

**Фактические свободные нерегулируемые цены, применяемые ЗАО  
"Оренбургсельэнергообеспечение" в августе 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	1,168904	1,586224	1,710094	2,262434	
<b>Прочие потребители</b>						
от 7001 и выше	руб/кВтч	2,558094	2,975414	3,099284	3,651624	
от 6501 до 7000 часов	руб/кВтч	2,594064	3,011384	3,135254	3,687594	
от 6001 до 6500 часов	руб/кВтч	2,622764	3,040084	3,163954	3,716294	
от 5501 до 6000 часов	руб/кВтч	2,656514	3,073834	3,197704	3,750044	
от 5001 до 5500 часов	руб/кВтч	2,696734	3,114054	3,237924	3,790264	
менее 5000 часов	руб/кВтч	2,745234	3,162554	3,286424	3,838764	
Свободная цена покупки с дифференциацией по ЧЧИМ (факт) руб./кВтч	от 7001 и выше	от 6501 до 7000	от 6001 до 6500	от 5501 до 6000	от 5001 до 5500	менее 5000
	1,389190	1,425160	1,453860	1,487610	1,527830	1,576330
<b>Тарифы, дифференцированные по зонам суток</b>						
Уровень напряжения		ВН	СН1	СН2	НН	
ночная зона (факт)	руб/кВтч	2,079194	2,496514	2,620384	3,172724	
полупиковая зона(факт)	руб/кВтч	2,503414	2,920734	3,044604	3,596944	
пиковая зона (факт)	руб/кВтч	4,177384	4,594704	4,718574	5,270914	
			<b>Ночь</b>	<b>Полупик</b>	<b>Пик</b>	
Свободная цена покупки с дифференциацией по зонам суток, руб./кВтч			0,910290	1,334510	3,008480	
Сумма утвержденных тарифов (инфраструктурные платежи, сбытовая надбавка ГП) на электроэнергию в целях компенсации потерь					0,121374	
Тариф на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь					1,510564	