

**Прогнозные свободные нерегулируемые цены, применяемые  
ЗАО "Оренбургсельэнергобыт" в июне 2011 г. при расчетах с потребителями**

Категории потребителей с разбивкой по ЧЧИ	Ед.изм.	Диапазоны напряжения				
		ВН	СН1	СН2	НН	
Сумма утвержденных тарифов на услуги по передаче, сбытовая надбавка ГП, инфраструктурные платежи для потребителей	руб./кВт.ч	1,16890	1,58622	1,71009	2,26243	
<b>Прочие потребители</b>						
от 7001 и выше с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,65652	3,07384	3,19771	3,75005	
от 6501 до 7000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,70205	3,11937	3,24324	3,79558	
от 6001 до 6500 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,73837	3,15569	3,27956	3,83190	
от 5501 до 6000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,78109	3,19841	3,32228	3,87462	
от 5001 до 5500 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,83200	3,24932	3,37319	3,92553	
менее 5000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,89339	3,31071	3,43458	3,98692	
Свободная цена покупки с дифференциацией по ЧЧИМ, руб./кВтч	от 7001 и выше	от 6501 до 7000	от 6001 до 6500	от 5501 до 6000	от 5001 до 5500	менее 5000
	1,48762	1,53315	1,56947	1,61219	1,66310	1,72449
<b>Тарифы, дифференцированные по зонам суток</b>						
Уровень напряжения		ВН	СН1	СН2	НН	
ночная зона	руб/кВтч	2,06890	2,48622	2,61009	3,16243	
полупиковая зона	руб/кВтч	2,66890	3,08622	3,21009	3,76243	
пиковая зона	руб/кВтч	3,16890	3,58622	3,71009	4,26243	
		<b>Ночь</b>		<b>Полупик</b>	<b>Пик</b>	
Свободная цена покупки с дифференциацией по зонам суток, руб./кВтч		0,9		1,5	2	
Сумма утвержденных тарифов (инфраструктурные платежи, сбытовая надбавка ГП) на электроэнергию в целях компенсации потерь					5,658174	
Тариф на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь					7,14579	