



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

24 декабря 2012 г.

г. Ставрополь

№ 70/7

Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2013 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 2013 год:

экономически обоснованную плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью по одному источнику электроснабжения до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности и при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и не более 500 метров в сельской местности) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ставропольского края, без учета налога на добавленную стоимость в размерах, согласно приложению 1.

выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Ставропольского края от присоединения в 2013 году энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно с применением платы, установленной постановлением региональной

тарифной комиссии Ставропольского края от 19 мая 2009 г. № 27/1 «Об установлении на территории Ставропольского края платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно» без учета налога на добавленную стоимость в размерах, согласно приложению 2.

2. Утвердить и ввести в действие с 01 января 2013 года:

стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в ценах 2001 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложениям 3-12.

формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению 13.

3. Ставки, установленные в пункте 2 настоящего постановления, действуют по 31 декабря 2013 года.

4. При присоединении энергопринимающих устройств потребителей в случаях, не предусмотренных настоящим постановлением, размер платы за технологическое присоединение в 2013 году к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ставропольского края устанавливается индивидуально для каждого случая такого присоединения.

5. Признать утратившими силу с 01 января 2013 года:

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 27 декабря 2011 г. № 78/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к объектам электросетевого хозяйства филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго» в 2012 году»;

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 24 января 2012 г. № 04/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к объектам электросетевого хозяйства муниципального унитарного предприятия г. Буденновска «Электросетевая компания» в 2012 году»;

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 24 января 2012 г. № 04/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к объектам электросетевого хозяйства ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро» в 2012 году»;

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 16 февраля 2012 г. № 08/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к объектам электросетевого хозяйства филиала «Железноводские электрические сети» ООО «Кавказская энергетическая управляющая компания» в 2012 году»;

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 16 февраля 2012 г. № 08/2 «Об установлении платы за технологиче-

ское присоединение энергопринимающих устройств потребителей к объектам электросетевого хозяйства ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск, в 2012 году»;

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2012 г. № 17/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к объектам электросетевого хозяйства ОАО «Георгиевские городские электрические сети» в 2012 году»;

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 15 марта 2012 г. № 17/2 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к объектам электросетевого хозяйства ОАО «Ставропольэнергоинвест» в 2012 году»;

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 29 марта 2012 г. № 21/3 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к объектам электросетевого хозяйства открытого акционерного общества «Невинномысская электросетевая компания» в 2012 году»;

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 29 марта 2012 г. № 21/4 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к объектам электросетевого хозяйства ОАО «Ессентукская сетевая компания» в 2012 году»;

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 19 апреля 2012 г. № 28 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к объектам электросетевого хозяйства открытого акционерного общества «Пятигорские электрические сети» в 2012 году»;

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 26 апреля 2012 г. № 29/1 «О внесении изменений в некоторые постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края».

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

Исполняющий обязанности  
председателя региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края



С.И. Костукайло

# ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2012 г. № 70/7

## ПЛАТА

за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно по одному источнику электроснабжения (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности и при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и не более 500 метров в сельской местности) к электрическим сетям низкого уровня напряжения (0,4 кВ)

№ п/п	Наименование организации	Плата руб. / присоединение
1	2	3
1.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	5 875,69
2.	филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»	4 840,70
3.	ОАО «Георгиевские городские электрические сети»	4 909,00
4.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	4 992,86
5.	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	5 072,01
6.	ОАО «Невинномысская электросетевая компания»	4 597,65
7.	филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»	4 819,86
8.	ОАО «Ессентукская сетевая компания»	4 924,81
9.	ОАО «Ставропольэнергоинвест»	4 975,44
10.	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	4 850,58



## ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2012 г. № 70/7

### ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ территориальных сетевых организаций Ставропольского края от присоединения в 2013 году энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы руб.
1	2	3
1.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	7 247 047,40
2.	филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»	8 426 937,80
3.	ОАО «Георгиевские городские электрические сети»	432 442,27
4.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	1 757 891,80
5.	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	495 211,64
6.	ОАО «Невинномысская электросетевая компания»	454 470,50
7.	филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»	584 855,09
8.	ОАО «Ессентукская сетевая компания»	1 414 897,31
9.	ОАО «Ставропольэнергоинвест»	2 958 127,04
10.	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	406 295,15



# ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2012 г. № 70/7

## СТАВКИ платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП СК «Ставрополькоммунэнерго»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присо- единения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки				Ставки за единицу максимальной мощности			
		$C_{1п}$ , руб./кВт	$C_{2п}$ , руб./км	$C_{3п}$ , руб./км	$C_{4п}$ , руб./кВт	$C_{2п}^{max}$ , руб./кВт	$C_{3п}^{max}$ , руб./кВт	$C_{4п}^{max}$ , руб./кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	Свыше 15 до 150 кВт включительно								
1.1.	0,4	62,77	63 442,97	64 322,21	910,02	254,91	77,28	910,02	
1.2.	6-10	15,97	171 721,68	-	-	763,21	-	-	
2.	Свыше 150 и менее 670 кВт								
2.1.	0,4	62,77	91 417,55	117 229,28	374,50	210,41	111,65	374,50	
2.2.	6-10	15,97	85 893,54	147 358,40	-	42,95	38,68	-	
3.	Не менее 670 кВт								
3.1.	0,4	62,77		-	-	-	-	-	
3.2.	6-10	15,97		-	-	-	-	-	



# ПРИЛОЖЕНИЕ 4

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2012 г. № 70/7

## СТАВКИ платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присо- единения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки				Ставки за единицу максимальной мощности			
		$C_{1i}$ , руб./кВт	$C_{2i}$ , руб./км	$C_{3i}$ , руб./км	$C_{4i}$ , р руб./кВт	$C_{2i}^{max}$ , руб./кВт	$C_{3i}^{max}$ , руб./кВт	$C_{4i}^{max}$ , руб./кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	Свыше 15 до 150 кВт включительно								
1.1.	0,4	18,11	49 820,00	-	-	298,92	-	-	-
1.2.	6-10	18,79	193 701,37	92 937,33	975,55	581,10	23,20	975,55	
2.	Свыше 150 и менее 670 кВт								
2.1.	0,4	18,11	307 482,67	275 173,50	3 434,38	16,38	9,78	3 434,38	
2.2.	6-10	18,79	166 259,47	210 841,64	-	505,52	71,71	-	
3.	Не менее 670 кВт								
3.1.	0,4	18,11		-	-	-	-	-	
3.2.	6-10	18,79	44 257,43	-	-	711,67	-	-	

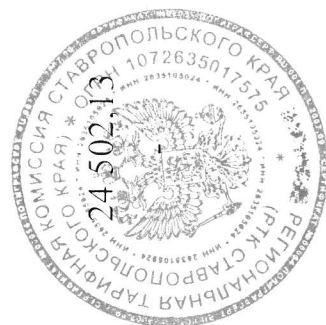


# ПРИЛОЖЕНИЕ 5

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2012 г. № 70/7

## СТАВКИ платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Георгиевские городские электрические сети»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присо- единения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки					Ставки за единицу максимальной мощности		
		$C_{1i}$ , руб./кВт	$C_{2i}$ , руб./км	$C_{3i}$ , руб./км	$C_{4i}$ , руб./кВт	$C_{2i}^{max}$ , руб./кВт	$C_{3i}^{max}$ , руб./кВт	$C_{4i}^{max}$ , руб./кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	Свыше 15 до 150 кВт включительно								
1.1.	0,4	25,68	20 590,79	90 087,08	510,34	159,02	87,67	510,34	
1.2.	6-10	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Свыше 150 и менее 670 кВт								
2.1.	0,4	25,68	-	142 658,53	189,59	-	53,50	189,59	
2.2.	6-10	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Не менее 670 кВт								
3.1.	0,4	25,68	24 502,13	217 092,05	269,87	51,29	115,78	269,87	
3.2.	6-10	-	-	-	-	-	-	-	





