



**Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства
Самарской области**

ПРИКАЗ

от 29.12.2015

№ 488

**Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков
электрической энергии по Самарской области на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э, приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-Э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», протоколом заседания коллегии министерства энергетики и жилищно-

коммунального хозяйства Самарской области от 29.12.2015 № 12-э,
ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии по Самарской области на 2016 год согласно приложению.

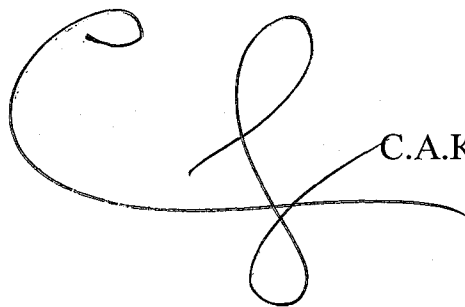
2. Признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.12.2014 № 467 «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии по Самарской области на 2015 год».

3. Опубликовать настоящий приказ в средствах массовой информации.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2016 года.

5. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на руководителя департамента регулирования тарифов (Гаршину).

Заместитель председателя
Правительства Самарской области –
министр



С.А.Крайнев

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу министерства энергетики
и жилищно-коммунального
хозяйства Самарской области,
от 29.12.2015 № 788

Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии,
поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке
на 2016 год
(тарифы указываются без НДС)

№ 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	ПАО «Самараэнерго»	0,21303	0,24036
2	ЗАО «Самарагорэнергосбыт»	0,10917	0,12590
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,05281	0,02553
4	ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,11517	0,17856
5	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,47618	0,05113

№ 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	ПАО «Самараэнерго»	0,20920	0,33692
2	ЗАО «Самарагорэнергосбыт»	0,12570	0,14979
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	0,05683	0,45076
4	ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,11205	0,17091
5	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,16082	0,09847

№ 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	ПАО «Самараэнерго»	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 13,66\% \times 1,42 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 13,91\% \times 1,53 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 12,67\% \times 1,42 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 12,90\% \times 1,53 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 8,62\% \times 1,42 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 8,78\% \times 1,53 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,10\% \times 1,42 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,19\% \times 1,53 \times Ц^{э(м)}$
2	ЗАО «Самарагорэнергосбыт»	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 16,82\% \times 1,07 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 17,16\% \times 0,50 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 15,46\% \times 1,07 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 15,77\% \times 0,50 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 10,52\% \times 1,07 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 10,74\% \times 0,50 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,16\% \times 1,07 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,28\% \times 0,50 \times Ц^{э(м)}$
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 17,46\% \times 1,94 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 17,81\% \times 1,48 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 16,04\% \times 1,94 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 16,37\% \times 1,48 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 10,93\% \times 1,94 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 11,15\% \times 1,48 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,34\% \times 1,94 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,47\% \times 1,48 \times Ц^{э(м)}$
4	ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 15,18\% \times 0,55 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 15,48\% \times 0,41 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 13,95\% \times 0,55 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 14,23\% \times 0,41 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 9,50\% \times 0,55 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 9,69\% \times 0,41 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,51\% \times 0,55 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 5,62\% \times 0,41 \times Ц^{э(м)}$
5	ОАО «Оборонэнергосбыт»	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 17,31\% \times 0,59 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВТ} = 13,19\% \times 0,33 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 15,91\% \times 0,59 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ до\ 670\ кВТ} = 12,13\% \times 0,33 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 10,83\% \times 0,59 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ до\ 10МВт} = 8,26\% \times 0,33 \times Ц^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 6,28\% \times 0,59 \times Ц^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = 4,79\% \times 0,33 \times Ц^{э(м)}$

$\Pi^{э(м)}$ – вид цены на электрическую энергию и (или) мощность гарантирующего поставщика электрической энергии.

№п/п	Наименование организации	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	
		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	ПАО «Самараэнерго»	13,66	13,91	12,67	12,90	8,62	8,78	5,10	5,19
2	ЗАО «Самарагорэнергосбыт»	16,82	17,16	15,46	15,77	10,52	10,74	6,16	6,28
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	17,46	17,81	16,04	16,37	10,93	11,15	6,34	6,47
4	ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	15,18	15,48	13,95	14,23	9,50	9,69	5,51	5,62
5	ОАО «Оборонэнергосбыт»	17,31	13,19	15,91	12,13	10,83	8,26	6,28	4,79

№ п/п	Наименование организации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{рег}$)	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ПАО «Самараэнерго»	1,42	1,53
2	ЗАО «Самарагорэнергосбыт»	1,07	0,50
3	ОАО «Тольяттинская энергосбытовая компания»	1,94	1,48
4	ООО «ТольяттиЭнергоСбыт»	0,55	0,41
5	ОАО «Оборонэнергосбыт»	0,59	0,33