

РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 26 декабря 2018 г. N 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

Список изменяющих документов
(в ред. постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края
от 20.02.2019 N 07/2)

В соответствии с Федеральным [законом](#) "Об электроэнергетике", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 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. N 861, Методическими [указаниями](#) по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. N 1135/17, и на основании [Положения](#) о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. N 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 добавленную 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 27 декабря 2004 г. N 861.

Федерации от 28 февраля 2015 г. N 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 2017 года N 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".

(в ред. [постановления](#) региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 20.02.2019 N 07/2)

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. N 60/8

Стандартизированные тарифные ставки 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. N 184 ([пункт 3](#) данного документа).

**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)**

Список изменяющих документов
(в ред. [постановления](#) региональной тарифной комиссии Ставропольского края
от 20.02.2019 N 07/2)

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	7970,34

		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. N 1135/17, в том числе:	
1.1.	C _{1.1}	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3286,36
1.2.	C _{1.2}	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	4683,98

Таблица 2

N п/п	Наименование мероприятия	Стандартизированная тарифная ставка					
		Уровень напряжения строящегося объекта электросетевого хозяйства					
		0,4		6 - 10		35	
		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
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	C ₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи						
1.1.	Строительство воздушной линии по существующим опорам						
1.1.1.	изолированный стальной провод сечением до 50 мм ²	-	371322,03	-	-	-	-
1.1.2.	изолированный стальной провод сечением от 50 до 100 мм ²	-	468351,53	-	-	-	-
1.1.3.	изолированный стальной провод сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	683000,78	-	272829,07	-	-
1.1.4.	изолированный алюминиевый	-	509641,76	-	715093,13	-	-

	провод сечением до 50 мм ²						
1.1.5.	изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	414132,50	-	-	-	-
1.1.6.	неизолированный медный провод сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	-	-	56874,43	-	-
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	-	577101,92	-	-	-	-
1.2.1.2.	изолированный стальной провод сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	702590,84	-	-	-	-
1.2.1.3.	изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	141348,76	-	-	-	-
1.2.2.	Строительство воздушной линии на металлических опорах						
1.2.2.1.	изолированный стальной провод сечением до 50 мм ²	-	549550,09	-	-	-	-
1.2.2.2.	изолированный стальной провод сечением от 50 до 100 мм ² включительно	-	666264,48	-	-	-	-
1.2.2.3.	изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм ²	-	1097179,36	-	-	-	-
1.2.2.4.	изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм ²	-	776801,63	-	-	-	-
1.2.2.5.	изолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	1209628,13	-	-	-	-
1.2.2.6.	неизолированный алюминиевый провод сечением от 200 до 500 мм ² включительно	-	-	-	-	-	-
1.2.3.	Строительство воздушной линии на железобетонных опорах						
1.2.3.1.	изолированный стальной провод сечением до 50 мм ²	-	483053,87	-	-	-	-
1.2.3.2.	изолированный стальной провод сечением от 50 до 100 мм ²	-	617636,07	-	-	-	-
1.2.3.3.	изолированный стальной провод сечением от 100 до 200 мм ²	-	1694468,33	-	348892,22	-	-

	включительно						
1.2.3.4.	изолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 мм ²	-	858762,62	-	1749036,51	-	-
1.2.3.5.	изолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм ²	-	1023510,04	-	5768505,69	-	-
1.2.3.6.	изолированный сталеалюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	1089236,35	-	-	-	-
1.2.3.7.	изолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм ²	724985,34	873809,74	1396924,35	1857112,51	-	-
1.2.3.8.	изолированный алюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм ²	725207,84	958832,85	1663625,50	1769336,35	-	-
1.2.3.9.	изолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм ² включительно	2356560,60	1093881,40	-	3025754,56	-	-
1.2.3.10.	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением до 50 мм ²	747205,45	444724,73	1374051,60	6070946,44	-	-
1.2.3.11.	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 50 до 100 мм ²	2704150,20	-	2219738,10	-	2755833,66	-
1.2.3.12.	неизолированный сталеалюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	-	1006096,89	-	-	-
1.2.3.13.	неизолированный алюминиевый провод сечением до 50 мм ²	-	456719,78	-	3920181,21	-	-
1.2.3.14.	неизолированный алюминиевый провод сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	-	-	-	-	-
2.	С ₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных						
2.1.	Строительство кабельной линии в траншее						
2.1.1.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением до 50 мм ²	-	1112228,42	-	4162783,36	-	-
2.1.2.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм ²	-	3306666,48	-	-	-	-

