РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

26 декабря 2018 г. **г.Ставрополь** **№ 60/8**

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2019 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 антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, 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 2019 года:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2019 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложению 1 к настоящему постановлению (далее – стандартизированные тарифные ставки).

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2019 года без учета налога на добавлен-

ную стоимость согласно приложению 2 к настоящему постановлению (далее – ставки за единицу максимальной мощности).

1.3. Формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

2. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2019 год, согласно приложению 4 к настоящему постановлению.

3. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, 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 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

4. Признать утратившим силу с 01 января 2019 года постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 27 декабря 2018 года № 65/9 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2018 год».

5. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Председатель региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края С.Г.Губский

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 26 декабря 2018 г. № 60/8

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2019 года
(без учета налога на добавленную стоимость)

Таблица 1

№ п/п	Наименование ставки	Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка (руб. за одно присоединение)
1	2	3	4
1.	C_1	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в подпунктах «а» и «в» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 в том числе:	7 970,34
1.1.	$C_{1.1}$	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3 286,36
1.2.	$C_{1.2}$	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	4 683,98

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка						
		Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства (кВ)						
		0,4		6–10		35		110
		на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линии (руб./км).							
1.1.	Строительство воздушной линии по существующим опорам							
1.1.1.	изолированный стальной провод сечением до 50 мм^2	–	371 322,03	–	–	–	–	–
1.1.2.	изолированный стальной провод сечением от 50 до 100 мм^2	–	468 351,53	–	–	–	–	–
1.1.3.	изолированный стальной провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	–	683 000,78	–	272 829,07	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.1.4.	изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм^2	–	509 641,76	–	715 093,13	–	–	–
1.1.5.	изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм^2 включительно	–	414 132,50	–	–	–	–	–
1.1.6.	неизолированный медный провод сечением от 50 до 100 мм^2 включительно	–	–	–	56 874,43	–	–	–
1.2.	Строительство воздушной линии с установкой опор							
1.2.1.	Строительство воздушной линии на деревянных опорах							
1.2.1.1.	изолированный стальной провод сечением до 50 мм^2	–	577 101,92	–	–	–	–	–
1.2.1.2.	изолированный стальной провод сечением от 50 до 100 мм^2 включительно	–	702 590,84	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.1.3.	изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм^2 включительно	–	141 348,76	–	–	–	–	–
1.2.2.	Строительство воздушной линии на металлических опорах							
1.2.2.1.	изолированный стальной провод сечением до 50 мм^2	–	549 550,09	–	–	–	–	–
1.2.2.2.	изолированный стальной провод сечением от 50 до 100 мм^2 включительно	–	666 264,48	–	–	–	–	–
1.2.2.3.	изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм^2	–	1 097 179,36	–	–	–	–	–
1.2.2.4.	изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм^2	–	776 801,63	–	–	–	–	–
1.2.2.5.	изолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	–	1 209 628,13	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.2.6.	неизолированный алюминиевый провод сечением от 200 до 500 мм^2 включительно	–	–	–	–	–	–	4 821 501,37
1.2.3.	Строительство воздушной линии на железобетонных опорах							
1.2.3.1.	изолированный стальной провод сечением до 50 мм^2	–	483 053,87	–	–	–	–	–
1.2.3.2.	изолированный стальной провод сечением от 50 до 100 мм^2	–	617 636,07	–	–	–	–	–
1.2.3.3.	изолированный стальной провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	–	1 694 468,33	–	348 892,22	–	–	–
1.2.3.4.	изолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 мм^2	–	858 762,62	–	1 749 036,51	–	–	–
1.2.3.5.	изолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм^2	–	1 023 510,04	–	5 768 505,69	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.3.6.	изолированный сталеалюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	–	1 089 236,35	–	–	–	–	–
1.2.3.7.	изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм^2	724 985,34	873 809,74	1 396 924,35	1 857 112,51	–	–	–
1.2.3.8.	изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм^2	725 207,84	958 832,85	1 663 625,50	1 769 336,35	–	–	–
