

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ


# "СеверСтрой"

Производственно-строительная фирма г. Норильск, ул. 50 лет Октября, дом 1, кв. 48,  
тел./факс: (3919) 48-07-17, 46-99-86, belavip@yandex.ru

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер

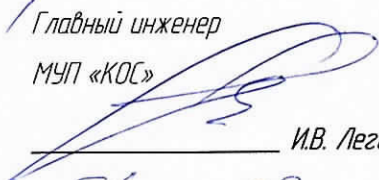
предприятия «Энергосбыт» АО «НТЭК»

 И.В. Жданович  
«01» 04 2016г

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер

МУП «КОС»

 И.В. Леготин  
«24» 05 2016г

## Рабочий проект

Узел коммерческого учета тепловой энергии,  
горячего и холодного водоснабжения.

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР

Объект: Многоквартирный жилой дом,

Красноярский край, г. Норильск,

ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж

Свидетельство №0196.01-2015-2457071780-П-184 о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от СРО НП «Профессиональный альянс строителей».

Генеральный директор

ООО «СеверСтрой»









А.В. Белов

«\_\_» \_\_\_\_\_ 2016 г.

Норильск – 2016 г

В части ПТТО  
проверен,  
принят  
17.03.2016г  
И.В. Жданович

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ к проекту Н-П-20-09/2015-АУТВР

Ф.И.О	Должность	Примечание	Подпись/дата
Карсунов Д.В.	Начальник договорного отдела предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		 05.03.16
Поляков Г.М.	Начальник ПТО предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		 17.03.16
Линицкий А.Ю.	Начальник отдела приборного учета предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		 29.03.16
Дущенко Н.С.	Заместитель директора предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		
Лебедев А.Н.	Начальник ЦЭАСО МУП «КОС»		 13.04.16
Фурман Е.М.	Зам. главного инженера МУП «КОС»		 12.04.16
Дацюк В.В.	Главный энергетик МУП «КОС»	Замощены на тестов	02.05.16
Половнев С.В. Почеткин П.М.	Начальник бюро приборного учета МУП «КОС»	— " —	 02.05.16
Рубцов С.Н.	Главный инженер ООО «ЧК Город»		17.05.16
Любезных В.А.	Главный энергетик ООО «ЧК Город»		19.05.2015

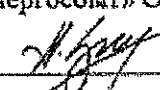
## Содержание

№п/п	Содержание	Лист
	Лист согласования	2
	Содержание	3
	Технические условия на установку узла учета	4
	Техническое задание	6
	Паспорт узла учета	11
1.	Общие данные	16
2.	Исходные данные и выбор оборудования	16
3.	Основные характеристики применяемого оборудования	17
4.	Монтаж приборов учета	21
5.	Инструкция по эксплуатации тепловычислителя ВКТ-9-02	22
6.	Меры безопасности при работе с приборами учета	27
7.	Эксплуатация узла учета тепловой энергии	27
8.	Общие требования поверки теплосчетчиков	28
9.	Расчет потерь напора на подающем трубопроводе системы теплоснабжения после установки приборов учета	29
10.	Расчет потерь напора на обратном трубопроводе системы теплоснабжения после установки приборов учета	30
11.	Расчет потерь напора на подающем трубопроводе системы ГВС после установки приборов учета	31
12.	Расчет потерь напора на циркуляционном трубопроводе системы ГВС после установки приборов учета	32

## Приложение

Форма журнала учета тепловой энергии и теплоносителя  
 Графическая часть  
 Свидетельство СРО

Взам. инв. №										
Подпись и дата										
Инв. № подл.										
						К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР.ПЗ				
						Многоквартирный жилой дом Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кавержан, ул. Строительная, 1ж				
	Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
	Выполнил	Проверил	Амелихин А.С.	Киреев Н.Н.				Р	3	33
	ГИП	Кириллов К.В.					Пояснительная записка	ООО «СеверСтрой»		

УТВЕРЖДАЮ:  
Директор предприятия  
«Энергосбыт» ОАО «НТЭК»  
  
\_\_\_\_\_ Д.А.Злобин  
«17» 03 2015г.

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на установку узлов коммерческого учета тепловой энергии и воды  
объектов: МУП «КОС» в многоквартирных жилых домах г. Норильска.

1. Проект на узел учета выполнить в соответствии с требованиями нормативно-технической документации:

«Правилам коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 г. № 1034.

Федеральный закон РФ «О водоснабжении и водоотведении» № 416 от 7.12.2011г.

Федеральный закон РФ «Об обеспечении единства измерений», №102-ФЗ от 26.06.2008

ГОСТ Р 8.592-2002 «Государственная система обеспечения единства измерений. Тепловая энергия, потребленная абонентами водяных систем теплоснабжения. Типовая методика выполнения измерений».

«Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод», утвержденные постановлением Правительства РФ № 776 от 04.09.2013 г.

2. Проект, расчет нагрузок, технический отчет выполняет организация, имеющая свидетельство о допуске к работам (СРО).

3. К проекту приложить схему внешних сетей ТВС с указанием границ раздела, и точек подключения субабонентов, а также Акты балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

4. В проекте выполнить принципиальную схему теплоснабжения объекта с указанием мест установки узла учета и запорной арматуры.

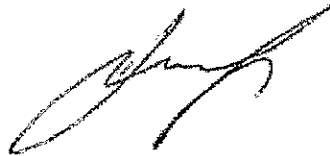
5. Узел учета разместить: в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности согласно актов балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности сторон. При невозможности установки узла учета на границе раздела балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) включить в проект расчеты потерь вводных трубопроводов теплоснабжения от границ раздела до места установки приборов учета.

6. Используемые приборы учета должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, действующим на момент ввода приборов учета в эксплуатацию.

7. При выборе типоразмера приборов учета руководствоваться нагрузками, указанными в проекте, часть ОВ, или данными технического отчета. Функциональные возможности применяемых приборов учета должны соответствовать требованиям «Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя».

8. Температуру холодной воды на источнике (средней по году) принять равной  $+ 5^{\circ}\text{C}$ .
9. Данные о тепловых нагрузках в проектах на МКД (Приложение 1)
10. Расчетные параметры теплоносителя в точке поставки  $+ 95^{\circ}\text{C}$  (Приложение 2)
11. Для расчета максимального расхода теплоносителя на теплоснабжение использовать температурный график  $115/70^{\circ}\text{C}$ .
12. Устанавливаемые узлы учета могут быть подключены к автоматизированной системе коммерческого учета тепловодоресурсов. Система должна обеспечивать передачу данных по существующим каналам связи через серверное оборудование ОАО «НТЭК» до конечных пользователей в предприятии «Энергосбыт».

Начальник отдела приборного учета



А. Ю. Линицкий

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

№ п/п	Показатели	Основные данные и требования
1.	Заказчик	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы»
2.	Наименование выполняемых работ	Проектирование и установка узлов учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения в многоквартирных жилых домах муниципального образования город Норильск
3.	Основание для проведения работ	1. Выполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». 2. Технические условия на установку узлов коммерческого учета тепловой энергии и холодной воды объектов: МУП «КОС» в многоквартирных жилых домах города Норильска, выданные энергосбытовой организацией.
4.	Место выполнения работ	Многоквартирные жилые дома (МКД), расположенные на территории муниципального образования город Норильск, согласно приложениям № 1 и № 2 к настоящему Техническому заданию.
5.	Характеристика объекта, основные технико-экономические показатели объекта, в т.ч. мощность, производительность, режим работы	Система теплоснабжения – открытого типа, двухтрубная, зависимая (кроме ж/о Оганер); Система теплоснабжения ж/о Оганер – открытого типа, четырехтрубная, зависимая. В межотопительный период (летний) схема горячего водоснабжения - тупиковая: горячее водоснабжение потребителей г. Норильска (кроме ж/о Оганер) осуществляется по одной из линий теплосети – прямой или обратной; горячее водоснабжение потребителей ж/о Оганер осуществляется по одной из линий теплосети - прямой или циркуляционной; Проектные нагрузки тепловой энергии, на горячее и холодное водоснабжение: по каждому многоквартирному дому, согласно приложениям № 1 и 2 настоящего технического задания; Давление в подающем трубопроводе: определить при обследовании; Давление в обратном трубопроводе: определить при обследовании; Давление в трубопроводе ХВС: определить при обследовании; Минимальный перепад давления: 0,1 кгс/см <sup>2</sup> ; Температура теплоносителя: 115-70°С; Температура холодной воды: 5°С; Количество узлов учета ГВС на объекте: определить проектом.

6.	Требование к подрядной организация	Наличие допуска к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства в части выполнения работ по организации строительства, реконструкции и капитального ремонта привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным подрядчиком); Наличие дилерского сертификата производителя оборудования.
7.	Стадийность проектирования	Рабочий проект
8.	Объем работ/услуг	<p><u>Особые требования:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- работы выполняются «под ключ»;</li> <li>- предусмотреть проектом антивандальную защиту приборного парка.</li> </ul> <p><u>Требования к работам:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- предпроектное обследование объектов оприборивания с оформлением актов обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки коллективных (общедомовых) узлов учета (приборов учета) тепловой энергии и теплоносителя;</li> <li>- поэтапная разработка проектно-сметной документации на каждый узел учета тепловой энергии, горячей и холодной воды в МКД в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ;</li> <li>- поэтапное согласование проектно-сметной документации по каждому узлу учета тепловой энергии, горячей и холодной воды в многоквартирных домах с энергосбытовой организацией с последующим утверждением Заказчиком;</li> <li>- поэтапная комплектация объектов оборудованием, материалами и комплектующими в соответствии с утвержденными Рабочими проектами;</li> <li>- поэтапное выполнение работ по монтажу узлов учета (приборов учета), оборудования, запорной арматуры и металлоконструкций на каждом объекте оприборивания в соответствии с согласованной проектно-сметной документацией, требованиями действующего законодательства РФ, НД и ТД;</li> <li>- поэтапное осуществление пусконаладочных работ смонтированных узлов учета;</li> <li>- поэтапная опытная эксплуатация узлов учёта;</li> <li>- ввод приборов учета в коммерческую эксплуатацию энергосбытовой организацией, в соответствии с требованиями действующих Правил, НД и ТД с оформлением Акта ввода в коммерческую эксплуатацию.</li> </ul>
9.	Требования к порядку выполнения	<p>Работы выполняются в соответствии со следующими документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Правилами коммерческого учёта тепловой энергии и теплоносителя, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 18.11.2013 № 1034;</li> <li>Правил организации коммерческого учета воды и сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.09.2013 N 776 ;</li> <li>- Правилами устройства электроустановок;</li> <li>- Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2003 №115;</li> <li>- Федеральный закон от 26.06.2008 N 102-ФЗ (ред. от 21.07.2014) "Об обеспечении единства измерений";</li> <li>- Постановление Правительства РФ от 06.05.2011 N 354 (ред. от 14.02.2015) "О предоставлении коммунальных услуг</li> </ul>

		<p>собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов" (вместе с "Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов");</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 (ред. от 10.12.2014) "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию";</li> <li>- Постановление Правительства РФ от 13.04.2010 N 235 "О внесении изменений в Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию";</li> <li>- Приказ Министерства регионального развития РФ № 627 от 29.12.2011 «Об утверждении критериев наличие (отсутствия) технической возможности установки индивидуального общего (квартирного), коллективного (общедомового) приборов учета, а также форма акта обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки таких приборов учета и порядка ее заполнения» возможность.</li> <li>- СП 41-101-95. Проектирование тепловых пунктов;</li> <li>- СП 124.13330.2012. Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003;</li> <li>- СП 60.13330.2012. Свод правил. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003;</li> <li>- ГОСТ Р 21.1101-2013. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации;</li> <li>- ГОСТ 21.110-95. Система проектной документации для строительства. Правила выполнения спецификации оборудования, изделий и материалов;</li> </ul>
10.	Требования к выполнению работ	<p><b>Требования к производству и организации работ.</b>  Все работы выполнять согласно действующему законодательству РФ, нормативно-правовым документам, СНиП, настоящему техническому заданию.  Установка приборов учета тепловой энергии должна соответствовать и не должна ухудшать существующие параметры теплоснабжения жилого дома.  Работы должны быть выполнены в соответствии с действующими нормами и правилами.</p> <p><b>Особые условия производства работ.</b>  <u>Монтажные работы:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- монтажные работы узлов учета (приборов учета), оборудования, запорной арматуры и металлоконструкций должны быть выполнены в объеме, соответствующем разработанной проектной документации;</li> <li>- монтажные работы должны быть произведены по согласованному проекту и под техническим контролем представителей Заказчика и Подрядчика;</li> <li>- качество выполнения монтажных работ должно соответствовать требованиям действующих норм и правил и обеспечивать нормальную эксплуатацию узла учёта (приборов учета) на протяжении всего срока службы.</li> </ul> <p><u>Пуско-наладочные работы:</u>  Объем пуско-наладочных работ должен соответствовать проектной-сметной документации, действующим нормам и правилам и быть достаточным для ввода узлов учёта (приборов учета) в эксплуатацию.</p>



		<p><b>Электротехническая часть:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выполнить электроснабжение узлов учета тепловой энергии от внутренних сетей электроснабжения МКД;</li> <li>- выполнить подключение экранов контрольных кабелей, токовых датчиков и приборов узла учета тепловой энергии к вторичному контуру заземления, при его наличии;</li> <li>- тепловычислители, блоки питания, коммутационную аппаратуру узла учёта разместить в навесных металлических шкафах, места установки принять Рабочим проектом.</li> </ul> <p><b>Объемно-планировочные решения:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- компоновка оборудования узла учета должна обеспечить его безопасное и удобное обслуживание, соответствовать требованиям действующих норм и правил, паспортам и инструкциям по эксплуатации оборудования.</li> </ul> <p><b>Согласование и экспертиза ПСД:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выполнить все необходимые согласования и экспертизы проектно-сметной документации силами Исполнителя</li> </ul>
11.	Особые условия заказчика	<p>В состав проекта включить расчет нормативных потерь тепловой энергии и холодной воды от мест установки приборов учета до границ балансовой принадлежности трубопроводов многоквартирного дома (в случае установки приборов не на границе балансовой принадлежности).</p>
12.	Требования к оборудованию	<p><u>Общие требования</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Межповерочный интервал: не менее 4 года</li> <li>• Срок гарантии: не менее 2 лет</li> <li>• Обязательность сертификации;</li> <li>• Цена: оптимальное соотношение цена/качество</li> <li>• Все средства измерений (приборы учета), входящие в состав узла учета, должны быть отечественного производства, зарегистрированными в Государственном реестре средств измерений РФ, преобразователи расхода и тепловычислители производства Холдинга «Теплоком» и иметь: <ul style="list-style-type: none"> <li>- копии сертификатов (свидетельств) об утверждении типа средств измерений, с описанием типа и комплектов документов, предусмотренных в описании типа;</li> <li>- копии сертификатов соответствия стандартам РФ, выданные уполномоченными организациями на средства измерений, оборудование узла учета, (в том числе на запорную арматуру), действительные в период их изготовления;</li> <li>- копии разрешений Ростехнадзора РФ на применение на средства измерений, оборудование узла учета (в том числе на запорную арматуру), действительные в период их изготовления;</li> <li>- заводские паспорта на средства измерений (приборы учета) с отметкой о дате последней поверки или свидетельства о поверке на средства измерений (приборы учета). Срок окончания действия поверительного клейма – не менее 36 месяцев межповерочного интервала средства измерений (прибора учета);</li> <li>- заводские паспорта на оборудование узла учета (в том числе на запорную арматуру);</li> <li>- заводские инструкции (руководства) по монтажу, наладке, эксплуатации, техническому обслуживанию, ремонту, консервации и утилизации средств измерений (приборов учета), оборудованию узла учета;</li> <li>- гарантийные талоны на средства измерений (приборы учета) и оборудование узла учета.</li> <li>- конструкция средств измерений (приборов учета) должна обеспечивать ограничение доступа к определенным частям средств измерений (включая программное обеспечение) в целях предотвращения несанкционированных настройки и вмешательства, которые могут привести к искажениям</li> </ul> </li> </ul>

