

Основные характеристики ОАО "Донэнерго" за 2012 г.

Наименование	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1. Отпуск электрической энергии в сеть т.кВт.ч	5 711 914,34	4 388 035,99	1 034 706,52	288 164,58	1 007,25
2.Отпуск эл.энергии из сети сетевой компании, ВСЕГО т.кВт.ч. в т.ч.:	4 484 623,04	16 192,77	11 132,90	1 945 771,61	2 511 525,76
ООО "Донэнергосбыт"	3 721 367,74	1 047,22	10 275,93	1 351 581,33	2 358 463,25
ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	73 103,57			49 498,28	23 605,29
ОАО "Нижноватомэнергосбыт"	207 989,35			207 989,35	
Прямые договора	413 501,90	4 923,43	544,90	291 606,83	116 426,74
ООО "Транснефтьсервис С"	1 796,00			1 796,00	
ОАО "Мосэнергосбыт"	2 224,64			2 224,64	
Сальдо переток в смежные сетевые организации, ВСЕГО	64 639,85	10 222,12	312,08	41 075,19	13 030,47
ОАО "РЖД"	9 001,72			5 330,27	3 671,45
ОАО "Коммунальщик Дона"	15 699,26			14 676,91	1 022,34
ОАО "Донэнерготранзит"	6 516,81			2 405,11	4 111,69
ОАО "Издательство Молот"	191,27			191,27	
ООО "Ника"	7 072,63			7 072,63	
ООО "Энерготранс"	125,71			20,28	105,43
ООО "Энергосоюз"	4 341,92			2 596,06	1 745,86
ОАО "Оборонэнерго"	410,74			410,74	0,00
ООО "МеталлЭнергоРесурс"	5 511,36			5 511,36	
ООО "Юг-Энерго"	608,59			608,59	
ООО "ДЭКО"	3 305,63			969,76	2 335,88
Переток в ОАО "Ростовэнерго"	11 854,21	10 222,12	312,08	1 282,20	37,82
3. Потери электрической энергии, т.кВт.ч	1 211 734,35	363,50	1 910,24	263 419,69	946 040,92
%	21,21	0,01	0,18	4,64	27,24
т.руб	2 072 121,63	51,044	296,08	40468,8	2031305,71
4.Приказ ФСТ РФ от 29.11.2011 г. № 333-э/1	1 195 050,00				
5.Приказ ФСТ РФ от 29.11.2011 г. № 333-э/1 (дело №2331/11.05.2011) т.руб	2 152 482,00				

Мероприятия по снижению потерь в сетях, выполненные в 2012году:

1. Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок с двумя трансформаторами;
2. Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой;
3. Выравнивание нагрузок в электрической сетях напряжением 0,4 кВ
4. Замена ответвлений ВЛ-0,4 кВ, выполненных голым проводом, на изолированный провод с установкой шкафов учета;
5. Замена перегруженных и недогруженных трансформаторов
6. Замена провода (кабеля) на провод большего сечения КЛ(ВЛ) 10-0,4 кВ
7. Устройство дополнительных вводов из ТП;
8. Разукрупнение линий напряжением 0,4кВ
9. Замена голых проводов ЛЭП на самонесущие изолированные провода (СИП)
10. Выдача предписаний на замену приборов учета и вводов
11. Контрольные проверки приборов учета у юридических и физических лиц