

АО "Технопарк"

(наименование предприятия)

г. Ясногорск, ул. Заводская, д.3

(адрес)

(министерство, ведомство)

Шифр

Питающий центр ПС 234 "Насосная"

№ фидера яч. 19 Т1 15 000кВА, яч.22 Т2 15 000кВА,

ТСН - 1,2

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса "фи" за 20 декабря 2017г.

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	1259,532	1069,248	0,85		
2-00	1115,676	934,8	0,84		
3-00	966,708	757,212	0,78		
4-00	1096,32	920,448	0,84		
5-00	1132,452	951,588	0,84		
6-00	1113,276	889,272	0,80		
7-00	1002,276	819,6	0,82		
8-00	1288,26	1018,848	0,79		
9-00	1349,676	1038,06	0,77		
10-00	1724,448	1467,636	0,85		
11-00	2093,604	1769,988	0,85		
12-00	1567,776	1753,164	1,12		
13-00	2055,552	1753,224	0,85		
14-00	1990,104	1587,552	0,80		
15-00	1983,528	1676,424	0,85		
16-00	1726,248	1522,836	0,88		
17-00	1753,488	1494,132	0,85		
18-00	1320,948	1522,86	1,15		
19-00	1210,98	824,376	0,68		
20-00	1045,644	697,236	0,67		
21-00	1272,876	937,164	0,74		
22-00	1266,432	978,048	0,77		
23-00	1292,328	910,776	0,70		
24-00	1120,14	1002,06	0,89		
А сутки	33748,27	28296,55	0,84		
КС					
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс "фи"
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная, кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	5167,728	4275,684	1722,58	1425,228	0,83
с 17 до 21	4850,448	3981,636	1212,612	995,409	0,82
с 0 до 24	33748,272	28296,552	1406,18	1179,023	0,84

Расчеты производил

Сорокина

АО "Технопарк"

(наименование предприятия)

г. Ясногорск, ул. Заводская, д.3

(адрес)

(министерство, ведомство)

Шифр

Питающий центр ПС 75 "Ясногорск"

№ фидера РТП 3 ф. 6, 8

ПРОТОКОЛ (суммарный)

вычисления нагрузок и тангенса "фи" за 20 декабря 2017г.

по РТП 3 Ф. 6, 8

(предприятия или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс "фи"	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	634,56	488,16	0,77		
2-00	635,04	478,08	0,75		
3-00	635,04	476,64	0,75		
4-00	635,04	477,12	0,75		
5-00	636,96	482,4	0,76		
6-00	636,96	484,8	0,76		
7-00	637,44	481,92	0,76		
8-00	636	472,8	0,74		
9-00	634,08	467,04	0,74		
10-00	638,88	446,4	0,70		
11-00	639,36	447,84	0,70		
12-00	652,32	458,88	0,70		
13-00	653,76	466,08	0,71		
14-00	678,24	495,36	0,73		
15-00	672,48	471,36	0,70		
16-00	675,84	479,04	0,71		
17-00	675,84	470,88	0,70		
18-00	677,28	471,36	0,70		
19-00	649,92	460,8	0,71		
20-00	636,48	423,36	0,67		
21-00	640,8	428,16	0,67		
22-00	641,28	433,44	0,68		
23-00	638,88	438,24	0,69		
24-00	637,44	449,28	0,70		
А сутки	15529,92	11149,44	0,72		
КС					
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс "фи"
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная,кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	1912,32	1361,28	637,44	453,76	0,71
с 17 до 21	2604,48	1783,68	651,12	445,92	0,68
с 0 до 24	15529,92	11149,44	647,08	464,56	0,72

Расчеты производил

Сорокина И.В.

№ «Технопарк»
(наименование предприятия,
г. Липовск, ул. Заводская, д. 3
адрес)
(ведомственная принадлежность
министерство, ведомство)

Шифр _____
Питающий центр № 345, Сакеевского
№ фидера ВЛ Сив. фидер № 3 от Сакеевского
ка КТП № 5-16 № «Технопарк»

ПРОТОКОЛ (первичный)

записей показания электросчетчиков и вольтметров, а также определение
нагрузок и тангенса «фи» за 20 декабря 20 17 год трансформаторного
напряжения 380 вольт

