

АО "Трест Гидромонтаж"

Потребитель АО "Трест Гидромонтаж"

наименование предприятия

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

Питающий центр ПС № 575

ведомственная принадлежность \_\_\_\_\_

Фидер № 24,47,46,19,14,40,27.

ТП №

1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,  
24,25,26,27,28,29,30,31,32,33,35,36,37,38,39,41

министерство, комитет и др.

**ПРОТОКОЛ (суммарный)**

Вычисления нагрузок и косинусов "фи" за 17 июня 2020 г.

по АО "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					
0	4952,1	0	0,00	1,00	4952	2893,1
1	4572,8	0	0,00	1,00	4573	2893,1
2	4508,2	0	0,00	1,00	4508	2893,1
3	4384,7	0	0,00	1,00	4385	2893,1
4	3890,7	0	0,00	1,00	3891	2893,1
5	4068,0	0	0,00	1,00	4068	2893,1
6	4732,8	0	0,00	1,00	4733	2893,1
7	5100,4	0	0,00	1,00	5100	2893,1
8	5875,0	0	0,00	1,00	5875	2893,1
9	6556,9	0	0,00	1,00	6557	2893,1
10	6664,8	0	0,00	1,00	6665	2893,1
11	6938,0	0	0,00	1,00	6938	2893,1
12	6691,8	0	0,00	1,00	6692	2893,1
13	6620,1	0	0,00	1,00	6620	2893,1
14	6926,2	0	0,00	1,00	6926	2893,1
15	6627,1	0	0,00	1,00	6627	2893,1
16	6496,4	0	0,00	1,00	6496	2893,1
17	6867,6	0	0,00	1,00	6868	2893,1
18	6616,5	0	0,00	1,00	6616	2893,1
19	6160,8	0	0,00	1,00	6161	2893,1
20	6896,9	0	0,00	1,00	6897	2893,1
21	7506,3	0	0,00	1,00	7506	2893,1
22	6643,1	0	0,00	1,00	6643	2893,1
23	6149,0	0	0,00	1,00	6149	2893,1
24	5296,3	0	0,00	1,00	5296	2893,1
Сут.Расход	147742	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.	42085	0	5261	0	5261	1,00
с 8 до 16ч.	53521	0	6690	0	6690	1,00
с 16 до 24ч.	52136	0	6517	0	6517	1,00
с 0 до 24ч.	147742	0	6156	0	6156	1,00

$$K_{зап} = P_{ср} / P_{макс} = 0,793$$

Начальник УЭЭС

подпись (Ф.И.О.)

В.Я.Музыра

**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), рекомендуется снимать показания эл. счетчиков с десятками и сотыми долями.
2. Если нет расхода эл. энергии за час, или за несколько часов (см. П.1), распределить нагрузку последующего часа между этими часами, но не проставлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

II. Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях.

1. Трансформаторы. \*)