		<p>результатов измерений.</p> <p><u>Требования к теплосчетчику:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Количество тепловых систем – не менее 4;</li> <li>• Количество каналов измерения расхода – не менее 6;</li> <li>• Погрешность измерений теплоты: не более 4%</li> <li>• Погрешность измерений массы: не более 1%</li> <li>• Диапазон измерений расхода: не менее 1:25</li> <li>• Диапазон измерений температур: 0 – 115 °С</li> <li>• Диапазон измерения разности температур: 3- 100 °С</li> <li>• Потери давления: минимальные</li> <li>• Регистрация температуры теплоносителя и давлений: обязательно</li> </ul> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Наличие архива: обязательно</li> <li>• Глубина архива: часовые – не менее 1488 часов; суточные – не менее 730 суток; месячные – не менее 2 лет.</li> <li>• Наличие интерфейса RS-485: обязательно</li> <li>• Наличие источника бесперебойного питания: обязательно</li> <li>• Простота эксплуатации: не сложные процедуры вывода информации на дисплей</li> </ul> <p><u>Требования к расходомерам</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Типоразмер расходомера определить проектом с учетом диапазонов расходов и гидравлических потерь;</li> <li>• Первичные преобразователи расхода принять проектом - электромагнитные, полнопроходные, с возможностью контроля питания;</li> <li>• Длины прямых участков до и после расходомеров принять согласно паспорту.</li> </ul>
13.	Количество многоквартирных домов, в которых требуется установка узлов учета тепловой энергии, горячей и холодной воды	938
14.	Прилагаемые документы	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Технические условия на установку узлов коммерческого учета тепловой энергии и холодной воды объектов: МУП «КОС» в многоквартирных жилых домах города Норильска, утвержденных Директором предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК» 27.03.2015 года.</li> <li>2. Перечень многоквартирных домов (МКД) муниципального образования город Норильск в которых необходимо выполнить установку узлов учета тепловой энергии горячей и холодной воды (I этап);</li> <li>3. Перечень многоквартирных домов (МКД) муниципального образования город Норильск в которых необходимо выполнить установку узлов учета тепловой энергии горячей и холодной воды (II этап).</li> </ol>

**ЗАКАЗЧИК:**  
И.о. директора МУП «КОС»

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**  
Генеральный директор ООО «СеверСтрой»

\_\_\_\_\_  
М.П. И.В.Леготин

\_\_\_\_\_  
М.П. А.В.Белов

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Каверкан, ул. Строительная, 1ж

**ПАСПОРТ УЗЛА УЧЕТА**

Регистрационный № \_\_\_\_\_

1. Вид учета тепловой энергии: коммерческий
2. Вид измеряемой среды: вода
3. Метрологические характеристики измеряемой среды

Барометрическое давление 745 мм. рт. ст.

*В подающем трубопроводе системы теплоснабжения:*

Максимальный расход измеряемой среды	40,21	м <sup>3</sup> /ч
Минимальный расход измеряемой среды	3,8	м <sup>3</sup> /ч
Избыточное давление измеряемой среды	6,0	кгс/см <sup>2</sup>
Температура измеряемой среды	115	°С
Плотность измеряемой среды	947,3	кг/м <sup>3</sup>
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 <sup>-7</sup> )	2,56	м <sup>2</sup> /с

*В обратном трубопроводе системы теплоснабжения:*

Максимальный расход измеряемой среды	27	м <sup>3</sup> /ч
Минимальный расход измеряемой среды	3,8	м <sup>3</sup> /ч
Избыточное давление измеряемой среды	5,0	кгс/см <sup>2</sup>
Температура измеряемой среды	70	°С
Плотность измеряемой среды	977,0	кг/м <sup>3</sup>
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 <sup>-7</sup> )	4,131	м <sup>2</sup> /с

*В трубопроводе системы ГВС:*

Максимальный расход измеряемой среды	3,19	м <sup>3</sup> /ч
Избыточное давление измеряемой среды	5,0	кгс/см <sup>2</sup>
Температура измеряемой среды	70	°С
Плотность измеряемой среды	977,0	кг/м <sup>3</sup>
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 <sup>-7</sup> )	4,131	м <sup>2</sup> /с

*В циркуляционном трубопроводе системы ГВС:*

Максимальный расход измеряемой среды	0,96	м <sup>3</sup> /ч
Избыточное давление измеряемой среды	4,7	кгс/см <sup>2</sup>
Температура измеряемой среды	50	°С
Плотность измеряемой среды	988,2	кг/м <sup>3</sup>
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 <sup>-7</sup> )	5,53	м <sup>2</sup> /с

*В трубопроводе системы ХВС:*

Максимальный расход измеряемой среды	2,54	м <sup>3</sup> /ч
Избыточное давление измеряемой среды	4,0	кгс/см <sup>2</sup>
Температура измеряемой среды	5,0	°С
Плотность измеряемой среды	1000,0	кг/м <sup>3</sup>
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 <sup>-7</sup> )	15,1	м <sup>2</sup> /с

Комплект приборов узла учета

Таблица 1.1

Наименование	Тип	Кол-во
Тепловычислители, ИИС	ВКТ-9-02	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.1-Б-150 кл. Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.1-Б-Р-150 кл. Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.1-Б-32 кл. Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.1-Б-32 кл. Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.1-Б-25 кл. Б	1
Термометры, преобразователи температуры	КТСП-Н кл. В L=80 P100 (компл.)	1
Термометры, преобразователи температуры	КТСП-Н кл. В L=60 P100 (компл.)	1
Преобразователь избыточного давления	Корунд-ДИ-001	3

Характеристики измерительных участков

Таблица 2.1 Трубопровод системы теплоснабжения Т1

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	159	мм
Внутренний диаметр	150	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,2	мкм

Таблица 2.2 Трубопровод системы теплоснабжения Т2

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	159	мм
Внутренний диаметр	150	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,2	мкм

Таблица 2.3 Трубопровод системы ГВС Т3

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	38	мм
Внутренний диаметр	32	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,2	мкм

Таблица 2.4 Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	32	мм
Внутренний диаметр	25	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,2	мкм

Таблица 2.5 Трубопровод системы ХВС В1

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	38	мм
Внутренний диаметр	32	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,2	мкм

Таблица 2.6 Место установки гильзы термопреобразователя сопротивления (после ПР)

Место установки	Значен.	Ед. изм.
Трубопровод системы теплоснабжения Т1	360*	мм
Трубопровод системы теплоснабжения Т2	1335*	мм
Трубопровод системы ГВС Т3	180*	мм
Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4	185*	мм

\* - с допуском  $\pm 20\%$ .

Технические и метрологические характеристики преобразователей расхода (ПР)

Таблица 3.1 Трубопровод системы теплоснабжения Т1

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	1000
Наименьший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	3,8
Наибольший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	570
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 2,28 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>мин</sub> ) – 3,8 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> )	%	±3
- 3,8 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) – 5,7 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> )		±2
- 5,7 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) – 570 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>max</sub> )		±1

Таблица 3.2 Трубопровод системы теплоснабжения Т2

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	1000
Наименьший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	3,8
Наибольший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	570
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 2,28 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>мин</sub> ) – 3,8 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> )	%	±3
- 3,8 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) – 5,7 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> )		±2
- 5,7 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) – 570 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>max</sub> )		±1

Таблица 3.3 Трубопровод системы ГВС Т3

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	10
Наименьший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	0,12
Наибольший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	30
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,12 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>мин</sub> ) – 0,2 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> )	%	±3
- 0,2 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) – 0,3 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> )		±2
- 0,3 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) – 30 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>max</sub> )		±1

Таблица 3.4 Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	10
Наименьший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	0,072
Наибольший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	18
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,072 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>мин</sub> ) – 0,12 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> )	%	±3
- 0,12 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) – 0,18 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> )		±2
- 0,18 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) – 18 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>max</sub> )		±1

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

13

Таблица 3.5 Трубопровод системы ХВС В1

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	10
Наименьший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	0,12
Наибольший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	30
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,12 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>min</sub> ) – 0,2 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> )	%	±3
- 0,2 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> ) – 0,3 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> )		±2
- 0,3 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> ) – 30 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>max</sub> )		±1

Таблица 3.6 Установочные параметры ПР (трубопровод системы теплоснабжения Т1)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Дy0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	150
Диаметр (Дy1) условного прохода измерительного участка	мм	150
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	150
Соотношение условных диаметров Дy0 и Дy1		1,0
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	1500
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	300

Таблица 3.7 Установочные параметры ПР (трубопровод системы теплоснабжения Т2)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Дy0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	150
Диаметр (Дy1) условного прохода измерительного участка	мм	150
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	150
Соотношение условных диаметров Дy0 и Дy1		1,0
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	1500
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	1500

Таблица 3.8 Установочные параметры ПР (трубопровод системы ГВС Т3)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Дy0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	50
Диаметр (Дy1) условного прохода измерительного участка	мм	32
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	65
Соотношение условных диаметров Дy0 и Дy1		1,56
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	160
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	70

Таблица 3.9 Установочные параметры ПР (циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	25
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	25
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	65
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,0
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	125
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	50

Таблица 3.10 Установочные параметры ПР (Трубопровод системы ХВС В1)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	32
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	32
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,0
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	160
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	70

Паспорт составил: \_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О. исполнителя)

\_\_\_\_\_ (подпись)

## 1. Общие данные

Проект разработан с целью оснащения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж, приборами коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения для взаимных расчетов с энергоснабжающей организацией согласно договору № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_.

Проект разработан на основании требований и положений, изложенных в технических условиях, выданных "Энергосбыт" ОАО "НТЭК" от 27.03.2015 г.

При разработке проекта использованы:

- результаты обследования;
- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»;
- СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование»;
- СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
- Постановление от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии и теплоносителя»;
- «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок»;
- «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок» №328-Н от 24.07.2013г;

## 2. Исходные данные и выбор оборудования

### Эксплуатационные характеристики системы

Суммарная нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,154
- жилая часть, Строительная, 1ж_1 к.	Гкал/ч	0,277
- жилая часть, Строительная, 1ж_2 к.	Гкал/ч	0,560
- жилая часть, Строительная, 1ж_3 к.	Гкал/ч	0,317
- потребители	Гкал/ч	0,03888
- ЗОЖ "Открытое сердце"	Гкал/ч	0,0287
- ИП Филиппова Е.Д. парикмахерская	Гкал/ч	0,02625
- отдел МВД России	Гкал/ч	0,07555
- ИП Гармаш	Гкал/ч	0,008329
- Мировые судьи	Гкал/ч	0,0106
Суммарная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Гкал/ч	0,833
- жилая часть, Строительная, 1ж_1 к.	Гкал/ч	0,201
- жилая часть, Строительная, 1ж_2 к.	Гкал/ч	0,402
- жилая часть, Строительная, 1ж_3 к.	Гкал/ч	0,230
- потребители	Гкал/ч	0,018276
- ЗОЖ "Открытое сердце"	Гкал/ч	0,009
- ИП Филиппова Е.Д. парикмахерская	Гкал/ч	0,003276
- отдел МВД России	Гкал/ч	0,006
- ИП Гармаш		
- Мировые судьи		
Расчетный расход ХВС,	м <sup>3</sup> /ч	8,75
- жилая часть, Строительная, 1ж_1 к.	м <sup>3</sup> /ч	2,54
- жилая часть, Строительная, 1ж_2 к.	м <sup>3</sup> /ч	3,3
- жилая часть, Строительная, 1ж_3 к.	м <sup>3</sup> /ч	2,908
Расчетное давление в подающем трубопроводе		6,0 кгс/см <sup>2</sup>
Расчетное давление в обратном трубопроводе		5,0 кгс/см <sup>2</sup>
Расчетное давление в трубопроводе ХВС		4,0 кгс/см <sup>2</sup>

Схема теплоснабжения — двухтрубная, зависимая.

Схема ГВС — открытая, циркуляционный контур.

Расход воды в системе отопления жилой части Строительная, 1ж составит:

$$G_{от} = [Q_{от} / (t_n - t_o)] * 1000 = [1,154 / (115 - 70)] * 1000 = 25,6 \text{ м}^3/\text{ч} = 27 \text{ м}^3/\text{ч},$$

где  $Q_{от}$  — тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч;

$t_n$  — температура теплоносителя в трубопроводе Т1, 115 °С;

$t_o$  — температура теплоносителя в трубопроводе Т2, 70 °С.

Расход воды в системе ГВС жилой части Строительная, 1ж\_1 к составит:

$$G_{ГВС} = [Q_{ГВС} / (t_{ГВС} - t_x)] * 1000 = 0,201 / (70 - 5) * 1000 = 3,1 \text{ м}^3/\text{ч} = 3,19 \text{ м}^3/\text{ч},$$

где  $Q_{ГВС}$  — тепловая нагрузка на систему ГВС, Гкал/ч;

$t_{ГВС}$  — температура теплоносителя в трубопроводе ГВС Т3, 70 °С;

$t_x$  — температура холодной воды, 5 °С.

Расход воды в системе ГВС жилой части Строительная, 1ж\_2 к составит:

$$G_{ГВС} = [Q_{ГВС} / (t_{ГВС} - t_x)] * 1000 = 0,402 / (70 - 5) * 1000 = 6,2 \text{ м}^3/\text{ч} = 6,38 \text{ м}^3/\text{ч},$$

						Лист
						16
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР.ПЗ	



Расход воды в системе ГВС жилой части Строительная, 1ж 3 к составит:

$$G_{ГВС} = [Q_{ГВС} / (t_{ГВС} - t_{хв})] * 1000 = 0,230 / (70 - 5) * 1000 = 3,5 \text{ т/ч} = 3,65 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Максимальный расход воды в системе теплоснабжения составит:

$$G_{мс} = G_{от} + G_{ГВС1} + G_{ГВС2} + G_{ГВС3} = 27 + 3,19 + 6,38 + 3,65 = 40,21 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Расход воды в циркуляционном трубопроводе ГВС жилой части Строительная, 1ж 1 к составит:

$$G_{ГВС \text{ цпр}} = 3,19 * 0,3 = 0,96 \text{ м}^3/\text{ч}$$

По найденному объемному расходу теплофикационной воды для данной системы теплоснабжения выбирается теплосчетчик в комплекте:

- тепловычислитель ВКТ-9-02 - 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.1-Б-150 кл. Б - 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.1-Б-Р-150 кл. Б - 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.1-Б-32 кл. Б - 2 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.1-Б-25 кл. Б - 1 шт.
- комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н кл. В L=80 Pt100 - 1 компл.;
- комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н кл. В L=60 Pt100 - 1 компл.;
- преобразователь избыточного давления Корунд-ДИ-001-И - 3 шт.

### 3. Основные характеристики применяемого оборудования

#### Определение количества тепловой энергии

Тепловычислитель ВКТ-9-02 обеспечивает преобразование сигналов от преобразователей расхода, преобразователей избыточного давления и комплектов термопреобразователей сопротивления. Значения тепловой энергии, массы, объема и температуры теплоносителя накапливаются в тепловычислителе с начала пуска счетчика в часовых, суточных и месячных архивах.

Результаты расчета и текущие параметры выводятся по вызову оператора на цифровое табло лицевой панели и на печатающее устройство (принтер) в виде часовых, суточных и месячных квитанций по потребителю или по отдельному трубопроводу.

При эксплуатации приборов коммерческого учета тепла необходимо руководствоваться ПТЭ и ПТБ, техническими описаниями и инструкциями по эксплуатации используемого оборудования.

#### Определение количества тепловой энергии и теплоносителя, полученных водяными системами теплоснабжения

Количество тепловой энергии и масса (объем) теплоносителя, полученные потребителем, определяются энергоснабжающей организацией на основании показаний приборов узла учета потребителя за период, определенный Договором, по формуле:

$$Q = Q_{и} + Q_{п} + (G_{п} + G_{гв} + G_{у}) \cdot (h_2 - h_{хв}) \cdot 10^{-3}$$

где  $Q_{и}$  - тепловая энергия, израсходованная потребителем, по показаниям теплосчетчика;

$Q_{п}$  - тепловые потери на участке от границы балансовой принадлежности системы теплоснабжения потребителя до его узла учета. Эта величина указывается в Договоре и учитывается, если узел учета оборудован не на границе балансовой принадлежности;

$G_{п}$  - масса сетевой воды, израсходованной потребителем на подпитку систем отопления, определенная по показаниям водосчетчика (учитывается для систем, подключенных к тепловым сетям по независимой схеме);

$G_{гв}$  - масса сетевой воды, израсходованной потребителем на водоразбор, определенная по показаниям водосчетчика (учитывается для открытых систем теплоснабжения);

$G_{у}$  - масса утечки сетевой воды в системах теплоснабжения. Ее величина определяется как разность между массой сетевой воды  $G_1$  по показанию водосчетчика, установленного на подающем трубопроводе, и суммарной массой сетевой воды ( $G_2 + G_{гв}$ ) по показаниям водосчетчиков, установленных соответственно на обратном трубопроводе и трубопроводе горячего водоснабжения,  $G_{у} = [G_1 - (G_2 + G_{гв})]$ .

