



обновление данных для проверки отчёта

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

ИМПОРТ ДАННЫХ

Как использовать?



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

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

Реестр ФГИС ЕИАС

Форма № 46-33 (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 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

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	23 668,119	17 657,827	1 770,130	4 219,389	20,773
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	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
	Добавить организацию							
1.3	от не сетевых 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	23 668,119	17 657,827	1 770,130	4 219,389	20,773
1.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	430	23 374,120	17 657,827	1 770,130	3 925,391	20,773
1.4.2	ОАО "Российские Железные Дороги"	тыс.кВт*ч	430	0,591			0,591	
1.4.3	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	430	293,407			293,407	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	8 348,942	0,000	0,000	6 285,745	2 063,197
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	4 595,835			4 595,835	
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	1 689,910			1 689,910	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	2 063,197				2 063,197
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	22 979,330	12 993,144	77,430	7 955,164	1 953,591
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	потребителями ТП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	8 318,297	957,105		6 977,222	383,971
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	смежными сетевыми организациями:	тыс.кВт*ч	750	12 691,814	12 036,039	77,430	578,345	0,000
4.3.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	750	4 131,851	3 552,910	77,430	501,511	
4.3.2	ОАО "Юлстрой-Электросеть"	тыс.кВт*ч	750	54,718			54,718	
4.3.3	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	750	7 525,834	7 525,834			
4.3.4	ОАО "Российские Железные Дороги"	тыс.кВт*ч	750	0,000	0,000			
4.3.5	ОАО «Южная сетевая компания»	тыс.кВт*ч	750	333,961	333,961			
4.3.6	ОАО «Энерготранс»	тыс.кВт*ч	750	472,594	452,749			
4.3.7	ОАО «Ремэнерготранспорт»	тыс.кВт*ч	750	0,591			0,591	
4.3.8	ООО «СК «Тесла»	тыс.кВт*ч	750	170,586	170,586			
4.3.9	филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго"	тыс.кВт*ч	750	1,678			1,678	
	Добавить организацию							
4.4	населению и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	1 969,219			399,598	1 569,620
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	8 346,942	4 595,835	1 689,910	2 063,197	
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	688,789	68,848	2,790	486,772	130,379
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	906,341			906,341	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	-217,552	68,848	2,790	-419,569	130,379
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	57,640	43,003	4,311	10,276	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 не сетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	57,640	43,003	4,311	10,276	0,051
12.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	56,924	43,003	4,311	9,560	0,051
12.4.2	ОАО "Российские Железные Дороги"	МВт	1460	0,001			0,001	
12.4.3	АО «Донэнерго»	МВт	1460	0,715			0,715	
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	22,141	0,000	0,000	16,789	5,352
13.1	ВН	МВт	1670	12,664			12,664	
13.2	СН1	МВт	1680	4,125			4,125	

13.3	CH2	МВт	1690	5,352				5,352
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	55,691				
15.1	прямые прочие потребители по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				
15.1.1	из них потребители, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребители ГП, ЭО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	21,431	2,466		17,976	0,989
15.2.1	прочими потребителями, в том числе:	МВт	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителями, опосредованно подключённым к шинам генератора	МВт	1770	0,000				
15.3	смежными сетевыми организациями:	МВт	1780	29,186	27,678	0,178	1,330	0,000
15.3.1	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1780	9,502	8,170	0,178	1,153	
15.3.2	ООО "Юстрой-Электросеть"	МВт	1780	0,126			0,126	
15.3.3	АО «Донэнерго»	МВт	1780	17,306	17,306			
15.3.4	ОАО "Российские Железные Дороги"	МВт	1780	0,000	0,000			
15.3.5	ООО «Южная сетевая компания»	МВт	1780	0,768	0,768			
15.3.6	ООО «Энерготранс»	МВт	1780	1,087	1,041			
15.3.7	ООО «Ремэнерготранспорт»	МВт	1780	0,001			0,06	
15.3.8	ООО «СК «Тесла»	МВт	1780	0,392	0,392		0,001	
15.3.9	Филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго"	МВт	1780	0,004			0,004	
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	5,074			1,030	4,044
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	22,141	12,664	4,125	5,352	
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	1,949	0,195	0,008	1,377	0,369
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводем прогнозной энергии на объёмами потерь, учтёнными в сводем прогнозном балансе за соответствующий расчётный период)	МВт	2040	1,949			1,949	
21	учтёнными в сводем прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	0,000	0,195	0,008	-0,572	0,369
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	57,640	43,003	4,311	10,276	0,051
24	Максимальная мощность	МВт	2080	150,000			150,000	
25	Резервированная мощность	МВт	2090	0,000				
IV. Фактический ползевый отпуск конечным потребителям								
26	Ползевый 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				
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	Ползевый отпуск потребителям ГП, ЭО:	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	прочими потребителями	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	0,000
27.1.2.1	населению, проживающему в городских населённых пунктах в домах, 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 населённых пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) 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 населённых 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	Сельскохозяйственным, 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 населённых пунктах, жилых зонах при воинских частях и в целях потребления осуждёнными в помещениях для их содержания	тыс. кВт*ч	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (главко-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 подключенным к шинам генераторов	МВт	2350	0,000					
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	0,000					
28	Оплативший сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	10 287,516	957,105	0,000	7 376,820	1 953,591	
28.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2380	0,000					
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	10 287,516	957,105	0,000	7 376,820	1 953,591	
28.2.1	мощность	МВт	2400	26,505	2,466	0,000	19,006	5,033	
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	10 287,516	957,105	0,000	7 376,820	1 953,591	
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 ТП, 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	несовершенно 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	27 799,501	2 586,343	0,000	19 934,056	5 279,103	
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000					
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	27 799,501	2 586,343	0,000	19 934,056	5 279,103	
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	21 291,049	1 980,825	0,000	15 267,071	4 943,153	
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	6 508,452	605,518	0,000	4 666,985	1 235,950	

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) ТК-ЭНЕРГО
(Подпись)

