


В. Ласковец
2008г.

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

за март месяц 2009 года без НДС

Наименование	Конечный тариф на электроэнергию, утвержденный РЭК		Средневзвешенная нерегулируемая (свободная) цена э/э				Примечание, расчет
	мощность руб./МВт в мес	э/э руб./МВт ч	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	
одноставочный тариф с учетом услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		1 624,20		1 606,90		1 612,90	1606,90=1624,20-972,85+955,55
СН1		1 781,10		1 763,80		1 769,80	1763,80=1781,10-972,85+955,55
СН2		1 879,20		1 861,90		1 867,90	1861,90=1879,20-972,85+955,55
НН		2 304,10		2 286,80		2 292,80	2286,80=2304,10-972,85+955,55
одноставочный тариф без учета услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		1 088,10		1 070,80			1070,80=1088,10-972,85+955,55
СН1		1 077,80		1 060,50			1060,50=1077,80-972,85+955,55
СН2		1 084,80		1 067,50			1067,50=1084,80-972,85+955,55
НН		1 005,30		988,00			988,00=1005,30-972,85+955,55
двухставочный тариф с учетом услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		597 228,50	552,00	439 475,01	646,71	439 475,01	652,71
СН1		725 285,80	610,40	567 532,31	705,11	567 532,31	711,11
СН2		664 388,70	669,20	506 635,21	763,91	506 635,21	769,91
НН		789 279,10	922,20	631 525,61	1 016,91	631 525,61	1 022,91
двухставочный тариф без учета услуг по передаче							
Прочие потребители							
ВН		301 035,0	1 088,1	143 281,96	1 182,81		
СН1		301 035,0	1 077,8	143 281,96	1 172,51		
СН2		301 035,0	1 084,8	143 281,96	1 179,51		
НН		301 035,0	1 005,3	143 281,96	1 100,01		
Тариф на э/э, поставляемую на технологический расход							
Сетевые организации		982,54		1 041,95			1041,95=982,54-896,14+955,55
одноставочный тариф с учетом услуг по передаче дифференцированный по трем зонам суток							
Прочие потребители							
ВН	ночная зона	816,0		519,10		525,10	
	полупиковая	1 624,2		1 613,85		1 619,85	
	пиковая зона	2 917,3		3 242,05		3 248,05	
СН1	ночная зона	857,0		519,10		525,10	
	полупиковая	1 781,1		1 770,75		1 776,75	
	пиковая зона	3 259,7		3 584,45		3 590,45	
СН2	ночная зона	856,0		519,10		525,10	
	полупиковая	1 879,2		1 868,85		1 874,85	
	пиковая зона	3 516,3		3 841,05		3 847,05	
НН	ночная зона	1 057,0		603,25		609,25	
	полупиковая	2 304,1		2 293,75		2 299,75	
	пиковая зона	4 299,5		4 624,25		4 630,25	
дифференцированный по двум зонам суток							
Прочие потребители							
ВН	ночная зона	816,0		519,10		525,10	
	дневная зона	2 028,0		2 148,79		2 154,79	
СН1	ночная зона	857,0		519,10		525,10	
	дневная зона	2 243,0		2 363,79		2 369,79	
СН2	ночная зона	856,0		519,10		525,10	
	дневная зона	2 390,5		2 511,29		2 517,29	
НН	ночная зона	1 057,0		603,25		609,25	
	дневная зона	2 927,5		3 048,29		3 054,29	

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	955,55 руб./МВт ч			
двуставочный	531,07 руб./МВт ч	143 281,96 руб./МВт в мес		
зональные тарифы	ночь/полпик/пик, руб./МВт ч	519,10	962,50	1 297,60
зональные тарифы	ночь/день, руб./МВт ч	519,10	1 093,64	

Начальник ДПИИБД

А.В. Рудник

Начальник ДОРЭ

Г.Э. Синицин