



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	Май
Наименование ЮЛ / ИП	ООО «Энергосеть-Р»
ИНН	6165197913
КПП	616801001
ОГРН	1156196075529
Организационно-правовая форма	1 23 00 Общества с ограниченной ответственностью
Вид(-ы) деятельности	PCO
Тип отчёта	В целом по организации
Код по ОКПО	27222869
ОКАТО	60401368000
Муниципальный район	Город Ростов-на-Дону
Муниципальное образование	Город Ростов-на-Дону
ОКТМО	60701000
Котлодержатель	Нет
Система налогообложения	ОСН

Контактные данные

Адрес организации	Юридический	344006 г. Ростов-на-Дону пр. Соколова д. 23
	Почтовый	344006 г. Ростов-на-Дону пр. Соколова д. 23
Руководитель	ФИО	Гребенников Иван Сергеевич
	Контактный телефон	88632105483
Главный бухгалтер	ФИО	Ставерская Виолетта Владимировна
	Контактный телефон	88632105483
Должностное лицо, ответственное за составление формы	ФИО	Гребеникова Светлана Александровна
	Должность	заместитель директора по экономике
	Контактный телефон	88632105483
	e-mail	info@energoset-r.r

Дата последнего обновления реестра организаций: 22.06.2023, 09:00:21

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 2023 год

Январь	Дата отчёта	20.02.2023 13:19:05
	Статус отчёта	Принят
Февраль	Дата отчёта	14.03.2023 12:25:54
	Статус отчёта	Принят
Март	Дата отчёта	20.04.2023 16:17:52
	Статус отчёта	Принят
Апрель	Дата отчёта	23.05.2023 13:02:39
	Статус отчёта	Принят

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

[Реестр ФГИС ЕИАС](#)

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

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	4 049,119	1 231,384	12,505	2 260,561	544,669
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	286,936	286,936			
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт*ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<u>Добавить организацию</u>							
1.3	от несетевых организаций:	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<u>Добавить организацию</u>							
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	3 762,183	944,448	12,505	2 260,561	544,669
1.4.1	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	430	2 320,376	357,600		1 418,107	544,669
1.4.2	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	430	1 441,807	586,848	12,505	842,454	
	<u>Добавить организацию</u>							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	222,321	0,000	0,000	0,000	222,321
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	96,470				96,470
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	0,000				
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	125,851				125,851
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	3 509,204	586,600	10,803	2 245,909	665,892
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 ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	2 656,885	586,600	10,803	1 404,103	655,379
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	852,319	0,000	0,000	841,806	10,513
4.3.1	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	750	772,581			762,247	10,334
4.3.2	ООО «Межрайонные электрические сети»	тыс.кВт*ч	750	79,738			79,559	0,179
	<u>Добавить организацию</u>							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	610,934	610,934			
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	151,302	33,850	1,702	14,652	101,098
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	151,302	33,850	1,702	14,652	101,098
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	тыс.кВт*ч	1020	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	22,084	3,608	0,049	4,959	13,468
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	0,480	0,480			
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<u>Добавить организацию</u>							
12.3	от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<u>Добавить организацию</u>							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	21,604	3,128	0,049	4,959	13,468
12.4.1	АО «Донэнерго»	МВт	1460	16,068	0,242		2,358	13,468
12.4.2	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	5,536	2,886	0,049	2,601	
	<u>Добавить организацию</u>							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	ВН	МВт	1670	0,000				
13.2	СН1	МВт	1680	0,000				
13.3	СН2	МВт	1690	0,000				
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	21,029	3,436	0,047	4,722	12,824
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	21,029	3,436	0,047	4,722	12,824
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	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<u>Добавить организацию</u>							
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	0,000				
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	1,055	0,172	0,002	0,237	0,644
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	1,055	0,172	0,002	0,237	0,644
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	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	22,084	3,608	0,049	4,959	13,468
24	Максимальная мощность	МВт	2080	0,000				
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	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 подключенным к шинам генераторов	МВт	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2150	0,000				
27	Полезный отпуск потребителям ГП, 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				
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				
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 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 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				

21.1.2.	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	0,000				
22.1.2.	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт*ч	2290	0,000				
23.1.2.	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 воинских 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	0,000
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	0,000				
27.2.1.1.	опосредованно подключённым 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	3 498,691	586,600	10,803	2 245,909	655,379
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	3 498,691	586,600	10,803	2 245,909	655,379
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощность	МВт	2400	0,000				
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	0,000				
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	5 469,980	1 658,871	0,000	3 811,109	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	5 469,980	1 658,871	0,000	3 811,109	0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	4 558,317	1 382,393		3 175,924	
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	911,663	276,478		635,185	