

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

Субъект РФ	Ростовская область
Отчетный период	
Год	2019
Месяц	февраль
Наименование организации	ООО "ПК-ЭНЕРГО"
Форма № 46-ЭЭ	ИНН
ИНН	6154135810
КПП	615401001
Приказ Росстата: Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543	Вид деятельности
Месячная, годовая	PCO
Тип отчета	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	Ручко Павел Борисович
(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	Ручко Павел Борисович
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: 25.10.2018 15:39:18

Дата последнего обновления реестра организаций: 25.03.2019 8:31:57

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

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	В том числе по уровню напряжения						
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	НН	
0	1	2	3	4	5	6	7		
I. Электроэнергия (тыс. кВт·ч)									
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	2 161,778	50,651	86,832	2 477,788	38,507		
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	0,000	
Добавить организацию									
1.3	от не сетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Добавить организацию									
1.4	от сетевых сетевых организаций:	410	2 161,778	50,651	86,832	2 477,788	38,507		
1.4.1	Финанс ООО "ИРЭСК Юга" "Росэнерго"	431	2 572,774	58,651	86,832	2 400,917	26,374		
1.4.2	Федеральное государственное учреждение "Иркутский филиал Иркутской энергетической компании"	432	2,880			2,880			
1.4.3	ООО "ТСК"	433	11,433			11,433			
1.4.4	ООО "Юг-ТройнойЛок"	434	74,661			62,558	12,133		
Добавить организацию									
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	256,590	0,000	0,000	0,000	256,590		
2.1	ВН	640	58,651				58,651		
2.2	СН1	650	86,832				86,832		
2.3	СН2	660	111,107				111,107		
2.4	НН	670	0,000				0,000		
2.5	НН	680	0,000				0,000		
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	690	2 478,512	0,000	0,000	2 204,071	274,441		
4	Отпуск из сети:	700	0,000						
4.1	прямой потребителю по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	710	0,000						
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к линиям генераторов	720	2 070,656			1 979,305	41,351		
4.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	730	0,000						
4.2.1	процесс потребления, в том числе:	740	0,000						
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к линиям генераторов	750	43,587	0,000	0,000	43,587	0,000		
4.3	сложные сетевые организации:	751	38,947			38,947			
4.3.1	ООО "ЭАДМУС"	752	4,640			4,640			
4.3.2	ООО "ИС-СтройМонтаж"								
Добавить организацию									
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	414,269			181,179	233,090		
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	256,590	58,651	86,832	111,107			
6	хозяйственные нужды организации	970	0,000						
7	Собственной потребителем (совмещенной деятельности)	980	0,000						
8	Общий объем потерь (фактическое значение), в том числе:	990	183,266			162,610	20,656		
8.1	относительно собственного потребления (фактическое значение)	1000	0,000						
9	Нерациональные потери (объемы потерь, учтенные в сведениях прогнозной базиса)	1010	169,330			169,330			
10	Объем произведенных фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенных в сведениях прогнозной базиса за соответствующий расчетный период	1020	13,936	0,000	0,000	6,720	20,656		
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
II. Мощность (МВт)									
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	5,990	0,132	0,195	5,576	0,087		
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	0,000	
Добавить организацию									
12.3	от не сетевых организаций:	1240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Добавить организацию									
12.4	от сетевых сетевых организаций:	1460	5,990	0,132	0,195	5,576	0,087		
12.4.1	Финанс ПАО "ИРЭСК Юга" "Росэнерго"	1461	5,791	0,132	0,195	5,404	0,060		
12.4.2	Федеральное государственное учреждение "Иркутский филиал Иркутской энергетической компании"	1462	0,006			0,006			
12.4.3	ООО "ТСК"	1463	0,025			0,025			

