

**Фактические свободные нерегулируемые цены, применяемые ЗАО
"Оренбургсельэнергообеспечение" в октябре 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	
Прочие потребители						
от 7001 и выше	руб/кВтч	2,543244	2,960564	3,084434	3,636774	
от 6501 до 7000 часов	руб/кВтч	2,587224	3,004544	3,128414	3,680754	
от 6001 до 6500 часов	руб/кВтч	2,622294	3,039614	3,163484	3,715824	
от 5501 до 6000 часов	руб/кВтч	2,663554	3,080874	3,204744	3,757084	
от 5001 до 5500 часов	руб/кВтч	2,712714	3,130034	3,253904	3,806244	
менее 5000 часов	руб/кВтч	2,771994	3,189314	3,313184	3,865524	
Диапазон ЧЧИМ	от 7001 и выше	от 6501 до 7000	от 6001 до 6500	от 5501 до 6000	от 5001 до 5500	менее 5000
Свободная цена покупки с дифференциацией по ЧЧИМ (факт) руб./кВтч	1,374340	1,418320	1,453390	1,494650	1,543810	1,603090
Тарифы, дифференцированные по зонам суток						
Уровень напряжения		ВН	СН1	СН2	НН	
ночная зона (факт)	руб/кВтч	1,972474	2,389794	2,513664	3,066004	
полупиковая зона(факт)	руб/кВтч	2,501664	2,918984	3,042854	3,595194	
пиковая зона (факт)	руб/кВтч	4,335414	4,752734	4,876604	5,428944	
Зона суток			Ночь	Полупик	Пик	
Свободная цена покупки с дифференциацией по зонам суток, руб./кВтч			0,803570	1,332760	3,166510	
Сумма утвержденных тарифов (инфраструктурные платежи, сбытовая надбавка ГП) на электроэнергию в целях компенсации потерь					0,121374	
Диапазон ЧЧИМ	от 7001 и выше	от 6501 до 7000	от 6001 до 6500	от 5501 до 6000	от 5001 до 5500	менее 5000
Тариф на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь	1,495714	1,539694	1,574764	1,616024	1,665184	1,724464