

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

**ПРИКАЗ
от 21 декабря 2009 г. 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) и 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 21.12.2009 N 105) приказываю:

1. Установить сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии ООО "Абаканэнергосбыт" в зоне его деятельности согласно приложению N 1.
2. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность) для конечных потребителей ООО "Абаканэнергосбыт" согласно приложению N 2.
3. Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующим поставщиком ООО "Абаканэнергосбыт" другим гарантирующим поставщикам, энергоснабжающим, энергосбытовым организациям, согласно приложению N 3.
4. Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую гарантирующим поставщиком ООО "Абаканэнергосбыт" населению и потребителям, приравненным к категории "население", согласно приложению N 4.
5. Установить тарифы на электрическую энергию, отпускаемую ООО "Абаканэнергосбыт" организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии, приобретающим ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании, согласно приложению N 5.
6. Тарифы, установленные в пунктах 1 - 5 настоящего приказа, действуют с 1 января 2010 года.
7. Опубликовать данный приказ в установленном порядке.

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

**СБЫТОВАЯ НАДБАВКА
ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ
ООО "АБАКАНЭНЕРГОСБЫТ" В ЗОНЕ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
(ТАРИФЫ УКАЗАНЫ БЕЗ НДС)**

Наименование гарантирующего поставщика электрической энергии	Сбытовая надбавка		
	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	2	3	4
ООО "Абаканэнергосбыт"	96,46	96,46	0,0

Примечание:

1. Значение коэффициента, определяющего соотношение доли необходимой валовой выручки на возмещение расходов гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО "Хакасэнергосбыт" на обслуживание точек поставки в общей величине НВВ, за вычетом НВВ, возмещаемой группой "население", принято равным 0.

**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
2.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
2.1.4.2	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	Одноставочный тариф, не дифференцированный по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности					
1.3.1	Одноставочный тариф, в т.ч.	руб./МВт.ч.	987,5		1744,2	2172,4
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
1.3.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	706,5		1463,2	1891,4
1.4	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
1.4.1	- ночная зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	808,9		1565,6	1993,8
1.4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт.ч.	102,4		102,4	102,4

	(мощности)					
1.4.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	706,5		1463,2	1891,4
1.4.2	- полупиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	987,5		1744,2	2172,4
1.4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	282,0		282,0	282,0
1.4.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	705,5		1462,2	1890,4
1.4.3	- пиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1158,5		1915,2	2343,4
1.4.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	453,0		453,0	453,0
1.4.3.2	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, не дифференцированный по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности					
2.2.1	Одноставочный тариф, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1149,8		1149,8	1149,8
2.2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	281,0		281,0	281,0
2.2.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	868,8		868,8	868,8
2.2	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
2.2.1	- ночная зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	971,2		971,2	971,2
2.2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	102,4		102,4	102,4

2.2.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	868,8		868,8	868,8
2.2.2	- полупиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1149,8		1149,8	1149,8
2.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	282,0		282,0	282,0
2.2.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	867,8		867,8	867,8
2.2.3	- пиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1321,7		1321,7	1321,7
2.2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	453,0		453,0	453,0
2.2.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	868,8		868,8	868,8
3	Производители сельскохозяйственной продукции (тарифы указаны без НДС)					
3.1	Одноставочный тариф, не дифференцированный по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности					
3.1.1	Одноставочный тариф, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1149,8		1149,8	1149,8
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.	868,8		868,8	868,8
3.2	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
3.2.1	- ночная зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	971,2		971,2	971,2
3.2.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	102,4		102,4	102,4
3.2.1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка	руб./МВт.ч.	868,8		868,8	868,8

	гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи					
3.2.2	- полупиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1149,8		1149,8	1149,8
3.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	282,0		282,0	282,0
3.2.2.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	867,8		867,8	867,8
3.2.3	- пиковая зона, в т.ч.	руб./МВт.ч.	1321,7		1321,7	1321,7
3.2.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.	453,0		453,0	453,0
3.2.3.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.	868,8		868,8	868,8

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 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 N 2 к настоящему приказу, 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, 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 технической возможности измерения и регистрации фактических значений мощности и определения годового числа часов использования заявленной мощности.

6. Одноставочный тариф, не дифференцированный по диапазонам годового числа часов использования заявленной мощности, п. 1.3, применяется для потребителей, не имеющих технической возможности для определения годового числа часов использования заявленной мощности.

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).

