

ИМПОРТ ДАННЫХ

Как использовать?

Субъект РФ: Ростовская область

Отчётный период:

Год: 2023

Месяц: Ноябрь

Наименование ЮЛ / ИП: ООО «ПК-ЭНЕРГО»

ИНН: 6154135810

КПП: 615401001

ОГРН: 1146154005623

Организационно-правовая форма: 1 23 00 | Общество с ограниченной ответственностью

Вид(-ы) деятельности: PCO

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

Контактные данные

Адрес организации: Юридический 347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, 69

Почтовый 347909, Ростовская область, г. Таганрог, ул. Щаденко, 69

Руководитель: ФИО Зенков Сергей Анатольевич

Контактный телефон: 8634-375-185

Главный бухгалтер: ФИО Кузнецова Юлия Анатольевна

Контактный телефон: 8634-375-185

Должностное лицо, ответственное за составление формы: Должность Зенков Сергей Анатольевич

Контактный телефон: 8634-375-185

е-mail: pc-energo@rambler.ru

Дата последнего обновления реестра организаций: 12.02.2023, 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

Закрыть

Статистика предоставления отчётов за 2023 год

Месяц	Дата отчёта	Статус отчёта
Январь	20.02.2023 14:10:53	Принят
Февраль	20.03.2023 14:06:35	Принят
Март	17.04.2023 11:01:03	Принят
Апрель	19.05.2023 10:40:26	Принят
Май	21.06.2023 15:25:35	Принят
Июнь	21.07.2023 09:39:30	Принят
Июль	17.08.2023 16:11:09	Принят
Август	15.09.2023 16:14:49	Принят
Сентябрь	18.10.2023 15:40:38	Принят
Октябрь	16.11.2023 14:24:02	Принят

Источник данных для выбора организаций на листе "Отпуск ЭЭ сет организациями": Реестр ФГИС ВИАС

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Росстата:
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 Обозначений

ОКТМО - Общероссийский Классификатор Территорий Муниципальных Обозначений

ОСН - общая система налогообложения
УСН - упрощённая система налогообложения
ПСН - патентованная система налогообложения
ЕНВД - вменённая система налогообложения или единый налог на вменённый доход
ЕСХН - единый сельскохозяйственный налог

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

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей
 ООО «ТЭК-ЭНЕРГО»

Коды по ОКЕЛ: 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
I. Электроэнергия							
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	5 734,342	206,285	164,081	5 300,274
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
	Добавить организацию						
1.3	от несебевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию						
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	5 734,342	206,285	164,081	5 300,274
1.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	430	5 714,007	206,285	164,081	5 279,939
1.4.2	ООО «Районная сетевая компания»	тыс.кВт*ч	430	11,089			11,089
1.4.3	ОАО «Российские Железные Дороги»	тыс.кВт*ч	430	1,441			1,441
1.4.4	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	430	7,805			7,805
	Добавить организацию						
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	481,429	0,000	0,000	481,429
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	206,285			206,285
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	164,081			164,081
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	111,063			111,063
2.4	НН	тыс.кВт*ч	670	0,000			
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	680	0,000			
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт*ч	690	5 285,805	0,000	0,000	4 784,943
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 подключенным к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	710	0,000			
4.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	4 432,568			4 318,791
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	0,000			
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000			
4.3	смежным сетевым организациям:	тыс.кВт*ч	750	222,524	0,000	0,000	222,524
4.3.1	ООО «РАДИУС»	тыс.кВт*ч	750	72,304			72,304
4.3.2	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	750	127,907			127,907
4.3.3	ООО «Районная сетевая компания»	тыс.кВт*ч	750	22,313			22,313
	Добавить организацию						
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	630,713			243,628
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	481,429	206,285	164,081	111,063
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	0,000			
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000			
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	448,536			404,267
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000			
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	тыс.кВт*ч	1010	255,236			255,236
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	тыс.кВт*ч	1020	193,300	0,000	0,000	149,031
11	Небаланс	тыс.кВт*ч	1030	0,001	0,000	0,000	0,000
II. Мощность							
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	9,600	0,345	0,275	8,873
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
	Добавить организацию						
12.3	от несебевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию						
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	9,600	0,345	0,275	8,873
12.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	9,566	0,345	0,275	8,839
12.4.2	ООО «Районная сетевая компания»	МВт	1460	0,019			0,019
12.4.3	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1460	0,002			0,002
12.4.4	АО «Донэнерго»	МВт	1460	0,013			0,013
	Добавить организацию						
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	0,804	0,000	0,000	0,804
13.1	ВН	МВт	1670	0,345			0,345
13.2	СН1	МВт	1680	0,275			0,275
13.3	СН2	МВт	1690	0,184			0,184
13.4	НН	МВт	1700	0,000			
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000			
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	9,105	0,000	0,000	8,243

