

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ
РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ**

**ПРИКАЗ
от 12 июля 2010 г. N 141**

**О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПРИКАЗ ГОСУДАРСТВЕННОГО
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ И ЭНЕРГЕТИКЕ РЕСПУБЛИКИ ХАКАСИЯ ОТ
21.12.2009 N 100 "О ТАРИФАХ НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ ДЛЯ
КОНЕЧНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ООО "АБАКАНЭНЕРГОСБЫТ" НА 2010 ГОД"**

В соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 N 41-ФЗ "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации" (с последующими изменениями), Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации" (с последующими изменениями), на основании Положения о Государственном комитете по тарифам и энергетике Республики Хакасия, утвержденного Постановлением Правительства Республики Хакасия от 27.05.2009 N 217, приказа ФСТ России от 22.09.2009 N 216-э/2 и решения Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия (протокол заседания от 12.07.2010 N 139) приказываю:

1. Внести изменения в приложение N 2 приказа Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 21.12.2009 N 100 "О тарифах на электрическую энергию для конечных потребителей ООО "Абаканэнергосбыт" на 2010 год", изложив его в новой редакции согласно приложению N 1 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его опубликования в установленном порядке.

Председатель
Государственного комитета
по тарифам и энергетике
Республики Хакасия
Л.Н.ЮЖАКОВА

Приложение N 1
к приказу
Государственного комитета
по тарифам и энергетике
Республики Хакасия
от 12.07.2010 N 141

"Приложение N 2
к приказу
Государственного комитета
по тарифам и энергетике
Республики Хакасия
от 21.12.2009 N 100

**ТАРИФЫ
НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) ДЛЯ КОНЕЧНЫХ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ООО "АБАКАНЭНЕРГОСБЫТ"**

N п/п	Группы потребителей	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)					
1.1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
1.1.1	от 7001 и выше, в т.ч.	руб./МВт.ч.	776,5		1357,3	1688,3
1.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
1.1.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	495,5		1076,3	1407,3
1.1.2	от 6001 до 7000 часов, в т.ч.	руб./МВт.ч.	865,8		1521,0	1893,1
1.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
1.1.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	584,8		1240,0	1612,1
1.1.3	от 5001 до 6000 часов, в т.ч.	руб./МВт.ч.	987,5		1744,2	2172,4

1.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
1.1.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	706,5		1463,2	1891,4
1.1.4	менее 5000 часов, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1163,3		2066,6	2575,7
1.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
1.1.4.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	882,3		1785,6	2294,7
1.2	Двухставочный тариф					
1.2.1	- ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт.мес.	362623,1		664958,0	831950,0
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт.мес.	99442,3		99442,3	99442,3
1.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	263180,8		565515,7	732507,7
1.2.2	- ставка за энергию, в т.ч.	руб./МВт.ч.	196,3		293,4	357,2
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт.ч.	102,4		102,4	102,4
1.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	93,9		191,0	254,8
1.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
1.3.1	- ночная зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	808,9		1565,6	1993,8
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	102,4		102,4	102,4

1.3.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	706,5		1463,2	1891,4
1.3.2	- полупиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	987,5		1744,2	2172,4
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	282,0		282,0	282,0
1.3.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	705,5		1462,2	1890,4
1.3.3	- пиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1158,5		1915,2	2343,4
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	453,0		453,0	453,0
1.3.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	705,5		1462,2	1890,4
2	Бюджетные потребители (тарифы указаны 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.	766,3		822,8	834,0
2.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
2.1.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	485,3		541,8	553,0
2.1.2	от 6001 до 7000 часов, в т.ч.	руб./МВт.ч.	934,3		999,1	1012,1
2.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0

2.1.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	653,3		718,1	731,1
2.1.3	от 5001 до 6000 часов, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1064,1		1135,3	1149,8
2.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
2.1.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	783,1		854,3	868,8
2.1.4	менее 5000 часов, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1251,5		1332,0	1348,6
2.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
2.1.4.2	услуги по передаче	руб./МВт.ч.	970,5		1051,0	1067,6
2.2	Двухставочный тариф					
2.2.1	- ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт.мес.	386632,4		405750,0	410115,0
2.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт.мес.	99442,3		99442,3	99442,3
2.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	287190,1		306307,7	310672,7
2.2.2	- ставка за энергию, в т.ч.	руб./МВт.ч.	220,5		250,0	255,0
2.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт.ч.	102,4		102,4	102,4
2.2.2.2	технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	118,1		147,6	152,6
2.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
2.3.1	- ночная зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	885,5		956,7	971,2

