



АДМИНИСТРАЦИЯ АЛТАЙСКОГО КРАЯ
УПРАВЛЕНИЕ АЛТАЙСКОГО КРАЯ
ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ
ЦЕН И ТАРИФОВ

Р Е Ш Е Н И Е

от 22 декабря 2016 года

№ 673

Об установлении бытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Алтайского края на 2017 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», приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», приказом Федеральной службы по тарифам 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», постановлением Администрации Алтайского края от 30.11.2011 № 695 «Об утверждении положения об управлении Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов», на основании решения правления управление Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов решило:

1. Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 бытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии согласно приложению.
2. Признать утратившим силу со дня вступления в силу настоящего решения решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 16.12.2015 № 747 «Об установлении бытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Алтайского края на 2016 год».

3. Настоящее решение вступает в силу с 01.01.2017.
4. Опубликовать настоящее решение на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru).

Начальник управления



С.А. Родт

Приложение
к решению управления Алтайского края
по государственному регулированию
цен и тарифов от 22 декабря 2016 года № 673

**Сбытовая надбавка гарантирующих поставщиков электрической энергии,
поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке,
на 2017 год (тарифы указываются без НДС)**

таблица № 1

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	АО «Алтайкрайэнерго»	0,141800	0,178063
2	АО «Алтайэнергосбыт»	0,145783	0,155973
3	АО «Барнаульская горэлектросеть»	0,111600	0,111600
4	ООО «Заринская городская электрическая сеть»	0,107831	0,110191
5	АО «Оборонэнергосбыт»	0	0

таблица № 2

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	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	АО «Алтайкрайэнерго»	0,18835	0,30570
2	АО «Алтайэнергосбыт»	0,26054	0,26054
3	АО «Барнаульская горэлектросеть»	0,01454	0,05143
4	ООО «Заринская городская электрическая сеть»	0,01000	0,01000
5	АО «Оборонэнергосбыт»	0,04785	0,04785

таблица № 3

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	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	АО «Алтайкрайэнерго»	СН до 150 кВт = 21,82%×0,31×ЦЭ(м)	СН до 150 кВт = 23,50%×0,42×ЦЭ(м)
		СН от 150 до 670 кВт = 20,55%×0,31×ЦЭ(м)	СН от 150 до 670 кВт = 22,13%×0,42×ЦЭ(м)
		СН от 670 кВт до 10 МВт = 13,04%×0,31×ЦЭ(м)	СН от 670 кВт до 10 МВт = 14,04%×0,42×ЦЭ(м)

		СН не менее 10 МВт= 7,03% \times 0,31 \times Ц _{э(м)}	СН не менее 10 МВт= 7,57% \times 0,42 \times Ц _{э(м)}
2	АО «Алтайэнергосбыт»	СН до 150 кВт = 20,65% \times 0,74 \times Ц _{э(м)}	СН до 150 кВт = 22,24% \times 0,80 \times Ц _{э(м)}
		СН от 150 до 670 кВт= 19,45% \times 0,74 \times Ц _{э(м)}	СН от 150 до 670 кВт= 20,94% \times 0,80 \times Ц _{э(м)}
		СН от 670 кВт до 10 МВт = 12,34% \times 0,74 \times Ц _{э(м)}	СН от 670 кВт до 10 МВт = 13,29% \times 0,80 \times Ц _{э(м)}
		СН не менее 10 МВт= 6,66% \times 0,74 \times Ц _{э(м)}	СН не менее 10 МВт= 7,17% \times 0,80 \times Ц _{э(м)}
3	АО «Барнаулская горэлектросеть»	СН до 150 кВт = 21,43% \times 0,21 \times Ц _{э(м)}	СН до 150 кВт = 23,08% \times 0,21 \times Ц _{э(м)}
		СН от 150 до 670 кВт=20,18% \times 0,21 \times Ц _{э(м)}	СН от 150 до 670 кВт=21,73% \times 0,21 \times Ц _{э(м)}
		СН от 670 кВт до 10 МВт = 12,80% \times 0,21 \times Ц _{э(м)}	СН от 670 кВт до 10 МВт = 13,79% \times 0,21 \times Ц _{э(м)}
		СН не менее 10 МВт= 6,91% \times 0,21 \times Ц _{э(м)}	СН не менее 10 МВт= 7,44% \times 0,21 \times Ц _{э(м)}
4	ООО «Заринская городская электрическая сеть»	СН до 150 кВт = 22,65% \times 0,09 \times Ц _{э(м)}	СН до 150 кВт = 24,39% \times 0,09 \times Ц _{э(м)}
		СН от 150 до 670 кВт= 21,33% \times 0,09 \times Ц _{э(м)}	СН от 150 до 670 кВт= 22,97% \times 0,09 \times Ц _{э(м)}
		СН от 670 кВт до 10 МВт = 13,54% \times 0,09 \times Ц _{э(м)}	СН от 670 кВт до 10 МВт = 14,58% \times 0,09 \times Ц _{э(м)}
		СН не менее 10 МВт = 7,24% \times 0,09 \times Ц _{э(м)}	СН не менее 10 МВт = 7,80% \times 0,09 \times Ц _{э(м)}
5	АО «Оборонэнергосбыт»	СН до 150 кВт= 20,22% \times 0,14 \times Ц _{э(м)}	СН до 150 кВт= 22,22% \times 0,14 \times Ц _{э(м)}
		СН от 150 до 670 кВт= 19,04% \times 0,14 \times Ц _{э(м)}	СН от 150 до 670 кВт= 20,93% \times 0,14 \times Ц _{э(м)}
		СН от 670 кВт до 10 МВт = 12,09% \times 0,14 \times Ц _{э(м)}	СН от 670 кВт до 10 МВт = 13,28% \times 0,14 \times Ц _{э(м)}
		СН не менее 10 МВт= 6,46% \times 0,14 \times Ц _{э(м)}	СН не менее 10 МВт= 7,10% \times 0,14 \times Ц _{э(м)}

$C_{j,k}^{э(м)}$ j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го ГП, руб./ кВтч или руб./ кВт. 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 потребители» k-го ГП в таблице:

таблица № 4

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	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 полугод ие	2 полугод ие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АО «Алтайкрайэнерго»	21,82	23,50	20,55	22,13	13,04	14,04	7,03	7,57
2	АО «Алтайэнергосбыт»	20,65	22,24	19,45	20,94	12,34	13,29	6,66	7,17
3	АО «Барнаульская горэлектросеть»	21,43	23,08	20,18	21,73	12,80	13,79	6,91	7,44
4	ООО «Заринская городская электрическая сеть»	22,65	24,39	21,33	22,97	13,54	14,58	7,24	7,80
5	АО «Оборонэнергосбыт»	20,22	22,22	19,04	20,93	12,09	13,28	6,46	7,10

$K_k^{рег}$ - 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 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012 регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы «прочие потребители» k-го ГП в таблице:

таблица № 5

№ п/п	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{рег}$)	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	АО «Алтайкрайэнерго»	0,31	0,42
2	АО «Алтайэнергосбыт»	0,74	0,80
3	АО «Барнаульская горэлектросеть»	0,21	0,21
4	ООО «Заринская городская электрическая сеть»	0,09	0,09
5	АО «Оборонэнергосбыт»	0,14	0,14