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

ООО "ЭнергоХолдинг"

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	80 062,083	0,000	0,000	80 062,083	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	80 062,083	0,000	0,000	80 062,083	0,000
1.4.1	ПАО "Россети Волга" филиал "Оренбургэнерго"	тыс.кВт*ч	430	53 421,702			53421,702	
1.4.2	ГУП "Оренбургоблкоммунэлектросеть"	тыс.кВт*ч	430	19 919,090			19919,090	
1.4.3	РЖД	тыс.кВт*ч	430	350,896			350,896	
	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.кВт*ч	430	894,927			894,927	
	АО "оренбургнефть"	тыс.кВт*ч	430	4 832,600			4832,600	
	ООО "ЮЭС Оренбуржье"	тыс.кВт*ч	430	243,051			243,051	
1.4.4	ООО "ЕЭС" Оренбургье"	тыс.кВт*ч	430	399,817			399,817	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	18 884,788	0,000	0,000	0,000	18 884,788
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	18 884,788				18 884,788
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	76 921,075	0,000	0,000	58 454,814	18 466,261
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	76 921,075	0,000	0,000	58 454,814	18 466,261
4.3.1	ПАО "Россети Волга" филиал "Оренбургэнерго"	тыс.кВт*ч	750	52 212,992	0,000	0,000	38918,003	13294,989
4.3.2	ГУП "Оренбургоблкоммунэлектросеть"	тыс.кВт*ч	750	19 191,063	0,000	0,000	14019,791	5171,272
4.3.3	РЖД	тыс.кВт*ч	750	350,896	0,000	0,000	350,896	0,000
4.3.4	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	тыс.кВт*ч	750	532,320	0,00	0,00	532,320	0,00
	АО "оренбургнефть"	тыс.кВт*ч	750	4 489,857	0,00	0,00	4489,857	0,00
	ООО "ЮЭС Оренбуржье"	тыс.кВт*ч	750	72,841	0,00	0,00	72,841	0,00
	ООО "ЕЭС" Оренбургье"	тыс.кВт*ч	750	71,106	0,00	0,00	71,106	0,00
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к нему группы	тыс.кВт*ч	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	18 884,788			18 884,788	
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	3 141,008			2 722,481	418,527
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	3 141,008	0,000	0,000	2722,481	418,527
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	тыс.кВт*ч	1010	5 233,229			3 976,900	1 256,329
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	-2 092,221	0,000	0,000	-1 254,419	-837,802
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	16,078	0,000	0,000	16,078	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	16,078	0,000	0,000	16,078	0,000
12.4.1	ПАО "Россети Волга" филиал "Оренбургэнерго"	МВт	1460	10,728			10,728	
12.4.2	ГУП "Оренбургоблкоммунэлектросеть"	МВт	1460	4,000			4,000	
12.4.3	РЖД	МВт	1460	0,070			0,070	
12.4.4	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	МВт	1460	0,180			0,180	
	АО "оренбургнефть"	МВт	1460	0,970			0,970	
	ООО "ЮЭС Оренбуржье"	МВт	1460	0,049			0,049	
	ООО "ЕЭС" Оренбургье"	МВт	1460	0,080			0,080	
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	3,818	0,000	0,000	0,000	3,818
13.1	ВН	МВт	1670	0,000				
13.2	СН1	МВт	1680	0,000				
13.3	СН2	МВт	1690	3,818				3,818
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	15,447	0,000	0,000	11,713	3,734
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	15,447	0,000	0,000	11,713	3,734
15.3.1	ПАО "Россети Волга" филиал "Оренбургэнерго"	МВт	1780	8,602			6,412	2,190
15.3.2	ГУП "Оренбургоблкоммунэлектросеть"	МВт	1780	5,730			4,186	1,544
15.3.3	РЖД	МВт	1780	0,097			0,097	
15.3.4	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	МВт	1780	0,134			0,134	
	АО "оренбургнефть"	МВт	1780	0,844			0,844	
	ООО "ЮЭС Оренбуржье"	МВт	1780	0,001			0,001	
	ООО "ЕЭС" Оренбургье"	МВт	1780	0,039			0,039	
	Добавить организацию							
15.4	население и приравненные к нему группы	МВт	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	3,818			3,818	
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	0,631			0,547	0,084
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,631			0,547	0,084
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	1,051			0,799	0,252
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	-0,420	0,000	0,000	-0,252	-0,168
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	III. Мощность							
23	Заявленная мощность	МВт	2070	15,447			11,713	3,734
24	Максимальная мощность	МВт	2080	39,715			27,999	11,716
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 подключённых 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
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	0,000				
27.1.2.1.2	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
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240	0,000				
27.1.2.2.2	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
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2270	0,000				
27.1.2.3.2	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 преобразующим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых домах 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 (прочим потребителям):	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	76 921,075	0,000	0,000	58 454,814	18 466,261
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	76 921,075	0,000	0,000	58 454,814	18 466,261
28.2.1	мощность	МВт	2400	15,447			11,713	3,734
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	76 921,075			58 454,814	18 466,261
	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 (прочим потребителям):	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	53 575,468	0,000	0,000	40 632,266	12 943,202
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	53 575,468	0,000	0,000	40 632,266	12 943,202
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	34 306,621	0	0	25992,539	8314,082
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	19 268,847	0,00	0,00	14639,73	4629,12