

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

ООО "Кубаньэлектросеть"

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	19 443,008	0,000	3 739,225	15 703,783	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	19 443,008	0,000	3 739,225	15 703,783	0,000
1.4.1	ПАО "Россети Кубань"	тыс.кВт*ч	430	17 076,018		3 739,225	13 336,793	
1.4.2	АО "НЭСК-электросети"	тыс.кВт*ч	430	1 071,957			1 071,957	
1.4.3	ОАО "Российские Железные Дороги"	тыс.кВт*ч	430	37,816			37,816	
1.4.4	ООО "Краснодарэнерго"	тыс.кВт*ч	430	1 140,124			1 140,124	
1.4.5	ООО"МАйкопская ТЭЦ"	тыс.кВт*ч	430	80,690			80,690	
1.4.6	ООО "Кедр"	тыс.кВт*ч	430	36,403			36,403	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	4 279,996	0,000	0,000	2 207,842	2 072,154
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	0,000				
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	2 207,842			2 207,842	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	2 072,154				2 072,154
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	18 354,310	0,000	1 453,196	15 229,221	1 671,893
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	14 441,920		1 453,196	12 872,462	116,262
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	2 356,759	0,000	0,000	2 356,759	0,000
4.3.1	ПАО "Россети Кубань"	тыс.кВт*ч	750	2 356,759			2 356,759	
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	1 555,631				1 555,631
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	4 279,996		2 207,842	2 072,154	
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	1 088,698		78,187	610,250	400,261
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	1 088,698		78,187	610,250	400,261
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	0,000	0,000	0,000	0,000	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	101,527	0,000	7,300	94,227	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	101,527	0,000	7,300	94,227	0,000
12.4.1	ПАО "Россети Кубань"	МВт	1460	83,686		7,300	76,386	
12.4.2	АО "НЭСК-электросети"	МВт	1460	9,942			9,942	
12.4.3	ОАО "Российские Железные Дороги"	МВт	1460	0,630			0,630	
12.4.4	ООО "Краснодарэнерго"	МВт	1460	5,559			5,559	
12.4.5	ООО"МАйкопская ТЭЦ"	МВт	1460	1,350			1,350	
12.4.6	ООО "Кедр"	МВт	1460	0,360			0,360	
	Добавить организацию							

13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	13,390	0,000	0,000	3,303	10,087
13.1	ВН	МВт	1670	0,000				
13.2	СН1	МВт	1680	3,303			3,303	
13.3	СН2	МВт	1690	10,087				10,087
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	96,457	0,000	3,395	82,975	10,087
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	94,981		3,395	82,975	8,611
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
	<u>Добавить организацию</u>							
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	1,476				1,476
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	13,390		3,303	10,087	
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	5,070		0,602	4,468	
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозе баланса)	МВт	2040	5,070		0,602	4,468	
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозе баланса за соответствующий расчётный период	МВт	2050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000