

**Фактические свободные нерегулируемые цены, применяемые ЗАО
"Оренбургсельэнергообит" в декабре 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	2,420444	2,837764	2,961634	3,513974	
от 6501 до 7000 часов	руб/кВтч	2,461044	2,878364	3,002234	3,554574	
от 6001 до 6500 часов	руб/кВтч	2,493434	2,910754	3,034624	3,586964	
от 5501 до 6000 часов	руб/кВтч	2,531534	2,948854	3,072724	3,625064	
от 5001 до 5500 часов	руб/кВтч	2,576924	2,994244	3,118114	3,670454	
менее 5000 часов	руб/кВтч	2,631674	3,048994	3,172864	3,725204	
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	1,251540	1,292140	1,324530	1,362630	1,408020	1,462770
Тарифы, дифференцированные по зонам суток						
Уровень напряжения		ВН	СН1	СН2	НН	
ночная зона (факт)	руб/кВтч	1,866314	2,283634	2,407504	2,959844	
полупиковая зона(факт)	руб/кВтч	2,388674	2,805994	2,929864	3,482204	
пиковая зона (факт)	руб/кВтч	4,283994	4,701314	4,825184	5,377524	
Зона суток			Ночь	Полупик	Пик	
Свободная цена покупки с дифференциацией по зонам суток, руб./кВтч			0,697410	1,219770	3,115090	
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	1,372914	1,413514	1,445904	1,484004	1,529394	1,584144