

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

Субъект РФ	Ростовская область	
Отчетный период		
Год	2021	
Месяц	год	
Наименование организации	ООО "МЭК"	
ИНН	6150094810	
КПП	615001001	
Вид деятельности	PCO	
Тип отчета	В целом по организации	
ОКПО	15598799	
ОКАТО	60427000000	
Муниципальный район	Город Новочеркасск	
Муниципальное образование	Город Новочеркасск	
ОКТМО	60727000	
Котлодержатель	Нет	
Плательщик НДС	Да	
Адрес организации		
Юридический адрес:	346411, Ростовская обл., г. Новочеркасск, ул. Народная, д. 66, ком. 13-14	
Почтовый адрес:	346411, Ростовская обл., г. Новочеркасск, ул. Народная, д. 66, ком. 13-14	
Руководитель		
Фамилия, имя, отчество	Горячий Юрий Николаевич	
(код) номер телефона	89895200625	
Главный бухгалтер		
Фамилия, имя, отчество	Бикбаева Алина Анваровна	
(код) номер телефона	89895200601	
Должностное лицо, ответственное за составление формы		
Фамилия, имя, отчество	Горячий Юрий Николаевич	
Должность	Генеральный директор	
(код) номер телефона	89895200625	
e-mail	ooo.mek.info@yandex.ru	

Предоставляют:
 юридические лица, кроме субъектов малого предпринимательства – сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности); ПАО «ФСК ЕЭС»;
 - Федеральной антимонопольной службе по установленному адресу

Сроки предоставления:
 25 числа после отчетного месяца,
 10 февраля - за отчетный год

Дата последнего обновления реестра МР/МО: 10.02.2022 14:11:09
 Дата последнего обновления реестра организаций: 10.02.2022 14:11:38

Срок предоставления отчета истек	Да
Ссылка на обосновывающие материалы	

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

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	НН1
0	1	2	3	4	5	6	7
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	29 700,526	0,000	684,978	29 015,548	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
Добавить организацию							
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
1.4	от снежных сетевых организаций:	430	29 700,526	0,000	684,978	29 015,548	0,000
1.4.1	АО "Донэнерго"	431	19 563,822			19 563,822	
1.4.2	филиал ПАО "Россети Юг"-Ростовэнерго	432	10 136,704		684,978	9 451,726	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	1 518,910	0,000	0,000	657,077	861,833
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	657,077			657,077	
2.3	СН2	660	861,833				861,833
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	28 865,664	0,000	0,000	28 066,057	799,607
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	28 865,664			28 066,057	799,607
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	снежными сетевыми организациями:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	1 518,910		657,077	861,833	
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	834,862		27,901	744,735	62,226
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнознон балансе)	1010	910,000		30,412	811,762	67,826
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнознон балансе за соответствующий расчетный период	1020	-75,138	0,000	-2,511	-67,027	-5,600
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	5,389	0,000	0,124	5,265	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000				
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 снежных сетевых организаций:	1460	5,389	0,000	0,124	5,265	0,000
12.4.1	АО "Донэнерго"	1461	3,013			3,013	
12.4.2	филиал ПАО "Россети Юг"-Ростовэнерго	1462	2,376		0,124	2,252	
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0,276	0,000	0,000	0,119	0,156
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	0,119			0,119	
13.3	СН2	1690	0,156				0,156

13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	5,238	0,000	0,000	5,092	0,145
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	5,238			5,092	0,145
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
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,276		0,119	0,156	
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	0,151		0,005	0,135	0,011
19.1	относительные на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,150		0,005	0,134	0,011
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,001	0,000	0,000	0,001	0,000
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	5,372	5,372			
24	Максимальная мощность	2080	11,179	11,179			
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	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 категориям потребителей:	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	29 266,062	0,000	684,978	27 781,477	799,607
28.1	по одноставочному тарифу	2380	19 129,358			18 329,751	799,607
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	10 136,704	0,000	684,978	9 451,726	0,000
28.2.1	мощность (МВт)	2400	28,512		1,488	27,024	
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	10 136,704		684,978	9 451,726	
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 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
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочия потребители	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 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	16 313,877	0,000	384,221	15 543,109	386,547
31.1	по одноставочному тарифу	2590	9 263,513			8 876,966	386,547
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	7 050,365	0,000	384,221	6 666,144	0,000
31.2.1	мощность	2610	5 992,701		312,750	5 679,951	
31.2.2	компенсация потерь	2620	1 057,664		71,471	986,193	

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

Генеральный директор
(должность)

89895200625
(номер контактного телефона)

Горячий Юрий Николаевич
(Ф.И.О.)

«__» ____ 20__ год
(дата составления документа)

(подпись)