

**Выборка и полезный отпуск электрической энергии в 2019 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 ПАОС - 2500 (мл/газ)	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.1	- Производство электроэнергии, всего	квт х час	1 842 246	1 711 090	1 620 000	1 417 493	1 304 744	853 214	0	0	0	0	0	0	0	8 748 787
	в т.ч. на природном газе	квт х час	1 842 246	1 711 090	1 620 000	1 417 493	1 304 744	853 214	0	0	0	0	0	0	0	8 748 787
	резервные ПАОС, кВт	квт х час	15 050	31 560	41 063	42 160	21 943	13 794	0	0	0	0	0	0	0	165 570
1.2	Собственные нужды	квт х час	1 827 196	1 679 530	1 578 937	1 375 333	1 282 801	839 420	0	0	0	0	0	0	0	8 583 217
	Потери в сетях	квт х час	60 879	103 626	138 980	145 515	140 241	102 759	0	0	0	0	0	0	0	692 000
	технические (12%)															
	коммерческие															
1.3	Полезный отпуск		1 766 317	1 575 904	1 439 957	1 229 818	1 142 560	736 661	0	0	0	0	0	0	0	7 891 217
	Производственные нужды ГТУ	квт х час	1 040 664	857 121	852 670	670 027	581 589	344 688	0	0	0	0	0	0	0	4 346 759
	Цех добычи и подготовки газа и конд.	квт х час	194 290	143 640	143 480	80 640	72 530	36 440	0	0	0	0	0	0	0	671 020
	Цех обеспечения производства	квт х час	226 714	176 689	151 512	117 684	65 101	26 215	0	0	0	0	0	0	0	763 915
	Цех обслуживания ГТУ	квт х час	24 777	23 694	18 532	17 924	13 156	8 380	0	0	0	0	0	0	0	106 463
	Цех переработки газового конденсата	квт х час	576 975	502 226	531 821	447 953	425 746	268 633	0	0	0	0	0	0	0	2 753 354
	Аппарат управления ГТУ	квт х час	17 908	10 872	7 325	5 826	5 056	5 020	0	0	0	0	0	0	0	52 007
1.4	Реализация		725 653	718 783	587 287	559 791	560 971	391 973	0	0	0	0	0	0	0	3 544 458
	Бюджетные организации	квт х час	42 999	42 331	36 601	32 278	28 897	27 228	0	0	0	0	0	0	0	210 334
	Сторонние потребители	квт х час	500 756	494 380	404 387	377 716	367 020	126 134	0	0	0	0	0	0	0	2 270 393
	Жилрой сектор	квт х час	181 898	182 072	146 299	149 797	165 054	238 611	0	0	0	0	0	0	0	1 063 731
1.5	Расход газа на выработку электроэнергии по ПАОС по норме 0,91/кВтэф 1,21	м3	1 228 534	1 143 973	1 277 201	1 174 460	1 047 128	738 152	0	0	0	0	0	0	0	6 608 848
2.	Производство энергии УКПГ-Мастах	квт х час	34 265	24 897	22 972	18 980	16 113	11 004	0	0	0	0	0	0	0	128 231
	ГПА 100 №1	квт х час	11 753	8 955	5 774	6 368	4 039	2 661	0	0	0	0	0	0	0	39 550
	ГПА 100 №2	квт х час	7 959	7 712	9 116	6 871	5 285	5 507	0	0	0	0	0	0	0	42 450
	ГПА 100 №3	квт х час	14 553	8 230	8 082	5 741	6 789	2 836	0	0	0	0	0	0	0	46 231
2.1	на производственные нужды, всего	квт х час	34 265	24 897	22 972	18 980	16 113	11 004	0	0	0	0	0	0	0	128 231
2.2	Расход газа на выработку электроэнергии	м3	13 055	9 461	8 729	7 231	6 139	4 193	0	0	0	0	0	0	0	48 808
3.	Эл.агрегаты АГП-100 №1, №2	квт х час	0	0	0	33 535	7 187	2 851	0	0	0	0	0	0	0	43 573
	- производство электроэнергии всего	квт х час	0	0	0	33 535	7 187	2 851	0	0	0	0	0	0	0	43 573
	в том числе на природном газе	квт х час	0	0	0	33 535	7 187	2 851	0	0	0	0	0	0	0	43 573
	Диз. Топливе	квт х час	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	на производственные нужды	квт х час	0	0	0	33 535	7 187	2 851	0	0	0	0	0	0	0	43 573
	Расход газа на выработку электроэнергии	м3	0	0	0	12 743	2 738	1 086	0	0	0	0	0	0	0	16 567
4.	Резервные ДЭС (Д/во)	квт х час	0	0	0	857	277	0	0	0	0	0	0	0	0	1 134
	- производство электроэнергии, всего	квт х час	0	0	0	857	277	0	0	0	0	0	0	0	0	1 134
	в том числе	квт х час	0	0	0	857	277	0	0	0	0	0	0	0	0	1 134
	на производственные нужды	квт х час	0	0	0	857	277	0	0	0	0	0	0	0	0	1 134
5.	Участок КРС. Средний Вилпой	квт х час	35 613	30 800	36 942	20 958	20 936	12 271	0	0	0	0	0	0	0	157 522
	Мастах	квт х час	35 613	30 800	36 942	20 958	20 936	12 271	0	0	0	0	0	0	0	157 522
	Расход ДТ	кг	8 547	7 392	8 866	5 030	5 025	2 945	0	0	0	0	0	0	0	37 805

Зам. главного энергетика \_\_\_\_\_



Д.А. Отавин