

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

18 декабря 2009 года

№ 18/1

г. Горно-Алтайск

**Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность),
поставляемую ОАО «Алтайэнергосбыт»
потребителям Республики Алтай**

В соответствии с Федеральным законом от 14 апреля 1995 года № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 года № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», Регламентом рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности), утвержденным приказом ФСТ России от 8 апреля 2005 года № 130-э, Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, утвержденными приказом ФСТ России от 24 ноября 2006 года № 302-э/5, иными положениями действующей нормативно-методической базы регулирования тарифов на электроэнергию, рассмотрев дело об установлении величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ОАО «Алтайэнергосбыт» для потребителей Республики Алтай, Коллегиальный орган Комитета по тарифам Республики Алтай **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2010 года размер сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Алтайэнергосбыт» для потребителей Республики на 2010 год согласно приложению № 1.

2. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2010 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Алтайэнергосбыт» потребителям Республики Алтай согласно приложению № 2.

3. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2010 года тарифы на электрическую энергию для населения Республики Алтай и потребителей, приравненных к категории население, согласно приложению № 3.

4. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2010 года тарифы для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании, от гарантирующего поставщика ОАО «Алтайэнергосбыт» на территории Республики Алтай согласно приложению № 4.

5. Установить, что тарифы, утвержденные пунктами № 1-3 настоящего постановления, распространяются также на электрическую энергию (мощность), отпускаемую ОАО «Алтайэнергосбыт» потребителям Алтайского края, получающие электрическую энергию (мощность) от подстанций 110/10кВ филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети».

6. Установить и ввести в действие с 1 января 2010 интервалы тарифных зон суток по месяцам 2010 года согласно приложению № 5.

7. Признать утратившими силу с 1 января 2010 года постановление Комитета по тарифам Республики Алтай от 14 ноября 2008 года № 10/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую ОАО «Алтайэнергосбыт» на розничный (потребительский) рынок Республики Алтай с 1 января 2009 года».

Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай

С.Г. Романов

Приложение № 1
к постановлению
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 18.12.2009 г. № 18/1

**Сбытовые надбавки
гарантирующего поставщика электрической энергии
ОАО «Алтайэнергосбыт» для потребителей Республики Алтай на 2010 год**

№ п.п.	Наименование организации в субъекте Российской Федерации	Сбытовые надбавки		
		тарифная группа «население»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей группы «население»	
			за единицу электроэнергии	на точку поставки
		руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.	руб./ точка поставки
1	ОАО «Алтайэнергосбыт»	96,515	96,515	-

Приложение № 2
к постановлению
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 18.12.2009 г. № 18/1

**Тарифы
на электрическую энергию (мощность), поставляемую
ОАО «Алтайэнергосбыт» потребителям Республики Алтай**

№ п.п.	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Базовые потребители (отсутствуют)					
2	Прочие потребители (в т.ч. бюджетные потребители) (тарифы указываются без НДС)					
2.1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности *					
2.1.1	от 7001 и выше: в т.ч.	руб./МВт.ч	1999,684***	2570,067	2564,588	2895,978
2.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	620,878	620,637	623,353	622,033
2.1.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1378,806	1949,430	1941,235	2273,945
2.1.2	от 6001 до 7000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	2007,733	2578,357	2570,163	2902,872
2.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	628,927	628,927	628,927	628,927
2.1.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1378,806	1949,430	1941,235	2273,945
2.1.3	от 5001 до 6000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	2063,505	2634,130	2625,935	2958,644
2.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	684,700	684,700	684,700	684,700
2.1.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1378,806	1949,430	1941,235	2273,945
2.1.4	менее 5000 часов: в т.ч.	руб./МВт.ч	2144,065	2714,689	2706,495	3039,204
2.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	765,259	765,259	765,259	765,259

