

О балансе электрической энергии и мощности, в том числе об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384				
			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	118 927,039	45 988,775	0,000	72 938,264	0,000
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	Добавить организацию от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Добавить организацию от смежных сетевых организаций:	430	118 927,039	45 988,775	0,000	72 938,264	0,000
1.4.1	ПАО "Кубаньэнерго"	431	118 927,039	45 988,775	0,000	72 938,264	0,000
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	19 453,081	0,000	0,000	0,000	19 453,081
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	0,000	0,000			
2.3	СН2	660	19 453,081	0,000	0,000		19 453,081
2.4	НН	670	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Отпуск из сети:	690	113 784,605	44 420,557	0,000	51 049,344	18 314,703
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000	0,000			
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000	0,000			
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	97 005,135	44 420,557	0,000	34 269,874	18 314,703
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0,000	0,000			
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000	0,000			
4.3	смежным сетевым организациям:	750	16 779,470	0,000	0,000	16 779,470	0,000
4.3.1	ПАО "Кубаньэнерго"	751	16 779,470	0,000	0,000	16 779,470	0,000
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	19 453,081			19 453,081	
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	5 142,433	1 568,219		2 435,838	1 138,377
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000			0,000	0,000
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	1010	12 152,598	1 420,833		9 909,183	822,583
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	1020	-7 010,164	147,386	0,000	-7 473,345	315,794
11	Небаланс	1030	0,001	-0,001	0,000	0,001	0,001
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1640	37,4211	0,000	0,000	37,4211	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1650	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3	Добавить организацию от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4	Добавить организацию от смежных сетевых организаций:	1460	37,4211	0,000	0,000	37,4211	0,000
12.4.1	ПАО "Кубаньэнерго"	1461	37,4211			37,4211	
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	37,4211	0,000	0,000	37,4211	0,000
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,000				
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	37,4211			37,4211	
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
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	0,000				
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	2040	0,000				
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	69,900			69,900	
24	Максимальная мощность	2080	37,4211			37,4211	
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	94 313,473	44 420,557	0,000	33 630,826	16 262,090
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	23 572,215	0,000	0,000	7 310,125	16 262,090
27.1.1	прочим потребителям	2180	6 324,793			4 459,155	1 865,638
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	17 247,422	0,000	0,000	2 850,970	14 396,452
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электродуховочными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	2200	17 247,422	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	17 247,422			0,000	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 электродуховочными 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	70 741,258	44 420,557	0,000	26 320,701	0,000	
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	37,4211			37,4211		
27.2.1.1	определяется подключением к шинам генераторов (МВт)	2350	0,000					
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	70 741,258	44 420,557		26 320,701		
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	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	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	0,000					
29.2.1.1	определяется потребителями с шин генераторов	2460	0,000					
29.2.2	компенсация потерь	2470	0,000					
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0,000	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	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	0,000					
30.2.1.1	определяется потребителями с шин генераторов	2560	0,000					
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000					
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	118 882,18236	11 018,45084	0,00000	103 202,90856	4 660,76296	
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,00000					
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	118 882,18236	11 018,45084	0,00000	103 202,90856	4 660,76296	
31.2.1	мощность	2610	90 388,39319			90 388,39319		
31.2.2	компенсация потерь	2620	28 493,73917	11 018,45084		12 814,51537	4 660,76296	