

Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за декабрь 2020

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Обороны 140, ТЦ-2 СЦО+ГВС

график: 150/70
 Схема подключения: Четырёхтрубная
ГВС

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 14736

расходомер

Подающий тр. ПРЭМ 50

Обратн.тр. ПРЭМ-1 50

тр-д. ГВС ПРЭМ 40

тр.цирк. ГВС ПРЭМ 20

Тр. Подпитки

Gmin

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmax

36

36

22,5

6

Термопреобр.

КТППТР-05

КТППТР-05

КТППТР-05

КТППТР-05

Тхв = 11,6

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:** $Q=M1*(h1-hxb)-M2*(h2-hxb)$ **лето:** $Q=M1*(h1-hxb)-M2*(h2-hxb)$

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				
23.11.20	24	9,1	68,44	6,00	49,038	-	25,3	54,41	5,00	36,376	-	-	14,03	12,662	1,349
24.11.20	24	8,8	68,36	6,00	47,785	-	24,9	54,00	5,00	35,787	-	-	14,37	11,998	1,308
25.11.20	24	9,0	68,38	6,00	48,360	-	24,4	53,97	5,00	35,071	-	-	14,41	13,289	1,386
26.11.20	24	8,9	68,36	6,00	48,130	-	24,3	53,81	5,00	34,998	-	-	14,55	13,132	1,379
27.11.20	24	8,6	68,33	6,00	46,227	-	24,4	53,74	5,00	35,082	-	-	14,59	11,144	1,248
28.11.20	24	9,4	68,44	6,00	50,566	-	24,7	54,38	5,00	35,596	-	-	14,06	14,969	1,495
29.11.20	24	9,3	68,46	6,00	50,174	-	25,5	54,40	5,00	36,705	-	-	14,05	13,468	1,409
30.11.20	24	9,3	68,47	6,00	50,247	-	25,2	54,40	5,00	36,353	-	-	14,07	13,893	1,433
01.12.20	24	9,0	68,44	6,00	48,688	-	25,5	54,28	5,00	36,684	-	-	14,16	12,004	1,314
02.12.20	24	9,1	68,43	6,00	49,136	-	25,0	54,40	5,00	35,980	-	-	14,03	13,156	1,377
03.12.20	24	8,7	68,40	6,00	47,138	-	24,3	53,82	5,00	35,002	-	-	14,58	12,136	1,314
04.12.20	24	9,0	68,41	6,00	48,354	-	24,5	54,17	5,00	35,282	-	-	14,25	13,072	1,369
05.12.20	24	9,6	68,53	6,00	51,728	-	25,3	54,87	5,00	36,418	-	-	13,66	15,310	1,516
06.12.20	24	9,7	68,59	6,00	52,245	-	26,5	55,11	5,00	38,142	-	-	13,48	14,103	1,452
07.12.20	24	8,9	68,42	6,00	48,038	-	24,7	54,07	5,00	35,612	-	-	14,35	12,426	1,334
08.12.20	24	8,6	68,31	6,00	46,573	-	23,7	53,39	5,00	34,132	-	-	14,91	12,441	1,332
09.12.20	24	8,8	68,82	6,00	47,468	-	23,9	51,64	5,00	34,410	-	-	14,18	13,059	1,321
10.12.20	24	8,9	68,52	6,00	48,092	-	23,9	53,79	5,00	34,434	-	-	14,73	13,657	1,414
11.12.20	24	8,8	68,62	6,00	47,443	-	24,8	53,81	5,00	35,733	-	-	14,81	11,710	1,306
12.12.20	24	9,6	68,69	6,00	51,723	-	25,1	54,68	5,00	36,137	-	-	14,01	15,586	1,545
13.12.20	24	9,8	68,66	6,00	52,654	-	25,0	54,67	5,00	35,962	-	-	13,99	16,692	1,616
14.12.20	24	9,1	68,63	6,00	49,155	-	25,6	54,42	5,00	36,933	-	-	14,21	12,222	1,336
15.12.20	24	9,2	68,56	6,00	49,466	-	26,3	54,47	5,00	37,817	-	-	14,09	11,648	1,305
16.12.20	24	9,4	68,61	6,00	50,715	-	26,0	54,64	5,00	37,482	-	-	13,97	13,233	1,403
17.12.20	24	9,3	68,55	6,00	50,305	-	26,0	54,54	5,00	37,420	-	-	14,01	12,886	1,379
18.12.20	24	8,9	68,49	6,00	48,308	-	25,8	54,27	5,00	37,089	-	-	14,22	11,219	1,270
19.12.20	24	9,4	68,51	6,00	50,600	-	25,8	54,46	5,00	37,164	-	-	14,05	13,437	1,414
20.12.20	24	9,4	68,52	6,00	50,541	-	26,6	54,66	5,00	38,259	-	-	13,86	12,282	1,344
Среднее	24,00	9,1	68,39	6,00	49,246	-	25,1	54,19	5,00	36,145	-	-	14,20	13,101	1,381
Итого	672,0				1378,897	0,000				1012,061	0,000	0,00		366,837	38,67

Ориентировочно до конца месяца(+)

548,571

411,972

136,599

14,851

Корректировка за прошлый месяц (-)

406,841

305,214

101,627

11,112

Итого за декабрь 2020 :

1520,627

1118,818

401,809

42,406

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 01:00	23533,877	-	17096,545	-	-	700,546
21.12.20 01:00	24913,085	-	18108,651	-	-	741,104

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды tхв=

2

41,619 Гкал

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

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

