

**Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии  
распределительными сетевыми организациями отдельным  
ООО "Кубаньэлектросеть"**

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	14 165.427	62.166	386.222	12 258.690	1 458.349
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	14 165.427	62.166	386.222	12 258.690	1 458.349
1.4.1	ПАО "Кубаньэнерго"	431	14 165.427	62.166	386.222	12 258.690	1 458.349
<b>Добавить организацию</b>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
2.1	ВН	640	0.000				
2.2	СН1	650	0.000				
2.3	СН2	660	0.000				
2.4	НН	670	0.000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0.000				
4	Отпуск из сети:	690	13 185.216	34.817	274.219	11 417.831	1 458.349
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	10 193.352	0.000	81.342	9 946.598	165.412
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	1 698.927	34.817	192.877	1 471.233	0.000
4.3.1	ПАО "Кубаньэнерго"	751	1 698.927	34.817	192.877	1 471.233	0.000
<b>Добавить организацию</b>							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	1 292.937				1 292.937
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	0.000				
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	980.211	27.349	112.003	840.859	0.000
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	980.211	27.349	112.003	840.859	0.000
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	845.676	3.711	23.057	731.844	87.063
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	134.535	23.638	88.946	109.015	-87.063
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	66.176	0.144	1.195	31.882	32.954
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	66.176	0.144	1.195	31.882	32.954
12.4.1	ПАО "Кубаньэнерго"	1461	66.176	0.144	1.195	31.882	32.954
<b>Добавить организацию</b>							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
13.1	ВН	1670	0.000				
13.2	СН1	1680	0.000				
13.3	СН2	1690	0.000				
13.4	НН	1700	0.000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0.000				
15	Отпуск из сети:	1720	64.579	0.114	1.055	30.456	32.954
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	57.599	0.000	1.055	23.596	32.948
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0.000				

15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	0.000					
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	6.974	0.114	0.000	6.860	0.000	
15.3.1	ПАО "Кубаньэнерго"	1781	6.974	0.114	0.000	6.860	0.000	
<b>Добавить организацию</b>								
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0.006					0.006
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0.000					
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	1.597	0.031	0.140	1.426	0.000	
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0.000					
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	3.951	0.009	0.071	1.903	1.967	
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	-2.354	0.022	0.069	-0.477	-1.967	
22	Небаланс	2060	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
<b>III. Мощность (МВт)</b>								
23	Заявленная мощность	2070	64.579	0.114	1.055	30.456	32.954	
24	Максимальная мощность	2080	64.579	0.114	1.055	30.456	32.954	
25	Резервируемая мощность	2090	0.000					
<b>IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)</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	2110	0.000					
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	0.000	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	13 185.216	34.817	274.219	11 417.831	1 458.349	
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	13 185.216	34.817	274.219	11 417.831	1 458.349	
27.1.1	прочим потребителям	2180	13 185.216	34.817	274.219	11 417.831	1 458.349	
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	0.000	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	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	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 потребителям:	2260	0.000	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	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	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0.000					
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
28.2.1	мощность (МВт)	2400	0.000					
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	0.000					

## V. Стоимость услуг (тыс. руб.)

29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	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	5 517.761	0.000	2 382.952	3 134.809	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	5 517.761	0.000	2 382.952	3 134.809	0.000
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	2 382.952		2 382.952		
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0.000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	3 134.809			3 134.809	
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0.000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
31.2.1	мощность	2610	0.000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0.000				