

**Отчет о теплотреблении по приборам УУТЭ за Октябрь 2023**

Абонент: **Жилой дом по адресу: ул. Шелгунова, д. 33, лит. Ж**  
 Адрес: **Шелгунова ул, д. 33**  
 Обслуживающая организация:  
 Источник: **ТЭЦ ООО "Обуховоэнерго"**

Договор: **35633.046.6**  
 Строит.адрес:  
 Телефон:  
 Схема подключения: **2-х трубная схема**

Телефон:

Узел учета: **Общий**  
 Код УУТЭ: **118242**

график: **150/70**

Установленные приборы:	Часовые и суточн. архивы в файлах:	Приборы УУТЭ поверены до:	Режим (схема):
Вычислитель: <b>СПТ943 № 6101</b>	расходомер:	<b>01.03.2024</b>	<b>ОП: СП-0; МП: СП-0;</b>
Подающий трубопровод (M1)	PRЭM-32-C1	Термопреобр.:	Преобр.давления:
Обратный трубопровод (M2)	PRЭM-32-C1	КТПТР-05	
Подающий ГВС (M3)	PRЭM-20-D	КТПТР-05	
Циркуляционный ГВС (M4)		ТППТ-15-2	
Подпиточный трубопровод (Vп)			
Расчетный алгоритм:	зима: $Q=M1*(h1-hxb)-M2*(h2-hxb)$	лето: $Q_{гвс}=M3*(h3-hxb)$	
Договорные нагрузки, Гкал/час:	Qот.= <b>0,336</b>	Qвент.= <b>0</b>	Qтех.= <b>0</b>
Договорные нагрузки (ср.час), Гкал/час:	Qот.= <b>100,8</b>	Qвент.= <b>0</b>	Qтех.= <b>0</b>
Договорные расходы (ср.сут.), т/сут:	Gот.= <b>100,8</b>	Gвент.= <b>0</b>	Gтех.= <b>0</b>
		Qтех.гв.= <b>0</b>	Qгвс.= <b>0,1936</b>
		Qтех.гвс.ср= <b>0</b>	Qгвс.ср= <b>0,088</b>
		Gтех.гв.= <b>0</b>	Gгвс.= <b>35,2</b>
			Gгвс.м=

**Фактическое потребление за отчетный период с 23.09.2023 по 01.10.2023**

Дата	Ти час	НС	Контроль ГВС (ТВ-1)								Учет ГВС (ТВ-2)								Qобщ Гкал				
			M1	M2	dM	T1	T2	dT	P1	P2	M3	M4	dM	V3	V4	dV (излив)	Vподпит	T3		T4	P3	P4	
			т	т	т	°C	°C	°C	кгс/см2	кгс/см2	т	т	т	м3	м3	м3	м3	°C		°C	кгс/см2	кгс/см2	
23.09.2023		*																					
24.09.2023	4,00	*	0,16	0,00	0,16	62,74	61,89	0,85	7,10	3,50	0,14		0,14	0,15		0,15		57,90		3,70			0,00
25.09.2023	1,00	*	0,04	0,00	0,04	62,66	59,65	3,01	7,10	3,50	0,03		0,03	0,03		0,03		58,67		3,70			0,00
26.09.2023	1,00	*	0,08	0,00	0,08	64,53	59,91	4,62	7,10	3,50	0,08		0,08	0,08		0,08		61,24		3,70			0,00
27.09.2023		*																					
28.09.2023	1,00	*	0,08	0,00	0,08	64,46	59,65	4,81	7,10	3,50	0,05		0,05	0,05		0,05		61,55		3,70			0,00
29.09.2023	2,00	*	0,09	0,00	0,09	62,55	59,84	2,71	7,10	3,50	0,05		0,05	0,05		0,05		58,58		3,70			0,00
30.09.2023	3,00	*	0,17	0,00	0,17	63,69	61,15	2,54	7,10	3,50	0,09		0,09	0,10		0,10		59,94		3,70			0,00
01.10.2023		*																					
<b>Среднее</b>	2,00		1,24	0,00	1,24	63,44	60,35	3,09	7,10	3,50	0,88		0,88	0,92		0,92		59,65		3,70			0,00
<b>Итого</b>	<b>12,00</b>		<b>0,62</b>	<b>0,00</b>	<b>0,62</b>						<b>0,44</b>		<b>0,44</b>	<b>0,46</b>		<b>0,46</b>							<b>0,00</b>

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата, время	M1, т	M2, т	M3, т	M4, т	V3, куб.м	V4, куб.м	Vп, т	Qобщ, Гкал	Траб, ч

Количество тепловой энергии Qобщ, рассчитанное по среднему: **204 час**

**8,25 Гкал**

Ответственный за учет тепловой энергии (от абонента)

