



обновление данных для проверки отчёта

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

ИМПОРТ ДАННЫХ

Субъект РФ

Ростовская область

Как использовать?

Отчётный период

Год

2026

Месяц

Август



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

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

8634-619-285

Главный бухгалтер

ФИО

Михальская Наталья Юрьевна

Контактный телефон

8634-619-285

Должностное лицо, ответственное за составление формы

ФИО

Зеников Сергей Анатольевич

Должность

Генеральный директор

Контактный телефон

8634-619-285

e-mail

pc-energo@rambler.ru

Дата последнего обновления реестра организаций: 19.02.2026, 10:57:49

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 2026 год

Январь	Дата отчёта	25.02.2026 11:10:38
	Статус отчёта	Принят
Февраль	Дата отчёта	16.04.2026 15:16:23
	Статус отчёта	На рассмотрении
Март	Дата отчёта	20.04.2026 13:46:33
	Статус отчёта	Принят
Апрель	Дата отчёта	23.05.2026 12:03:30
	Статус отчёта	Принят
Май	Дата отчёта	25.06.2026 09:01:36
	Статус отчёта	Принят
Июнь	Дата отчёта	21.07.2026 15:07:39
	Статус отчёта	Принят
Июль	Дата отчёта	21.08.2026 09:18:29
	Статус отчёта	Принят

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

Реестр «ГИС ЕИАС

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
НПД - налог на профессиональный 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 отдельными категориями потребителей
ООО «ПК-ЭНЕРГО»

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	24 798,297	18 146,077	1 874,527	4 755,390	22,304
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 несеетвых 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	24 798,297	18 146,077	1 874,527	4 755,390	22,304
1.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	430	24 415,985	18 146,077	1 874,527	4 373,077	22,304
1.4.2	ОАО "Российские Железные Дороги"	тыс.кВт*ч	430	0,746			0,746	
1.4.3	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	430	381,567			381,567	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	8 590,432	0,000	0,000	6 376,652	2 213,780
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	4 587,586			4 587,586	
2.2	CH1	тыс.кВт*ч	650	1 789,066			1 789,066	
2.3	CH2	тыс.кВт*ч	660	2 213,780				2 213,780
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	24 100,544	13 489,577	82,635	8 430,153	2 098,178
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	8 766,676	943,604		7 424,830	398,242
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	13 178,426	12 545,974	82,635	549,818	0,000
4.3.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	750	4 189,653	3 635,909	82,635	471,109	
4.3.2	ООО "Югстрой-Электросеть"	тыс.кВт*ч	750	57,385			57,385	
4.3.3	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	750	7 906,021	7 906,021			
4.3.4	ОАО "Российские Железные Дороги"	тыс.кВт*ч	750	0,000	0,000			
4.3.5	ООО «Южная сетевая компания»	тыс.кВт*ч	750	330,878	330,878			
4.3.6	ООО «Энерготранс»	тыс.кВт*ч	750	510,227	491,389		18,838	
4.3.7	ООО «Ремэнерготранспорт»	тыс.кВт*ч	750	1,028			1,028	
4.3.8	ООО «СК «Тесла»	тыс.кВт*ч	750	181,776	181,776			
4.3.9	филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго"	тыс.кВт*ч	750	1,458			1,458	
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	2 155,442			455,506	1 699,936
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	8 590,432	4 587,586	1 789,066	2 213,780	
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	697,754	68,913	2,825	488,109	137,907
8.1	относимые 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	906,341			906,341	
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	-208,587	68,913	2,825	-418,232	137,907
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	56,918	41,650	4,302	10,915	0,051
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 несеетвых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	56,918	41,650	4,302	10,915	0,051
12.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	56,041	41,650	4,302	10,037	0,051
12.4.2	ОАО "Российские Железные Дороги"	МВт	1460	0,002			0,002	
12.4.3	АО «Донэнерго»	МВт	1460	0,876			0,876	
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	20,841	0,000	0,000	15,555	5,286
13.1	ВН	МВт	1670	11,443			11,443	
13.2	CH1	МВт	1680	4,112			4,112	