2.1.4.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1378,806	1949,430	1941,235	2273,945
2.2	Двухставочный тариф					
2.2.1	- ставка за мощность: в т.ч.	руб./МВт в мес.	870 656,842	1 180 352,130	1 160 202,352	1 273 946,767
2.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт в мес.	176 124,088	176 124,088	176 124,088	176 124,088
2.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт в мес.	694 532,754	1 004 228,042	984 078,264	1 097 822,679
2.2.2	- ставка за энергию: в т.ч.	руб./МВт.ч	523,091	569,864	580,640	727,069
2.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт.ч	322,180	322,180	322,180	322,180
2.2.2.2	- ставка за оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	200,911	247,684	258,460	404,889
2.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток **					
2.3.1	- ночная зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	1 700,986	2 271,610	2 263,415	2 596,125
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	322,180	322,180	322,180	322,180
2.3.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1 378,806	1 949,430	1 941,235	2 273,945
2.3.2	- полупиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	1 999,684	2 570,067	2 564,588	2 895,978
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	620,878	620,637	623,353	622,033
2.3.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1 378,806	1 949,430	1 941,235	2 273,945
2.3.3	- пиковая зона: в т.ч.	руб./МВт.ч	2 858,441	3 428,129	3 430,459	3 758,056
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч	1 479,635	1 478,699	1 489,224	1 484,111
2.3.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч	1 378,806	1 949,430	1 941,235	2 273,945

* - в случае отсутствия у потребителя данных по заявленному годовому числу часов использования заявленной мощности (до начала периода регулирования), в расчете за потребленную электрическую энергию должны применяться тарифы, соответствующие диапазону годового числа часов использования заявленной мощности от 7000 часов и выше: **ВН-1 999,684 руб./МВт.ч., СН1-2 570,067 руб./МВт.ч., СН2 – 2 564,588 руб./МВт.ч., НН – 2 895,978 руб./МВт.ч.**

** -дифференцированные по зонам суток тарифы на электрическую энергию применяются только при наличии у потребителя соответствующих средств коммерческого учета, установленных по согласованию с энергопоставляющей организацией.

*** - хозяйственные нужды филиала «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» и МУП

«Горэлектросети» г. Горно-Алтайска относятся к группе «Прочие потребители» на диапазоне напряжения ВН.

Примечание:

- При заключении договора электроснабжения потребители оплачивают электроэнергию по тарифам (ценам) для конечных потребителей, которые включают:**
1.
 - средневзвешенную стоимость единицы электроэнергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом и розничных рынках: **ВН - 620,878** ОАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети», **СН1 - 620,637 руб./МВт.ч.**, **СН2 – 623,353 руб./МВт.ч.**, **НН – 622,033 руб./МВт.ч.**
 - сумму тарифов на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей (стоимость услуг федеральных инфраструктур: ОАО «АТС» - **0,621 руб./МВт.ч** и ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы» - **0,209 руб./МВт.ч.**);
 - сбытовую надбавку гарантирующего поставщика ОАО «Алтайэнергосбыт» - **96,515 руб./МВт.ч.**;
 - стоимость услуг по передаче единицы электроэнергии (мощности) по распределительным сетям сетевых организаций на территории Республики Алтай согласно Постановления Комитета по тарифам Республики Алтай от 18.12.2009 г. № 18/2 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям сетевых организаций на территории Республики Алтай».
 2. Сетевые организации Республики в составе тарифа Алтай оплачивают средневзвешенную стоимость единицы электроэнергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом и розничных рынках в следующем размере:
 - ОАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» - **656,254 руб./МВт.ч.**
 - МУП «Горэлектросети» - **656,273 руб./МВт.ч.**
 - ООО «ХолидэйЭнергоТрейд» - **656,485 руб./МВт.ч.**

Приложение № 3
к постановлению
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 18.12.2009 г. № 18/1

Тарифы
на электрическую энергию для населения Республики Алтай
и потребителей, приравненных к категории население

