

ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"

Адрес 140250 г.Белоозерский М.О.

Ведомст.принадл.

Министерство промышленности и торговли

Абонент

50070002000132

Питающий центр

Фидер №

п/ст 383 Бронницы

(ВводI+ВводII+ф7+ф18+ЦРП1+дом лесника)

ТП №

(РП21ф.722+РП21ф.724+РП21ф.725+РП21ф.733-1+РП21ф.733-2+РП21ф.734-1+РП21ф.734-2+ТП-702+РП21ф.3+ВГКАЗ(опора)+КТПН-в/ч ТП-31+ТП-17 ф.1+ Химмаш водозабор + Земляничка + Поляна + ф4 + ф11 + Авдеева+Юбилейный+д.57+д.58+д.59+д.60+ФГУП "ГВСУ № 14"+БО(участок 8)+БО(участок 24) + БО (участок 25) + Сухой + МИГ + Втормет Транзит + Салют+Белоозёрское ЖКХ+ ФГУП "ВИАМ")

**ПРОТОКОЛ (суммарный)**

**Вычислений нагрузок и косинуса "фи" за 21 июня 2023г.**

**по ФКП "ГкНИПАС имени Л.К.Сафронова"**

**по предприятию в целом**

**I. Результаты вычислений**

Час	Суммарный расход эл.энергии за 1 час		Полная мощность кВа	cos φ	tg φ	Мощность включ. компенсирующие, устройства кВар <b>50070002000132</b> № абонента
	активный кВт	реактив. кВар				
	N абонента					
0-1	486	171	515	0,94	0,35	
1-2	600	263	655	0,92	0,44	
2-3	605	266	660	0,92	0,44	
3-4	617	273	674	0,91	0,44	
4-5	638	253	686	0,93	0,40	
5-6	666	282	724	0,92	0,42	
6-7	583	206	618	0,94	0,35	
7-8	739	234	775	0,95	0,32	
8-9	714	177	736	0,97	0,25	
9-10	723	163	741	0,98	0,23	
10-11	546	117	558	0,98	0,21	
11-12	485	106	496	0,98	0,22	
12-13	745	156	761	0,98	0,21	
13-14	501	110	513	0,98	0,22	
14-15	479	129	496	0,97	0,27	
15-16	592	112	603	0,98	0,19	
16-17	520	141	539	0,97	0,27	
17-18	772	177	792	0,97	0,23	
18-19	541	159	564	0,96	0,29	
19-20	566	105	576	0,98	0,19	
20-21	594	161	616	0,97	0,27	
21-22	675	113	684	0,99	0,17	
22-23	514	152	536	0,96	0,30	
23-24	352	100	366	0,96	0,29	
Сут.расход	14252	4127	14838	0,96	0,29	
Конт.сумма						

Часы	Потребл. эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный коэффициент мощности
	активной кВт.ч.	реактив. кВар.ч.	активная кВт	реактивная кВар	полная кВа	
с 0-8ч	1933	1947	617	243	663	0,93
с 8-16ч	4785	1070	598	134	613	0,98
с 16-24ч	4534	1110	567	139	583	0,97
с 0-24ч	14252	4127	594	172	618	0,96

Главный инженер  
Городилов И.В.

Первый заместитель главного инженера  
Воробьев А.В.

II. Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях  
1. Трансформаторы \*)

N п / п	№ трансформатор. помещения	Мощность кВа	Номинальное напряжение КВ+___%	Включение на ответвление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)
1	ТП-16	880	10/0,4		Силовой
2	ТП-15	720	10/0,4		Силовой
3	КТП-72 "ВГКАЗ"	400	10/0,4		Силовой
4	ТП-14	360	10/0,4		Силовой
5	ТП-13	800	10/0,4		Силовой
6	ТП-4	320	10/0,4		Силовой
7	ТП-31	400	10/0,4		Силовой
8	ТП-27	160	10/0,4		Силовой
9	ТП-11	1120	10/0,4		Силовой
10	ГПП-168	41000	110/10+-5%		Силовой
11	ГПП-168	126	10/0,4		Силовой
12	ТП-17	500	10/0,4		Силовой
13	ТП-12б	800	10/0,4		Силовой
14	ТП-12а	1260	10/0,4		Силовой
15	ТП-12	880	10/0,4		Силовой
16	ТП-13а	1260	10/0,4		Силовой
17	ТП-14а	400	10/0,4		Силовой
18	ТП-18	1000	10/0,4		Силовой
19	ТП-30 а, б, в	4000	10/0,4		Силовой
20	КТПН-22	250	10/0,4		Силовой
21	ТП-19	360	10/0,4		Силовой
22	ТП-20	800	10/0,4		Силовой
23	ТП-5	320	10/0,4		Силовой
24	ТП-3	1260	10/0,4		Силовой
25	ТП-28	800	10/0,4		Силовой
26	ТП-2	1260	10/0,4		Силовой
27	ТП-32 ВИАМ	2000	10/0,4		Силовой
28	ТП-32а ВИАМ	2000	10/0,4		Силовой
29	ТП-7 Салют	2000	10/0,4		Силовой
30	КТПН Миг	400	10/0,4		Силовой

2. Высоковольтные электродвигатели \*)

N п / п	N трансформатор. помещения	Тип		Номинальная мощность		Номинальное напряжение
		синх	асинх	синх	асинх	
1						
2						
3						
4						
Итого						

III. Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

N п / п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность	Реактивный счетчик	Время вкл. и откл. устан-ки за сутки 21 июня 2023г.
		кВ		№	

Первый заместитель главного инженера \_\_\_\_\_ Воробьев А.В.