



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

20 декабря 2013 г.

г. Ставрополь

№ 79/2

Об установлении сбытовых надбавок, значений доходности продаж и коэффициентов параметров деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории 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», приказом ФСТ России от 30 октября 2012 г. № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», 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 и ввести в действие с 01 января 2014 года сбытовые надбавки, значения доходности продаж и коэффициенты параметров деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ставропольского края согласно приложению.

2. Признать утратившими силу постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края:

от 14 декабря 2012 г. № 65/1 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ставропольского края на 2013 год»;

от 21 февраля 2013 г. № 11/1 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ставропольского края на 2013 год».

3. 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

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 20 декабря 2013 г. № 79/2

СБЫТОВЫЕ НАДБАВКИ
гарантирующих поставщиков электрической энергии
на территории Ставропольского края на 2014 год

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей»	
		руб./кВт.ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	ОАО «Ставрополь- энергосбыт»	0,111	0,222
2.	ГУП СК «Ставрополь- коммунэлектро»	0,111	0,222
3.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	0,111	0,222
4.	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	0,111	0,222
5.	ОАО «Ессентукские городские электриче- ские сети»	0,111	0,222
6.	ОАО «Горэлектросеть», г. Невинномысск	0,111	0,222
7.	ОАО «Буденновская энергосбытовая компания»	0,111	0,222
8.	ОАО «Оборонэнерго- сбыт»	0,111	0,222
9.	ЗАО «ЮЭК» (филиал в г. Лермонтове)	0,111	0,222

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт.ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	ОАО «Ставрополь- энергосбыт»	0,18842	0,14068
2.	ГУП СК «Ставрополь- коммунэлектро»	0,26751	0,12829

1	2	3	4
3.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	0,09113	0,10097
4.	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	0,15583	0,09473
5.	ОАО «Ессентукские городские электрические сети»	0,24649	0,13636
6.	ОАО «Горэлектросеть», г. Невинномысск	0,24159	0,21354
7.	ОАО «Буденновская энергосбытовая компания»	0,23071	0,11248
8.	ОАО «Оборонэнерго-сбыт»	0,11994	0,28952

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «Прочие потребители»	
		В виде формулы на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	ОАО «Ставрополь-энергосбыт»	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
2.	ГУП СК «Ставрополь-коммунаэлектро»	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
3.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
4.	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$
		$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$

1	2	3	4
5.	ОАО «Ессентукские городские электрические сети»	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$
6.	ОАО «Горэлектросеть», г. Невинномысск	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$
7.	ОАО «Буденновская энергосбытовая компания»	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$
8.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от 670 \text{ до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$

$Ц_{j,k}^{э(м)}$ - j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./кВт·ч или руб./кВт·ч, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975).

$ДП_{i,k}$ – доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 №703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i - ых подгрупп группы «прочие потребителя» k –го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП)							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств»							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 по- луго- дие	2 по- луго- дие	1 по- луго- дие	2 по- луго- дие	1 по- луго- дие	2 по- луго- дие	1 по- луго- дие	2 по- луго- дие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ОАО «Ставрополь- энергосбыт»	14,40	14,33	13,23	13,17	9,01	8,97	5,27	5,25
2	ГУП СК «Ставрополь- коммунэлектро»	15,16	15,07	13,93	13,85	9,49	9,43	5,55	5,52
3	ОАО «Пятигорские электрические сети»	15,63	15,60	14,37	14,33	9,79	9,76	5,68	5,66
4	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	14,89	14,91	13,69	13,70	9,32	9,33	5,41	5,41
5	ОАО «Ессентукские городские электри- ческие сети»	15,52	14,99	14,26	13,78	9,72	9,39	5,64	5,44
6	ОАО «Горэлектросеть», г. Невинномысск	15,73	15,59	14,45	14,33	9,85	9,76	5,71	5,66
7	ОАО «Буденновская энергосбытовая компания»	15,45	15,43	14,20	14,18	9,67	9,66	5,61	5,60
8	ОАО «Оборонэнер- госбыт»	14,08	14,37	12,94	13,21	8,81	9,00	5,11	5,22

K_k^{per} - коэффициент параметров деятельности ГП, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 г. № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{per})	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «Ставрополь- энергосбыт»	0,5900	0,8777
2	ГУП СК «Ставрополь- коммунэлектро»	0,8300	0,7793
3	ОАО «Пятигорские электрические сети»	0,3100	0,5830
4	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	0,3900	0,5595

1	2	3	4
5	ОАО «Ессентукские городские электрические сети»	0,2600	1,0265
6	ОАО «Горэлектросеть», г. Невинномысск	0,2400	0,9059
7	ОАО «Буденновская энергосбытовая компания»	0,4100	0,9066
8	ОАО «Оборонэнерго-сбыт»	0,4800	0,8822

Примечание: сбытовые надбавки установлены без учета налога на добавленную стоимость.

