

АО "Технопарк"

(наименование предприятия)

г. Ясногорск, ул. Заводская, д.3

(адрес)

Шифр

Питающий центр ПС 75 "Ясногорск", ф. 4, 6, 7, 8

"Насосная 1", Насосная 2.

(министерство, ведомство)

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса "фи" за 20 декабря 2023г.

по

АО "Технопарк" (с субабонентами)

(предприятия или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс "фи"	Включенные компенсирующие устройства кVar	
	активной кВт	реактивной кVar			
0-00				2950	
1-00	2152,86	678,42	0,32	2950	
2-00	2034,08	589,55	0,29	2950	
3-00	2196,23	634,87	0,29	2950	
4-00	2299,94	644,04	0,28	2950	
5-00	2437,2	691,56	0,28	2950	
6-00	2728,24	799,43	0,29	2950	
7-00	2748,84	837,25	0,30	2950	
8-00	2591,08	823,97	0,32	2950	
9-00	2570,99	780,46	0,30	2950	
10-00	2890,69	1094,63	0,38	2950	
11-00	3359,86	1325,87	0,39	2950	
12-00	3226,52	1233,68	0,38	2950	
13-00	3096,3	1295,68	0,42	2950	
14-00	2861,08	963,68	0,34	2950	
15-00	3075,32	1234,91	0,40	2950	
16-00	2786,92	1111,43	0,40	2950	
17-00	2603,26	970,75	0,37	2950	
18-00	2633,82	990	0,38	2950	
19-00	2530,91	842,72	0,33	2950	
20-00	2748,01	940,5	0,34	2950	
21-00	2610,14	865,46	0,33	2950	
22-00	2686,2	846,34	0,32	2950	
23-00	2492,96	800,35	0,32	2950	
24-00	2543,51	799,49	0,31	2950	
А сутки	63904,96	21795,04	0,34		
КС					
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс "фи"
	активной кВт/ч	реактивной кVar/ч	активная,кВт	реактивная кVar	
с 8 до 11	8821,54	3200,96	2940,51333	1066,99	0,36
с 17 до 21	10522,88	3638,68	2630,72	909,67	0,35
с 0 до 24	63904,96	21795,04	2662,71	908,13	0,34

Расчеты производил

АО "Технопарк"

(наименование предприятия)

Шифр

г. Ясногорск, ул. Заводская, д.3

(адрес)

Питающий центр ПС 75 "Ясногорск"

№ фидера 4, 6, 7, 8, "Насосная 1", "Насосная 2"

(министерство, ведомство)

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса "фи" за 20 декабря 2023г.

по

по субабонентам

(предприятия или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс "фи"	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	1875,16	611,93	0,33		2950
2-00	2033,45	644,34	0,32		2950
3-00	2080,05	673,52	0,32		2950
4-00	2259,06	712,23	0,32		2950
5-00	2546,94	833,7	0,33		2950
6-00	2579,86	844,92	0,33		2950
7-00	2340,87	792,55	0,34		2950
8-00	2346,02	776,37	0,33		2950
9-00	2635,01	1063,65	0,40		2950
10-00	3105,24	1308,61	0,42		2950
11-00	2952,06	1256,09	0,43		2950
12-00	2862,38	1255,05	0,44		2950
13-00	2776,75	1111,83	0,40		2950
14-00	2783,23	1183	0,43		2950
15-00	2510,54	1062,67	0,42		2950
16-00	2421,06	1000,59	0,41		2950
17-00	2421,66	997,77	0,41		2950
18-00	2412,37	942,66	0,39		2950
19-00	2520,22	959,24	0,38		2950
20-00	2406,2	898,58	0,37		2950
21-00	2480,71	867,58	0,35		2950
22-00	2308,93	814,45	0,35		2950
23-00	2347,26	812,6	0,35		2950
24-00	2349,13	824,19	0,35		2950
А сутки	59354,16	22248,12	0,37		
КС					
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс "фи"
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная, кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	8692,31	3628,35	2897,44	1209,45	0,42
с 17 до 21	9819,5	3668,06	2454,88	917,02	0,37
с 0 до 24*	59354,16	22248,12	2473,09	927,01	0,37

Расчеты производил

Шифр _____

(наименование предприятия)

г. Ясногорск, ул. Заводская, д.3

(адрес)

Питающий центр ПС 234 "Насосная"№ фидера яч. 19 Т1 25 000кВА, яч.22 Т2 25 000кВА,

(министерство, ведомство)

ТСН - 1,2**ПРОТОКОЛ (суммарный)****вычисления нагрузок и тангенса "фи" за 20 декабря 2023г.**по АО "Технопарк" ПС 234 "Насосная"

(предприятия или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс "фи"	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	1907,10	545,94	0,29		
2-00	1790,12	457,07	0,26		
3-00	1952,75	500,23	0,26		
4-00	2053,22	507,48	0,25		
5-00	2189,76	555,48	0,25		
6-00	2479,96	665,75	0,27		
7-00	2495,88	701,89	0,28		
8-00	2337,76	692,21	0,30		
9-00	2315,63	656,14	0,28		
10-00	2627,89	977,75	0,37		
11-00	3095,50	1212,83	0,39		
12-00	2961,56	1119,20	0,38		
13-00	2843,22	1179,28	0,41		
14-00	2607,76	848,00	0,33		
15-00	2820,68	1116,83	0,40		
16-00	2525,32	992,15	0,39		
17-00	2336,50	850,51	0,36		
18-00	2378,82	876,96	0,37		
19-00	2276,27	728,24	0,32		
20-00	2495,05	824,10	0,33		
21-00	2357,30	749,78	0,32		
22-00	2432,52	728,26	0,30		
23-00	2247,08	687,31	0,31		
24-00	2299,67	685,01	0,30		
А сутки	57827,32	18858,40	0,33		
КС					
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс "
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная,кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	8039,016	2846,712	2679,67	948,904	0,35
с 17 до 21	9507,444	3179,088	2376,861	794,772	0,33
с 0 до 24	57827,316	18858,396	2409,47	785,7665	0,33

Расчеты производил _____

Суточная ведомость подстанции Насосная № 234
за 20 декабря 2023г.

Часы суток				ТН				ВЛ 110 кВ				Трансф-р №1				Трансф-р №2				Фидера																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
110 кВ		6 кВ		Насосная 1				Насосная 2				6 кВ				6 кВ				6 кВ				Ян. 23	Ян. 17	Ян. 15	Ян. 13	Ян. 11	Ян. 9	Ян. 7	Ян. 5	Ян. 3	Ян. 4	Ян. 6	Ян. 8	Ян. 10	Ян. 12	Ян. 14	Ян. 16	Ян. 18	Ян. 24	Ян. 34	Ян. 46	Ян. 48	Ян. 50	Ян. 52																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
ск	II	ск	II	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ																								ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск	кВ	кВ	кВ	ск

Зам. директора по передаче и транспортировке эл. энергии

Антропов В.В.