



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

18 декабря 2013 г.

г. Ставрополь

№ 77/1

Об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на 2014 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 2014 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 2014 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 2014 года:

стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края (C_{ii}) в ценах 2014 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложению 3.

стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в ценах 2001 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложениям 4-13.

формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению 14.

3. Ставки, установленные в пункте 2 настоящего постановления, действуют по 31 декабря 2014 года включительно.

4. При присоединении энергопринимающих устройств потребителей в случаях, не предусмотренных настоящим постановлением, размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ставропольского края в 2014 году устанавливается индивидуально для каждого случая такого присоединения.

5. Признать утратившими силу с 01 января 2014 года:

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 24 декабря 2012 г. № 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»;

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 11 марта 2013 г. № 15/1 "О внесении изменений в постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 24 декабря 2012 г. № 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"

постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 27 августа 2013 г. № 54/2 «О внесении изменений в постановление

региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 24 декабря 2012 г. № 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».

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

Исполняющий обязанности
председателя региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



К.А.Шишманиди

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

ЭКОНОМИЧЕСКИ ОБОСНОВАННАЯ ПЛАТА
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

№ п/п	Наименование организации	Плата руб. / присоединение
1	2	3
1.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	5 967,48
2.	филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»	5 097,96
3.	ОАО «Георгиевские городские электрические сети»	5 176,00
4.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	5 190,40
5.	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	5 344,64
6.	ОАО «Невинномысская электросетевая компания»	4 783,37
7.	филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»	5 014,83
8.	ОАО «Ессентукская сетевая компания»	5 195,29
9.	ОАО «Ставропольэнергоинвест»	5 241,20
10.	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	5 057,26
11.	ОАО «РЖД» (Северо-Кавказский филиал)	4 770,06
12.	ОАО «Оборонэнерго»	5 113,58
13.	ЗАО «Южная энергетическая компания» (филиал в г. Термонтове)	5 043,20
14.	ООО «Газпром энерго»	5 180,18
15.	ОАО «Невинномысский Азот»	4 742,59



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ территориальных сетевых организаций Ставропольского края от присоединения в 2014 году энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы тыс.руб.
1	2	3
1.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	10 243,57
2.	филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»	8 295,66
3.	ОАО «Георгиевские городские электрические сети»	640,55
4.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	2 069,24
5.	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	765,93
6.	ОАО «Невинномысская электросетевая компания»	638,96
7.	филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»	677,76
8.	ОАО «Ессентукская сетевая компания»	1 570,09
9.	ОАО «Ставропольэнергоинвест»	3 304,37
10.	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	495,85
11.	ОАО «РЖД» (Северо-Кавказский филиал)	8,61
12.	ОАО «Оборонэнерго»	9,29
13.	ЗАО «Южная энергетическая компания» (филиал в г. Лермонтове)	9,15
14.	ООО «Газпром энерго»	9,43
15.	ОАО «Невинномысский Азот»	8,55



ПРИЛОЖЕНИЕ 3

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов на выполнение обязательных мероприятий, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций
Ставропольского края

№ п/п	Наименование организации	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ										руб./кВт	
		0,4 (в ценах 2014 г.)											
		C _{ii}	в том числе:			C _{ii}	в том числе:			C _{1,1i}	C _{1,2i}		C _{1,3i}
			C _{1,1i}	C _{1,2i}	C _{1,3i}		C _{1,1i}	C _{1,2i}	C _{1,3i}				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
1	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	58,29	20,39	10,53	27,37	16,33	5,96	2,60	7,77				
2	филиал ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго»	50,96	18,85	8,36	23,75	14,91	5,29	2,63	6,99				
3	ОАО «Георгиевские городские электрические сети»	31,05	13,19	4,95	12,91	-	-	-	-				
4	ОАО «Пятигорские электрические сети»	41,41	16,93	7,68	16,80	-	-	-	-				
5	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	51,71	18,72	9,80	23,19	19,13	7,23	4,05	7,85				
6	ОАО «Невинномысская электросетевая компания»	32,61	13,61	5,12	13,88	-	-	-	-				
7	филиал «Железноводские электрические сети» ООО «КЭУК»	30,05	10,54	6,95	12,56	-	-	-	-				
8	ОАО «Ессентукская сетевая компания»	28,36	7,90	5,36	15,10	-	-	-	-				

