

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

Субъект РФ	Курская область	
Отчетный период		
Год	2020	
Месяц	год	
Наименование организации	МУП "Горэлектросети" МО г.Железнодорожск	
ИНН	4633002940	
КПП	463301001	
Вид деятельности	РСО	
Тип отчета	В целом по организации	
ОКПО	27806607	
ОКАТО	38405000000	
Муниципальный район	город Железнодорожск	
Муниципальное образование	город Железнодорожск	
ОКТМО	38705000	
Котлодержатель	Нет	
Плательщик НДС	Да	
Адрес организации		
Юридический адрес:	307170, г.Железнодорожск, Курская обл., ул.Мира, д.66	
Почтовый адрес:	307170, г.Железнодорожск, Курская обл., ул.Мира, д.66	
Руководитель		
Фамилия, имя, отчество	Миронов Евгений Викторович	
(код) номер телефона	(47148) 4-50-46	
Главный бухгалтер		
Фамилия, имя, отчество	Гулякина Ирина Владимировна	
(код) номер телефона	(47148) 3-67-85	
Должностное лицо, ответственное за составление формы		
Фамилия, имя, отчество	Мельникова Елена Ивановна	
Должность	Старший экономист	
(код) номер телефона	(47148) 4-35-45	
e-mail	electseti@rambler.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: 19.10.2018 8:30:15

Дата последнего обновления реестра организаций: 09.02.2021 10:46:49

№ п/п		Наименование показателя	Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384						
			Код строки	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	
0			I. Электроэнергия (тыс. кВт·ч)						
1	Поступление в сеть из других организаций:		10	152 925,502	145 672,830	7 252,672	0,000	0,000	
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"		20	152 925,502	145 672,830	7 252,672			
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:		30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Добавить организацию									
1.3	от несековых организаций:		230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Добавить организацию									
1.4	от смежных сетевых организаций:		430	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Добавить организацию									
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)		630	281 921,778	0,000	61 847,534	138 875,941	81 198,303	
2.1	ВН		640	136 319,418		61 847,534	74 471,884		
2.2	СН1		650	64 404,057			64 404,057		
2.3	СН2		660	81 198,303				81 198,303	
2.4	НН		670	0,000					
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)		680	0,000					
4	Отпуск из сети:		690	134 704,360	7 719,730	3 701,086	52 067,051	71 216,493	
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:		700	66 780,424	7 719,730	3 701,086	44 432,560	10 927,048	
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов		710	0,000					
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:		720	0,000					
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:		730	0,000					
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов		740	0,000					
4.3	смежными сетевыми организациями:		750	7 643,671	0,000	0,000	7 634,491	9,180	
4.3.1	ООО "Железнодорожная сетевая компания"		751	7 643,671			7 634,491	9,180	
Добавить организацию									
4.4	населению и приравненным к нему категориям		950	60 280,265				60 280,265	
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения		960	281 921,778	136 319,418	64 404,057	81 198,303		
6	Хозяйственные нужды организации		970	206,089	206,089				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)		980	0,000					
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:		990	18 015,053	1 427,593	995,063	5 610,587	9 981,810	
8.1	относительные на собственное потребление (фактическое значение)		1000	0,000					
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)		1010	17 287,000	1 400,188	980,161	5 500,908	9 405,743	
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период		1020	728,053	27,405	14,902	109,679	576,067	
11	Небаланс		1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
II. Мощность (МВт)									
12	Поступление в сеть из других организаций:		1040	20,748	19,765	0,983	0,000	0,000	
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"		1050	20,748	19,765	0,983	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 несековых организаций:		1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Добавить организацию									
12.4	от смежных сетевых организаций:		1460	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Добавить организацию									
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)		1660	34,171	0,000	7,634	15,360	11,177	
13.1	ВН		1670	14,436		7,634	6,802		
13.2	СН1		1680	8,558			8,558		
13.3	СН2		1690	11,177				11,177	
13.4	НН		1700	0,000					
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)		1710	0,000					
15	Отпуск из сети:		1720	18,279	1,050	0,501	7,068	9,660	

15.1	иными приборами потребления по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	9,065	1,050	0,501	6,032	1,482
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ТП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	0,000				
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	свежими сетевыми организациями:	1780	1,037	0,000	0,000	1,036	0,001
15.3.1	ООО "Железнодорожная сетевая компания"	1781	1,037			1,036	0,001
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	8,177				8,177
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	34,171	18,494	8,006	7,671	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,028	0,028			
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	2,441	0,193	0,110	0,621	1,517
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводем прогнозом балансе)	2040	2,251	0,186	0,109	0,611	1,445
21	Объем превышения фактически объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводем прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,090	0,007	0,001	0,010	0,072
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	0,000				
24	Максимальная мощность	2080	18,730	0,537	0,548	7,918	9,727
25	Резервированная мощность	2090	0,000				
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч, МВт)							
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	134 910,449	7 925,819	3 701,086	52 067,051	71 216,493
26.1	по одноставочному тарифу	2110	134 910,449	7 925,819	3 701,086	52 067,051	71 216,493
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				
26.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2150	0,000				
27	Полезный отпуск потребителям ТП, 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				
27.1.2	населению и приравненным к нему категории потребителей:	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	2210	0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	2220	0,000				
27.1.2.2	населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2240	0,000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	2250	0,000				
27.1.2.3	населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	2270	0,000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000				
27.1.2.4	Садомовладельцы, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозные организации	2300	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				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гражданско-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	2320	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				
27.2.1.1	опосредованно подключенным к шинам генераторов (МВт)	2350	0,000				
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2360	0,000				
28	Оплативший 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				

28.2.1	по двуставочному тарифу:	2390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощность (МВт)	2400	0,000					
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	0,000					
V. Стоимость услуг (тыс. руб.)								
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по принятым договорам и ТСО):	2420	154 939,905	9 218,047	4 242,336	59 865,059	81 614,463	
29.1	по одноставочному тарифу	2430	154 939,905	9 218,047	4 242,336	59 865,059	81 614,463	
29.2	по двуставочному тарифу:	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
29.2.1	мощность, в том числе:	2450	0,000					
29.2.1.1	опосредованно потребителями с шин генераторов	2460	0,000					
29.2.2	компенсация потерь	2470	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	прочими потребителями	2500	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					
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	0,000					
30.2	по двуставочному тарифу (прочие потребители):	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
30.2.1	мощность, в том числе:	2550	0,000					
30.2.1.1	опосредованно потребителями с шин генераторов	2560	0,000					
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000					
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000					
31.2	по двуставочному тарифу:	2600	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
31.2.1	мощность	2610	0,000					
31.2.2	компенсация потерь	2620	0,000					