Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей
ООО "КЭС Оренбуржья"

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	42 230,096	0,000	0,000	42 230,096	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	42 230,096	0,000	0,000	42 230,096	0,000	
1.4.1	ПАО "Россети Волга" филиал "Оренбургэнерго"	тыс.кВт*ч	430	39 487,595			39 487,595		168
1.4.2	ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"	тыс.кВт*ч	430	1 484,977			1 484,977		33
1.4.3	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение	тыс.кВт*ч	430	472,412			472,412		175
1.4.4	ООО "Коммунальная энергетическая система Оренбуржья"	тыс.кВт*ч	430	603,893			603,893		77
1.4.5	ООО "Сетевая компания "Электросеть"	тыс.кВт*ч	430	181,219			181,219		123
	Добавить организацию								
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	27 008,214	0,000	0,000	0,000	27 008,214	
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	0,000					
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	0,000					
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	27 008,214				27 008,214	
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	38 787,745	0,000	0,000	9 412,364	29 375,381	
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	0,000					
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	38 787,745	0,000	0,000	9 412,364	29 375,381	
4.3.1	ПАО "Россети Волга" филиал "Оренбургэнерго"	тыс.кВт*ч	750	36 364,717	0,000	0,000	7 988,649	28 376,068	
4.3.2	ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"	тыс.кВт*ч	750	1 231,268	0,000	0,000	975,619	255,649	
4.3.3	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение	тыс.кВт*ч	750	448,096	0,000	0,000	448,096	0,000	
4.3.4	ООО "Коммунальная энергетическая система Оренбуржья"	тыс.кВт*ч	750	575,377	0,000	0,000	0,000	575,377	
4.3.5	ООО "Сетевая компания "Электросеть"	тыс.кВт*ч	750	168,287	0,000	0,000	0,000	168,287	
	Добавить организацию								
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	0,000					
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	27 008,214			27 008,214		
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	3 442,351			1 075,184	2 367,167	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	3 442,351	0	0	1 075,184	2 367,167	
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	тыс.кВт*ч	1010	2 248,803			545,702	1 703,101	
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	1 193,548	0,000	0,000	529,482	664,066	
11	Небаланс	тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	4 734,334	-4 734,334	
II. Мощность									
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	9,028	0,000	0,000	9,028	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	9,028	0,000	0,000	9,028	0,000	
12.4.1	ПАО "Россети Волга" филиал "Оренбургэнерго"	МВт	1460	8,302			8,302		
12.4.2	ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"	МВт	1460	0,386			0,386		
12.4.3	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение	МВт	1460	0,139			0,139		
12.4.4	ООО "Коммунальная энергетическая система Оренбуржья"	МВт	1460	0,164			0,164		
12.4.5	ООО "Сетевая компания "Электросеть"	МВт	1460	0,037			0,037		
	Добавить организацию								
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	6,917	0,000	0,000	0,000	6,917	
13.1	ВН	МВт	1670	0,000					
13.2	СН1	МВт	1680	0,000					
13.3	СН2	МВт	1690	6,917				6,917	
13.4	НН	МВт	1700	0,000					
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000					
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	8,287	0,000	0,000	2,065	6,222	
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	0,000					
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	8,287	0,000	0,000	2,065	6,222	
15.3.1	ПАО "Россети Волга" филиал "Оренбургэнерго"	МВт	1780	7,645			1,679	5,966	
15.3.2	ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"	МВт	1780	0,320			0,254	0,066	
15.3.3	Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение	МВт	1780	0,132			0,132		
15.3.4	ООО "Коммунальная энергетическая система Оренбуржья"	МВт	1780	0,156				0,156	
15.3.5	ООО "Сетевая компания "Электросеть"	МВт	1780	0,034				0,034	
	Добавить организацию								
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	0,000					
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	6,917			6,917		
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	0,741			0,046	0,695	
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,741			0,046	0,695	
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	0,481			0,120	0,361	
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	0,260	0,000	0,000	-0,074	0,334	
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
III. Мощность									
23	Заявленная мощность	МВт	2070	8,287			2,065	6,222	
24	Максимальная мощность	МВт	2080	0,000					
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	0,000					
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям									
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт*ч	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
26.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2110	0,000					
26.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2130	0,000					
26.2.1.1	опосредованно подключённым 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180	0,000					
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	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	тыс.кВт*ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	0,000					
27.1.2.1	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	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	тыс.кВт*ч	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.2.2	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240	0,000					
27.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2250	0,000					
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт*ч	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.1.2.3	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2270	0,000					
27.1.2.3	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	0,000					
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям	тыс.кВт*ч	2290	0,000					
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	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	тыс.кВт*ч	2310	0,000					
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт*ч	2320	0,000					
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт*ч	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	0,000					
27.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2350	0,000					
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	0,000					
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	38 787,745	0,000	0,000	9 412,364	29 375,381	
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	0,000					
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	38 787,745	0,000	0,000	9 412,364	29 375,381	
28.2.1	мощность	МВт	2400	8,287			2,065	6,222	
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	38 787,745			9 412,364	29 375,381	
V. Стоимость услуг									
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	0,000					
29.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000					
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2460	0,000					
29.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2470	0,000					
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	тыс.руб.	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30.1.1	прочим потребителям	тыс.руб.	2500	0,000					
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.руб.	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	0,000					
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	0,000					
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	0,000					
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000					
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	0,000					
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	56 352,055	0,000	0,000	14 319,631	42 032,424	
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000					
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	56 352,055	0,000	0,000	14 319,631	42 032,424	
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	48 238,450	0,000	0,000	12 345,863	35 892,587	
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	8 113,605	0,000	0,000	1 973,768	6 139,837	