

Основные характеристики АО «Донэнерго» за 2025 год

Наименование	Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
1. Отпуск электрической энергии в сеть, тыс.кВтч	6 527 424,979	5 132 340,816	1 032 944,953	358 552,446	3 586,764
1 а. Отпуск мощности в сеть, МВт	848,737	662,030	135,801	42,438	8,488
2. Отпуск эл.энергии из сети сетевой компании, ВСЕГО тыс.кВтч в т.ч.:	5 104 026,117	71 461,468	5 993,138	1 985 798,422	3 040 773,089
2 а. Отпуск мощности из сети сетевой компании, МВт	607,160	6,072	1,071	235,721	364,296
ПАО "Россети Юг"	5 104 026,117	71 461,468	5 993,138	1 985 798,422	3 040 773,089
3. Передано электроэнергии из сети АО "Донэнерго" в сеть ССО тыс.кВтч	464 678,672	26 976,996	7 277,343	426 438,454	3 985,879
ОАО "РЖД"	10 806,282		3 915,636	6 759,508	131,138
ООО "Энерготранс"	80 093,271	1 496,247		78 591,672	5,352
АО "Оборонэнерго"	40 669,093			40 521,266	147,827
ООО "Промэлектросеть"	561,403			561,403	
ООО "Ремэнерготранспорт"	29 189,898	530,872		28 659,026	
ООО "Спец Энерго"	38 896,845			38 896,845	
ООО "ЮСК"	44 466,758	19,436		44 447,322	
ООО "Сетевая Компания "ТЭСЛА"	32 238,659		555,168	31 683,491	
ООО "ПК-ЭНЕРГО"	11 933,722	475,819		11 457,903	
ПАО «РОССЕТИ»-МЭС Юга (ФСК)	1,006	1,006			
ПАО "Россети Юг"	175 821,735	24 453,616	2 806,539	144 860,018	3 701,562
3 а. Передано мощности из сети АО "Донэнерго" в сеть ССО, МВт	96,089	5,765	1,922	87,441	0,961
4. Потери электрической энергии, тыс.кВтч	957 579,467	1 307,622	1 855,409	380 826,602	573 589,834
4 а. Потери мощность, МВт	145,508	0,146	0,291	56,748	88,323
%	14,67%	0,03	0,18	5,95	15,59
т.руб	4 315 425,595				
5. Хозяйственные нужды, тыс.кВтч	10 882,269	10 882,269			
т.руб	91 640,732				
5. Уровень нормативных потерь электроэнергии Приказ ФАС РФ от 11.10.2024 г. №720/24-ДСП, тыс.кВтч	1 065 117,80	1 308,614	2 923,211	454 263,944	606 622,031
6. Затраты на компенсацию технологического расхода потерь электрической энергии Протокол РСТ РО № 69 от 04.12.2024 г., тыс.руб	4 862 993,01				

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