№№ п/п	№ трансформаторного помещения	Мощность кВа пром жил		Номинальное напряжение 10кВ +5%	Включение на ответвление киловольт.	Назначение трансформатора (силов, освет, печной)	Примечание
1	ТП-1; СТ-1	560	560	10,5	10	смешанное	
2	ТП-12; СТ-1, СТ-2	800	800	10,5	10	смешанное	
3	ТП-13; СТ-1, СТ-2	800	800	10,5	10	смешанное	
4	ТП-14; СТ-1, СТ-2	800	800	10,5	10	смешанное	
5	ТП-15; СТ-1, СТ-2	960	960	10,5	10	смешанное	
6	ТП-17; СТ-1, СТ-2	2000	2000	10,5	10	смешанное	
7	ТП-18; СТ-1, СТ-2	1260	1260	10,5	10	смешанное	
8	ТП-24; СТ-1, СТ-2	1400	1400	10,5	10	смешанное	
9	ТП-26; СТ-1, СТ-2	1260	1260	10,5	10	смешанное	
10	ТП-29; СТ-1, СТ-2, СТ-	3000	3000	10,5	10	смешанное	
11	ТП-30; СТ-1, СТ-2	500	500	10,5	10	смешанное	
12	ТП-37; СТ-1, СТ-2	2000	2000	10,5	10	смешанное	
13	ТП-2; СТ-1, СТ-2	1120	1120	10,5	10	смешанное	
14	ТП-3; СТ-1, СТ-2	1120	1120	10,5	10	смешанное	
15	ТП-4; СТ-1, СТ-2	1260	1260	10,5	10	смешанное	
15	ТП-5; СТ-1, СТ-2	1190	1190	10,5	10	смешанное	
15	ТП-6; СТ-1, СТ-2	1190	1190	10,5	10	смешанное	
15	ТП-7; СТ-1, СТ-2	2000	2000	10,5	10	смешанное	
15	ТП-8; СТ-1, СТ-2	2000	2000	10,5	10	смешанное	
16	ТП-9; СТ-1	560	560	10,5	10	смешанное	
17	ТП-10; СТ-1, СТ-2	800	800	10,5	10	смешанное	
18	ТП-11; СТ-1, СТ-2	1260	1260	10,5	10	смешанное	
19	ТП-16; СТ-1, СТ-2	800	800	10,5	10	смешанное	
20	ТП-19; СТ-1, СТ-2	2000	2000	10,5	10	смешанное	
20	ТП-20; СТ-1, СТ-2	2000	2000	10,5	10	смешанное	
21	ТП-21; СТ-1, СТ-2	800	800	10,5	10	смешанное	
22	ТП-22; СТ-1, СТ-2	2000	2000	10,5	10	смешанное	
22	ТП-23; СТ-1, СТ-2	1000	1000	10,5	10	смешанное	
23	ТП-25; СТ-1	630	630	10,5	10	смешанное	
24	ТП-27; СТ-1	400	400	10,5	10	смешанное	
25	ТП-28; СТ-1	320	320	10,5	10	смешанное	
26	ТП-31; СТ-1	400	400	10,5	10	смешанное	
27	ТП-32; СТ-1	400	400	10,5	10	смешанное	
27	ТП-33; СТ-1	400	400	10,5	10	смешанное	
28	ТП-35; СТ-1	1250	1250			смешанное	
27	ТП-36; СТ-1, СТ-2	1260	1260	10,5	10	смешанное	
27	ТП-38; СТ-1, СТ-2	1260	1260	10,5	10	смешанное	
28	ТП-39; СТ-1	400	400			смешанное	
27	ТП-41; СТ-1	400	400	10,5	10	смешанное	
27	СТ-10/6кВ СТ-1, СТ-2	3200	3200	10,5	10	смешанное	
	<b>ИТОГО:</b>	<b>46760</b>	<b>31420 15340</b>				

2. Высоковольтные электродвигатели \*)

№	№	Тип	Номинальная	Номинальное	Примечание
1	СТ-1-10/6-1600	СЭН-8	асинхронный	745	6,3
2	СТ-2-10/6-1600	СЭН-7	асинхронный	745	6,3

\*) 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, кВА	Реактивный счетчик №	Время вкл и откл установки за сутки	Примечание
1	ККУ-0,38 ТП-2	0,4	258		автоматически	
2	ККУ-0,38 ТП-3	0,4	216		автоматически	
3	ККУ-0,38 ТП-4	0,4	216		автоматически	
4	ККУ-0,38 ТП-11	0,4	272		автоматически	
5	ККУ-0,38 ТП-16	0,4	177,5		автоматически	
6	ККУ-0,38 ТП-19	0,4	432		автоматически	
7	ККУ-0,38 ТП-21	0,4	258		автоматически	
8	ККУ-0,38 ТП-22	0,4	136		автоматически	
9	ККУ-0,38 ТП-25	0,4	200		автоматически	
10	ККУ-0,38 ТП-28	0,4	36		автоматически	
11	ККУ-0,38 ТП-13	0,4	150		автоматически	
12	ККУ-0,38 ТП-15	0,4	75		автоматически	
13	ККУ-0,38 ТП-17	0,4	266,6		автоматически	
14	ККУ-0,38 ТП-18	0,4	75		автоматически	
15	ККУ-0,38 ТП-24	0,4	37,5		автоматически	
16	ККУ-0,38 ТП-26	0,4	87,5		автоматически	
	<b>Итого:</b>		<b>2893,1</b>			

Начальник участка \_\_\_\_\_

подпись (Ф.И.О.)

*В.Я.Музыра*

АО "Трест Гидромонтаж"

Потребитель АО "Трест Гидромонтаж"

наименование предприятия

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

Питающий центр ПС № 575

ведомственная принадлежность \_\_\_\_\_

Фидер № 24,47,46,19,14,40,27.

ТП № 1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32,33,35,36,37,38,39,41

министерство, комитет и др.

