ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от декабря 2014 г. №

СБЫТОВЫЕ НАДБАВКИ
гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ставропольского края на 2015 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 «Ставропольэнергосбыт»	0,222	0,241
2.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	0,222	0,241
3.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	0,222	0,241
4.	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	0,222	0,241
5.	ОАО «Ессентукские городские электрические сети»	0,222	0,241
6.	ОАО «Горэлектросеть», г. Невинномысск	0,222	0,241
7.	ОАО «Буденновская энергосбытовая компания»	0,222	0,241
8.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,222	0,241
9.	ЗАО «Южная энергетическая компания» (филиал в г. Лермонтов)	0,222	0,0248

№ 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 «Ставропольэнергосбыт»	0,29815	0,07510
2.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	0,12829	0,29900
3.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	0,10097	0,08026

1	2	3	4
4.	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	0,09473	0,11500
5.	ОАО «Ессентукские городские электрические сети»	0,13636	0,20000
6.	ОАО «Горэлектросеть», г. Невинномысск	0,21354	0,18983
7.	ОАО «Буденновская энергосбытовая компания»	0,11248	0,29950
8.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,28952	0,30386

№ 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»	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$
2.	ГУП СК «Ставрополь-коммунэлектро»	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$
3.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$
4.	ОАО «Горэлектро-сеть», г. Кисловодск	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$
5.	ОАО «Ессентукские городские электрические сети»	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$	$СН_{до\ 150\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{от\ 670\ до\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$ $СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times К^{рег} \times Ц^{э(м)}$

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

$Ц^{э(м)}_{j,k}$ - 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)<1>							
		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 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	ОАО «Ставропольэнергосбыт»	14,33	13,21	13,17	12,14	8,97	8,27	5,25	4,84
2.	ГУП СК «Ставрополькоммунэлектро»	15,07	13,96	13,85	12,82	9,43	8,73	5,52	5,11

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	15,60	14,49	14,33	13,31	9,76	9,07	5,66	5,26
4.	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	14,91	13,71	13,70	12,60	9,33	8,58	5,41	4,98
5.	ОАО «Ессентукские городские электрические сети»	14,99	13,70	13,78	12,59	9,39	8,58	5,44	4,98
6.	ОАО«Горэлектросеть», г. Невинномысск	15,59	14,48	14,33	13,31	9,76	9,07	5,66	5,26
7.	ОАО «Буденновская энергосбытовая компания»	15,43	14,22	14,18	13,07	9,66	8,90	5,60	5,16
8.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	14,37	12,92	13,21	11,88	9,00	8,09	5,22	4,69

$K_k^{рег}$ - 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 29.11.2012, регистрационный №25975), и указанный в отношении группы «прочие потребители» к-го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{рег}$)	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	ОАО «Ставропольэнергосбыт»	1,6148	0,1056
2.	ГУП СК «Ставропольккоммунэлектро»	0,7793	0,9129
3.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	0,5830	0,1612
4.	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	0,5595	0,2234
5.	ОАО «Ессентукские городские электрические сети»	1,0265	0,0978
6.	ОАО «Горэлектросеть», г. Невинномысск	0,9059	0,5502
7.	ОАО «Буденновская энергосбытовая компания»	0,9066	0,7842
8.	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,8822	0,9424

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