$h_2$  - энтальпия сетевой воды на выходе обратного трубопровода источника теплоты;

$h_{хв}$  - энтальпия холодной воды, используемой для подпитки систем теплоснабжения на источнике теплоты.

						К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР.ПЗ	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата			17

**Формулы расчета тепловой энергии и объема теплоносителя:**

**ТС1: Схема измерения №13 (для системы отопления)**

$$Q_0 = M_1(h_1 - h_2) + dM(h_2 - h_x), \quad Q_r = M_3(h_3 - h_x) \quad \text{Гкал/ч}$$

- где:  $Q_0$  — тепловая энергия на отопление, измеренная прибором;  
 $Q_r$  — тепловая энергия, измеренная прибором в реверсивном направлении;  
 $M_1$  — масса теплоносителя, прошедшего по прямому трубопроводу;  
 $M_3$  — масса теплоносителя, прошедшего по обратному трубопроводу в реверсивном направлении;  
 $dM$  — разница масс теплоносителя, прошедших через подающий и обратный трубопроводы;  
 $h_1$  — энтальпия теплоносителя в прямом трубопроводе;  
 $h_2$  — энтальпия теплоносителя в обратном трубопроводе;  
 $h_3$  — энтальпия теплоносителя в обратном трубопроводе для реверсивного направления;  
 $h_x$  — энтальпия холодной воды.

**ТС2: Схема измерения №14 (для системы ГВС и ХВС)**

$$Q_0 = M_2(h_1 - h_2) + dM(h_1 - h_x), \quad Q_r = M_3(h_3 - h_x) \quad \text{Гкал/ч}$$

- где:  $Q_0$  — тепловая энергия на ГВС, измеренная прибором;  
 $M_2$  — масса теплоносителя, прошедшего по обратному трубопроводу;  
 $M_3$  — масса теплоносителя, прошедшего по трубопроводу ХВС;  
 $dM$  — разница масс теплоносителя, прошедших через подающий и обратный трубопроводы;  
 $h_1$  — энтальпия теплоносителя в прямом трубопроводе;  
 $h_2$  — энтальпия теплоносителя в обратном трубопроводе;  
 $h_x$  — энтальпия холодной воды.

**Основные технические характеристики теплосчетчика**

Измеряемая величина	Диапазон	Пределы погрешности
Тепловая энергия	от 0 до $10^9$ ГДж (Гкал)	$\pm (0,5 + 2/\Delta t)\%^{1)}$ $\pm (0,1 + 10/\Delta \Theta)\%^{1)}$
Тепловая мощность	от 0 до $10^6$ ГДж/ч (Гкал/ч)	$\pm (0,6 + 2/\Delta t)\%^{1)}$ $\pm (0,2 + 10/\Delta \Theta)\%^{1)}$
Объем	от 0 до $10^4$ м <sup>3</sup>	$\pm 1$ ед. мл. разр. <sup>2)</sup>
Количество электроэнергии	от 0 до $10^9$ кВтч	$\pm 1$ ед. мл. разр. <sup>2)</sup>
Масса	от 0 до $10^9$ т	$\pm 0,1\%^{1)}$
Объемный расход	от 0 до $10^6$ м <sup>3</sup> /ч	$\pm 0,1\%^{1)}$
Массовый расход	от 0 до $10^6$ т/ч	$\pm 0,1\%^{1)}$
Электрическая мощность	от 0 до $10^9$ кВт	$\pm 0,1\%^{1)}$
Температура воды	от 0 до 180 °С	$\pm 0,1\%^{2)}$
Температура воздуха	от минус 50 до 180 °С	$\pm 0,1\%^{2)}$
Разность температур	от 2 до 180 °С	$\pm (0,028 + 0,001\Delta t) \text{ } ^\circ\text{C}^{2)}$
Избыточное давление	от 0 до 2,5 МПа (от 0 до 25,49 кгс/см <sup>2</sup> )	$\pm 0,25\%^{3)}$
Время работы и остановки счета	от 0 до $10^9$ ч	$\pm 0,01\%^{1)}$

<sup>1)</sup> Относительная погрешность.

<sup>2)</sup> Абсолютная погрешность.

<sup>3)</sup> Приведенная погрешность.

**Описание вычислителя количества теплоты ВКТ-9-02**

Вычислитель ВКТ-9-02 в составе теплосчетчика, предназначен для учета тепловой энергии, массы, давления и температуры теплоносителя в трубопроводах системы водяного теплоснабжения, для регистрации температуры наружного воздуха. Вычислители могут применяться также для измерений объема холодной воды, газа, количества электрической энергии.

Абсолютная основная погрешность измерительного блока при преобразовании температуры теплоносителя в трубопроводах не превышает  $\pm 0,1^\circ\text{C}$ .

Значение предела допускаемой относительной погрешности преобразования расхода в кодированный сигнал и объема в чистоимпульсный сигнал независимо от направления движения измеряемой среды:

- в диапазоне  $(Q_{\text{min}}-Q_2)$   $\pm 5\%$ ;
- в диапазоне  $(Q_2-Q_1)$   $\pm 2\%$ ;
- в диапазоне  $(Q_1-Q_{\text{max}})$   $\pm 1\%$ .

Предел допускаемой относительной погрешности измерения времени не превышает  $\pm 0,05\%$ .

Теплосчетчик сохраняет свои метрологические характеристики при следующих рабочих условиях:

- питание вычислителя осуществляется от автономного источника - литиевой батареей напряжением 3,6 В;

- относительная влажность воздуха, окружающего измерительный блок, не более 95% при  $35^\circ\text{C}$ ;

- температура воздуха, окружающего измерительный блок, от  $-10$  до  $50^\circ\text{C}$ ;

- температура измеряемой среды от  $0$  до  $180^\circ\text{C}$ ;

- диапазон измерения избыточного давления в трубопроводах 2,5 МПа;

- удельная электрическая проводимость теплоносителя от  $10^{-3}$  до  $10$  см/м;

- напряженность внешнего магнитного поля, воздействующего на измерительный блок, не должна превышать  $400$  А/м с частотой  $(50\pm 1)$  Гц;

- максимальная длина линий связи между первичными преобразователями и измерительным блоком не должна превышать  $300$  м;

- сопротивление каждого провода четырехпроводной линии связи между термопреобразователями и измерительным блоком не более  $100$  Ом.

Вычислитель обеспечивает вывод на индикатор и посредством интерфейса RS-232 на внешнее устройство следующей текущей и архивной информации:

- объемный расход ( $\text{м}^3/\text{ч}$ ), массовый расход ( $\text{т}/\text{ч}$ ), температура ( $^\circ\text{C}$ ), давление (МПа), объем ( $\text{м}^3$ ), масса ( $\text{т}$ ) - для каждого трубопровода ТС (до трех в ТС1, до трех в ТС2);

- разность температур ( $^\circ\text{C}$ ), разность массовых расходов ( $\text{т}/\text{ч}$ ), разность масс ( $\text{т}$ ), тепловая мощность ( $\text{Гкал}/\text{ч}$ ), тепловая энергия ( $\text{Гкал}$ ), время работы (ч и мин), время останова счета (ч и мин) - в ТС1 и в ТС2;

- суммарная тепловая мощность ( $\text{Гкал}/\text{ч}$ ), суммарная тепловая энергия ( $\text{Гкал}$ ), температура холодной воды ( $^\circ\text{C}$ ), температура воздуха ( $^\circ\text{C}$ ), давление холодной воды (МПа), время включения и время выключения - по обоим ТС;

- расход и количество измеряемой среды ( $\text{м}^3/\text{ч}$ ,  $\text{т}/\text{ч}$ ), время работы - по каждому дополнительному каналу (до трех);

- архивные значения величин по ТС1, по ТС2, общие (по обоим ТС), дополнительные (по дополнительным каналам). Архивы формируются на часовых, суточных и месячных интервалах. Архивные итоговые значения формируются на последний час даты запроса информации. Среднесуточные значения параметров системы теплоснабжения за последние 730 суток, среднечасовые значения - за последние 1488 ч;

- полный средний срок служба вычислителя не менее 12 лет;

- среднее время наработки на отказ - 80000 часов.

### Устройство и принцип работы Мастерфлоу

Принцип измерения количества движущейся в трубопроводе жидкости основан на измерении электродвижущей силы (ЭДС) на электродах преобразователя вторичным прибором. ЭДС наводится при прохождении электропроводной среды через магнитное поле, возбуждаемое в измерительном участке специальными обмотками. Величина ЭДС пропорциональна средней скорости потока или расходу.

Конструктивно Мастерфлоу представляет собой участок трубы, выполненный из немагнитной стали, заключенный в защитный кожух. Внутренняя поверхность защищена фторопластом Ф4. На трубе расположены две силовые катушки, создающие внутри трубы переменное магнитное поле, под ними расположены катушки обратной связи. Электроды установлены диаметрально противоположно в плоскости поперечного сечения трубы заподлицо с поверхностью изоляционного покрытия. Электроды электрически изолированы от металлической стенки трубы. Электронный преобразователь выполнен в алюминиевом корпусе, внутри которого находится колодка для подключения линии связи Мастерфлоу с тепловычислителем.

На силовые катушки Мастерфлоу с блока питания подается импульсное напряжение в поток воды для создания магнитного поля. Импульсный сигнал, вызванный ЭДС, воспринимается электродами Мастерфлоу и

									Лист
									19
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР.ПЗ				

подается на электронный преобразователь, а с него на тепловычислитель. Амплитуда сигнала пропорциональна скорости потока.

Значение расхода преобразователей расхода МФ-5.2.1-Б-150 кл. Б;

- максимальный расход  $Q_{max} = 570,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;
- минимальный расход  $Q_{min} = 2,28 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;
- расход переходный  $1 Q_{n1} = 3,8 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;
- порог чувствительности преобразователя  $1,14 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

Значение расхода преобразователей расхода МФ-5.2.1-Б-32 кл. Б;

- максимальный расход  $Q_{max} = 30,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;
- минимальный расход  $Q_{min} = 0,12 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;
- расход переходный  $1 Q_{n1} = 0,2 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;
- порог чувствительности преобразователя  $0,06 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

Значение расхода преобразователей расхода МФ-5.2.1-Б-25 кл. Б;

- максимальный расход  $Q_{max} = 18,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;
- минимальный расход  $Q_{min} = 0,072 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;
- расход переходный  $1 Q_{n1} = 0,12 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;
- порог чувствительности преобразователя  $0,036 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

#### Устройство и принцип работы термопреобразователей сопротивления КТСП-Н

Термопреобразователи сопротивления типа Pt100, преобразуют температуру теплоносителя в прямом, обратном трубопроводах в электрическое сопротивление. Термопреобразователи монтируются в защитных гильзах, входящих в комплект поставки теплосчетчика. Вся поверхность защитной гильзы должна иметь контакт с теплоносителем. Перед установкой термопреобразователей защитные гильзы заполнить трансформаторным маслом.

Конструкция термопреобразователей герметична. Монтажная часть защитной арматуры термопреобразователя выполнена из антикоррозийной стали.

Комплект термометров сопротивления КТСП-Н, кл. В (Госреестр СИ: РБ № РБ 03 10 04.94 08, РФ № 38 959-08, РК № КЗ.02.02.02621-2008/РБ 03 10 04.94 08) предназначен для измерения температуры и разности температур в трубопроводах систем теплоснабжения. Применяются в составе теплосчетчиков и информационно-измерительных систем учета количества теплоты.

Основные технические характеристики:

- Диапазон измеряемой температуры -  $3...150^\circ\text{C}$ ;
- Нижний предел диапазона разности температур -  $3^\circ\text{C}$ ;
- Верхний предел диапазона разностей температур -  $150^\circ\text{C}$ ;
- Длина монтажной части КТСП-Н, кл. В Pt100 - 80, 60 мм;
- Диаметр монтажной части КТСП-Н, кл. В Pt100 - 4 мм.

#### Устройство и принцип работы преобразователей избыточного давления Корунд

Датчики КОРУНД имеют первичный измерительный преобразователь и электронный блок со следующими исполнениями, которые зависят от измеряемой величины, пределов измерений и условий эксплуатации. Малогабаритный датчик КОРУНД-ДИ-001, имеет штуцерный ввод давления и размещенные в едином корпусе чувствительный элемент (сенсор) и электронный блок.

Работа датчиков всех моделей основана на преобразовании измеряемого давления (разности давлений) в электрический сигнал с помощью чувствительного элемента, усилении этого сигнала в электронном блоке и преобразовании в форму, удобную для дистанционной передачи в виде унифицированного сигнала постоянного тока или напряжения.

В электронном блоке всех моделей датчиков имеются регуляторы «нуля» и «диапазона» датчика, доступ к которым обеспечивается после снятия крышки электронного блока. Вся настройка датчика осуществляется на предприятии - изготовителе путем записи в память микропроцессора параметров калибровки. Для подстройки нуля датчика с выходным сигналом 4-20 мА в процессе эксплуатации может использоваться корректор нуля, включаемый в разрыв линии связи, соединяющий датчик с источником питания и нагрузкой.

Для электрического подключения в датчиках используется коннектор, обеспечивающий соединение без пайки и герметичность.

									Лист
									20
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР.ПЗ				

## 4. Монтаж приборов учета

### Монтаж преобразователя расхода Мастерфлоу

Монтаж и установка приборов учета должны производиться квалифицированными специалистами в строгом соответствии с паспортами и утверждены проектом.

Первичные преобразователи устанавливаются на прямом, обратном трубопроводах в строгом соответствии с заводскими номерами, указанными в разделе "Свидетельство о приемке" паспорта.

Первичные преобразователи могут быть установлены на горизонтальном, вертикальном или наклонном трубопроводе при условии заполнения всего объема трубопровода расходомера теплоносителем. При горизонтальном или наклонном расположении оси трубопровода расходомера его следует установить так, чтобы электроды лежали в горизонтальной плоскости. При этом будет уменьшена возможность изоляции одного из электродов воздухом (или другим газом), который может находиться в теплоносителе.

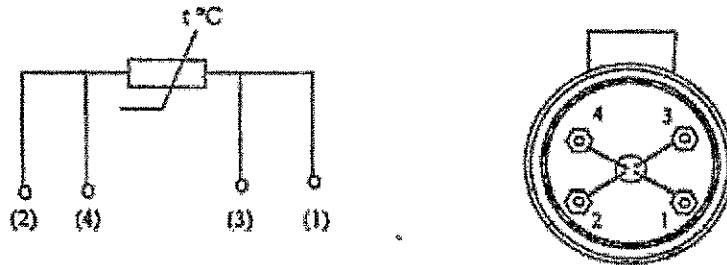
При установке необходимо следить, чтобы направление движения теплоносителя в трубопроводе совпадало со стрелкой на корпусе первичных преобразователей.

Для обеспечения паспортных метрологических характеристик преобразователи расхода устанавливаются на прямолинейном участке трубопровода длиной, согласно с техническому описанию расходомера. Установка первичных преобразователей осуществляется только после завершения всех монтажно-сварочных работ. Для обеспечения соосности трубопровода и расходомера на каждую из 4 диаметрально расположенных шпилек должны быть установлены две центрирующие втулки с обеих сторон преобразователей расхода устанавливается запорная арматура - для отключения трубопроводов при демонтаже датчиков, например, для поверки.

Ввиду влажности в помещении измерительный блок устанавливается в монтажном шкафу в месте, обеспечивающем хороший доступ к измерительному блоку при электрическом монтаже сигнальных кабелей, а также кнопкам управления и табло.

