

**Фактические свободные нерегулируемые цены, применяемые ЗАО
"Оренбургсельэнергообит" в сентябре 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	2,585294	3,002614	3,126484	3,678824	
от 6501 до 7000 часов	руб/кВтч	2,625874	3,043194	3,167064	3,719404	
от 6001 до 6500 часов	руб/кВтч	2,658244	3,075564	3,199434	3,751774	
от 5501 до 6000 часов	руб/кВтч	2,696314	3,113634	3,237504	3,789844	
от 5001 до 5500 часов	руб/кВтч	2,741674	3,158994	3,282864	3,835204	
менее 5000 часов	руб/кВтч	2,796384	3,213704	3,337574	3,889914	
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	1,416390	1,456970	1,489340	1,527410	1,572770	1,627480
Тарифы, дифференцированные по зонам суток						
Уровень напряжения		ВН	СН1	СН2	НН	
ночная зона (факт)	руб/кВтч	2,049994	2,467314	2,591184	3,143524	
полупиковая зона(факт)	руб/кВтч	2,555904	2,973224	3,097094	3,649434	
пиковая зона (факт)	руб/кВтч	3,941734	4,359054	4,482924	5,035264	
Зона суток			Ночь	Полупик	Пик	
Свободная цена покупки с дифференциацией по зонам суток, руб./кВтч			0,881090	1,387000	2,772830	
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	1,537764	1,578344	1,610714	1,648784	1,694144	1,748854