

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
<b>I. Электроэнергия</b>								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	17 730,157	0,000	2 997,969	14 732,188	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	6,017	0,000	6,017	0,000	0,000
1.2.1	ЗАО "Тбилисский сахарный завод"	тыс.кВт*ч	30	6,017		6,017		
	<a href="#">Добавить организацию</a>							
1.3	от несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<a href="#">Добавить организацию</a>							
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	17 724,140	0,000	2 991,952	14 732,188	0,000
1.4.1	ПАО "Россети Кубань"	тыс.кВт*ч	430	15 401,604		2 991,952	12 409,652	
1.4.2	АО "Электросети Кубани"	тыс.кВт*ч	430	984,883			984,883	
1.4.3	ОАО "Российские Железные Дороги"	тыс.кВт*ч	430	83,177			83,177	
1.4.4	ООО "Краснодарэнерго"	тыс.кВт*ч	430	985,051			985,051	
1.4.5	ООО "МАЙКОПСКАЯ ТЭЦ"	тыс.кВт*ч	430	235,180			235,180	
1.4.6	ООО "Кедр"	тыс.кВт*ч	430	34,245			34,245	
	<a href="#">Добавить организацию</a>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	5 112,651	0,000	0,000	1 774,475	3 338,176
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	0,000				
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	1 774,475			1 774,475	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	3 338,176				3 338,176
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	16 379,357	0,000	1 185,004	12 571,666	2 622,687
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	12 187,845		1 185,004	10 983,637	19,204
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	1 588,029	0,000	0,000	1 588,029	0,000
4.3.1	ПАО "Россети Кубань"	тыс.кВт*ч	750	1 588,029			1 588,029	
	<a href="#">Добавить организацию</a>							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	2 603,483				2 603,483
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	5 112,651		1 774,475	3 338,176	
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	1 350,800		38,490	596,821	715,489
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	1 350,800		38,490	596,821	715,489
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
<b>II. Мощность</b>								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	106,722	0,000	7,300	99,422	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
	<a href="#">Добавить организацию</a>							
12.3	от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<a href="#">Добавить организацию</a>							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	106,722	0,000	7,300	99,422	0,000
12.4.1	ПАО "Россети Кубань"	МВт	1460	88,881		7,300	81,581	
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	13,390	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	101,107	0,000	3,395	87,625	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	99,631		3,395	87,625	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	1,476				1,476
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 прогнозном балансе)	МВт	2040	5,070		0,602	4,468	
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном 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