


Н.В. Лясковец
" " " 2009г.

РАСЧЕТ
средневзвешенных нерегулируемых (свободных) цен на электрическую энергию
ОАО "Омская энергосбытовая компания"

за июнь месяц 2009 года

без НДС

Наименование	Конечный тариф на электроэнергию, утвержденный РЭК		Средневзвешенная нерегулируемая (свободная) цена э/э				Примечание, расчет
			без надбавки МУПЭП "Омскэлектро"		с учетом надбавки МУПЭП "Омскэлектро"		
	мощность руб. МВт в мес	э/э руб. МВт ч	мощность руб. МВт в мес	э/э руб. МВт ч	мощность руб. МВт в мес	э/э руб. МВт ч	
одноставочный тариф с учетом услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		1 624,20		1 701,78		1 707,78	1701,78=1624,20+972,85+1050,43
СН1		1 781,10		1 858,68		1 864,68	1858,68=1781,10+972,85+1050,43
СН2		1 879,20		1 956,78		1 962,78	1956,78=1879,20+972,85+1050,43
НН		2 304,10		2 381,68		2 387,68	2381,68=2304,10+972,85+1050,43
одноставочный тариф без учета услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		1 088,10		1 165,68			1165,68=1088,10+972,85+1050,43
СН1		1 077,80		1 155,38			1155,38=1077,80+972,85+1050,43
СН2		1 084,80		1 162,38			1162,38=1084,80+972,85+1050,43
НН		1 005,30		1 082,88			1082,88=1005,30+972,85+1050,43
двухставочный тариф с учетом услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		597 228,50	552,00	543 725,14	662,79	543 725,14	668,79
СН1		725 285,80	610,40	671 782,44	721,19	671 782,44	727,19
СН2		664 388,70	669,20	610 885,34	779,99	610 885,34	785,99
НН		789 279,10	922,20	735 775,74	1 032,99	735 775,74	1 038,99
двухставочный тариф без учета услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		301 035,0	1 088,1	247 532,09	1 198,89		
СН1		301 035,0	1 077,8	247 532,09	1 188,59		
СН2		301 035,0	1 084,8	247 532,09	1 195,59		
НН		301 035,0	1 005,3	247 532,09	1 116,09		
Тариф на э/э, поставляемую на технологический расход							
Сетевые организации		982,54		1 136,83			1136,83=982,54+896,14+1050,43
одноставочный тариф с учетом услуг по передаче дифференцированный по трем зонам суток							
Прочие потребители							
ВН	ночная зона	816,0		441,39		447,39	
	полупиковая	1 624,2		1 755,59		1 761,59	
	пиковая зона	2 917,3		3 716,97		3 722,97	
СН1	ночная зона	857,0		441,39		447,39	
	полупиковая	1 781,1		1 912,49		1 918,49	
	пиковая зона	3 259,7		4 059,37		4 065,37	
СН2	ночная зона	856,0		441,39		447,39	
	полупиковая	1 879,2		2 010,59		2 016,59	
	пиковая зона	3 516,3		4 315,97		4 321,97	
НН	ночная зона	1 057,0		525,54		531,54	
	полупиковая	2 304,1		2 435,49		2 441,49	
	пиковая зона	4 299,5		5 099,17		5 105,17	
дифференцированный по двум зонам суток							
Прочие потребители							
ВН	ночная зона	816,0		441,39		447,39	
	дневная зона	2 028,0		2 346,16		2 352,16	
СН1	ночная зона	857,0		441,39		447,39	
	дневная зона	2 243,0		2 561,16		2 567,16	
СН2	ночная зона	856,0		441,39		447,39	
	дневная зона	2 390,5		2 708,66		2 714,66	
НН	ночная зона	1 057,0		525,54		531,54	
	дневная зона	2 927,5		3 245,66		3 251,66	

Справочно

Средневзвешенная стоимость покупки э/э по рег. ценам, включенная в тариф

одноставочный	972,85 руб./МВт ч	потери	896,14 руб./МВт ч
двуставочный	436,36 руб./МВт ч		301 035,45 руб./МВт в мес

Средневзвешенная нерегулируемая цена э/э (без услуг), опубликованная ОАО "АТС"

одноставочный	1 050,43 руб./МВт ч		
двуставочный	547,15 руб./МВт ч	247 532,09 руб./МВт в мес	
зональные тарифы	ночь/полупик/пик, руб./МВт ч	441,39	1 104,24
зональные тарифы	ночь/день, руб./МВт ч	441,39	1 291,01

Начальник ДПиИБД

А.В. Рудник

Заместитель начальника ДОРЭ

А.О. Семенов