



обновление данных для проверки отчёта

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

ИМПОРТ ДАННЫХ

Субъект РФ

Ростовская область

Как использовать?

Отчётный период

Год

2023

Месяц

Июнь



Наименование ЮЛ / ИП

ООО «ПК-ЭНЕРГО»

ИНН

6154135810

КПП

615401001

ОГРН

1146154005623

Организационно-правовая форма

1 23 00 | Общества с ограниченной ответственностью

Вид(-ы) деятельности

РСО

Тип отчёта

В целом по организации

Код по ОКПО

12096146

ОКАТО

60437000000



Муниципальный район

Город Таганрог

Муниципальное образование

Город Таганрог

ОКТМО

60737000

Котлодержатель

Нет

Система налогообложения

ОСН

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Ростата:

Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543

Месячная, годовая

Сроки предоставления:

25 числа после отчётного месяца,

10 февраля - за отчётный год

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

ОКПО - Общероссийский Классификатор Предприятий и Организаций

ОКАТО - Общероссийский Классификатор Административно-Территориальных Образований

ОКТМО - Общероссийский Классификатор Территорий Муниципальных Образований

ОСН - общая система налогообложения

УСН - упрощенная система налогообложения

ПСН - патентная система налогообложения

ЕНВД - вмененная система налогообложения или единый налог на вмененный доход

ЕСХН - единый сельскохозяйственный налог

Контактные данные

Адрес организации	Юридический	347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, 69
	Почтовый	347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, 69
Руководитель	ФИО	Зеников Сергей Анатольевич
	Контактный телефон	8634-375-185
Главный бухгалтер	ФИО	Кузнецова Юлия Анатольевна
	Контактный телефон	8634-375-185
Должностное лицо, ответственное за составление формы	ФИО	Зеников Сергей Анатольевич
	Должность	И.о. генерального директора
	Контактный телефон	8634-375-185
	e-mail	pc-energo@rambler.ru

Дата окончания действия регистрационной: 17.02.2023, 09:11:02

Если срок представления отчёта за период истёк, необходимо указать URL-ссылку на пояснительную записку (документ)

Образец пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке

Загрузить

URL-ссылку на пояснительную записку (документ) необходимо указывать только в случае, если срок представления отчёта за период истёк



Статистика предоставления отчётов за 2023 год

Январь	Дата отчёта	20.02.2023 14:10:53
	Статус отчёта	Принят
Февраль	Дата отчёта	20.03.2023 14:06:35
	Статус отчёта	Принят
Март	Дата отчёта	17.04.2023 11:01:03
	Статус отчёта	Принят
Апрель	Дата отчёта	19.05.2023 10:40:26
	Статус отчёта	Принят
Май	Дата отчёта	21.06.2023 15:25:35
	Статус отчёта	Принят

Источник данных для выбора организаций на листе "Отпуск ЭЭ сет организациями"

Реестр ФГИС ЕИАС

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 245; мегаватт – 215; тысяча рублей – 384

