

**Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей**  
#REF!

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7
<b>I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)</b>							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	7,866.406	2,418.324	0.000	5,448.082	0.000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	0.000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Добавить организацию</b>							
1.3	от несетевых организаций:	230	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Добавить организацию</b>							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	7,866.406	2,418.324	0.000	5,448.082	0.000
1.4.1	филиал ПАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"	431	2,655.297	2,418.324		236.973	
1.4.2	АО "Донэнерго"	432	5,211.109			5,211.109	
<b>Добавить организацию</b>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	3,326.274	0.000	0.000	2,418.324	907.950
2.1	ВН	640	2,418.324			2,418.324	
2.2	СН1	650	0.000				
2.3	СН2	660	907.950				907.950
2.4	НН	670	0.000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0.000				
4	Отпуск из сети:	690	7,647.277	0.000	0.000	6,762.157	885.120
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0.000				
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0.000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	7,647.277			6,762.157	885.120
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0.000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0.000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Добавить организацию</b>							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0.000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	3,326.274	2,418.324			907.950
6	Хозяйственные нужды организации	970	0.000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0.000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	219.129			196.299	22.830
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0.000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	509.000			460.000	49.000
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-289.871	0.000	0.000	-263.701	-26.170
11	Небаланс	1030	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>II. Мощность (МВт)</b>							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	2.888	1.212	0.000	1.676	0.000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0.000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Добавить организацию</b>							
12.3	от несетевых организаций:	1260	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Добавить организацию</b>							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	2.888	1.212	0.000	1.676	0.000
12.4.1	филиал ПАО "МРСК Юга"- "Ростовэнерго"	1461	1.299	1.212		0.087	
12.4.2	АО "Донэнерго"	1462	1.589			1.589	
<b>Добавить организацию</b>							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	1.545	0.000	0.000	1.212	0.333
13.1	ВН	1670	1.212			1.212	
13.2	СН1	1680	0.000				
13.3	СН2	1690	0.333				0.333
13.4	НН	1700	0.000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0.000				
15	Отпуск из сети:	1720	2.808	0.000	0.000	2.483	0.325
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0.000				
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0.000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	2.808			2.483	0.325
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0.000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0.000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>Добавить организацию</b>							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0.000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	1.545	1.212			0.333
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0.000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0.000				

19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0.080			0.072	0.008
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0.000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0.110			0.101	0.009
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	-0.030	0.000	0.000	-0.029	0.000
22	Небаланс	2060	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	2.888	1.299		1.438	0.151
24	Максимальная мощность	2080	10.449	6.156		4.293	
25	Резервируемая мощность	2090	0.000				
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0.000				
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	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:	2170	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
27.1.1	прочим потребителям	2180	0.000				
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	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:	2200	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	0.000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	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:	2230	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	0.000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	2250	0.000				
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему категориям потребителей:	2260	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	0.000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0.000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	0.000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	2300	0.000				
27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при воинских частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	2310	0.000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	2320	0.000				
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	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	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	7,720.971	2,655.297	0.000	4,180.554	885.120
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0.000				
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	7,720.971	2,655.297	0.000	4,180.554	885.120
28.2.1	мощность (МВт)	2400	2.888	1.299		1.438	0.151
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	7,720.971	2,655.297		4,180.554	885.120
V. Стоимость услуг (тыс. руб.)							
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и т.д.):	2420	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0.000				
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	0.000				
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0.000				
29.2.2	компенсация потерь	2470	0.000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	2480	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
30.1.1	прочим потребителям	2500	0.000				
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	0.000				
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0.000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	0.000				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0.000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	0.000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	21,236.391	9,451.944	0.000	10,608.077	1,176.370
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0.000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	21,236.391	9,451.944	0.000	10,608.077	1,176.370
31.2.1	мощность	2610	20,242.414	9,103.802		10,078.292	1,060.320
31.2.2	компенсация потерь	2620	993.976	348.141		529.785	116.050