

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

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	188 928,188	37 757,720	0,000	150 708,713	461,755
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	4 046,021			4 046,021	
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	1 735,535	0,000	0,000	1 340,160	395,375
1.3.1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТОРГОВЫЙ ДОМ "РУСИНСТРУМЕНТ-РЕГИОН"	231	920,120			998,560	321,560
1.3.2	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ВОЗДУШНОГО ДВИЖЕНИЯ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ"	232	741,600			741,600	
1.3.3	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕЛЬХОЗТЕХНИКА»	233	73,815				73,815
Добавить организацию							
1.4	от сетевых сетевых организаций:	430	183 144,632	37 757,720	0,000	145 320,532	66,380
1.4.1	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Нижевоэнерго"	431	177 384,326	37 757,720		139 560,226	66,380
1.4.2	ООО "ЭМКО"	432	289,266			289,266	
1.4.3	ООО "КОСТОВСКИЕ ЭНЕРГОСЕТИ"	433	5 471,040			5 471,040	
Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	86 938,717	0,000	0,000	7 047,280	79 891,437
2.1	ВН	640	7 047,280			7 047,280	
2.2	СН1	650	0,000				
2.3	СН2	660	79 891,437				79 891,437
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	173 254,749	30 319,440	0,000	70 543,416	72 391,893
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 ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	142 886,281	30 319,440		40 174,948	72 391,893
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	сетевым сетевым организациям:	750	30 368,468	0,000	0,000	30 368,468	0,000
4.3.1	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Нижевоэнерго"	751	28 354,121			28 354,121	
4.3.2	ОАО "РЖД" (Приволжская дирекция по энергообеспечению-структурное подразделение Трансэнерго-филиала открытого акционерного общества "РЖД")	752	121,140			121,140	
4.3.3	ООО "ЭМКО"	753	1 893,207			1 893,207	
Добавить организацию							
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	0,000				
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	86 938,717	7 047,280		79 891,437	
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совещение деятельности)	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	15 673,439	391,000		7 321,140	7 961,299
8.1	относительные на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	9 860,000	391,000		4 437,000	5 032,000
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	5 813,439	0,000	0,000	2 884,140	2 929,299
11	небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	31,806	6,357	0,000	25,372	0,078
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,681			0,681	
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	0,292	0,000	0,000	0,226	0,067
12.3.1	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ТОРГОВЫЙ ДОМ "РУСИНСТРУМЕНТ-РЕГИОН"	1261	0,155			0,101	0,054
12.3.2	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОРПОРАЦИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ ВОЗДУШНОГО ДВИЖЕНИЯ В РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ"	1262	0,125			0,125	
12.3.3	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СЕЛЬХОЗТЕХНИКА»	1263	0,012				0,012
Добавить организацию							
12.4	от сетевых сетевых организаций:	1460	30,832	6,357	0,000	24,465	0,011
12.4.1	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Нижевоэнерго"	1461	29,863	6,357		23,495	0,011
12.4.2	ООО "ЭМКО"	1462	0,049			0,049	
12.4.3	ООО "КОСТОВСКИЕ ЭНЕРГОСЕТИ"	1463	0,921			0,921	
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	14,611	0,000	0,000	1,186	13,424
13.1	ВН	1670	1,186			1,186	
13.2	СН1	1680	0,000				
13.3	СН2	1690	13,424				13,424
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	29,164	5,104	0,000	11,902	12,158
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 ПТ, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	24,051	5,104		6,789	12,158
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	сетевым сетевым организациям:	1780	5,113	0,000	0,000	5,113	0,000
15.3.1	ПАО "МРСК Центра и Приволжья" филиал "Нижевоэнерго"	1781	4,773			4,773	
15.3.2	ОАО "РЖД" (Приволжская дирекция по энергообеспечению-структурное подразделение Трансэнерго-филиала открытого акционерного общества "РЖД")	1782	0,020			0,020	
15.3.3	ООО "ЭМКО"	1783	0,319			0,319	
Добавить организацию							
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	0,000				
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	14,611	1,186		13,424	
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	2,642	0,066		1,233	1,344
19.1	относительные на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	1,660	0,066		0,747	0,847
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,983	0,000	0,000	0,486	0,497
22	небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	29,170	5,000		11,970	12,200
24	Максимальная мощность	2080	29,164	5,104		11,902	12,158
25	Резервируемая мощность	2090	0,006	-0,104		0,068	0,042

Главный инженер АО "ВВЭК"  Д.Э. Юнусов