Время записи, часы	Активн. сч-к тип Меркурий 203 № 27381541 л в			Расчетн. коэф. 60			Рсакт. сч-к тип _____ л в			Тангенс (ФН)	Показание вольтметр. на стороне		Мощность включен. компенсир. устройств. кВт
	показ. сч-ка	разность показ.	расход за час (кВт)	показ. сч-ка	разность показ.	расход за час (кВт)	показ. сч-ка	разность показ.	расход за час (кВт)		в/н	н/н	
0-00	2833,8	0,2	12										
1-00	2834,0	0,2	12										
2-00	2834,2	0,2	12										
3-00	2834,4	0,2	12										
4-00	2834,6	0,2	12										
5-00	2834,8	0,2	12										
6-00	2835,0	0,2	12										
7-00	2835,2	0,2	12										
8-00	2835,4	0,2	12										
9-00	2835,7	0,3	18										
10-00	2836,1	0,4	24										
11-00	2836,5	0,4	24										
12-00	2836,8	0,3	24										
13-00	2837,2	0,4	24										
14-00	2837,6	0,4	24										
15-00	2838,0	0,4	24										
16-00	2838,4	0,4	24										
17-00	2838,8	0,4	24										
18-00	2839,2	0,4	24										
19-00	2839,6	0,4	24										
20-00	2840,0	0,4	24										
21-00	2840,3	0,3	18										
22-00	2840,6	0,3	18										
23-00	2840,9	0,3	18										
24-00	2841,1	0,2	12										
Суточн. расход эл. энергии			4,38										
Контрольная сумма													

Запись показаний счетчиков производили:

1. Аксенов В.В.
фамилия

2. _____
фамилия

подпись

подпись

Расчеты произвел:

Аксенов В.В.
фамилия

подпись

АО "Технопарк"

(наименование предприятия)

г. Ясногорск, ул. Заводская, д.3

(адрес)

(министерство, ведомство)

Шифр _____

Питающий центр _____ ПС 75 "Ясногорск", _____

ПС 345 "Санталово"

РТП № 3 ф. 6. 8; ПС № 234 "Насосная"

КТП № 5916 АО "Технопарк"

ПРОТОКОЛ (суммарный)вычисления нагрузок и тангенса "фи" за 20 декабря 2017г.

по

АО "Технопарк"

(предприятия или отдельно питающему центру)

Часы	Суммарный расход электроэнергии		Тангенс "фи"	Включенные компенсирующие устройства кВар	
	активной кВт	реактивной кВар			
0-00					
1-00	1906,57	1557,41	0,82		
2-00	1762,71	1412,88	0,80		
3-00	1613,75	1233,85	0,76		
4-00	1745,28	1397,57	0,80		
5-00	1781,41	1433,99	0,80		
6-00	1762,71	1374,07	0,78		
7-00	1650,28	1301,52	0,79		
8-00	1934,34	1491,65	0,77		
9-00	2006,56	1505,1	0,75		
10-00	2387,81	1914,04	0,80		
11-00	2769,92	2217,83	0,80		
12-00	2245,54	2212,04	0,99		
13-00	2757,8	2219,04	0,80		
14-00	2686,58	2058,91	0,77		
15-00	2683,37	2155,46	0,80		
16-00	2426,09	1993,71	0,82		
17-00	2454,77	1965,49	0,80		
18-00	1994,87	1983,66	0,99		
19-00	1871,46	1247,74	0,67		
20-00	1710,44	1125,39	0,66		
21-00	1932,16	1370,6	0,71		
22-00	1923,31	1416,28	0,74		
23-00	1947,77	1360,05	0,70		
24-00	1769,58	1451,34	0,82		
А сутки	49725,08	39399,62	0,79		
КС					
Часы	Потребление электроэнергии		Средняя нагрузка		Тангенс "фи"
	активной кВт/ч	реактивной кВар/ч	активная, кВт	реактивная кВар	
с 8 до 11	7164,29	5636,97	2388,09667	1878,99	0,79
с 17 до 21	7508,93	5727,39	1877,2325	1431,8475	0,76
с 0 до 24	49725,08	39399,62	2071,88	1641,65	0,79

Расчеты производил

Сорокина

Суточная ведомость подстанции Насосная № 234
за 20 декабря 2017 года

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			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.24	Ян.26	Ян.46	Ян.48	Ян.50	Ян.34	Ян.18																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	кВ	кВ		А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар	А	МВт	МВар																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ	кВ

Полож. анцапф Т-1 8
Т-2 6

/подпись