9	ОАО «Ставропольэнергоинвест»	34,43	12,88	5,53	16,02	5,11	1,85	0,90	2,36
10	МУП города Буденновска «Электросетевая компания»	73,48	43,86	7,44	22,18	128,61	75,19	15,39	38,03
11	ОАО «РЖД» (Северо-Кавказский филиал)	66,26	22,76	12,02	31,48	-	-	-	-
12	ОАО «Оборонэнерго»	21,64	8,60	4,51	8,53	19,22	7,62	3,85	7,75
13	ЗАО «Южная энергетическая компания» (филиал в г. Лермонтове)	26,28	10,59	5,46	10,23	7,61	3,06	1,52	3,03
14	ООО «Газпром энерго»	-	-	-	-	20,27	8,08	3,64	8,55
15	ОАО «Невинномысский Азот»	41,64	13,92	7,67	20,05	-	-	-	-

Примечание:

C₁₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энерго-принимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 г. № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в"), в том числе:

C_{1.11} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C_{1.21} - проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

C_{1.31} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").



ПРИЛОЖЕНИЕ 7

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2013 г. № 77/1

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

№ п/п	Уровень напряжения в точке присоедине ния, кВ	Присоединяемая мощность, кВт	Стандартизированные тарифные ставки				Ставки за единицу максимальной мощности		
			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	
1.1.	0,4	До 150 включительно	60 676,68	241 435,60	1 267,16	410,79	1035,22	1 267,16	
1.2.		Свыше 150 до 670 включительно	66 459,15	252 265,48	1 107,66	406,06	891,41	1 107,66	
1.3.		Свыше 670	-	236 075,48	770,71	-	929,73	770,71	
2.1.	6-10	До 150 включительно	-	-	-	-	-	-	
2.2.		Свыше 150 до 670 включительно	-	-	-	-	-	-	
2.3.		Свыше 670	-	-	-	-	-	-	

Примечание:

стандартизированные тарифные ставки (C_{2i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{2i}^{max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения рассчитаны в

ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных на железобетонных и (или) металлических опорах проводом марки СИП и (или) АС в одноцепном исполнении;

стандартизированные тарифные ставки (C_{3i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{3i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения рассчитаны в ценах 2001 года и применяются в отношении работ, выполненных кабелем марки АВБбШв, ААШв;

стандартизированные тарифные ставки (C_{4i}) и ставки за единицу максимальной мощности (C_{4i}^{\max}) на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций рассчитаны в ценах 2001 года.



ПРИЛОЖЕНИЕ 14

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 18 декабря 2012 г. № 77/1

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	$C_{1i} \times N_{max}$	$C_{1i} \times N_{max}$
2.	С инвестиционной составляющей:		
2.1	при необходимости строительства воздушной линии	$C_{1i} \times N_{max} + C_{2i} \times L_2 \times Z$	$C_{1i} \times N_{max} + C_{2i}^{max} \times N_{max} \times Z$
2.2	при необходимости строительства кабельной линии	$C_{1i} \times N_{max} + C_{3i} \times L_3 \times Z$	$C_{1i} \times N_{max} + C_{3i}^{max} \times N_{max} \times Z$
2.3	при необходимости строительства трансформаторной подстанции и (или) пункта секционирования	$C_{1i} \times N_{max} + C_{4i} \times N_{max} \times Z$	$C_{1i} \times N_{max} + C_{4i}^{max} \times N_{max} \times Z$

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 линий 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 1.6 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 техническое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации;

N_{\max} – максимальная присоединяемая мощность.

