


Н.В. Лясковец
2009г.

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

за май		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		1 764,27		1 770,27	1764,27=1624,20-972,85+1112,92
СН1		1 781,10		1 921,17		1 927,17	1921,17=1781,10-972,85+1112,92
СН2		1 879,20		2 019,27		2 025,27	2019,27=1879,20-972,85+1112,92
НН		2 304,10		2 444,17		2 450,17	2444,17=2304,10-972,85+1112,92
одноставочный тариф без учета услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		1 088,10		1 228,17			1228,17=1088,10-972,85+1112,92
СН1		1 077,80		1 217,87			1217,87=1077,80-972,85+1112,92
СН2		1 084,80		1 224,87			1224,87=1084,80-972,85+1112,92
НН		1 005,30		1 145,37			1145,37=1005,30-972,85+1112,92
двухставочный тариф с учетом услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		597 228,50	552,00	591 846,51	695,41	591 846,51	701,41
СН1		725 285,80	610,40	719 903,81	753,81	719 903,81	759,81
СН2		664 388,70	669,20	659 006,71	812,61	659 006,71	818,61
НН		789 279,10	922,20	783 897,11	1 065,61	783 897,11	1 071,61
двухставочный тариф без учета услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		301 035,0	1 088,1	295 653,46	1 231,51		
СН1		301 035,0	1 077,8	295 653,46	1 221,21		
СН2		301 035,0	1 084,8	295 653,46	1 228,21		
НН		301 035,0	1 005,3	295 653,46	1 148,71		
Тариф на э/э, поставляемую на технологический расход							
Сетевые организации		982,54		1 199,32			1199,32=982,54-896,14+1112,92
одноставочный тариф с учетом услуг по передаче дифференцированный по трем зонам суток							
Прочие потребители							
ВН	ночная зона	816,0		496,17		502,17	
	полупиковая	1 624,2		1 797,14		1 803,14	
	пиковая зона	2 917,3		3 745,18		3 751,18	
СН1	ночная зона	857,0		496,17		502,17	
	полупиковая	1 781,1		1 954,04		1 960,04	
	пиковая зона	3 259,7		4 087,58		4 093,58	
СН2	ночная зона	856,0		496,17		502,17	
	полупиковая	1 879,2		2 052,14		2 058,14	
	пиковая зона	3 516,3		4 344,18		4 350,18	
НН	ночная зона	1 057,0		580,32		586,32	
	полупиковая	2 304,1		2 477,04		2 483,04	
	пиковая зона	4 299,5		5 127,38		5 133,38	
дифференцированный по двум зонам суток							
Прочие потребители							
ВН	ночная зона	816,0		496,17		502,17	
	дневная зона	2 028,0		2 382,83		2 388,83	
СН1	ночная зона	857,0		496,17		502,17	
	дневная зона	2 243,0		2 597,83		2 603,83	
СН2	ночная зона	856,0		496,17		502,17	
	дневная зона	2 390,5		2 745,33		2 751,33	
НН	ночная зона	1 057,0		580,32		586,32	
	дневная зона	2 927,5		3 282,33		3 288,33	

Справочно

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

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

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

одноставочный	1 112,92 руб./МВт ч		
двухставочный	579,77 руб./МВт ч	295 653,46 руб./МВт в мес	
зонные тарифы	ночь/полупик/пик, руб./МВт ч	496,17	1 145,79
зонные тарифы	ночь/день, руб./МВт ч	496,17	1 327,68

Начальник ДПиИБД

А.В. Рудник

Начальник ДОРЭ

Г.Э. Синицин