

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

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	8 330,784	0,000	0,000	8 330,784	0,000
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
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	8 330,784	0,000	0,000	8 330,784	0,000
× 1.4.1	АО "Тюменьэнерго"	431	2 859,546			2 859,546	
× 1.4.2	МУП "Надымские городские электрические сети"	432	4 603,714			4 603,714	
× 1.4.3	Надымский филиал ООО "Газпром энерго"	433	867,524			867,524	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	736,629	0,000	0,000	0,000	736,629
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	736,629				736,629
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	8 057,052	0,000	0,000	7 344,953	712,099
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	7 043,115			6 459,344	583,771
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	7 043,115			6 459,344	583,771
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	1,021	0,000	0,000	1,021	0,000
× 4.3.1	МУП "Надымские городские электрические сети"	751	1,021			1,021	
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	1 012,916			884,588	128,328
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	736,629			736,629	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	273,732			249,202	24,530
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	0,000				
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	273,732	0,000	0,000	249,202	24,530
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	1,015	0,000	0,000	1,015	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	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	1,015	0,000	0,000	1,015	0,000
× 12.4.1	АО "Тюменьэнерго"	1461	0,345			0,345	
× 12.4.2	МУП "Надымские городские электрические сети"	1462	0,564			0,564	
× 12.4.3	Надымский филиал ООО "Газпром энерго"	1463	0,107			0,107	
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0,090	0,000	0,000	0,000	0,090
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	0,090				0,090
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	0,886	0,000	0,000	0,799	0,087
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,000				
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	0,860			0,788	0,072
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,860			0,788	0,072
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,001	0,000	0,000	0,001	0,000
× 15.3.1	МУП "Надымские городские электрические сети"	1781	0,001			0,001	
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,025			0,011	0,015
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,090			0,090	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,035			0,032	0,004
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,000				
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,035	0,000	0,000	0,032	0,004
22	Небаланс	2060	0,094	0,000	0,000	0,094	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	1,235			1,235	
24	Максимальная мощность	2080	0,000				
25	Резервируемая мощность	2090	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				
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	8 056,031	0,000	0,000	7 343,932	712,099
27.1	по одноставочному тарифу:	2170	8 056,031	0,000	0,000	7 343,932	712,099
27.1.1	прочим потребителям	2180	7 043,115			6 459,344	583,771
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	1 012,916	0,000	0,000	884,588	128,328
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	1 012,916			884,588	128,328
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	273,732	0,000	0,000	249,202	24,530
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	273,732	0,000	0,000	249,202	24,530
28.2.1	мощность (МВт)	2400	0,000				
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт ч)	2410	273,732			249,202	24,530
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	19 121,592	0,000	0,000	17 417,311	1 704,281
30.1	по одноставочному тарифу	2490	19 121,592	0,000	0,000	17 417,311	1 704,281
30.1.1	прочим потребителям	2500	18 072,725			16 502,243	1 570,482
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	2510	1 048,867	0,000	0,000	915,068	133,799
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	1 048,867			915,068	133,799
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	2530	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				
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	441,242	0,000	0,000	403,385	37,857
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	441,242	0,000	0,000	403,385	37,857
31.2.1	мощность	2610	0,000				
31.2.2	компенсация потерь	2620	441,242			403,385	37,857

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)

специалист по работе с потр
(должность)

(3499) 53-19-20
(номер контактного телефона)

Должикова Нина Сергеевна
(Ф.И.О.)

«__» _____ 20__ год
(дата составления документа)