

Выработка и полезный отпуск электрической энергии в 2020 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 ПАОЭС - 2500 (н/газ)	кВт х час	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10	11	12	15	16
1.1	Производство электроэнергии, всего	кВт х час	1 947 613	1 679 976	1 781 888	1 512 530	1 256 157	824 355	766 514	0	0	0	0	0	0	9 769 033
	в т.ч. на природном газе	кВт х час	1 947 613	1 679 976	1 781 888	1 512 530	1 256 157	824 355	766 514	0	0	0	0	0	0	9 769 033
	резервные ПАОЭС, ф.кит	кВт х час														
	Собственные нужды	кВт х час	33 563	31 560	40 693	29 539	24 630	13 794	13 704							187 483
1.2	Потери в сетях	кВт х час	1 914 050	1 648 416	1 741 195	1 482 991	1 231 527	810 561	752 810	0	0	0	0	0	0	9 581 550
	технические (12%)	кВт х час	135 400	129 900	139 425	118 448	98 522	60 042	59 979							741 716
	коммерческие															
1.3	Полезный отпуск		1 778 650	1 518 516	1 601 770	1 364 543	1 133 005	750 519	692 831	0	0	0	0	0	0	8 839 834
	Производственные нужды ГТУ всего:	кВт х час	1 071 084	826 295	1 044 684	794 463	636 575	413 200	324 553	0	0	0	0	0	0	5 110 854
	Цех добычи и подготовки газа и конд.	кВт х час	125 520	58 800	135 600	83 410	66 320	47 020	41 770	0	0	0	0	0	0	558 440
	Цех обеспечения производства	кВт х час	234 224	201 875	361 648	296 122	231 959	55 310	40 565	0	0	0	0	0	0	1 421 703
	Цех обслуживания ГТУ	кВт х час	29 982	21 866	19 917	14 067	12 814	11 351	8 776	0	0	0	0	0	0	118 773
	Цех переработки газового конденсата	кВт х час	669 984	534 631	520 912	395 393	320 912	293 059	226 358	0	0	0	0	0	0	2 960 695
	Аппарат управления ГТУ	кВт х час	11 374	9 123	6 607	5 471	5 124	6 460	7 084	0	0	0	0	0	0	51 243
1.4	Реализация		707 566	692 221	557 086	570 080	496 430	337 319	368 278	0	0	0	0	0	0	3 729 980
	Бюджетные организации	кВт х час	38 866	46 761	38 424	24 458	20 299	22 556	18 367	0	0	0	0	0	0	209 731
	Сторонние потребители	кВт х час	486 581	419 028	397 240	385 039	304 122	106 086	114 911	0	0	0	0	0	0	2 213 007
	Ущербный сектор	кВт х час	182 119	226 432	121 422	160 583	172 009	208 677	235 000	0	0	0	0	0	0	1 306 242
1.5	Расход газа на выработку электроэнергии по ПАОЭС по норме 0,911/коэф 1,21	м3	1 436 326	1 236 991	1 303 126	1 116 397	924 153	608 255	564 918	0	0	0	0	0	0	7 190 165
2	Производство электроэнергии УКПТ-Мастах		22 764	22 035	21 790	16 539	14 381	9 028	10 103	0	0	0	0	0	0	116 640
	ГПА 100 №1	кВт х час	9 691	8 181	5 185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23 057
	ГПА 100 №2	кВт х час	3 100	7 869	6 078	8 051	5 319	4 049	5 606	0	0	0	0	0	0	40 072
	ГПА 100 №3	кВт х час	9 973	5 985	10 527	8 488	9 062	4 979	4 497	0	0	0	0	0	0	53 511
2.1	На производственные нужды, всего	кВт х час	22 764	22 035	21 790	16 539	14 381	9 028	10 103	0	0	0	0	0	0	116 640
2.2	Расход газа на выработку электроэнергии	м3	8 673	8 385	8 302	6 302	3 440	3 850	3 850	0	0	0	0	0	0	43 985
3	Элагибаты АГП-100 №1, №2	кВт х час	0	0	0	20 180	12 757	2 981	5 729	0	0	0	0	0	0	41 647
	- производство электроэнергии, всего	кВт х час				20 180	12 757	2 981	5 729	0	0	0	0	0	0	41 647
	в том числе на природном газе	кВт х час				20 180	12 757	2 981	5 729	0	0	0	0	0	0	41 647
	Диз. Топливе	кВт х час														
	на производственные нужды	кВт х час				20 180	12 757	2 981	5 729	0	0	0	0	0	0	41 647
4	Резервные ДЭС (Д/во)	м3	0	0	0	7 689	4 860	1 136	2 183	0	0	0	0	0	0	15 868
	- производство электроэнергии, всего	кВт х час	126	630	882	252	0	252	0	0	0	0	0	0	0	2 142
	в том числе	кВт х час	126	630	882	252	0	252	0	0	0	0	0	0	0	2 142
	на производственные нужды	кВт х час	126	630	882	252	0	252	0	0	0	0	0	0	0	2 142
5	Участок КРС- Средний Вилпой Мастах	кВт х час	35 125	39 200	32 938	35 000	45 500	20 475	25 833	0	0	0	0	0	0	234 071
	Расход ДТ	тн	8,43	9,41	7,91	8,40	10,92	4,91	6,20	0	0	0	0	0	0	56,18

Главный энергетик _____ Д.А. Отавин