2.1.3.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм ²	-	1455627,68	2077728,93	2718897,09	-	-
2.1.4.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 200 до 500 мм ² включительно	-	5061805,87	-	-	-	-
2.1.5.	одножильный с бумажной изоляцией провод сечением до 50 мм ²	-	1779311,11	-	-	-	-
2.1.6.	одножильный с бумажной изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм ²	-	1689955,91	-	5358505,31	-	-
2.1.7.	одножильный с бумажной изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм ²	-	2239170,93	-	2879352,73	-	-
2.1.8.	одножильный с бумажной изоляцией провод сечением от 200 до 500 мм ² включительно	-	2133935,53	-	5310634,79	-	-
2.1.9.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением до 50 мм ²	1154612,33	1278361,87	-	-	-	-
2.1.10.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм ²	1309634,41	1677011,83	-	2367833,78	6337797,69	-
2.1.11.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм ²	1380160,34	1963135,70	3022821,66	1393599,75	-	-
2.1.12.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 200 до 500 мм ² включительно	-	2686611,64	3385848,53	3630128,22	-	-
2.1.13.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением до 50 мм ²	-	2648111,46	-	4810417,38	-	-
2.1.14.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм ²	-	3693857,46	-	1557443,33	-	-
2.1.15.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм ²	-	1707473,13	1715654,46	2471149,99	-	-
2.1.16.	многожильный с бумажной	-	2748616,16	-	2940647,05	-	-

	изоляцией провод сечением от 200 до 500 мм ² включительно						
2.2.	Строительство кабельной линии в блоках						
2.2.1.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм ²	-	5916530,74	-	-	-	-
2.2.2.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм ²	-	5002429,27	-	-	-	-
2.2.3.	одножильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 200 до 500 мм ² включительно	-	2678966,72	-	-	-	-
2.2.4.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением до 50 мм ²	-	1075367,91	-	17580109,30	-	-
2.2.5.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм ²	3978107,85	1782142,16	-	-	-	-
2.2.6.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм ²	-	1932988,55	-	11798701,17	-	-
2.2.7.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 200 до 500 мм ² включительно	-	3941481,58	-	-	-	-
2.2.8.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм ²	-	-	-	3551015,56	-	-
2.2.9.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	1307121,38	-	3407582,73	-	-
2.3.	Строительство кабельной линии в каналах						
2.3.1.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм ²	-	1699727,27	-	-	-	-
2.3.2.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	3586337,26	-	-	-	-

2.3.3.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	3129067,23	-	2948897,94	-	-
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	-	1602085,95	-	-	-	-
2.4.2.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	2364273,92	-	-	-	-
2.4.3.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	2317285,64	-	-	-	-
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	-	1966361,68	-	-	-	-
2.5.2.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 200 до 500 мм ² включительно	-	-	-	3708666,61	-	-
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	-	-	3571345,40	-	-	-
2.6.2.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм ²	-	11190277,49	-	-	-	-
2.6.3.	многожильный с резиновой и пластмассовой изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	7670148,35	4922217,73	-	-	-
2.6.4.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 50 до 100 мм ²	-	13194714,13	-	-	-	-
2.6.5.	многожильный с бумажной изоляцией провод сечением от 100 до 200 мм ² включительно	-	12701753,75	-	17197110,38	-	-
3.	С ₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов съема (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./шт.)						

3.1.	Строительство реклоузеров						
3.1.1.	номинальный ток от 500 до 1000 А включительно	-	-	1406752,64	1878983,38	-	-
3.1.2.	номинальный ток свыше 1000 А	-	-	-	1341121,22	5045900,04	546722
3.2.	Строительство распределительных пунктов (РП)						
3.2.1.	номинальный ток до 100 А включительно	-	66368,74	-	221673,14	-	-
3.2.2.	номинальный ток свыше 100 до 250 А включительно	-	153268,28	-	-	-	-
(в ред. постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 20.02.2019 N 07/2)							
3.2.3.	номинальный ток от 500 до 1000 А включительно	-	-	-	458776,64	-	-

Таблица 3

N 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.	С 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).		
1.1.	однотрансформаторные мощностью до 25 кВА включительно	18469,02	20651,06
1.2.	однотрансформаторные мощностью свыше 25 до 100 кВА включительно	5133,51	6569,98
(в ред. постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 20.02.2019 N 07/2)			
1.3.	однотрансформаторные мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно	2750,81	5525,90
(в ред. постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 20.02.2019 N 07/2)			
1.4.	однотрансформаторные мощностью свыше 250 до 500 кВА включительно	7024,75	4454,12