Объем теплоносителя Vизл, рассчитанный по среднему: **204 час**

**124,78 куб.м**

Период расчета по договору: **час**

Период превышения t2:

Корректировка на температуру холодной воды **11,21 °C**

**1,38 Гкал**

**Итого к расчету по приборам учета (с учетом корректировок):**

Количество потребленной тепловой энергии Qобщ. **6,87 Гкал**

Объем потребленного теплоносителя Vгвс изл. **125,24 м.куб.**

Представитель теплоснабжающей организации

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /



**Отчет о теплоснабжении по приборам УУТЭ за Октябрь 2023**

Абонент: **Жилой дом по адресу: ул. Шелгунова, д. 33, лит. Ж**  
 Адрес: **Шелгунова ул, д. 33**  
 Обслуживающая организация:  
 Источник: **ТЭЦ ООО "Обуховоэнерго"**

Договор: **35633.046.6**  
 Строит. адрес:  
 Телефон:  
 Схема подключения: **2-х трубная схема**

Телефон:  
 Узел учета: **Общий**  
 Код УУТЭ: **118242**  
 график: **150/70**

Установленные приборы:	Часовые и суточн. архивы в файлах:	Приборы УУТЭ поверены до:	<b>01.03.2024</b>	Режим (схема):	<b>ОП: СП-0; МП: СП-0;</b>
Вычислитель: <b>СПТ943 № 6101</b>	расходомер:	Gmin=	Gmax=	Термопреобр.:	Преобр. давления:
Подающий трубопровод (M1)	ПРЭМ-32-С1	0,12	30	КТПТР-05	
Обратный трубопровод (M2)	ПРЭМ-32-С1	0,12	30	КТПТР-05	
Подающий ГВС (M3)	ПРЭМ-20-D	0,08	12	ТПТ-15-2	
Циркуляционный ГВС (M4)					
Подпиточный трубопровод (Vп)					
Расчетный алгоритм:	зима: $Q=M1*(h1-hxb)-M2*(h2-hxb)$	лето: $Q_{гвс}=M3*(h3-hxb)$			
Договорные нагрузки, Гкал/час:	Qот.= <b>0,336</b>	Qвент.= <b>0</b>	Qтех.= <b>0</b>	Qтех.гвс.= <b>0</b>	Qгвс.= <b>0,1936</b>
Договорные нагрузки (ср. час), Гкал/час:				Qтех.гвс.ср = <b>0</b>	Qгвс.ср = <b>0,088</b>
Договорные расходы (ср. сут.), т/сут:	Gот.= <b>100,8</b>	Gвент.= <b>0</b>	Gтех.= <b>0</b>	Gтех.гвс.= <b>0</b>	Gгвс.= <b>35,2</b> Gгвс.м=

