

Предложение об установлении предельных (минимальных и максимальных) уровней регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию на территориях Забайкальского края, которые относятся к неценовым зонам оптового рынка, на 2026 год

Предложение об установлении предельных (минимальных и максимальных) уровней регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию на территориях Забайкальского края, которые относятся к неценовым зонам оптового рынка, на 2026 год										
№ п/п	Организация	Объем полезного отпуска всего, кВтч	Объем полезного отпуска населению и приравненным к нему категориям потребителей, кВтч	Объем полезного отпуска потребителям, за исключением населения и приравненным к нему категориям потребителей, кВтч	Экономически обоснованный тариф на 2 полугодие 2025 года, руб./кВтч	Предельные уровни тарифов на 2026 год, руб./кВтч				Примечание
						1 полугодие		2 полугодие		
						мин	макс	мин	макс	
1	ООО "Коммунальник"	1 248 411,16	1 063 200,00	185 211,16	51,98	51,98	51,98	64,07	78,85	основные факторы роста цен (тарифов) с 2 полугодия 2026 года: 1) увеличение расходов на мероприятия ремонтной программы; 2) рост цен на услуги по покупке и доставке дизельного топлива для ДЭС (северный завоз) у единственного поставщика; 3) рост прочих и общепроизводственных расходов; 4) тарифные "качели" ввиду снижения тарифа с 1 января 2025 года.
2	АО "ЭСК Сибири"	387 386,00	334 526,49	52 859,51	99,42	84,51	99,42	84,51	119,94	основные факторы роста цен (тарифов) с 2 полугодия 2026 года: 1) тарифные "качели" ввиду снижения тарифа с 1 января 2025 года; 2) рост затрат на доставку и покупку дизельного топлива для ДЭС.
3	ООО "Хевел Энергосервис"	2 167 985,71	1 916 933,58	251 052,13	-	114,20	114,20	125,12	214,90	основные факторы роста цен (тарифов) с 2 полугодия 2026 года: 1) увеличение расходов на текущий ремонт и содержание объектов электроснабжения; 2) повышение ФОТ как за счет численности, так и за счет увеличения денежного довольствия на 1 сотрудника; 3) включение затрат на строительство, модернизацию и реконструкцию системы электроснабжения поселений; 4) рост затрат на доставку и покупку дизельного топлива для ДЭС.
4	УМП "ЖКУ"	131 512 500,00	51 670 000,00	79 842 500,00	2,96	2,96	2,96	2,87	5,05	основные факторы роста цен (тарифов) с 2 полугодия 2026 года: 1) рост стоимости покупки ПАО "ППГХО" электроэнергии (мощности) на ОРЭМ; 2) увеличение ФОТ; 3) рост затрат на обслуживание муниципального имущества, переданного на обслуживание УМП "ЖКУ"

*с 1 января 2026 года изменяется граница зоны деятельности (на обслуживании остаются ДЭС в 3 поселениях Красночикойского муниципального округа - Менза, Укыр, Шонуй, в 2025 году обслуживают ДЭС в 20 поселениях Забайкальского края, в том числе в 3 указанных поселениях Красночикойского муниципального округа)

**осуществляем регулируемую деятельность с 1 января 2026 года (на обслуживание переходят ДЭС, ранее эксплуатируемые АО "ЭСК Сибири" (кроме ДЭС в 3 поселениях Красночикойского муниципального округа - Менза, Укыр, Шонуй) и МУП "Чарское ЖХХ")