

Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей
 ООО "Коммунальные Технологии"

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	42 912,349	0,000	0,000	42 912,349	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	339,724	0,000	0,000	339,724	0,000
1.3.1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛАДА ИЖЕВСКИЙ АВТОМОБИЛЬНЫЙ ЗАВОД"	231	339,724			339,724	
Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	42 572,625	0,000	0,000	42 572,625	0,000
1.4.1	филиал "Удмуртэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	431	32 540,910			32 540,910	
1.4.2	ООО "Электрические сети Удмуртии"	432	1 621,769			1 621,769	
1.4.3	ООО "ИжевскЭнергоСервис"	433	3 697,133			3 697,133	
1.4.4	ООО "Удмуртэнергонефть"	434	345,572			345,572	
1.4.5	АО "Ижметмаш"	435	1 312,176			1 312,176	
1.4.6	ООО "СНТЭ"	436	2 268,486			2 268,486	
1.4.7	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "БЕЛКАМНЕФТЬ" ИМЕНИ А.А. ВОЛКОВА	437	602,763			602,763	
1.4.8	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТЕПЛИЧНЫЙ КОМБИНАТ "ЗАВЬЯЛОВСКИЙ"	438	108,000			108,000	
1.4.9	МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ВОТКИНСКИЕ ГОРОДСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ"	439	75,816			75,816	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	8 240,137	0,000	0,000	0,000	8 240,137
2.1	ВН	640	0,000				
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	8 240,137				8 240,137
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	39 137,245	0,000	0,000	32 145,288	6 991,957
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	24 748,182			22 975,416	1 772,766
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	4 895,553	0,000	0,000	4 818,046	77,507
4.3.1	филиал "Удмуртэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	751	577,407			499,900	77,507
4.3.2	ООО "СНТЭ"	752	4 258,464			4 258,464	
4.3.3	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"	753	56,999			56,999	
4.3.4	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗАВЬЯЛОВО ЭНЕРГО"	754	2,683			2,683	
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	9 493,510			4 351,826	5 141,684
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	8 240,137			8 240,137	
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	3 775,104			2 526,924	1 248,180
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	6 173,023			4 139,940	2 033,083

10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	-2 397,919	0,000	0,000	-1 613,016	-784,903
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	7,035	0,000	0,000	7,035	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	0,056	0,000	0,000	0,056	0,000
× 12.3.1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЛАДА ИЖЕВСКИЙ АВТОМОБИЛЬНЫЙ ЗАВОД"	1261	0,056			0,056	
Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	6,979	0,000	0,000	6,979	0,000
× 12.4.1	филиал "Удмуртэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	1461	5,335			5,335	
× 12.4.2	ООО "Электрические сети Удмуртии"	1462	0,266			0,266	
× 12.4.3	ООО "ИжевскЭнергоСервис"	1463	0,606			0,606	
× 12.4.4	ООО "Удмуртэнергонефть"	1464	0,057			0,057	
× 12.4.5	АО "Ижметмаш"	1465	0,215			0,215	
× 12.4.6	ООО "СНТЭ"	1466	0,372			0,372	
× 12.4.7	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "БЕЛКАМНЕФТЬ" ИМЕНИ А.А. ВОЛКОВА	1467	0,099			0,099	
× 12.4.8	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТЕПЛИЧНЫЙ КОМБИНАТ "ЗАВЬЯЛОВСКИЙ"	1468	0,018			0,018	
× 12.4.9	МУП "Воткинские городские электрические сети"	1469	0,012			0,012	
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	2,010	0,000	0,000	0,000	2,010
13.1	ВН	1670	0,000				
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	2,010				2,010
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	6,975	0,000	0,000	5,270	1,705
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	4,199			3,766	0,432
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	смежным сетевым организациям:	1780	0,809	0,000	0,000	0,790	0,019
× 15.3.1	филиал "Удмуртэнерго" ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	1781	0,101			0,082	0,019
× 15.3.2	ООО "СНТЭ"	1782	0,698			0,698	
× 15.3.3	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ"	1783	0,009			0,009	
× 15.3.4	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЗАВЬЯЛОВО ЭНЕРГО"	1784	0,000			0,000	
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	1,967			0,713	1,254
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	1,351			1,351	
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	0,719			0,414	0,304
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	1,175			0,679	0,496
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	-0,456	0,000	0,000	-0,264	-0,191
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	7,035			7,035	

24	Максимальная мощность	2080	11,966			11,966	
25	Резервируемая мощность	2090	4,931			4,931	
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч; МВт)							
26	Полезный отпуск конечным потребителям (тыс. кВт ч):	2100	39 137,245	0,000	0,000	32 145,288	6 991,957
26.1	по одноставочному тарифу	2110	39 137,245			32 145,288	6 991,957
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
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 ним 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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	2390	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 прямым договорам и ТСО):	2420	49 954,692	0,000	0,000	41 033,728	8 920,964
29.1	по одноставочному тарифу	2430	49 954,692			41 033,728	8 920,964
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				
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному 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				

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

Инженер ОКУБЭ
(должность)

8(3412)310-552
(номер контактного телефона)

Денисов Илья Александрович
(Ф.И.О.)

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

(подпись)