

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

Субъект РФ	Рязанская область	
Отчетный период		
Год	2022	
Месяц	июнь	
Наименование организации	ООО "ЭНЕРГО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"	
Форма № 46-ЭЭ Приказ Росстата: Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543 Месячная, годовая	ИНН	6230111891
	КПП	623001001
Вид деятельности	PCO	
Тип отчета	В целом по организации	
ОКПО	35320575	
ОКАТО	61401375000	
Муниципальный район	Город Рязань	
Муниципальное образование	Город Рязань	
ОКТМО	61701000	
Котлодержатель	Нет	
Плательщик НДС	Да	
Юридический адрес:	390048, Рязанская область, город Рязань, улица Новоселов, дом 49, помещение 117	
Почтовый адрес:	390048, Рязанская область, город Рязань, улица Новоселов, дом 49, помещение 117	
Руководитель		
Фамилия, имя, отчество	Пушкин Виктор Анатольевич	
(код) номер телефона	89106397929	
Главный бухгалтер		
Фамилия, имя, отчество	Косульникова Марина Леонидовна	
(код) номер телефона	89805607075	
Должностное лицо, ответственное за составление формы		
Фамилия, имя, отчество	Суворин Александр Петрович	
Должность	заместитель директора	
(код) номер телефона	89185879976	
e-mail	energo@eskrzn.ru	
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: 23.07.2022 11:50:18		
Срок предоставления отчета истек	Да	
Ссылка на обосновывающие материалы		

**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	821,469	0,000	0,000	821,469	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	821,469	0,000	0,000	821,469	0,000
1.4.1	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Рязаньэнерго"	431	821,469	0,000	0,000	821,469	0,000
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	806,189	0,000	0,000	0,000	806,189
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	806,189	0,000	0,000		806,189
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	806,189	0,000	0,000	52,413	753,776
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	669,682	0,000	0,000	52,413	617,269
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	136,507	0,000	0,000	0,000	136,507
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	15,280	0,000	0,000	15,280	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 прогнозном 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 прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	15,280	0,000	0,000	15,280	0,000
11	Небаланс	1030	806,189	0,000	0,000	753,776	52,413
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	2,457	0,000	0,000	2,457	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	2,457	0,000	0,000	2,457	0,000
12.4.1	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Рязаньэнерго"	1461	2,457	0,000	0,000	2,457	0,000
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	2,457	0,000	0,000	0,000	2,457
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	2,457	0,000	0,000		2,457
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	2,369	0,000	0,000	0,153	2,216
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	1,819	0,000	0,000	0,153	1,666
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	0,090	0,000	0,000	0,090	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	0,090	0,000	0,000	0,090	0,000
22	Небаланс	2060	2,455	0,000	0,000	2,214	0,241
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	2,457	0,000	0,000	2,457	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	2,457	0,000	0,000	2,457	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	801,595	0,000	0,000	801,595	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	801,595	0,000	0,000	801,595	0,000
31.2.1	мощность	2610	706,271	0,000	0,000	706,271	0,000
31.2.2	компенсация потерь	2620	95,324	0,000	0,000	95,324	0,000

