

ергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям

Рязанская область
Отчётный период
2023
Май
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
Суворин Александр Петрович
89185879976
Косульникова Марина Леонидовна
89106109626

Суворин Александр Петрович
заместитель генерального директора
89185879976
energo@eskrzn.ru

.2023, 11:44:12

https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&guid=df6b3834-3ea1-438d-b607-514d9800bfce

Загрузить

Статистика предоставления отчётов за 2023 год

18.02.2023 15:57:20
Принят
24.03.2023 14:07:24
Принят
25.06.2023 19:12:21
На рассмотрении
26.06.2023 11:35:05
На рассмотрении

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
					1	2	3	4
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт·ч	10	1 404,00	488,499	0,000	915,511	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт·ч	20	488,499	488,499	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	915,511	0,000	0,000	915,511	0,000
1.4.1	Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Рязаньэнерго"	тыс.кВт·ч	430	486,098			486,098	
1.4.2	Школовское МУПТЭС	тыс.кВт·ч	430	2,824			2,824	
1.4.3	МУП "ЭНЕРС"	тыс.кВт·ч	430	426,589			426,589	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из дозвучиваемой нагрузки (трансформации):	тыс.кВт·ч	630	1 355,167	0,000	0,000	0,000	1 355,167
2.1	ВН	тыс.кВт·ч	640	0,000				
2.2	СН1	тыс.кВт·ч	650	0,000				
2.3	СН2	тыс.кВт·ч	660	1 355,167				1 355,167
2.4	НН	тыс.кВт·ч	670	0,000				
3	Генерация на станциях организации (совмещение деятельности)	тыс.кВт·ч	680	0,000				
4	Отпуск из сетей:	тыс.кВт·ч	690	1 355,167	0,000	0,000	48,843	1 306,324
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	1 130,820				1 130,820
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	48,843	0,000	0,000	48,843	0,000
4.3.1	ООО "Рязанские промышленные корпорации"	тыс.кВт·ч	750	48,843			48,843	
	Добавить организацию							
4.4	население и проживающие в нем группы	тыс.кВт·ч	950	175,504				175,504
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 (совмещение деятельности)	тыс.кВт·ч	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	тыс.кВт·ч	990	40,313			40,313	
8.1	относительно собственного потребления	тыс.кВт·ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в балансе прогнозного баланса)	тыс.кВт·ч	1010	0,000				
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в балансе прогнозного баланса за соответствующий расчетный период.	тыс.кВт·ч	1020	40,313	0,000	0,000	40,313	0,000
11	Небаланс	тыс.кВт·ч	1030	1 363,697	488,499	0,000	826,355	48,843
II. Мощност								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	3,228	0,691	0,000	2,537	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	2,537	0,000	0,000	2,537	0,000
12.4.1	Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Рязаньэнерго"	МВт	1460	2,537			2,537	
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из дозвучиваемой нагрузки (трансформации):	МВт	1660	3,228	0,000	0,000	0,000	3,228
13.1	ВН	МВт	1670	0,000				
13.2	СН1	МВт	1680	0,000				
13.3	СН2	МВт	1690	3,228				3,228
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на станциях организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сетей:	МВт	1720	3,715	0,000	0,000	0,153	3,638
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	3,088				3,088
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 "Рязанские 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 (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	0,127			0,127	
19.1	относительно собственного потребления	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в балансе прогнозного баланса)	МВт	2040	0,000				
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в балансе прогнозного баланса за соответствующий расчетный период.	МВт	2050	0,127	0,000	0,000	0,127	0,000
22	Небаланс	МВт	2060	2,537	0,691	0,000	2,256	-0,411
III. Мощност								
23	Запасовая мощност	МВт	2070	3,228			3,228	
24	Максимальная мощност	МВт	2080	10,125			10,125	
25	Резервированная мощност	МВт	2090	0,000				
IV. Фактический показатель отпуски конечным потребителям								
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 потеря	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 потребителей:	тыс.кВт·ч	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	население и проживающие в нем группы потребителей (в том числе: население торговых и жилых домов, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроприборами и (или) электроприборами, установленными и присоединенным к нему потребителям)	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 и проживающие в нем группы потребителей (в том числе: население торговых и жилых домов, оборудованных в установленном порядке стационарными электроприборами и электроприборами, установленными и присоединенным к нему потребителям)	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				
27.1.2.2.2.1	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2250	0,000				
27.1.2.3	население, проживающее в сельских населенных пунктах и присоединенным 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, не относящиеся к социальным категориям населения	тыс.кВт·ч	2290	0,000				
27.1.2.5	Резервированная организационная	тыс.кВт·ч	2300	0,000				
27.1.2.6	Юридические лица, приобретающие электроэнергию в целях потребления на коммерческие нужды и в составе группы, жилых домов при включении части из них в состав потребителей сформированных и присоединенных к нему потребителям	тыс.кВт·ч	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гражданско-строительным, гаражным кооперативам) и хозяйственным товариществам 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 потеря	тыс.кВт·ч	2360	0,000				
28	Опознанным сетевым организациям объем оказанных услуг по двустороннему 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 потеря	тыс.кВт·ч	2410	0,000				
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
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 потеря	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 потребителей:	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 потеря	тыс.руб.	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемая сетевыми организациями по инвентаризационному тарифу:	тыс.руб.	2580	1 411,947	0,000	0,000	1 411,947	0,000
31.1	по двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2590	0,000				
31.2	по двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2600	1 411,947	0,000	0,000	1 411,947	0,000
31.2.1	мощност	тыс.руб.	2610	1 275,751			1 275,751	
31.2.2	коммерческая потеря	тыс.руб.	2620	136,122			136,122	