# ПРИЛОЖЕНИЕ 6

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2012 г. № 70/7

## СТАВКИ платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Пятигорские электрические сети»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присо- единения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки				Ставки за единицу максимальной мощности			
		C <sub>1п</sub> , руб./кВт	C <sub>2п</sub> , руб./км	C <sub>3п</sub> , руб./км	C <sub>4п</sub> , руб./кВт	C <sub>2п</sub> <sup>max</sup> , руб./кВт	C <sub>3п</sub> <sup>max</sup> , руб./кВт	C <sub>4п</sub> <sup>max</sup> , руб./кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	

1. Свыше 15 до 150 кВт включительно

1.1. 0,4 37,42 65 338,07 238 429,34 817,14 145,01 587,58 817,14

1.2. 6-10 - - - - - - - -

2. Свыше 150 и менее 670 кВт

2.1. 0,4 37,42 66 459,15 291 259,00 1 042,56 16,87 767,23 1 042,56

2.2. 6-10 - - - - - - - -

3. Не менее 670 кВт

37,42

3.1. 0,4 - - - - - - -

3.2. 6-10 - - - - - - -



# ПРИЛОЖЕНИЕ 7

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2012 г. № 70/7

## СТАВКИ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск

№ п/п	Уровень напряжения в точке присо- единения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки					Ставки за единицу максимальной мощности		
		C <sub>1i</sub> , руб./кВт	C <sub>2i</sub> , руб./км	C <sub>3i</sub> , руб./км	C <sub>4i</sub> , руб./кВт	C <sub>2i</sub> <sup>max</sup> , руб./кВт	C <sub>3i</sub> <sup>max</sup> , руб./кВт	C <sub>4i</sub> <sup>max</sup> , руб./кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	

1. Свыше 15 до 150 кВт включительно

1.1. 0,4 84,86 78 480,08 205 717,50 - - 284,95 351,86 -

1.2. 6-10 16,96 - - - - - - -

2. Свыше 150 и менее 670 кВт

2.1. 0,4 84,86 - - - - - - -

2.2. 6-10 16,96 75 942,37 - - 1 101,10 31,90 - 1 101,10

3. Не менее 670 кВт

3.1. 0,4 84,86 - - - - - - -

3.2. 6-10 16,96 - - - - - - -



# ПРИЛОЖЕНИЕ 8

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2012 г. № 70/7

## СТАВКИ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Невинномысская электросетевая компания»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присо- единения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки				Ставки за единицу максимальной мощности		
		$C_{1i}$ , руб./кВт	$C_{2i}$ , руб./км	$C_{3i}$ , руб./км	$C_{4i}$ , руб./кВт	$C_{2i}^{max}$ , руб./кВт	$C_{3i}^{max}$ , руб./кВт	$C_{4i}^{max}$ , руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9

1. Свыше 15 до 150 кВт включительно

1.1.	0,4	50,36	144 824,54	258 710,37	1 094,60	428,67	775,54	1 094,60
1.2.	6-10	-	-	-	-	-	-	-

2. Свыше 150 и менее 670 кВт

2.1.	0,4	50,36	-	-	-	-	-	-
2.2.	6-10	-	-	-	-	-	-	-

3. Не менее 670 кВт

3.1.	0,4	50,36	-	-	-	-	-	-
3.2.	6-10	-	-	-	-	-	-	-



# ПРИЛОЖЕНИЕ 9

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2012 г. № 70/7

## СТАВКИ платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присо- единения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки				Ставки за единицу максимальной мощности		
		$C_{1i}$ , руб./кВт	$C_{2i}$ , руб./км	$C_{3i}$ , руб./км	$C_{4i}$ , руб./кВт	$C_{2i}^{max}$ , руб./кВт	$C_{3i}^{max}$ , руб./кВт	$C_{4i}^{max}$ , руб./кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9

