

**КОПИЯ
ВЕРНА**



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ***

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «27» декабря 2009 года

№ 227

г. Кемерово

**Об утверждении тарифов на электрическую энергию,
поставляемую ООО «Металлэнергофинанс» потребителям Кемеровской
области**

В соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 №41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 N 109 "О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации", Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям ООО «Металлэнергофинанс», в соответствии с приложением №1 и №2.

2. Тарифы, установленные в п.1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2010 года.

3. Отменить с 01.01.2010 года постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.11.2008 №246 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Металлэнергофинанс» на потребительский рынок на 2009 год», от 26.12.2008 №325 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.11.2008 №246 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Металлэнергофинанс» на потребительский рынок на 2009 год», от 14.01.2009 №5 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.11.2008 №246 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО «Металлэнергофинанс» на потребительский рынок на 2009 год».

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня подписания.

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Кемеровской области

А.Р. Крумгольц

**КОПИЯ
ВЕРНА**

Циженер



Чукалова И.С.

Приложение №1 к постановлению
Региональной энергетической комиссии
Кемеровской области
от "27" декабря 2009 года № 227

**Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ООО
«Металлэнергофинанс» потребителям**

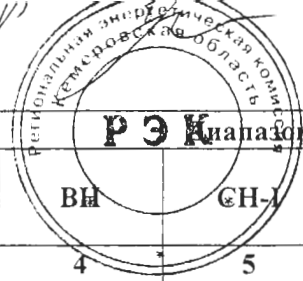
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Базовые потребители (тарифы указываются без НДС)					
1.1	Одноставочный тариф, в т.ч.					
1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	x	x	x	x
1.1.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	x	x	x	x
1.2	Двухставочный тариф					
1.2.1	- ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт·мес.	x	x	x	x
1.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт·мес.	x	x	x	x
1.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей*	руб./МВт·мес.	x	x	x	x
1.2.2	- ставка за энергию, в т.ч.	руб./МВт·ч	x	x	x	x
1.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	x	x	x	x
1.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	x	x	x	x
1.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
1.3.1	- ночная зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	x	x	x	x
1.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	x	x	x	x
1.3.1.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	x	x	x	x
1.3.2	- полупиковая зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	x	x	x	x
1.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	x	x	x	x
1.3.2.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	x	x	x	x
1.3.3	- пиковая зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	x	x	x	x
1.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	x	x	x	x
1.3.3.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные	руб./МВт·ч	x	x	x	x



№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазон напряжения			
			ВН *	СН-I*	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
	платежи					
2	Прочие 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	1 919,19	1 985,20	1 995,95	2 054,56
2.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	793,59	793,59	793,59	793,59
2.1.1.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1 125,60	1 191,61	1 202,36	1 260,97
2.1.2	от 6001 до 7000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч	1 972,90	2 038,91	2 049,66	2 108,27
2.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	847,30	847,30	847,30	847,30
2.1.2.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1 125,60	1 191,61	1 202,36	1 260,97
2.1.3	от 5001 до 6000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч	2 046,13	2 112,14	2 122,89	2 181,50
2.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	920,53	920,53	920,53	920,53
2.1.3.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1 125,60	1 191,61	1 202,36	1 260,97
2.1.4	менее 5000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч	2 151,90	2 217,91	2 228,66	2 287,27
2.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1026,30	1026,30	1026,30	1026,30
2.1.4.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи*	руб./МВт·ч	1 125,60	1 191,61	1 202,36	1 260,97
2.2	Двухставочный тариф					
2.2.1	- ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт·мес.	x	x	x	x
2.2.1.1	средневзвешенная стоимость мощности	руб./МВт·мес.	218 164,55	218 164,55	218 164,55	218 164,55
2.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей*	руб./МВт·мес.	419 969,00	547 338,00	562 238,00	787 729,00
2.2.2	- ставка за энергию, в т.ч.	руб./МВт·ч	x	x	x	x
2.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	444,53	444,53	444,53	444,53
2.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	59,42	103,41	150,27	357,22
2.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
2.3.1	- ночная зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	1 570,13	1 636,14	1 646,89	1 705,50
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	444,53	444,53	444,53	444,53

