

ОКПО - Общероссийский Классификатор Предприятий и Организаций

- юридические лица, кроме субъектов малого предпринимательства -

сетевые организации, осуществляющие оказание услуг по передаче и

Федеральной антимонопольной службе по установленному адресу

распределению электрической энергии (мощности); 🗆

ОКАТО - Общероссийский Классификатор Административно-Территориальных Образований

ОКТМО - Общероссийский Классификатор Территорий Муниципальных Образований

ОСН - общая система налогообложения□

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543

Приказ Росстата: 🗆

Месячная, годовая

Предоставляют: 🗆

Сроки предоставления:

10 февраля - за отчётный год

25 числа после отчётного месяца, □

УСН - упрощенная система налогообложения□ ПСН - патентная система налогообложения□

ЕСХН - единый сельскохозяйственный налог

Адрес организации	Юридический	344006 г. Ростов-на-Дону пр. Соколова д. 23				
лдрес организации	Почтовый	344006 г. Ростов-на-Дону пр. Соколова д. 23				
Руководитель	ОИФ	Гребенников Иван Сергеевич				
	Контактный телефон	88632105483				
Главный бухгалтер	ОИФ	Ставерская Виолетта Владимировна				
главный бухгалтер	Контактный телефон	88632105483				
	ОИФ	Гребенников Иван Сергеевич				
Должностное лицо,	Должность	директор				
ответственное за составление формы	Контактный телефон	88632105483				
	e-mail	info@energoset-r.ru				

Дата последнего обновления реестра организаций: 01.03.2024, 11:49:16

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

Образец пояснительной записки (документа) можно скачать по ссылке

URL-ссылку на пояснительную записку (документ) необходимо указывать только в случае, если срок представления отчёта за период истёк



Статистика предоставления отчётов за 2024 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 «Энергосеть-Р»

