

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7	8
<b>I. Электроэнергия</b>								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	150 223,734	36 601,645	7 004,235	89 150,146	17 467,708
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	108 158			108 158	
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 несетевых 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	150 115,576	36 601,645	7 004,235	89 041,988	17 467,708
1.4.1	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Смоленского"	тыс.кВт*ч	430	150 115,576	36 601,645	7 004,235	89 041,988	17 467,708
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	114 328,865	0,000	0,000	41 634,542	72 694,323
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	34 630,307			34 630,307	
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	7 004,235			7 004,235	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	72 694,323				72 694,323
2.4	НН	тыс.кВт*ч	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт*ч	690	147 445,456	1 853,568	0,000	56 893,136	88 698,752
4.1	прямым потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	700	0,000				
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	63 968,033	1 853,568		37 148,625	24 965,840
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	тыс.кВт*ч	750	19 744,511	0,000	0,000	19 744,511	0,000
4.3.1	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Смоленского"	тыс.кВт*ч	750	19 744,511			19 744,511	
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	63 732,912				63 732,912
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	114 328,865	34 630,307	7 004,235	72 694,323	0,000
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000				
8	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	2 778,278	117,770		1 197,229	1 463,279
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	2 778,278	117,770		1 197,229	1 463,279
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозно балансе)	тыс.кВт*ч	1010	5 740,052			2 296,018	3 444,034
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозно балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	-2 961,774	117,770	0,000	-1 098,789	-1 980,755
11	Небаланс:	тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>II. Мощность</b>								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	25,141	6,124	1,169	14,922	2,926
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	0,018			0,018	
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 несетевых организаций:	МВт	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
12.4	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	25,123	6,124	1,169	14,904	2,926
12.4.1	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Смоленского"	МВт	1460	25,123	6,124	1,169	14,904	2,926
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	19,140	0,000	0,000	6,966	12,174
13.1	ВН	МВт	1670	5,797			5,797	
13.2	СН1	МВт	1680	1,169			1,169	
13.3	СН2	МВт	1690	12,174				12,174
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	24,684	0,308	0,000	9,517	14,859
15.1	прямым потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	0,700	0,308		6,209	4,183
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	3,308	0,000	0,000	3,308	0,000
15.3.1	Филиал ПАО "Россети Центр" - "Смоленского"	МВт	1780	3,308			3,308	
	Добавить организацию							
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	10,676				10,676
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	19,140	5,797	1,169	12,174	0,000
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000				
19	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2020	0,458	0,020		0,197	0,241
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,458	0,020		0,197	0,241
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозно балансе)	МВт	2040	0,960			0,197	0,960
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозно балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	-0,502	0,020	0,000	0,197	-0,719
22	Небаланс:	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>III. Мощность</b>								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	26,019			26,019	
24	Максимальная мощность	МВт	2080	0,000				
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	0,000				
<b>IV. Фактический полезный 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 одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2110	0,000				
26.2	по двухставочному тарифу:	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	опосредованно подключённым 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:	тыс.кВт*ч	2170	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180	0,000				
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	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:	тыс.кВт*ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	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:	тыс.кВт*ч	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240	0,000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2250	0,000				
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	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	Садоводческим, огородническим или данным некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт*ч	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	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	тыс.кВт*ч	2310	0,000				
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственные постройки физических лиц	тыс.кВт*ч	2320	0,000				
27.2	по двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.кВт*ч	2330	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2340	0,000				
27.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2350	0,000				
27.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2360	0,000				
28	Оплачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	147 445,456	1 853,568	0,000	56 893,136	88 698,752
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	147 445,456	1 853,568	0,000	56 893,136	88 698,752
28.2.1	мощность	МВт	2400	26,019			26,019	
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	147 445,456	1 853,568		56 893,136	88 698,752
<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 одноставочному тарифу	тыс.руб.	2430	0,000				
29.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2440	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
29.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2450	0,000				
29.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2460	0,000				
29.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2470	0,000				
30	Стоимость услуг, оплачиваемая ГП, ЭСО:	тыс.руб.	2480	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2490	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.1.1	прочим потребителям	тыс.руб.	2500	0,000				
30.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	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 двухставочному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2540	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	0,000				
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	0,000				
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	103 493,738	0,000	0,000	103 493,738	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	103 493,738	0,000	0,000	103 493,738	0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	71 956,601			71 956,601	
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	31 537,138			31 537,138	