1.2.3.9.	изолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	2 356 560,60	1 093 881,40	–	3 025 754,56	–	–	–
1.2.3.10.	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 мм^2	747 205,45	444 724,73	1 374 051,60	6 070 946,44	–	–	–
1.2.3.11.	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм^2	2 704 150,20	–	2 219 738,10	–	2 755 833,66	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.2.3.12.	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	–	–	1 006 096,89	–	–	–	–
1.2.3.13.	неизолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм^2	–	456 719,78	–	3 920 181,21	–	–	–
1.2.3.14.	неизолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	–	–	–	–	–	–	11 080 502,62
2.	C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий (руб./км).							
2.1.	Строительство кабельной линии в траншее							
2.1.1.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением до 50 мм^2	–	1 112 228,42	–	4 162 783,36	–	–	–
2.1.2.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм^2	–	3 306 666,48	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.3.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм^2	–	1 455 627,68	2 077 728,93	2 718 897,09	–	–	–
2.1.4.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 200 до 500 мм^2 включительно	–	5 061 805,87	–	–	–	–	–
2.1.5.	одножильный с бумажной изоляцией провод сечением до 50 мм^2	–	1 779 311,11	–	–	–	–	–
2.1.6.	одножильный с бумажной изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм^2	–	1 689 955,91	–	5 358 505,31	–	–	–
2.1.7.	одножильный с бумажной изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм^2	–	2 239 170,93	–	2 879 352,73	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.8.	одножильный с бумажной изоляцией провод сечением от 200 до 500 мм^2 включительно	–	2 133 935,53	–	5 310 634,79	–	–	–
2.1.9.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением до 50 мм^2	1 154 612,33	1 278 361,87	–	–	–	–	–
2.1.10.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм^2	1 309 634,41	1 677 011,83	–	2 367 833,78	6 337 797,69	–	–
2.1.11.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм^2	1 380 160,34	1 963 135,70	3 022 821,66	1 393 599,75	–	–	–
2.1.12.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 200 до 500 мм^2 включительно	–	2 686 611,64	3 385 848,53	3 630 128,22	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.1.13.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением до 50 мм^2	–	2 648 111,46	–	4 810 417,38	–	–	–
2.1.14.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм^2	–	3 693 857,46	–	1 557 443,33	–	–	–
2.1.15.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм^2	–	1 707 473,13	1 715 654,46	2 471 149,99	–	–	–
2.1.16.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 200 до 500 мм^2 включительно	–	2 748 616,16	–	2 940 647,05	–	–	–
2.2.	Строительство кабельной линии в блоках							
2.2.1.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм^2	–	5 916 530,74	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.2.2.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм^2	–	5 002 429,27	–	–	–	–	–
2.2.3.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 200 до 500 мм^2 включительно	–	2 678 966,72	–	–	–	–	–
2.2.4.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением до 50 мм^2	–	1 075 367,91	–	17 580 109,30	–	–	–
2.2.5.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм^2	3 978 107,85	1 782 142,16	–	–	–	–	–
2.2.6.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм^2	–	1 932 988,55	–	11 798 701,17	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.2.7.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 200 до 500 мм^2 включительно	–	3 941 481,58	–	–	–	–	–
2.2.8.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм^2	–	–	–	3 551 015,56	–	–	–
2.2.9.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	–	1 307 121,38	–	3 407 582,73	–	–	–
2.3.	Строительство кабельной линии в каналах							
2.3.1.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм^2	–	1 699 727,27	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.3.2.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	–	3 586 337,26	–	–	–	–	–
2.3.3.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	–	3 129 067,23	–	2 948 897,94	–	–	–
2.4.	Строительство кабельной линии в туннелях и коллекторах							
2.4.1.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм^2	–	1 602 085,95	–	–	–	–	–
2.4.2.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	–	2 364 273,92	–	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.4.3.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 100 до 200мм2 включительно	–	2 317 285,64	–	–	–	–	–
2.5.	Строительство кабельной линии в галереях и эстакадах							
2.5.1.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм^2 включительно	–	1 966 361,68	–	–	–	–	–
2.5.2.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 200 до 500 мм^2 включительно	–	–	–	3 708 666,61	–	–	–
2.6.	Строительство кабельной линии методом горизонтального наклонного бурения (прокол)							
2.6.1.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	–	–	3 571 345,40	–	–	–	–

