



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 |