1. Свыше 15 до 150 кВт включительно

1.1.	0,4	18,62	75 166,72	112 580,82	627,92	94,19	279,90	627,92
1.2.	6-10	25,06	44 413,78	-	1 643,65	777,79	-	1 643,65

2. Свыше 150 и менее 670 кВт

2.1.	0,4	18,62	-	292 538,13	1 068,32	-	788,40	1 068,32
2.2.	6-10	25,06	-	210 914,30	-	-	498,48	-

3. Не менее 670 кВт

3.1.	0,4	18,62	-	-	-	-	-	-
3.2.	6-10	25,06	-	-	-	-	-	-

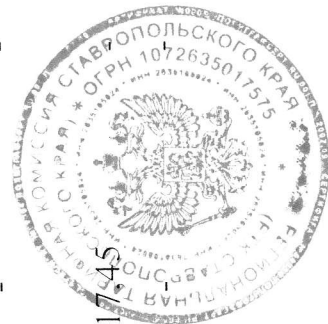


# ПРИЛОЖЕНИЕ 10

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2012 г. № 70/7

## СТАВКИ платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ессентукская сетевая компания»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присо- единения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки				Ставки за единицу максимальной мощности			
		$C_{1j}$ , руб./кВт	$C_{2j}$ , руб./км	$C_{3j}$ , руб./км	$C_{4j}$ , руб./кВт	$C_{2j}^{max}$ , руб./кВт	$C_{3j}^{max}$ , руб./кВт	$C_{4j}^{max}$ , руб./кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1.	Свыше 15 до 150 кВт включительно								
1.1.	0,4	17,45	89 443,52	193 415,38	1 169,16	167,03	788,68	1 169,16	
1.2.	6-10	-	-	-	-	-	-	-	
2.	Свыше 150 и менее 670 кВт								
2.1.	0,4	17,45	74 436,45	-	970,75	91,15	-	970,75	
2.2.	6-10	-	-	-	-	-	-	-	
3.	Не менее 670 кВт								
3.1.	0,4	17,45	203 033,66	484,85	293,58	-	-	484,85	
3.2.	6-10	-	-	-	-	-	-	-	



# ПРИЛОЖЕНИЕ 11

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2012 г. № 70/7

## СТАВКИ платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ставропольэнергоинвест»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присо- единения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки				Ставки за единицу максимальной мощности			
		$C_{11}$ , руб./кВт	$C_{21}$ , руб./км	$C_{31}$ , руб./км	$C_{41}$ , руб./кВт	$C_{21}^{max}$ , руб./кВт	$C_{31}^{max}$ , руб./кВт	$C_{41}^{max}$ , руб./кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	

1. Свыше 15 до 150 кВт включительно

1.1.	0,4	79,08	91 260,86	339 251,90	-	302,32	893,02	-	
1.2.	6-10	7,31	-	196 071,99	-	-	1 111,73	-	

2. Свыше 150 и менее 670 кВт

2.1.	0,4	79,08	-	443 469,70	-	-	731,73	-	
2.2.	6-10	7,31	-	406 042,35	2 322,65	-	1 239,71	2 322,65	

3. Не менее 670 кВт

3.1.	0,4	79,08	-	-	-	-	-	-	
3.2.	6-10	7,31	-	359 212,72	-	-	2 081,09	-	



# ПРИЛОЖЕНИЕ 12

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2012 г. № 70/7

## СТАВКИ

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
МУП г. Буденновска «Электросетевая компания»

