

Сведения об отпуске (переработке) электроэнергии распределительными сетевыми организациями сдельными категориями потребителей

№ п/п	Потребитель	Единица измерения	Код группы	Валов	Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-час – 245, киловатт – 215, тысяча рублей – 384			
					ВН	ОП	ОД	НН
I. Энергоснабжение								
1	Поставление в сеть из дозв. соединений:	тыс.кВт*ч	10	26 566,804	0,000	0,000	26 566,804	0,000
1.1	из сетей ОАО "СОС ЭЭС"	тыс.кВт*ч	20	0,000				
1.2	из распределительных сетей и блок-станций:	тыс.кВт*ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Добавить организации:	тыс.кВт*ч	230	0,000				
Добавить организации:								
1.4	от сетевых систем организаций:	тыс.кВт*ч	430	26 566,804	0,000	0,000	26 566,804	0,000
1.4.1	ИЭО "Роснефть-Волга" филиал "Энергоинвест"	тыс.кВт*ч	430	25 960,000	0,000	0,000	25 960,000	0,000
1.4.2	ГПТ "Энергоинвестэнергоснабжение"	тыс.кВт*ч	430	1 050,762	0,000	0,000	1 050,762	0,000
1.4.3	Киев-Украинский филиал ОАО "Газпром энерго"	тыс.кВт*ч	430	1 180,880	0,000	0,000	1 180,880	0,000
1.4.4	ОАО "ИЭ-ЭНЕРГОСЕТЬ"	тыс.кВт*ч	430	354,067	0,000	0,000	354,067	0,000
1.4.5	Киев-Украинские филиалы по энергообеспечению - структурные подразделения	тыс.кВт*ч	430	44,885	0,000	0,000	44,885	0,000
1.4.6	ОАО "Киевские энергетические системы Соединения"	тыс.кВт*ч	430	58,446	0,000	0,000	58,446	0,000
1.4.7	ОАО "КЭС Соединения"	тыс.кВт*ч	430	47,787	0,000	0,000	47,787	0,000
1.4.8	Акционерное общество "Объединение" - филиал "Энергия"	тыс.кВт*ч	430	217,641	0,000	0,000	217,641	0,000
1.4.9	ОАО "Энергообеспечение"	тыс.кВт*ч	430	349,013	0,000	0,000	349,013	0,000
Добавить организации:								
2	Поставление в сеть из дозв. сетей потребителей (трансформации):	тыс.кВт*ч	630	4 996,185	0,000	0,000		4 996,185
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	0,000				
2.2	ОП	тыс.кВт*ч	650	0,000				
2.3	ОД	тыс.кВт*ч	660	4 996,185				4 996,185
2.4	НН	тыс.кВт*ч	670	0,000				
3	Генерация на собственных организациях (составление деятельности):	тыс.кВт*ч	890	0,000				
4	Отпуск из сетей:	тыс.кВт*ч	890	26 981,991	0,000	0,000	21 342,424	4 739,567
4.1	прямые продажи потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии:	тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.1.1	из сетей потребителей, расположенных параллельно с линиями электропередачи:	тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.2	потребителям ПТ, ЭЭС, ЭЭС, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	0,000				
4.2.1	потребителям, расположенным в том числе:	тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, расположенным параллельно с линиями электропередачи:	тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	сетевые системы организаций:	тыс.кВт*ч	740	26 981,991	0,000	0,000	21 342,424	4 739,567
4.3.1	ИЭО "Роснефть-Волга" филиал "Энергоинвест"	тыс.кВт*ч	720	23 363,637	0,000	0,000	18 642,263	4 721,374
4.3.2	ГПТ "Энергоинвестэнергоснабжение"	тыс.кВт*ч	720	82,688	0,000	0,000	82,688	0,000
4.3.3	Киев-Украинский филиал ОАО "Газпром энерго"	тыс.кВт*ч	720	1 017,220	0,000	0,000	1 017,220	0,000
4.3.4	ОАО "ИЭ-ЭНЕРГОСЕТЬ"	тыс.кВт*ч	720	87,927	0,000	0,000	87,927	0,000
4.3.5	Киев-Украинские филиалы по энергообеспечению - структурные подразделения	тыс.кВт*ч	720	12,240	0,000	0,000	12,240	0,000
4.3.6	ОАО "Киевские энергетические системы Соединения"	тыс.кВт*ч	720	46,386	0,000	0,000	46,386	0,000
4.3.7	ОАО "КЭС Соединения"	тыс.кВт*ч	720	49,920	0,000	0,000	49,920	0,000
4.3.8	Акционерное общество "Объединение" - филиал "Энергия"	тыс.кВт*ч	720	384,577	0,000	0,000	384,577	0,000
4.3.9	ОАО "Энергообеспечение"	тыс.кВт*ч	720	313,396	0,000	0,000	313,396	0,000
Добавить организации:								
