


С.Н. Шелест
" " " 2009г.

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

на	декабрь		месяц 2009 года				без НДС, для авансовых платежей	
	Наименование	Конечный тариф на электроэнергию, утвержденный РЭК		Средневзвешенная нерегулируемая (свободная) цена э/э				
		мощность руб./МВт в мес	э/э руб./МВт ч	без надбавки МУПЭП "Омскэлектро"		с учетом надбавки МУПЭП "Омскэлектро"		Примечание, расчет
	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								
<i>Прочие потребители, бюджетные потребители</i>								
ВН								
от 7001 и выше		1 540,51		1 624,59		1 630,59	1624,59=1540,51-972,85+1056,93	
от 6001 до 7000 часов		1 614,61		1 698,69		1 704,69	1698,69=1614,61-972,85+1056,93	
от 5001 до 6000 часов		1 715,65		1 799,73		1 805,73	1799,73=1715,65-972,85+1056,93	
менее 5000 часов		1 861,61		1 945,69		1 951,69	1945,69=1861,61-972,85+1056,93	
СН1								
от 7001 и выше		1 707,74		1 791,82		1 797,82	1791,82=1707,74-972,85+1056,93	
от 6001 до 7000 часов		1 781,84		1 865,92		1 871,92	1865,92=1781,84-972,85+1056,93	
от 5001 до 6000 часов		1 882,88		1 966,96		1 972,96	1966,96=1882,88-972,85+1056,93	
менее 5000 часов		2 028,84		2 112,92		2 118,92	2112,92=2028,84-972,85+1056,93	
СН2								
от 7001 и выше		1 798,84		1 882,92		1 888,92	1882,92=1798,84-972,85+1056,93	
от 6001 до 7000 часов		1 872,94		1 957,02		1 963,02	1957,02=1872,94-972,85+1056,93	
от 5001 до 6000 часов		1 973,98		2 058,06		2 064,06	2058,06=1973,98-972,85+1056,93	
менее 5000 часов		2 119,94		2 204,02		2 210,02	2204,02=2119,94-972,85+1056,93	
НН								
от 7001 и выше		2 229,05		2 313,13		2 319,13	2313,13=2229,05-972,85+1056,93	
от 6001 до 7000 часов		2 378,59		2 462,67		2 468,67	2462,67=2378,59-972,85+1056,93	
от 5001 до 6000 часов		2 582,50		2 666,58		2 672,58	2666,58=2582,50-972,85+1056,93	
менее 5000 часов		2 877,06		2 961,14		2 967,14	2961,14=2877,06-972,85+1056,93	
одноставочный тариф без учета услуг по передаче								
<i>Прочие потребители, бюджетные потребители</i>								
ВН								
от 7001 и выше		1 004,43		1 088,51		1 094,51		
от 6001 до 7000 часов		1 078,53		1 162,61		1 168,61		
от 5001 до 6000 часов		1 179,57		1 263,65		1 269,65		
менее 5000 часов		1 325,53		1 409,61		1 415,61		
СН1								
от 7001 и выше		1 004,43		1 088,51		1 094,51		
от 6001 до 7000 часов		1 078,53		1 162,61		1 168,61		
от 5001 до 6000 часов		1 179,57		1 263,65		1 269,65		
менее 5000 часов		1 325,53		1 409,61		1 415,61		
СН2								
от 7001 и выше		1 004,43		1 088,51		1 094,51		
от 6001 до 7000 часов		1 078,53		1 162,61		1 168,61		
от 5001 до 6000 часов		1 179,57		1 263,65		1 269,65		
менее 5000 часов		1 325,53		1 409,61		1 415,61		
НН								
от 7001 и выше		1 494,82		1 578,90		1 584,90		
от 6001 до 7000 часов		1 644,36		1 728,44		1 734,44		
от 5001 до 6000 часов		1 848,27		1 932,35		1 938,35		
менее 5000 часов		2 142,83		2 226,91		2 232,91		
двухставочный тариф с учетом услуг по передаче								
<i>Прочие потребители, бюджетные потребители</i>								
ВН	597 228,50	552,01	574 693,70	678,48	574 693,70	684,48		
СН1	725 285,78	610,40	702 750,98	736,87	702 750,98	742,87		
СН2	664 388,68	669,25	641 853,88	795,72	641 853,88	801,72		
НН	789 279,12	922,19	766 744,32	1 048,66	766 744,32	1 054,66		
Тариф на э/э, поставляемую на технологический расход								
Сетевые организации		982,54		1 143,33			1143,33=982,54-896,14+1056,93	

одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток, с учетом услуг по передаче

Прочие потребители, бюджетные потребители

ВН	ночная зона	816,0	1 056,93	1 062,93
	полупиковая	1 624,2	1 708,28	1 714,28
	пиковая зона	2 917,3	3 001,38	3 007,38
СН1	ночная зона	857,0	1 056,93	1 062,93
	полупиковая	1 781,1	1 865,18	1 871,18
	пиковая зона	3 259,7	3 343,78	3 349,78
СН2	ночная зона	856,0	1 056,93	1 062,93
	полупиковая	1 879,2	1 963,28	1 969,28
	пиковая зона	3 516,3	3 600,38	3 606,38
НН	ночная зона	1 057,0	1 141,08	1 147,08
	полупиковая	2 304,1	2 388,18	2 394,18
	пиковая зона	4 299,5	4 383,58	4 389,58

одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток, с учетом услуг по передаче

Прочие потребители, бюджетные потребители

ВН	ночная зона	816,0	1 056,93	1 062,93
	дневная зона	2 028,0	2 112,08	2 118,08
СН1	ночная зона	857,0	1 056,93	1 062,93
	дневная зона	2 243,0	2 327,08	2 333,08
СН2	ночная зона	856,0	1 056,93	1 062,93
	дневная зона	2 390,5	2 474,58	2 480,58
НН	ночная зона	1 057,0	1 141,08	1 147,08
	дневная зона	2 927,5	3 011,58	3 017,58

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	1 056,93 руб./Мвт ч		
двуставочный	562,83 руб./Мвт ч	278 500,65 руб./МВт в мес	
зонные тарифы	ночь/полулик/пик, руб./Мвт ч	1 056,93	1 056,93 1 056,93

Прогноз доли продаж электроэнергии по регулируемым ценам

Объем потребления, млн кВт ч		Прогноз потребления населения	Покупка по РД	Доля продаж э/э по рег. ценам
по балансу ФСТ	Прогнозный			
668,5	668,5	148,8	387,7	45,96%

Директор по экономике и финансам

А.В. Рудник

Начальник ДОРЭ



Г.Э. Синецин

Исп. А.В. Рудник
32-50-75

84,08 126,47 -22 534,80