2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	102,4		102,4	102,4
2.3.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	783,1		854,3	868,8
2.3.2	- полупиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1064,1		1135,3	1149,8
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	282,0		282,0	282,0
2.3.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	782,1		853,3	867,8
2.3.3	- пиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1236,1		1307,3	1321,8
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	453,0		453,0	453,0
2.3.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	783,1		854,3	868,8
3	Производители сельскохозяйственной продукции (тарифы указаны без НДС)					
3.1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
3.1.1	от 7001 и выше, в т.ч.	руб./МВт.ч.	776,7		829,2	839,7
3.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
3.1.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	495,7		548,2	558,7
3.1.2	от 6001 до 7000 часов, в т.ч.	руб./МВт.ч.	947,9		1007,5	1019,7

3.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
3.1.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	666,9		726,5	738,7
3.1.3	от 5001 до 6000 часов, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1080,1		1145,2	1158,7
3.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
3.1.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	799,1		864,2	877,7
3.1.4	менее 5000 часов, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1271,2		1344,1	1359,5
3.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
3.1.4.2	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	990,2		1063,1	1078,5
3.2	Двухставочный тариф					
3.2.1	-ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт.мес.	394000,0		410300,0	414190,0
3.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт.мес.	99442,3		99442,3	99442,3
3.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	294557,7		310857,7	314747,7
3.2.2	- ставка за энергию, в т.ч.	руб./МВт.ч.	220,5		250,0	255,0
3.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт.ч.	102,4		102,4	102,4

3.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	118,1		147,6	152,6
3.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
3.3.1	- ночная зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	901,5		966,6	980,1
3.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	102,4		102,4	102,4
3.3.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	799,1		864,2	877,7
3.3.2	- полупиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1080,1		1145,2	1158,7
3.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	282,0		282,0	282,0
3.3.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	798,1		863,2	876,7
3.3.3	- пиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1529,3		1594,4	1607,9
3.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	730,2		730,2	730,2
3.3.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	799,1		864,2	877,7

1. Интервалы тарифных зон суток определяются в соответствии с приказом ФСТ России от 27.01.2009 N 10-э/7. Тарифы, дифференцированные по интервалам тарифных зон суток, для конечных потребителей применяются при наличии у потребителя технической возможности измерения и регистрации фактических значений потребления

электрической энергии в соответствующие интервалы тарифных зон суток (при установке и принятии на расчеты в энергосбытовой организации соответствующих приборов учета).

2. В тарифы на электрическую энергию, указанные в пунктах 1 - 3 приложения, включены единые (котловые) тарифы на передачу электрической энергии по сетям организаций, участвующих в энергоснабжении потребителей.

3. При определении тарифа для потребителей группы "прочие" п. 1, группы "бюджетные потребители" п. 2, группы "производители сельскохозяйственной продукции" п. 3 за уровень напряжения принимается значение напряжения, на котором подключены электрические сети потребителя (покупателя, ЭСО), с учетом п. 45 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке (приказ ФСТ РФ от 06.08.2004 N 20-э/2).

4. Число часов использования мощности для потребителя определяется делением его фактического электропотребления на максимальную фактическую мощность, участвующую в годовом максимуме нагрузки энергосистемы, и определенную на основании показаний приборов учета или АСКУЭ.

5. Двухставочные тарифы и одноставочные тарифы, дифференцированные по числу часов использования заявленной мощности, применяются при наличии у потребителя технической возможности измерения и регистрации фактических значений мощности и определения годового числа часов использования заявленной мощности.

6. Для потребителей, не имеющих технической возможности для определения годового числа часов использования заявленной мощности, применяются одноставочные тарифы соответствующей группы, указанные в п. 1.1.3, п. 2.1.3, п. 3.1.3.

7. Тарифы, указанные в п. 3, применяются к потребителям, внесенным в список предприятий и организаций агропромышленного комплекса, связанных с производством сельскохозяйственной продукции, утвержденный Постановлением Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 28.12.2007 N 104 "Об утверждении списка предприятий и организаций агропромышленного комплекса, связанных с производством сельскохозяйственной продукции" (с последующими изменениями).".