№ п/п	Уровень напряжения в точке присо- единения, кВ	Стандартизированные тарифные ставки					Ставки за единицу максимальной мощности		
		$C_{1i}$ , руб./кВт	$C_{2i}$ , руб./км	$C_{3i}$ , руб./км	$C_{4i}$ , руб./кВт	$C_{2i}^{max}$ , руб./кВт	$C_{3i}^{max}$ , руб./кВт	$C_{4i}^{max}$ , руб./кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	

1. Свыше 15 до 150 кВт включительно

1.1.	0,4	65,47	61 086,72	83 552,52	-	52,03	140,91	-
1.2.	6-10	108,50	95 916,00	-	-	170,79	-	-

2. Свыше 150 и менее 670 кВт

2.1.	0,4	65,47	-	-	-	-	-	-
2.2.	6-10	108,50	-	-	-	-	-	-

3. Не менее 670 кВт

3.1.	0,4	65,47	-	-	-	-	-	-
3.2.	6-10	108,50	-	-	-	-	-	-



# ПРИЛОЖЕНИЕ 13

к постановлению региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от 24 декабря 2012 г. № 70/7

## ФОРМУЛЫ

расчета 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

№ п/п	Условия присоединения	Формулы платы (П) посредством применения	
		стандартизированных ставок	ставок платы за максимальную присоединяемую мощность
1	2	3	4
1.	Без инвестиционной составляющей	$C_{1j} \times N_{\max}$	$C_{1j} \times N_{\max}$
2.	С инвестиционной составляющей:		
2.1	при необходимости строительства воздушной линии	$C_{1j} \times N_{\max} + C_{2j} \times L_2 \times Z$	$C_{1j} \times N_{\max} + C_{2j}^{\max} \times N_{\max} \times Z$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии	$C_{1j} \times N_{\max} + C_{3j} \times L_3 \times Z$	$C_{1j} \times N_{\max} + C_{3j}^{\max} \times N_{\max} \times Z$
2.3	при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1j} \times N_{\max} + C_{4j} \times N_{\max} \times Z$	$C_{1j} \times N_{\max} + C_{4j}^{\max} \times N_{\max} \times Z$



1	2	3	4
2.4	при необходимости строительства воздушной и кабельной линии	$C_{1j} \times N_{\max} + (C_{2j} \times L_2 + C_{3j} \times L_3) \times Z$	$C_{1j} \times N_{\max} + (C_{2j}^{\max} + C_{3j}^{\max}) \times N^{\max} \times Z$
2.5	при необходимости строительства воздушной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1j} \times N_{\max} + (C_{2j} \times L_2 + C_{4j} \times N_{\max}) \times Z$	$C_{1j} \times N_{\max} + (C_{2j}^{\max} + C_{4j}^{\max}) \times N^{\max} \times Z$
2.6	при необходимости строительства кабельной линии и трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1j} \times N_{\max} + (C_{3j} \times L_3 + C_{4j} \times N_{\max}) \times Z$	$C_{1j} \times N_{\max} + (C_{3j}^{\max} + C_{4j}^{\max}) \times N^{\max} \times Z$
2.7	при необходимости строительства воздушной линии, кабельной линии, трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1j} \times N_{\max} + (C_{2j} \times L_2 + C_{3j} \times L_3 + C_{4j} \times N_{\max}) \times Z$	$C_{1j} \times N_{\max} + (C_{2j}^{\max} + C_{3j}^{\max} + C_{4j}^{\max}) \times N^{\max} \times Z$

Примечание :

$C_{1i}$  – 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 пункта секционирования 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 пункта секционирования, при этом  $C_{4i}^{\max} = C_{4i}$ ;

$Z$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Ставропольского края на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета платы, к территориальным единицам расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

$L_2$  – длина воздушной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

$L_3$  – длина кабельной линии от объекта электросетевого хозяйства сетевой организации до границы земельного участка заявителя, строительство которой предусмотрено техническими условиями (км);

$i$  – уровень напряжения, на котором осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

$N_{\max}$  – максимальная присоединяемая мощность;

