Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей

МУП "Шушенские ТЭС"

№ п/п	Потребители	Единица измере	Код строк	Всего	В том числе по уровню напряжения			
					ВН	СН1	СН2	НН
I. Электроэнергия								
1	Поступление в сеть из других организаций:	тыс.кВт*ч	10	64 393,692	56 290,796	1 119,643	6 983,253	0,000
1.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.кВт*ч	20	17 621,596	17 621,596			
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	46 772,096	38 669,200	1 119,643	6 983,253	0,000
1.4.1	ФИЛИАЛ ПАО "РОССЕТИ СИБИРЬ"-КРАСНОЯРСКЭНЕРГО"	тыс.кВт*ч	430	40 000,771	38 669,200		1 331,571	
1.4.2	ФИЛИАЛ ПАО "РОССЕТИ СИБИРЬ"-"ХАКАСЭНЕРГО"	тыс.кВт*ч	430	6 771,325		1 119,643	5 651,682	
	Добавить организацию							
2	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	тыс.кВт*ч	630	64 393,692	0,000	0,000	17 444,760	46 948,932
2.1	ВН	тыс.кВт*ч	640	56 290,796			17 280,555	39 010,241
2.2	СН1	тыс.кВт*ч	650	1 119,643			164,205	955,438
2.3	СН2	тыс.кВт*ч	660	6 983,253				6 983,253
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	55 387,493	0,000	164,205	14 702,849	40 520,439
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	18 258,526		164,205	13 943,674	4 150,647
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	454,358	0,000	0,000	454,358	0,000
4.3.1	Филиал ОАО "МРСК Сибири" - "Красноярскэнерго"	тыс.кВт*ч	750	454,358			454,358	
	Добавить организацию							
4.4	население и приравненные к ним группы	тыс.кВт*ч	950	36 674,609			304,817	36 369,792
5	Отпуск в сеть других уровней напряжения	тыс.кВт*ч	960	64 393,692	56 290,796	1 119,643	6 983,253	
6	Хозяйственные нужды организации	тыс.кВт*ч	970	0,000				
7	Собственное потребление (совмещение деятельности)	тыс.кВт*ч	980	638,974			331,784	307,190
8	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	тыс.кВт*ч	990	8 367,225			2 245,922	6 121,303
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, учтённы	тыс.кВт*ч	1020	8 367,225	0,000	0,000	2 245,922	6 121,303
11	Небаланс	тыс.кВт*ч	1030	0,000	0,000	-164,205	164,205	0,000
II. Мощность								
12	Поступление в сеть из других организаций:	МВт	1040	7,351	6,426	0,128	0,797	0,000
12.1	из сетей ПАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1050	2,012	2,012			
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	5,339	4,414	0,128	0,797	0,000
12.4.1	ФИЛИАЛ ПАО "РОССЕТИ СИБИРЬ"-КРАСНОЯРСКЭНЕРГО"	МВт	1460	4,566	4,414		0,152	
12.4.2	ФИЛИАЛ ПАО "РОССЕТИ СИБИРЬ"-"ХАКАСЭНЕРГО"	МВт	1460	0,773		0,128	0,645	
	Добавить организацию							
13	Поступление в сеть из других уровней напряжения (трансформация)	МВт	1660	7,351	0,000	0,000	1,991	5,359
13.1	ВН	МВт	1670	6,426			1,973	4,453
13.2	СН1	МВт	1680	0,128			0,019	0,109
13.3	СН2	МВт	1690	0,797				0,797
13.4	НН	МВт	1700	0,000				
14	Генерация на установках организации (совмещение деятельности)	МВт	1710	0,000				
15	Отпуск из сети:	МВт	1720	6,323	0,000	0,019	1,678	4,626