### Монтаж термопреобразователей сопротивления КТСР-Н

Термопреобразователи сопротивления монтировать в трубопровод при помощи гильз под углом  $90^\circ$  к оси трубопровода. Погружаемая в трубопровод часть гильзы должна переходить геометрическую ось трубопровода на 15мм. Подключение термопреобразователей сопротивления производится в соответствии со схемой включения чувствительного элемента и нумераций клемм на контактной колодке.



Во избежание выхода из строя термопреобразователя сопротивления следует исключать внешние механические воздействия.

### Монтаж преобразователей избыточного давления Корунд

Датчики могут монтироваться в любом положении, удобном для монтажа и обслуживания. Датчики КОРУНД-ДИ-001 рекомендуется устанавливать в вертикальном положении штуцером вниз и допускается устанавливать в ином положении, удобном для использования, если этого требуют особые условия эксплуатации.

К магистрали давления датчики присоединяются с помощью штуцерных или ниппельных соединений, уплотняемых фторопластовой лентой (ФУМ) или герметиками, стойкими и нейтральными к контролируемой и окружающей среде в реальных условиях эксплуатации. Перед присоединением к датчикам, линии давления должны быть продуты для снижения возможного загрязнения камер мембранного блока датчика. При уплотнении датчиков избыточного (абсолютного) давления герметизирующим материалом непосредственно

									Лист
									21
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР.ПЗ				

по резьбовому соединению (например, лентой ФУМ) не допускается вкручивание в замкнутый объем, полностью заполненный жидкостью

При подсоединении датчиков к источникам давления (рабочим магистралям), не допускается перегрузки датчика давлением, выходящим за пределы измерений. Для этого входы датчика должны подключаться к линии давления через вентили (трехходовые краны, вентильные блоки), обеспечивающие отключение датчика от рабочей магистрали.

Длина трубки, соединяющей датчик с местом отбора давления определяется условиями эксплуатации

#### Монтаж измерительно-вычислительного блока ВКТ-9-02

Измерительный блок устанавливается на ровную вертикальную поверхность (стена) в месте, обеспечивающем хороший доступ к измерительному блоку при электрическом монтаже сигнальных кабелей, а так же кнопкам управления и табло.

### 5. Инструкция по эксплуатации тепловычислителя ВКТ-9-02 Системные настроечные параметры

Программирование (настройку тепловычислителя), поверку, демонтаж, монтаж и ремонт оборудования узла учета должен выполняться персоналом специализированных организаций.

#### Настроечные параметры для ВКТ-9-02

Настройки		Параметр			
1. Часы	1. Время	Текущее время	чч:мм:сс	час : минута : секунда	
	2. Дата	Текущая дата	дд/мм/гг	день/месяц/год	
	3. Коррекция	Коррекция суточного хода часов	0 с/сут	от минус 30 до 30 с/сутки	
	4. Автоперевод	Зимнее и летнее время	нет		
2. Идентификац.	1. Зав. номер	Заводской номер вычислителя	xxxxxxx	редактирование только в режиме КАЛИБРОВКА	
	2. Имя объекта	Обозначение вычислителя	МКД	16 символов	
	3. Код организац	Код организации		16 символов	
	4. Договор	Номер договора		с теплоснабжающей организацией	
	5. Адрес	Адрес объекта	Строительная, 1ж_1		
3. Пароль	1. Ввести	Пароль		установленный ранее пароль	
	2. Задать	Пароль		новый пароль	
	3. Разрешить		нет	разрешение на ввод пароля	
4. Датчики	1. Каналы V				
	1. ТС1V1	Вес импульса	1000	от 0,001 до 10000 л/имп	
		б_дог	40,21	договорное значение, м <sup>3</sup> /ч	
		б_вп	570	верхний порог, м <sup>3</sup> /ч	
		б_нп	3,8	нижний порог, м <sup>3</sup> /ч	
		б_отс	0	отсечка, м <sup>3</sup> /ч	
		Контроль питания	DIN1	дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР	
	2. ТС1V2	Вес импульса	1000	от 0,001 до 10000 л/имп	
		б_дог	27	договорное значение, м <sup>3</sup> /ч	
		б_вп	570	верхний порог, м <sup>3</sup> /ч	
		б_нп	3,8	нижний порог, м <sup>3</sup> /ч	
		б_отс	0	отсечка, м <sup>3</sup> /ч	
		Контроль питания	DIN2	дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР	
	3. ТС1V3	Вес импульса	1000	от 0,001 до 10000 л/имп	
		б_дог	0	договорное значение, м <sup>3</sup> /ч	
б_вп		570	верхний порог, м <sup>3</sup> /ч		
4. Датчики	Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока		
		использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока		

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

22

4. Датчики	4. ТС2.V1	$G_{np}$	3,8	нижний порог, м <sup>3</sup> /ч
		$G_{отс}$	0	отсечка, м <sup>3</sup> /ч
		Контроль питания	DIN2	дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР
		Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока
		Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
		$G_{дог}$	3,19	договорное значение, м <sup>3</sup> /ч
		$G_{вп}$	30	верхний порог, м <sup>3</sup> /ч
		$G_{np}$	0	нижний порог, м <sup>3</sup> /ч
		$G_{отс}$	0	отсечка, м <sup>3</sup> /ч
		Контроль питания	DINA	дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР
	Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока	
	5. ТС2.V2	Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
		$G_{дог}$	0,96	договорное значение, м <sup>3</sup> /ч
		$G_{вп}$	18	верхний порог, м <sup>3</sup> /ч
		$G_{np}$	0	нижний порог, м <sup>3</sup> /ч
		$G_{отс}$	0	отсечка, м <sup>3</sup> /ч
		Контроль питания	DINB	дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР
		Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока
	6. ТС2.V3	Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
		$G_{дог}$	2,54	договорное значение, м <sup>3</sup> /ч
		$G_{вп}$	30	верхний порог, м <sup>3</sup> /ч
		$G_{np}$	0	нижний порог, м <sup>3</sup> /ч
		$G_{отс}$	0	отсечка, м <sup>3</sup> /ч
		Контроль питания	DINC	дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР
		Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока
	7. Фильтр	1. Глубина	1	число от 1 до 8
		2. Коэф. сброса	105	число от 1,05 до 100
2. Каналы t				
1. ТС1.I1	НСХ ТСП	P1100 (0,00385)		
	t <sub>дог</sub>	115	договорное значение от минус 50 до 180 °C	
	t <sub>вп</sub>	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C t <sub>нп</sub> <t <sub>вп</sub>	
	t <sub>нп</sub>	0		
2. ТС1.I2	НСХ ТСП	P1100 (0,00385)		
	t <sub>дог</sub>	70	договорное значение от минус 50 до 180 °C	
	t <sub>вп</sub>	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C t <sub>нп</sub> <t <sub>вп</sub>	
	t <sub>нп</sub>	0		
3. ТС1.I3	НСХ ТСП	P1100 (0,00385)		
	t <sub>дог</sub>	70	договорное значение от минус 50 до 180 °C	
	t <sub>вп</sub>	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C t <sub>нп</sub> <t <sub>вп</sub>	
	t <sub>нп</sub>	0		
4. ТС2.I1	НСХ ТСП	P1100 (0,00385)		
	t <sub>дог</sub>	70	договорное значение от минус 50 до 180 °C	
	t <sub>вп</sub>	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C t <sub>нп</sub> <t <sub>вп</sub>	
	t <sub>нп</sub>	0		
5. ТС2.I2	НСХ ТСП	P1100 (0,00385)		

4. Датчики	6. TC2.13	$t_{дог}$	50	договорное значение от минус 50 до 180 °C	
		$t_{вп}$	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C $t_{нп} < t_{вп}$	
		$t_{нп}$	0		
		НСХ ТСП	P100 (0,00385)		
		$t_{дог}$	5	договорное значение от минус 50 до 180 °C	
		$t_{вп}$	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C $t_{нп} < t_{вп}$	
	$t_{нп}$	0			
	<b>3. Каналы P</b>				
	1. TC1P1	Датчик	16	кгс/см <sup>2</sup>	
		Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА	
		$P_{дог}$	7,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	
		$P_{вп}$	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup> $P_{нп} < P_{вп}$	
		$P_{нп}$	0		
	2. TC1P2	Датчик	16	кгс/см <sup>2</sup>	
		Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА	
		$P_{дог}$	6,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	
		$P_{вп}$	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup> $P_{нп} < P_{вп}$	
		$P_{нп}$	0		
	3. TC2P1	Датчик	Договорное	кгс/см <sup>2</sup>	
		Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА	
		$P_{дог}$	6,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	
		$P_{вп}$	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup> $P_{нп} < P_{вп}$	
		$P_{нп}$	0		
	4. TC2P2	Датчик	Договорное	кгс/см <sup>2</sup>	
Ток датчика		4...20	диапазон выходного тока, мА		
$P_{дог}$		5,7	договорное значение от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>		
$P_{вп}$		16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup> $P_{нп} < P_{вп}$		
$P_{нп}$		0			
5. TC2P3	Датчик	16	кгс/см <sup>2</sup>		
	Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА		
	$P_{дог}$	5,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>		
	$P_{вп}$	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup> $P_{нп} < P_{вп}$		
	$P_{нп}$	0			
4. Период измер	Период измерения	60	для каналов I и P в режиме РАБОТА, с		
<b>5. Дискр. входы</b>					
1. DIN1	Инверсия	Да	условие смены флага		
	Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с		
2. DIN2	Инверсия	Да	условие смены флага		
	Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с		
3. DINA	Канал	V7	любой из каналов V, не задействованных для измерений		
	Инверсия	Да	условие смены флага		
	Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с		
4. DINB	Канал	V8	любой из каналов V, не задействованных для измерений		
	Инверсия	Да	условие смены флага		
	Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с		

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

K-C-1Ж/1-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

24



	5. DIMC	Канал	V9	любой из каналов V, не задействованных для измерений	
		Инверсия	Да	условие смены флага	
		Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с	
	6. DIND	Канал	не использ	любой из каналов V, не задействованных для измерений	
		Инверсия	нет	условие смены флага	
		Задержка	0	время задержки смены флага от 0 до 65535 с	
5. Общие	1. Ед изм.тепл.	Единица измерения тепловой энергии	Гкал		
	2. Дата отчета	День формирования месячного архива	31	от 1 до 31	
	3. Восст-е архива	Восстановление архива	да		
	4. Коэф. небалан	Коэффициент небаланса масс	1,02	число от 1 до 1,1	
	5. Канал Iдизв		не использ.		
	6. Формула Qобщ		$Q_{в1}$		
	7. Лето/зима	Текущий период	зимний		
		Смена периода	вручную		условие смены периода теплопотребления
		Начало летнего	дд/мм/гг		день/месяц/год, для смены по дате
		Начало зимнего	дд/мм/гг		
	8. Хол вода	Сигнал	по умолчанию		дискретный вход, для смены по сигналу
		Канал Iхв	договорное		
		Канал Pхв	договорное		
		Iхв_дог летняя	5		от 0 до 180 °C
		Pхв_дог летнее	5		от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>
Iхв_дог зимняя		5		от 0 до 180 °C	
9. Разм. давления	Pхв_дог зимнее	5		от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	
	Iхв_дистанц	0		от 0 до 180 °C	
	Разм. давления	Размерность давления	кгс/см <sup>2</sup>		
6. ТС1	1. Схема зимняя	Номер схемы	13		
		Расчетные формулы	M1, M2, M3 dM, Q <sub>с</sub> , Q <sub>г</sub>	редактирование невозможно, информационные параметры (только для чтения)	
	2. Схема летняя	Номер схемы	не использ		
		Расчетные формулы		редактирование невозможно, информационные параметры (только для чтения)	
	3. dt_нп		3	нижний порог для dt1 (2,3) от 0 до 180 °C	
	4. Маска Общ.НС		01	флаги общих НС, раздел А4 приложения А	
	5. Смена схемы		отключена		
	6. Сигнал		по умолчанию	для смены по сигналу	
	7. Доп. настр.	Режим ост. ТС	Счет MV		действия при останове ТС
		Контроль dt	по текущим		
	8. Контроль НС				
	1. Канальные НС	1. Схема зимняя	Отказ V1	значение=0	табл. А1.2 приложения А
Отказ V2			значение=0		
Отказ V3			значение=0		
G>G_дп			Нет реакции		
G_отс<G<G_нп			Нет реакции		
G<G_отс			Нет реакции		
Отказ I			значение=догов		
I>I_дп, I<I_нп			Нет реакции		
Отказ P			значение=догов		
P>P_дп, P<P_нп			Нет реакции		

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------

K-C-1X/1-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

25

2. НС ТС	Внеш. сбд-е	нет реакции		
	$dt < dt_{нп}$	нет реакции	табл. А2.2 приложения А	
	$dt < 0$	нет реакции		
	Небдл.<Кнеб	$(M1+M2)/2$	табл. А2.3 приложения А	
	Небдл.>Кнеб	не контролир.		
2. Схема летняя	$Q_{гв} < 0$	нет реакции	табл. А2.2 приложения А	
	$Q_{гвк} < 0$	нет реакции		
2. Схема летняя		по умолчанию		
7. ТС2	1. Схема зимняя	Номер схемы	14	
		Расчетные формулы	$M1, M2, M3, dM, Q_{гв}$	
	2. Схема летняя	Номер схемы	не использ	
		Расчетные формулы		
	3. $dt_{нп}$		3	
	4. Маска Общ НС		234	
	5. Смена схемы		отключена	
	6. Сигнал		по умолчанию	
	7. Доп. настр	Режим ост. ТС	Счет M, V	действия при останове ТС
		Контроль dt	по текущим	
8. Контроль НС				
1. Схема зимняя				
1. Канальные НС	Отказ V1	значение=0	табл. А1.2 приложения А	
	Отказ V2	значение=0		
	Отказ V3	значение=0		
	$G > G_{вл}$	Нет реакции		
	$G_{отс} < G < G_{нп}$	Нет реакции		
	$G < G_{отс}$	Нет реакции	табл. А1.2 приложения А	
	Отказ t	значение=догав		
	$t > t_{вл}, t < t_{нп}$	Нет реакции		
	Отказ P	значение=догав		
	$P > P_{вл}, P < P_{нп}$	Нет реакции		
2. НС ТС	Внеш. сбд-е	нет реакции	табл. А2.2 приложения А	
	$dt < dt_{нп}$	нет реакции		
	$dt < 0$	нет реакции	табл. А2.3 приложения А	
	Небдл.<Кнеб	$(M1+M2)/2$		
	Небдл.>Кнеб	не контролир.		
2. Схема летняя	$Q_{гв} < 0$	нет реакции	табл. А2.2 приложения А	
	$Q_{гвк} < 0$	нет реакции		
2. Схема летняя		по умолчанию		
8. Контр.доп.НС	Отказ V	значение=0	Аналогично реакции на канальные НС, табл. А1.2 приложения А	
	$G > G_{вл}$	Нет реакции		
	$G_{отс} < G < G_{нп}$	Нет реакции		
	$G < G_{отс}$	Нет реакции		
9. Интерфейсы	1. ЖКИ	1. Контраст	0	число от 0 до 31
		2. Подсветка	0	
		3. Заставка	0	
		4. Отключение	15	
	2. Порт 1	1. Скорость	9600	бод/с
		2. Сет. адрес	1	от 1 до 247
		3. Зад. таймута	0	от 0 до 255 мс
		4. Внеш. устр.	ПК	
	3. Порт 2	1. Скорость	9600	бод/с
		2. Сет. адрес	1	от 1 до 247
		3. Зад. Таймута	0	от 0 до 255 мс

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

26

### Порядок работы с вычислителем

Работа с вычислителем заключается в визуальном снятии показаний, которое выполняется согласно «Руководству по эксплуатации тепловычислителя ВКТ-9». Теплосчетчик позволяет выводить текущие и архивные данные посредством коммуникационной связи через последовательный интерфейс RS232 и RS485

## 6. Меры безопасности при работе с приборами учета

Тепловычислитель соответствует требованиям ГОСТ Р 51350-99 в части защиты от поражения электрическим током.

При эксплуатации ВКТ-9-02 и проведении испытаний должны соблюдаться «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок» №328-Н от 24.07.2013г. и требования ГОСТ12.2.007. Общие требования безопасности при проведении испытаний по ГОСТ 12.3.019.