**ПРОТОКОЛ (суммарный)**

Вычисления нагрузок и косинусов "фи" за 16 декабря 2020 г.

по АО "Трест Гидромонтаж"

по предприятию в целом или отдельному центру (общий)

**1. Результаты вычислений**

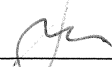
Час	Суммарный расход электроэнергии за 1 час		Тангенс "ФИ"	Косинус "ФИ"	Полная мощность кВА	Мощность включенных компенсирующих устройств кВар
	активный кВт*ч	реактивный кВАр*ч				
	02910000 № абонента					
0	6881,3	0	0,00	1,00	6881	2893,1
1	6262,2	0	0,00	1,00	6262	2893,1
2	6082,9	0	0,00	1,00	6083	2893,1
3	5930,3	0	0,00	1,00	5930	2893,1
4	5834,8	0	0,00	1,00	5835	2893,1
5	5996,4	0	0,00	1,00	5996	2893,1
6	6433,4	0	0,00	1,00	6433	2893,1
7	6971,4	0	0,00	1,00	6971	2893,1
8	8206,2	0	0,00	1,00	8206	2893,1
9	8995,7	0	0,00	1,00	8996	2893,1
10	8736,4	0	0,00	1,00	8736	2893,1
11	8655,5	0	0,00	1,00	8655	2893,1
12	8482,7	0	0,00	1,00	8483	2893,1
13	8645,2	0	0,00	1,00	8645	2893,1
14	8659,4	0	0,00	1,00	8659	2893,1
15	8327,2	0	0,00	1,00	8327	2893,1
16	8592,4	0	0,00	1,00	8592	2893,1
17	8674,4	0	0,00	1,00	8674	2893,1
18	9091,9	0	0,00	1,00	9092	2893,1
19	8533,5	0	0,00	1,00	8533	2893,1
20	8802,6	0	0,00	1,00	8803	2893,1
21	9448,3	0	0,00	1,00	9448	2893,1
22	8935,2	0	0,00	1,00	8935	2893,1
23	7951,5	0	0,00	1,00	7951	2893,1
24	6714,2	0	0,00	1,00	6714	2893,1
Сут.Расход	195845	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.	58599	0	7325	0	7325	1,00
с 8 до 16ч.	69094	0	8637	0	8637	1,00
с 16 до 24ч.	68152	0	8519	0	8519	1,00
с 0 до 24ч.	195845	0	8160	0	8160	1,00

$K_{зап} = P_{ср} / P_{макс} = 0,833$

Начальник УЭЭС \_\_\_\_\_

  
подпись (Ф.И.О.)

В.Я.Музыра

**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), рекомендуется снимать показания эл. счетчиков с десятками и сотыми долями.
2. Где нет расхода эл. энергии за час, или за несколько часов (см. П.1.1), распределить нагрузку последующего часа между этими часами, но не проставлять "0".
3. Почасовые расходы электроэнергии указывать в целых числах.

П. Сведения о присоединенных трансформаторах и высоковольтных электродвигателях.

1. Трансформаторы. \*)

