

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

ООО «ЮЭК»

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	5 049,437	229,380	0,000	4 820,057	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	5 049,437	229,380	0,000	4 820,057	0,000
1.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	430	2 828,153	229		2 598,773	
1.4.2	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	430	2 221,284			2 221,284	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	229,380	0,000	0,000	229,380	0,000
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	229,380			229,380	
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	0,000				
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	4 750,355	0,000	0,000	4 750,355	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	4 750,355			4 750,355	
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	смежными 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				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	216,543	216,543			
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	311,919	12,837		299,082	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	тыс.кВт*ч	1010	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	311,919	12,837	0,000	299,082	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	2,131	0,142	0,000	1,989	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

	Добавить организацию								
12.3	от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Добавить организацию								
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	2,131	0,142	0,000	1,989	0,000	
× 12.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	1,746	0,142		1,604		
× 12.4.2	АО «Донэнерго»	МВт	1460	0,385			0,385		
	Добавить организацию								
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	0,142	0,000	0,000	0,142	0,000	
13.1	ВН	МВт	1670	0,142			0,142		
13.2	СН1	МВт	1680	0,000					
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	2,003	0,000	0,000	2,003	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	2,003			2,003		
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:	МВт	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Добавить организацию								
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	0,000					
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	0,140	0,140		0,000		
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000					
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000					
19	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2020	0,130	0,002		0,128		
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000					
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	0,000					
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	0,130	0,002	0,000	0,128	0,000	
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
III. Мощность									
23	Заявленная мощность	МВт	2070	2,299	0,292		2,007		
24	Максимальная мощность	МВт	2080	8,328	0,801		7,527		
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	6,029	0,509		5,520		
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	4 750,355	0,000	0,000	4 750,355	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	4 750,355	0,000	0,000	4 750,355	0,000
28.2.1	мощность	МВт	2400	2,131			2,131	
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	4 750,355			4 750,355	
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	26 187,875	0,000	0,000	26 187,875	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	26 187,875	0,000	0,000	26 187,875	0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	24 443,910			24 443,910	
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	1 743,965			1 743,965	