12.1.4.4	ООО "ЮстстройМонтаж"	1464	0,168	0,141	0,027
Добавить организацию					
13	Послужение в сеть из других уровней напряжения (трансформации)	1660	0,577	0,000	0,577
13.1	ВН	1670	0,132		0,132
13.2	СН1	1680	0,195		0,195
13.3	СН2	1690	0,250		0,250
13.4	НН	1700	0,000		
14	Генерация на установках организации (совместные деятельности)	1710	0,000		
15	Отпуск из сети	1720	5,663	0,000	5,036
15.1	полным прочим потребителем по договору оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,000		
15.1.1	электрообъекта, обслуживаемого подключением к шинам генераторов	1740	0,000		
15.2	потребителем ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	4,616	4,522	0,094
15.2.1	прочим потребителем, в том числе:	1760	0,000		
15.2.1.1	потребителем, специальному подключенным к шинам генераторов.	1770	0,000		
15.3	своими сетевыми организациями:	1780	0,100	0,000	0,000
× 15.3.1	ООО "РАДИУС"	1781	0,089		0,089
× 15.3.2	ООО "ЮСтройМонтаж"	1782	0,011		0,011
Добавить организацию					
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,947		0,414
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,577	0,132	0,250
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000		
18	Собственные потребители (совместные деятельности)	2010	0,000		
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,327		0,290
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,010		
20	Нарядные потери (объемы потерь учтенные в свободном прогнозно-балансе)	2040	0,327		0,327
21	Объем приращенных фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в свободном прогнозно-балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,000	0,000	-0,017
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)					
23	Заявленная мощность	2070	5,996	0,132	0,195
24	Максимальная мощность	2080	23,692		23,692
25	Резервируемая мощность	2090	0,000		
IV. фактической полезный отпуск конечным потребителем (тыс. кВт·ч; МВт)					
26	Полезный отпуск конечным потребителем (тыс. кВт·ч):	2100	0,010	0,000	0,000
26.1	по адвостанционному тарифу	2110	0,000		
26.2	по двустанционному тарифу:	2120	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	комбинированной потерь (тыс. кВт·ч)	2150	0,000		
27	Полезный отпуск потребителем ПТ, ЭСО (тыс. кВт·ч):	2160	0,000	0,000	0,000
27.1	по адвостанционному тарифу:	2170	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителем	2180	0,000		
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	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 приравленным к нему категориям потребителей:	2200	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 приравленным к нему категориям потребителей:	2230	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	0,010		
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравленным к нему категориям потребителей:	2260	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	Средствоснабженцы, сформированные или действующие неформальными объединениями граждан	2290	0,000		
27.1.2.5	Религиозные организации	2300	0,000		

27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах, жилых зонах при военных частях и в целях потребления организациями в помещениях для их содержания	2110	0,000						
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гражданско-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйствующие предприятия физических лиц	2320	0,000						
27.2	по двуставочному тарифу (прочие потребители):	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность (МВт), в тон числе:	2340	0,000						
27.2.1.1	опосредованно подключенные к шинам генераторов (МВт)	2350	0,000						
27.2.2	компенсация потерь (Тис. кВт·ч)	2360	0,000						
28	Опериционный (тепловой) балансовый объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	2 618,190	0,000	0,000	2 123,094	0,000	2 123,094	295,096
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000						
28.2	по двуставочному тарифу:	2390	2 618,190	0,000	0,000	2 123,094	0,000	2 123,094	295,096
28.2.1	мощность (МВт)	2400	5,990	0,132	0,195	5,576	0,000	5,576	0,000
28.2.2	компенсация потерь (Тис. кВт·ч)	2410	2 618,190			2 123,094		2 123,094	295,096
29	У. Стоимость услуг (Тис. руб.):								
29.1	Стоимость услуг, оказываемая потребителями (Конечными потребителями по принятым договорам и ТСО):	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000						
29.2	по двуставочному тарифу:	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в тон числе:	2450	0,000						
29.2.2	опосредованно потребителями с шин генераторов	2460	0,000						
29.2.2.1	компенсация потерь	2470	0,000						
30	Стоимость услуг, оказываемая ПП, ЭСО:	2480	0,000	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	0,000
30.1.1	прочие потребители	2500	0,000						
30.1.2	населенный и приравненный к нему категория потребителей:	2510	0,000	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	0,000
30.2.1	мощность, в тон числе:	2550	0,000						
30.2.2	опосредованно потребителями с шин генераторов	2560	0,000						
30.2.2.1	компенсация потерь	2570	0,000						
31	Стоимость услуг, оказываемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	3 063,208	59,256	87,537	2 835,178	0,000	2 835,178	81,237
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000						
31.2	по двуставочному тарифу:	2600	3 063,208	59,256	87,537	2 835,178	0,000	2 835,178	81,237
31.2.1	мощность	2610	2 688,954	59,256	87,537	2 503,106	0,000	2 503,106	39,055
31.2.2	компенсация потерь	2620	374,254			332,072		332,072	42,182

Генеральный директор
(подпись)

8634-375-185
(номер контактного телефона)

Руководитель Борисович
(ф.И.О.)

25.03.2019 год
(дата составления документа)



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

Комментарии

ООО "ПК-ЭНЕРГО"

№ п/п	Комментарий
1	2
X 1	Акт сальдо-перетока эл.энергии за февраль 2019г. между ООО "ПК-ЭНЕРГО" и филиалом ПАО "МРСК-Юга"- "Ростовэнерго" подписан с разногласиями.Согласно протокола разногласий объем сальдо-перетока за февраль 2019г. Составляет 2636,929 тыс кВт.ч.
Добавить комментарий	