



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «12» июля 2010 года

№ 107

г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 27.12.2009 № 227 «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», Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», п.6 Правил государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109, «Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», утвержденными приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2, постановлением РЭК Кемеровской области от «12» июля 2010 года № «105» «Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области», Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области **п о с т а н о в л я е т :**

1. Приложение № 1 постановления РЭК Кемеровской области от 27.12.2009 № 227 «Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ОАО «Металлэнергофинанс» потребителям Кемеровской области» изложить в новой редакции согласно приложению № 1 настоящего постановления.

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня подписания.

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Кемеровской области

С.Ф.С.

КОПИЯ
ВЕРНА



Михаил Владимирович М. С. Жуков

**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 платежи	руб./МВт·ч	x	x	x	x

**КОПИЯ
 ВЕРНА**



Михаил Владимирович М. Е. В.

№ 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
	поставщика, инфраструктурные 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	1 429,12	1 714,65	1 838,20	2 893,03
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	635,53	921,06	1 044,61	2 099,44
2.1.2	от 6001 до 7000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч	1 482,83	1 768,36	1 891,91	2 946,74
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	635,53	921,06	1 044,61	2 099,44
2.1.3	от 5001 до 6000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч	1 556,06	1 841,59	1 965,14	3 019,97
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	635,53	921,06	1 044,61	2 099,44
2.1.4	менее 5000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч	1 661,83	1 947,36	2 070,91	3 125,74
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	635,53	921,06	1 044,61	2 099,44
2.2	Двухставочный тариф					
2.2.1	- ставка за мощность, в т.ч.	руб./МВт·мес.	х	х	х	х
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	х	х	х	х
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	
2.3	Тарифы, дифференцированные по зонам суток					
2.3.1	- ночная зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	1 080,06	1 365,59	1 489,14	2 543,97

**КОПИЯ
ВЕРНА**



Ирина Предисслова И.Е.

№ 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
2.3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./МВт·ч	444,53	444,53	444,53	444,53
2.3.1.2	услуги по передаче*, сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, инфраструктурные платежи	руб./МВт·ч	635,53	921,06	1 044,61	2 099,44
2.3.2	- полупиковая зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	1 503,44	1 788,97	1 912,52	2 967,35
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	635,53	921,06	1 044,61	2 099,44
2.3.3	- пиковая зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	2 058,86	2 344,39	2 467,94	3 522,77
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	635,53	921,06	1 044,61	2 099,44
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	1 429,12	1 714,65	1 838,20	2 893,03
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	635,53	921,06	1 044,61	2 099,44
2.4.1.2	от 6001 до 7000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч	1 482,83	1 768,36	1 891,91	2 946,74
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	635,53	921,06	1 044,61	2 099,44
2.4.1.3	от 5001 до 6000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч	1 556,06	1 841,59	1 965,14	3 019,97
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	635,53	921,06	1 044,61	2 099,44
2.4.1.4	менее 5000 часов: в т.ч.	руб./МВт·ч	1 661,83	1 947,36	2 070,91	3 125,74
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	635,53	921,06	1 044,61	2 099,44

Исполнитель: Подпинов А.С.

**КОПИЯ
ВЕРНА**



№ 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
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 мощности	руб./МВт·мес.	218 164,55	218 164,55	218 164,55	218 164,55
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	1 080,06	1 365,59	1 489,14	2 543,97
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	635,53	921,06	1 044,61	2 099,44
2.4.3.2	- полупиковая зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	1 503,44	1 788,97	1 912,52	2 967,35
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	635,53	921,06	1 044,61	2 099,44
2.4.3.3	- пиковая зона: в т.ч.	руб./МВт·ч	2 058,86	2 344,39	2 467,94	3 522,77
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	635,53	921,06	1 044,61	2 099,44

* 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 сбытовых 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, принадлежащих 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, а также 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-р/1.

Исполнитель: Прогноз