15.1	прямым прочии потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				
15.1.1	из них потребителям, опсередованно подклюённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	7,627				7,431
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опсередованно подклюённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	свожным сетевым организациям:	МВт	1780	0,393	0,000			0,393
15.3.1	ООО «РАДИУС»	МВт	1780	0,128				0,128
15.3.2	филиал ПАО «Россети ЮГ» - «Ростовэнерго»	МВт	1780	0,226				0,226
15.3.3	ООО «Районная сетевая компания»	МВт	1780	0,039				0,039
15.4	Добавить организацио	МВт	1980	1,085				0,419
16	население и приравненные к ним группы	МВт	1990	0,804	0,345		0,275	0,184
17	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	2000	0,000				
18	Хозяйственные нужды организации	МВт	2010	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2020	0,495				0,446
19	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2030	0,000				
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2040	0,495				0,495
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогноаном балансе)	МВт	2050	0,000	0,000		0,000	-0,049
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогноаном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2060	0,000	0,000		0,000	0,000
22	Небаланс	МВт	2060	0,000				0,000
III. Мощность		МВт	2070	9,600	0,345		0,275	8,873
23	Заявленная мощность	МВт	2080	85,000				85,000
24	Максимальная мощность	МВт	2090	0,000				
25	Резервируенная мощность	МВт						
IV. Фактической полезный отпуск конечным потребителям		тыс.кВт*ч	2100	0,000	0,000		0,000	0,000
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт*ч	2110	0,000				
26.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2120	0,000	0,000		0,000	0,000
26.2	по двухставочному тарифу:	МВт	2130	0,000				
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2140	0,000				
26.2.1.1	опсередованно подклюённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	2150	0,000				
26.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2160	0,000	0,000		0,000	0,000
27	Полезный отпуск потребителям ПТ, ЭСО:	тыс.кВт*ч	2170	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2180	0,000				
27.1.1	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2190	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1.2	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2200	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	2210	0,000				
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2220	0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2230	0,000	0,000		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:	тыс.кВт*ч	2240	0,000				
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2250	0,000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2260	0,000	0,000		0,000	0,000
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт*ч	2270	0,000				
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	0,000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2290	0,000				
27.1.2.4	Садородническим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт*ч	2300	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	2310	0,000				
27.1.2.6	Юридическим лицам приобсрастающим 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	2320	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт*ч	2330	0,000	0,000		0,000	0,000
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	МВт	2340	0,000				
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2350	0,000				
27.2.1.1	опсередованно подклюённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	2360	0,000				
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2370	5 511,567	206,285		164,081	5 077,499
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2380	5 504,013	206,285		164,081	5 069,945
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2390	7,554	0,000		0,000	7,554
28.2	по двухставочному тарифу:	МВт	2400	0,018				0,018
28.2.1	мощность	МВт	2410	7,554				7,554
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410					
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 потребителям 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 ПТ, 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	9 069,876	269,954	8 339,390	8 355,726	104,806	104,806
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	9 055,465	269,954	8 339,390	8 341,315	104,806	104,806
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	14,411	0,000	0,000	14,411	0,000	0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	12,394	0,000	0,000	12,394	0,000	0,000
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	2,017	0,000	0,000	2,017	0,000	0,000

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

Генеральный директор
(должность)

8634-619-285
(номер контактного телефона)

Зеников Сергей Анатольевич
(Ф.И.О.)

«18» 12 2023 год
(дата составления документа)

