

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

**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;

<b>Баланс отпуска, полезного отпуска и потерь электрической энергии</b>			
<b>№ п/п</b>		<b>Ед. изм.</b>	<b>Факт</b>
	<b>Баланс электрической энергии в сетях ОАО "РЭС"</b>		
1	<b>Отпуск электрической энергии в сеть ОАО "РЭС"</b>	МВтч	<b>13 779 713</b>
2	<b>Потери электрической энергии в сетях ОАО "РЭС" всего, в т.ч.:</b>	МВтч	<b>1 891 972</b>
		% к отпуску в сеть	<b>13,73%</b>
3	<b>Отпуск электрической энергии из сети ОАО "РЭС", в т.ч.:</b>	МВтч	<b>11 887 741</b>
3.1.	Потери в сетях смежных сетевых организаций	МВтч	140 220
3.2.	<b>Котловой полезный отпуск, в т.ч.:</b>	МВтч	<b>11 747 522</b>
3.2.1.	ВН от шин ТЭЦ	МВтч	224 690
3.2.2.	ВН за исключением отпуска с шин ТЭЦ	МВтч	4 281 238
3.2.3.	СН1	МВтч	29 289
3.2.4.	СН2	МВтч	2 754 644
3.2.5.	НН	МВтч	4 457 661
4	Котловые потери электрической энергии	МВтч	2 032 192
		% к отпуску в сеть	14,75%
	<b>Баланс электрической энергии в сетях смежных сетевых организаций</b>		
5	Отпуск в сети смежных сетевых организаций всего	МВтч	2 534 400
6	Потери в сетях смежных сетевых организаций всего	МВтч	140 220
		% к отпуску в сеть	5,53%
7	Отпуск электрической энергии из сети смежных сетевых организаций	МВтч	2 407 863
8	Объем услуг по передаче электрической энергии всего	МВтч	2 546 868

- ✓ о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;

Уровень напряжения	тыс. кВтч	в % от отпуска электроэнергии в сеть
ВН	867 170,00	6,44
СН1	34 960,00	2,50
СН11	457 697,30	5,65
НН	477 410,00	9,70
Всего	<b>1 837 237,30</b>	<b>13,64</b>

**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 2012 г. составляет **1 904 471** тыс. руб.

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

На 2012 г. приказом Минэнерго РФ №262 от 17.05.2012 г. об утверждении нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче был утвержден норматив потерь в размере 13,35 % от отпуска в сеть ОАО «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 ОАО «РЭС»)	П. 1-13 - Производственная программа П. 14 – Инвестиционная программа
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	Замена трансформаторов 10/04 кВ при устойчивом недоиспользовании их мощности, перегруженных трансформаторов		
7	Ввод в работу неиспользуемых средств автоматического регулирования напряжения (АРН)		
8	Установка и ввод в работу устройств компенсации реактивной мощности в сетях потребителя		
9	Обследование измерительных комплексов учета (технический учет)		
10	Снятие контрольных показаний ПУ абонентов - юридических лиц, установленных в сетях потребителей		
11	Фиксация безучетного потребления электроэнергии		
12	Фиксация бездоговорного потребления электроэнергии		
13	Замена проводов на перегруженных линиях		
14	Разукрупнение сетей		
15	Обследование, проектирование и установка оборудования для компенсации реактивной мощности	2012г	Инвестиционная программа
16	Реконструкция уличного освещения	2012г	Инвестиционная программа

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

Объем покупки электроэнергии с целью компенсации потерь в сетях ОАО «РЭС» составил **1 891 972** МВтч.

Стоимость электрической энергии на компенсацию потерь электроэнергии в 2012 г. составляет **1 904 471** тыс. руб.

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

Уровень напряжения	тыс. кВтч
ВН	867 170,00
СН1	34 960,00
СН11	457 697,30
НН	477 410,00
Всего	<b>1 837 237,30</b>