Узел учета тепловой энергии должен эксплуатироваться в соответствии с технической документацией, указанной в п. 80. «Постановление от 18.11.2013 №1034 "О коммерческом учете тепловой энергии и теплоносителя".

Работы по обслуживанию узла учета, связанные с демонтажем, проверкой, монтажом и ремонтом оборудования, должны выполняться персоналом специализированной организации, имеющей свидетельство о вступлении в СРО и имеющей допуски к выполнению таких видов работ.

Узел учета считается вышедшим из строя в случаях:

- несанкционированного вмешательства в его работу;
- нарушения пломб на оборудовании узла учета, линий электрических связей;
- механического повреждения приборов и элементов учета.

## 7. Эксплуатация узла учета тепловой энергии и горячего водоснабжения

Ответственность за эксплуатацию и текущее обслуживание узла учета потребителя несет должностное лицо, назначенное руководителем организации, в чьем ведении находится данный узел учета.

Показания приборов узла учета потребителя ежедневно, в одно и то же время, фиксируются в журнал. Время начала записей показаний приборов узла учета в журнале фиксируется Актом допуска узла учета в эксплуатацию.

В срок, определенный Договором, потребитель обязан представить в энергоснабжающую организацию журнал учета тепловой энергии и теплоносителя.

В случае отказа в приеме журнала учета показаний приборов, используемых для расчета с потребителем за полученную тепловую энергию и теплоноситель, энергоснабжающая организация должна в 3-х дневный срок уведомить потребителя в письменной форме о причинах отказа со ссылкой на соответствующие пункты настоящих Правил и Договора.

Представитель потребителя обязан сообщить в энергоснабжающую организацию данные о показаниях приборов узла учета на момент их выхода из строя.

При выходе из строя приборов учета, с помощью которых определяются количество тепловой энергии и масса (объем) теплоносителя, а также приборов, регистрирующих параметры теплоносителя, ведение учета тепловой энергии и массы (объема) теплоносителя и регистрация его параметров, (на период в общей сложности не более 15 суток в течение года с момента приемки узла учета на коммерческий расчет) осуществляются на основании показаний этих приборов, взятых за предшествующие выходу из строя 3 суток с корректировкой по фактической температуре наружного воздуха на период пересчета.

При несвоевременном сообщении потребителем о нарушении режима и условий работы узла учета и о выходе его из строя узел учета считается нерабочим с момента его последней проверки энергоснабжающей организацией. В этом случае количество тепловой энергии, масса (объем) теплоносителя и значения его параметров определяются энергоснабжающей организацией на основании расчетных тепловых нагрузок, указанных в Договоре, и показаний приборов учета источника теплоты.

Расход утечки сетевой воды из системы теплоснабжения, которая связана с неплотностью трубопроводов и арматуры, определяется по показаниям датчиков расхода, установленных в подающем, обратном трубопроводах.

					Лист
К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР.ПЗ					27
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	

*8. Общие требования поверки теплосчетчиков  
(согласно МИ 2573-2000) и приказа Министерства промышленности и торговли №1815 от  
02.07.2015.*

*В соответствии с требованиями Закона РФ «Об обеспечении единства измерений» и МИ 2273-94 теплосчетчики подлежат поверке. Поверке подлежит каждый экземпляр теплосчетчика.*

*Поверку теплосчетчиков проводят органы Государственной метрологической службы и аккредитованные на право проведения поверки теплосчетчиков метрологические службы федеральных органов исполнительной власти и юридических лиц в соответствии с требованиями приказа Министерства промышленности и торговли №1815 от 02.07.2015 и МИ 2554-99.*

*На поверку представляют составные части теплосчетчика с указанием места их подключения на подающем и обратном трубопроводах по их индивидуальным номерам.*

*Межповерочный интервал теплосчетчиков устанавливают по результатам испытаний для целей утверждения типа или на соответствие утвержденному типу.*

*Корректировку межповерочного интервала проводят в соответствии с требованиями приказа Министерства промышленности и торговли №1815 от 02.07.2015 и МИ 2554-99.*

					<i>К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР.ПЗ</i>	<i>Лист</i>
						<i>28</i>
<i>Изм.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум.</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		

**9. Расчет потерь напора на подающем трубопроводе системы теплоснабжения  
после установки приборов учета**

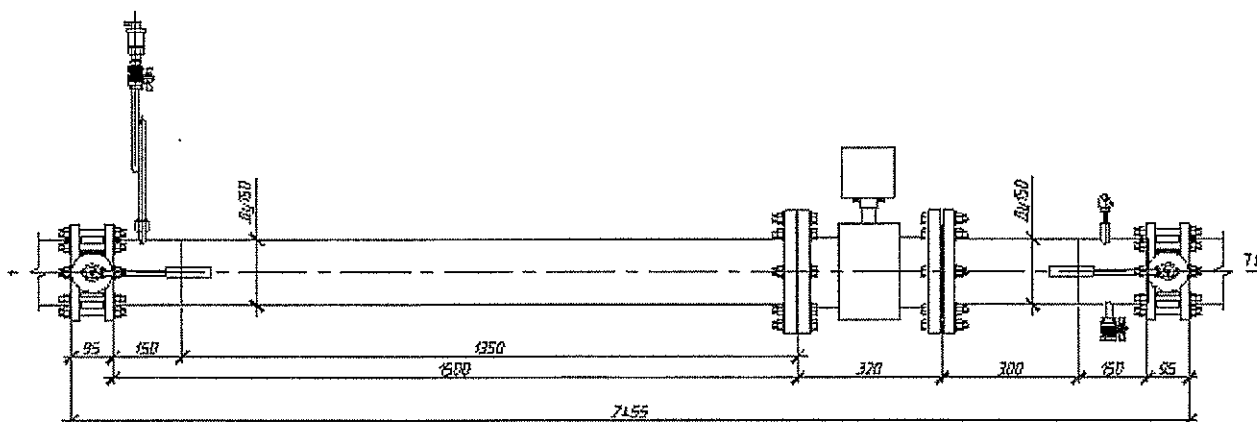


Рисунок 1. Общий вид узла учета

Фактическое значение расхода системы  $Q_{\phi}$  составит: 40,21 м<sup>3</sup>/ч

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

Для Ду 150 мм  
поперечное сечение 0,017 м.кв

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 150 мм

$$V_i = \frac{Q_{\phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{40,21}{3600 \cdot 0,017} = 0,63 \text{ м/с}$$

**Потери напора на подающем трубопроводе системы теплоснабжения  
после установки приборов учета**

Потери напора на прямолинейном участке	0,007079	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,00026	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки технического термометра	0,00018	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,024	м. вод. ст.
<b>Общее падение напора</b>	<b>0,032</b>	<b>м. вод. ст.</b>

Изм.	Лист	№ Докум.	Подпись	Дата

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

29

**10. Расчет потерь напора на обратном трубопроводе системы теплоснабжения  
после установки приборов учета**

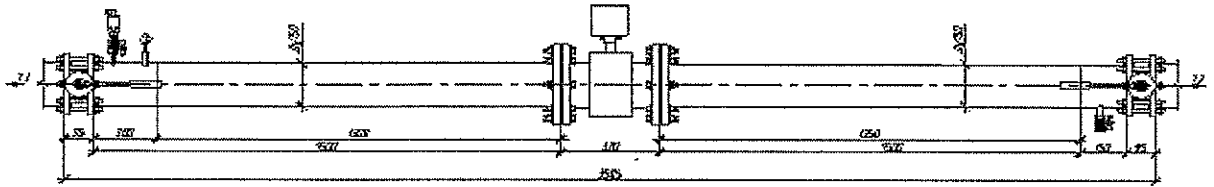


Рисунок 2. Общий вид узла учета

Фактическое значение расхода системы  $Q_{\Phi}$  составит:

27 м<sup>3</sup>/ч

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

Для  $D_u$  150 мм  
поперечное сечение 0,017 м.кв

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для  $D_u$  150 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{27}{3600 \cdot 0,017} = 0,42 \text{ м/с}$$

**Потери напора на обратном трубопроводе системы теплоснабжения  
после установки приборов учета**

Потери напора на прямолинейном участке	0,0048	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,00012	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки технического термометра	0,000083	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,011	м. вод. ст.
<b>Общее падение напора</b>	<b>0,016</b>	<b>м. вод. ст.</b>
<b>Общее падение напора в системе</b>	<b>0,048</b>	<b>м. вод. ст.</b>

Оценка влияния потерь напора, вызванная установкой приборов учета тепловой энергии, на расход теплоносителя

$$\frac{Q_U}{Q} = \sqrt{1 - 0,1 \cdot \frac{H_U}{\Delta P}} = \sqrt{1 - 0,1 \cdot \frac{0,048}{10}} = 0,99$$

где  $\Delta P$  - разность давлений на подающем и обратном тр-де

Снижение давления в системе теплоснабжения после установки приборов учета составит: 0,024 %

**11. Расчет потерь напора на подающем трубопроводе системы ГВС  
после установки приборов учета**

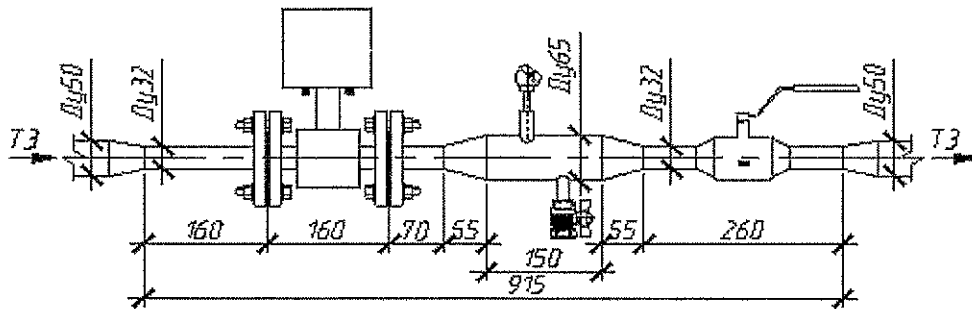


Рисунок 1. Общий вид узла учета

**Фактическое значение расхода системы Qф составит:** 3,19 м<sup>3</sup>/ч  
**Поперечное сечение участков трубопровода составит:**  
 Для Ду 65 мм поперечное сечение 0,0033 м.кв  
 Для Ду 32 мм поперечное сечение 0,0008042 м.кв  
 Для Ду 50 мм поперечное сечение 0,0019 м.кв

**Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:**

Для Ду 65 мм

$$V_i = \frac{Q_{\phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{3,19}{3600 \cdot 0,0033} = 0,26 \text{ м/с}$$

Для Ду 32 мм

$$V_i = \frac{Q_{\phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{3,19}{3600 \cdot 0,0008042} = 1,1017 \text{ м/с}$$

Для Ду 50 мм

$$V_i = \frac{Q_{\phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{3,19}{3600 \cdot 0,0019} = 0,45 \text{ м/с}$$

**Потери напора на подающем трубопроводе системы теплоснабжения  
после установки приборов учета**

Потери напора на прямолинейном участке	0,024	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,000044	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,016	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,00013	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,061	м. вод. ст.
<b>Общее падение напора</b>	<b>0,1036</b>	<b>м. вод. ст.</b>

12. Расчет потерь напора на циркуляционном трубопроводе системы ГВС после установки приборов учета

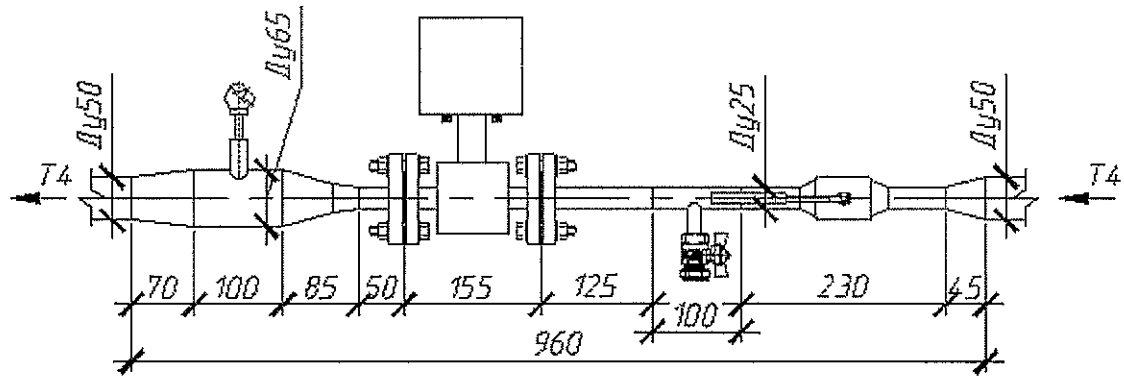


Рисунок 2. Общий вид узла учета

Фактическое значение расхода системы  $Q_{\Phi}$  составит:

0,96 м<sup>3</sup>/ч

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

Для Ду 65 мм  
поперечное сечение 0,0033 м.кв  
Для Ду 50 мм  
поперечное сечение 0,0019 м.кв  
Для Ду 25 мм  
поперечное сечение 0,00049 м.кв

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 65 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{0,96}{3600 \cdot 0,0033} = 0,08036 \text{ м/с}$$

Для Ду 50 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{0,96}{3600 \cdot 0,0019} = 0,13 \text{ м/с}$$

Для Ду 25 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{0,96}{3600 \cdot 0,00049} = 0,54 \text{ м/с}$$

Потери напора на обратном трубопроводе системы теплоснабжения после установки приборов учета

Потери напора на прямолинейном участке	0,0072	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,000019	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,0059	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,000012	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,015	м. вод. ст.
Общее падение напора	0,028	м. вод. ст.
Общее падение напора в системе	0,13	м. вод. ст.

Изм.	Лист	К Докум.	Подпис	Дата

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

32



Оценка влияния потерь напора, вызванная установкой приборов учета тепловой энергии, на расход теплоносителя

$$\frac{Q_U}{Q} = \sqrt{1 - 0.1 \cdot \frac{H_U}{\Delta P}} = \sqrt{1 - 0.1 \cdot \frac{0,13}{3}} = 0,99$$

где  $\Delta P$  - разность давлений на подающем и обратном тр-де  
Снижение давления в системе теплоснабжения после установки приборов учета составит: 0,22 %

									Лист
									33
Изм.	Лист	№ Докум.	Подпис	Дата	К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР.ПЗ				

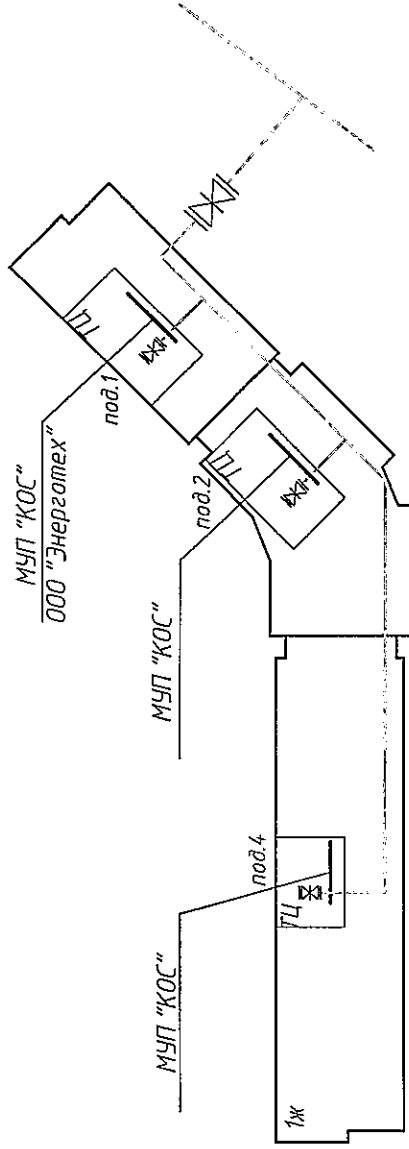






Схема разграничения эксплуатационной ответственности трубопроводов холодного водоснабжения здания МКД, по адресу: г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж

ул. Строительная



Магистральный водопровод МУП "КОС"

Согласовано

Взам. инд. №

Лист и дата

Инд. № подл.

