

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН2	СН1	НН
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	100 175,200	0,000	0,000	100 175,200	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	50 855,800			50 855,800	
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	49 319,400	0,000	0,000	49 319,400	0,000
1.4.1	ПАО "Россети Центр"	тыс.кВт*ч	430	49 319,400			49 319,400	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	37 669,700	0,000	0,000	37 669,700	0,000
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	0,000				
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	0,000				
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	0,000				
2.4	НН	тыс.кВт*ч	670	37 669,700			37 669,700	
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	680	0,000			0,000	
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт*ч	690	88 967,200	0,000	0,000	56 120,800	32 846,400
4.1	прямым прочим 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, ЭЭС, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	60 005,900			55 093,700	4 912,200
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	60 005,900			55 093,700	4 912,200
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	774,200	0,000	0,000	774,200	0,000
4.3.1	ООО "РСК"	тыс.кВт*ч	750	774,200			774,200	
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	28 187,100			252,900	27 934,200
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	37 669,700			37 669,700	
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	0,000				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	11 208,000			6 384,700	4 823,300
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	11 208,000			6 384,700	4 823,300
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозно балансе)	тыс.кВт*ч	1010	16 493,300			6 351,300	10 142,000
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозно балансе за соответствующий расчётный период	тыс.кВт*ч	1020	-5 285,300	0,000	0,000	33,400	-5 318,700
11	Небаланс:	тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	0,000	37 669,700	-37 669,700
II. Мощность								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	16,082	0,000	0,000	16,082	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	8,647			8,647	
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	7,435	0,000	0,000	7,435	0,000
12.4.1	ПАО "Россети Центр"	МВт	1460	7,435			7,435	
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.1	ВН	МВт	1670	0,000				
13.2	СН1	МВт	1680	0,000				
13.3	СН2	МВт	1690	0,000				
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	14,645	0,000	0,000	10,129	4,516
15.1	прямым прочим 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, ЭЭС, в том числе:	МВт	1750	11,060			9,931	1,129
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	11,060			9,931	1,129
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	0,158	0,000	0,000	0,158	0,000
15.3.1	ООО "РСК"	МВт	1780	0,158			0,158	
	Добавить организацию							
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	3,427			0,040	3,387
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	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	1,437			0,829	0,608
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	1,437			0,829	0,608
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозно балансе)	МВт	2040	2,730			1,129	1,601
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозно балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	-1,293	0,000	0,000	-0,300	-0,993
22	Небаланс:	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	5,124	-5,124
III. Мощность								
23	Заявленная мощность	МВт	2070	0,000				
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 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	88 967,200	0,000	0,000	56 120,800	32 846,400
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2170	88 967,200	0,000	0,000	56 120,800	32 846,400
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180	60 780,100			55 867,900	4 912,200
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2190	28 187,100	0,000	0,000	252,900	27 934,200
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населённых пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2200	19 682,200	0,000	0,000	252,900	19 429,300
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	19 682,200			252,900	19 429,300
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2220	0,000				
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населённых пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2230	108,500	0,000	0,000	0,000	108,500
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240	108,500				108,500
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2250	0,000				
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населённых пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт*ч	2260	8 375,100	0,000	0,000	0,000	8 375,100
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2270	8 375,100				8 375,100
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	0,000				
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или другим некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт*ч	2290	0,000				
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	2300	21,300				21,300
27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населённых пунктах, жилых зонах при воинских частях и в целях потребления осуждёнными 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	Оплативший сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2380	0,000				
28.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2390	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощность	МВт	2400	0,000				
28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	0,000				
V. Стоимость услуг								
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	25 736,700	0,000	0,000	25 736,700	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	0,000				
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	25 736,700	0,000	0,000	25 736,700	0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	19 078,900			19 078,900	
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	6 657,800			6 657,800	