

Баланс электрической энергии и мощности за 2023 год

ООО "Горсети"

Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7
I. Электроэнергия (тыс. кВт·ч)							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	1 535 321,140	1 012 076,760	504 425,962	17 385,599	1 432,819
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	1 298 555,817	781 562,916	504 425,962	12 337,911	229,028
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	216 629,583	215 382,098	0,000	1 247,485	0,000
1.2.1	АО "Томская генерация"	30	216 629,583	215 382,098	0,000	1 247,485	0,000
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	20 135,740	15 131,746	0,000	3 800,203	1 203,791
1.4.1	ООО "Томскнефтехим"	430	15 131,746	15 131,746	0,000	0,000	0,000
1.4.2	ООО "ИнвестГрадСтрой"	430	871,504	0,000	0,000	871,504	0,000
1.4.3	ООО "Сибирская электросеть"	430	1 227,494	0,000	0,000	1 227,494	0,000
1.4.4	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО "РЖД"	430	1 366,068	0,000	0,000	162,277	1 203,791
1.4.5	ООО "Томские электрические сети"	430	1 538,928	0,000	0,000	1 538,928	0,000
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	2 214 527,939	0,000	0,000	1 356 600,488	857 927,451
2.1	ВН	640	930 170,233			930 170,2330	
2.2	СН1	650	426 430,255			426 430,2550	
2.3	СН2	660	857 927,451				857 927,4510
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	1 427 300,240	81 906,527	76 353,842	465 395,095	803 644,876
4.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	700	0,000				
4.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	710	0,000				
4.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	720	752 906,341	81 906,527	76 353,842	419 798,006	174 847,966
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	0,000				
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	674 393,999	0,000	0,000	45 597,089	628 796,910
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	2 214 527,939	930 170,233	426 430,255	857 927,451	0,000
6	Хозяйственные нужды организации	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	980	0,000				
8	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	990	108 020,800	0,000	1 641,865	50 663,541	55 715,394
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	0,000				
9	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозом балансе)	1010	0,000				
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	1020	108 020,800	0,000	1 641,865	50 663,541	55 715,394
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
II. Мощность (МВт)							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	214,901	141,843	71,645	1,113	0,300
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	181,740	109,577	71,645	0,391	0,126
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	30,321	30,146	0,000	0,175	0,000
12.2.1	АО "Томская генерация"	1060	30,321	30,146	0,000	0,175	0,000
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	2,841	2,121	0,000	0,547	0,173
12.4.1	ООО "Томскнефтехим"	1460	2,121	2,121	0,000	0,000	0,000
12.4.2	ООО "ИнвестГрадСтрой"	1460	0,127	0,000	0,000	0,127	0,000
12.4.3	ООО "Сибирская электросеть"	1460	0,177	0,000	0,000	0,177	0,000
12.4.4	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО "РЖД"	1460	0,196	0,000	0,000	0,023	0,173
12.4.5	ООО "Томские электрические сети"	1460	0,220	0,000	0,000	0,220	0,000
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	310,435	0,000	0,000	191,273	119,162
13.1	ВН	1670	130,466			130,4656	
13.2	СН1	1680	60,807			60,8075	
13.3	СН2	1690	119,162				119,1623
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	199,867	11,378	10,610	66,152	111,728
15.1	прямым прочим потребителям по договорам оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе:	1730	0,000				
15.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1740	0,000				
15.2	потребителям ГП, ЭСО, ЭСК, в том числе:	1750	106,113	11,378	10,610	59,808	24,318
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	0,000				
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	93,754	0,000	0,000	6,344	87,410
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	310,435	130,466	60,807	119,162	0,000
17	Хозяйственные нужды организации	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	2010	0,000				
19	Общий объем потерь (фактические объемы), в том числе:	2020	15,034	0,000	0,228	7,072	7,734
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,000				
20	Нормативные потери (объемы потерь, учтенные в сводном прогнозом балансе)	2040	0,000				
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозом балансе за соответствующий расчетный период	2050	15,034	0,000	0,228	7,072	7,734
22	Небаланс	2060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Директор по развитию и реализации услуг

Телкова Е.Б.

Исполнитель

Начальник отдела анализа и контроля энергобаланса

Богданов Р.С.