

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

Субъект РФ	Ростовская область
Отчетный период	2020
Год	май
Месяц	ООО "РСК"
Наименование организации	ИНН 6154130160
<b>Форма № 46-ЭЭ</b>	КПП 615401001
Приказ Ростгата: Об утверждении формы от 09.09.2018 № 543	Вид деятельности РСО
Месячная, годовая	Тип отчета В целом по организации
ОКПО	68744953
ОКАТО	60437000000
Муниципальный район	Город Таганрог
Муниципальное образование	Город Таганрог
ОКТМО	60737000
Котлодержатель	Нет
Плательщик НДС	Да
Адрес организации	Ростовская обл., г. Таганрог ул. Александровская, 128
Юридический адрес:	Ростовская обл., г. Таганрог ул. Александровская, 128
Почтовый адрес:	Руководитель
Фамилия, имя, отчество	Кононенко Юрий Евгеньевич
(код) номер телефона	8 (8634) 366399
Фамилия, имя, отчество	Главный бухгалтер
(код) номер телефона	Богатикова Ирина Николаевна
Фамилия, имя, отчество	8 (8634) 366399
Должность	Должностное лицо, ответственное за составление формы
(код) номер телефона	Руденко Алексей Николаевич
e-mail	Инженер ПТО
	8 (8634) 366399
	rsk-taganrog@yandex.ru

**Предоставляют:** юридические лица, кроме субъектов малого предпринимательства – сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и распределению электрической энергии (мощности); ПАО

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

Дата последнего обновления реестра МР/МО: 25.09.2018 14:13:29  
 Дата последнего обновления реестра организаций: 18.05.2020 15:38:16

Генеральный директор



*[Handwritten signature]*

И.О.В. Кошоченко

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным ООО "РСК"

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
<b>I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)</b>							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	2 237,706	227,260	652,666	1 354,765	3,015
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
	<b>Добавить организацию</b>						
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>Добавить организацию</b>						
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	2 237,706	227,260	652,666	1 354,765	3,015
1.4.1	филиал ПАО "МРСК Юга"-Ростовэнерго	431	1 989,765	227,260	652,666	1 106,824	3,015
1.4.2	АО "Докоэнерго"	432	247,941			247,941	
	<b>Добавить организацию</b>						
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	1 355,144	0,000	0,000	652,666	702,478
2.1	ВН	640	224,827				224,827
2.2	СН1	650	652,666			652,666	
2.3	СН2	660	477,651				477,651
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	2 118,631	0,000	0,000	1 413,138	705,493
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	683,026			492,922	190,104
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	659,561	0,000	0,000	659,561	0,000
4.3.1	ООО "ПК-ЭНЕРГО"	751	9,305				
4.3.2	ПАО "Россети Юг"-Ростовэнерго	752	650,256			650,256	
	<b>Добавить организацию</b>						
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	776,044			260,655	515,389
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	1 355,144	224,827	652,666	477,651	
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	119,075	2,433		116,642	
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	117,600			117,600	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	1,475	2,433	0,000	-0,958	0,000
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>II. Мощность (МВт)</b>							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	3,609	0,367	1,053	2,185	0,005
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
	<b>Добавить организацию</b>						
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>Добавить организацию</b>						
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	3,609	0,367	1,053	2,185	0,005
12.4.1	филиал ПАО "МРСК Юга"-Ростовэнерго	1461	3,209	0,367	1,053	1,785	0,005
12.4.2	АО "Докоэнерго"	1462	0,400	0,000	0,000	0,400	0,000
	<b>Добавить организацию</b>						
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	1,133	0,000	0,000	0,000	1,133
13.1	ВН	1670	0,363				0,363
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	0,770				0,770
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	2,353	0,000	0,000	1,215	1,138
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,000			0,000	0,000
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	1,102			0,795	0,307
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
	<b>Добавить организацию</b>						
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	1,252			0,420	0,831
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	2,201	0,367	1,053	0,781	
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	0,188			0,188	0,000
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,190			0,190	
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	-0,002	0,000	0,000	-0,002	0,000
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>III. Мощность (МВт)</b>							
23	Заявленная мощность	2070	3,446			3,446	
24	Максимальная мощность	2080	16,954			16,954	
25	Резервируемая мощность	2090	0,000				
<b>IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)</b>							
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	2 118,631			1 413,138	705,493
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2140	2,353				1,138
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2150	0,000			1,215	
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО (тыс. кВт ч):	2160	225,170	0,000	0,000	3,906	221,264
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	225,170	0,000	0,000	3,906	221,264

27.1.1	прочим потребителям	2180	0,000				
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	225,170	0,000	0,000	3,906	221,264
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	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	2230	108,176	0,000	0,000	0,000	108,176
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	108,176				
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	13,282	0,000	0,000	0,000	13,282
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	13,282				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	103,633			3,906	99,727
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	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	2320	0,079				0,079
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	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	1 582,656	1 582,656	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	1 582,656	1 582,656	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	1 244,682	1 244,682			
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	2470	337,974	337,974			
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000				

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


Инженер ПТО  
(должность)  
8 (8634) 366399  
(номер контактного телефона)

Руденко Алексей Николаевич  
(Ф.И.О.)  
24.06.2016 год  
(дата составления документа)

  
(подпись)

Генеральный директор



 - Ю.Е. Кокоченко