

Баланс электрической энергии и мощности за 2025 год

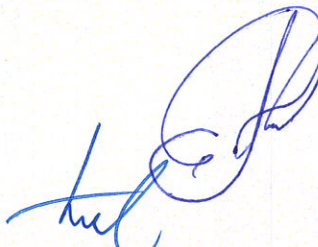
ООО "Горсети"

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-час – 245, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384				
				Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7	8
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	1 625 823,903	997 164,006	563 792,050	63 256,799	1 611,048
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	1 376 198,546	760 141,820	559 818,373	55 901,334	337,019
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс.кВт*ч	30	221 749,633	220 408,049	0,000	1 341,584	0,000
1.2.1	АО "Томская генерация"	тыс.кВт*ч	30	221 749,633	220 408,049	0,000	1 341,584	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	27 875,724	16 614,137	3 973,677	6 013,881	1 274,029
1.4.1	ООО "Томскэнерго"	тыс.кВт*ч	430	15 062,090	15 062,090	0,000	0,000	0,000
1.4.2	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО "РЖД"	тыс.кВт*ч	430	2 876,281	1 300,047	0,000	380,397	1 195,837
1.4.3	ООО "Томские электрические сети"	тыс.кВт*ч	430	8 527,329	0,000	3 973,677	4 475,460	78,192
1.4.4	ПАО "Россети" (ФСК)	тыс.кВт*ч	430	1 158,024	0,000	0,000	1 158,024	0,000
1.4.5	ООО "Электросети"	тыс.кВт*ч	430	252,000	252,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	2 315 877,938	0,000	0,000	1 405 704,069	910 173,869
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	922 344,944			922 344,944	
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	483 359,125			483 359,125	
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	910 173,869				910 173,869
2.4	НН	тыс.кВт*ч	670	0,000				0,000
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	680	0,000				0,000
4	Отпуск из сети:	тыс.кВт*ч	690	1 556 879,379	74 819,062	78 520,737	530 931,859	872 607,720
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс.кВт*ч	700	0,000				0,000
4.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	710	0,000				0,000
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	тыс.кВт*ч	720	826 889,749	74 819,062	78 520,737	475 316,495	198 233,455
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	тыс.кВт*ч	730	0,000				0,000
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	тыс.кВт*ч	740	0,000				0,000
4.3	смежным сетевым организациям:	тыс.кВт*ч	750	6 794,177	0,000	0,000	5 290,927	1 503,250
	в том числе в сети АО "Оборонэнерго"	тыс.кВт*ч		36,187	0,000000	0,000000	0,000000	36,187462
	в том числе в сети ООО "Томские электрические сети"	тыс.кВт*ч		4 818,184	0,000000	0,000000	4 814,619460	3,564608
	в том числе в сети ПАО "Россети Томск"	тыс.кВт*ч		1 939,805	0,000000	0,000000	476,307473	1 463,497753
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	723 195,453	0,000	0,000	50 324,438	672 871,015
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	2 315 877,938	922 344,944	483 359,125	910 173,869	0,000
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	0,000				0,000
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	0,000				0,000
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	68 944,524	0,000	1 912,188	27 855,140	39 177,197
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс.кВт*ч	1000	0,000				0,000
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	тыс.кВт*ч	1010	0,000				0,000
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	тыс.кВт*ч	1020	68 944,524	0,000	1 912,188	27 855,140	39 177,197
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	226,340	149,283	75,320	1,519	0,218
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	191,708	116,340	74,777	0,538	0,053
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	30,864	30,677	0,000	0,187	0,000
12.2.1	АО "Томская генерация"	МВт	1060	30,864	30,677	0,000	0,187	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	3,767	2,266	0,543	0,794	0,165
12.4.1	ООО "Томскэнерго"	МВт	1460	2,068	2,068	0,000	0,000	0,000
12.4.2	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО "РЖД"	МВт	1460	0,374	0,172	0,000	0,048	0,155
12.4.3	ООО "Томские электрические сети"	МВт	1460	1,159	0,000	0,543	0,605	0,011
12.4.4	ПАО "Россети" (ФСК)	МВт	1460	0,141	0,000	0,000	0,141	0,000
12.4.5	ООО "Электросети"	МВт	1460	0,026	0,026	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	329,411	0,000	0,000	203,028	126,383
13.1	ВН	МВт	1670	138,876			138,876	
13.2	СН1	МВт	1680	64,152			64,152	
13.3	СН2	МВт	1690	126,383				126,383
13.4	НН	МВт	1700	0,000				0,000
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				0,000
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	218,192	10,407	10,929	74,986	121,871
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии	МВт	1730	0,000				0,000
15.1.1	из них потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	1740	0,000				0,000
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	115,214	10,407	10,929	66,258	27,620
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	МВт	1760	0,000				0,000
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	МВт	1770	0,000				0,000
15.3	смежным сетевым организациям:	МВт	1780	2,272	0,000	0,000	1,763	0,508
	в том числе в сети АО "Оборонэнерго"	МВт		0,015925	0,000000	0,000000	0,000000	0,015925
	в том числе в сети ООО "Томские электрические сети"	МВт		1,609860	0,000000	0,000000	1,608664	0,001196
	в том числе в сети ПАО "Россети Томск"	МВт		0,645898	0,000000	0,000000	0,154559	0,491339
	Добавить организацию							
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	100,707	0,000	0,000	6,965	93,742
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	329,673	138,876	64,152	126,383	0,262
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000				0,000
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,000				0,000
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	МВт	2020	7,886	0,000	0,239	3,177	4,469
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000				0,000
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	0,000				0,000
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	МВт	2050	7,886	0,000	0,239	3,177	4,469
22	Небаланс:	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

И.о. директора по развитию и реализации услуг

Рычков А.С.

Исполнитель



Богданов Р.С.