



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	2022	
	Месяц	Год	
	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	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	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: 19.12.2022, 15:49:29

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

Образец пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке

[Загрузить](#)



Статистика предоставления отчётов за 2022 год

Январь	Дата отчёта	25.02.2022 15:24:51
	Статус отчёта	Принят
Февраль	Дата отчёта	23.03.2022 16:49:10
	Статус отчёта	Принят
Март	Дата отчёта	23.06.2022 10:16:55
	Статус отчёта	На рассмотрении
Апрель	Дата отчёта	23.05.2022 16:52:01
	Статус отчёта	Принят
Май	Дата отчёта	23.06.2022 10:16:08
	Статус отчёта	Принят
Июнь	Дата отчёта	22.07.2022 14:09:21
	Статус отчёта	Принят
Июль	Дата отчёта	22.12.2022 12:13:55
	Статус отчёта	На рассмотрении
Август	Дата отчёта	19.09.2022 13:34:51
	Статус отчёта	Принят
Сентябрь	Дата отчёта	19.10.2022 14:52:36
	Статус отчёта	Принят
Октябрь	Дата отчёта	15.11.2022 15:47:45
	Статус отчёта	Принят
Ноябрь	Дата отчёта	24.12.2022 13:11:52
	Статус отчёта	Принят
Декабрь	Дата отчёта	17.01.2023 14:27:13
	Статус отчёта	Принят

Сведения об отпуске (перевозке) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным потребителям

Коды по ОКЕИ: 1010 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 284

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	В том числе по уровню напряжения						
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН		
I. Электроэнергия (тис. кВт·ч)									
1	Поступление в сеть из других организаций:		57 715,133	1 187,713	1 049,604	54 881,773		596,042	
1.1	из сетей ПАО "ЭСК ЭС"	10	0,000						
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	20	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3	Добавить организации от несетевых организаций:	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4	Добавить организации от сетевых сетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4.1	Филиал ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	430	57 715,133	1 187,713	1 049,604	54 881,773		596,042	
1.4.2	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТАГАНРОГСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"	431	57 375,852	1 187,713	1 049,604	54 542,493		596,042	
1.4.3	ООО "РСК"	432	32,004			32,004			
1.4.4	ОАО "Российские Железные Дороги"	433	169,112			169,112			
1.4.5	АО "Доинэнерго"	434	14,936			14,936			
	Добавить организации	435	123,228			123,228			
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	4 864,001	0,000	0,000	0,000	4 864,001		
2.1	- ВН	640	1 187,713				1 187,713		
2.2	СН1	650	1 049,604				1 049,604		
2.3	СН2	660	2 626,684				2 626,684		
2.4	НН	670	0,000				0,000		
3	Генерация на установках организации (совместные деятельности)	680	0,000				0,000		
4	Отпуск в сети:	690	54 251,218	0,000	0,000	49 144,922	5 106,296		
4.1	прямая прочими потребителями по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000				0,000		
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				0,000		
4.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	43 471,810			42 731,370	740,440		
4.2.1	прочими потребителям, в том числе:	730	0,000				0,000		
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				0,000		
4.3	сетевыми сетевыми организациями:	750	3 733,661	0,000	0,000	3 733,661	0,000		
4.3.1	ООО "РАДИУС"	751	420,565			420,565			
4.3.2	Филиал ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	752	3 037,716			3 037,716			
4.3.3	ООО "РСК"	753	275,380			275,380			
4.4	Добавить организации	950	7 045,747			2 679,890	4 365,856		
5	наследно и переданным к нему категориям	960	4 864,001	1 187,713	1 049,604	2 626,684			
6	Отпуск в сеть других уровней напряжения	970	0,000				0,000		
7	Хозяйственные нужды организации	980	0,000				0,000		
8	Собственное потребление (совместные деятельности)	990	3 463,914			3 110,168	353,746		
8.1	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	1000	0,000				0,000		
8.1.1	отнесенные на собственное потребление (фактические значения)	1010	2 783,036			2 783,036			
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в своем прогнозе (балансе))	1020	680,878	0,000	0,000	327,132	353,746		
10	Собственные фактические объемы потерь электрической энергии над объемом потерь, учтенными в своем прогнозе (балансе): За соответствующий расчетный период	1030	0,001	0,000	0,000	0,000	0,000		
11	Небаланс	1040	0,000				0,000		
II. Мощность (МВт)									
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	8,476	0,174	0,154	8,060	0,088		
12.1	из сетей ПАО "ЭСК ЭС"	1050	0,000				0,000		
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
12.3	Добавить организации от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
12.4	Добавить организации от сетевых сетевых организаций:	1460	8,476	0,174	0,154	8,060	0,088		
12.4.1	Филиал ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	1461	8,476	0,174	0,154	8,010	0,088		
12.4.2	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТАГАНРОГСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"	1462	0,005			0,005			
12.4.3	ООО "РСК"	1463	0,025			0,025			
12.4.4	ОАО "Российские Железные Дороги"	1464	0,002			0,002			
12.4.5	АО "Доинэнерго"	1465	0,018			0,018			
13	Добавить организации	1660	0,753	0,000	0,000	0,000	0,753		
13.1	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1670	0,753			0,753			
13.2	ВН	1680	0,154			0,154			
13.3	СН1	1690	0,425			0,425			

