

**Основные характеристики АО «Донэнерго» за 2017 год**

Наименование	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН	
<b>1. Отпуск электрической энергии в сеть, тыс.кВтч</b>	5 834 874,56	4 549 531,96	975 114,82	309 350,78	877,00	
<b>1 а. Отпуск мощности в сеть, МВт</b>	827,701	608,075	171,380	48,068	0,178	
<b>2. Отпуск эл.энергии из сети сетевой компании, ВСЕГО тыс.кВтч в т.ч.:</b>	4 731 316,55	8 564,25	3 775,79	2 031 527,68	2 687 448,83	
<b>2 а. Отпуск мощности из сети сетевой компании, МВт</b>	683,460	1,441	2,469	275,466	404,084	
ПАО "ТНС энерго Ростов-на-Дону"	4 058 059,96	4 339,12	3 149,69	1 470 364,78	2 580 206,38	
Прямые договора	574 988,03	4 225,13	626,11	489 403,04	80 733,75	
ООО "Центрэнерго"	2 671,77			2 671,77		
ПАО "МосэнергоСбыт"	3 227,22			3 227,22		
ООО "Магнитэнерго"	64 987,47			49 437,13	15 550,34	
ООО "ДЭС"	4 223,05			4 223,05		
ООО "ЕЭС Гарант"	4 765,28			2 121,51	2 643,77	
ООО "РГМЭК"	85,20			85,20		
ООО "Ростов Сбыт-Энерго"	654,77			17,20	637,57	
Хозяйственные нужды	17 653,80			9 976,78	7 677,02	
<b>3. Передано электроэнергии из сети АО "Донэнерго" в сеть ССО тыс.кВтч</b>	165 847,50	0,00	0,00	126 173,35	39 674,15	
ОАО "РЖД"	7 344,31			5 813,83	1 530,48	
АО "Коммунальщик Дона"	14 237,15			6 479,65	7 757,49	
ООО "Донэнерготранзит"	4 712,51			955,52	3 756,99	
ООО "Энерготранс"	4 541,24			1 733,76	2 807,48	
АО "Оборонэнерго"	21 611,01			21 494,07	116,93	
ООО "МеталлЭнергоРесурс"	2 260,70			2 260,70		
МКП " Ростгорсвет"	35 555,32			13 209,38	22 345,94	
ОАО "Объединенная Энергетическая компания"	19 218,64			19 218,64		
ООО "РемЭнергоТранспорт"	8 911,92			8 312,74	599,18	
ООО "Энергопрогресс"	4 503,75			4 503,75		
ООО "Энергосервис"	7 909,37			7 909,37		
ООО "Арго-Маркет"	3 730,10			3 093,47	636,63	
ООО "Энергосеть Р"	17 334,16			17 211,13	123,03	
ООО "Донская Сетевая Компания"	4 454,18			4 454,18		
ООО "Спецэнерго"	3 157,74			3 157,74		
ООО "Диагональ"	6 365,41			6 365,41	0,00	
<b>3 а. Передано мощности из сети АО "Донэнерго" в сеть ССО, МВт</b>	44,835			20,260	24,575	
<b>4. Потери электрической энергии, тыс.кВтч</b>	1 090 996,28	379,04	1 600,33	442 295,54	646 721,37	
<b>4 а. Потери мощность, МВт</b>	144,241	0,017	0,061	31,308	112,855	
	%	0,01	0,001	7,60	18,34	
	т.руб	3 063 740,16	1 064,43	4 494,04	1 242 056,10	1 816 125,58
<b>5. Уровень нормативных потерь электроэнергии Приказ ФАС РФ от 17.11.2016 г. №1601/16-ДСП, тыс.кВтч</b>	1 133 760					
<b>6. Затраты на компенсацию технологического расхода потерь электрической энергии Протокол РСТ РО №80 от 29.12.2016 г., тыс.руб</b>	2 839 169					

Мероприятия по снижению потерь в сетях, выполненные в 2017 году за счет собственных средств предприятия:

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 0,4 кВ;
4. Замена ответвлений изолированными проводами ВЛ-0,4 кВ;
5. Замена провода на большее сечение по ЛЭП – 0,4 кВ;
6. Замена трансформатора с увеличением мощности;
7. Техническое перевооружение измерительных комплексов;
8. Установка контрольных шкафов учета;
9. Установка антимагнитных пломб;
10. Реконструкция сетей ВЛ-0,4 кВ, ВЛ-6-10 кВ, КЛ-0,4 кВ, КЛ-6-10 кВ ;
11. Выдача предписаний на замену приборов учета и ввода;
12. Контрольные проверки приборов учета у юридических и физических лиц;
13. Замена приборов учета с просроченным сроком госповерки;
14. Выявление безучетного/бездоговорного потребления э/э.