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	CH1	CH2	НН
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс. кВт*ч	10	4 787,627	149,064	111,888	4 449,673	77,002
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. кВт*ч	20	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс. кВт*ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
1.3	от несетевых организаций:	тыс. кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс. кВт*ч	430	4 787,627	149,064	111,888	4 449,673	77,002
1.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс. кВт*ч	430	4 760,431	149,064	111,888	4 422,477	77,002
1.4.2	ООО «Районная сетевая компания»	тыс. кВт*ч	430	16,752			16,752	
1.4.3	ОАО "Российские Железные Дороги"	тыс. кВт*ч	430	0,612			0,612	
1.4.4	АО «Донэнерго»	тыс. кВт*ч	430	9,832			9,832	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс. кВт*ч	630	356,838	0,000	0,000	0,000	356,838
2.1	ВН	тыс. кВт*ч	640	149,064				149,064
2.2	CH1	тыс. кВт*ч	650	111,888				111,888
2.3	CH2	тыс. кВт*ч	660	95,886				95,886
2.4	НН	тыс. кВт*ч	670	0,000				0,000
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	тыс. кВт*ч	680	0,000				0,000
4	Отпуск из сети:	тыс. кВт*ч	690	4 482,824	0,000	0,000	4 077,717	405,107
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс. кВт*ч	700	0,000				
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс. кВт*ч	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс. кВт*ч	720	3 781,193			3 668,243	112,950
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс. кВт*ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс. кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	тыс. кВт*ч	750	201,278	0,000	0,000	201,278	0,000
4.3.1	ООО «РАДИУС»	тыс. кВт*ч	750	42,453			42,453	
4.3.2	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс. кВт*ч	750	132,368			132,368	
4.3.3	ООО «Районная сетевая компания»	тыс. кВт*ч	750	26,457			26,457	
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс. кВт*ч	950	500,353			208,196	292,157
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс. кВт*ч	960	356,838	149,064	111,888	95,886	
6	Хозяйственные нужды организации	тыс. кВт*ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс. кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс. кВт*ч	990	304,803			276,069	28,733
8.1	относящиеся на собственное потребление (фактическое значение)	тыс. кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	тыс. кВт*ч	1010	268,502			268,502	
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс. кВт*ч	1020	36,301	0,000	0,000	7,567	28,733
11	Небаланс	тыс. кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	10,109	0,315	0,236	9,395	0,163
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	0,000				
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.3	от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	10,109	0,315	0,236	9,395	0,163
12.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	10,052	0,315	0,236	9,338	0,163
12.4.2	ООО «Районная сетевая компания»	МВт	1460	0,035			0,035	
12.4.3	ОАО "Российские Железные Дороги"	МВт	1460	0,001			0,001	
12.4.4	АО «Донэнерго»	МВт	1460	0,021			0,021	
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	0,754	0,000	0,000	0,000	0,754
13.1	ВН	МВт	1670	0,315				0,315
13.2	CH1	МВт	1680	0,236				0,236
13.3	CH2	МВт	1690	0,203				0,203
13.4	НН	МВт	1700	0,000				0,000
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				0,000
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	9,588	0,000	0,000	8,721	0,867

× × × ×

× × × ×

× × × ×

15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730			0,000			
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740			0,000			
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750			8,094		7,852	0,242
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760			0,000			
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770			0,000			
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780		0,000	0,423	0,000	0,423	0,000
15.3.1	ООО «РАДИУС»	МВт	1780			0,089		0,089	
15.3.2	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1780			0,278		0,278	
15.3.3	ООО «Районная сетевая компания»	МВт	1780			0,056		0,056	
15.4	Добавить организацию								
16	население и приравненные к ним группы	МВт	1980			1,071		0,446	0,625
17	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990			0,754		0,203	
18	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000		0,315	0,236			
19	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010			0,000			
20	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2020			0,521		0,472	0,049
21	относящиеся на собственное потребление	МВт	2030			0,000			
22	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040			0,521		0,521	
23	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050		0,000	0,000	0,000	-0,049	0,049
24	Небаланс	МВт	2060		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность									
23	Заявленная мощность	МВт	2070		0,315	10,109	0,236	9,395	0,163
24	Максимальная мощность	МВт	2080			85,000		85,000	
25	Резервированная мощность	МВт	2090			0,000			
IV. фактический полезный отпуск конечным потребителям									
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт*ч	2100		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2110		0,000	0,000			
26.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2120		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2130			0,000			
26.2.1.1	опосредованно подключённым 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:	тыс.кВт*ч	2170		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180		0,000	0,000			
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	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:	тыс.кВт*ч	2200		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210		0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	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:	тыс.кВт*ч	2230		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240		0,000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2250		0,000				
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт*ч	2260		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2270		0,000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280		0,000				
27.1.2.4	Садородческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт*ч	2290		0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	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	тыс.кВт*ч	2310		0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт*ч	2320		0,000				
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт*ч	2330		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340		0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2350		0,000				
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360		0,000				
28	Оплаченный сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидульному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370		4 586,071	111,898	111,898	4 248,117	77,002
28.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2380		4 576,517	111,898	111,898	4 238,563	77,002
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390		9,554	0,000	0,000	9,554	0,000
28.2.1	мощность	МВт	2400		0,021			0,021	
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410		9,554			9,554	
V. Стоимость услуг									

29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1.1	опосредованно потребителями с шин генераторов	тыс.руб.	2460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2470	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	тыс.руб.	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	тыс.руб.	2500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.руб.	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	7 546,517	245,247	184,084	6 990,500	126,687	126,687
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	7 529,506	245,247	184,084	6 973,488	126,687	126,687
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	17,011	0,000	0,000	17,011	0,000	0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	14,460	0,000	0,000	14,460	0,000	0,000
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	2,551	0,000	0,000	2,551	0,000	0,000

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

И.о. генерального директора
(должность)

Зеников Сергей Анатольевич
(Ф.И.О.)

8634-619-285
(номер контактного телефона)

« » 20 год
(дата составления документа)

С.Зеников
(подпись)

