

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за ноябрь 2020

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Шлиссельбургский 26-2, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: ВКТ-7 № 215582

расходомер
 Подающий тр. ПРЭМ 40 mm
 Обратн.тр. ПРЭМ 40 mm
 тр-д. ГВС ПРЭМ 40 mm
 тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20 mm
 Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до

Gmax

22,5

22,5

22,5

6

Термопреобр.

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

КТСП-Н

Тхв = 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, 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				
23.10.20	-	68,97	8,31	130,360	-	62,24	8,27	109,340	-	-	6,73	21,020	2,142		
24.10.20	-	69,25	8,44	133,770	-	62,72	8,41	109,650	-	-	6,53	24,120	2,339		
25.10.20	-	68,86	8,32	133,640	-	62,46	8,28	109,500	-	-	6,40	24,140	2,316		
26.10.20	-	69,82	8,41	136,000	-	63,25	8,35	113,030	-	-	6,57	22,970	2,299		
27.10.20	-	70,27	8,44	138,710	-	63,71	8,38	113,950	-	-	6,56	24,760	2,438		
28.10.20	-	69,45	8,41	136,950	-	63,03	8,35	114,290	-	-	6,42	22,660	2,261		
29.10.20	-	65,76	8,41	137,820	-	60,15	8,35	114,340	-	-	5,61	23,480	2,142		
30.10.20	-	68,01	8,36	134,200	-	61,90	8,31	111,170	-	-	6,11	23,030	2,201		
31.10.20	-	67,81	8,32	132,190	-	61,62	8,28	109,000	-	-	6,19	23,190	2,202		
01.11.20	-	67,73	8,43	134,990	-	61,58	8,39	108,580	-	-	6,15	26,410	2,407		
02.11.20	-	67,77	8,44	129,720	-	61,25	8,41	106,700	-	-	6,52	23,020	2,211		
03.11.20	-	59,64	8,45	127,590	-	54,77	8,44	99,610	-	-	4,87	27,980	2,111		
04.11.20	-	68,63	8,33	137,420	-	62,20	8,27	111,990	-	-	6,43	25,430	2,416		
05.11.20	-	67,12	8,47	104,490	-	60,93	8,48	79,020	-	-	6,19	25,470	2,155		
06.11.20	-	67,29	8,36	135,090	-	61,03	8,31	111,190	-	-	6,26	23,900	2,258		
07.11.20	-	67,77	8,37	137,730	-	61,71	8,31	112,240	-	-	6,06	25,490	2,359		
08.11.20	-	68,03	8,44	139,790	-	62,04	8,39	111,590	-	-	5,99	28,200	2,535		
09.11.20	-	67,75	8,49	127,750	-	61,14	8,46	104,210	-	-	6,61	23,540	2,238		
10.11.20	-	69,62	8,48	125,650	-	62,56	8,47	103,480	-	-	7,06	22,170	2,229		
11.11.20	-	70,61	8,42	155,030	-	64,80	8,28	130,060	-	-	5,81	24,970	2,468		
12.11.20	-	70,52	8,43	135,890	-	63,93	8,38	111,730	-	-	6,59	24,160	2,391		
13.11.20	-	70,65	8,45	124,360	-	63,32	8,44	102,710	-	-	7,33	21,650	2,237		
14.11.20	-	72,13	8,45	125,590	-	64,52	8,44	101,130	-	-	7,61	24,460	2,483		
15.11.20	-	73,53	8,42	130,610	-	66,02	8,41	102,960	-	-	7,51	27,650	2,750		
16.11.20	-	69,56	8,44	129,270	-	62,77	8,42	103,740	-	-	6,79	25,530	2,431		
17.11.20	-	65,56	8,46	130,720	-	59,24	8,44	104,620	-	-	6,32	26,100	2,325		
18.11.20	-	65,56	8,45	129,910	-	59,07	8,44	104,850	-	-	6,49	25,060	2,277		
19.11.20	-	65,61	8,42	135,620	-	59,58	8,38	110,120	-	-	6,03	25,500	2,290		
20.11.20	-	58,80	8,38	134,820	-	53,87	8,36	107,000	-	-	4,93	27,820	2,120		
21.11.20	-	65,50	8,41	130,630	-	59,30	8,40	103,400	-	-	6,20	27,230	2,376		
22.11.20	-	65,54	8,40	131,480	-	59,17	8,40	102,860	-	-	6,37	28,620	2,480		
Среднее	-	67,84	8,41	132,509	-	61,48	8,38	107,679	-	-	6,36	24,830	2,319		
Итого	0,0			4107,790	0,000			3338,060	0,000	0,00		769,730	71,89		

Ориентировочно до конца месяца(+)

1060,075

Корректировка за прошлый месяц (-)

1368,164

Итого за ноябрь 2020 :

3799,701

861,435

1169,984

3029,511

198,640

198,180

770,190

18,55

19,496

70,942716

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.10.20 09:00	98404,040	-	86873,570	-	-	1756,006
23.11.20 04:00	102478,900	-	90183,060	-	-	1828,881

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=

6,5

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

66,04 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