(в ред. постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 20.02.2019 N 07/2)

1.5.	однотрансформаторные мощностью свыше 500 до 900 кВА включительно	1568,32	4349,52
------	--	---------	---------

(в ред. постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 20.02.2019 N 07/2)

1.6.	однотрансформаторные мощностью свыше 1000 кВА	-	1862,43
------	---	---	---------

1.7.	двухтрансформаторные и более мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	16549,00
------	--	---	----------

1.8.	двухтрансформаторные и более мощностью свыше 100 до 250 кВА включительно	2303,62	3204,38
------	--	---------	---------

(в ред. постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 20.02.2019 N 07/2)

1.9.	двухтрансформаторные и более мощностью свыше 250 до 500 кВА включительно	1984,04	3210,89
------	--	---------	---------

(в ред. постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 20.02.2019 N 07/2)

1.10.	двухтрансформаторные и более мощностью свыше 500 до 900 кВА включительно	-	3940,59
-------	--	---	---------

(в ред. постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 20.02.2019 N 07/2)

1.11.	двухтрансформаторные и более мощностью свыше 1000 кВА	--	5647,23
-------	---	----	---------

2.	С ₆ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).		
----	--	--	--

2.1.	двухтрансформаторные и более мощностью свыше 1000 кВА	-	6835,84
------	---	---	---------

3.	С 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	14260,23	32241,15
------	----------	----------	----------

3.2.	ПС 110 кВ	-	24240,84
------	-----------	---	----------

Примечание: Стандартизированная тарифная ставка С₁₁ 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. N 60/8

Ставки за единицу максимальной мощности 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. N 184 (пункт 3 данного документа).

**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)**

N 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_{11}^{\max}	46,37	46,37
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	$C_{1.11}^{\max}$	19,12	19,12
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	$C_{1.21}^{\max}$	27,25	27,25
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со		-	-

	строительством "последней мили"			
2.1.	строительство воздушных линий:	C_{2i}^{\max}	-	-
2.1.1.	по существующим опорам		-	1902,21
2.1.2.	с установкой опор		4818,58	4473,76
2.2.	строительство кабельных линий:	C_{3i}^{\max}	-	-
2.2.1.	в траншее		9255,02	6972,76
2.2.2.	в блоках		621,58	3511,14
2.2.3.	в каналах		-	9761,45
2.2.4.	в туннелях и коллекторах		-	5345,04
2.2.5.	в галереях и эстакадах		-	1291,20
2.2.6.	горизонтальное наклонное бурение (прокол)		6306,19	6766,62
2.3.	строительство пунктов секционирования	C_{4i}^{\max}	1875,67	2239,94
2.4.	строительство трансформаторных подстанций	C_{5i}^{\max}	5604,87	7527,36
2.5.	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	C_{6i}^{\max}	-	6835,84
2.6.	строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	C_{7i}^{\max}	14260,23	28240,99

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).

ФОРМУЛЫ
ДЛЯ РАСЧЕТА РАЗМЕРА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЯ К ОБЪЕКТАМ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ
СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Список изменяющих документов
(в ред. постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края
от 20.02.2019 N 07/2)

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

$$P = C_1 + C_{2i} \times L_2 + C_{3i} \times L_3 + C_{4i} + C_{5i} \times N_{\max} + C_{6i} \times N_{\max} + C_{7i} \times N_{\max}$$

(в ред. постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 20.02.2019 N 07/2)

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. N 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;

C_{7i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);
(абзац введен [постановлением](#) региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 20.02.2019 N 07/2)

L₂ - суммарная протяженность воздушных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км);

L₃ - 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:

$$T = C_{1i}^{\max} \times N_{\max} + (C_{2i}^{\max} + C_{3i}^{\max} + C_{4i}^{\max} + C_{5i}^{\max} + C_{6i}^{\max} + C_{7i}^{\max}) \times N_{\max},$$

(в ред. [постановления](#) региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 20.02.2019 N 07/2)

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;

C_{7i}^{\max} - ставка платы за максимальную присоединяемую мощность на выполнение мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС);
(абзац введен [постановлением](#) региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 20.02.2019 N 07/2)

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:

P - расходы на выполнение мероприятий, указанных в [пункте 16](#) Методических указаний, за исключением указанных в [подпункте "б"](#) (руб.);

$P_{\text{ист1}}$, $P_{\text{ист2}}$ - 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:

$$T_{\leq 150} = C_{1i:\max} \times N_{\max}$$

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.