**КОПИЯ
ВЕРНА**

Широков



Уд. № 10001-01-001

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Интервалы напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
2.3.1.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1 125,60	1 191,61	1 202,36	1 260,97
2.3.2	- полупиковая зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	1 993,51	2 059,52	2 070,27	2 128,88
2.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	867,91	867,91	867,91	867,91
2.3.2.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1 125,60	1 191,61	1 202,36	1 260,97
2.3.3	- пиковая зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	2 548,93	2 614,94	2 625,69	2 684,30
2.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 423,33	1 423,33	1 423,33	1 423,33
2.3.3.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1 125,60	1 191,61	1 202,36	1 260,97
2.4	Бюджетные потребители (тарифы указываются без НДС)					
2.4.1	Одноставочный тариф, дифференцированный по числу часов использования заявленной мощности					
2.4.1.1	от 7001 и выше: в т.ч.	руб./МВт·ч	1 919,19	1 985,20	1 995,95	2 054,56
2.4.1.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	793,59	793,59	793,59	793,59
2.4.1.1.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1 125,60	1 191,61	1 202,36	1 260,97
2.4.1.2	от 6001 до 7000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч	1 972,90	2 038,91	2 049,66	2 108,27
2.4.1.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	847,30	847,30	847,30	847,30
2.4.1.2.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1 125,60	1 191,61	1 202,36	1 260,97
2.4.1.3	от 5001 до 6000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч	2 046,13	2 112,14	2 122,89	2 181,50
2.4.1.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	920,53	920,53	920,53	920,53
2.4.1.3.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1 125,60	1 191,61	1 202,36	1 260,97
2.4.1.4	менее 5000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч	2 151,90	2 217,91	2 228,66	2 287,27
2.4.1.4.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1026,30	1026,30	1026,30	1026,30
2.4.1.4.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи*	руб./МВт·ч	1 125,60	1 191,61	1 202,36	1 260,97
2.4.2	Двухставочный тариф					
2.4.2.1	- ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт·мес.	x	x	x	x
2.4.2.1.1	средневзвешенная стоимость	руб./МВт·мес.	218 164,55	218 164,55	218 164,55	218 164,55

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
	мощности					
2.4.2.1.2	ставка за содержание электрических сетей*	руб./МВт·мес.	419 969,00	547 338,00	562 238,00	787 729,00
2.4.2.2	- ставка за энергию, в т.ч.	руб./МВт·ч	x	x	x	x
2.4.2.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии	руб./МВт·ч	444,53	444,53	444,53	444,53
2.4.2.2.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	59,42	103,41	150,27	357,22
2.4.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
2.4.3.1	- ночная зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	1 570,13	1 636,14	1 646,89	1 705,50
2.4.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	444,53	444,53	444,53	444,53
2.4.3.1.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1 125,60	1 191,61	1 202,36	1 260,97
2.4.3.2	- полупиковая зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	1 993,51	2 059,52	2 070,27	2 128,88
2.4.3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	867,91	867,91	867,91	867,91
2.4.3.2.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1 125,60	1 191,61	1 202,36	1 260,97
2.4.3.3	- пиковая зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	2 548,93	2 614,94	2 625,69	2 684,30
2.4.3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	1 423,33	1 423,33	1 423,33	1 423,33
2.4.3.3.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	1 125,60	1 191,61	1 202,36	1 260,97

* Учитываются в случае, если электрическая энергия (мощность) поставляется на основании договора энергоснабжения.

Примечание:

1. Потребитель электрической энергии, энергопринимающие устройства которого присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии, оплачивают тарифы на электрическую энергию за минусом ставки на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях, отраженных в единых (котловых) тарифов по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области.

2. Потребители, заключившие с гарантирующим поставщиком договор купли-продажи, оплачивают стоимость покупки электрической энергии (мощности), стоимость бытовых услуг, стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (инфраструктурные платежи), за исключением услуг по передаче электрической энергии. Стоимость услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией (инфраструктурные платежи) равна 0,83 руб./МВт ч.

3. Средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности) в интересах населения и потребителей, приравненных к населению равна: для населения, отнесенного к гр. 1.1 Приложения к постановлению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 23.12.2009 №200 – 1 253,14 руб./МВт ч без НДС, к гр. 1.2 и 1.3 – 744,66 руб./МВт ч без НДС.

4. Потребители, присоединенные непосредственно к сетям ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», оплачивают тарифы на электрическую энергию за минусом единых (котловых) тарифов по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области и плюс стоимость услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) сети, оказываемые ОАО Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы».

5. Интервалы тарифных зон суток определены в соответствии с приказом ФСТ России от 15.12.2009 №405-э/1.



Имшаков

Суржанова Д.С.

**КОПИЯ
ВЕРНА**

Приложение №2 к постановлению
Региональной энергетической комиссии
Кемеровской области
от "27" декабря 2009 года № 227

**Тариф 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
(тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Наименование организации	Одноставочный тариф
		руб./МВт·ч
1	2	3
1	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк)	899,67
2	ООО «Энергия» (г. Новокузнецк)	899,67
3	ООО «ЮКЭСК» (г. Таштагол)	899,67
4	ООО «Сибирские товары» (г Новокузнецк)	899,67
5	ОАО "Гурьевский металлургический завод" (г. Гурьевск)	899,67
6	ООО «Электросеть», (г. Прокопьевск)	899,67
7	ОАО "НЭК" (г. Новокузнецк)	899,67

Примечание:

1. Средневзвешенная стоимость покупки единицы электрической энергии (мощности), приобретенная в целях компенсации потерь в региональных сетях, равна 867,91 руб./МВтч.

Иванов



Щукина О.С.