

Баланс электрической энергии и мощности за 2024 год

ООО "Горсети"

№ п/п	Потребители	Единица измерения	Код строки	Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 245, мегаватт – 215, тысячи 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	1 597 936,875	1 024 096,721	550 285,054	22 227,752	1 327,348
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс кВт*ч	20	1 352 545,148	785 031,331	549 936,094	17 320,833	256,890
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	тыс кВт*ч	30	224 295,687	222 754,009	0,000	1 541,678	0,000
1.2.1	АО "Томская генерация"	тыс кВт*ч	30	224 295,687	222 754,01	0,00	1 541,68	0,00
	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	21 096,040	16 311,381	348,960	3 365,241	1 070,458
1.4.1	ООО "Томскнефтехим"	тыс кВт*ч	430	16 311,381	16 311,381	0,000	0,000	0,000
1.4.2	ООО "ИнвестГрадСтрой"	тыс кВт*ч	430	429,947	0,000	0,000	429,947	0,000
1.4.3	ПАО "Россети" МЭС Сибири	тыс кВт*ч	430	77,275	0,000	0,000	77,275	0,000
1.4.4	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО "РЖД"	тыс кВт*ч	430	1 683,556	0,000	348,960	264,138	1 070,458
1.4.5	ООО "Томские электрические сети"	тыс кВт*ч	430	2 593,881	0,000	0,000	2 593,881	0,000
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс кВт*ч	630	2 314 586,155	0,000	0,000	1 419 414,616	895 171,538
2.1	ВН	тыс кВт*ч	640	947 688,772			947 688,772	
2.2	СН1	тыс кВт*ч	650	471 725,844			471 725,844	
2.3	СН2	тыс кВт*ч	660	895 171,538				895 171,538
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	1 545 603,337	76 407,949	77 680,642	525 300,400	866 214,346
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, ЭСК, в том числе:	тыс кВт*ч	720	819 158,825	76 407,949	77 680,642	476 130,013	188 940,221
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс кВт*ч	950	726 444,512	0,000	0,000	49 170,387	677 274,125
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс кВт*ч	960	2 314 586,155	947 688,772	471 725,844	895 171,538	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	52 333,538	0,000	878,568	21 170,430	30 284,540
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	тыс кВт*ч	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	тыс кВт*ч	1010	0,000				
10	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	тыс кВт*ч	1020	52 333,538	0,000	878,568	21 170,430	30 284,540
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	222,072	147,578	72,981	1,212	0,301
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	187,869	114,375	72,931	0,409	0,154
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	МВт	1060	31,156	30,942	0,000	0,214	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	3,047	2,261	0,050	0,589	0,147
	Добавить организацию							
#ССЫЛКА!	АО "Томская генерация"	МВт	1060	31,156	30,942	0,000	0,214	0,000
	Добавить организацию							
12.5	от смежных сетевых организаций:	МВт	1460	3,047	2,261	0,050	0,589	0,147
	Добавить организацию							
#ССЫЛКА!	ООО "Томскнефтехим"	МВт	1460	2,261	2,261	0,000	0,000	0,000
#ССЫЛКА!	ООО "ИнвестГрадСтрой"	МВт	1460	0,087	0,000	0,000	0,087	0,000
#ССЫЛКА!	ПАО "Россети" МЭС Сибири	МВт	1460	0,114	0,000	0,000	0,114	0,000
#ССЫЛКА!	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО "РЖД"	МВт	1460	0,229	0,000	0,050	0,031	0,147
#ССЫЛКА!	ООО "Томские электрические сети"	МВт	1460	0,356	0,000	0,000	0,356	0,000
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	323,408	0,000	0,000	199,041	124,367
13.1	ВН	МВт	1670	136,969				136,969
13.2	СН1	МВт	1680	62,072				62,072
13.3	СН2	МВт	1690	124,367				124,367
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	214,733	10,609	10,788	72,974	120,362
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, ЭСК, в том числе:	МВт	1750	113,794	10,609	10,788	66,145	26,252
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Добавить организацию							
15.4	население и приравненные к ним группы	МВт	1980	100,939	0,000	0,000	6,829	94,110
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	323,548	136,969	62,072	124,367	0,140
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	7,199	0,000	0,121	2,912	4,166
19.1	относимые на собственное потребление	МВт	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объёмы потерь, учтённые в сводном прогнозном балансе)	МВт	2040	0,000				
21	Объём превышения фактических объёмов потерь электрической энергии над объёмами потерь, учтёнными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчётный период	МВт	2050	7,199	0,000	0,121	2,912	4,166
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Директор по развитию и реализации услуг

Телкова Е.Б.

Исполнитель

Богданов Р.С.