

**УТВЕРЖДАЮ**  
Исполнительный директор  
ОАО "Омская энергосбытовая компания"

  
Н.В. Лясковец  
" " " 2008г.

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

на апрель		месяц 2009 года				без НДС, для авансовых платежей	
Наименование	Конечный тариф по электроэнергии, утвержденный РЭК		Средневзвешенная нерегулируемая (свободная) цена э/э				Примечание, расчет
			без надбавки МУПЭП "Омскэлектро"		с учетом надбавки МУПЭП "Омскэлектро"		
	мощность	э/э	мощность	э/э	мощность	э/э	
	руб./МВт в мес	руб./МВт ч	руб./МВт в мес	руб./МВт ч	руб./МВт в мес	руб./МВт ч	
<b>одноставочный тариф с учетом услуг по передаче</b>							
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
<b>одноставочный тариф без учета услуг по передаче</b>							
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
<b>двухставочный тариф с учетом услуг по передаче</b>							
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	
<b>двухставочный тариф без учета услуг по передаче</b>							
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			
<b>Тариф на э/э, поставляемую на технологический расход</b>							
Сетевые организации		982,54		1 059,25			1059,25=982,54-896,14+972,85
<b>одноставочный тариф с учетом услуг по передаче дифференцированный по трем зонам суток</b>							
Прочие потребители							
ВН	ночная зона	816,0		816,0		822,0	
	полупиковая	1 624,2		1 624,2		1 630,2	
СН1	пиковая зона	2 917,3		2 917,3		2 923,3	
	ночная зона	857,0		857,0		863,0	
СН2	полупиковая	1 781,1		1 781,1		1 787,1	
	пиковая зона	3 259,7		3 259,7		3 265,7	
НН	ночная зона	856,0		856,0		862,0	
	полупиковая	1 879,2		1 879,2		1 885,2	
НН	пиковая зона	3 516,3		3 516,3		3 522,3	
	ночная зона	1 057,0		1 057,0		1 063,0	
НН	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

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)

одноставочный	972,85 руб./МВт ч			
двуставочный	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			
451,8	446,2	138,9	323,3	60,00%

Начальник ДПиИБД

А.В. Рудник

Начальник ДОРЭ

Г.Э. Сиянцин