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	2,084		0,019	1,592	0,474
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	0,052	0,000	0,000	0,052	0,000
15.3.1	ФИЛИАЛ ПАО "РОССЕТИ СИБИРЬ"-КРАСНОЯРСКЭНЕРГО"	МВт	1780	0,052			0,052	
15.4	Добавить организацию население и приравненные к ним группы	МВт	1980	4,187			0,035	4,152
16	Отпуск в сеть других уровней напряжения	МВт	1990	7,351	6,426	0,128	0,797	
17	Хозяйственные нужды организации	МВт	2000	0,000				
18	Собственное потребление (совмещение деятельности)	МВт	2010	0,073			0,038	0,035
19	Общий объём потерь (фактические объёмы), в том числе:	МВт	2020	0,955			0,256	0,699
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, учтённы	МВт	2050	0,955	0,000	0,000	0,256	0,699
22	Небаланс	МВт	2060	0,000	0,000	-0,019	0,019	0,000
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	54 932,150	0,000	164,205	14 397,488	40 370,457
26.1	по одноставочному тарифу	тыс.кВт*ч	2110	54 599,181		164,205	14 194,994	40 239,982
26.2	по двухставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2120	332,969	0,000	0,000	202,494	130,475
26.2.1	мощность, в том числе:	МВт	2130	0,525			0,313	0,212
26.2.1.1	опосредованно подключённым к шинам генераторов	МВт	2140	0,000				
26.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2150	332,969			202,494	130,475
27	Полезный отпуск потребителям ГП, ЭСО:	тыс.кВт*ч	2160	54 933,135	0,000	164,205	14 248,491	40 520,439
27.1	по одноставочному тарифу:	тыс.кВт*ч	2170	54 933,135	0,000	164,205	14 248,491	40 520,439
27.1.1	прочим потребителям	тыс.кВт*ч	2180	0,000				
27.1.2	населению и приравненным к нему категориям потребителей:	тыс.кВт*ч	2190	54 933,135	0,000	164,205	14 248,491	40 520,439
27.1.2.1	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленно	тыс.кВт*ч	2200	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.1.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2210	0,000				
27.1.2.1.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2220	0,000				
27.1.2.2	Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном п	тыс.кВт*ч	2230	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
27.1.2.2.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2240	0,000				
27.1.2.2.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2250	0,000				
27.1.2.3	Населению, проживающему в сельских населенных пунктах и приравненным к нему потребителям:	тыс.кВт*ч	2260	36 420,421	0,000	0,000	223,380	36 197,041
27.1.2.3.1	в пределах социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2270	17 563,283				17 563,283
27.1.2.3.2	сверх социальной нормы потребления	тыс.кВт*ч	2280	18 857,138			223,380	18 633,758
27.1.2.4	Садоводческим, огородническим или дачным некоммерческим объединениям граждан	тыс.кВт*ч	2290	48,529			48,529	
27.1.2.5	Религиозным организациям	тыс.кВт*ч	2300	64,275			26,664	37,611
27.1.2.6	Юридическим лицам приобретающим электроэнергию в целях потребления на коммунально-бытовые ну	тыс.кВт*ч	2310	18 258,526		164,205	13 943,674	4 150,647
27.1.2.7	Некоммерческим объединениям граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и хозяйственн	тыс.кВт*ч	2320	141,384			6,244	135,140
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	Оплачиваемый сетевыми организациями объём оказанных услуг по индивидуальному тарифу:	тыс.кВт*ч	2370	593,849	593,849	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	593,849	593,849	0,000	0,000	0,000
28.2.1	мощность	МВт	2400	5,486	5,486			

28.2.2	компенсация потерь	тыс.кВт*ч	2410	593,849	593,849			
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	123 568,663	0,000	249,644	41 839,093	81 479,926
30.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2490	122 284,119	0,000	249,644	41 309,015	80 725,460
30.1.1	прочим потребителям	тыс.руб.	2500	122 284,119		249,644	41 309,015	80 725,460
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	1 284,544	0,000	0,000	530,078	754,466
30.2.1	мощность, в том числе:	тыс.руб.	2550	982,691			404,183	578,508
30.2.1.1	опосредованно потребителям с шин генераторов	тыс.руб.	2560	0,000				
30.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2570	301,853			125,895	175,958
31	Стоимость услуг, оплачиваемых сетевыми организациями по индивидуальному тарифу:	тыс.руб.	2580	30 536,547	30 154,621	0,000	381,926	0,000
31.1	по одноставочному тарифу	тыс.руб.	2590	12 341,834	11 959,908		381,926	
31.2	по двухставочному тарифу:	тыс.руб.	2600	18 194,713	18 194,713	0,000	0,000	0,000
31.2.1	мощность	тыс.руб.	2610	16 726,362	16 726,362			
31.2.2	компенсация потерь	тыс.руб.	2620	1 468,351	1 468,351			

Директор МУП "ШТЭС" Щербаков Андрей Петрович
(должность) (Ф.И.О.) (подпись)

МУП "ШТЭС"