

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

Субъект РФ	Ростовская область
Отчётный период	
Год	2023
Месяц	Год
Наименование ЮЛ / ИП	ООО «Донская сетевая компания»
ИНН	6154563903
КПП	616401001
ОГРН	1106154000072
Организационно-правовая форма	1 23 00 Общества с ограниченной ответственностью
Вид(-ы) деятельности	PCO
Тип отчёта	В целом по организации
Код по ОКПО	62281788
ОКАТО	60401000000
Муниципальный район	Город Ростов-на-Дону
Муниципальное образование	Город Ростов-на-Дону
ОКТМО	60701000
Котлодержатель	Нет
Система налогообложения	ОСН

Контактные данные

Адрес организации	Юридический	344002, г.Ростов-на-Дону, ул. Береговая, д.10, Литер Б, оф.20 ком.10-14
	Почтовый	344002, г.Ростов-на-Дону, ул. Береговая, д.10, Литер Б, оф.20 ком.10-14
Руководитель	ФИО	Ефремов Олег Анатольевич
	Контактный телефон	8-863-201-88-00
Главный бухгалтер	ФИО	Ефремов Олег Анатольевич
	Контактный телефон	8-863-201-88-00
Должностное лицо, ответственное за составление формы	ФИО	Ефремов Олег Анатольевич
	Должность	Директор
	Контактный телефон	8-863-201-88-00
	e-mail	info@energo-dsk.ru

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

Образец пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке

Статистика предоставления отчётов за 2023 год

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 «Донская сетевая компания»

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	278 497,101	166 743,905	65 755,989	42 890,721	3 106,486
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	842,255	842,255	0,000	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 несетевых 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	277 654,846	165 901,650	65 755,989	42 890,721	3 106,486
1.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	430	249 713,991	165 901,650	65 755,989	18 056,352	0,000
1.4.2	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	430	27 940,855			24 834,369	3 106,486
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	78 288,490	0,000	12 403,986	55 205,991	10 678,513
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	45 250,623		12 403,986		
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	22 359,354			22 359,354	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	10 678,513				10 678,513
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	269 930,814	118 068,472	53 695,189	85 278,425	12 888,728
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	141 428,185	46 315,991	34 110,569	48 361,374	12 640,251
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	128 502,629	71 752,481	19 584,620	36 917,051	248,477
4.3.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч	750	23 684,654	381,859		23 302,795	
4.3.2	АО «Донэнерго»	тыс.кВт*ч	750	82 707,819	61 828,806	19 584,620	1 045,916	248,477
4.3.3	ОАО "Российские Железные Дороги"	тыс.кВт*ч	750	688,360			688,360	
4.3.4	ООО «Московская энергетическая компания»	тыс.кВт*ч	750	4 525,416	4 525,416			
4.3.5	ООО «Донэнерготранзит»	тыс.кВт*ч	750	10 397,873	1 912,800		8 485,073	
4.3.6	МКП «Росторсвет»	тыс.кВт*ч	750	3 394,907			3 394,907	
4.3.7	АО «Коммунальщик Дона»	тыс.кВт*ч	750	3 103,600	3 103,600			
	Добавить организацию							
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	78 288,490	45 250,623	22 359,354	10 678,513	
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	8 569,661	3 424,810	2 108,806	2 139,080	896,965
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	7 244,000	2 954,445	1 785,073	1 801,707	702,775
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	тыс.кВт*ч	1020	1 325,661	470,365	323,733	337,373	194,190
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	467,607	279,982	110,710	71,677	5,238
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	1,368	1,368			
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 несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	466,239	278,614	110,710	71,677	5,238
12.4.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1460	419,534	278,614	110,710	30,211	
12.4.2	АО «Донэнерго»	МВт	1460	46,704			41,466	5,238
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	132,004	0,000	20,817	92,951	18,236
13.1	ВН	МВт	1670	76,141		20,817	55,325	

13.2	СН1	МВт	1680	37,626			37,626	
13.3	СН2	МВт	1690	18,236				18,236
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	453,251	198,121	90,360	142,803	21,967
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	237,193	77,779	57,270	80,582	21,562
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	216,058	120,342	33,090	62,221	0,405
15.3.1	филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	МВт	1780	40,047	0,642		39,405	
15.3.2	АО «Донэнерго»	МВт	1780	138,955	103,662	33,090	1,799	0,405
15.3.3	ОАО "Российские Железные Дороги"	МВт	1780	1,178	0,000		1,178	
15.3.4	ООО «Московская энергетическая компания»	МВт	1780	7,576	7,576		0,000	
15.3.5	ООО «Донэнерготранзит»	МВт	1780	17,312	3,149		14,163	
15.3.6	МКП «Ростгорсвет»	МВт	1780	5,677			5,677	
15.3.7	АО «Коммунальщик Дона»	МВт	1780	5,312	5,312			
	Добавить организацию							
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	131,968	76,10	37,63	18,24	
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	14,730	6,09	3,54	3,59	1,51
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	12,269	5,31	2,93	2,96	1,08
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	2	1	1	1	0
22	Небаланс	МВт	2060	0	0	0	0	0
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	467,607	279,982	110,710	71,677	5,238
24	Максимальная мощность	МВт	2080	1 880,525	1 272,480	436,292	157,629	14,124
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:	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				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, 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 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	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	149 286,156	149 286,156	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	2 824,263	2 824,263				
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	146 461,893	146 461,893	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощность	МВт	2400	467,701	467,701				
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	146 461,893	146 461,893				
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	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	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	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2490	0,000	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	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	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	216 265,877	216 265,877	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	5 511,748	5 511,748				
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	210 754,128	210 754,128	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	185 642,557	185 642,557				
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	25 111,572	25 111,572				

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

Директор

(должность)

8-863-201-88-00

(номер контактного телефона)

Ефремов Олег Анатольевич

(Ф.И.О.)

«09» февраля 2024 год
(дата составления документа)



(подпись)