



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

24 декабря 2014 г.

г. Ставрополь

№ 69/9

Об установлении сбытовых надбавок, значений доходности продаж и коэффициентов параметров деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ставропольского края на 2015 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 2015 года сбытовые надбавки, значения доходности продаж и коэффициенты параметров деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ставропольского края согласно приложению.

2. Признать утратившими силу с 01 января 2015 года:

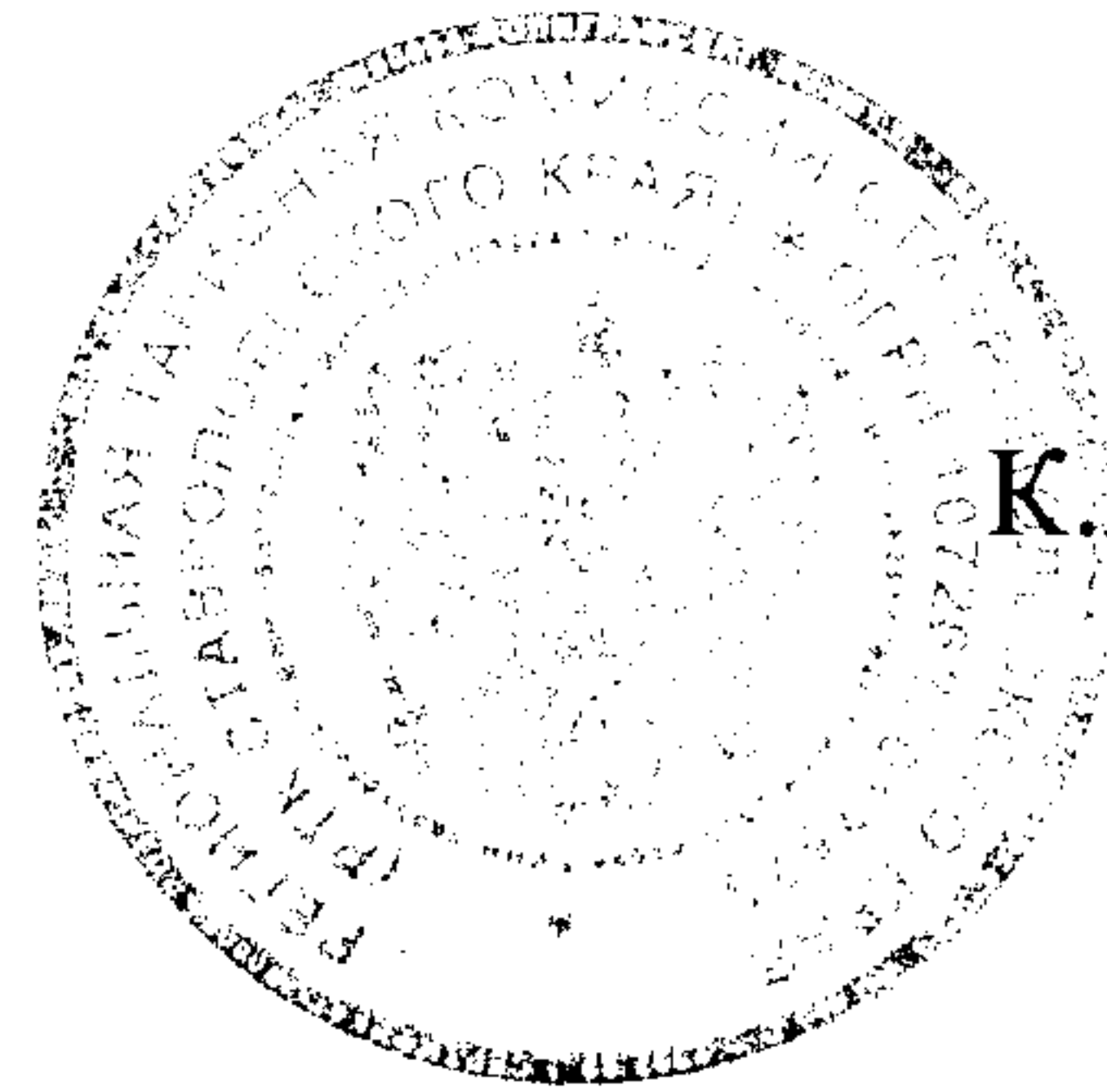
2.1. Постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 20 декабря 2013 г. № 79/2 «Об установлении сбытовых надбавок, значений доходности продаж и коэффициентов параметров деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ставропольского края на 2014 год»;

2.2. Пункт 1 постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 01 апреля 2014 г. № 21/1 «О внесении изменений в некоторые постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края»;

2.3. Постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 24 июня 2014 г. № 33/1 «О внесении изменений в постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 20 декабря 2013 г. № 79/2 «Об установлении сбытовых надбавок значений доходности продаж и коэффициентов параметров деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ставропольского края на 2014 год».

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

Председатель региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



К.А.Шишманиди

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края
от 24 декабря 2014 г. № 69/9

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	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
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	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
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	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	ОАО «Ставрополь-энергосбыт»	$CH_{\text{до 150 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 150 до 670 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 670 до 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{не менее 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$	$CH_{\text{до 150 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 150 до 670 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 670 до 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{не менее 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$
2.	ГУП СК «Ставрополь-коммунэлектро»	$CH_{\text{до 150 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 150 до 670 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 670 до 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{не менее 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$	$CH_{\text{до 150 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 150 до 670 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 670 до 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{не менее 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$
3.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	$CH_{\text{до 150 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 150 до 670 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 670 до 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{не менее 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$	$CH_{\text{до 150 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 150 до 670 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 670 до 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{не менее 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$
4.	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	$CH_{\text{до 150 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 150 до 670 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 670 до 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{не менее 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$	$CH_{\text{до 150 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 150 до 670 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 670 до 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{не менее 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$
5.	ОАО «Ессентукские городские электрические сети»	$CH_{\text{до 150 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 150 до 670 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 670 до 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{не менее 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$	$CH_{\text{до 150 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 150 до 670 кВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{от 670 до 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$ $CH_{\text{не менее 10 МВТ}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$

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

$Ц_{i,k}^{э(м)}$ - 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 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
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

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2.	ГУПСК «Ставрополь- ком- мунэлектро»	15,07	13,96	13,85	12,82	9,43	8,73	5,52	5,11
3.	ОАО «Пяти- горские элек- трические сети»	15,60	14,49	14,33	13,31	9,76	9,07	5,66	5,26
4.	ОАО «Гор- электросеть», г.Кисловодск	14,91	13,71	13,70	12,60	9,33	8,58	5,41	4,98
5.	ОАО «Ессен- тукские го- родские элек- трические сети»	14,99	13,70	13,78	12,59	9,39	8,58	5,44	4,98
6.	ОАО «Гор- электросеть», г. Невинно- мысск	15,59	14,48	14,33	13,31	9,76	9,07	5,66	5,26
7.	ОАО «Буден- новская энер- госбытовая компания»	15,43	14,22	14,18	13,07	9,66	8,90	5,60	5,16
8.	ОАО «Оборон- энергосбыт»	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» k -го ГП в таблице:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{рег}$)	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
1	2	3	4
1.	ОАО «Ставропольэнергосбыт»	1,6148	0,4160
2.	ГУПСК «Ставрополькоммунэлектро»	0,7793	0,9129
3.	ОАО «Пятигорские электрические сети»	0,5830	0,1612
4.	ОАО «Горэлектросеть», г. Кисловодск	0,5595	0,3288
5.	ОАО «Ессентукские городские электрические сети»	1,0265	0,0978

1	2	3	4
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.

