

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

ООО «Южная сетевая компания»

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	25 363,891	8 019,958	7 318,209	10 025,724	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт*ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
1.3	от несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	25 363,891	8 019,958	7 318,209	10 025,724	0,000
1.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	430	19 458,088	8 019,958	7 318,209	4 119,921	
1.4.2	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	430	5 905,803			5 905,803	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	15 338,167	0,000	0,000	15 338,167	0,000
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	8 019,958			8 019,958	
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	7 318,209			7 318,209	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	0,000				
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	24 960,449	0,000	0,000	24 960,449	0,000
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	700	0,000				
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	24 960,449			24 960,449	
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	тыс.кВт*ч	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
4.4	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	14 828,781	7 731,341	7 097,440	0,000	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 объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	912,828	288,617	220,769	403,442	0,000
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	тыс.кВт*ч	1010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	912,828	288,617	220,769	403,442	0,000
11	Небаланс	тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	5,965	2,017	1,840	2,108	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	0,000				

12.2	от генерирующих компаний и блок-станций: Добавить организацию	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3	от несетевых организаций: Добавить организацию	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	5,965	2,017	1,840	2,108	0,000
12.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	4,893	2,017	1,840	1,036	
12.4.2	АО «Донэнерго» Добавить организацию	МВт	1460	1,072			1,072	
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	3,857	0,000	0,000	3,857	0,000
13.1	ВН	МВт	1670	2,017			2,017	
13.2	СН1	МВт	1680	1,840			1,840	
13.3	СН2	МВт	1690	0,000				
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	5,877	0,000	0,000	5,877	0,000
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	5,877			5,877	
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям: Добавить организацию	МВт	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.4	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	3,801	1,982	1,819	0,000	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 объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2020	0,144	0,035	0,021	0,088	0,000
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	0,144	0,035	0,021	0,088	0,000
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	2,245	0,279		1,966	
24	Максимальная мощность	МВт	2080	8,328	0,801		7,527	
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	6,083	0,522		5,561	
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям								
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 подключённым 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	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт*ч	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	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	тыс.кВт*ч	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки 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 подключённым к шинам генераторов	МВт	2350	0,000				
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	0,000				
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	24 960,449	0,000	0,000	24 960,449	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	24 960,449	0,000	0,000	24 960,449	0,000
28.2.1	мощность	МВт	2400	5,965			5,965	
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	24 960,449			24 960,449	
V. Стоимость услуг								
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 потребителям 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 потребителям 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	27 834,113	0,000	0,000	27 834,113	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	27 834,113	0,000	0,000	27 834,113	0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	23 913,041			23 913,041	
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	3 921,072			3 921,072	