

2023 год

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

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
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	705 554,997	702 959,636	0,000	2 428,612	166,749
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	0,000				
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от несетевых организаций:	230	415,797	0,000	0,000	410,331	5,466
	ООО "УК ЖКХ"	231	1,3220				1,3220
	ПАО "Ростелеком"	232	0,0000				0,0000
	МУП "Гор.УЖКХ", г. Верхняя Салда	233	374,0140			369,8700	4,1440
	МСЧ Тирус	234	0,0000			0,0000	0,0000
	ИП Эвинян	235	28,3580			28,3580	
	ИП Саргсян	236	12,1030			12,1030	
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	705 139,200	702 959,636	0,000	2 018,281	161,283
	от сетей ОАО "МРСК Урала"	431	699 052,069	699 051,260		0,809	
	от сетей ОАО "Оборонэнерго"	434	150,080			150,0800	
	от сетей ОАО "РЖД"	433	19,330				19,3300
	АО "ВЭС"	432	5 917,721	3 908,3760		1 867,3920	141,9530
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	390 336,899	0,000	0,000	283 744,751	106 592,148
2.1	ВН	640	283 744,751			283 744,7510	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	106 592,148				106 592,1480
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	37 980,105	25 247,729	0,000	11 893,200	839,176
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000				
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	1 572,849	0,000	0,000	1 053,822	519,027
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	смежным сетевым организациям:	750	36 003,661	25 247,729	0,000	10 755,932	0,000
4.3.0	АО "ВЭС"	751	36 003,661	25 247,7290		10 755,9320	
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	403,595			83,4460	320,1490
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	390 336,899	283 744,751		106 592,148	
6	Хозяйственные нужды организации	970	548,293	348,447		12,862	186,9840
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	659 182,416	390 305,664		164 548,667	104 328,0850
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	7 844,183	3 313,045		3 126,486	1 404,6520
	Общий объем потерь, %		1,11%	0,47%		1,09%	1,32%
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	6 883,229	2 615,358		2 908,337	1 359,5340
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	1 067,100	679,456		316,607	71,0370
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	6 777,083	2 633,589	0,000	2 809,879	1 333,615
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	93,8203	93,3075	0,0000	0,4944	0,0184
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,0000				

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,0504	0,0000	0,0000	0,0469	0,0035
12.3.1.	ООО "УК ЖКХ"	1261	0,0018				0,0018
12.3.2.	ПАО "Ростелеком"	1262	0,0000				0,0000
12.3.3.	МУП "Гор.УЖКХ", г. Верхняя Салда	1263	0,0416			0,0399	0,0017
12.3.4.	ИП Эвинян	1264	0,0070			0,0070	
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	93,7699	93,3075	0,0000	0,4475	0,0149
12.4.1	от сетей МРСК Урала	1461	92,8205	92,8205		0,0000	
12.4.2.	АО "ВЭС"	1462	0,9172	0,4870		0,4129	0,0102
12.4.3	от сетей ОАО "Оборонэнерго"	1464	0,0346			0,0346	
12.4.4.	от сетей ОАО РЖД	1463	0,0047				0,0047
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	51,3419	0,0000	0,0000	37,4252	13,9167
13.1	ВН	1670	37,4252			37,4252	
13.2	СН1	1680	0,0000				
13.3	СН2	1690	13,9167				13,9167
13.4	НН	1700	0,0000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,0000				
15	Отпуск из сети:	1720	6,4886	4,4123	0,0000	1,9474	0,1289
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,0000				
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,0000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	0,2145			0,1531	0,0614
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,0000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,0000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	6,1701	4,4123		1,7578	
15.3.0	АО "ВЭС"	1781	6,1701	4,4123		1,7578	
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,1040			0,0365	0,0675
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	51,3419	37,4252		13,9167	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,0617	0,0389		0,0015	0,0213
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	85,7907	50,6735		21,5564	13,5608
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	1,4793	0,7576		0,4976	0,2241
19.1	относимые на собственное потребление	2030	1,2819	0,5988		0,4652	0,2179
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,2759	0,1757		0,0819	0,0183
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	1,2034	0,5819	0,0000	0,4157	0,2058
22	Небаланс	2060	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	11,1509	8,0069		2,9159	0,2281
24	Максимальная мощность	2080	15,0857	8,2000		6,1404	0,7453
25	Резервируемая мощность	2090	6,9368	3,7971		3,1397	0,0000
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				
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 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

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
27.1.1	прочим потребителям	2180	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				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	2220	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				
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 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				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	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 (гаражно-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	Оплачиваемый сетевыми организациями объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	2370	37 980,105	25 247,729	0,000	11 893,200	839,176
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	37 980,105	25 247,729	0,000	11 893,200	839,176
28.2.1	мощность (МВт)	2400	11,012	8,007		2,825	0,180
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	37 980,105	25 247,729		11 893,200	839,176
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				
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				
29.2.1.1	опосредованно потребителям 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	прочим потребителям	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				

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
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				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	18 834,781	13 492,702	0,000	5 015,736	326,343
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	18 834,781	13 492,702	0,000	5 015,736	326,343
31.2.1	мощность	2610	15 580,644	11 329,476		3 996,726	254,442
31.2.2	компенсация потерь	2620	3 254,137	2 163,226		1 019,010	71,901