



Н.В. Лясковец
2008г.

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

на март		месяц 2009 года		без НДС, для подкадных расчетов			
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	
однотарифный тариф с учетом услуг по передаче							
Прочие потребители:							
ВН		1 624,20		1 624,20		1 630,20	1624,20=1624,20-972,85+972,85
СН1		1 781,10		1 781,10		1 787,10	1781,10=1781,10-972,85+972,85
СН2		1 879,20		1 879,20		1 885,20	1879,20=1879,20-972,85+972,85
НН		2 304,10		2 304,10		2 310,10	2304,10=2304,10-972,85+972,85
однотарифный тариф без учета услуг по передаче							
Прочие потребители:							
ВН		1 088,10		1 088,10			1088,10=1088,10-972,85+972,85
СН1		1 077,80		1 077,80			1077,80=1077,80-972,85+972,85
СН2		1 084,80		1 084,80			1084,80=1084,80-972,85+972,85
НН		1 005,30		1 005,30			1005,30=1005,30-972,85+972,85
двухтарифный тариф с учетом услуг по передаче							
Прочие потребители:							
ВН		597 228,50	552,00	597 228,50	552,00	597 228,50	558,00
СН1		725 285,80	610,40	725 285,80	610,40	725 285,80	616,40
СН2		664 388,70	669,20	664 388,70	669,20	664 388,70	675,20
НН		789 279,10	922,20	789 279,10	922,20	789 279,10	928,20
двухтарифный тариф без учета услуг по передаче							
Прочие потребители:							
ВН		301 035,0	1 088,1	301 035,0	1 088,1		
СН1		301 035,0	1 077,8	301 035,0	1 077,8		
СН2		301 035,0	1 084,8	301 035,0	1 084,8		
НН		301 035,0	1 005,3	301 035,0	1 005,3		
Тариф на э/э, поставляемую на технологический расход							
Сетевые организации		982,54		1 059,25			1059,25=982,54-896,14+972,85
однотарифный тариф с учетом услуг по передаче дифференцированный по трем зонам суток							
Прочие потребители:							
ВН	ночная зона		816,0		816,0		822,0
	полупиковая		1 624,2		1 624,2		1 630,2
	пиковая зона		2 917,3		2 917,3		2 923,3
СН1	ночная зона		857,0		857,0		863,0
	полупиковая		1 781,1		1 781,1		1 787,1
	пиковая зона		3 259,7		3 259,7		3 265,7
СН2	ночная зона		856,0		856,0		862,0
	полупиковая		1 879,2		1 879,2		1 885,2
	пиковая зона		3 516,3		3 516,3		3 522,3
НН	ночная зона		1 057,0		1 057,0		1 063,0
	полупиковая		2 304,1		2 304,1		2 310,1
	пиковая зона		4 299,5		4 299,5		4 305,5

Справочно

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

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

Средневзвешенная нерегулируемая цена э/э (без услуг)

однотарифный	972,85 руб./МВт ч			
двухтарифный	436,36 руб./МВт ч		301 035,45 руб./МВт в мес	
зонные тарифы	ночь/полупик/пик, руб./МВт ч	972,85	972,85	972,85

Прогноз доли продажи электроэнергии по регулируемым ценам

Объем потребления, млн. кВт ч		Прогноз потребления населения	Прогноз покупки по РД	Доля продаж э/э по рег. ценам
по балансу ФСТ	Прогнозный			
592,6	583,8	139,5	383,8	55,00%

Начальник ДТТиИБД



А.В. Рудник

Начальник ДОРЭ



Г.С. Синецин