

## Основные характеристики ОАО «Донэнерго» за 2011 г.

	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
<b>1. Отпуск эл.энергии в сеть , т.кВт.ч.</b>	5 556 361,03	4 243 719,26	1 026 423,05	284 731,06	1 487,66
<b>2. Отпуск эл.энергии из сети сетевой компании, ВСЕГО, т.кВт.ч., в т.ч.:</b>	4 278 667,72	18 201,14	6 380,88	1 886 035,50	2 368 050,19
ООО "Донэнергосбыт"	3 480 862,77	1 238,61	5 463,97	1 286 349,34	2 187 810,86
ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	86 465,42	0,00	0,00	61 515,11	24 950,31
ОАО "Нижноватомэнергосбыт"	178 107,25			178 107,25	
Прямые договора	478 210,65	5 027,05	621,58	328 943,69	143 618,34
Сальдо переток в смежные сетевые организации, ВСЕГО	55 021,63	11 935,49	295,34	31 120,13	11 670,68
ОАО "РЖД"	9 239,75			5 360,75	3 879,00
ОАО "Коммунальщик Дона"	15 851,20			13 735,85	2 115,35
ООО "Донэнерготранзит"	5 917,74			1 948,73	3 969,01
ОАО "Издательство Молот"	157,74			157,74	
ООО "Энергосоюз"	3 816,21			2 181,45	1 634,76
ООО "Ника"	6 765,52			6 765,52	
ООО "Энерготранс"	75,78			3,22	72,56
ООО "Юг-энерго"	228,16			228,16	
Переток в ОАО "Ростовэнерго"	12 969,53	11 935,49	295,34	738,71	0,00
<b>3. Потери эл.энергии, т.кВт.ч</b>	1 262 119,326	386,79	1 995,23	269 101,40	990 635,90
%	22,71	0,01	0,19	4,78	17,73
т.руб	2 033 706,29	620,11	3 220,05	425 088,78	1 604 777,35
<b>4. Приказ ФСТ РФ от 24.11.2010 г. № 333-э/1, т.квт.ч.</b>	1 217 420				
<b>4. Приказ ФСТ РФ от 24.11.2010 г. № 333-э/1, ( дело № 1372/ 11.05.2010 г.) т.руб</b>	2 056 465				

Мероприятия по снижению потерь в сетях, выполненные в 2011 году:

- отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок с двумя трансформаторами;
- отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой;
- выравнивание нагрузок в электрических сетях напряжением 0,4 кВ;
- замена ответвлений ВЛ-0,4 кВ, выполненных голым проводом, на изолированный провод с установкой шкафов учета;
- замена перегруженных и недогруженных трансформаторов;
- замена провода(кабеля) на провод большего сечения КЛ (ВЛ) 10-0,4 кВ;
- устройство дополнительных вводов из ТП;
- перевод ТП и ЛЭП на повышенное напряжение;
- разукрупнение линий напряжением 0,4 кВ;
- установка ограничителей мощности;
- замена голых проводов ЛЭП на самонесущие изолированные провода (СИП)