



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	Март
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	Курапова Ольга Валерьевна
	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: 20.04.2023, 12:34:32

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

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-час – 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	4 866,250	1 567,479	16,380	2 644,600	637,791
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	338,561	338,561			
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций: Добавить организацию	тыс.кВт*ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от несетевых организаций: Добавить организацию	тыс.кВт*ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт*ч	430	4 527,689	1 228,918	16,380	2 644,600	637,791
1.4.1	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	430	2 777,685	519,456		1 620,438	637,791
1.4.2	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	430	1 750,004	709,462	16,380	1 024,162	
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	382,778	0,000	0,000	0,000	382,778
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	363,294				363,294
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	0,000				
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	19,484				19,484
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	4 569,058	1 048,023	15,406	2 576,689	928,940
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	3 505,215	1 048,023	15,406	1 523,636	918,150
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	1 063,843	0,000	0,000	1 053,053	10,790
4.3.1	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	750	934,521			923,731	10,790
4.3.2	ООО «Межрайонные электрические сети»	тыс.кВт*ч	750	129,322			129,322	
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	519,456	519,456			
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	160,514		0,974	67,911	91,629
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозом балансе)	тыс.кВт*ч	1010	160,514		0,974	67,911	91,629
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчётный 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	26,851	7,709	0,069	15,389	3,684
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	0,480	0,480			
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций: Добавить организацию	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3	от несетевых организаций: Добавить организацию	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	26,371	7,229	0,069	15,389	3,684
12.4.1	АО «Донэнерго»	МВт	1460	19,277	3,713		11,880	3,684
12.4.2	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	7,094	3,516	0,069	3,509	
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	18,508	0,000	0,067	14,881	3,560
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	18,508	0,067	14,881	3,560	
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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 объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2020	0,634		0,002	0,508	0,124
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозом балансе)	МВт	2040	0,634		0,002	0,508	0,124
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс	МВт	2060	7,709	7,709	0,000	0,000	0,000
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	26,371	7,229	0,069	15,389	3,684
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 подключённым 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: 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	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	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				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или другим 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 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	Оплативший сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	3 505,215	1 048,023	15,406	1 523,636	918,150
28.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2380	3 505,215	1 048,023	15,406	1 523,636	918,150
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	6 531,891	2 047,093	0,000	4 484,798	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	6 531,891	2 047,093	0,000	4 484,798	0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	5 443,243	1 705,911		3 737,332	
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	1 088,648	341,182		747,466	