

Сведения об отпуске (перерыве) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельных категорий потребителей  
ООО "ЭНЕРГО СЕТЕВАЯ КОМПАНИИ"

МР №п/п	Потребитель	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
<b>I. Электроэнергия</b>								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт·ч	10	1 403,536	482,331	0,000	921,205	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт·ч	20	482,331	482,331	0,000	0,000	0,000
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт·ч	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
1.3	от негосударственных организаций:	тыс.кВт·ч	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
1.4	от смежных сетевых организаций:	тыс.кВт·ч	430	921,205	0,000	0,000	921,205	0,000
1.4.1	Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Рязаньэнерго"	тыс.кВт·ч	430	921,205			921,205	
1.4.2	Шилковское МУПТЭС	тыс.кВт·ч	430	2,519			2,519	
1.4.3	МУП "ЭНЕРС"	тыс.кВт·ч	430	411,655			411,655	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из догичевой выработки (генерации):	тыс.кВт·ч	630	1 225,000	0,000	0,000	0,000	1 225,000
2.1	ФН	тыс.кВт·ч	640	640				
2.2	СН1	тыс.кВт·ч	650	0,000				
2.3	СН2	тыс.кВт·ч	660	1 225,000				1 225,000
2.4	НН	тыс.кВт·ч	670	0,000				
3	Генерация на станциях организации (современные деятельности)	тыс.кВт·ч	680	0,000				
4	Отпуск из сетей:	тыс.кВт·ч	690	1 324,000	0,000	0,000	78,446	1 245,644
4.1	прямые продажи потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт·ч	700	0,000				
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к станциям генераторов	тыс.кВт·ч	710	0,000				
4.2	потребителям ПЛ, ЭЭС, ЭЭС, в том числе:	тыс.кВт·ч	720	1 083,308				1 083,308
4.2.1	прямые потребители, в том числе:	тыс.кВт·ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к станциям генераторов	тыс.кВт·ч	740	0,000				
4.3	смежные сетевые организации:	тыс.кВт·ч	750	78,446	0,000	0,000	78,446	0,000
4.3.1	ООО "Рязанские промышленные корпорации"	тыс.кВт·ч	750	78,446			78,446	
	Добавить организацию							
4.4	население и проживающие в нем группы	тыс.кВт·ч	950	163,236				163,236
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт·ч	960	0,000				
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт·ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (современные деятельности)	тыс.кВт·ч	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	тыс.кВт·ч	990	9,126			9,126	
8.1	относительно к собственному потреблению	тыс.кВт·ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в балансе прогнозной нагрузки)	тыс.кВт·ч	1010	0,000				
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в балансе прогнозной нагрузки за соответствующий расчетный период.	тыс.кВт·ч	1020	9,126	0,000	0,000	9,126	0,000
11	Небаланс	тыс.кВт·ч	1030	1 394,410	482,331	0,000	833,633	78,446
<b>II. Мощност</b>								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	3,403	0,691	0,000	2,712	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	0,691	0,691	0,000	0,000	0,000
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.3	от негосударственных организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	2,712	0,000	0,000	2,712	0,000
12.4.1	Филиал ПАО "Россети Центр и Приволжье" - "Рязаньэнерго"	МВт	1460	2,712			2,712	
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из догичевой выработки (генерации):	МВт	1660	3,403	0,000	0,000	0,000	3,403
13.1	ФН	МВт	1670	0,000				
13.2	СН1	МВт	1680	0,000				
13.3	СН2	МВт	1690	3,403				3,403
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на станциях организации (современные деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сетей:	МВт	1720	3,050	0,000	0,000	0,153	3,816
15.1	прямые продажи потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к станциям генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ПЛ, ЭЭС, ЭЭС, в том числе:	МВт	1750	3,266				3,266
15.2.1	прямые потребители, в том числе:	МВт	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к станциям генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	смежные сетевые организации:	МВт	1780	0,153	0,000	0,000	0,153	0,000
15.3.1	ООО "Рязанские промышленные корпорации"	МВт	1780	0,153			0,153	
	Добавить организацию							
15.4	население и проживающие в нем группы	МВт	1980	0,520				0,520
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	0,000				
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000				
18	Собственное потребление (современные деятельности)	МВт	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	0,125			0,125	
19.1	относительно к собственному потреблению	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в балансе прогнозной нагрузки)	МВт	2040	0,000				
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в балансе прогнозной нагрузки за соответствующий расчетный период.	МВт	2050	0,125	0,000	0,000	0,125	0,000
22	Небаланс	МВт	2060	2,712	0,691	0,000	2,434	-0,413
<b>III. Мощност</b>								
23	Заказовая мощност	МВт	2070	3,403				3,403
