

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
<b>I. Электроэнергия</b>								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	5 517,492	1 684,626	23,001	3 809,865	0,000
1.1	из сетей ПАО «ФСК ЕЭС»	тыс.кВт*ч	20	463,017			0,000	0,000
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт*ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Добавить организацию от несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Добавить организацию от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	5 054,475	1 221,609	23,001	3 809,865	0,000
1.4.1	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	430	3 163,067	632,136	0,000	2 530,931	0,000
1.4.2	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	430	589,473	589,473	0,000	0,000	0,000
1.4.3	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	тыс.кВт*ч	430	1 276,934	0,000		1 276,934	0,000
1.4.4	ОАО «Российские Железные Дороги»	тыс.кВт*ч	430	23,001	0,000	23,001	0,000	0,000
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	2 848,639	0,000	0,000	0,000	2 848,639
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	0,000				
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	0,000				
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	2 848,639				2 848,639
2.4	НН	тыс.кВт*ч	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт*ч	690	4 974,941	0,000	0,000	2 222,441	2 752,400
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	710	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЗСО, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	3 814,860	0,000	0,000	1 062,460	2 752,400
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	смежным сетевым организациям:	тыс.кВт*ч	750	1 159,981	0,000	0,000	1 159,981	0,000
4.3.1	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	750	1 048,538	0,000	0,000	1 048,538	0,000
4.3.2	ООО «Резервотранспорт»	тыс.кВт*ч	750	41,970	0,000	0,000	41,970	0,000
4.3.3	ООО «Таганрогская энергетическая компания»	тыс.кВт*ч	750	69,653	0,000	0,000	69,653	0,000
4.4	Добавить организацию население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	3 163,473	1 671,095	23,001	1 468,376	0,000
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	227,818	13,531	0,000	118,048	96,239
8.1	относящиеся на собственное потребление (фактические значения)	тыс.кВт*ч	1000	0,000			0,000	0,000
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозно-балансе)	тыс.кВт*ч	1010	227,818	13,531	0,000	118,048	96,239
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозно-балансе за соответствующий расчетный период	тыс.кВт*ч	1020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Небаланс	тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>II. Мощность</b>								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	28,952	8,940	0,121	19,991	0,000
12.1	из сетей ПАО «ФСК ЕЭС»	МВт	1050	2,430			0,000	0,000
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3	Добавить организацию от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4	Добавить организацию от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	26,522	6,410	0,121	19,991	0,000
12.4.1	АО «Донэнерго»	МВт	1460	16,597	3,317	0,000	13,280	0,000
12.4.2	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	3,093	3,093	0,000	0,000	0,000
12.4.3	Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»	МВт	1460	6,711	0,000		6,711	0,000
12.4.4	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1460	0,121	0,000	0,121	0,000	0,000
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	14,947	0,000	0,000	0,000	14,947
13.1	ВН	МВт	1670	0,000				
13.2	СН1	МВт	1680	0,000				
13.3	СН2	МВт	1690	14,947				14,947
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	26,103	0,000	0,000	11,661	14,442
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	1740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЗСО, в том числе:	МВт	1750	20,017	0,000	0,000	5,575	14,442
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	1770	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	6,086	0,000	0,000	6,086	0,000
15.3.1	АО «Донэнерго»	МВт	1780	5,501	0,000	0,000	5,501	0,000
15.3.2	ООО «Резервотранспорт»	МВт	1780	0,220	0,000	0,000	0,220	0,000
15.3.3	ООО «Таганрогская энергетическая компания»	МВт	1780	0,365	0,000	0,000	0,365	0,000
15.4	Добавить организацию население и приравненные к ним группы	МВт	1980	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	16,599	8,768	0,121	7,710	0,000
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	1,195	0,071	0,000	0,619	0,505
19.1	относящиеся на собственное потребление	МВт	2030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозно-балансе)	МВт	2040	1,195	0,071	0,000	0,619	0,505
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозно-балансе за соответствующий расчетный период	МВт	2050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс	МВт	2060	0,002	0,001	0,000	0,000	0,000
<b>III. Мощность</b>								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	28,951	3,443	0,080	25,428	0,000
24	Максимальная мощность	МВт	2080	0,000				
25	Резервированная мощность	МВт	2090	0,000				
<b>IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям</b>								
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт*ч	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2110	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2130	0,000				
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2150	0,000				
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО:	тыс.кВт*ч	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180	0,000				
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2220	0,000				
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240	0,000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2250	0,000				
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт*ч	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2270	0,000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	0,000				
27.1.2.4	Садомогильными, огородами или дачным некоммерческими объединениями граждан	тыс.кВт*ч	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозными организациями	тыс.кВт*ч	2300	0,000				
27.1.2.6	Юридически лицами приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при военных частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	тыс.кВт*ч	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческими объединениями граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственными постройками физических лиц	тыс.кВт*ч	2320	0,000				
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт*ч	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	2350	0,000				
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	0,000				
28	Ограниченный сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	4 231,877	1 052,490	23,001	3 156,386	0,000
28.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	4 231,877	1 052,490	23,001	3 156,386	0,000
28.2.1	мощность	МВт	2400	28,426	0,086	0,000	28,401	0,000
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	4 231,877	1 052,490	23,001	3 156,386	0,000
<b>V. Стоимость услуг</b>								
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000				
29.2.1.1	опосредованно потребителями с шин генераторов	тыс.руб.	2460	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2470	0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	тыс.руб.	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	тыс.руб.	2500	0,000				
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.руб.	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	0,000				
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	0,000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	0,000				
30.2.1.1	опосредованно потребителями с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	6 909,442	1 047,684	22,879	5 838,879	0,000
31.1	по одноставочному тарифу:	тыс.руб.	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	6 909,442	1 047,684	22,879	5 838,879	0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	5 985,925	819,763	17,898	5 148,264	0,000
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	923,517	227,921	4,981	690,615	0,000