

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 16, СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 9744

расходомер
 Подающий тр. 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.
 КТППТ-05
 КТППТ-05
 КТППТ-05
 КТППТ-05

Txв = 11,6
 Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q_{от} = m1 \cdot (h1 - h_{хв}) - m2 \cdot (h2 - h_{хв})$ **лето:** $Q_{гвс} = m3 \cdot (h3 - h_{хв})$

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: $G_{от \phi.} = t / \text{сут}$ $G_{гвс \phi.} = t / \text{сут}$ $Q_{от \phi.} = \text{Гкал/мес}$ $Q_{от \phi.} = \text{Гкал/сут}$

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	24	6,0	66,51	6,00	29,012	-	###	59,25	5,00	22,715	-	-	-	7,26	6,298	0,572
24.11.20	24	6,0	66,54	6,00	28,840	-	###	59,35	5,00	22,243	-	-	-	7,19	6,597	0,587
25.11.20	24	5,9	66,47	6,00	28,493	-	###	59,09	5,00	22,205	-	-	-	7,38	6,288	0,570
26.11.20	24	6,0	66,43	6,00	28,629	-	###	59,12	5,00	22,107	-	-	-	7,32	6,522	0,583
27.11.20	24	5,8	66,41	6,00	27,740	-	###	58,86	5,00	22,145	-	-	-	7,55	5,594	0,528
28.11.20	24	6,2	66,60	6,00	29,596	-	###	59,57	5,00	22,443	-	-	-	7,02	7,153	0,621
29.11.20	24	6,3	66,70	6,00	30,244	-	###	59,61	5,00	22,862	-	-	-	7,10	7,382	0,642
30.11.20	24	6,2	66,61	6,00	29,711	-	###	59,46	5,00	23,079	-	-	-	7,16	6,632	0,595
01.12.20	24	6,2	66,53	6,00	29,583	-	###	59,23	5,00	23,669	-	-	-	7,30	5,914	0,555
02.12.20	24	6,1	66,52	6,00	29,377	-	###	59,21	5,00	23,188	-	-	-	7,32	6,188	0,570
03.12.20	24	6,0	66,45	6,00	28,762	-	###	58,97	5,00	22,419	-	-	-	7,48	6,343	0,577
04.12.20	24	6,0	66,47	6,00	28,789	-	###	58,98	5,00	22,616	-	-	-	7,49	6,173	0,568
05.12.20	24	6,6	66,66	6,00	31,756	-	###	59,74	5,00	23,571	-	-	-	6,93	8,185	0,695
06.12.20	24	6,8	66,77	6,00	32,412	-	###	60,05	5,00	24,387	-	-	-	6,73	8,025	0,686
07.12.20	24	6,1	66,43	6,00	29,372	-	###	59,05	5,00	22,936	-	-	-	7,38	6,436	0,585
08.12.20	24	5,9	66,26	6,00	28,204	-	###	58,51	5,00	21,599	-	-	-	7,76	6,605	0,593
09.12.20	24	5,8	67,43	6,00	27,943	-	###	59,36	5,00	21,638	-	-	-	8,08	6,305	0,588
10.12.20	24	5,7	69,07	6,00	27,580	-	###	60,49	5,00	21,002	-	-	-	8,58	6,577	0,622
11.12.20	24	5,8	69,12	6,00	27,837	-	###	60,75	5,00	21,336	-	-	-	8,37	6,501	0,615
12.12.20	24	6,0	69,00	6,00	28,893	-	###	61,18	5,00	21,534	-	-	-	7,82	7,359	0,663
13.12.20	24	6,0	68,00	6,00	28,988	-	###	60,27	5,00	22,012	-	-	-	7,72	6,976	0,631
14.12.20	24	6,2	68,02	6,00	29,587	-	###	60,62	5,00	22,475	-	-	-	7,40	7,113	0,637
15.12.20	24	5,8	69,66	6,00	28,062	-	###	61,28	5,00	21,680	-	-	-	8,37	6,383	0,614
16.12.20	24	6,0	70,77	6,00	28,573	-	###	62,47	5,00	22,079	-	-	-	8,30	6,493	0,630
17.12.20	24	5,7	70,74	6,00	27,490	-	###	62,04	5,00	21,551	-	-	-	8,70	5,939	0,596
18.12.20	24	6,0	70,91	6,00	28,819	-	###	62,52	5,00	21,932	-	-	-	8,40	6,887	0,659
19.12.20	24	5,8	70,91	6,00	27,693	-	###	62,33	5,00	21,357	-	-	-	8,58	6,336	0,620
20.12.20	24	6,0	70,03	6,00	28,598	-	###	61,93	5,00	21,262	-	-	-	8,10	7,336	0,672
Среднее	24,00	6,0	67,79	6,00	28,949	-	###	60,12	5,00	22,287	-	-	-	7,67	6,662	0,610
Итого	672,0				810,584	0,000				624,043	0,000	0,00		186,540		17,07

Ориентировочно до конца месяца(+)

312,436

Корректировка за прошлый месяц (-)

218,684

Итого за декабрь 2020 :

904,336

239,386

169,030

694,399

73,050

49,654

209,936

6,957

4,508

19,523

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	11830,638	-	8916,577	-	-	265,052
21.12.20 04:00	12641,554	-	9541,018	-	-	282,498

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды txв=

2

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

19,111 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