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.6.2.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм^2	–	11 190 277,49	–	–	–	–	–
2.6.3.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	–	7 670 148,35	4 922 217,73	–	–	–	–
2.6.4.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм^2	–	13 194 714,13	–	–	–	–	–
2.6.5.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм^2 включительно	–	12 701 753,75	–	17 197 110,38	–	–	–
3.	C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт).							
3.1.	Строительство реклоузеров							

1	2	3	4	5	6	7	8	9
3.1.1.	номинальный ток от 500 до 1000 А включительно	–	–	1 406 752,64	1 878 983,38	–	–	–
3.1.2.	номинальный ток свыше 1000 А	–	–	–	1 341 121,22	5 045 900,04	5 467 223,59	–
3.2.	Строительство распределительных пунктов (РП)							
3.2.1.	номинальный ток до 100 А включительно	–	66 368,74	–	221 673,14	–	–	–
3.2.2.	номинальный ток от 100 до 250 А включительно	–	153 268,28	–	–	–	–	–
3.2.3.	номинальный ток от 500 до 1000 А включительно	–	–	–	458 776,64	–	–	–

Таблица 3

№ п/п	Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка	
		на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4
1.	C_5 – 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 (руб./кВт).		

1	2	3	4
1.1.	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно	18 469,02	20 651,06
1.2.	однотрансформаторные мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 133,51	6 569,98
1.3.	однотрансформаторные мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 750,81	5 525,90
1.4.	однотрансформаторные мощностью от 250 до 500 кВА включительно	7 024,75	4 454,12
1.5.	однотрансформаторные мощностью от 500 до 900 кВА включительно	1 568,32	4 349,52
1.6.	однотрансформаторные мощностью свыше 1000 кВА	–	1 862,43
1.7.	двухтрансформаторные и более мощностью от 25 до 100 кВА включительно	–	16 549,00
1.8.	двухтрансформаторные и более мощностью от 100 до 250 кВА включительно	2 303,62	3 204,38
1.9.	двухтрансформаторные и более мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 984,04	3 210,89
1.10.	двухтрансформаторные и более мощностью от 500 до 900 кВА включительно	–	3 940,59
1.11.	двухтрансформаторные и более мощностью свыше 1000 кВА	–	5 647,23
2.	C_6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).		

1	2	3	4
2.1.	двухтрансформаторные и более мощностью свыше 1000 кВА	–	6 835,84
3.	C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).		
3.1.	ПС 35 кВ	14 260,23	32 241,15
3.2.	ПС 110 кВ	–	24 240,84

Примечание: Стандартизированная тарифная ставка C_{1i} 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 2

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 26 декабря 2018 г. № 60/8

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края в ценах 2019 года
(без учета налога на добавленную стоимость)

№ п/п	Наименование мероприятия	Наименование ставки	Ставка за единицу максимальной мощности энергопринимающих устройств Заявителя (руб./кВт)	
			на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	C_{1i}^{max}	46,37	46,37
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	$C_{1.1i}^{max}$	19,12	19,12
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	$C_{1.2i}^{max}$	27,25	27,25
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»		–	–

1	2	3	4	5
2.1.	строительство воздушных линий:	C_{2i}^{max}	–	–
2.1.1.	по существующим опорам		–	1 902,21
2.1.2.	с установкой опор		4 818,58	4 473,76
2.2.	строительство кабельных линий:	C_{3i}^{max}	–	–
2.2.1.	в траншее		9 255,02	6 972,76
2.2.2.	в блоках		621,58	3 511,14
2.2.3.	в каналах		–	9 761,45
2.2.4.	в туннелях и коллекторах		–	5 345,04
2.2.5.	в галереях и эстакадах		–	1 291,20
2.2.6.	горизонтальное наклонное бурение (прокол)		6 306,19	6 766,62
2.3.	строительство пунктов секционирования	C_{4i}^{max}	1 875,67	2 239,94
2.4.	строительство трансформаторных подстанций	C_{5i}^{max}	5 604,87	7 527,36
2.5.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C_{6i}^{max}	–	6 835,84
2.6.	строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	C_{7i}^{max}	14 260,23	28 240,99

Примечание: Ставка платы за единицу максимальной мощности C_{1i}^{max} 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 26 декабря 2018 г. № 60/8

ФОРМУЛЫ

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

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_{1i} + C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} + C_{5i} \times N_{max} + C_{6i} \times N_{max}$$

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, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее – Методические указания) 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 тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения;

C_{5i} – 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;

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

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 для расчета платы за технологическое присоединение с применением ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_i = C_{1i}^{max} \times N_{max} + (C_{2i}^{max} + C_{3i}^{max} + C_{4i}^{max} + C_{5i}^{max} + C_{6i}^{max}) \times N_{max}$$

где:

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

C_{1i}^{max} – 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 пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения;

C_{5i}^{max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

C_{6i}^{max} – ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ;

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 ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

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

где:

Р - расходы на выполнение мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$, $P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому и второму независимым источникам энергоснабжения соответственно согласно Главам II, III, IV или V Методических указаний (руб.).

4. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, размер платы определяется по формуле:

а) в случае применения стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{\leq 150} = C_{1i};$$

б) в случае применения ставок за единицу максимальной мощности:

$$T_{\leq 150} = C_{1i}^{max} x N_{max}.$$

5. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год), за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

50 процентов стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год), за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 26 декабря 2018 г. № 60/8

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ

территориальных сетевых организаций Ставропольского края, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2019 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы (тыс. руб.)
1.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	41 892,66
2.	Филиал ПАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»	28 562,15
3.	АО «ГГЭС»	2 638,97
4.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	3 703,58
5.	АО «Кисловодская сетевая компания»	726,05
6.	АО «НЭСК»	9 149,18
7.	Филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»	1 470,09
8.	АО «Ессентукская сетевая компания»	4 807,33
9.	АО «Ставропольские городские электрические сети»	30 200,54
10.	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	573,19
11.	ОАО «РЖД» (Северо-Кавказский филиал)	139,33