13.4	ИИ	1700	0,000								
14	Генерация на установках организации (совещание деятельности)	1710	0,000								
15	Отпуск на сети:	1720	8,033	0,000	0,000	7,237					0,796
15.1	прямые потери потребления по договору 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	6,777			6,662					0,115
15.2.1	прочие потребители, в том числе:	1760	0,000								
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000								
15.3	своими сетевыми организациями:	1780	0,157	0,000	0,000	0,157					0,000
15.3.1	ООО "РАДИУС"	1781	0,018			0,018					
15.3.2	филиал ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"	1782	0,128			0,128					
15.3.3	ООО "РСК"	1783	0,012			0,012					
Добавить агрегирование											
15.4	наследие и приравненное к нему категориям	1980	1,098			1,098					0,081
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,753	0,174	0,154	0,425					
17	Жилищные нужды организации	2000	0,000								
18	Собственное потребление (совещание деятельности)	2010	0,000								
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,444			0,399					0,045
19.1	отнесенные на собственное потребление	2030	0,000								
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в средном прогнозируемом балансе)	2040	0,444			0,444					
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в среднем прогнозируемом балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,000	0,000	0,000	-0,045					0,045
22	Небаланс	2060	-0,001	0,000	0,000	0,000					0,000
III. Мощность (МВт)											
23	Заявленная мощность	2070	8,476	0,174	0,154	8,060					0,068
24	Максимальная мощность	2080	85,000			85,000					
25	Резервированная мощность	2090	0,000								
IV. Фактический полезный отпуск конечных потребителей (тыс. кВт ч; МВт)											
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	0,000	0,000	0,000	0,000					0,000
26.1	по одностовочному тарифу	2110	0,000								
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	0,000	0,000	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	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2150	0,000	0,000	0,000	0,000					0,000
27	Полезный отпуск потребителям ПТ, ЭСО (тыс. кВт ч):	2160	0,000	0,000	0,000	0,000					0,000
27.1	по одностовочному тарифу:	2170	0,000								
27.1.1	прочие потребители	2180	0,000	0,000	0,000	0,000					0,000
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	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) электроподогревательными установками и приравленным к нему категориям потребителей:	2200	0,000	0,000	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 электроподогревательными установками и приравленным к нему категориям потребителей:	2230	0,000	0,000	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	0,000								
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравленным к нему потребителям:	2260	0,000	0,000	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								
27.1.2.3.3	Сельскохозяйственным, опорядническим или другим некоммерческим объединениям граждан	2290	0,000								
27.1.2.5	Религиозным организациям	2300	0,000								
27.1.2.6	Курдическим лицам, проживающим в местах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроподогревательными установками и приравленным к ним категориям потребителей:	2310	0,000								
27.1.2.6	нужды в населенных пунктах, жилых зонах при военных частях и в целях потребления гражданами в населенных пунктах для их содержания	2320	0,000								
27.1.2.6	Некоммерческим объединениям граждан (гражданско-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйствующие субъекты (бизнес-центры)	2330	0,000								
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2340	0,000	0,000	0,000	0,000					0,000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2350	0,000								
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2360	0,000								
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2370	53 981,471	1 187,713	1 049,604	51 148,112					596,042
28	Оптовый сегмент при автотранспортном объеме оказания услуг по индивидуальному тарифу:	2380	53 858,743	1 187,713	1 049,604	51 024,864					596,042
28.1	по одностовочному тарифу:	2390	123,228	0,000	0,000	123,228					0,000
28.2	по двухставочному тарифу:	2400	0,234			0,234					
28.2.1	мощность (МВт)	2410	123,228			123,228					
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2420									
V. Стоимость услуг (тыс. руб.)											



29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (количества потребителей по прилагаемым договорам и ТСО):	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одностороннему тарифу	2430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2	по двустороннему тарифу:	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	по двустороннему тарифу:	2450	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1.1	по двустороннему тарифу с шим генератора	2460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.2	компенсация потерь	2470	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ПТ, ЭСО:	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одностороннему тарифу	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочие потребители	2500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2	по двустороннему тарифу (прочие потребители):	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	по двустороннему тарифу (прочие потребители):	2550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1.1	по двустороннему тарифу (прочие потребители):	2560	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Стоимость услуг, оплачиваемая сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	86 383,661	1 897,672	1 897,672	1 679,822	81 852,374	963,812
31.1	по одностороннему тарифу	2590	86 193,065	1 897,672	1 897,672	1 679,822	81 661,756	963,812
31.2	по двустороннему тарифу:	2600	190,617	0,000	0,000	0,000	190,617	0,000
31.2.1	по двустороннему тарифу:	2610	162,203	0,000	0,000	0,000	162,203	0,000
31.2.2	компенсация потерь	2620	28,414	0,000	0,000	0,000	28,414	0,000

Генеральный директор
(должность)

Рыбинская Татьяна Евгеньевна
(Ф.И.О.)

8634-375-185
(номер контактного телефона)

« 01.02.2013 » год
(дата составления документа)

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