4.4	из сетей и сооружений с ними группы:	тыс.кВт*ч	920	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Отпуск в сеть дозв. сетей организаций:	тыс.кВт*ч	920	4 996,185	0,000	0,000	4 996,185	0,000
6	Кабельные линии организации:	тыс.кВт*ч	970	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Собственная генерация (составление деятельности):	тыс.кВт*ч	980	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Общий объем потерь (включая потери в линиях):	тыс.кВт*ч	990	2 307,213	0,000	0,000	2 311,185	276,728
9	Потери в линиях и оборудованиех потребителей (включая потери в линиях):	тыс.кВт*ч	1000	2 307,213	0,000	0,000	2 307,213	0,000
10	Нормативные потери (общий объем потерь, включая в среднем прогнозируемые балансы):	тыс.кВт*ч	1010	2 127,217	0,000	0,000	2 131,599	401,412
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над нормативными потерями, убытками и расходами прогнозируемых балансов на соответствующий расчетный период:	тыс.кВт*ч	1020	299,621	0,000	0,000	483,586	124,974
11	Итого:	тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощност								
12	Поставление в сеть из дозв. соединений:	МВт	1040	5,627	0,000	0,000		5,627
12.1	из сетей ОАО "СОС ЭЭС"	МВт	1050	0,000				
12.2	из распределительных сетей и блок-станций:	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.3	Добавить организации:	МВт	1260	0,000				
Добавить организации:								
12.4	от сетевых систем организаций:	МВт	1460	0,000				
12.4.1	ИЭО "Роснефть-Волга" филиал "Энергоинвест"	МВт	1460	5,627	0,000	0,000	5,627	0,000
12.4.2	ГПТ "Энергоинвестэнергоснабжение"	МВт	1460	0,941	0,000	0,000	0,941	0,000
12.4.3	Киев-Украинский филиал ОАО "Газпром энерго"	МВт	1460	0,343	0,000	0,000	0,343	0,000
12.4.4	ОАО "ИЭ-ЭНЕРГОСЕТЬ"	МВт	1460	0,036	0,000	0,000	0,036	0,000
12.4.5	Киев-Украинские филиалы по энергообеспечению - структурные подразделения	МВт	1460	0,012	0,000	0,000	0,012	0,000
12.4.6	ОАО "Киевские энергетические системы Соединения"	МВт	1460	0,011	0,000	0,000	0,011	0,000
12.4.7	ОАО "КЭС Соединения"	МВт	1460	0,007	0,000	0,000	0,007	0,000
12.4.8	Акционерное общество "Объединение" - филиал "Энергия"	МВт	1460	0,186	0,000	0,000	0,186	0,000
12.4.9	ОАО "Энергообеспечение"	МВт	1460	0,074	0,000	0,000	0,074	0,000
Добавить организации:								
13	Поставление в сеть из дозв. сетей потребителей (трансформации):	МВт	1660	0,916	0,000	0,000	0,000	0,916
13.1	ВН	МВт	1670	0,000				
13.2	ОП	МВт	1680	0,000				
13.3	ОД	МВт	1690	0,916				0,916
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на собственных организациях (составление деятельности):	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сетей:	МВт	1720	0,000	0,000	0,000	4,229	0,884
15.1	прямые продажи потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии:	МВт	1730	0,000				
15.1.1	из сетей потребителей, расположенных параллельно с линиями электропередачи:	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ПТ, ЭЭС, ЭЭС, в том числе:	МВт	1750	0,000				
15.2.1	потребителям, расположенным в том числе:	МВт	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, расположенным параллельно с линиями электропередачи:	МВт	1770	0,000				
15.3	сетевые системы организаций:	МВт	1780	5,113	0,000	0,000	4,229	0,884
15.3.1	ИЭО "Роснефть-Волга" филиал "Энергоинвест"	МВт	1780	4,888	0,000	0,000	3,984	0,884
15.3.2	ГПТ "Энергоинвестэнергоснабжение"	МВт	1780	0,277	0,000	0,000	0,277	0,000
15.3.3	Киев-Украинский филиал ОАО "Газпром энерго"	МВт	1780	0,179	0,000	0,000	0,179	0,000
15.3.4	ОАО "ИЭ-ЭНЕРГОСЕТЬ"	МВт	1780	0,030	0,000	0,000	0,030	0,000
15.3.5	Киев-Украинские филиалы по энергообеспечению - структурные подразделения	МВт	1780	0,016	0,000	0,000	0,016	0,000
15.3.6	ОАО "Киевские энергетические системы Соединения"	МВт	1780	0,011	0,000	0,000	0,011	0,000