Лист									
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата				

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Общие указания

Проект узла учета разработан на основании технических условий, выданных "Энергосбыт" ОАО "НТЭК" от 27.03.2015 г., согласно требованиям действующих норм и правил:

- СП 124.13330.2012 "Тепловые сети";
- СП 60.13330.2012 "Отопление, вентиляция и кондиционирование";
- СП 4-101-95 "Проектирование тепловых пунктов";
- Постановление от 18.11.2013 №1034 "О коммерческом учете тепловой энергии и теплоносителя";
- "Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок".

Исходные параметры теплоснабжения:

- суммарная нагрузка на отопление:
  - жилая часть, Строительная, 1к\_1 к. 0,154 Гкал/ч;
  - жилая часть, Строительная, 1к\_2 к. 0,277 Гкал/ч;
  - жилая часть, Строительная, 1к\_3 к. 0,560 Гкал/ч;
  - жилая часть, Строительная, 1к\_4 к. 0,317 Гкал/ч;
  - поребители 0,03888 Гкал/ч;
  - 30Ж "Открытое сердце" 0,0287 Гкал/ч;
  - ИП Филиппова Е.Д. парикмахерская 0,002625 Гкал/ч;
  - отдел МВД России 0,007555 Гкал/ч;
  - ИП Гармаш 0,008329 Гкал/ч;
  - Мирные судьи 0,0106 Гкал/ч;
  - Огдс = 0,833 Гкал/ч;
- жилая часть, Строительная, 1к\_1 к. 0,201 Гкал/ч;
- жилая часть, Строительная, 1к\_2 к. 0,402 Гкал/ч;
- жилая часть, Строительная, 1к\_3 к. 0,230 Гкал/ч;
- поребители 0,018276 Гкал/ч;
- 30Ж "Открытое сердце" 0,009 Гкал/ч;
- ИП Филиппова Е.Д. парикмахерская 0,003276 Гкал/ч;
- отдел МВД России 0,006 Гкал/ч;
- ИП Гармаш
- Мирные судьи

- 3. Суммарный расход на ХВС.
  - жилая часть, Строительная, 1к\_1 к. 8,75 м³/ч;
  - жилая часть, Строительная, 1к\_2 к. 2,54 м³/ч;
  - жилая часть, Строительная, 1к\_3 к. 3,3 м³/ч;
  - жилая часть, Строительная, 1к\_4 к. 2,908 м³/ч.

- 4. Расчетное давление:
  - В подвешен труборыводе Р= 6,0 кгс/см²;
  - В обрдатном труборыводе Р= 5,0 кгс/см²;
  - В труборыводе ХВС Р= 4,0 кгс/см²;

5. Температурный график: 115/70°C;

Защитное заземление выполняется в соответствии с требованиями ПУЭ, СНиП 3.05.06-85 "Электротехнические устройства" и ГОСТ 12.1030-81.

Труборыводы узла учета выполняются из стальных бесшовных горяччедеформированных труб по ГОСТ 8732-78.

После проведения монтажных работ, труборыводы обрабатывать антикоррозионным покрытием-грунтом ГФ-021 в два слоя.

Монтаж производить в соответствии со СНиП Э 05.01-85 и СНиП 3.05.07-85.

Технические решения, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей при соблюдении предусмотренных чертежами мероприятий.

Главный инженер проекта Кириллов К. В.

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж	
Изм.	Кол. изм.	Лист № док.	Дата
Выполнил	Анатолий А.С.	Проф.	
Проверил	Кирилл Н.В.		
ГИП	Кириллов К.В.		
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Студия	Листов
Общие данные		Р	1
000 "СеверСтрой"		21	

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	Принципиальная схема	
3	Принципиальная схема. Спецификация оборудования	
4	План расположения оборудования узла учета	
5	Функциональная схема	
6	Электрическая схема подключения приборов	
7	Электрическая схема подключения приборов. Спецификация оборудования	
8	Схема электропитания	
9	Схема соединения внешних проводов	
10	Схема соединения внешних проводов. Спецификация оборудования	
11	Измерительные участки труборыводов Т1, Т2	
12	Измерительные участки труборыводов Т3, Т4	
13	Измерительный участок труборывода В1	
14	Установка термопреобразователя сопротивления	
15	Гильза термопреобразователя сопротивления L=100, 80. Бойшшка термопреобразователя сопротивления	
16	Установка преобразователя избыточного давления	
17	Шкаф монтажный ЩМП	
18	Схема логирования основных элементов узла учета	
19	Схема электроснабжения	
20	План расположения оборудования и проводов	
21	Схема места установки УУ АУТВР	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

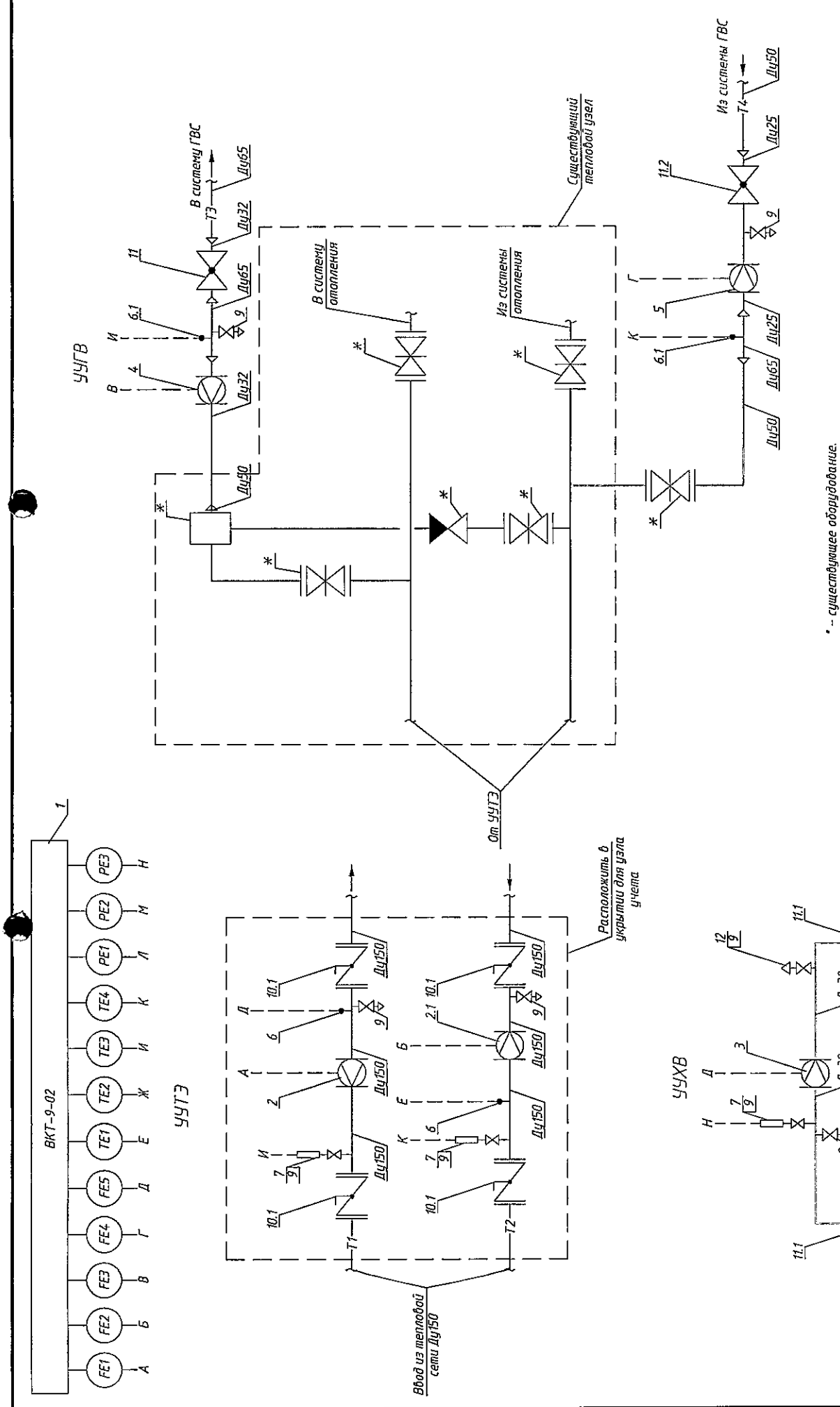
Обозначение	Наименование	Примечание
ALSO	Ссылочные документы	
ООО "НТЭК"	Каталог оборудования	
ЗАО "НТФ Теплоком"	Каталог оборудования	
НПО "ТРОМРИБОР"	Каталог оборудования	
	Прилагаемые документы	
К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР.С	Спецификация оборудования, изделий и материалов	

Логовадано

Взят. инд. №

Подп. и дата

Инд. № подл.



К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Катеркан, ул. Строительная, 1ж

Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Принципиальная схема

000 "СеверСтрой"

Копировал АЭ

Изм.		Лист		Листов	
Выполнил	Александр А.С.	Р	2	21	21
Проверил	Курев Н.Н.				
ГИП	Корытов К.В.				

\* - существующее оборудование.

Составлено				
Имя, И.П.О.	Подп. и дата	Взам. инж. И.		

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-02	Вычислитель количества теплоты	1		
2	МФ-5.2.1-Б-150, Кл. Б	Преобразователь расхода	1		3,8-570,0 м <sup>3</sup> /ч
2.1	МФ-5.2.1-Б-Р-150, Кл. Б	Преобразователь расхода реверс.	1		3,8-570,0 м <sup>3</sup> /ч
3	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,2-30,0 м <sup>3</sup> /ч
4	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,2-30,0 м <sup>3</sup> /ч
5	МФ-5.2.1-Б-25, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4	1		0,12-18,0 м <sup>3</sup> /ч
6	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		P+100, L=80
6.1	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		P+100, L=60
7	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	3		0...1,6 МПа
8	Итар 362 Ду15	Автоматический воздухоотводчик	1		
9	Итар 091-093 Ду15	Кран шаровой	9		
10	ПромАрм Ду50	Дисковый поворотный затвор	1		
10.1	ПромАрм Ду150	Дисковый поворотный затвор	4		
11	ALSO Ду32	Кран шаровой под приварку для Т3	1		
11.1	ALSO Ду32	Кран шаровой под приварку для ХВС	2		
11.2	ALSO Ду25	Кран шаровой под приварку для Т4	1		

--	--	--	--	--	--

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил		Амелихин А.С.			
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения				Стадия	Лист
Принципиальная схема. Спецификация оборудования				Р	3
				Листов	21
				ООО "СеверСтрой"	

Согласовано

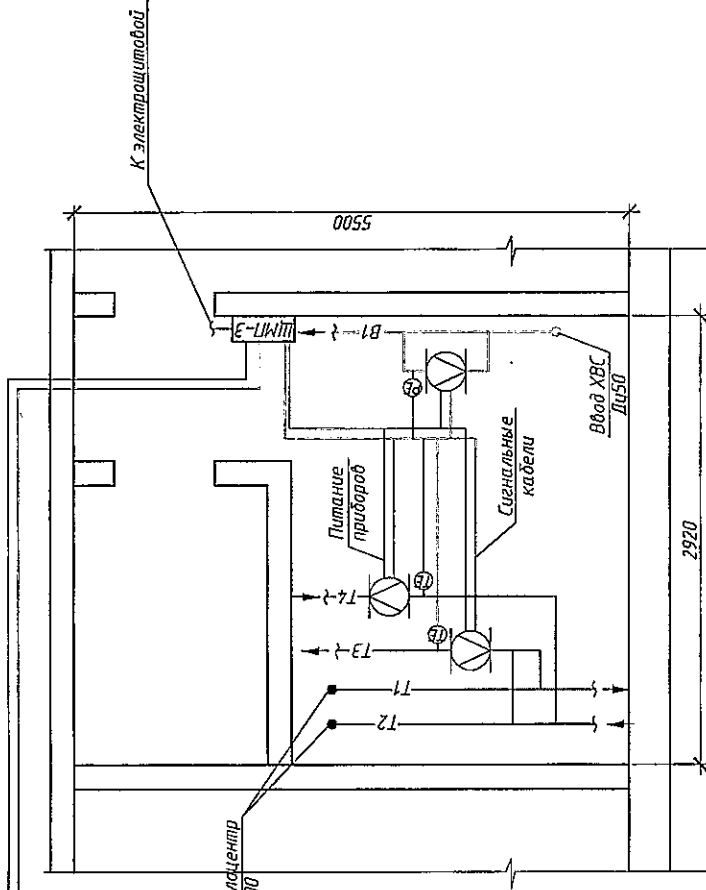
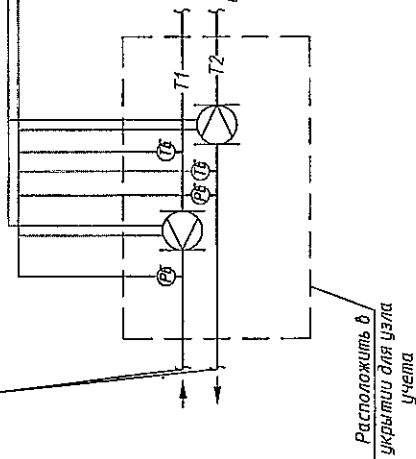
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



Ввод из тепловой сети Ду150



**Примечание:**

1. Узлы учета устанавливать на трубопроводах T1, T2 в открытом, расположенном в тех. подполье.
2. Узел учета установить на трубопроводе T3, T4, В1 - в теплоцентре подъезда №1
3. Шкаф с тепловым счетчиком установить в помещении теплоцентра подъезда №1.
4. Провод питания от электрощитовой здания до шкафа монтажного проложить в тех.подполье в металлолунке  $\phi 22$  мм по существующим кабельным лоткам. Маршрут прокладки кабеля в тех.подполье уточнить по месту.
5. Кабельные проводки условно опущены от стены. Маршрут прокладки кабеля уточнить по месту.
6. Сигнальные кабели, провода питания расходомера, проложить в гофро-трубе  $\phi 16$  мм.
7. Сигнальные кабели, провода питания от электроцентра проложить в металлолунке  $\phi 32$  мм. по существующим кабельным лоткам. маршрут прокладки кабеля в тех.подполье уточнить по месту.
8. Спуск к датчикам проложить открыто по стене, предусмотреть "U-петли" (уклон не менее  $15^\circ$ ).
9. Шкаф установить на высоте не менее 1,2 м от пола.
10. Проводы кабелем через стены и перекрытия проложить через металлолунку трубу (гильзу).
11. Кабельные трассы проложить по стенам на отметке не ниже 1,2 м. от пола.
12. Если расстояние между приборами и местом крепления кабеля больше 0,5 м, то металлолунка (гофра) проведется по опоре, из стального уголка.

