

**Сведения о размерах потерь в электрических сетях ОАО "МРСК Волги" за 2013 г.**

Фактические потери	уровень напряжения	МРСК Волги		Саратовские РС		Самарские РС		Ульяновские РС		Оренбургэнерго		Пензаэнерго		Мордовэнерго		Чуваэнерго	
		тыс.кВт*ч	%	тыс.кВт*ч	%	тыс.кВт*ч	%	тыс.кВт*ч	%	тыс.кВт*ч	%	тыс.кВт*ч	%	тыс.кВт*ч	%	тыс.кВт*ч	%
	Всего	3 728 355,18		759 690,23		833 442,93		460 056,94		823 044,02		366 532,25		228 675,22		256 913,59	
	ВН	1 328 668,37		197 679,63		505 600,27		116 351,99		185 317,98		153 229,66		100 760,08		69 728,77	
	СН-1	357 026,88		88 385,36		103 285,91		21 236,23		67 760,93		48 292,81		18 888,35		9 177,30	
	СН-2	1 086 891,17		266 912,67		149 449,40		156 667,36		277 397,86		74 431,93		65 642,25		96 389,71	
	НН	955 768,76		206 712,57		75 107,36		165 801,36		292 567,25		90 577,86		43 384,54		81 617,81	
Соотношение размера потерь к фактически переданной электроэнергии по сетям филиалов МРСК, %		7,29%		9,11%		4,45%		9,98%		8,71%		9,28%		11,30%		6,21%	
Нормативные потери		4 344 813		931 750	9,13%	982 870	4,46%	492 340	10,00%	952 453	8,72%	396 150	9,31%	304 380	11,32%	284 870	6,22%
Отклонение от норматива потерь, тыс. кВт*ч		616 458		172 060	0,01%	149 427	0,01%	32 283	0,02%	129 409	0,01%	29 618	0,03%	75 705	0,02%	27 956	0,01%
Размер оплаченных потерь (с НДС), тыс.руб		6 544 974		1 271 202		1 485 500		759 969		1 537 318		590 962		420 435		479 588	
Размер потерь, оплаченных покупателем при осуществлении расчетов за э/э на оптовом рынке (с НДС), тыс.руб		2 451 545		378 338		682 484		238 160		624 706		201 059		131 887		194 910	

**Мероприятия снижения потерь электроэнергии в электрических сетях ОАО "МРСК Волги" за 2013 г.**

наименование мероприятия	срок исполнения	статья затрат
<b>1 Организационные мероприятия</b>	ежемесячно	себестоимость
1.1 Оптимизация мест размыкания линий 6 - 35 кВ с двусторонним питанием		
1.2 Оптимизация установившихся режимов электрических сетей		
1.3 Оптимизация мест замыкания контуров электрических сетей с различными номинальными напряжениями		
1.4 Оптимизация рабочих напряжений в центрах питания радиальных электрических сетей		
1.5 Отключение в режимах малых нагрузок трансформаторов на подстанциях с двумя и более трансформаторами		
1.6 Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой		
1.7 Выравнивание нагрузок фаз в электросетях 0,38 кВ		
1.8 Сокращение продолжительности ремонта основного оборудования электростанций и сетей		
1.9 Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций		
<b>2 Технические мероприятия</b>	ежемесячно	ремонтная программа инвестиционная программа
2.1 Замена проводов на перегруженных линиях		
2.2 Замена ответвлений от ВЛ 0,38 кВ к зданиям		
2.3 Замена перегруженных и установка и ввод в работу дополнительных силовых трансформаторов на эксплуатируемых подстанциях		
2.4 Замена недогруженных силовых трансформаторов		
2.5 Установка и ввод в работу на трансформаторах с РПН устройств автоматического регулирования коэффициента трансформации (АРН)		
<b>3 Мероприятия по совершенствованию систем расчетного и технического учета электроэнергии</b>	ежемесячно	инвестиционная программа себестоимость ремонтная программа
3.1 Проведение рейдов по выявлению неучтенной электроэнергии		
3.2 Организация равномерного снятия показаний электросчетчиков строго в установленные сроки по группам потребителей		
3.3 Модернизация систем учета электроэнергии		
3.4 Проведение поверки и калибровки электросчетчиков с просроченными сроками		
3.5 Пломбирование электросчетчиков и клеммных крышек		
3.6 Выделение цепей учета электроэнергии на отдельные обмотки трансформаторов тока		
3.7 Устранение работы электросчетчиков в недопустимых условиях		
3.8 Ремонт электросчетчиков		
3.9 Проведение проверок и обеспечение своевременности и правильности снятий показаний электросчетчиков на подстанциях		
3.10 Проведение проверок и обеспечение правильности работы электросчетчиков на межсистемных ВЛ и на генераторах электростанций		
3.11 Составление и анализ небалансов электроэнергии по подстанциям и электростанциям		
3.12 Контроль и анализ средней оплаты за электроэнергию потребителями		

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.

Порядок закупки электрической энергии для компенсации потерь в сетях:

Покупка электрической энергии для компенсации потерь в сетях ОАО "МРСК Волги" осуществляется на розничном рынке, на основании заключенных договоров оказания услуг по передаче электроэнергии с гарантирующими поставщиками.