

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 ПАОС - 2500 (п/газ)	кВт х час	1 849 430	1 906 646	1 772 591	1 913 503	1 167 286	0	0	0	0	0	0	0	0	8 609 456
1.1	- Производство электроэнергии, всего в т.ч. на природном газе	кВт х час	1 849 430	1 906 646	1 772 591	1 913 503	1 167 286	0	0	0	0	0	0	0	0	8 609 456
	резервные ПАОС, п/кт	кВт х час	31 073	22 910	30 167	28 850	19 000									132 000
1.2	Собственные нужды	кВт х час	1 818 357	1 883 736	1 742 424	1 884 653	1 148 286	0	0	0	0	0	0	0	0	8 477 456
	Потери в сетях	кВт х час	150 854	98 629	140 282	132 745	92 490									615 000
	технические (12%)															0
	коммерческие															0
1.3	Производственные нужды ПТУ всего:	кВт х час	1 667 503	1 785 107	1 602 142	1 751 908	1 055 796	0	0	0	0	0	0	0	0	7 862 456
	Цех добычи и подготовки газа и конд.	кВт х час	929 366	1 037 173	955 656	1 162 838	515 485									4 600 518
	Цех обеспечения производства	кВт х час	198 609	127 660	105 520	84 910	48 930									565 629
	Цех обслуживания ПТУ	кВт х час	147 810	262 381	126 967	108 675	91 091									736 924
	Цех переработки газового конденсата	кВт х час	29 880	18 133	17 022	14 756	11 193									90 984
	Аппарат управления ПТУ	кВт х час	532 343	615 895	696 080	948 850	359 780									3 152 948
	Аппарат управления ПТУ	кВт х час	20 724	13 104	10 067	5 647	4 491									54 033
1.4	Реализация	кВт х час	738 137	747 934	646 486	589 070	540 311	0	0	0	0	0	0	0	0	3 261 938
	Бюджетные организации	кВт х час	47 558	47 117	37 132	32 771	23 184									187 762
	Сторонние потребители	кВт х час	513 563	502 065	426 224	739 673	353 530									2 535 055
	корректировка (строно декабрь 2017 г/ул ЖКС)					-330 843										-330 843
	Жилой сектор	кВт х час	177 016	198 752	183 130	147 469	163 597									869 964
1.5	Расход газа на выработку электроэнергии по ПАОС по норме 0,911/ккод 1,21	м3	1 003 188	913 502	1 094 451	1 250 700	1 221 500									5 483 341
2	Производство э/энергии УКПГ Мстах	кВт х час	31 607	30 029	24 989	18 350	18 652									123 627
	ГПА 100 №1	кВт х час	4 141	3 927	12 884	4 288	5 423									30 663
	ГПА 100 №2	кВт х час	11 555	11 723	4 903	7 011	7 287									42 479
	ГПА 100 №3	кВт х час	15 911	14 379	7 202	7 051	5 942									50 485
2.1	на производственные нужды, всего	кВт х час	25 711	24 427	20 327	18 350	18 652									107 467
	- потери в сетях	кВт х час	1 787	1 698	1 413	0	0									4 898
	- собственные нужды ЭС	кВт х час	4 109	3 904	3 249	0	0									11 262
2.2	Расход газа на выработку электроэнергии	м3	12 042	11 411	9 495	6 973	7 088									47 009
3	Э/агрегаты ДП-100, 200 и ДЭС-200 на СП	кВт х час	0	0	0	28 348	10 474									38 822
	- производство электроэнергии, всего	кВт х час				24 444	10 474									0
	в том числе на природном газе	кВт х час				3 904	0									3 904
	Диз. Топливе	кВт х час				28 348	10 474									38 822
4	на производственные нужды	кВт х час	0	0	0	8 555	4 189									12 744
	Расход газа на выработку электроэнергии	м3	0	0	0	2 189	932									1 222
4.1	Резервные ДЭС (Д/во)	кВт х час	0	50	38	202	932									0
	- производство электроэнергии, всего	кВт х час				202	932									1 222
	в том числе	кВт х час														0
5	на производственные нужды	кВт х час	53 300	37 688	28 042	15 750	8 750									143 530
	Участок КРС: Средний Вилпой	кВт х час														0
	Мстах	кВт х час														143 530
	Расход ДТ	кг	12 792	9 045	6 730	3 780	2 100									34 447

Главный энергетик ПТУ



Д.А. Отавина