

ОАО "Трест Гидромонтаж"

наименование предприятия

адрес: 143345, М.О., Наро-Фоминский р-н, п. Селятино

ведомственная принадлежность _____

министерство, комитет и др.

Потребитель ОАО "Трест Гидромонтаж"

Питающий центр ПС № 575

Фидер № 14,27,40,24,47,46,19

ТП №

2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,16,19,20,21,22,23,25,27,28,33,36,
1,12,13,14,15,17,18,24,26,29

ПРОТОКОЛ (суммарный)

Вычисления нагрузок и косинусов "фи" за 18 июня 2014 г.

по ОАО "Трест Гидромонтаж"

по предприятию в целом или отдельному центру

1. Результаты вычислений

Час	Суммарный расход электроэнергии за 1 час		Тангенс "ФИ"	Косинус "ФИ"	Полная мощность кВА	Мощность включенных компенсирующих устройств кВар
	активный кВт*ч	реактивный кВАр*ч				
	02910000 № абонента					
1. 0-1	4970	1725	0,35	0,94	5261	асинхронный
2. 1-2	4675	1675	0,36	0,94	4966	асинхронный
3. 2-3	4512	1663	0,37	0,94	4809	асинхронный
4. 3-4	4359	1600	0,37	0,94	4643	асинхронный
5. 4-5	4108	1478	0,36	0,94	4366	асинхронный
6. 5-6	4109	1379	0,34	0,95	4334	асинхронный
7. 6-7	4847	1576	0,33	0,95	5096	асинхронный
8. 7-8	5874	2315	0,39	0,93	6313	асинхронный
9. 8-9	6293	2570	0,41	0,93	6797	асинхронный
10. 9-10	6493	2464	0,38	0,93	6945	асинхронный
11. 10-11	6709	2593	0,39	0,93	7193	асинхронный
12. 11-12	6537	2512	0,38	0,93	7003	асинхронный
13. 12-13	7110	1839	0,26	0,97	7344	асинхронный
14. 13-14	8377	2716	0,32	0,95	8806	асинхронный
15. 14-15	6728	2663	0,40	0,93	7236	асинхронный
16. 15-16	6476	2668	0,41	0,92	7004	асинхронный
17. 16-17	6306	2441	0,39	0,93	6762	асинхронный
18. 17-18	6416	2402	0,37	0,94	6851	асинхронный
19. 18-19	6077	1993	0,33	0,95	6395	асинхронный
20. 19-20	5928	1913	0,32	0,95	6228	асинхронный
21. 20-21	5634	1777	0,32	0,95	5907	асинхронный
22. 21-22	5459	1564	0,29	0,96	5678	асинхронный
23. 22-23	5412	1478	0,27	0,96	5610	асинхронный
24. 23-24	5404	1657	0,31	0,96	5652	асинхронный
Сут.Расход	138810	48660				

Примечание: Указания по заполнению (см. на обороте)

Часы	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный коэффициент мощности
	активной, кВт*ч	реактивной, кВАр*ч	активная, кВт	реактивной, кВАр	полная, кВА	
с 0 до 8ч.	37453	13409	4682	1676	4973	0,94
с 8 до 16ч.	54723	20026	6840	2503	7284	0,94
с 16 до 24ч.	46634	15224	5829	1903	6132	0,95
с 0 до 24ч.	138810	48660	5784	2027	6129	0,94

$$K_{зап} = P_{ср} / P_{макс} = 0,690$$

Главный энергетик _____


подпись (Ф.И.О.)

Р.В. Качев

ОАО "Трест Гидромонтаж"

Потребитель ОАО "Трест Гидромонтаж"

наименование предприятия

адрес: 143345, М.О., Наро-Фоминский р-н, п. Селятино

Питающий центр ПС № 575

ведомственная принадлежность _____

Фидер № 14,27,40,24,47,46,19

ТП № _____

2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,16,19,20,21,22,23,25,27,28,33,36,
1,12,13,14,15,17,18,24,26,29

министерство, комитет и др.

ПРОТОКОЛ (суммарный)

Вычисления нагрузок и косинусов "фи" за 17 декабря 2014 г.

по ОАО "Трест Гидромонтаж"

по предприятию в целом или отдельному центру (общий)

1. Результаты вычислений

Час	Суммарный расход электроэнергии за 1 час		Тангенс "ФИ"	Косинус "ФИ"	Полная мощность кВА	Мощность включенных компенсирующих устройств кВар
	активный кВт*ч	реактивный кВАр*ч				
	02910000					
	№ абонента					№ абонента
1. 0-1	6272	0	0,00	1,00	6272	2893,1
2. 1-2	5991	0	0,00	1,00	5991	2893,1
3. 2-3	5819	0	0,00	1,00	5819	2893,1
4. 3-4	5693	0	0,00	1,00	5693	2893,1
5. 4-5	5665	0	0,00	1,00	5665	2893,1
6. 5-6	5969	0	0,00	1,00	5969	2893,1
7. 6-7	6645	0	0,00	1,00	6645	2893,1
8. 7-8	8180	0	0,00	1,00	8180	2893,1
9. 8-9	8704	0	0,00	1,00	8704	2893,1
10. 9-10	9054	0	0,00	1,00	9054	2893,1
11. 10-11	9208	0	0,00	1,00	9208	2893,1
12. 11-12	9180	0	0,00	1,00	9180	2893,1
13. 12-13	9088	0	0,00	1,00	9088	2893,1
14. 13-14	9515	0	0,00	1,00	9515	2893,1
15. 14-15	10048	0	0,00	1,00	10048	2893,1
16. 15-16	9314	0	0,00	1,00	9314	2893,1
17. 16-17	9023	0	0,00	1,00	9023	2893,1
18. 17-18	9045	0	0,00	1,00	9045	2893,1
19. 18-19	8767	0	0,00	1,00	8767	2893,1
20. 19-20	8733	0	0,00	1,00	8733	2893,1
21. 20-21	8493	0	0,00	1,00	8493	2893,1
22. 21-22	8097	0	0,00	1,00	8097	2893,1
23. 22-23	7591	0	0,00	1,00	7591	2893,1
24. 23-24	7024	0	0,00	1,00	7024	2893,1
Сут.Расход	191116	0				

Примечание: Указания по заполнению (см. на обороте)

Часы	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка			Средневзвешенный коэффициент мощности
	активной, кВт*ч	реактивной, кВАр*ч	активная, кВт	реактивной, кВАр	полная, кВА	
с 0 до 8ч.	50233	0	6279	0	6279	1,00
с 8 до 16ч.	74110	0	9264	0	9264	1,00
с 16 до 24ч.	66773	0	8347	0	8347	1,00
с 0 до 24ч.	191116	0	7963	0	7963	1,00

$K_{зап} = P_{ср} / P_{макс} = 0,793$

Главный энергетик _____


подпись (Ф.И.О.)

Р.В. Качев