

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей ООО "МК-ЭНЕРГОСЕТЬ"

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	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	14 160,008	0,000	0,000	14 160,008	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	38,794			38,794	
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию						
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию						
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	14 121,214	0,000	0,000	14 121,214	0,000
1.4.1	ГУП "Оренбургкоммуналектросеть"	431	1 173,529			1 173,529	
1.4.2	филиал ПАО "МРСК Волги"-"Оренбургэнерго"	432	11 920,868			11 920,868	
1.4.3	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	433	695,315			695,315	
1.4.4	ООО "Терра"	434	222,446			222,446	
1.4.5	ООО "ЭнергоСтандарт"	435	109,056			109,056	
	Добавить организацию						
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	4 275,247	0,000	0,000	0,000	4 275,247
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	4 275,247				4 275,247
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	13 111,247	0,000	0,000	9 343,865	3 767,382
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000				
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	0,000				
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	13 111,247	0,000	0,000	9 343,865	3 767,382
4.3.1	ГУП "Оренбургкоммуналектросеть"	751	1 105,214			210,308	894,906
4.3.2	филиал ПАО "МРСК Волги"-"Оренбургэнерго"	752	11 013,874			8 141,398	2 872,476
4.3.3	ПАО "ФСК ЕЭС"	753	38,794			38,794	
4.3.4	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	754	642,451			642,451	
4.3.5	ООО "Терра"	755	209,850			209,850	
4.3.6	ООО "ЭнергоСтандарт"	756	101,064			101,064	
	Добавить организацию						
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	4 275,247			4 275,247	
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	1 048,761			540,896	507,865
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	1 048,761			540,896	507,865
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозом балансе)	1010	662,118			471,865	190,253
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	1020	386,643	0,000	0,000	69,031	317,612
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	2,976	0,000	0,000	2,976	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,010			0,010	
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию						
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию						
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	2,966	0,000	0,000	2,966	0,000
12.4.1	ГУП "Оренбургкоммуналектросеть"	1461	0,319			0,319	
12.4.2	филиал ПАО "МРСК Волги"-"Оренбургэнерго"	1462	2,354			2,354	
12.4.3	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	1463	0,168			0,168	
12.4.4	ООО "Терра"	1464	0,101			0,101	
12.4.5	ООО "ЭнергоСтандарт"	1465	0,024			0,024	
	Добавить организацию						
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0,914	0,000	0,000	0,000	0,914
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	0,914				0,914
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	2,751	0,000	0,000	1,941	0,810
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	0,000				
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	2,751	0,000	0,000	1,941	0,810
15.3.1	ГУП "Оренбургкоммуналектросеть"	1781	0,300			0,058	0,242
15.3.2	филиал ПАО "МРСК Волги"-"Оренбургэнерго"	1782	2,168			1,600	0,568
15.3.3	ПАО "ФСК ЕЭС"	1783	0,010			0,010	
15.3.4	Южно-Уральский филиал ООО "Газпром энерго"	1784	0,155			0,155	
15.3.5	ООО "Терра"	1785	0,095			0,095	
15.3.6	ООО "ЭнергоСтандарт"	1786	0,023			0,023	
	Добавить организацию						
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,914			0,914	
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	0,225			0,121	0,105
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,225			0,121	0,105
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	0,225	0,000	0,000	0,121	0,105
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	2,728			1,918	0,810
24	Максимальная мощность	2080	14,165			11,782	2,383
25	Резервируемая мощность	2090	11,414			9,840	1,574
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям	2180	0,000				
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	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 потребителей:	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	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 электроотопительными 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2350	0,000				
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	0,000				
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	13 055,237	0,000	0,000	9 287,855	3 767,382
28.1	по одноставочному тарифу	2380	11 013,874			8 141,398	2 872,476
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	2 041,363	0,000	0,000	1 146,457	894,906
28.2.1	мощность (МВт)	2400	0,571			0,329	0,242
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	2 041,363			1 146,457	894,906
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
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	0,000				
29.2.1.1	опосредованно потребителям 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
30.1	по одноставочному тарифу	2490	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
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
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	0,000				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	32 012,677	0,000	0,000	22 513,768	9 498,909
31.1	по одноставочному тарифу	2590	25 095,680			18 552,589	6 543,091
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	6 916,997	0,000	0,000	3 961,179	2 955,818
31.2.1	мощность	2610	6 560,041			3 763,051	2 796,990
31.2.2	компенсация потерь	2620	356,956			198,128	158,828

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)

Инженер
(должность)

83532992349
(номер контактного телефона)

Чурикова Екатерина Владимировна
(Ф.И.О.)

«___» _____ 20__ год
(дата составления документа)

(подпись)