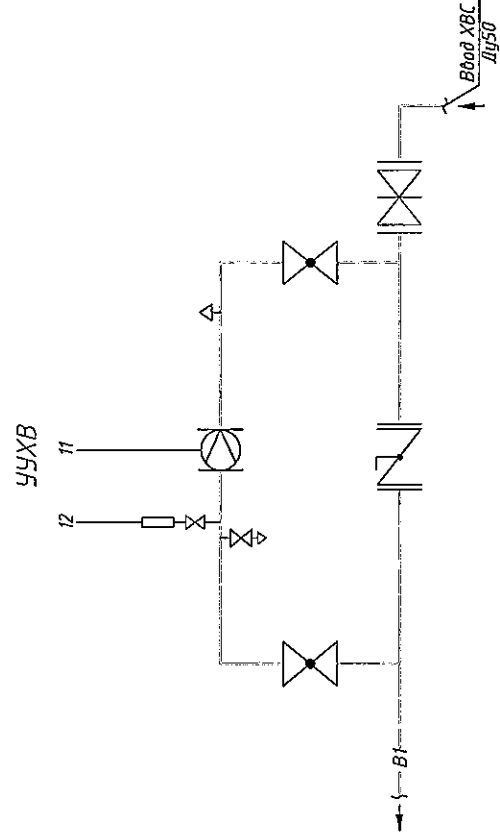
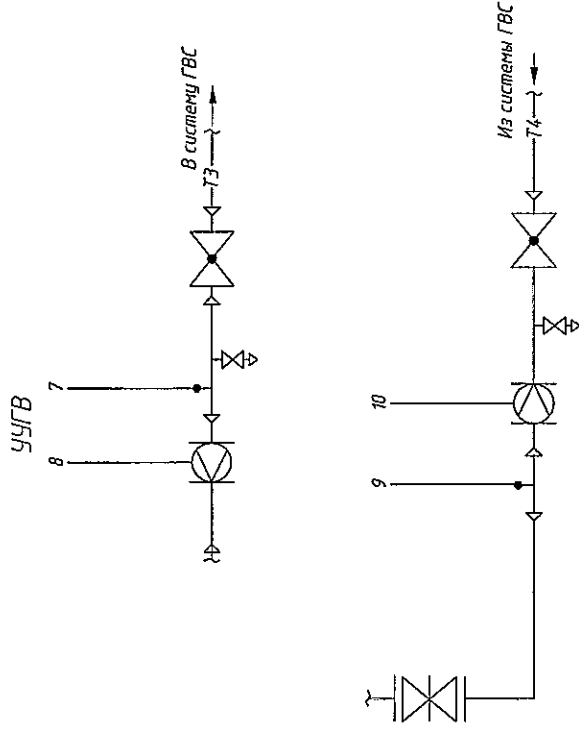
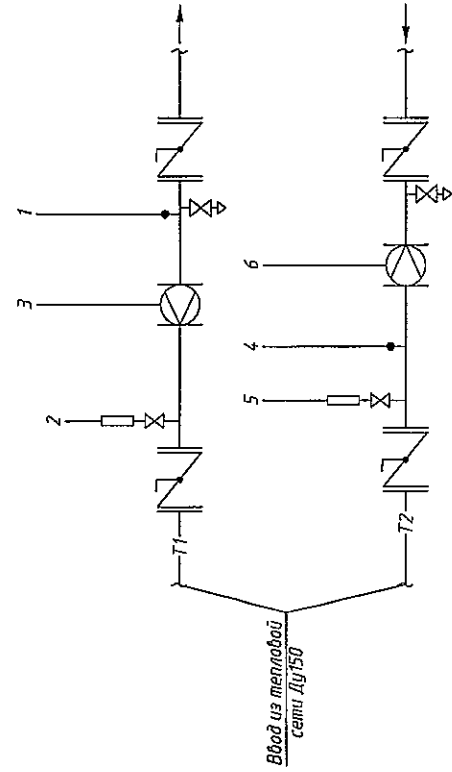
К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР			
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж			
Изм.	Кол. ил.	Лист № док.	Дата
Выполнил	Анелехин А.С.		
Проверил	Киреев И.Н.		
ГИП	Кирилов К.В.		
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Стация	Лист
		Р	4
Листов		21	
План расположения оборудования узла учета		000 "СеверСтрой"	

№ док. и дата	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	115°C	6,0 kcal/cm <sup>2</sup>	PE	TE
2	40,21 m <sup>2</sup> /4	FE	FE	FE
3	70°C	5,0 kcal/cm <sup>2</sup>	PE	TE
4	70°C	FE	FE	FE
5	27 m <sup>2</sup> /4	FE	TE	TE
6	70°C	FE	FE	FE
7	3,19 m <sup>2</sup> /4	FE	FE	FE
8	50°C	FE	TE	TE
9	0,96 m <sup>2</sup> /4	FE	FE	FE
10	2,54 m <sup>2</sup> /4	FE	FE	FE
11	4,0 kcal/cm <sup>2</sup>	FE	FE	FE
12	4,0 kcal/cm <sup>2</sup>	PE	FE	PE

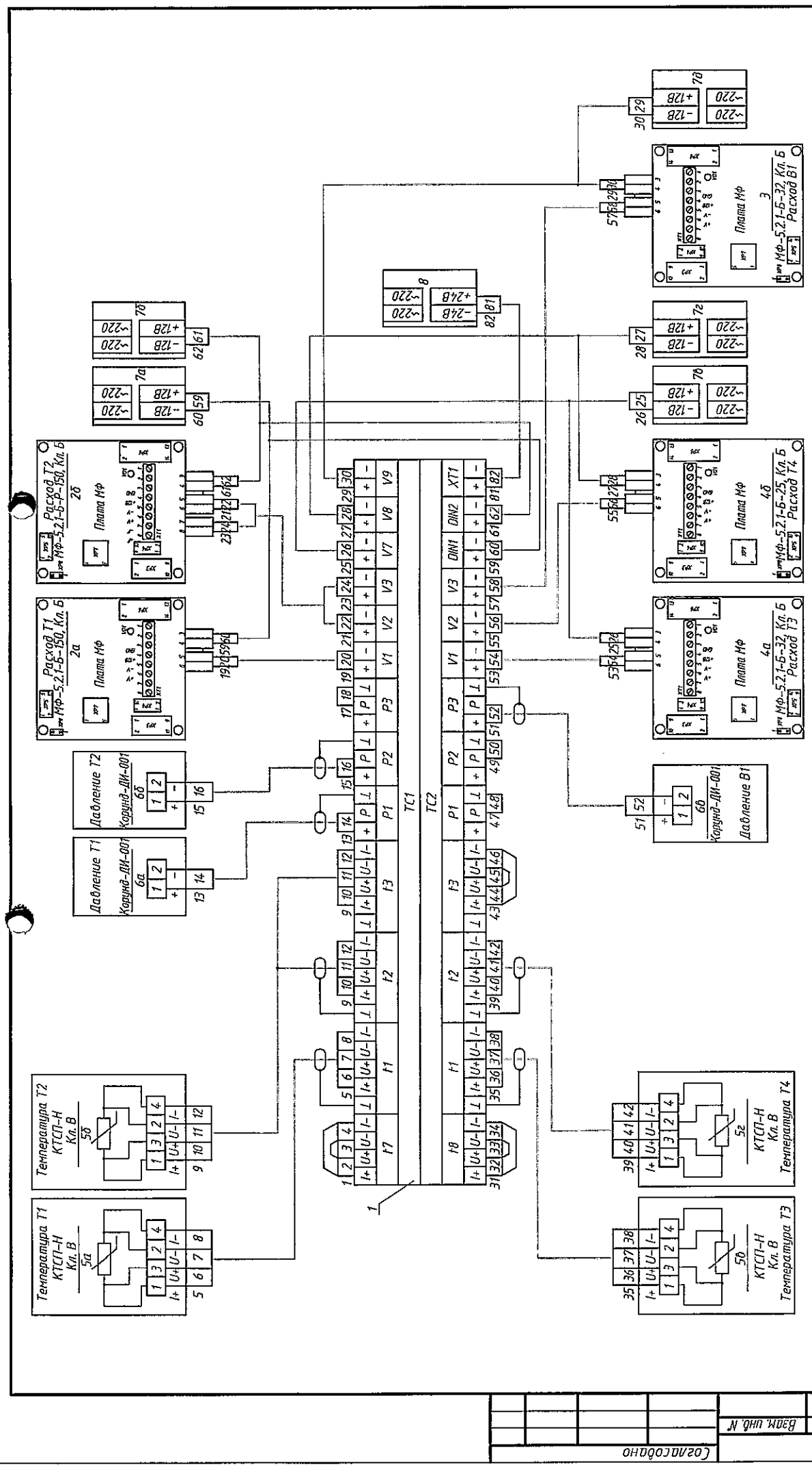
ВКТ-9-02

УЧТЭ



№ п.п.	№ подл.	Подп. и дата	Взам. инж. №

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР			
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Справительная, 1ж			
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стация	Лист	Листов
Функциональная схема	Р	5	21
ООО "СеверСтрой"			

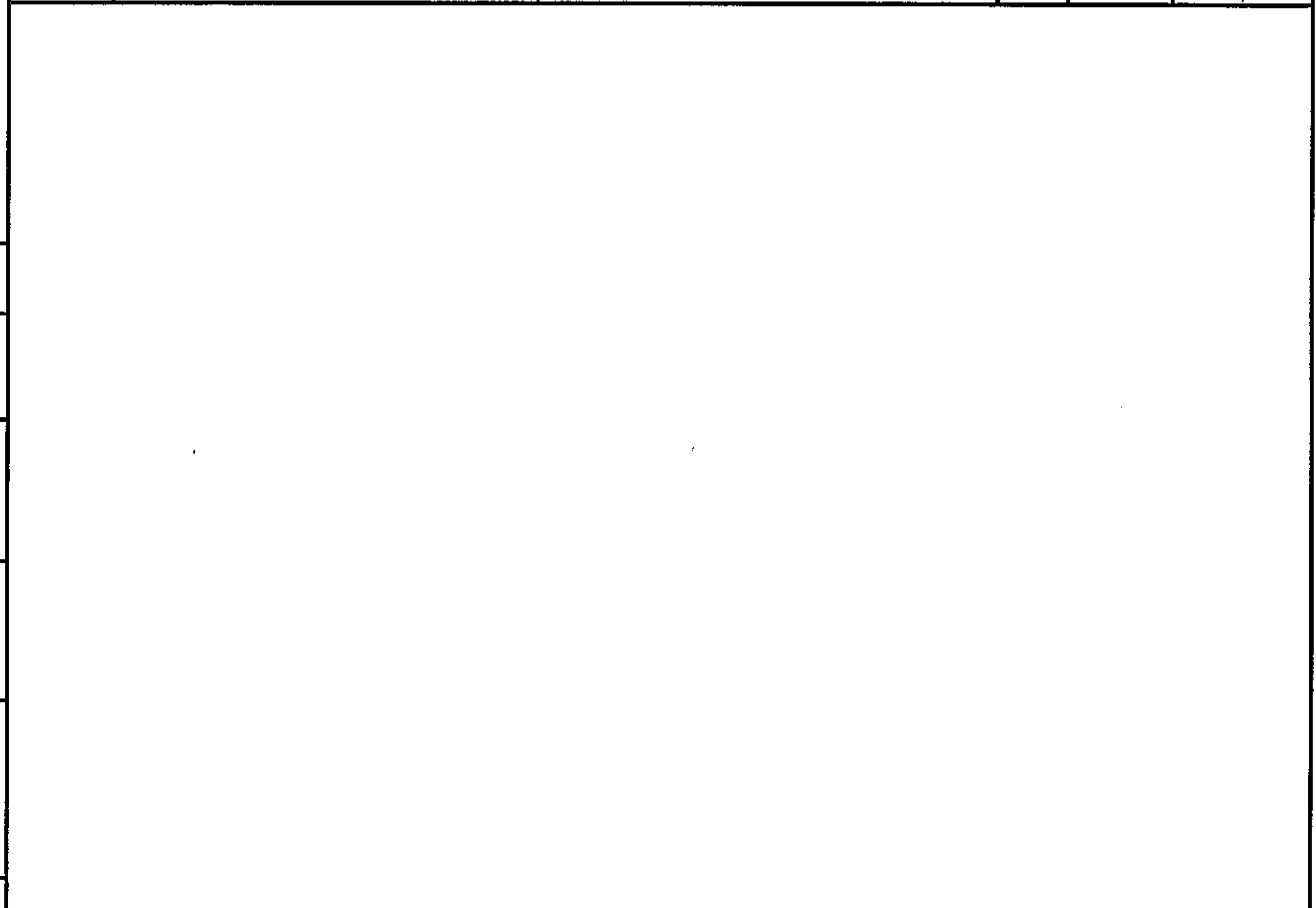


К-С-7Ж/1-09/2015-АУТВР		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Катеркан, ул. Строительная, 1ж	
Электротехническая схема подключения прибора		Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	
Копировал		Листов 21	
000 "Северстрой"		Лист 6	
Электротехническая схема подключения прибора		Страница Р	
Копировал		Лист 6	
000 "Северстрой"		Лист 21	
Электротехническая схема подключения прибора		Страница Р	
Копировал		Лист 6	
000 "Северстрой"		Лист 21	

Изд. № подл. Листов и дата. Взам. инв. №

Согласовано

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-02	Вычислитель количества теплоты	1		
2а	МФ-5.2.1-Б-150, Кл. Б	Преобразователь расхода	1		3,8-570,0 м <sup>3</sup> /ч
2б	МФ-5.2.1-Б-Р-150, Кл. Б	Преобразователь расхода реверс.	1		3,8-570,0 м <sup>3</sup> /ч
3	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,2-30,0 м <sup>3</sup> /ч
4а	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,2-30,0 м <sup>3</sup> /ч
4б	МФ-5.2.1-Б-25, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4	1		0,12-18,0 м <sup>3</sup> /ч
5а-5б	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Рt100, L=80
5в-5г	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Рt100, L=60
6а-6в	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	3		0...1,6 МПа
7а-7д	ИЭС6-120080	Источник питания для МФ	5		U=12В
8	10ВР220-24Д	Источник питания для ВКТ-9	1		U=24В, I=0,5А



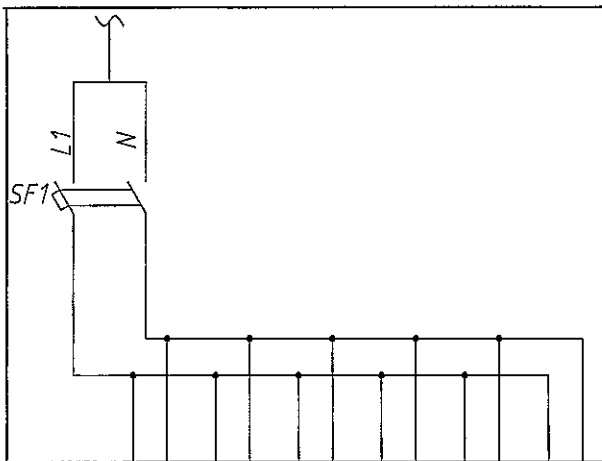
К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил		Амеляхин А.С.			
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения			Стадия	Лист	Листов
			Р	7	21
Электрическая схема подключения приборов. Спецификация оборудования			ООО "СеверСтрой"		

Согласовано

Взлм. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



Характеристика электроприемника	Позиция	1БП	2БП	3БП	4БП	5БП	6БП
	Тип						
	Напряжение, В	~220В	~220В	~220В	~220В	~220В	~220В
	Мощность, Вт	10	10	10	10	10	12
	Место установки	Шкаф монтажный					

**Примечание:**

1. Электропитание осуществить от электрощитовой здания
2. Тип системы заземления - TN-C

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
SF1	ВА47-29 2P 16А	Выключатель автоматический	1		
1БП-5БП	ИЭС6-120080	Источник вторичного электропитания	5		Комплектно с МФ
6БП	10ВР220-24Д	Источник вторичного электропитания	1		Комплектно с ВКТ-9

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Выполнил		Амеляхин А.С.				Р	8	21
Проверил		Киреев Н.Н.						
ГИП		Кириллов К.В.				000 "СеверСтрой"		

Схема электропитания

000 "СеверСтрой"

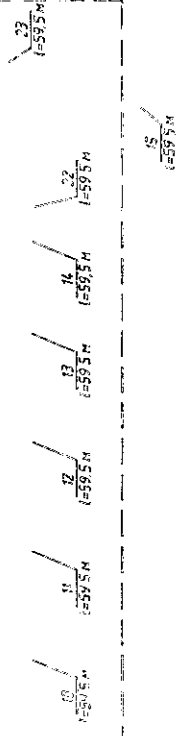
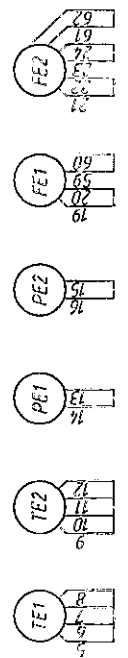
Согласовано

Взам. инв. №

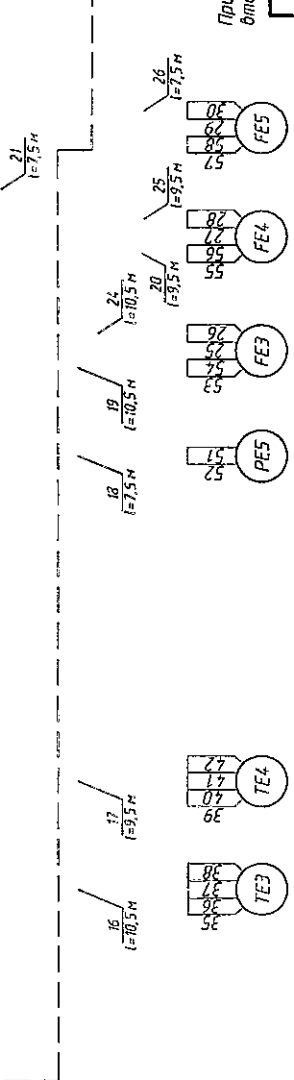
Подп. и дата

Инв. № подл.

