

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 2019

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 16, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 9744

Подающий тр. расходомер VA2305M 40 mm
 Обратн.тр. VA2305M 40 mm
 тр-д. ГВС VA2305M 25 mm
 тр.цирк. ГВС VA2305M 15 mm
 Тр. Подпитки

Gmin
0,05
0,05
0,02
6,3

Приборы УУТЭ поверены до
 Gmax 50
50
20
0,0063

Термопреобр.
КТПТР-05
КТПТР-05
КТПТР-05
КТПТР-05

Tхв = 0
Преобр. давления

Расчетный алгоритм: зима: $Q_{от} = m1 * (h1 - h_{хв}) - m2 * (h2 - h_{хв})$ лето: $Q_{гвс} = m3 * (h3 - h_{хв})$
 Договорные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{от} =$ $Q_{вент.} =$ $Q_{тех.пот.} =$ $Q_{гвс} =$
 Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/ч, $Q_{тех.гвс.ср} =$ $Q_{гвс.ср} =$
 Договорные нагрузки (ср.час), т/ч, $G_{от} =$ $G_{вент.} =$ $G_{тех.пот.} =$ $G_{гвс} =$ $G_{гвс.м} =$
 Фактические нагрузки: $G_{от.ф.} =$ т/сут $G_{гвс.ф.} =$ т/сут $Q_{от.ф.} =$ Гкал/мес $Q_{от.ср.ф.} =$ 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				
23.10.19	24	5,2	67,32	6,00	24,968	-	5,2	59,07	5,00	19,885	-	-	8,25	5,083	0,507
24.10.19	24	5,3	65,85	6,00	25,207	-	5,3	58,05	5,00	19,936	-	-	7,80	5,272	0,503
25.10.19	24	5,3	65,14	6,00	25,634	-	5,3	57,65	5,00	19,873	-	-	7,50	5,761	0,525
26.10.19	24	5,4	65,76	6,00	25,722	-	5,4	58,15	5,00	19,838	-	-	7,61	5,884	0,539
27.10.19	24	5,0	66,52	6,00	23,801	-	5,0	57,99	5,00	18,321	-	-	7,28	6,544	0,564
28.10.19	24	4,5	69,59	6,00	21,719	-	4,5	59,25	5,00	16,249	-	-	8,52	5,480	0,521
29.10.19	24	4,7	68,40	6,00	22,539	-	4,7	58,92	5,00	16,167	-	-	10,34	5,470	0,549
30.10.19	24	4,5	66,38	6,00	21,832	-	4,5	56,88	5,00	16,309	-	-	9,48	6,371	0,590
01.11.19	24	4,5	66,46	6,00	21,672	-	4,5	57,08	5,00	15,930	-	-	9,50	5,523	0,522
02.11.19	24	4,7	66,51	6,00	22,329	-	4,7	57,35	5,00	16,462	-	-	9,38	5,742	0,532
03.11.19	24	4,7	66,47	6,00	22,486	-	4,7	57,34	5,00	16,885	-	-	9,16	5,868	0,542
04.11.19	24	5,0	66,77	6,00	23,941	-	5,0	58,21	5,00	17,367	-	-	8,56	6,574	0,588
05.11.19	24	4,7	66,57	6,00	22,754	-	4,7	57,67	5,00	17,009	-	-	8,90	5,745	0,535
06.11.19	24	4,6	65,95	6,00	22,004	-	4,6	56,94	5,00	16,754	-	-	9,01	5,251	0,498
07.11.19	24	4,9	66,42	6,00	23,381	-	4,9	57,54	5,00	16,355	-	-	8,88	7,026	0,613
08.11.19	24	4,7	66,60	6,00	22,640	-	4,7	57,68	5,00	16,538	-	-	8,92	6,102	0,555
09.11.19	24	4,8	66,74	6,00	23,147	-	4,8	57,90	5,00	16,901	-	-	8,85	6,246	0,567
10.11.19	24	5,3	67,06	6,00	25,449	-	5,3	59,00	5,00	18,941	-	-	8,05	6,508	0,590
11.11.19	24	5,5	67,12	6,00	26,246	-	5,5	59,27	5,00	20,724	-	-	7,84	5,522	0,534
12.11.19	24	5,2	66,56	6,00	25,042	-	5,2	58,54	5,00	18,975	-	-	8,02	6,067	0,557
13.11.19	24	5,2	65,83	6,00	25,151	-	5,2	57,83	5,00	18,414	-	-	8,00	6,737	0,592
14.11.19	24	5,4	66,13	6,00	25,953	-	5,4	58,30	5,00	20,037	-	-	7,83	5,916	0,549
15.11.19	24	5,2	65,90	6,00	25,057	-	5,2	57,80	5,00	19,833	-	-	8,10	5,224	0,506
16.11.19	24	5,3	65,91	6,00	24,859	-	5,3	57,71	5,00	18,775	-	-	8,15	6,084	0,554
17.11.19	24	5,2	66,24	6,00	25,103	-	5,2	57,99	5,00	18,406	-	-	8,12	7,014	0,613
18.11.19	24	5,0	65,39	6,00	24,170	-	5,0	58,09	5,00	18,739	-	-	8,14	6,364	0,575
19.11.19	24	5,0	66,43	6,00	24,071	-	5,0	58,01	5,00	18,093	-	-	8,42	5,979	0,549
20.11.19	24	5,0	66,43	6,00	24,071	-	5,0	58,01	5,00	18,093	-	-	8,42	5,979	0,549
21.11.19	24	5,0	66,43	6,00	24,071	-	5,0	58,01	5,00	18,093	-	-	8,42	5,979	0,549
22.11.19	24	5,0	66,43	6,00	24,071	-	5,0	58,01	5,00	18,093	-	-	8,42	5,979	0,549
Среднее	24,00	5,0	66,43	6,00	24,071	-	5,0	58,01	5,00	18,093	-	-	8,42	5,979	0,549
Итого	744,0				746,209	0,000				560,875	0,000	0,00		185,334	17,03

Ориентировочно до конца месяца(+)

Корректировка за прошлый месяц (-)

Итого за ноябрь 2019 :

211,733
534,476

158,792
402,083

52,940 4,584
132,394 12,44498

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.19 03:00	2042,857	-	1500,976	-	-	48,598
21.11.19 12:00	2713,284	-	2004,327	-	-	63,928

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=

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

0

12,44498 Гкал
Гкал

Главный инженер
(по доверенности абонента)

