

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

Категории потребителей с разбивкой по ЧЧИ	Диапазоны напряжения					
	Ед.изм.	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 с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,660504	3,077824	3,201694	3,754034	
от 6501 до 7000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,696494	3,113814	3,237684	3,790024	
от 6001 до 6500 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,725194	3,142514	3,266384	3,818724	
от 5501 до 6000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,758954	3,176274	3,300144	3,852484	
от 5001 до 5500 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,799184	3,216504	3,340374	3,892714	
менее 5000 часов с учетом свободной покупки на ОРЭ	руб/кВтч	2,847694	3,265014	3,388884	3,941224	
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
	1,491600	1,527590	1,556290	1,590050	1,630280	1,678790
Тарифы, дифференцированные по зонам суток						
Уровень напряжения		ВН	СН1	СН2	НН	
ночная зона	руб/кВтч	2,068904	2,486224	2,610094	3,162434	
полупиковая зона	руб/кВтч	2,668904	3,086224	3,210094	3,762434	
пиковая зона	руб/кВтч	3,168904	3,586224	3,710094	4,262434	
			Ночь	Полупик	Пик	
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					0,121374	
Тариф на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь					1,61297	