№№ п/п	№ трансформаторного помещения		Мощность кВа пром жил		Номинальное напряжение 10кВ +5%	Включение на ответвление кивольт.	Назначение трансформатора (силов, освет, печной)	Примечание
1	ТП-1; СТ-1	560		560	10,5	10	смешанное	
2	ТП-12; СТ-1, СТ-2	800		800	10,5	10	смешанное	
3	ТП-13; СТ-1, СТ-2	800		800	10,5	10	смешанное	
4	ТП-14; СТ-1, СТ-2	800		800	10,5	10	смешанное	
5	ТП-15; СТ-1, СТ-2	960		960	10,5	10	смешанное	
6	ТП-17; СТ-1, СТ-2	2000		2000	10,5	10	смешанное	
7	ТП-18; СТ-1, СТ-2	1260		1260	10,5	10	смешанное	
8	ТП-24; СТ-1, СТ-2	1400		1400	10,5	10	смешанное	
9	ТП-26; СТ-1, СТ-2	1260		1260	10,5	10	смешанное	
10	ТП-29; СТ-1, СТ-2, СТ-	3000		3000	10,5	10	смешанное	
11	ТП-30; СТ-1, СТ-2	500		500	10,5	10	смешанное	
12	ТП-37; СТ-1, СТ-2	2000		2000	10,5	10	смешанное	
13	ТП-2; СТ-1, СТ-2	1120	1120		10,5	10	смешанное	
14	ТП-3; СТ-1, СТ-2	1120	1120		10,5	10	смешанное	
15	ТП-4; СТ-1, СТ-2	1260	1260		10,5	10	смешанное	
15	ТП-5; СТ-1, СТ-2	1190	1190		10,5	10	смешанное	
15	ТП-6; СТ-1, СТ-2	1190	1190		10,5	10	смешанное	
15	ТП-7; СТ-1, СТ-2	2000	2000		10,5	10	смешанное	
15	ТП-8; СТ-1, СТ-2	2000	2000		10,5	10	смешанное	
16	ТП-9; СТ-1	560	560		10,5	10	смешанное	
17	ТП-10; СТ-1, СТ-2	800	800		10,5	10	смешанное	
18	ТП-11; СТ-1, СТ-2	1260	1260		10,5	10	смешанное	
19	ТП-16; СТ-1, СТ-2	800	800		10,5	10	смешанное	
20	ТП-19; СТ-1, СТ-2	2000	2000		10,5	10	смешанное	
20	ТП-20; СТ-1, СТ-2	2000	2000		10,5	10	смешанное	
21	ТП-21; СТ-1, СТ-2	800	800		10,5	10	смешанное	
22	ТП-22; СТ-1, СТ-2	2000	2000		10,5	10	смешанное	
22	ТП-23; СТ-1, СТ-2	1000	1000		10,5	10	смешанное	
23	ТП-25; СТ-1	630	630		10,5	10	смешанное	
24	ТП-27; СТ-1	400	400		10,5	10	смешанное	
25	ТП-28; СТ-1	320	320		10,5	10	смешанное	
26	ТП-31; СТ-1	400	400		10,5	10	смешанное	
27	ТП-32; СТ-1	400	400		10,5	10	смешанное	
27	ТП-33; СТ-1	400	400		10,5	10	смешанное	
28	ТП-35; СТ-1	1250	1250				смешанное	
27	ТП-36; СТ-1, СТ-2	1260	1260		10,5	10	смешанное	
27	ТП-38; СТ-1, СТ-2	1260	1260		10,5	10	смешанное	
28	ТП-39; СТ-1	400	400				смешанное	
27	ТП-41; СТ-1	400	400		10,5	10	смешанное	
27	СТ-10/6кВ СТ-1, СТ-2	3200	3200		10,5	10	смешанное	
	<b>ИТОГО:</b>	<b>46760</b>	<b>31420</b>	<b>15340</b>				

2. Высоковольтные электродвигатели \*)

№	№	Тип	Номинальная	Номинальное	Примечание
1	СТ-1-10/6-1600	СЭН-8	асинхронный	745	6,3
2	СТ-2-10/6-1600	СЭН-7	асинхронный	745	6,3

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

П. Сведения о присоединенных компенсирующих установках высокого и низкого напряжения.

№ п/п	Тип установки	Номинальное напряжение	Номинальная мощность, кВА	Реактивный счетчик №	Время вкл и откл установки за сутки	Примечание
1	ККУ-0,38 ТП-2	0,4	258		автоматически	
2	ККУ-0,38 ТП-3	0,4	216		автоматически	
3	ККУ-0,38 ТП-4	0,4	216		автоматически	
4	ККУ-0,38 ТП-11	0,4	272		автоматически	
5	ККУ-0,38 ТП-16	0,4	177,5		автоматически	
6	ККУ-0,38 ТП-19	0,4	432		автоматически	
7	ККУ-0,38 ТП-21	0,4	258		автоматически	
8	ККУ-0,38 ТП-22	0,4	136		автоматически	
9	ККУ-0,38 ТП-25	0,4	200		автоматически	
10	ККУ-0,38 ТП-28	0,4	36		автоматически	
11	ККУ-0,38 ТП-13	0,4	150		автоматически	
12	ККУ-0,38 ТП-15	0,4	75		автоматически	
13	ККУ-0,38 ТП-17	0,4	266,6		автоматически	
14	ККУ-0,38 ТП-18	0,4	75		автоматически	
15	ККУ-0,38 ТП-24	0,4	37,5		автоматически	
16	ККУ-0,38 ТП-26	0,4	87,5		автоматически	
	<b>Итого:</b>		<b>2893,1</b>			

Начальник участка

подпись (Ф.И.О.)

В.Я.Музыра