**Фактическое потребление за отчетный период с 02.10.2023 по 22.10.2023**

Дата	Ти час	НС	Учет отопление (ТВ-1)								Контроль ГВС (ТВ-2)								Qобщ Гкал						
			M1		M2		dM		T1	T2	dT	P1	P2	M3	M4	dM	V3	V4		dV (излив)	Vподпит	T3	T4	P3	P4
			т	т	т	т	°C	°C	°C	кгс/см2	кгс/см2	т	т	т	т	т	т	т		т	т	°C	°C	кгс/см2	кгс/см2
02.10.2023	5,00	*	3,05	2,17	0,88	65,79	54,15	11,64	7,10	3,50	3,07			3,07	3,13		3,13	м3		63,46		3,70		0,10	
03.10.2023	4,00	*	3,99	3,43	0,56	66,78	41,89	24,88	7,10	3,50	4,02			4,02	4,10		4,10	м3		66,52		3,70		0,13	
04.10.2023	4,00	*	3,71	3,55	0,16	67,70	41,96	25,73	7,10	3,50	3,75			3,75	3,83		3,83	м3		67,41		3,70		0,10	
05.10.2023	6,00		6,77	5,31	1,46	64,18	38,76	25,41	7,10	3,50	6,86			6,86	7,00		7,00	м3		63,97		3,70		0,23	
06.10.2023	24,00	*	13,32	12,11	1,21	67,58	40,99	26,59	7,10	3,50	13,37			13,37	13,65		13,65	м3		67,09		3,70		0,40	
07.10.2023	24,00	*	59,58	45,31	14,27	70,29	44,49	25,80	7,10	3,50	13,42			13,42	13,72		13,72	м3		69,63		3,70		2,18	
08.10.2023	24,00	*	97,91	79,96	17,95	68,30	44,22	24,08	7,10	3,50	16,57			16,57	16,92		16,92	м3		67,80		3,70		3,16	
09.10.2023	24,00	*	98,89	82,70	16,19	69,17	44,87	24,30	7,10	3,50	14,82			14,82	15,15		15,15	м3		68,85		3,70		3,14	
10.10.2023	24,00	*	101,16	85,89	15,27	72,66	46,64	26,02	7,10	3,50	13,66			13,66	13,98		13,98	м3		72,17		3,70		3,35	
11.10.2023	24,00	*	102,19	86,55	15,64	70,57	45,85	24,72	7,10	3,50	14,15			14,15	14,47		14,47	м3		70,13		3,70		3,25	
12.10.2023	24,00	*	105,40	89,55	15,85	70,94	47,04	23,90	7,10	3,50	14,32			14,32	14,64		14,64	м3		70,13		3,70		3,27	
13.10.2023	24,00	*	104,16	88,36	15,80	68,41	45,29	23,12	7,10	3,50	14,28			14,28	14,59		14,59	м3		68,23		3,70		3,13	
14.10.2023	24,00	*	104,30	88,79	15,51	70,86	46,80	24,06	7,10	3,50	14,06			14,06	14,38		14,38	м3		70,68		3,70		3,24	
15.10.2023	24,00	*	104,55	88,98	15,57	70,39	46,72	23,67	7,10	3,50	14,09			14,09	14,40		14,40	м3		69,63		3,70		3,21	
16.10.2023	24,00	*	103,53	87,55	15,98	68,43	45,05	23,38	7,10	3,50	14,56			14,56	14,88		14,88	м3		68,33		3,70		3,15	
17.10.2023	24,00	*	103,03	87,65	15,38	71,40	46,25	25,15	7,10	3,50	13,93			13,93	14,25		14,25	м3		71,06		3,70		3,31	
18.10.2023	24,00	*	102,53	86,99	15,54	71,95	46,31	25,64	7,10	3,50	14,03			14,03	14,36		14,36	м3		71,73		3,70		3,36	
19.10.2023	24,00	*	102,83	87,49	15,34	72,08	46,03	26,05	7,10	3,50	13,76			13,76	14,08		14,08	м3		71,80		3,70		3,39	
20.10.2023	24,00	*	104,11	87,13	16,98	71,45	45,38	26,07	7,10	3,50	15,61			15,61	15,97		15,97	м3		70,89		3,70		3,49	
21.10.2023	24,00	*	101,84	85,48	16,36	70,70	44,60	26,10	7,10	3,50	15,02			15,02	15,36		15,36	м3		70,34		3,70		3,40	
22.10.2023	24,00	*	102,88	84,81	18,07	70,39	44,23	26,16	7,10	3,50	16,80			16,80	17,18		17,18	м3		70,10		3,70		3,50	
<b>Среднее</b>	<b>20,33</b>		<b>91,60</b>	<b>76,99</b>	<b>14,61</b>	<b>69,52</b>	<b>45,12</b>	<b>24,40</b>	<b>7,10</b>	<b>3,50</b>	<b>14,85</b>			<b>14,85</b>	<b>15,18</b>		<b>15,18</b>		<b>69,05</b>		<b>3,70</b>		<b>2,95</b>		
<b>Итого</b>	<b>427,00</b>		<b>1629,73</b>	<b>1369,76</b>	<b>259,97</b>						<b>264,15</b>			<b>264,15</b>	<b>270,04</b>		<b>270,04</b>							<b>52,49</b>	

Показания счетчиков на момент снятия данных:

Дата, время	M1, т	M2, т	M3, т	M4, т	V3, куб.м	V4, куб.м	Vп, т	Qобщ, Гкал	Траб, ч

Количество тепловой энергии Qобщ, рассчитанное по среднему: **77** час **10,33** Гкал  
 Объем теплоносителя Vизл, рассчитанный по среднему: **77** час **47,82** куб.м  
 Период расчета по договору: час  
 Период превышения t2:  
 Корректировка на температуру холодной воды **11,21** °C **3,49** Гкал  
**Итого к расчету по приборам учета (с учетом корректировок):**  
 Количество потребленной тепловой энергии Qобщ. **59,33** Гкал  
 Объем потребленного теплоносителя Vгвс.изл. **317,86** м.куб.

Ответственный за учет тепловой энергии (от абонента)

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /





Представитель теплоснабжающей организации

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_ /





## Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

	Организация, сотрудник	Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 ГУП "ТЭК СПб" Соколов Дмитрий Александрович, ВЕДУЩИЙ ИНЖЕНЕР	 Не требуется для подписания	044CF568002DB0F5AB4FB0F7D702C5E74A с 26.06.2023 09:17 по 26.06.2024 09:07 GMT+03:00	03.11.2023 12:22 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа
Подписи получателя:	 ООО "ЖКС №2 НЕВСКОГО РАЙОНА" ДМИТРИЕВ ВИКТОР НИКОЛАЕВИЧ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР	 Не требуется для подписания	0161EF940018AFF8B34BA2341C9ADDE0DA с 22.09.2022 11:52 по 22.12.2023 11:52 GMT+03:00	07.11.2023 15:54 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа