

Основные характеристики ОАО "Донэнерго" за 2012 г.

Наименование	Всего	ВН	СН-1	СН-2
1. Отпуск электрической энергии в сеть т.кВт.ч	5 711 914,34	4 388 035,99	1 034 706,52	288 164,58
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
ООО "Донэнергосбыт"	3 721 367,74	1 047,22	10 275,93	1 351 581,33
ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	73 103,57			49 498,28
ОАО "Нижноватомэнергосбыт"	207 989,35			207 989,35
Прямые договора	413 501,90	4 923,43	544,90	291 606,83
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
ОАО "РЖД"	9 001,72			5 330,27
ОАО "Коммунальщик Дона"	15 699,26			14 676,91
ОАО "Донэнерготранзит"	6 516,81			2 405,11
ОАО "Издательство Молот"	191,27			191,27
ООО "Ника"	7 072,63			7 072,63
ООО "Энерготранс"	125,71			20,28
ООО "Энергосоюз"	4 341,92			2 596,06
ОАО "Оборонэнерго"	410,74			410,74
ООО "МеталлЭнергоРесурс"	5 511,36			5 511,36
ООО "Юг-Энерго"	608,59			608,59
ООО "ДЭКО"	3 305,63			969,76
Переток в ОАО "Ростовэнерго"	11 854,21	10 222,12	312,08	1 282,20
3. Потери электрической энергии, т.кВт.ч	1 211 734,35	363,50	1 910,24	263 419,69
%	21,21	0,01	0,18	4,64
т.руб	2 072 121,63	51,044	296,08	40468,8
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			

HH		
1 007,25		
2 511 525,76	4 500 179,99	4 419 983,19
2 358 463,25	15 556,95	-64 639,85
23 605,29		
116 426,74		
13 030,47		
3 671,45		
1 022,34		
4 111,69		
105,43		
1 745,86		
0,00		
2 335,88		
37,82		
946 040,92		
27,24		
2031305,71		

Основные характеристики ОАО "Донэнерго" за 2013 г.

Наименование	Всего	ВН	СН-1	СН-2
1. Отпуск электрической энергии в сеть т.кВт.ч	5 725 256,95	4 421 852,27	1 003 898,90	298 536,78
2. Отпуск эл.энергии из сети сетевой компании, ВСЕГО т.кВт.ч. в т.ч.:	4 534 912,34	6 475,02	10 882,10	1 931 846,46
ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	3 874 223,57	903,99	10 251,32	1 412 877,21
Прямые договора	585 656,48	5 571,02	630,78	469 430,38
ООО "ИнтерЭрго"	3 673,43			3 673,43
ОАО "Мосэнерго"	3 803,70			3 803,70
Сальдо переток в смежные сетевые организации, ВСЕГО	67 555,17	0,00	0,00	42 061,75
ОАО "РЖД"	9 665,15			6 334,53
ОАО "Коммунальщик Дона"	15 377,80			11 948,63
ОАО "Донэнерготранзит"	6 041,09			1 702,74
ОАО "Издательство Молот"	208,33			208,33
ООО "Ника"	7 426,87			7 426,87
ООО "Энерготранс"	1 349,30			616,77
ООО "Энергосоюз"	4 238,76			2 444,12
ОАО "Оборонэнерго"	1 967,51			1 967,51
ООО "МеталлЭнергоРесурс"	7 978,53			7 978,53
ООО "Юг-Энерго"	601,23			600,00
ООО "ДЭКО"	5 619,15			674,04
МПК " Ростгорсвет"	7 081,46			159,68
3. Потери электрической энергии, т.кВт.ч	1 173 561,13	376,08	1 862,12	263 277,19
%	20,44	0,01	0,03	4,59
т.руб	2 512 975,00	805,3071129	3987,409287	563761,8612
4. Приказ ФСТ РФ от 20.11.2012 г. № 269-э/1	1 169 620,00			
5. Приказ ФСТ РФ от 29.11.2012 г. № 312-э/1	2 193 786,00			

Мероприятия по снижению потерь в сетях, выполненные в 2013 году:

1. Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок с двумя трансформаторами;
2. Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой;
3. Выравнивание нагрузок в электрических сетях напряжением 0,4кВ с напряжением 0,4 кВ;
4. Замена ответвлений изолированными проводами ВЛ-0,4кв с установкой шкафов учета;
5. Замена трансформаторов (недогруженных и перегруженных);
6. Замена провода на большее сечение по ЛЭП – 0,4кв;
7. Замена трехжильного кабеля на четырехжильный по ЛЭП-0,4 кВ;
8. Устройство дополнительных вводов из ТП;
9. Перевод ТП и ЛЭП на повышенное напряжение;
10. Разукрупнение эл. линий 0,4кВ;
11. Установка ограничителей мощности;
12. Внедрение телеуправления на ТП;
13. Реконструкция сетей -"Торсада";
14. Выдача предписаний на замену приборов учета и ввода;
15. Котрольные проверки приборов учета у юридических и физических лиц.

HH
969,00
2 585 708,76
2 450 191,05
110 024,30
25 493,42
3 330,62
3 429,17
4 338,35
0,00
732,54
1 794,64
0,00
1,23
4 945,11
6 921,78
908 045,73
15,8
1944420,419

4 551 695,83 16 783,48

67555

Основные характеристики ОАО "Донэнерго" за 2014 г.

Наименование	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1. Отпуск электрической энергии в сеть т.кВт.ч	5 851 225,96	4 520 883,30	1 015 266,78	314 090,94	984,95
2. Отпуск эл.энергии из сети сетевой компании, ВСЕГО т.кВт.ч. в т.ч.:	4 655 439,97	4 782,61	6 837,93	2 029 389,85	2 614 429,59
ОАО "Энергосбыт Ростовэнерго"	3 953 603,98	758,90	6 415,94	1 471 719,68	2 474 709,45
Прямые договора	583 416,42	4 023,70	421,98	475 996,10	102 974,63
ООО "ИнтерЭрго"	2 293,91			2 293,91	
ОАО "Мосэнергосбыт"	3 606,50			3 606,50	
Хозяйственные нужды	18 049,07			18 049,07	
Сальдо переток в смежные сетевые организации, ВСЕГО	94 470,09	0,00	0,00	57 724,59	36 745,51
ОАО "РЖД"	7 623,23			5 261,71	2 361,52
ОАО "Коммунальщик Дона"	15 024,26			8 055,89	6 968,37
ОАО "Донэнерготранзит"	6 367,60			1 687,28	4 680,32
ОАО "Издательство Молот"	130,51			130,51	0,00
ООО "Ника"	8 269,24			8 269,24	
ООО "Энерготранс"	4 796,47			1 595,96	3 200,52
ООО "Энергосоюз"	1 871,69			1 122,59	749,10
ОАО "Оборонэнерго"	2 535,34			1 805,41	729,93
ООО "МеталлЭнергоРесурс"	6 509,76			6 509,76	
ООО "Юг-Энерго"	850,17			850,17	0,00
ООО "ДЭКО"	6 575,04			1 441,19	5 133,85
МПК " Ростгорсвет"	20 416,80			8 178,48	12 238,32
ОАО "Объединенная Энергетическая компания"	2 780,16			2 777,78	2,39
ОАО "РемЭнергоТранспорт"	7 220,29			6 980,23	240,05
ООО "Энергопрогресс"	659,41			659,41	
ООО "Энергосервис"	1 919,86			1 919,86	
ООО "Ростовская энергосетевая компания"	920,27			479,13	441,14
3. Потери электрической энергии, т.кВт.ч.	1 195 785,99	380,75	1 783,69	280 922,22	912 699,33
%	20,44	0,01	0,03	4,80	15,60
т.руб	2 701 941,20	184,34	832,70	123 062,85	2 577 861,30
4. Уровень нормативных потерь электроэнергии Приказ ФСТ РФ от 30.10.2013 г. № 194 -э/1. т.кВт.ч.	1 194 654,90				
5. Затраты на компенсацию технологического расхода потерь электрической энергии Протокол РСТ РО №70 от 19.12.2013 г., руб	2 543 444,00				

Мероприятия по снижению потерь в сетях, выполненные в 2014 году:

1. Отключение трансформаторов в режимах малых нагрузок с двумя трансформаторами;
2. Отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой;
3. Выравнивание нагрузок в электрических сетях напряжением 0,4кВ с напряжением 0,4 кВ;
4. Замена ответвлений изолированными проводами ВЛ-0,4кв с установкой шкафов учета;
5. Замена трансформаторов (недогруженных и перегруженных);
6. Замена провода на большее сечение по ЛЭП – 0,4кв;
7. Замена трехжильного кабеля на четырехжильный по ЛЭП-0,4 кВ;
8. Устройство дополнительных вводов из ТП;
9. Перевод ТП и ЛЭП на повышенное напряжение;
10. Разукрупнение эл. линий 0,4кВ;
11. Установка ограничителей мощности;
12. Внедрение телеуправления на ТП;
13. Реконструкция сетей -"Торсада";
14. Выдача предписаний на замену приборов учета и ввода;
15. Контрольные проверки приборов учета у юридических и физических лиц.