


И.В. Лясковец
" " " 2008г.

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

на **апрель** **месяц 2009 года** без НДС, для подекадных расчетов

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							
<i>Прочие потребители</i>							
ВН		1 624,20		1 756,71		1 762,71	1756,71=1624,20-972,85+1105,36
СН1		1 781,10		1 913,61		1 919,61	1913,61=1781,10-972,85+1105,36
СН2		1 879,20		2 011,71		2 017,71	2011,71=1879,20-972,85+1105,36
НН		2 304,10		2 436,61		2 442,61	2436,61=2304,10-972,85+1105,36
одноставочный тариф без учета услуг по передаче							
<i>Прочие потребители</i>							
ВН		1 088,10		1 220,61			1220,61=1088,10-972,85+1105,36
СН1		1 077,80		1 210,31			1210,31=1077,80-972,85+1105,36
СН2		1 084,80		1 217,31			1217,31=1084,80-972,85+1105,36
НН		1 005,30		1 137,81			1137,81=1005,30-972,85+1105,36
двухставочный тариф с учетом услуг по передаче							
<i>Прочие потребители</i>							
ВН	597 228,50	552,00	566 796,97	676,07	566 796,97	682,07	
СН1	725 285,80	610,40	694 854,27	734,47	694 854,27	740,47	
СН2	664 388,70	669,20	633 957,17	793,27	633 957,17	799,27	
НН	789 279,10	922,20	758 847,57	1 046,27	758 847,57	1 052,27	
двухставочный тариф без учета услуг по передаче							
<i>Прочие потребители</i>							
ВН	301 035,0	1 088,1	270 603,9	1 212,2			
СН1	301 035,0	1 077,8	270 603,9	1 201,9			
СН2	301 035,0	1 084,8	270 603,9	1 208,9			
НН	301 035,0	1 005,3	270 603,9	1 129,4			
Тариф на э/э, поставляемую на технологический расход							
Сетевые организации		982,54		1 191,76			1191,76=982,54-896,14+1105,36
одноставочный тариф с учетом услуг по передаче дифференцированный по трем зонам суток							
<i>Прочие потребители</i>							
ВН	ночная зона	816,0		948,5		954,5	
	полупиковая	1 624,2		1 756,7		1 762,7	
СН1	пиковая зона	2 917,3		3 049,8		3 055,8	
	ночная зона	857,0		989,5		995,5	
СН2	полупиковая	1 781,1		1 913,6		1 919,6	
	пиковая зона	3 259,7		3 392,2		3 398,2	
НН	ночная зона	856,0		988,5		994,5	
	полупиковая	1 879,2		2 011,7		2 017,7	
НН	пиковая зона	3 516,3		3 648,8		3 654,8	
	ночная зона	1 057,0		1 189,5		1 195,5	
НН	полупиковая	2 304,1		2 436,6		2 442,6	
	пиковая зона	4 299,5		4 432,0		4 438,0	

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)

одноставочный 1 105,36 руб./МВт ч
 двухставочный 560,43 руб./МВт ч 270 603,92 руб./МВт в мес
 зонные тарифы ночь/полупик/пик, руб./МВт ч 1 105,36 1 105,36 1 105,36

Прогноз доли продаж 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 ДПНИБД

А.В. Рудник

Начальник ДОРЭ

Г.Э. Спичинин