

эргии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям

Рязанская область
Отчётный период
2023
Январь
ООО "ЭНЕРГО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ"
6230111891
623001001
1186234018520
1 23 00   Общества с ограниченной ответственностью
PCO
В целом по организации
35320575
61401375000
Город Рязань
Город Рязань
61701000
Нет
ОСН

390000, Рязанская область, город Рязань, улица Право-Лыбедская, дом 40, помещение Н65, офис 3
390000, Рязанская область, город Рязань, улица Право-Лыбедская, дом 40, помещение Н65, офис 3
Пушкин Виктор Анатольевич
89106397929
Косульникова Марина Леонидовна
89106109626
Суворин Александр Петрович
заместитель генерального директора
89185879976

[energo@eskrzn.ru](mailto:energo@eskrzn.ru)

2023, 14:59:51

[Загрузить](#)

Статистика предоставления отчётов за 2023 год

Реестр ФГИС ЕИАС

Форма № 46-ЭЭ (передача)

Приказ Росстата:  
Об утверждении формы от 05.09.2018 № 543

Месячная, годовая

Сроки предоставления:  
25 числа после отчётного месяца,  
10 февраля - за отчётный год

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

ОКПО - Общероссийский Классификатор Предприятий и Организаций

ОКАТО - Общероссийский Классификатор Административно-  
Территориальных Образований

ОКТМО - Общероссийский Классификатор Территорий Муниципальных  
Образований

ОСН - общая система налогообложения

УСН - упрощенная система налогообложения

ПСН - патентная система налогообложения

ЕНВД - вмененная система налогообложения или единый налог  
на вмененный доход

ЕСХН - единый сельскохозяйственный налог

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

Сведения об отпуске (перерыве) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельных категорий потребителей ООО "ЭНЕРГО СЕТЕВАЯ КОМПАНИЙ"

