

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

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	59 814,224	59 814,224	0,000	0,000	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
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	59 814,224	59 814,224	0,000	0,000	0,000
× 1.4.1	Филиал ПАО "МРСК - Центра" - "Воронежэнерго"	431	59 814,224	59 814,224			
Добавить организацию							
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	59 070,525	43 654,425	0,000	15 399,513	16,587
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	59 070,525	43 654,425		15 399,513	16,587
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	743,699	743,699			
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	743,699	743,699	0,000	0,000	0,000
11	Небаланс	1030	0,000	15 416,100	0,000	-15 399,513	-16,587
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	18,716	18,716	0,000	0,000	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,000				
× 12.4.1	Филиал ПАО "МРСК - Центра" - "Воронежэнерго"	1461	18,716	18,716			
Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	18,487	15,367	0,000	3,118	0,002
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	18,487	15,367		3,118	0,002
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить организацию							
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	0,229	0,229			
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,229	0,229	0,000	0,000	0,000
22	Небаланс	2060	0,000	3,120	0,000	-3,118	-0,002
III. Мощность (МВт)							
23	Заявленная мощность	2070	34,000	34,000			
24	Максимальная мощность	2080	34,000	34,000			
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	59 070,525	43 654,425	0,000	15 399,513	16,587
26.1	по одноставочному тарифу	2110	59 070,525	43 654,425		15 399,513	16,587
26.2	по двухставочному тарифу:	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	2580	24 363,647	24 363,647	0,000	0,000	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	2600	24 363,647	24 363,647	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	2610	14 604,964	14 604,964			
31.2.2	компенсация потерь	2620	9 758,683	9 758,683			