**ТАРИФЫ
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ), ОТПУСКАЕМУЮ
ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ ООО "АБАКАНЭНЕРГОСБЫТ"
ДРУГИМ ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКАМ, ЭНЕРГОСНАБЖАЮЩИМ,
ЭНЕРГОСБЫТОВЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ**

N п/п	Наименование организации (тарифы с разбивкой по ставкам)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
ОАО "Хакасэнергосбыт"						
1	Одноставочный тариф, в т.ч.	руб./МВт.ч.			1166,1	
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.			281,0	
1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.			885,1	
ООО "Русэнергосбыт"						
1	Одноставочный тариф, в т.ч.	руб./МВт.ч.			1166,1	
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт.ч.			281,0	
1.2	услуги по передаче, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт.ч.			885,1	

**ТАРИФЫ
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ,
ПОСТАВЛЯЕМУЮ ГАРАНТИРУЮЩИМ ПОСТАВЩИКОМ
ООО "АБАКАНЭНЕРГОСБЫТ" НАСЕЛЕНИЮ И ПОТРЕБИТЕЛЯМ,
ПРИРАВНЕННЫМ К КАТЕГОРИИ "НАСЕЛЕНИЕ" НА 2010 ГОД**

(С УЧЕТОМ НДС)

N п/п	Группы потребителей	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)					
1.1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными газовыми плитами					
1.1.1	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч.	119,6	119,6	119,6	119,6
1.1.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток <1>					
	Дневная зона	коп./кВт.ч.	158,50	158,50	158,50	158,50
	Ночная зона	коп./кВт.ч.	41,9	41,9	41,9	41,9
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками					
1.2.1	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч.	83,7	83,7	83,7	83,7
1.2.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	коп./кВт.ч.	110,9	110,9	110,9	110,9
	Ночная зона	коп./кВт.ч.	29,3	29,3	29,3	29,3
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах					
1.3.1	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч.	83,7	83,7	83,7	83,7
1.3.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	коп./кВт.ч.	110,9	110,9	110,9	110,9
	Ночная зона	коп./кВт.ч.	29,3	29,3	29,3	29,3
2	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС) <2>					
2.1	Городские					
2.1.1	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч.	119,6	119,6	119,6	119,6
2.1.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	коп./кВт.ч.	158,50	158,50	158,50	158,50
	Ночная зона	коп./кВт.ч.	41,9	41,9	41,9	41,9
2.2	Сельские					
2.2.1	Одноставочный тариф	коп./кВт.ч.	83,7	83,7	83,7	83,7
2.2.2	Тариф, дифференцированный по зонам суток					
	Дневная зона	коп./кВт.ч.	110,9	110,9	110,9	110,9
	Ночная зона	коп./кВт.ч.	29,3	29,3	29,3	29,3

<1> Интервалы тарифных зон суток определяются в соответствии с приказом ФСТ России от 27.01.2009 N 10-э/7. Ночная зона: с 23.00 часов до 07.00 часов, дневная зона: с 07.00 часов до 23.00 часов. Тарифы, дифференцированные по интервалам тарифных зон суток, применяются при наличии 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> Приравненные к группе "население" категории:

- исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда: жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы

социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электроэнергию для коммунально-бытового потребления граждан в объемах фактического потребления потребителей-граждан и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования;

- садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства (далее - садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое объединение);

- некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы, автостоянки);

- населенные пункты, объединенные хозяйственные постройки граждан (погребя, сараи и иные сооружения), жилые зоны при воинских частях и исправительно-трудовых учреждениях, рассчитывающиеся по общему счетчику на вводе;

- содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.

<3> Электроэнергия, используемая на места общего пользования в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, оплачивается потребителями, приравненными к категории "население", по тарифу в соответствии с п. 1.2.

**ТАРИФ
НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ ЭНЕРГИЮ, ОТПУСКАЕМУЮ
ООО "АБАКАНЭНЕРГОСБЫТ" ОРГАНИЗАЦИЯМ, ОКАЗЫВАЮЩИМ
УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ПРИОБРЕТАЮЩИМ
ЕЕ В ЦЕЛЯХ КОМПЕНСАЦИИ ПОТЕРЬ В СЕТЯХ, ПРИНАДЛЕЖАЩИХ
ДАНЫМ ОРГАНИЗАЦИЯМ НА ПРАВЕ СОБСТВЕННОСТИ ИЛИ ИНОМ
ЗАКОННОМ ОСНОВАНИИ (ТАРИФЫ УКАЗАНЫ БЕЗ НДС)**

(в ред. приказа Госкомтарифэнерго Хакасии
от 08.02.2010 N 122)

N п/п	Наименование организации	Одноставочный тариф
		руб. /МВт.ч.
1	2	3
1	МП г. Абакана "Абаканские электрические сети"	371,1
2	ОАО "28 Электрическая сеть"	371,1

Примечание: Средневзвешенная стоимость приобретения единицы электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках, принятая при установлении тарифов ООО "Абаканэнергообит", составляет 281 руб./МВт.ч.