

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

Субъект РФ	Ростовская область
Отчетный период	
Год	2022
Месяц	февраль
Наименование организации	ООО "ПК-ЭНЕРГО"
<b>Форма № 46-ЭЭ</b>	ИНН
ИНН	6154135810
КПП	615401001
Приказ Росстата: Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543	Вид деятельности
Вид деятельности	PCO
Месячная, годовая	Тип отчета
Месячная, годовая	В целом по организации
ОКПО	12096146
ОКАТО	60437000000
Муниципальный район	Город Таганрог
Муниципальное образование	Город Таганрог
ОКТМО	60737000
Котлодержатель	Нет
Плательщик НДС	Да
Адрес организации	
Юридический адрес:	347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, 69
Почтовый адрес:	347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, 69
Руководитель	
Фамилия, имя, отчество	Рыбинская Татьяна Евгеньевна
(код) номер телефона	8634-375-185
Главный бухгалтер	
Фамилия, имя, отчество	Кузнецова Юлия Анатольевна
(код) номер телефона	8634-375-185
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество	Рыбинская Татьяна Евгеньевна
Должность	Генеральный директор
(код) номер телефона	8634-375-185
e-mail	pc-energo@rambler.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: 22.12.2021 9:48:40

Дата последнего обновления реестра организаций: 16.03.2022 15:57:19



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

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384						
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	НН	
0	1	2	3	4	5	6	7		
<b>I. Электроэнергия (тыс. кВт-ч)</b>									
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	4 119,304	82,435	76,979	3 916,042	43,848		
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 не сетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
<b>Добавить организацию</b>									
1.4	от снежных сетевых организаций:	430	4 119,304	82,435	76,979	3 916,042	43,848		
1.4.1	филиал ПАО "Россети Ю." "Ростовэнерго" Обществу с ограниченной ответственностью "ИЖЭЛС-ЮГ"	431	4 091,325	82,435	76,979	3 888,063	43,848		
1.4.2		432	2,052			2,052			
1.4.3	ООО "РСК"	433	10,880			10,880			
1.4.4	ОАО "Российские Железные Дороги"	434	1,877			1,877			
1.4.5	АО "Донецэнерго"	435	13,170			13,170			
<b>Добавить организацию</b>									
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	388,866	0,000	0,000	0,000	388,866		
2.1	ВН	640	82,435				82,435		
2.2	СН1	650	76,979				76,979		
2.3	СН2	660	229,452				229,452		
2.4	НН	670	0,000						
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000						
4	Отпуск из сети:	690	3 920,215	0,000	0,000	3 509,746	410,470		
4.1	прямым 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 ПТ, ЭСО, ЭОХ, в том числе:	720	3 078,758			3 029,019	49,739		
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	сметными сетевыми организациями:	750	264,746	0,000	0,000	264,746	0,000		
4.3.1	ООО "РАДИУС"	751	38,052			38,052			
4.3.2	филиал ПАО "Россети Ю." "Ростовэнерго"	752	209,437			209,437			
4.3.3	ООО "РСК"	753	17,257			17,257			
<b>Добавить организацию</b>									
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	576,712	82,435	76,979	215,981	360,731		
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	388,866			229,452			
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	199,089			176,845	22,244		
8.1	относительные на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000						
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводем прогнозном балансе)	1010	181,736			181,736			
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводем прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	17,353	0,000	0,000	4,891	22,244		
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	7,075	0,142	0,132	6,726	0,075		
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 не сетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
<b>Добавить организацию</b>									
12.4	от снежных сетевых организаций:	1460	7,075	0,142	0,132	6,726	0,075		
12.4.1	филиал ПАО "Россети Ю." "Ростовэнерго" Обществу с ограниченной ответственностью "ИЖЭЛС-ЮГ"	1461	7,027	0,142	0,132	6,678	0,075		
12.4.2		1462	0,004			0,004			



12.4.3	ООО "РОС"	1463	0,019	0,019	0,019	0,019
12.4.4	ОАО "Российские Железные Дороги"	1464	0,003	0,003	0,003	0,003
12.4.5	АО "Дренажсерв"	1465	0,023	0,023	0,023	0,023
<b>Добавить организацию</b>						
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0,700	0,000	0,000	0,700
13.1	ВН	1670	0,142			0,142
13.2	СН1	1680	0,132			0,132
13.3	СН2	1690	0,426			0,426
13.4	НН	1700	0,000			
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000			
15	Отпуск из сети:	1720	6,697	0,000	0,000	5,964
15.1	прочим 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 ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	5,499			5,410
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	сменным сетевыми организациями:	1780	0,168	0,000	0,000	0,168
15.3.1	ООО "РАДИУС"	1781	0,024			0,024
15.3.2	фигиал ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	1782	0,133			0,133
15.3.3	ООО "РОС"	1783	0,011			0,011
<b>Добавить организацию</b>						
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	1,030			0,386
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,700	0,142	0,132	0,426
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	0,378			0,336
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000			
20	Нормативные потери (объемы потерь, указанные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,378			0,378
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, указанными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,000	0,000	0,000	-0,042
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>III. Мощность (МВт)</b>						
23	Заявленная мощность	2070	7,075	0,142	0,132	6,726
24	Максимальная мощность	2080	85,000			85,000
25	Резервируемая мощность	2090	0,000			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
26.1	по одностовочному тарифу	2110	0,000			0,000
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2130	0,000			0,000
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2140	0,000			0,000
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт·ч)	2150	0,000			0,000
27	Полезный отпуск потребителям ПТ, ЭСО (тыс. кВт·ч):	2160	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по одностовочному тарифу:	2170	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям	2180	0,000			0,000
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	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
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	0,000			0,000
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	2220	0,000			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
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	0,000			0,000
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	2250	0,000			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
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	0,000			0,000
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000			0,000



27.1.2.4	Средствочислен, государственными или данными некоммерческими объединениями граждан	2290	0,000							
27.1.2.5	Религиозных организациях	2300	0,000							
27.1.2.6	Юридическими лицами приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при военных частях и в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания	2310	0,000							
27.1.2.7	Некоммерческими объединениями граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки, физических лиц	2320	0,000							
27.2	по двуставочному 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 подключенных к шинам генераторов (МВт)	2350	0,000							
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	0,000							
28	Оплативший сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	3 854,558	82,435	76,979	3 651,296			43,848	43,848
28.1	по одноставочному тарифу	2380	3 841,678	82,435	76,979	3 638,416			43,848	43,848
28.2	по двуставочному тарифу:	2390	12,880	0,000	0,000	12,880			0,000	0,000
28.2.1	мощность (МВт)	2400	0,018			0,018				
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	12,880			12,880				
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	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000							
29.2	по двуставочному тарифу:	2440	0,000	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	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0,000	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	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 двуставочному тарифу (прочие потребители):	2540	0,000	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	6 214,802	133,034	124,229	5 886,776			70,762	70,762
31.1	по одноставочному тарифу	2590	6 199,263	133,034	124,229	5 871,237			70,762	70,762
31.2	по двуставочному тарифу:	2600	15,539	0,000	0,000	15,539			0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	12,477			12,477				
31.2.2	компенсация потерь	2620	3,062			3,062				

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

Генеральный директор (должность) Рыбинская Татьяна Евгеньевна (Ф.И.О.)

8634-375-185 «АУ» 03 20 2014 год (номер контактного телефона) (дата составления документа)

