

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	22 360,732	0,000	4 669,273	17 691,459	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	4,527	0,000	4,527	0,000	0,000
1.2.1	ЗАО "Тбилисский сахарный завод"	тыс.кВт*ч	30	4,527		4,527		
	<u>Добавить организацию</u>							
1.3	от несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<u>Добавить организацию</u>							
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	22 356,205	0,000	4 664,746	17 691,459	0,000
1.4.1	ПАО "Россети Кубань"	тыс.кВт*ч	430	19 239,377		4 664,746	14 574,631	
1.4.2	АО "Электросети Кубани"	тыс.кВт*ч	430	1 142,186			1 142,186	
1.4.3	ООО "Краснодарэнерго"	тыс.кВт*ч	430	1 660,649			1 660,649	
1.4.4	ООО "МАЙКОПСКАЯ ТЭЦ"	тыс.кВт*ч	430	269,616			269,616	
1.4.5	ООО "Кедр"	тыс.кВт*ч	430	44,377			44,377	
	<u>Добавить организацию</u>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	7 048,856	0,000	0,000	3 014,497	4 034,359
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	0,000				
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	3 014,497			3 014,497	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	4 034,359				4 034,359
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	20 918,527	0,000	1 592,235	15 836,168	3 490,124
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	15 072,539		1 592,235	13 063,690	416,614
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	2 772,478	0,000	0,000	2 772,478	0,000
4.3.1	ПАО "Россети Кубань"	тыс.кВт*ч	750	2 772,478			2 772,478	
	<u>Добавить организацию</u>							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	3 073,510				3 073,510
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	7 048,856		3 014,497	4 034,359	
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	1 442,205		62,541	835,429	544,235
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозом балансе)	тыс.кВт*ч	1010	1 442,205		62,541	835,429	544,235
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозом 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	110,372	0,000	7,300	103,072	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	110,372	0,000	7,300	103,072	0,000	
12.4.1	ПАО "Россети Кубань"	МВт	1460	92,531		7,300	85,231		
12.4.2	АО "Электросети Кубани"	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	13,490	0,000	0,000	3,203	10,287	
13.1	ВН	МВт	1670	0,000					
13.2	СН1	МВт	1680	3,203			3,203		
13.3	СН2	МВт	1690	10,287				10,287	
13.4	НН	МВт	1700	0,000					
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000					
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	104,857	0,000	3,395	91,175	10,287	
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	103,181		3,395	91,175	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	
	Добавить организацию								
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	1,676					1,676
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	13,935		3,303	10,632		
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 прогнозно балансе)	МВт	2040	5,070		0,602	4,468		
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозно балансе 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	