МР №п/п	Потребитель	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
<b>I. Электроэнергия</b>					Коды по ОКМ: 1000 киловатт-часов – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384			
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт·ч	10	1 303,109	404,340	0,000	898,769	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт·ч	20	404,340	404,340	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 негосударственных 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	898,769	0,000	0,000	898,769	0,000
1.4.1	Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" – "Рязаньэнерго"	тыс.кВт·ч	430	238,572			238,572	
1.4.2	Шилковский МУТЭС	тыс.кВт·ч	430	3,817			3,817	
1.4.3	МРП "ЭНЕРС"	тыс.кВт·ч	430	566,380			566,380	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из догис. угольной наработки (трансформации)	тыс.кВт·ч	630	1 220,603	0,000	0,000	0,000	1 220,603
2.1	ВН	тыс.кВт·ч	640	640	0,000			
2.2	СН1	тыс.кВт·ч	650	0,000				
2.3	СН2	тыс.кВт·ч	660	1 220,603				1 220,603
2.4	НН	тыс.кВт·ч	670	0,000				
3	Генерация на станциях организации (современные деятельности)	тыс.кВт·ч	680	0,000				
4	Отпуск из сетей:	тыс.кВт·ч	690	1 220,603	0,000	0,000	82,506	1 138,097
4.1	прямые продажи потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт·ч	700	0,000				
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к станциям генераторов	тыс.кВт·ч	710	0,000				
4.2	потребителям ПЛ, ЭЭС, ЭЭС, в том числе:	тыс.кВт·ч	720	890,573				890,573
4.2.1	прямые потребители, в том числе:	тыс.кВт·ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к станциям генераторов	тыс.кВт·ч	740	0,000				
4.3	смежные сетевые организации:	тыс.кВт·ч	750	82,506	0,000	0,000	82,506	0,000
4.3.1	ООО "Рязань-Промышленные Корпорации"	тыс.кВт·ч	750	82,506			82,506	
	Добавить организацию							
4.4	население и проживающие в нем группы	тыс.кВт·ч	950	247,524				247,524
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт·ч	960	0,000				
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт·ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (современные деятельности)	тыс.кВт·ч	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	тыс.кВт·ч	990	86,831			86,831	
8.1	относительно собственного потребления	тыс.кВт·ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в балансе прогноза баланса)	тыс.кВт·ч	1010	0,000				
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в балансе прогноза баланса за соответствующий расчетный период.	тыс.кВт·ч	1020	86,831	0,000	0,000	86,831	0,000
11	Небаланс	тыс.кВт·ч	1030	1 216,278	404,340	0,000	729,432	82,506
<b>II. Мощност</b>								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	4,301	0,691	0,000	3,610	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	0,691	0,691	0,000	0,000	0,000
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 негосударственных организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	3,610	0,000	0,000	3,610	0,000
12.4.1	Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" – "Рязаньэнерго"	МВт	1460	3,610			3,610	
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из догис. угольной наработки (трансформации)	МВт	1660	4,301	0,000	0,000	0,000	4,301
13.1	ВН	МВт	1670	0,000				
13.2	СН1	МВт	1680	0,000				
13.3	СН2	МВт	1690	4,301				4,301
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на станциях организации (современные деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сетей:	МВт	1720	4,159	0,000	0,000	0,153	4,006
15.1	прямые продажи потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к станциям генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ПЛ, ЭЭС, ЭЭС, в том числе:	МВт	1750	3,456				3,456
15.2.1	прямые потребители, в том числе:	МВт	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к станциям генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	смежные сетевые организации:	МВт	1780	0,153	0,000	0,000	0,153	0,000
15.3.1	ООО "Рязань-Промышленные Корпорации"	МВт	1790	0,153			0,153	
	Добавить организацию							
15.4	население и проживающие в нем группы	МВт	1980	0,520				0,520
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	0,000				
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000				
18	Собственное потребление (современные деятельности)	МВт	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	0,142			0,142	
19.1	относительно собственного потребления	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в балансе прогноза баланса)	МВт	2040	0,000				
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в балансе прогноза баланса за соответствующий расчетный период.	МВт	2050	0,142	0,000	0,000	0,142	0,000
22	Небаланс	МВт	2060	4,301	0,691	0,000	3,315	0,296
<b>III. Мощност</b>								
23	Заказовая мощност	МВт	2070	4,301				4,301
24	Максимальная мощност	МВт	2080	10,125				10,125
25	Проектируемая мощност	МВт	2090	0,000				
<b>IV. Фактический показатель отпуски конечным потребителям</b>								
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт·ч	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2110	0,000				
26.2	по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощност, в том числе:	МВт	2130	0,000				
26.2.1.1	опосредованно подключенным к станциям генераторов	МВт	2140	0,000				
26.2.2	коммерческая потерь	тыс.кВт·ч	2150	0,000				
27	Полезный отпуск потребителям ПЛ, ЭЭС:	тыс.кВт·ч	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	полезные потребители	тыс.кВт·ч	2180	0,000				
27.1.2	население и проживающие в нем группы	тыс.кВт·ч	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	население, проживающее в жилых помещениях (улицы и дома), не оборудованные в установленном порядке стационарными электросчетчиками и (или) электромеханическими установками и приборами к нему относятся	тыс.кВт·ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2210	0,000				
27.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2220	0,000				
27.1.2.2.1	население, проживающее в жилых помещениях (улицы и дома), оборудованные в установленном порядке стационарными электросчетчиками и электромеханическими установками и приборами к нему относятся	тыс.кВт·ч	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.2	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2240	0,000				
27.1.2.2.3	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2250	0,000				
27.1.2.3	население, проживающее в социальных жилых пунктах и приравненных 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	иные пользователи электрической энергии	тыс.кВт·ч	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозные организации	тыс.кВт·ч	2300	0,000				
27.1.2.6	Юридические лица, приобретающие электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и в социальных пунктах, жилых домах при возмездии части и в целях потребления сформированного и повышаемого для их содержания	тыс.кВт·ч	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческие объединения граждан (гражданско-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт·ч	2320	0,000				
27.2	по двустороннему тарифу (полезные потребители):	тыс.кВт·ч	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощност, в том числе:	МВт	2340	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключенным к станциям генераторов	МВт	2350	0,000				
27.2.2	коммерческая потерь	тыс.кВт·ч	2360	0,000				
28	Опознанный отпуски организациями объема оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт·ч	2370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2380	0,000				
28.2	по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощност	МВт	2400	0,000				
28.2.2	коммерческая потерь	тыс.кВт·ч	2410	0,000				
<b>V. Стоимость услуг</b>								
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 двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2430	0,000				
29.2	по двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощност, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000				
29.2.1.1	опосредованно подключенным к станциям генераторов	тыс.руб.	2460	0,000				
29.2.2	коммерческая потерь	тыс.руб.	2470	0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ПЛ, ЭЭС:	тыс.руб.	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	полезные потребители	тыс.руб.	2500	0,000				
30.1.2	население и проживающие в нем группы (улицы и дома), не оборудованные в установленном порядке стационарными электросчетчиками и (или) электромеханическими установками и приборами к нему относятся	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 двустороннему тарифу (полезные потребители):	тыс.руб.	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощност, в том числе:	тыс.руб.	2550	0,000				
30.2.1.1	опосредованно подключенным к станциям генераторов	тыс.руб.	2560	0,000				
30.2.2	коммерческая потерь	тыс.руб.	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемая сетевыми организациями по индивидуальным тарифу:	тыс.руб.	2580	1 473,481	0,000	0,000	1 473,481	0,000
31.1	по двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2590	0,000				
31.2	по двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2600	1 473,481	0,000	0,000	1 473,481	0,000
31.2.1	мощност	тыс.руб.	2610	1 275,755				1 275,755
31.2.2	коммерческая потерь	тыс.руб.	2620	197,746				197,746