

Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за январь 2017

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Договор: 31502-6
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Обуховской Оборона 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

Приборы УУТЭ поверены до _____

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

КТПТР-05

Тхв = 0,7

Преобр. давления

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

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				
23.12.16	24	-	69,42	6,00	86,816	-	-	60,38	5,00	72,570	-	-	9,04	14,246	1,647
24.12.16	24	-	69,54	6,00	88,014	-	-	60,58	5,00	72,101	-	-	8,96	15,913	1,758
25.12.16	24	-	69,64	6,00	91,080	-	-	60,92	5,00	72,270	-	-	8,73	18,810	1,945
26.12.16	24	-	70,86	6,00	87,396	-	-	61,57	5,00	72,206	-	-	9,29	15,190	1,752
27.12.16	24	-	72,14	6,00	86,592	-	-	62,63	5,00	72,576	-	-	9,51	14,016	1,707
28.12.16	24	-	73,58	6,00	88,421	-	-	63,80	5,00	72,845	-	-	9,78	15,576	1,863
29.12.16	24	-	69,76	6,00	89,018	-	-	61,05	5,00	71,965	-	-	8,71	17,053	2,021
30.12.16	24	-	67,09	6,00	90,050	-	-	58,77	5,00	72,118	-	-	8,32	17,932	1,805
31.12.16	24	-	67,23	6,00	97,366	-	-	59,16	5,00	71,867	-	-	8,07	25,499	2,297
01.01.17	24	-	66,96	6,00	83,863	-	-	58,48	5,00	73,411	-	-	8,49	10,451	1,326
02.01.17	24	-	66,89	6,00	85,617	-	-	58,47	5,00	72,459	-	-	8,42	13,158	1,495
03.01.17	24	-	66,95	6,00	86,200	-	-	58,48	5,00	72,332	-	-	8,47	13,868	1,543
04.01.17	24	-	67,03	6,00	87,979	-	-	58,42	5,00	72,439	-	-	8,61	15,540	1,667
05.01.17	24	-	67,00	6,00	89,110	-	-	58,18	5,00	71,596	-	-	8,82	17,514	1,810
06.01.17	24	-	67,06	6,00	89,589	-	-	58,16	5,00	71,608	-	-	8,91	17,981	1,846
07.01.17	24	-	67,26	6,00	89,087	-	-	58,20	5,00	71,657	-	-	9,05	17,430	1,826
08.01.17	24	-	67,31	6,00	91,117	-	-	58,54	5,00	72,796	-	-	8,78	18,320	2,078
09.01.17	24	-	67,27	6,00	89,314	-	-	58,61	5,00	73,742	-	-	8,66	15,572	1,894
10.01.17	24	-	67,21	6,00	90,775	-	-	58,90	5,00	76,367	-	-	8,31	14,408	1,812
11.01.17	24	-	67,11	6,00	96,625	-	-	59,24	5,00	79,181	-	-	7,88	17,444	2,004
12.01.17	24	-	67,08	6,00	91,528	-	-	58,93	5,00	76,366	-	-	8,15	15,162	1,851
13.01.17	24	-	67,04	6,00	87,780	-	-	58,66	5,00	73,196	-	-	8,38	14,584	1,800
14.01.17	24	-	67,11	6,00	87,441	-	-	58,79	5,00	73,279	-	-	8,32	14,162	1,562
15.01.17	24	-	67,09	6,00	91,341	-	-	58,88	5,00	73,363	-	-	8,21	17,979	1,815
16.01.17	24	-	67,16	6,00	86,356	-	-	58,74	5,00	73,120	-	-	8,42	13,237	1,920
17.01.17	24	-	67,15	6,00	87,687	-	-	58,75	5,00	72,966	-	-	8,40	14,721	1,607
18.01.17	24	-	67,07	6,00	88,330	-	-	58,71	5,00	74,501	-	-	8,36	13,829	1,759
19.01.17	24	-	67,11	6,00	86,018	-	-	59,95	5,00	68,300	-	-	7,17	17,718	1,681
20.01.17	24	-	67,19	6,00	90,364	-	-	60,50	5,00	72,764	-	-	6,69	17,600	1,671
21.01.17	24	-	67,18	6,00	89,967	-	-	59,80	5,00	73,244	-	-	7,39	16,723	1,667
22.01.17	24	-	67,29	6,00	93,887	-	-	59,16	5,00	74,445	-	-	8,14	19,442	1,916
Среднее	24,00	-	67,93	6,00	89,185	-	-	59,46	5,00	73,021	-	-	8,47	16,164	1,785
Итого	744,0				2764,731	0,000				2263,651	0,000	0,00		501,081	55,35

Ориентировочно до конца месяца(+)

800,499

654,866

145,633

15,71

Корректировка за прошлый месяц (-)

799,962

655,705

144,257

14,844

Итого за январь 2017 :

2765,269

2262,812

502,456

56,216274

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
23.12.16 03:00	6775,198	-	4772,220	-	-	190,072
23.01.17 03:00	9543,425	-	7039,265	-	-	245,454

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды Тхв= 0,7
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета

55,87159 Гкал

Гкал

Главный инженер

(по доверенности абонента)

ООО «ИнфраХит Монтаж»
ДЛЯ ОТЧЕТОВ

дирекция по сбыту тепловой энергии
 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
 Отдел расчетов и анализа
 теплоснабжения
ОТЧЕТ ПРИНЯТ

Дата

30.01.2017