

Выработка и полезный отпуск электрической энергии в 2018 г.

№	Наименование показателей	Единица измерения	В том числе по месяцам												За год
			01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	
1	Электростанция ПАСС - 2500 (п/газ)	3	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	16
1.1	- Производство электроэнергии, всего	кВт х час	1 849 430	1 906 646	1 772 591	1 913 503	1 167 286	753 989	632 686	0	0	0	0	0	9 996 131
	в т.ч. на природном газе	кВт х час	1 849 430	1 906 646	1 772 591	1 913 503	1 167 286	753 989	632 686	0	0	0	0	0	9 996 131
	резервные ПАСС, п/лт	кВт х час	31 073	22 910	30 167	28 850	19 000	14 000	13 226	0	0	0	0	0	159 226
	Собственные нужды	кВт х час	818 357	1 883 736	1 742 424	1 884 653	1 148 286	739 989	619 460	0	0	0	0	0	9 536 905
1.2	Потери в сетях	кВт х час	150 854	98 629	140 282	132 745	92 490	68 016	59 530	0	0	0	0	0	742 546
	технические (12%)														0
	коммерческие														0
1.3	Полезный отпуск		1 667 503	1 785 107	1 602 142	1 751 908	1 055 796	671 973	559 930	0	0	0	0	0	9 094 359
	Производственные нужды ГТУ	кВт х час	929 366	1 037 173	955 656	1 162 838	515 485	349 788	289 688	0	0	0	0	0	5 239 974
	Цех добычи и подготовки газа и конд.	кВт х час	198 609	127 660	105 520	84 910	48 930	36 250	26 680	0	0	0	0	0	628 559
	Цех обеспечения производства	кВт х час	147 810	262 381	126 967	108 675	91 091	43 103	36 760	0	0	0	0	0	816 787
	Цех обслуживания ГТУ	кВт х час	29 880	18 133	17 022	14 756	11 193	14 334	6 090	0	0	0	0	0	111 408
	Цех переработки газового конденсата	кВт х час	532 343	615 895	696 080	948 850	359 780	250 186	212 850	0	0	0	0	0	3 615 984
	Аппарат управления ГТУ	кВт х час	20 724	13 104	10 067	5 647	4 491	5 895	7 308	0	0	0	0	0	67 236
1.4	Реализация		738 137	747 934	646 486	589 070	540 311	322 205	270 242	0	0	0	0	0	3 854 385
	Бюджетные организации	кВт х час	47 558	47 117	37 132	32 771	23 184	15 328	28 704	0	0	0	0	0	231 794
	Сторонние потребители	кВт х час	513 583	502 065	426 224	739 673	353 530	108 161	114 630	0	0	0	0	0	2 757 846
	корректировка (строно декабрь 2017 г/уп ЖКХ)					-330 843									-330 843
	Жилой сектор	кВт х час	177 016	196 752	183 130	147 469	163 597	198 716	126 908	0	0	0	0	0	1 195 588
1.5	Расход газа на выработку электроэнергии по ПАСС по норме 0,911/коэфф 1,21	м3	1 003 188	913 502	1 094 451	1 250 700	1 221 500	1 184 600	790 050	0	0	0	0	0	7 457 991
2.	Производство электроэнергии УКПГ Мастах	кВт х час	31 607	30 029	24 989	18 350	18 652	12 423	12 881	0	0	0	0	0	148 931
	ГПА 100 №1	кВт х час	4 141	3 927	12 884	4 288	5 423	4 603	4 844	0	0	0	0	0	40 110
	ГПА 100 №2	кВт х час	11 555	11 723	4 903	7 011	7 287	3 648	3 456	0	0	0	0	0	49 583
	ГПА 100 №3	кВт х час	15 911	14 379	7 202	7 051	5 942	4 172	4 581	0	0	0	0	0	59 238
2.1	на производственные нужды, всего	кВт х час	25 711	24 427	20 327	18 350	18 652	12 423	12 881	0	0	0	0	0	132 771
	- потери в сетях	кВт х час	1 787	1 698	1 413	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 898
	- собственные нужды ЭС	кВт х час	4 109	3 904	3 249	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 262
2.2	Расход газа на выработку электроэнергии	м3	12 042	11 411	9 495	6 973	7 088	4 721	4 895	0	0	0	0	0	56 625
3.	Эл.агрегаты АТП-100 №1, №2	кВт х час	0	0	0	28 348	10 474	4 649	8 914	0	0	0	0	0	52 385
	- производство электроэнергии, всего	кВт х час				24 444	10 474	4 649	8 914	0	0	0	0	0	48 481
	в том числе на природном газе	кВт х час				3 904	0	0	0	0	0	0	0	0	3 904
	ДМЗ, Топливе	кВт х час				28 348	10 474	4 649	8 914	0	0	0	0	0	52 385
	на производственные нужды	кВт х час	0	0	0	8 555	4 189	1 760	3 387	0	0	0	0	0	17 891
4.	Расход газа на выработку электроэнергии	м3	0	0	0	8 555	4 189	1 760	3 387	0	0	0	0	0	17 891
	Резервные ПЭС (Д/во)	кВт х час	0	50	38	202	932	88	107	0	0	0	0	0	1 417
	- производство электроэнергии, всего	кВт х час				202	932	88	107	0	0	0	0	0	1 417
	в том числе	кВт х час													0
	на производственные нужды	кВт х час													0
5.	Участок КРС. Средний Вилуй	кВт х час	53 300	37 688	28 042	15 750	8 750	0	6 329	0	0	0	0	0	149 859
	Расход ДТ	т	12 792	9 045	6 730	3 780	2 100	0	1 519	0	0	0	0	0	35 966

Главный энергетик ГТУ



Д.А. Отавини