

Сведения о потерях электроэнергии в сетях ГУП "ОКЭС" за 2014 год

о потерях электроэнергии в сетях ГУП "ОКЭС" в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования (П.11 б абз.5)

Фактические потери	уровень	2014 год	
	напряжения	тыс.кВт·ч	%
	Всего	116 259,60	9,57
	ВН		
	СН-1	262,2	0,92
	СН-2	49 026,5	4,10
	НН	66 970,9	6,41

о затратах ГУП "ОКЭС" на покупку потерь в собственных сетях (П.11 б абз.7)

размер оплаченных потерь с НДС, тыс.руб	273 170,46
---	------------

об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь (П.11 б абз.8)

Нормативные потери	12,82
--------------------	-------

Источником опубликования методических указаний по определению нормативов потерь в сетях является приказ Министерства энергетики № 326 от 30 декабря 2008 г "Об организации в Министерстве энергетики РФ работы по утверждению нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям", зарегистрированный в Министерстве юстиции РФ 12 февраля 2009 г., регистрационный № 13314.

Норматив потерь на 2014 год по ГУП "ОКЭС" утвержден Приказом Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 13.12.2013г. №160-э/з

Источник опубликования норматива потерь - газета "Оренбуржье" №208, 20.12.2013г.

о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования (П.11 б абз.9)

наименование мероприятия	срок исполнения	статья затрат
1 Организационные мероприятия		
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
2 Технические мероприятия		
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
3 Совершенствование систем расчетного и технического учета электроэнергии		
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 (П.11 б абз.10)

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

размер оплаченных потерь с НДС, тыс.руб	273 170,46
стоимость потерь руб.	2,350

о размере фактических потерь, оплаченных покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения (П.11 б абз.11)

Прямых договоров с покупателями электрической энергии у ГУП "ОКЭС" - нет