мощность компенсация потерь

000 «Энергосе	отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельны _{гь-Р»}	-			Ко	ды по ОКЕИ: 1000 киловатт	-часов – 245, мегаватт – 21	.5, тысяча рублей – 384
№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Bcero	ВН	В том числе по уро СН1	овню напряжения СН2	НН
0 І. Электроэне	<u>1</u> ргия	2	3	4	5	6	7	8
1 1.1	Поступление в сеть из других организаций: из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	10 20	5 005,158 452,354	·	·	3 244,944 0,000	0,000 0,000
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций: Добавить организацию	тыс.кВт*ч	30	0,000			0,000	0,000
1.3	от несетевых организаций: Добавить организацию	тыс.кВт*ч	230	0,000			0,000	0,000
1.4 1.4.1 1.4.2	от смежных сетевых организаций: AO «Донэнерго» филиал ПAO «Россети Юг» - «Ростовэнерго»	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	430 430 430	4 552,804 2 602,230 590,938	691,512	0,000	3 244,944 1 910,718 0,000	0,000 0,000 0,000
1.4.3	филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго" ОАО "Российские Железные Дороги"	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	430 430	1 334,226 25,410	0,000	0,000	1 334,226	0,000 0,000 0,000
	Добавить организацию Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	3 100,550			39,796	3 060,754
2.1	BH CH1	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	640 650	0,000 39,796			39,796	
2.3	CH2 HH	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	660 670	3 060,754 0,000				3 060,754
	Генерация на установках организации (совмещение деятельности) Отпуск из сети:	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	680 690	0,000 6 137,587		0,000	3 159,995	2 977,592
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	700	0,000				
4.1.1 4.2 4.2.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	710 720 730	0,000 4 780,984 0,000	0,000	0,000	1 803,392	2 977,592
4.2.1.1 4.3	прочим потреоителям, в том числе: потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов смежным сетевым организациям:	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	740 750	0,000 0,000 1 356,603		0,000	1 356,603	0,000
4.3.1 4.3.2	АО «Донэнерго» ООО «Ремэнерготранспорт»	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	750 750	1 184,408 43,992		0,000	1 184,408 43,992	0,000
4.3.3	OOO «Таганрогская энергетическая компания» Добавить организацию	тыс.кВт*ч	750	128,203			128,203	
4.4 5	население и приравненные к ним группы Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	950 960	0,000 1 743,947	.,	7	0,000 0,000	0,000 0,000
7	Хозяйственные нужды организации Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	970 980	0,000 0,000	0,000	0,000	0,000 0,000	0,000 0,000
8.1	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе: относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	990	224,174 0,000	0,000	0,000	124,745 0,000	83,162 0,000
	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе) Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь,	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	1010	0,000 224,174			0,000 124,745	0,000 83,162
11	учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период Небаланс	тыс.кВт*ч	1030	0,000			0,000	0,000
	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	29,645			19,219	0,000
12.1 12.2	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС" от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт МВт	1050 1060	2,679 0,000			0,000 0,000	0,000 0,000
12.3	Добавить организацию от несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4 12.4.1	Добавить организацию от смежных сетевых организаций: AO «Донэнерго»	МВт МВт	1460 1460	26,966 15,413			19,219 11,317	0,000
12.4.2 12.4.3	АО «донэнерго» филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» Филиал "Северо-Кавказский" АО "Оборонэнерго"	МВт	1460 1460	3,500 7,902	3,500	0,000	0,000 7,902	0,000 0,000 0,000
12.4.4	ОАО "Российские Железные Дороги" Добавить организацию	МВт	1460	0,151			0,000	0,000
13 13.1	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация) ВН	МВт МВт	1660 1670	18,365 0,000		0,000	0,236	18,129
13.2 13.3	CH1 CH2	МВт	1680 1690	0,236 18,129			0,236	18,129
13.4	НН Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт МВт	1700 1710	0,000				
15 15.1	Отпуск из сети: прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт МВт	1720 1730	36,352 0,000			18,716 0,000	17,636 0,000
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.2 15.2.1	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе: прочим потребителям, в том числе:	МВт МВт	1750 1760	28,317 0,000	0,000	0,000	10,681 0,000	17,636 0,000
15.2.1.1 15.3	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов смежным сетевым организациям:	МВт МВт	1770 1780	0,000 8,035	0,000	0,000	0,000 8,035	0,000 0,000
15.3.1 15.3.2	АО «Донэнерго» ООО «Ремэнерготранспорт»	MBT MBT	1780 1780	7,015 0,261	0,000	0,000	7,015 0,261	0,000 0,000
15.3.3	ООО «Таганрогская энергетическая компания» Добавить организацию	МВт	1780	0,759		0,000	0,759	0,000
16	население и приравненные к ним группы Отпуск в сеть других уровней напряжения Хозяйственные нужды организации	МВт МВт	1990 1990 2000	10,330 0,000	10,179		0,000 0,000	0,000 0,000
18	Собственные нужды организации Собственное потребление (совмещение деятельности) Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2010	0,000 0,000 1,328	0,000	0,000	0,000 0,000 0,739	0,000 0,000 0,493
19.1	относимые на собственное потребление Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт МВт	2030	0,000 1,328	0,000	0,000	0,000 0,739	0,000 0,493
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	0,000			0,000	0,000
22 III. Мощность	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
23	Заявленная мощность Максимальная мощность	МВт МВт	2070 2080	29,645 0,000		0,080	25,428	0,000
25	Резервируемая мощность ий полезный отпуск конечным потребителям	МВт	2090	0,000				
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт*ч	2100	0,000		0,000	0,000	0,000
26.1 26.2 26.2.1	по одноставочному тарифу по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч МВт	2110 2120 2130	0,000 0,000 0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1.1 26.2.2	мощность, в том числе: опосредованно подключённым к шинам генераторов компенсация потерь	МВт тыс.кВт*ч	2140 2150	0,000 0,000 0,000				
	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО: по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	2160 2170	0,000 0,000 0,000	0,000	-	0,000 0,000	0,000 0,000
27.1.1 27.1.2	прочим потребителям населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	2180 2190	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	тыс.кВт*ч	2200	0,000			0,000	0,000
27.1.2.1.1	установками и приравненным к нему категориям потребителей: в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в	тыс.кВт*ч	2220	0,000				
27.1.2.2	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
27.1.2.2.1 27.1.2.2.2	в пределах социальной нормы потребления сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	2240 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
27.1.2.3.1 27.1.2.3.2 27.1.2.4	в пределах социальной нормы потребления сверх социальной нормы потребления Саловолиеским огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	2270 2280 2290	0,000 0,000 0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан Религиозным организациям Оридическим дицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	2290 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 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 27.2.1	по двухставочному тарифу (прочие потребители): мощность, в том числе:	тыс.кВт*ч МВт	2330 2340	0,000 0,000		0,000	0,000	0,000
27.2.1.1 27.2.2	опосредованно подключённым к шинам генераторов компенсация потерь	МВт тыс.кВт*ч	2350 2360	0,000 0,000				
28 28.1	Оплачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу: по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч тыс.кВт*ч	2370 2380	4 475,089 0,000	1 043,292		3 406,387	0,000
28.2	по двухставочному тарифу: мощность	тыс.кВт*ч МВт	2390 2400	4 475,089 29,120	3,612	0,080	3 406,387 25,428	0,000 0,000
28.2.2 V. Стоимость	компенсация потерь услуг	тыс.кВт*ч	2410	4 475,089	1 043,292	25,410	3 406,387	0,000
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и TCO):	тыс.руб.	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1 29.2	по одноставочному тарифу по двухставочному тарифу:	тыс.руб. тыс.руб.	2430 2440	0,000 0,000		0,000	0,000	0,000
29.2.1 29.2.1.1	мощность, в том числе: опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2450 2460	0,000 0,000				
29.2.2 30	компенсация потерь Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	тыс.руб. тыс.руб.	2470 2480	0,000 0,000	0,000		0,000	0,000
30.1.1	по одноставочному тарифу прочим потребителям	тыс.руб. тыс.руб.	2490 2500	0,000 0,000			0,000	0,000
30.1.2.1	населению и приравненным к нему категориям потребителей: в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2510 2520	0,000 0,000		0,000	0,000	0,000
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2530 2540	0,000 0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1 30.2.1.1 30.2.2	мощность, в том числе: опосредованно потребителям с шин генераторов компенсация потерь	тыс.руб. тыс.руб. тыс.руб.	2550 2560 2570	0,000 0,000 0,000				
	компенсация потерь Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу: по одноставочному тарифу	тыс.руб. тыс.руб.	2580 2590	7 148,535 0,000	994,209	22,527	6 131,799	0,000
31.2 31.2.1	по двухставочному тарифу: мощность	тыс.руб.	2600 2610	7 148,535 6 163,013	994,209		6 131,799 5 381,631	0,000 0,000