

**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
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	14 990.929	25.329	262.589	13 624.946	1 078.065
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
1.3	от несетевых организаций:	230	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	14 990.929	25.329	262.589	13 624.946	1 078.065
1.4.1	ПАО "Кубаньэнерго"	431	14 990.929	25.329	262.589	13 624.946	1 078.065
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	14 629.047	18.447	214.699	13 317.836	1 078.065
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	11 869.195	0.000	214.699	11 464.177	190.319
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	1 872.106	18.447	0.000	1 853.659	0.000
4.3.1	ПАО "Кубаньэнерго"	751	1 872.106	18.447	0.000	1 853.659	0.000
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	887.746				887.746
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	361.882	6.882	47.890	307.110	0.000
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	361.882	6.882	47.890	307.110	0.000
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	894.958	1.512	15.677	813.409	64.360
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-533.076	5.370	32.213	-506.299	-64.360
11	Небаланс	1030	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	76.994	0.166	1.435	71.018	4.375
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
12.3	от несетевых организаций:	1260	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	76.994	0.166	1.435	71.018	4.375
12.4.1	ПАО "Кубаньэнерго"	1461	76.994	0.166	1.435	71.018	4.375
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	75.136	0.095	1.103	68.401	5.537
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	60.961	0.000	1.103	58.881	0.977
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	9.615	0.095	0.000	9.521	0.000
15.3.1	ПАО "Кубаньэнерго"	1781	9.615	0.095	0.000	9.521	0.000
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	4.560				4.560

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	1.859	0.035	0.246	1.577	0.000
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0.000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	4.072	0.007	0.071	3.701	0.293
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	-2.214	0.028	0.175	-2.124	-0.293
22	Небаланс	2060	0.000	0.036	0.086	1.040	-1.162
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	75.136	0.095	1.103	68.401	5.537
24	Максимальная мощность	2080	75.136	0.095	1.103	68.401	5.537
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	14 629.047	18.447	214.699	13 317.836	1 078.065
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	14 629.047	18.447	214.699	13 317.836	1 078.065
27.1.1	прочим потребителям	2180	14 629.047	18.447	214.699	13 317.836	1 078.065
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 потребителям:	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	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
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	6 832.942	0.000	3 130.032	3 702.909	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	6 832.942	0.000	3 130.032	3 702.909	0.000
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	3 130.032		3 130.032		
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0.000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	3 702.909			3 702.909	
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				