

АО, ДМЗ им. Н.П. Федорова

Адрес г. Душанбе, Московское вк.

Ведомственная принадлежность _____

министерство, комитет и др.

Абонент № 46

Питающий центр Мст. Замесе-1

ГЭС, ТЭЦ или п/ст Мосэнерго Ввод №1

Фидер № _____

РП, ТП № ГЭС №625 №10 кВ

ПРОТОКОЛ (суммарный)

Вычисления нагрузок и косинусов "ФИ" за 17 июня 20010 г.

по предприятию в целом

I. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход электроэнергии за 1 час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВа	Мощность включ. компенсирующих устройств кВар.
	активный кВт. час	реактивный кВар.				
	№ абонента					№ абонента
1.0 - 1	720	220	0.305	0.956	753	
2.1 - 2	640	260	0.406	0.926	691	
3.2 - 3	640	260	0.406	0.926	691	
4.3 - 4	550	240	0.428	0.919	609	
5.4 - 5	520	260	0.448	0.912	635	
6.5 - 6	640	240	0.375	0.936	683	
7.6 - 7	780	240	0.315	0.953	797	
8.7 - 8	1340	460	0.343	0.946	1417	
9.8 - 9	1860	880	0.473	0.903	2054	
10.9 - 10	2000	780	0.39	0.931	2148	
11.10 - 11	1920	820	0.427	0.919	2089	
12.11 - 12	1800	760	0.422	0.921	1954	
13.12 - 13	1600	600	0.375	0.936	1709	
14.13 - 14	1820	860	0.472	0.904	2013	
15.14 - 15	1740	800	0.459	0.908	1976	
16.15 - 16	1660	800	0.482	0.900	1844	
17.16 - 17	1200	420	0.35	0.943	1272	
18.17 - 18	1160	400	0.344	0.945	1227	
19.18 - 19	940	340	0.361	0.940	1000	
20.19 - 20	980	320	0.326	0.950	1031	
21.20 - 21	1000	320	0.32	0.952	1050	
22.21 - 22	980	320	0.326	0.950	1031	
23.22 - 23	940	300	0.319	0.952	987	
24.23 - 24	840	260	0.309	0.955	879	
Сут. расход	28320	11160				

Примечание: Указания по заполнению (см. на обороте)

ЧАСЫ	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			tg	Средневзвеш. коэффициент мощности
	активной кВтч.	реактивной кВтч.	активная, кВтч.	реактивная, кВтч.	полная, кВа		
с 0 до 8 ч.	5880	2180	735	273	784	0.371	0.937
с 8 до 16 ч.	14400	6300	1800	787	1965	0.437	0.915
с 16 до 24 ч.	8040	2680	1005	335	1059	0.333	0.949
с 0 до 24 ч.	28320	11160	1180	465	1270	0.394	0.929

Главный инженер _____
подпись (Ф.И.О.)

Главный энергетик И. А. КОРМИЛИЦИН
подпись (Ф.И.О.)

УКАЗАНИЯ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ВЕДОМОСТИ:

1. При малых нагрузках или больших расчетных коэффициентах электросчетчиков наблюдаются резкие колебания нагрузки по часам (в промежутке 2-3 часов от 0 до нескольких сот кВт), рекомендуем снимать показания эл. счетчиков с десятными и сотыми долями.
2. Где нет нагрузки за час или за несколько часов (см. П. 1.), распределить нагрузку последующего часа между этими часами, но не представлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

II. Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях

1. Трансформаторы *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Мощность кВт	Номинальное напряжение кВ+ %	Включение на ответвление киловольт	Назначение трансформатора (силов., освет., печной)	Примечание
1	ТП-2	3 x 500 2 x 1000				
2	ТП-6	4000	ТП-20	1000		
3	ТП-9	2 x 1000	ТП-21	2 x 400 4 x 1000		
4	ТП-10	2 x 1000	ТП гараж	630		
5	ТП-13	2 x 1000	ТП. Чистая	400		
6	ТП-14	2 x 1000	ТП. Делка	400		
7	ТП-18	2 x 1000	Итого:	2 x 1000 2 x 100 1010,4 1010,4 Всего:	110/10 кВ 10/0,38 кВ 34 x 100	110/10 - 4000 110/10 - 20000 47000

2. Высоковольтные электродвигатели *)

№ п/п	№ трансформатор. помещения	Тип (синхронный, асинхронный)	Номинальная мощность кВт	Номинальное напряжение	Примечание
1	ТП-1	синхр.	630	6 кВ	
2	ТП-1	синхр.	625	6 кВ	
3	ТП-1	синхр.	315	6 кВ	
4	ТП-1	синхр.	315	6 кВ	
5	ТП-21	асинхр.	800	6 кВ	
6	ТП-21	асинхр.	800	6 кВ	
7	ТП-21	асинхр.	800	6 кВ	

*) Указать отдельно рабочие и запломбированные трансформаторы и высоковольтные электродвигатели.

III. Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность кВт	Реактивный счетчик №	Время включения и отключ. установки за сутки 200 г.	Примечание
1	ТП-2	квн - 0,38	900	нет учета	с 7 ⁰⁰ до 24 ⁰⁰	
2	ТП-5	" "	400	" "	" "	
3	ТП-9	" "	200	" "	" "	
4	ТП-13	" "	400	" "	" "	
5	ТП-14	" "	600	" "	" "	
6	ТП-18	" "	400	" "	" "	
7	Итого:	УКН - 56-10,5	2000	" "	" "	
		0,38	5500			
		10,5	900			