



обновление данных для проверки отчёта

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

ИМПОРТ ДАННЫХ

Как использовать?



Субъект РФ

Ростовская область

Отчётный период

Год

2023

Месяц

Январь

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

PCO

Тип отчёта

В целом по организации

Код по ОКПО

12096146

ОКАТО

6043700000

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	Рыбинская Татьяна Евгеньевна
	Контактный телефон	8634-375-185
Главный бухгалтер	ФИО	Кузнецова Юлия Анатольевна
	Контактный телефон	8634-375-185
Должностное лицо, ответственное за составление формы	ФИО	Рыбинская Татьяна Евгеньевна
	Должность	Генеральный директор
	Контактный телефон	8634-375-185
	e-mail	pc-energo@rambler.ru

Дата последнего обновления реестра организаций: 17.02.2023, 09:41:02

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

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

Реестр ФГИС БИАС

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	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	5 283,191	171,974	111,611	4 942,676	56,930
1.1	из сетей ПАО "ОСК ЭЭС"	тыс.кВт*ч	20	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт*ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Добавить организацию от несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Добавить организацию от снежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	5 283,191	171,974	111,611	4 942,676	56,930
1.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	430	5 283,191	171,974	111,611	4 942,676	56,930
1.4.2	ООО «Районная сетевая компания»	тыс.кВт*ч	430	9,672			9,672	
1.4.3	ОАО «Российские Железные Дороги»	тыс.кВт*ч	430	2,582			2,582	
1.4.4	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	430	11,962			11,962	
2	Добавить организацию	тыс.кВт*ч	630	555,309	0,000	0,000	0,000	555,309
2.1	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	640	171,974				171,974
2.2	ВН	тыс.кВт*ч	650	111,611				111,611
2.3	СН1	тыс.кВт*ч	660	271,724				271,724
2.4	СН2	тыс.кВт*ч	670	0,000				
2.4	НН	тыс.кВт*ч	680	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	690	4 931,160	0,000	0,000	4 361,377	569,784
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт*ч	700	0,000				
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	710	0,000				
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	720	4 034,185			3 894,481	139,704
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	750	219,095	0,000	0,000	219,095	0,000
4.3	снежным сетевым организациям:	тыс.кВт*ч	750	41,024			41,024	
4.3.1	ООО «РАДИУС»	тыс.кВт*ч	750	157,730			157,730	
4.3.2	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	750	20,341			20,341	
4.3.3	ООО «Районная сетевая компания»	тыс.кВт*ч	750					
4.4	Добавить организацию	тыс.кВт*ч	950	677,880				430,080
5	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	960	555,309	171,974	111,611	271,724	
6	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	970	0,000				
7	хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	990	352,030			309,575	42,456
8.1	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1010	209,513			209,513	
10	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	тыс.кВт*ч	1020	142,517	0,000	0,000	100,062	42,456
11	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	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	7,702	0,251	0,163	7,206	0,083
12.1	из сетей ПАО "ОСК ЭЭС"	МВт	1050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3	Добавить организацию от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4	Добавить организацию от снежных сетевых организаций:	МВт	1460	7,702	0,251	0,163	7,206	0,083
12.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	7,667	0,251	0,163	7,170	0,083
12.4.2	ООО «Районная сетевая компания»	МВт	1460	0,014			0,014	
12.4.3	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1460	0,004			0,004	
12.4.4	АО «Донэнерго»	МВт	1460	0,017			0,017	
13	Добавить организацию	МВт	1660	0,801	0,000	0,000	0,000	0,801
13.1	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1670	0,251				0,251
13.2	ВН	МВт	1680	0,163				0,163
13.3	СН1	МВт	1690	0,388				0,388
13.4	СН2	МВт	1700	0,000				
13.4	НН	МВт	1710	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1720	0,000	0,000	0,000	6,472	0,837
15	Отпуск из сети:	МВт	1730	7,309				
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1740	0,000				
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				

15.2	потребители ГП, ЭО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	5,928		5,723	0,205
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000			
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	1770	0,000			
15.3	сметным сетевым организациям:	МВт	1780	0,385	0,000	0,385	0,000
15.3.1	ООО «РАДИУС»	МВт	1780	0,072		0,072	
15.3.2	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1780	0,277		0,277	
15.3.3	ООО «Районная сетевая компания»	МВт	1780	0,036		0,036	
15.4	Добавить организацию						
16	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	0,996		0,364	0,632
17	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	0,801	0,163	0,388	
18	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000			
19	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000			
19.1	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	0,393		0,346	0,047
19.1.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000			
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	0,393		0,393	
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	МВт	2050	0,000	0,000	-0,047	0,047
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность							
23	Заявленная мощность	МВт	2070	7,702	0,163	7,206	0,083
24	Максимальная мощность	МВт	2080	85,000		85,000	
25	Резервируемая 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
26.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2110	0,000			
26.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2120	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	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, ЭО:	тыс.кВт*ч	2160	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
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180	0,000			
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	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 приравленным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2200	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 приравленным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2230	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
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	Садоводческим, 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 военных 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
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	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:	тыс.кВт*ч	2370	5 064,096	111,611	4 723,581	56,930
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	5 052,428	111,611	4 711,913	56,930
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	11,668	0,000	11,668	0,000
28.2.1	мощность	МВт	2400	0,019		0,019	
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	11,668		11,668	
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
29.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	0,000			
29.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000			
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2460	0,000			
29.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2470	0,000			

×
×
×

