

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за декабрь 2020

ТСО: ОАО "Теплосеть Санкт-Петербург"

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 21, ТЦ-1 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215580

расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ 40 мм
 Обратн.тр. ПРЭМ 40 мм
 тр-д. ГВС ПРЭМ 50 мм
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 32 мм
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

22,5

22,5

36

15

Термопреобр.

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

T_{хв} = 11,6

Преобр. давления

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

ПДТВХ-1

Расчетный алгоритм: зима: лето:

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}=

Фактические нагрузки:

G_{от ф.}= т/сут

G_{вс 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				
23.11.20	-	67,82	6,51	63,430	-	-	49,71	4,99	34,550	-	-	-	18,11	28,880	2,533
24.11.20	-	67,66	6,53	60,780	-	-	49,23	5,55	33,860	-	-	-	18,43	26,920	2,397
25.11.20	-	67,76	6,56	63,980	-	-	49,73	5,78	35,460	-	-	-	18,03	28,520	2,520
26.11.20	-	67,75	6,62	62,780	-	-	49,45	5,25	34,610	-	-	-	18,30	28,170	2,491
27.11.20	-	67,76	6,57	63,600	-	-	49,70	5,32	34,750	-	-	-	18,06	28,850	2,531
28.11.20	-	67,75	6,54	62,890	-	-	49,68	5,40	33,240	-	-	-	18,07	29,650	2,557
29.11.20	-	67,88	6,35	66,930	-	-	49,83	5,76	34,360	-	-	-	18,05	32,570	2,774
30.11.20	-	67,78	6,40	63,000	-	-	49,62	5,67	33,850	-	-	-	18,16	29,150	2,539
01.12.20	-	67,82	6,28	63,630	-	-	49,54	5,87	33,770	-	-	-	18,34	28,630	2,532
02.12.20	-	67,84	6,39	63,140	-	-	49,37	5,70	34,580	-	-	-	18,46	30,850	2,676
03.12.20	-	67,83	6,63	63,290	-	-	49,47	5,09	34,570	-	-	-	18,36	28,720	2,531
04.12.20	-	67,91	6,33	64,510	-	-	49,58	5,39	34,630	-	-	-	18,33	29,880	2,611
05.12.20	-	68,06	6,19	68,940	-	-	49,95	5,49	33,670	-	-	-	18,11	35,270	2,950
06.12.20	-	67,96	6,46	65,790	-	-	49,59	4,95	34,040	-	-	-	18,37	31,750	2,727
07.12.20	-	67,81	6,71	64,920	-	-	49,18	5,75	34,280	-	-	-	18,63	30,640	2,662
08.12.20	-	67,89	6,68	66,330	-	-	49,56	5,72	35,800	-	-	-	18,33	30,530	2,674
09.12.20	-	67,94	6,70	66,020	-	-	49,41	5,45	35,250	-	-	-	18,53	30,770	2,689
10.12.20	-	67,90	6,56	65,110	-	-	49,38	5,78	35,280	-	-	-	18,52	29,830	2,625
11.12.20	-	67,91	6,43	66,000	-	-	49,60	5,59	35,830	-	-	-	18,31	30,170	2,651
12.12.20	-	68,03	6,40	69,450	-	-	49,57	5,68	33,130	-	-	-	18,46	36,320	3,021
13.12.20	-	67,90	6,30	64,060	-	-	49,77	5,57	34,520	-	-	-	18,13	29,540	2,579
14.12.20	-	67,99	6,15	64,940	-	-	49,73	5,81	35,190	-	-	-	18,26	29,750	2,612
15.12.20	-	67,89	6,20	64,460	-	-	49,62	5,47	34,750	-	-	-	18,27	29,710	2,599
16.12.20	-	67,89	6,19	65,620	-	-	50,00	5,98	34,710	-	-	-	17,89	30,910	2,665
17.12.20	-	67,80	6,34	64,580	-	-	49,63	5,47	33,480	-	-	-	18,17	31,100	2,663
18.12.20	-	67,92	6,29	67,640	-	-	49,92	5,26	33,840	-	-	-	18,00	33,800	2,847
19.12.20	-	67,96	6,12	67,340	-	-	49,82	5,37	30,220	-	-	-	18,14	37,120	3,009
Среднее	-	67,87	6,43	64,950	-	-	49,61	5,53	34,329	-	-	-	18,25	30,620	2,651
Итого	0,0			1818,590	0,000				961,220	0,000	0,00		857,370		74,22

Ориентировочно до конца месяца(+) 720,720
 Корректировка за прошлый месяц (-) 504,694
Итого за декабрь 2020 : 2034,616

371,973
 272,547
 1060,646

348,747 29,816
 232,147 20,298
 973,970 83,740399

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.11.20 04:00	28891,390	-	15532,960	-	-	-
21.12.20 04:00	30710,380	-	16494,120	-	-	1213,791
						1289,574

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды t_{хв}=
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

81,83142 Гкал
 Гкал

Главный инженер
 (по доверенности абонента)

