

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей ИСЭ/ИД/ИД:

Коды по ОКЕЛ: 1000 киловатт-часов – 246, киловатт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровням напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:						
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	10	3 999,189	0,000	0,000	3 999,189	
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций	20	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3	Добавить организацию от нештатных организаций	230	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.4	Добавить организацию от обычных сетевых организаций	430	3 999,189	0,000	0,000	3 999,189	
1.4.1	АО "Тюменьэнерго"	431	1 283,041			1 283,041	
1.4.2	МУП "Надымские городские электрические сети"	432	2 276,940			2 276,940	
1.4.3	Надымский филиал ООО "Газпром энерго"	433	439,308			439,308	
2	Добавить организацию						
2.1	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформации)						
2.1.1	ВН	630	333,349	0,000	0,000	0,000	
2.1.2	СН1	940	0,000				
2.1.3	СН2	680	0,000				
2.1.4	НН	960	333,349			333,349	
2.2	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	670	0,000				
2.3	Отпуск из сети	680	0,000				
2.4	прямые продажи потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000				
2.4.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
2.4.2	потребителям ГП, ЗАО, ЗСК, в том числе:	720	3 395,825			3 395,825	
2.4.2.1	прочие потребители, в том числе:	730	3 395,825			3 395,825	
2.4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				
2.4.2.2	иными сетевыми организациями:	750	3,021	0,000	0,000	1,021	
2.5	МУП "Надымские городские электрические сети"	761	1,021			1,021	
3	Добавить организацию						
3.1	населенно и приравненным к нему категориям	960	443,059			387,679	
3.2	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	333,349			333,349	
3.3	хозяйственные нужды организаций	970	0,000				
3.4	Собственные потребности (совмещение деятельности)	980	0,000				
3.5	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	159,394			146,572	
3.5.1	относимый на собственные потребности (фактические значения)	1000	0,000				
3.5.2	Нормативные потери (объемы потерь, установленные в балансе прогнозируем балансе)	1010	0,000				
3.5.3	Объем превышения фактически объема потерь электрической энергии над объемом потерь, установленный в балансе прогнозируем балансе за соответствующий расчетный период	1020	159,394	0,000	0,000	146,572	
3.6	небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.7	ИТ. Мощность (МВт)						
3.7.1	Поступление в сеть из других организаций:						
3.7.1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1040	0,992	0,000	0,000	0,992	
3.7.1.2	от генерирующих компаний и блок-станций	1050	0,000				
3.7.2	Добавить организацию от нештатных организаций	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.7.3	Добавить организацию от обычных сетевых организаций	1460	0,992	0,000	0,000	0,992	
3.7.4	АО "Тюменьэнерго"	1461	0,313			0,313	
3.7.4.1	МУП "Надымские городские электрические сети"	1462	0,567			0,567	
3.7.4.2	Надымский филиал ООО "Газпром энерго"	1463	0,111			0,111	
3.8	Добавить организацию						
3.8.1	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформации)						
3.8.1.1	ВН	1690	0,083	0,000	0,000	0,000	
3.8.1.2	СН1	1670	0,000				
3.8.1.3	СН2	1680	0,000				
3.8.1.4	НН	1690	0,083			0,083	
3.8.2	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1700	0,000				
3.8.3	Отпуск из сети	1710	0,000				
3.8.4	прямые продажи потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1720	0,951	0,000	0,000	0,879	
3.8.4.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1730	0,000				
3.8.4.2	потребителям ГП, ЗАО, ЗСК, в том числе:	1740	0,000				
3.8.4.2.1	прочие потребители, в том числе:	1750	0,844			0,777	
3.8.4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1760	0,844			0,777	
3.8.4.2.2	иными сетевыми организациями:	1770	0,000				
3.8.4.3	иными сетевыми организациями:	1780	0,001	0,000	0,000	0,001	
3.8.5	МУП "Надымские городские электрические сети"	1781	0,001			0,001	
3.9	Добавить организацию						
3.9.1	населенно и приравненным к нему категориям	1980	0,106			0,094	
3.9.2	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	0,063			0,063	
3.9.3	хозяйственные нужды организаций	2000	0,000				
3.9.4	Собственные потребности (совмещение деятельности)	2010	0,000				
3.9.5	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,041			0,038	
3.9.5.1	относимый на собственные потребности	2030	0,000				
3.9.5.2	Нормативные потери (объемы потерь, установленные в балансе прогнозируем балансе)	2040	0,000				
3.9.5.3	Объем превышения фактически объема потерь электрической энергии над объемом потерь, установленный в балансе прогнозируем балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,041	0,000	0,000	0,038	
3.9.6	небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.9.7	ИТ. Мощность (МВт)						
3.9.7.1	Заявленная мощность	2070	1,203			1,203	
3.9.7.2	Нормативная мощность	2080	0,000				
3.9.7.3	Распоряженная мощность	2090	0,000				
IV. Фактический отпущенный объем электроэнергии (тыс. кВт ч, МВт)							
26	Полезный отпущенный конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	
26.1	по одностороннему тарифу	2110	0,000				
26.2	по двустороннему тарифу:	2120	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 отпущенный потребителям ГП, ЗАО (тыс. кВт ч):	2160	3 838,654	0,000	0,000	3 519,247	
27.1	по одностороннему тарифу:	2170	3 838,654	0,000	0,000	3 519,247	
27.1.1	прямые потребители:	2180	3 395,825			3 131,568	
27.1.2	населенно и приравненным к нему категориям потребителей:	2190	443,059	0,000	0,000	387,679	
27.1.2.1	населенно, 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	
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	населенно, 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	
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	населенно, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	2260	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	Саравадским, образовательным или другим 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 военных частях и в целях потребления осужденными в местах лишения свободы и (или) осужденными	2310	0,000				
27.1.2.7	некоммерческим объединениям граждан (паралельно-строительные, гаражные кооперативы) и добровольные потребители (дизельные, вет)	2320	443,059			387,679	
27.2	по двустороннему тарифу (прочие потребители):	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	
27.2.1	мощность (МВт), в том числе:	2340	0,000				

27.2.1.1	определено поделением к ценам генераторов (МВт)	2380	0,000				
27.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт.ч)	2380	0,000				
28	Оплачиваемый сетевой организацией объем оказанных услуг по индивидуальному тарифу	2370	159,284	0,000	0,000	146,572	13,712
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000				
28.2	по двуставочному тарифу	2390	159,284	0,000	0,000	146,572	13,712
28.2.1	мощность (МВт)	2400	0,000				
28.2.2	компенсация потерь (тыс. кВт.ч)	2410	159,284			146,572	13,712
У. 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 двуставочному тарифу	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в тон часе:	2450	0,000				
29.2.1.1	определено по потребителям с штих генератора	2460	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	2470	0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ПЛ, ЗСО:	2480	9 172,333	0,000	0,000	8 368,919	752,414
30.1	по одноставочному тарифу	2490	9 172,333	0,000	0,000	8 368,919	752,414
30.1.1	прочие потребители	2500	8 967,551			8 234,484	733,067
30.1.2	населению и категориям к нему категориям потребителей:	2510	154,781	0,000	0,000	135,435	19,346
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	2520	154,781			135,435	19,346
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 тон часе:	2550	0,000				
30.2.1.1	определено по потребителям с штих генераторов	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемая 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 двуставочному 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)

певица в работе с полт
(должность)

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

Должником Нина Сергеевна
(Ф.И.О.)

«...» 20... год
(дата составления документа)