15.3.7	ОАО "КЭС Соединения"	МВт	1780	0,007	0,000	0,000	0,007	0,000
15.3.8	Акционерное общество "Объединение" - филиал "Энергия"	МВт	1780	0,149	0,000	0,000	0,149	0,000
15.3.9	ОАО "Энергообеспечение"	МВт	1780	0,066	0,000	0,000	0,066	0,000
Добавить организации:								
15.4	из сетей и сооружений с ними группы:	МВт	1980	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16	Отпуск в сеть дозв. сетей организаций:	МВт	1990	0,916	0,000	0,000	0,916	0,000
17	Кабельные линии организаций:	МВт	2000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
18	Собственная генерация (составление деятельности):	МВт	2010	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
19	Общий объем потерь (включая потери в линиях):	МВт	2020	0,314	0,000	0,000	0,314	0,012
20	Потери в линиях и оборудовании потребителей (включая потери в линиях):	МВт	2030	0,314	0,000	0,000	0,314	0,012
20	Нормативные потери (общий объем потерь, включая в среднем прогнозируемые балансы):	МВт	2040	0,296	0,000	0,000	0,296	0,011
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над нормативными потерями, убытками и расходами прогнозируемых балансов на соответствующий расчетный период:	МВт	2050	0,218	0,000	0,000	0,237	-0,019
22	Итого:	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
III. Мощност								
23	Зачисление мощностей:	МВт	2070	0,000				
24	Исчисление мощностей:	МВт	2080	0,000				
25	Различия мощностей:	МВт	2090	0,000				
IV. Фактический объем потерь кабельных потребителей								
26	Полный отпуск кабельным потребителям:	тыс.кВт*ч	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по двустороннему маршруту:	тыс.кВт*ч	2110	0,000				
26.2	по одностороннему маршруту:	тыс.кВт*ч	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2130	0,000				
26.2.1.1	использование параллельных и шинных линий электропередачи:	МВт	2140	0,000				
26.2.2	контингентная потеря:	тыс.кВт*ч	2150	0,000				
27	Полный отпуск потребителям ПТ, ЭЭС:	тыс.кВт*ч	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по двустороннему маршруту:	тыс.кВт*ч	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прямые продажи:	тыс.кВт*ч	2180	0,000				
27.1.2	механично и привнесенные в зону питания потребителей:	тыс.кВт*ч	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	прямые, привнесенные в зону питания потребителей в рамках не оборудованных в установленном порядке стационарных электростанций и (или) электротехнических установок и сооружений и между электростанциями в пределах единой системы потребителей:	тыс.кВт*ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2	в пределах единой системы потребителей:	тыс.кВт*ч	2210	0,000				
27.1.2.2.1	прямые, привнесенные в зону питания потребителей в рамках не оборудованных в установленном порядке стационарных электростанций и (или) электротехнических установок и сооружений и между электростанциями в пределах единой системы потребителей:	тыс.кВт*ч	2220	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.2	в пределах единой системы потребителей:	тыс.кВт*ч	2230	0,000				
27.1.2.2.2.1	прямые, привнесенные в зону питания потребителей в рамках не оборудованных в установленном порядке стационарных электростанций и (или) электротехнических установок и сооружений и между электростанциями в пределах единой системы потребителей:	тыс.кВт*ч	2240	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.2.2	в пределах единой системы потребителей:	тыс.кВт*ч	2250	0,000				
27.1.2.3	Итого:	тыс.кВт*ч	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2	Итого:	тыс.кВт*ч	2270	0,000				
27.2.1	Итого:	тыс.кВт*ч	2280	0,000				
27.2.2	Итого:	тыс.кВт*ч	2290	0,000				
27.2.3	Итого:	тыс.кВт*ч	230					