

**Сведения о потерях электроэнергии в сетях АО "Оренбургкоммунэлектросеть" за 2023 год**

**о затратах на оплату потерь, в том числе о затратах АО "Оренбургкоммунэлектросеть" на покупку потерь в собственных сетях**

размер оплаченных потерь с НДС, тыс.руб	739 805,21
---	------------

**об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь**

Нормативные потери	11,50
--------------------	-------

Нормативы потерь утверждены приказом Минэнерго России от 26.09.2017 №887

Норматив потерь по АО "Оренбургкоммунэлектросеть" рассчитан в соответствии Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике п.40(1) утвержденных Постановлением Правительства РФ от 20.10.2016г. №1074 и на основании п.14 Методики определения нормативов потерь утвержденной Приказом Министерства энергетики РФ от 7 августа 2014 г. N 506

Уровень потерь по АО "Оренбургкоммунэлектросеть" утвержден Приказом департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 26.12.2019г. №355-э/з. Источник опубликования - <https://tarif56.orb.ru/documents/active/6950/>

**о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования**

наименование мероприятия	срок исполнения	статья затрат
<b>1 Организационные мероприятия</b>		
1.1 Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой	сезонно	себестоимость
1.2 Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,4 кВ	полугодие	себестоимость
1.3 Оптимизация мест размыкания линий 6 - 10 кВ с двусторонним питанием	год	себестоимость
1.4 Контроль и расчет потерь электроэнергии от границы раздела балансовой принадлежности до места установки прибора учета	месяц	себестоимость
<b>2 Технические мероприятия</b>		
2.1 Установка выносных пунктов учета электроэнергии с заменой ввода в жилой дом	месяц	себестоимость
2.2 Замена ответвлений от ВЛ-0,4 кВ к зданиям	месяц	себестоимость
2.3 Замена проводов на перегруженных линиях 0,4 кВ	полугодие	себестоимость
2.4 Замена проводов на перегруженных линиях 6-10 кВ	год	себестоимость
2.5 Замена перегруженных и установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов	год	прибыль
2.6 Замена недогруженных силовых трансформаторов	год	прибыль
<b>3 Совершенствование систем расчетного и технического учета электроэнергии</b>		
3.1 Проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии	месяц	себестоимость
3.2 Организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по группам потребителей	месяц	себестоимость
3.3 Устранение недогрузки и перегрузки ТТ	год	себестоимость
3.4 Разработка энергобаланса сетей и постоянная оценка режимов электропотребления	месяц	себестоимость
3.5 Установка измерительных комплексов ЭЭ с более высоким классом точности	год	себестоимость

**о закупке электроэнергии для для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, а также о размере фактических потерь, оплаченных покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения**

Покупка электрической энергии для компенсации потерь осуществляется на розничном рынке, на основании заключенных договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с гарантирующими поставщиками.

	уровень напряжения	2023	
		тыс.кВт·ч	%
Фактические потери	Всего	175 956,183	10,66
	ВН	1 913,2	0,42
	СН-1	1 444,088	7,19
	СН-2	50 496,276	3,20
	НН	122 102,618	11,33
размер оплаченных потерь с НДС, тыс.руб		739 805,21	
стоимость потерь руб.		4,204	