№ пп	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)					
<i>1.1</i>	<i>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами *</i>					
1.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	-	-	-	2,88
1.1.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток ***					
	Дневная зона	руб./кВт.ч	-	-	-	3,13
	Ночная зона	руб./кВт.ч	-	-	-	2,39
<i>1.2</i>	<i>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками **</i>					
1.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	-	-	2,02	2,02
1.2.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток ***					
	Дневная зона	руб./кВт.ч	-	-	2,27	2,27
	Ночная зона	руб./кВт.ч	-	-	1,53	1,53
<i>1.3</i>	<i>Население, проживающее в сельских населенных пунктах **</i>					
1.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	-	-	2,02	2,02
1.3.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток ***					
	Дневная зона	руб./кВт.ч	-	-	2,27	2,27
	Ночная зона	руб./кВт.ч	-	-	1,53	1,53
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) **					
2.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	-	-	2,02	2,02
2.1.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток ***					

Дневная зона	руб./кВт.ч	-	-	2,27	2,27
Ночная зона	руб./кВт.ч	-	-	1,53	1,53

* - тариф для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами, определен с учетом перекрестного субсидирования.

** - тариф для населения, проживающего в сельских населенных пунктах и для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, определен с учетом понижающего коэффициента 0,7.

*** - дифференцированные по зонам суток тарифы на электрическую энергию применяются только при наличии у потребителя соответствующих средств коммерческого учета, установленных по согласованию с энергоснабжающей организацией.

Примечание:

1. Тарифы на электрическую энергию для населения применяются независимо от форм собственности и ведомственной принадлежности жилищного фонда, в котором оно проживает.

2. Для потребителей группы 2 тарифы, дифференцированные по зонам суток, распространяются на электрическую энергию, потребляемую населением на бытовые нужды.

3. Тарифы для потребителей 1 и 2 групп распространяются на электроэнергию, потребляемую в жилых домах на общедомовые нужды (освещение и иное обслуживание с использованием электрической энергии межквартирных лестничных площадок, лестниц, лифтов и иного общего имущества в многоквартирном доме). Данный тариф не распространяется на электроэнергию, потребляемую на прочие нужды.

4. К группе "Потребители, приравненные к населению" относятся некоммерческие объединения граждан: гаражно-строительные; гаражные кооперативы; садоводческие и огороднические; а также объединения, содержащиеся за счет прихожан религиозных организаций.
К данной категории не отнесены автостоянки.

Приложение № 4
к постановлению
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 18.12.2009 г. № 18/1

Тарифы

для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании от гарантирующего поставщика ОАО «Алтайэнергосбыт» на территории Республики Алтай

№ ПП	Наименование организации	Одноставочный тариф
		руб./МВт.ч.
1	2	3
1	Сетевая организация филиал ОАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети»	753,599
2	Сетевая организация МУП «Горэлектросети»	753,618
3	Сетевая организация ООО «ХолидэйЭнергоТрейд»	753,830

1. Примечание:

Сетевые организации Республики Алтай в составе тарифа на электрическую энергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, оплачивают средневзвешенную стоимость единицы электроэнергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом и розничных рынках в следующем размере:

- ОАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» - 656,254 руб./МВт.ч.
- МУП «Горэлектросети» - 656,273 руб./МВт.ч.
- ООО «ХолидэйЭнергоТрейд» - 656,485 руб./МВт.ч.

Приложение № 5
к постановлению
Комитета по тарифам
Республики Алтай
от 18.12.2009 г. № 18/1

Интервалы тарифных зон суток по Республике Алтай (время московское)

Зоны	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
Ночная	20-4	20-4	20-4	20-4	20-4	20-4	20-4	20-4	20-4	20-4	20-4	20-4
Пиковая	5-8	5-8	4-7	4-8	5-9	6-10	6-10	6-9	5-8	5-8	5-7	5-7
	14-17	14-17	15-18	17-18				17-18	17-18	15-18	13-17	13-17

Полупиковая зона – остальное время.