13.3	CH2	МВт	1690	5,286		5,286		5,286
13.4	ИИ	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	55,018		55,018		4,962
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000		0,000	0,183	19,854
15.1.1	из них потребителям, опсередованно подклюённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000		0,000		
15.2	потребителям ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	20,733	2,232	20,733		17,559
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000		0,000		
15.2.1.1	потребителям, опсередованно подклюённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000		0,000		
15.3	сめжним сетевым организациям:	МВт	1780	29,188	27,787	29,188	0,183	0,000
15.3.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1780	9,279	8,053	9,279	0,183	1,218
15.3.2	ООО «Югстрой-Электросеть»	МВт	1780	0,127		0,127		0,000
15.3.3	АО «Донаэнерго»	МВт	1780	17,511		17,511		0,127
15.3.4	ОАО «Российские Железные Дороги»	МВт	1780	0,000		0,000		
15.3.5	ООО «Ожная сетевая компания»	МВт	1780	0,733		0,733		0,042
15.3.6	ООО «Энерготранс»	МВт	1780	1,130	1,088	1,130		0,002
15.3.7	ООО «Ремендетранспорт»	МВт	1780	0,002		0,002		
15.3.8	ООО «СК «Тесла»	МВт	1780	0,403	0,403	0,403		
15.3.9	Филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго"	МВт	1780	0,003		0,003		0,003
15.4	Добавить организацию	МВт	1980	5,097		5,097		4,020
16	население и приравненные к ним группы	МВт	1990	20,841	11,443	20,841	4,112	1,077
17	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	2000	0,000		0,000		5,286
18	Хозяйственные нужды организации	МВт	2010	0,000		0,000		
19	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2020	1,900	0,188	1,900	0,008	1,329
19.1	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2030	0,000		0,000		0,376
20	относяные на собственное потребление	МВт	2040	1,900		1,900		
21	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в свободном прогнозном балансе)	МВт	2050	0,000	0,188	0,000	0,008	0,376
22	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в свободном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс	МВт	2060	0,000		0,000		0,000
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	56,918	41,650	56,918	4,302	10,915
24	Максимальная мощность	МВт	2080	150,000		150,000		150,000
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	0,000		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		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		0,000		
26.2.1.1	опсередованно подклюённым к шинам генераторов	МВт	2140	0,000		0,000		
26.2.2	компенсация потерь	Тыс.кВт*ч	2150	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 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		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		0,000		
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	Тыс.кВт*ч	2220	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	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		0,000		
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	Тыс.кВт*ч	2250	0,000		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		0,000		
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	Тыс.кВт*ч	2280	0,000		0,000		
27.1.2.4	Садловодческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	Тыс.кВт*ч	2290	0,000		0,000		
27.1.2.5	Религиозным организациям	Тыс.кВт*ч	2300	0,000		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		0,000		
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	Тыс.кВт*ч	2320	0,000		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 подключенным к шинам генераторов	МВт	2350	0,000				
27.2.2	компенсация потерь	тыс. кВт*ч	2360	0,000				
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс. кВт*ч	2370	10 922,117	943,604	0,000	7 880,336	2 098,178
28.1	по одноставочному тарифу	тыс. кВт*ч	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс. кВт*ч	2390	10 922,117	943,604	0,000	7 880,336	2 098,178
28.2.1	мощность	МВт	2400	25,830	2,232	0,000	18,636	4,962
28.2.2	компенсация потерь	тыс. кВт*ч	2410	10 922,117	943,604	0,000	7 880,336	2 098,178
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
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	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				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	тыс. руб.	2480	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
30.1.1	прочим потребителям	тыс. руб.	2500	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
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс. руб.	2520	0,000				
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс. руб.	2530	0,000				
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс. руб.	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс. руб.	2550	0,000				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс. руб.	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	тыс. руб.	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс. руб.	2580	27 658,769	2 389,548	0,000	19 955,872	5 313,349
31.1	по одноставочному тарифу	тыс. руб.	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс. руб.	2600	27 658,769	2 389,548	0,000	19 955,872	5 313,349
31.2.1	мощность	тыс. руб.	2610	20 748,832	1 792,572	0,000	14 970,335	3 985,925
31.2.2	компенсация потерь	тыс. руб.	2620	6 909,936	596,976	0,000	4 985,537	1 327,424

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

Генеральный директор
(должность)

88634-619-285
(номер контактного телефона)

Зеников Сергей Анатольевич

(Ф.И.О.)

« » 20 год
(дата составления документа)

(подпись)