

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

Субъект РФ	Рязанская область
Отчетный период	
Год	2022
Месяц	август
Наименование организации	ООО "ЭНЕРГО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"
Форма № 46-ЭЭ	ИНН
Приказ Росстата: Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543	КПП
Месячная, годовая	Вид деятельности
	Тип отчета
	ОКПО
	ОКАТО
Муниципальный район	Муниципальное образование
	ОКТМО
Котлодержатель	Плательщик НДС
Юридический адрес:	Почтовый адрес:
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона	Руководитель
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона	Главный бухгалтер
Фамилия, имя, отчество (код) номер телефона	Должностное лицо, ответственное за составление формы
e-mail	

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

Сроки предоставления:

25 числа после отчетного месяца,
10 февраля - за отчетный год

Дата последнего обновления реестра МР/МО:02.03.2021 12:21:27

Дата последнего обновления реестра организаций: 24.09.2022 12:56:21

**Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии
распределительными сетевыми организациями отдельным
ООО "ЭНЕРГО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"**

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	921,852	0,000	0,000	921,852	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	921,852	0,000	0,000	921,852	0,000
1.4.1	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Рязаньэнерго"	431	921,852	0,000	0,000	921,852	0,000
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	895,338	0,000	0,000	0,000	895,338
2.1	ВН	640	0,000		0,000	0,000	0,000
2.2	СН1	650	0,000	0,000		0,000	0,000
2.3	СН2	660	895,338	0,000	0,000		895,338
2.4	НН	670	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Отпуск из сети:	690	895,338	0,000	0,000	61,592	833,746
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	792,459	0,000	0,000	61,592	730,867
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	102,879	0,000	0,000	0,000	102,879
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	26,514	0,000	0,000	26,514	0,000
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозируемом балансе)	1010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозируемом балансе за соответствующий расчетный период	1020	26,514	0,000	0,000	26,514	0,000
11	Небаланс	1030	895,338	0,000	0,000	833,746	61,592
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	2,357	0,000	0,000	2,357	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	2,357	0,000	0,000	2,357	0,000
12.4.1	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Рязаньэнерго"	1461	2,357	0,000	0,000	2,357	0,000
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	2,357	0,000	0,000	0,000	2,357
13.1	ВН	1670	0,000		0,000	0,000	0,000
13.2	СН1	1680	0,000	0,000		0,000	0,000
13.3	СН2	1690	2,357	0,000	0,000		2,357
13.4	НН	1700	0,000	0,000	0,000	0,000	
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Отпуск из сети:	1720	2,273	0,000	0,000	0,153	2,120
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	1,723	0,000	0,000	0,153	1,570
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,550	0,000	0,000	0,000	0,550
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,084	0,000	0,000	0,084	0,000
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,084	0,000	0,000	0,084	0,000
22	Небаланс	2060	2,357	0,000	0,000	2,120	0,237
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	2,357	0,000	0,000	2,357	0,000
24	Максимальная мощность	2080	5,157	0,000	0,000	5,157	0,000
25	Резервируемая мощность	2090	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по одноставочному тарифу	2110	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2130	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2140	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2150	0,000	0,000	0,000	0,000	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:	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям	2180	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	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:	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	2220	0,000	0,000	0,000	0,000	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:	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	2250	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.5	Религиозным организациям	2300	0,000	0,000	0,000	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	2310	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	2320	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2350	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28	Оплачиваемые сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощность (МВт)	2400	2,357	0,000	0,000	2,357	0,000
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
V. Стоимость услуг (тыс. руб.)							
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по одноставочному тарифу	2430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2	по двухставочному тарифу:	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.2	компенсация потерь	2470	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	2500	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	815,949	0,000	0,000	815,949	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	815,949	0,000	0,000	815,949	0,000
31.2.1	мощность	2610	706,271	0,000	0,000	706,271	0,000
31.2.2	компенсация потерь	2620	109,678	0,000	0,000	109,678	0,000

