

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 2021

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 17-2, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215573

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

Приборы УУТЭ поверены до

Gmin
 Gmax
 22,5
 22,5
 36
 15

Термопреобр.
 КТСП-Н
 КТСП-Н
 КТСП-Н
 КТСП-Н

Txв = 11,6
 Преобр. давления
 ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1
 ПДТВХ-1

Расчетный алгоритм: зима: лето:

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, C	dV м.куб	Q Гкал
		fG3, %	T3, C	P3, кгс/см	V3, м.куб	Q3, Гкал	fG4, %	T4, C	P4, кгс/см	V4, м.куб	Q4, Гкал				
21.12.20	-	69,40	8,44	116,290	-	-	53,98	6,15	82,500	-	-	15,42	33,790	3,545	
22.12.20	-	69,36	8,45	116,860	-	-	53,89	6,23	83,850	-	-	15,47	33,010	3,515	
23.12.20	-	69,38	8,45	115,650	-	-	53,78	6,28	82,970	-	-	15,60	32,680	3,490	
24.12.20	-	69,42	8,45	117,780	-	-	53,84	6,18	81,370	-	-	15,58	36,410	3,719	
25.12.20	-	69,37	8,45	114,630	-	-	53,90	6,16	81,620	-	-	15,47	33,010	3,482	
26.12.20	-	69,37	8,46	118,990	-	-	53,81	6,24	81,310	-	-	15,56	37,680	3,801	
27.12.20	-	69,44	8,44	122,580	-	-	53,80	6,23	80,050	-	-	15,64	42,530	4,121	
28.12.20	-	69,39	8,44	118,200	-	-	53,97	6,16	80,850	-	-	15,42	37,350	3,762	
29.12.20	-	69,41	8,44	118,980	-	-	54,01	6,13	82,990	-	-	15,40	35,990	3,701	
30.12.20	-	69,39	8,43	124,780	-	-	54,29	5,99	82,330	-	-	15,10	42,450	4,105	
31.12.20	-	69,49	8,38	133,270	-	-	54,62	5,87	79,470	-	-	14,87	53,800	4,822	
01.01.21	-	69,39	8,46	112,630	-	-	54,06	5,92	87,550	-	-	15,33	25,080	3,021	
02.01.21	-	69,39	8,45	113,980	-	-	54,02	5,98	85,690	-	-	15,37	28,290	3,214	
03.01.21	-	69,38	8,45	114,940	-	-	53,84	6,12	84,330	-	-	15,54	30,610	3,366	
04.01.21	-	69,35	8,47	113,460	-	-	53,62	6,31	81,630	-	-	15,73	31,830	3,422	
05.01.21	-	69,36	8,46	111,170	-	-	53,51	6,30	81,660	-	-	15,85	29,510	3,274	
06.01.21	-	69,43	8,46	114,140	-	-	53,77	6,23	80,820	-	-	15,66	33,320	3,507	
07.01.21	-	69,39	8,46	117,370	-	-	53,87	6,18	82,540	-	-	15,52	34,830	3,624	
08.01.21	-	69,49	8,46	119,100	-	-	54,11	5,95	85,630	-	-	15,38	33,470	3,570	
09.01.21	-	69,45	8,48	121,150	-	-	53,62	6,23	82,390	-	-	15,83	38,760	3,916	
10.01.21	-	69,44	8,46	123,600	-	-	53,47	6,26	81,050	-	-	15,97	42,550	4,164	
11.01.21	-	69,42	8,47	122,580	-	-	53,33	6,35	83,340	-	-	16,09	39,240	3,984	
12.01.21	-	69,47	8,47	120,050	-	-	53,30	6,36	82,490	-	-	16,17	37,560	3,864	
13.01.21	-	69,45	8,47	116,960	-	-	53,29	6,41	81,670	-	-	16,16	35,290	3,695	
14.01.21	-	69,47	8,48	118,810	-	-	53,13	6,51	80,340	-	-	16,34	38,470	3,906	
15.01.21	-	69,40	8,50	116,140	-	-	52,76	6,59	79,350	-	-	16,64	36,790	3,796	
16.01.21	-	69,45	8,49	119,600	-	-	52,73	6,58	78,990	-	-	16,72	40,610	4,058	
17.01.21	-	69,44	8,46	122,980	-	-	53,23	6,28	79,120	-	-	16,21	43,860	4,242	
18.01.21	-	69,52	8,46	118,890	-	-	53,77	6,10	85,030	-	-	15,75	33,860	3,619	
19.01.21	-	69,50	8,45	120,850	-	-	53,94	6,05	84,200	-	-	15,56	36,650	3,780	
20.01.21	-	69,49	8,45	119,520	-	-	53,92	6,12	82,870	-	-	15,57	36,650	3,760	
21.01.21	-	69,45	8,45	120,000	-	-	54,03	6,00	85,130	-	-	15,42	34,870	3,780	
22.01.21	-	69,46	8,45	117,070	-	-	53,83	6,02	84,820	-	-	15,63	32,250	3,613	
Среднее	-	69,42	8,46	118,576	-	-	53,73	6,20	82,423	-	-	15,70	36,153	3,735	
Итого	0,0			3913,000	0,000				2719,950	0,000	0,00		1193,050	123,24	

Ориентировочно до конца месяца(+)

1067,182

741,805

325,377

33,611

Корректировка за прошлый месяц (-)

1301,991

892,744

409,247

41,280

Итого за январь 2021 :

3678,190

2569,010

1109,180

115,56933

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
21.12.20 10:00	132792,130	-	87978,820	-	-	4660,569
23.01.21 03:00	136674,090	-	90673,730	-	-	4786,518

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды txв=

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

115,3519 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

