

**Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за июнь 2015**

график: 150/70

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"  
 Договор: 31502-1  
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 29-1, ТЦ-2 СЦО+ГВС

Схема подключения: Четырёхтрубная  
**ГВС**

(Поверка, выведен из строя, сообщение № 02/147-1756 от 22.06.2015)

Установленные приборы:

Вычислитель: СПТ-943 № 1696

расходомер

Подводящий тр. VA2305M 40

Обратн.тр. VA2305M 40

тр-д. ГВС VA2305M 40

тр.цирк. ГВС VA2305M 25

Тр. Подпитки

Приборы УУТЭ поверены до \_\_\_\_\_

Gmin

Gmax

Термопреобр.

КТППР-05

КТППР-05

КТППР-05

КТППР-05

Тхв=0 С

Преобр. давления

Расчетный алгоритм: **зима:**  $Q=M1*(h1-hxv)-M2*(h2-hxv)$  **лето:**  $Q_{гвс}=m3*(h3-hxv)$ 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:  $G_{от.ф.} = t/сут$   $G_{гвс.ф.} = t/сут$   $Q_{от.ф.} = G_{кал/мес}$   $Q_{от.ср.ф.} = G_{кал/сут}$ Константные значения:  $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$ 

Дата	часы	Подводящий 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				
23.05.15	24	-	70,90	5,00	45,192	-	-	59,77	4,00	36,903	-	-	11,13	8,289	1,000
24.05.15	24	-	71,12	5,00	45,923	-	-	59,99	4,00	37,184	-	-	11,13	8,739	1,037
25.05.15	24	-	69,88	5,00	47,147	-	-	59,47	4,00	37,050	-	-	10,41	10,097	1,093
26.05.15	24	-	69,74	5,00	47,674	-	-	59,67	4,00	37,084	-	-	10,07	10,590	1,113
27.05.15	24	-	70,21	5,00	46,048	-	-	59,66	4,00	37,245	-	-	10,55	8,803	1,012
28.05.15	24	-	70,11	5,00	46,238	-	-	59,70	4,00	37,533	-	-	10,41	8,705	1,002
29.05.15	24	-	70,23	5,00	46,762	-	-	60,02	4,00	37,776	-	-	10,21	8,986	1,018
30.05.15	24	-	71,01	5,00	45,731	-	-	60,37	4,00	37,499	-	-	10,64	8,232	0,985
31.05.15	24	-	71,72	5,00	45,455	-	-	60,92	4,00	37,321	-	-	10,80	8,134	0,988
01.06.15	24	-	69,63	5,00	47,213	-	-	59,50	4,00	37,600	-	-	10,13	9,613	1,051
02.06.15	24	-	69,64	5,00	46,286	-	-	59,65	4,00	37,938	-	-	9,99	8,347	0,962
03.06.15	24	-	69,25	5,00	46,577	-	-	59,28	4,00	37,772	-	-	9,96	8,805	0,987
04.06.15	24	-	68,31	5,00	46,210	-	-	58,50	4,00	37,125	-	-	9,81	9,085	0,986
05.06.15	24	-	69,67	5,00	47,015	-	-	59,64	4,00	38,313	-	-	10,04	8,703	0,992
06.06.15	24	-	70,98	5,00	48,205	-	-	61,01	4,00	41,362	-	-	9,98	6,843	0,900
07.06.15	24	-	72,10	5,00	48,711	-	-	62,00	4,00	41,435	-	-	10,10	7,275	0,945
08.06.15	24	-	71,73	5,00	51,402	-	-	62,09	4,00	43,351	-	-	9,64	8,051	0,997
09.06.15			70,37	5,00	46,929	-	-	60,07	4,00	38,264	-	-	10,29	8,665	1,004
10.06.15			70,37	5,00	46,929	-	-	60,07	4,00	38,264	-	-	10,29	8,665	1,004
11.06.15			70,37	5,00	46,929	-	-	60,07	4,00	38,264	-	-	10,29	8,665	1,004
12.06.15			70,37	5,00	46,929	-	-	60,07	4,00	38,264	-	-	10,29	8,665	1,004
13.06.15			70,37	5,00	46,929	-	-	60,07	4,00	38,264	-	-	10,29	8,665	1,004
14.06.15			70,37	5,00	46,929	-	-	60,07	4,00	38,264	-	-	10,29	8,665	1,004
15.06.15			70,37	5,00	46,929	-	-	60,07	4,00	38,264	-	-	10,29	8,665	1,004
16.06.15			70,37	5,00	46,929	-	-	60,07	4,00	38,264	-	-	10,29	8,665	1,004
17.06.15			70,37	5,00	46,929	-	-	60,07	4,00	38,264	-	-	10,29	8,665	1,004
18.06.15			70,37	5,00	46,929	-	-	60,07	4,00	38,264	-	-	10,29	8,665	1,004
19.06.15			70,37	5,00	46,929	-	-	60,07	4,00	38,264	-	-	10,29	8,665	1,004
20.06.15			70,37	5,00	46,929	-	-	60,07	4,00	38,264	-	-	10,29	8,665	1,004
21.06.15			70,37	5,00	46,929	-	-	60,07	4,00	38,264	-	-	10,29	8,665	1,004
22.06.15			70,37	5,00	46,929	-	-	60,07	4,00	38,264	-	-	10,29	8,665	1,004
Среднее	24,00	-	70,37	5,00	46,929	-	-	60,07	4,00	38,264	-	-	10,29	8,665	1,004
Итого	408,0	-			1454,792	0,000				1186,192	0,000	0,00		268,600	31,12

Ориентировочно до конца месяца(+) 375,430 306,114 69,316 8,03

Корректировка за прошлый месяц (-) 425,654 345,889 79,765 8,938

**Итого за июнь 2015 :** 1404,568 1146,417 258,151 30,218599

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата и время	M3, т	Q3, Гкал	M4, т	Q4, Гкал	V5, м.куб	Q, Гкал
24.05.15 23:00	10801,772	-	8335,971	-	-	261,057
23.06.15 10:00	12242,739	-	8942,586	-	-	322,185

Время аварийных ситуаций:

0,00 часов

Итого с учетом среднемесячной температуры холодной воды  $t_{хв} =$  \_\_\_\_\_ °С  
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от раздела до узла учета \_\_\_\_\_ ГкалГлавный инженер  
(по доверенности абонента)

**ЗАО "ДомТелеком"**  
**ДЛЯ ОТЧЕТОВ**

Копия отчета о теплоснабжении  
 филиала «Невский» ОАО «ТЭЦ-1»  
 Отдел расчетов и анализа  
 теплоснабжения  
**ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСЛОВНО**  
 по заявке до получения АКТА допуска УУ  
 26.06.2015