24	Максимальная мощност	МВт	2080	10,125				10,125
25	Проектируемая мощност	МВт	2090	0,000				
<b>IV. Фактический помесячный отпуск конечным потребителям</b>								
26	Полезный отпуск конечным потребителям:	тыс.кВт·ч	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.1	по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2110	0,000				
26.2	по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
26.2.1	мощност, в том числе:	МВт	2130	0,000				
26.2.1.1	опосредованно подключенным к станциям генераторов	МВт	2140	0,000				
26.2.2	коммерческая нагрузка	тыс.кВт·ч	2150	0,000				
27	Полезный отпуск потребителям ПЛ, ЭЭС:	тыс.кВт·ч	2160	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1	по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	полезные потребители	тыс.кВт·ч	2180	0,000				
27.1.2	население и проживающие в нем группы	тыс.кВт·ч	2190	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	население, проживающее в жилых помещениях (улицы и дома), не оборудованные в установленном порядке стационарными электроприборами и (или) электроприборами, установленными и присоединенными к электросети	тыс.кВт·ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2210	0,000				
27.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2220	0,000				
27.1.2.2.1	население, проживающее в жилых помещениях (улицы и дома), оборудованные в установленном порядке стационарными электроприборами и электроприборами, установленными и присоединенными к электросети	тыс.кВт·ч	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.2	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2240	0,000				
27.1.2.2.3	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2250	0,000				
27.1.2.3	население, проживающее в сельских населенных пунктах и присоединенных к электросети	тыс.кВт·ч	2260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2270	0,000				
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт·ч	2280	0,000				
27.1.2.4	иные пользователи электросети	тыс.кВт·ч	2290	0,000				
27.1.2.5	Регулируемые организации	тыс.кВт·ч	2300	0,000				
27.1.2.6	Юридические лица, приобретающие электроэнергию в целях потребления на конечного потребителя (владельцы пунктов, жилых зданий при вывозе части из электросети, потребление сформированное в процессе для их содержания)	тыс.кВт·ч	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гражданско-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственным постановкам физических лиц	тыс.кВт·ч	2320	0,000				
27.2	по двустороннему тарифу (полезные потребители):	тыс.кВт·ч	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощност, в том числе:	МВт	2340	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключенным к станциям генераторов	МВт	2350	0,000				
27.2.2	коммерческая нагрузка	тыс.кВт·ч	2360	0,000				
28	Опознанным сетевым организациям объем оказанных услуг по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2380	0,000				
28.2	по двустороннему тарифу:	тыс.кВт·ч	2390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощност	МВт	2400	0,000				
28.2.2	коммерческая нагрузка	тыс.кВт·ч	2410	0,000				
<b>V. Стоимость услуг</b>								
29	Стоимость услуг, оплачиваемая потребителями (конечными потребителями по прямым договорам и ТСО):	тыс.руб.	2420	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.1	по двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2430	0,000				
29.2	по двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощност, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000				
29.2.1.1	опосредованно подключенным к станциям генераторов	тыс.руб.	2460	0,000				
29.2.2	коммерческая нагрузка	тыс.руб.	2470	0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ПЛ, ЭЭС:	тыс.руб.	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	полезные потребители	тыс.руб.	2500	0,000				
30.1.2	население и проживающие в нем группы (улицы и дома), не оборудованные в установленном порядке стационарными электроприборами и (или) электроприборами, установленными и присоединенными к электросети	тыс.руб.	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.руб.	2520	0,000				
30.1.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.руб.	2530	0,000				
30.2	по двустороннему тарифу (полезные потребители):	тыс.руб.	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощност, в том числе:	тыс.руб.	2550	0,000				
30.2.1.1	опосредованно подключенным к станциям генераторов	тыс.руб.	2560	0,000				
30.2.2	коммерческая нагрузка	тыс.руб.	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемая сетевыми организациями по двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2580	1 417,150	0,000	0,000	1 417,150	0,000
31.1	по двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2590	0,000				
31.2	по двустороннему тарифу:	тыс.руб.	2600	1 417,150	0,000	0,000	1 417,150	0,000
31.2.1	мощност	тыс.руб.	2610	1 275,755				
31.2.2	коммерческая нагрузка	тыс.руб.	2620	141,415			141,415	