

О балансе электрической энергии и мощности, в том числе:

- ✓ об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации;
- ✓ об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования;

2011 год:

Баланс отпуска, полезного отпуска и потерь электрической энергии			
№ п/п		Ед. изм.	Факт
Баланс электрической энергии в сетях ЗАО "РЭС"			
1	Отпуск электрической энергии в сеть ЗАО "РЭС"	МВтч	13 276 347
2	Потери электрической энергии в сетях ЗАО "РЭС" всего, в т.ч.:	МВтч	1 706 356
		% к отпуску в сеть	12,85%
3	Отпуск электрической энергии из сети ЗАО "РЭС", в т.ч.:	МВтч	11 569 991
3.1	Потери в сетях смежных сетевых организаций	МВтч	130 805
3.2	Котловой полезный отпуск, в т.ч.:	МВтч	11 439 186
3.2.1	ВН от шин ТЭЦ	МВтч	263 502
3.2.2	ВН за исключением отпуска с шин ТЭЦ	МВтч	4 135 472
3.2.3	СН1	МВтч	26 574
3.2.4	СН2	МВтч	2 661 567
3.2.5	НН	МВтч	4 352 071
4	Котловые потери электрической энергии	МВтч	1 837 161
		% к отпуску в сеть	13,84%
Баланс электрической энергии в сетях смежных сетевых организаций			
5	Отпуск в сети смежных сетевых организаций всего	МВтч	2 239 623
6	Потери в сетях смежных сетевых организаций всего	МВтч	130 805
		% к отпуску в сеть	5,84%
7	Отпуск электрической энергии из сети смежных сетевых организац	МВтч	2 108 818
8	Объем услуг по передаче электрической энергии всего	МВтч	2 242 528

О потерях электроэнергии в сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования:

уровень напряжения:	Норматив технологических потерь электроэнергии на 2011 г. (утвержден приказом Минэнерго РФ №108 от 31.03.2011)	
	тыс. кВтч	в % от отпуска электроэнергии в сеть
ВН	790 131,337	6,10
СН I	34 006,550	6,06
СН II	482 652,601	6,35
НН	423 002,173	8,37
Всего	1 729 792,661	13,35

О затратах на оплату потерь, в том числе:

- ✓ о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;

Величина затрат на компенсацию потерь электроэнергии за 2011 г. составляет **1 496 301** тыс. руб.

- ✓ об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;

На 2011 г. приказом Минэнерго РФ №108 от 31.03.2011 г. об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче был утвержден норматив потерь в размере 13,35 % от отпуска в сеть ЗАО «РЭС».

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

№	Перечень мероприятий	Срок исполнения	Источник финансирования
1	Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок на 2-х трансформаторных подстанциях 10/0,4 кВ, 35/10 кВ, 110/35/10 кВ, 110/10 кВ	Постоянно (в соответствии с И 34-70-028-87 «Инструкция по снижению технологического расхода электрической энергии на передачу по электрическим сетям энергосистем и энергообъединений», Москва, служба передового опыта ПО «СОЮЗТЕХЭНЕРГО», 1987 г. и Методическим указаниям по оценке экономического эффекта организационно-технических мероприятий, направленных на снижение технологического расхода электроэнергии в сетях ЗАО «РЭС»)	Организационные, беззатратные мероприятия
2	Отключение трансформаторов с сезонной нагрузкой, осуществление контроля за подключением и отключением сезонных потребителей		
3	Выравнивание нагрузок фаз в электрических сетях 0,38 кВ		
4	Снижение расхода электроэнергии на СН		
5	Снижение расхода электроэнергии на ХН		
6	Сокращение продолжительности ремонтов ВЛ с их присоединениями на ПС 35-220 кВ		
7	Замена трансформаторов 10/04 кВ при устойчивом недоиспользовании их мощности, перегруженных трансформаторов		
8	Ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения (АРН)		
9	Установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности		
10	Обследование измерительных комплексов учета электроэнергии и устранение выявленных недостатков		
11	Проверка правильности работы приборов учета на месте установки, выверка схем подключения к ТТ и ТН на ПС 110/35/10 кВ		
12	Проведение рейдов с целью выявления и пресечения самовольных подключений к ВЛ и в ТП		
13	Проведение рейдов с целью выявления и пресечения бездоговорного потребления электроэнергии		
14	Замена проводов на перегруженных линиях (в рамках ремонтной программы)		
15	Разукрупнение сетей (в рамках программы реконструкции эл.сетей)		
16	Обследование, проектирование и установка оборудования для компенсации реактивной мощности	2011г	Инвестиционная программа
17	Проведение энергетического обследования	2011г (на срок 5 лет в соответствии с ФЗ-261 РФ)	Текущая деятельность

- ✓ о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;

Потери электроэнергии в смежных в сетях смежных сетевых организаций **130,805** млн. кВтч.

- ✓ о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;

Уровень напряжения	тыс. кВтч
ВН	<i>429 123,254</i>
СН1	<i>18 797,906</i>
СН11	<i>331 248,302</i>
НН	<i>927 186,917</i>
Всего	<i>1 706 356,379</i>