

## Баланс электрической энергии и мощности за 2020 год ООО «Сибирская электросеть»

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего	Коды по ОКЕИ: 1000 киловатт-часов – 246, мегаватт – 215, тысяча рублей – 384			
				В том числе по уровню напряжения			
				ВН	СН1	СН2	НН
0	1	2	3	4	5	6	7
<b>I. Электроэнергия (тыс. кВт ч)</b>							
1	Поступление в сеть из других организаций:	10	57 108,384	10 290,719	19 680,080	27 137,585	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	20	1 266,662	1 266,662			
1.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	30	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>Добавить организацию</b>						
1.3	от несетевых организаций:	230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>Добавить организацию</b>						
1.4	от смежных сетевых организаций:	430	55 841,722	9 024,057	19 680,080	27 137,585	0,000
1.4.1	ПАО "ТРК"	431	49 178,231	4 837,623	19 680,080	24 660,528	
1.4.2	ООО "Горсети"	432	1 571,369			1 571,369	
1.4.3	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО "РЖД"	433	4 204,068	4 186,434		17,634	
1.4.4	ООО "Томские электрические сети"	434	888,054			888,054	
	<b>Добавить организацию</b>						
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	630	34 169,198	0,000	0,000	26 202,517	7 966,681
2.1	ВН	640	10 290,719			10 290,719	
2.2	СН1	650	19 680,080			15 911,798	3 768,282
2.3	СН2	660	4 198,399				4 198,399
2.4	НН	670	0,000				
3	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	680	0,000				
4	Отпуск из сети:	690	54 191,153	0,000	3 650,132	43 526,941	7 014,080
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	41 573,370		3 650,132	35 231,366	2 691,872
4.2.1	прочим потребителям, в том числе:	730	41 573,370		3 650,132	35 231,366	2 691,872
4.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	740	0,000				
4.3	смежным сетевым организациям:	750	6 056,331	0,000	0,000	6 056,331	0,000
4.3.1	ООО "Горсети"	751	741,875			741,875	
4.3.2	ООО "Томские электрические сети"	752	4 898,285			4 898,285	
4.3.3	ООО "ИнвестГрадСтрой"	753	416,171			416,171	
	<b>Добавить организацию</b>						
4.4	населению и приравненным к нему категориям	950	6 561,452			2 239,244	4 322,208
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	960	34 169,198	10 290,719	15 911,798	7 966,681	
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	2 917,231		118,150	1 846,480	952,601
8.1	относимые на собственное потребление (фактическое значение)	1000	2 917,231		118,150	1 846,480	952,601
9	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	1010	2 561,697		121,242	1 644,767	795,688
10	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	1020	355,534	0,000	-3,092	201,713	156,913
11	Небаланс	1030	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
<b>II. Мощность (МВт)</b>							
12	Поступление в сеть из других организаций:	1040	15,626	2,814	5,357	7,455	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	1050	0,350	0,350			
12.2	от генерирующих компаний и блок-станций:	1060	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>Добавить организацию</b>						
12.3	от несетевых организаций:	1260	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	<b>Добавить организацию</b>						
12.4	от смежных сетевых организаций:	1460	15,276	2,464	5,357	7,455	0,000
12.4.1	ПАО "ТРК"	1461	13,459	1,323	5,357	6,779	
12.4.2	ООО "Горсети"	1462	0,428			0,428	
12.4.3	Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению-Трансэнерго, филиала ОАО "РЖД"	1463	1,146	1,141		0,005	
12.4.4	ООО "Томские электрические сети"	1464	0,243			0,243	
	<b>Добавить организацию</b>						
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	1660	9,313	0,000	0,000	7,138	2,175
13.1	ВН	1670	2,809			2,809	
13.2	СН1	1680	5,357			4,329	1,028
13.3	СН2	1690	1,147				1,147
13.4	НН	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	1720	15,284	0,000	0,992	12,646	1,646
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	12,486		0,992	10,566	0,928
15.2.1	прочим потребителям, в том числе:	1760	12,486		0,992	10,566	0,928
15.2.1.1	потребителям, опосредованно подключенным к шинам генераторов	1770	0,000				
15.3	смежным сетевым организациям:	1780	1,706	0,000	0,000	1,706	0,000
15.3.1	ООО "Горсети"	1781	0,212			0,212	
15.3.2	ООО "Томские электрические сети"	1782	1,376			1,376	
15.3.3	ООО "ИнвестГрадСтрой"	1783	0,118			0,118	
	<b>Добавить организацию</b>						
15.4	населению и приравненным к нему категориям	1980	1,092			0,374	0,718
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	1990	8,821	2,813	4,298	1,710	
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	0,832		0,066	0,237	0,529
19.1	относимые на собственное потребление	2030	0,832		0,066	0,237	0,529
20	Нормативные потери (объемы потерь учтенные в сводном прогнозном балансе)	2040	0,699		0,033	0,449	0,217
21	Объем превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период	2050	0,133	0,000	0,033	-0,212	0,312
22	Небаланс	2060	0,002	0,001	0,001	0,000	0,000
<b>III. Мощность (МВт)</b>							
23	Заявленная мощность	2070	12,780	2,604	5,862	4,314	
24	Максимальная мощность	2080	0,000				
25	Резервируемая мощность	2090	0,000				