

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	ЧН1	ЧН2	НН
0					2	3	4	5
I. Электроэнергия								
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" - "Смоленскэнерго"	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	ЧН1	тыс.кВт·ч	650	7 004,235			7 004,235	
2.3	ЧН2	тыс.кВт·ч	660	72 694,323			72 694,323	
2.4	НН	тыс.кВт·ч	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (сочетание 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 причин 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" - "Смоленскэнерго"	тыс.кВт·ч	750	19 744,511			19 744,511	
	Добавить организацию							
4.4	население и привлекаемые к нему 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 (сочетание деятельности)	тыс.кВт·ч	980	0,000				
8	Общий объём потерь (фактические объемы), 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 прогнозном балансе)	тыс.кВт·ч	1010	5 740,052			2 296,018	3 444,034
10	Объём превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном 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
II. Мощность								
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
12.4	Добавить организацию	МВт	1460	25,123	6,124	1,169	14,904	2,926
12.4.1	от смежных сетевых организаций:	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	ЧН1	МВт	1680	1,169			1,169	
13.3	ЧН2	МВт	1690	12,174			12,174	
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (сочетание деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	24,684	0,308	0,000	9,517	14,859
15.1	прямым причин 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	10,700	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" - "Смоленскэнерго"	МВт	1780	3,308			3,308	
	Добавить организацию							
15.4	население и привлекаемые к нему 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 (сочетание деятельности)	МВт	2010	0,000				
19	Общий объём потерь (фактические объемы), 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 прогнозном балансе)	МВт	2040	0,960				0,960
21	Объём превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном 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
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	26,019				26,019
24	Максимальная мощность	МВт	2080	0,000				
25	Резервируемая мощность	МВт	2090	0,000				
IV. Фактический полезный отпуск конечным потребителям								
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 двухстадийному 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 привлекаемым 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) электротоильными установками и привлекаемым к нему категориям потребителей:	тыс.кВт·ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в плюсах 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 электротоильными установками и привлекаемым 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	Соцработчиком, огородническим или дачным некоммерческим объединением граждан	тыс.кВт·ч	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт·ч	2300	0,000				
27.1.2.6	Юридическими лицами приобретающими 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	Некоммерческими объединениями граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственными постройками физических лиц	тыс.кВт·ч	2320	0,000				
27.2	по двухстадийному 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	Оплата взимаемых 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 двухстадийному 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	0,000	56 893,136	88 698,752
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 двухстадийному 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
30.2	по двухстадийному тарифу (прочие потребители):	тыс.руб.	2500	0,000				
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2510	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2520	0,00				