

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за август 2015

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14736

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$ **лето:** $Q = M1 * (h1 - hхв) - M2 * (h2 - hхв)$

Договорные нагрузки, Гкал/ч, Qот= Qвент.= Qтех.пот.= Qгвс=

Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, Qтех.гвс.ср= Qгвс.ср=

Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, Gот= Gвент.= Gтех.пот.= Gгвс= Gгвс.м=

Фактические нагрузки: Gот ф. = т/сут Gгвс ф. = т/сут Qот ф. = Гкал/мес Qот.ср.ф. = Гкал/сут

Константные значения: P1= P2= P3= P4= T1= T2= T3= T4= T5=

Дата	часы	Подающий трубопровод ГВС					Обратный трубопровод ГВС					V5, м.куб	dT, С	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, С	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, С	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
23.07.15	24	-	71,90	6,00	41,893	-	-	54,33	5,00	26,157	-	-	17,56	15,736	1,592
24.07.15	24	-	71,35	6,00	40,106	-	-	53,80	5,00	26,275	-	-	17,55	13,831	1,449
25.07.15	24	-	71,24	6,00	40,104	-	-	53,62	5,00	25,785	-	-	17,63	14,319	1,476
26.07.15	24	-	72,21	6,00	42,181	-	-	54,58	5,00	25,754	-	-	17,63	16,427	1,641
27.07.15	24	-	71,44	6,00	41,824	-	-	54,49	5,00	25,974	-	-	16,95	15,850	1,574
28.07.15	24	-	71,12	6,00	41,265	-	-	54,28	5,00	26,059	-	-	16,84	15,206	1,521
29.07.15	24	-	70,93	6,00	41,597	-	-	54,10	5,00	26,047	-	-	16,83	15,550	1,542
30.07.15	24	-	70,00	6,00	42,275	-	-	53,76	5,00	25,907	-	-	16,24	16,367	1,568
31.07.15	24	-	70,90	6,00	40,229	-	-	53,78	5,00	26,120	-	-	17,13	14,109	1,449
01.08.15	24	-	70,85	6,00	41,782	-	-	53,70	5,00	26,429	-	-	17,15	15,353	1,542
02.08.15	24	-	72,18	6,00	40,699	-	-	53,88	5,00	25,903	-	-	18,30	14,796	1,543
03.08.15	24	-	72,67	6,00	42,955	-	-	54,79	5,00	25,698	-	-	17,88	17,257	1,715
04.08.15	24	-	71,90	6,00	41,121	-	-	54,19	5,00	25,659	-	-	17,71	15,462	1,567
05.08.15	24	-	70,28	6,00	41,574	-	-	53,60	5,00	25,073	-	-	16,68	16,501	1,579
06.08.15	24	-	69,04	6,00	31,502	-	-	52,62	5,00	14,788	-	-	16,42	16,715	1,398
07.08.15	24	-	66,47	6,00	27,099	-	-	50,14	5,00	9,519	-	-	16,33	17,581	1,325
08.08.15	24	-	68,82	6,00	37,907	-	-	52,00	5,00	23,647	-	-	16,82	14,261	1,380
09.08.15	24	-	69,53	6,00	39,596	-	-	52,46	5,00	23,170	-	-	17,06	16,426	1,538
10.08.15	24	-	70,08	6,00	38,305	-	-	53,57	5,00	23,960	-	-	16,51	14,345	1,402
11.08.15	24	-	71,74	6,00	37,884	-	-	54,47	5,00	23,785	-	-	17,27	14,099	1,423
12.08.15	24	-	71,17	6,00	38,075	-	-	54,16	5,00	24,233	-	-	17,01	13,842	1,398
13.08.15	24	-	70,68	6,00	38,653	-	-	54,02	5,00	24,051	-	-	16,65	14,602	1,434
14.08.15	24	-	70,52	6,00	38,104	-	-	53,16	5,00	24,381	-	-	17,35	13,724	1,392
15.08.15	24	-	70,44	6,00	38,911	-	-	53,06	5,00	23,836	-	-	17,37	15,074	1,477
16.08.15	24	-	70,68	6,00	39,704	-	-	53,09	5,00	23,906	-	-	17,58	15,799	1,538
17.08.15	24	-	71,11	6,00	40,215	-	-	53,51	5,00	24,303	-	-	17,60	15,911	1,560
18.08.15	24	-	61,46	6,00	39,405	-	-	48,45	5,00	22,914	-	-	13,01	16,491	1,311
19.08.15	24	-	53,92	6,00	40,591	-	-	42,93	5,00	22,045	-	-	10,99	18,546	1,243
20.08.15	24	-	49,01	6,00	45,328	-	-	41,23	5,00	23,083	-	-	7,78	22,245	1,270
21.08.15	24	-	55,39	6,00	41,310	-	-	44,20	5,00	22,895	-	-	11,19	18,416	1,275
22.08.15	24	-	57,73	6,00	39,635	-	-	45,65	5,00	22,870	-	-	12,08	16,765	1,245
Среднее	24,00	-	68,28	6,00	39,737	-	-	52,12	5,00	23,878	-	-	16,17	15,858	1,463
Итого	744,0	-	-	-	1231,832	0,000	-	-	-	740,224	0,000	0,00	-	491,607	45,37

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за август 2015 :

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.07.15 14:00	35515,865	-	16600,200	-	-	1536,561
23.08.15 13:00	36745,534	-	17337,799	-	-	1581,668

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды тхв= _____ С

Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

Главный инженер

(по доверенности абонента)