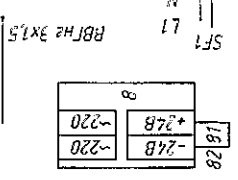
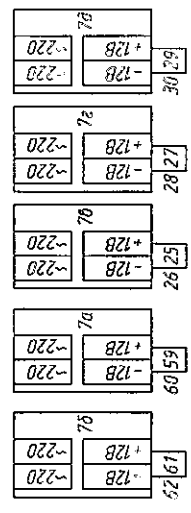
Вода			
Измеряемая среда	Температура	Давление	Расход
Назначение прибора	Обратный	Обратный	Обратный
Место отбора пробы	Трубопровод Т1	Трубопровод Т2	Трубопровод Т2
Обозначение чертежа	Лист 11	Лист 11	Лист 11
Позиция	50	60	20



1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	
+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
17	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30										



Позиция	50	52	60	4а	4б	3
Обозначение чертежа	Лист 12	Лист 12	Лист 13	Лист 12	Лист 12	Лист 13
Место отбора пробы	Трубопровод ГВС Т3	Трубопровод ГВС Т4	Трубопровод ХВС В1	Трубопровод ГВС Т3	Трубопровод ГВС Т4	Трубопровод ХВС В1
Наименование параметра	Температура			Давление		
Измеряемая среда	Вода			Расход		



Ввод питания - 220В от  
Электрощитовой здания

Прим. при длине питающего кабеля приборов более 50 м жилы кабеля УТР 2PR 24-АФБ са 1 SE запариваются со второй парой жил

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР			
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж			
Изм.	Кол. ч.	Лист № док.	Дата
Выполнил	Александр А.С.	Киреев Н.Н.	
Проверил			
ГИП	Киреев К.В.		
Студия	Р	Лист	Листов
	9	9	21
000 "Северстрой"			Схема соединения внешних приборов
Копировал			

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-02	Вычислитель количества теплоты	1		
2а	МФ-5.2.1-Б-150, Кл. Б	Преобразователь расхода	1		3,8-570,0 м³/ч
2б	МФ-5.2.1-Б-Р-150, Кл. Б	Преобразователь расхода реверс.	1		3,8-570,0 м³/ч
3	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,2-30,0 м³/ч
4а	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,2-30,0 м³/ч
4б	МФ-5.2.1-Б-25, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4	1		0,12-18,0 м³/ч
5а-5б	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Rt100, L=80
5в-5г	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Rt100, L=60
6а-6в	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	3		0...1,6 МПа
7а-7д	ИЭС6-120080	Источник питания для МФ	5		U=12В
8	10ВР220-24Д	Источник питания для ВКТ-9	1		U=24В, I=0,5А
9	ЩМП-3	Шкаф под вычислитель	1		
10-21	FTP 2PR 24AWG cat 5E	Кабель витая пара экранированная, м	408		
22-26	UTP 2PR 24AWG cat 5E	Кабель витая пара, м	152,3		
27	ВВГнг 3х1,5	Провод силовой, м.	56		

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж

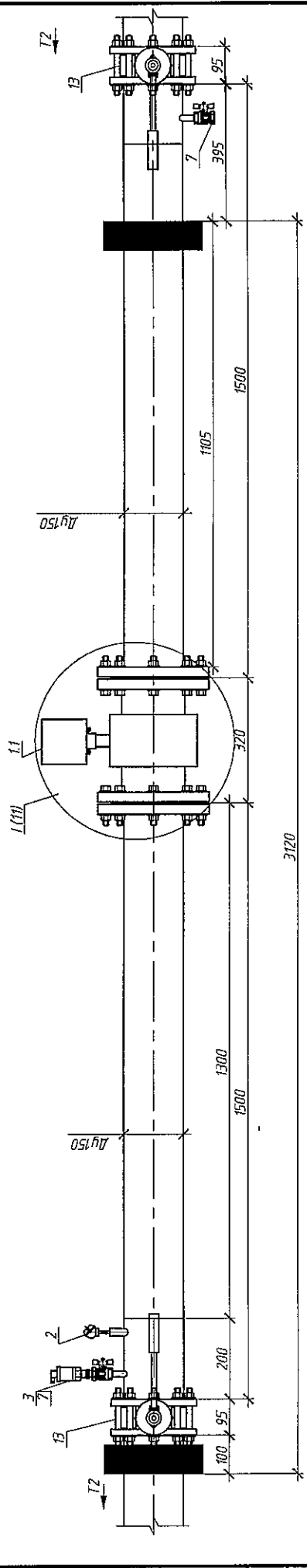
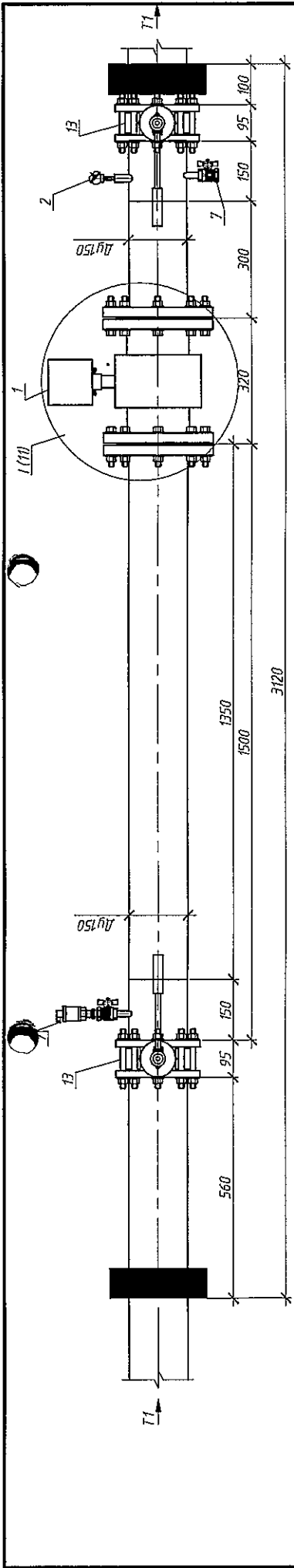
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил		Амеляхин А.С.			
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			

Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

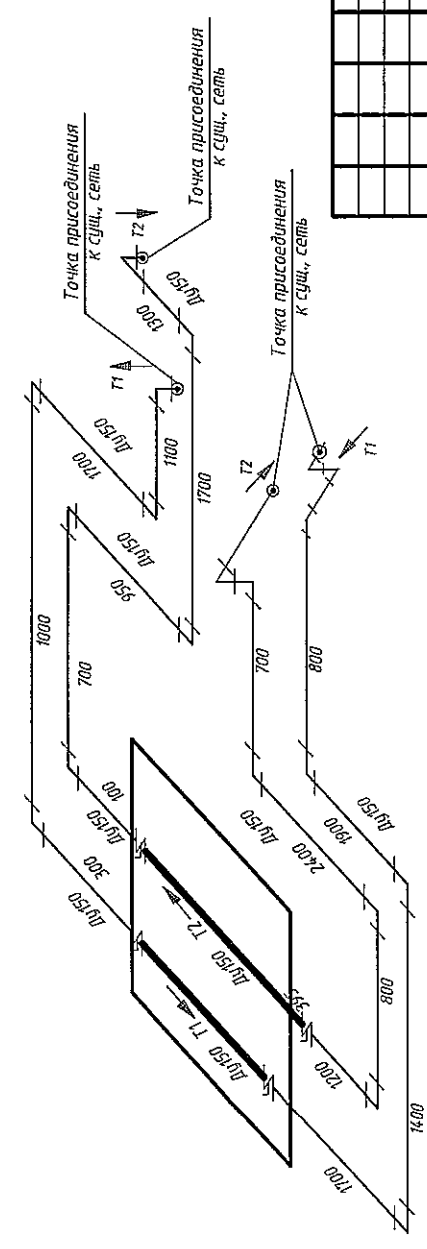
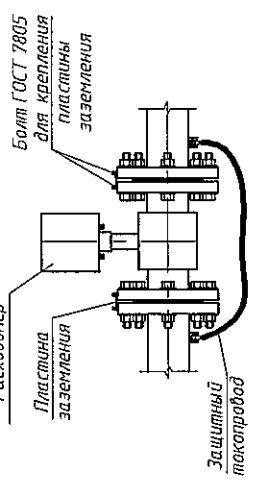
Стадия	Лист	Листов
Р	10	21

Схема соединения внешних проводок.  
Спецификация оборудования

ООО "СеверСтрой"



Фрагмент I

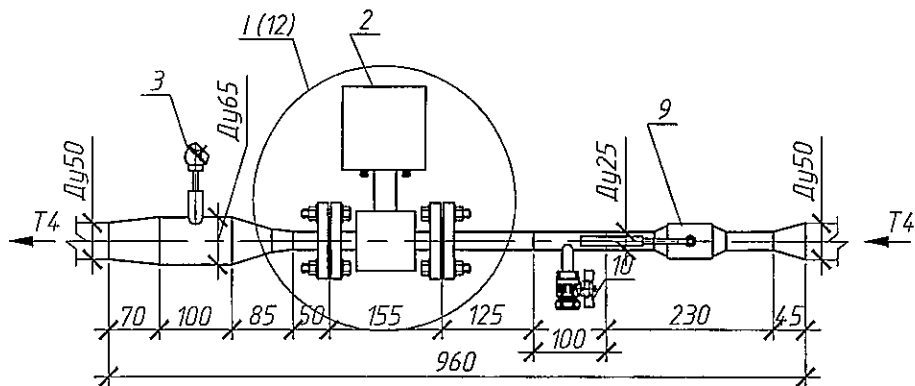
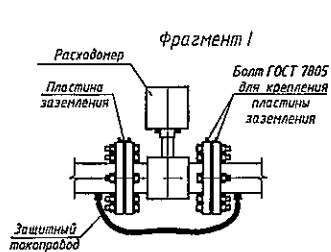
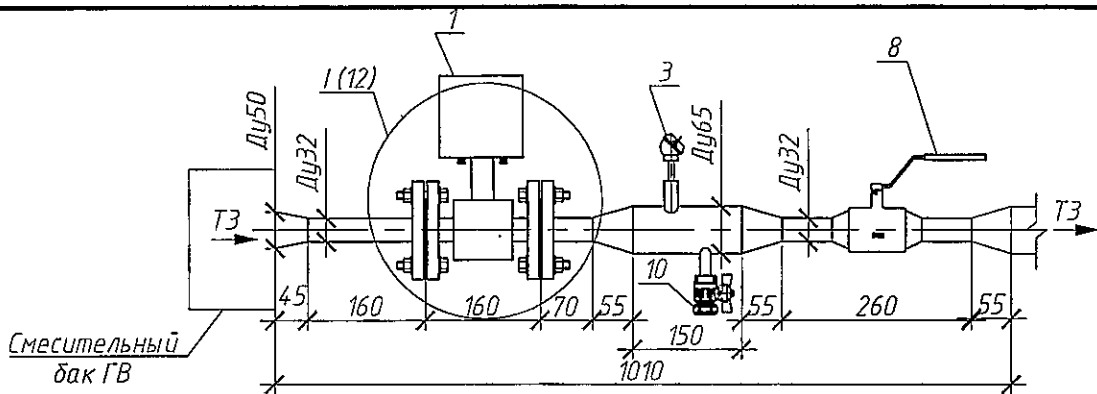


К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Каверкан, ул. Строительная, 1ж	
Изм.	Кол. уч.	Лист № док.	Подп.
Выполнил Проверил	Анеликин А.С. Курев Н.Н.		
ГИП	Кириллов К.В.		
Измерительные участки трубопроводов Т1, Т2		Стадия	Лист
		Р	11
ООО "СеверСтрой"		Листов	21

Инд. № подл.	Лист № и дата	Взам. инв. №

Согласовано

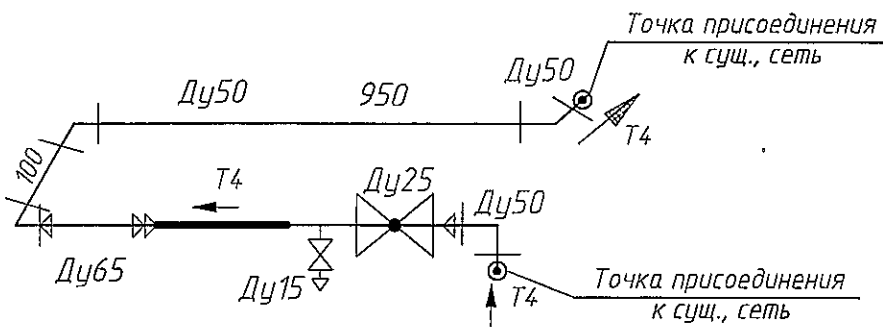




Монтажный участок Т3; Т4:

Условные обозначения

- Кран шаровой под приварку
- Точка врезки



К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил		Амеляхин А.С.			
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			

Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	12	21

Измерительные участки трубопроводов Т3, Т4

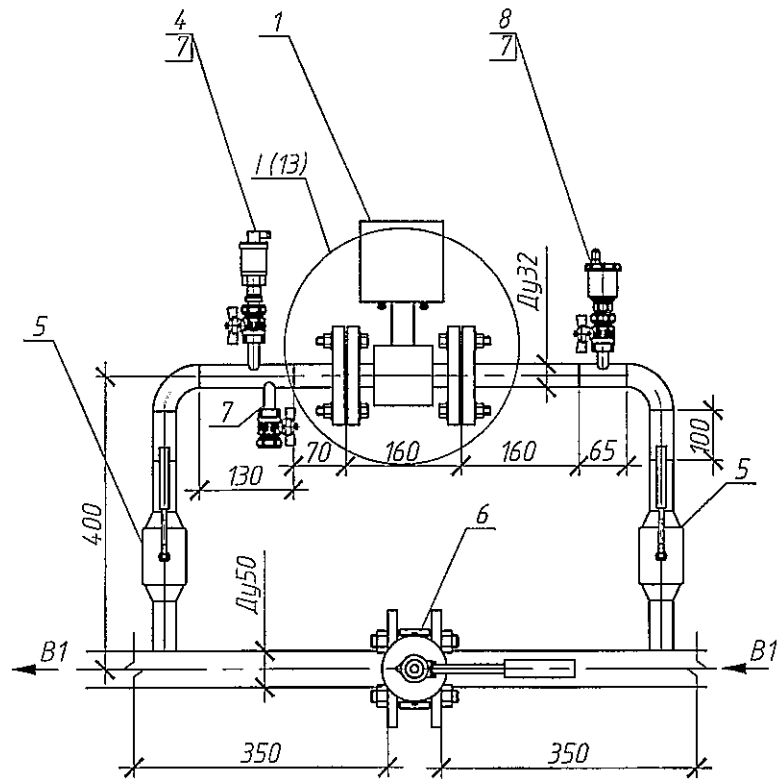
ООО "СеверСтрой"

Согласовано

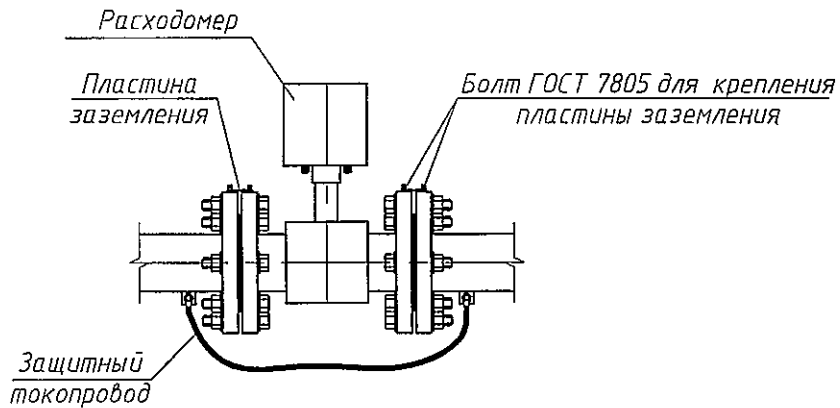
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



Фрагмент I



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил	Амеляхин А.С.				
Проверил	Киреев Н.Н.				
ГИП	Кириллов К.В.				

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР

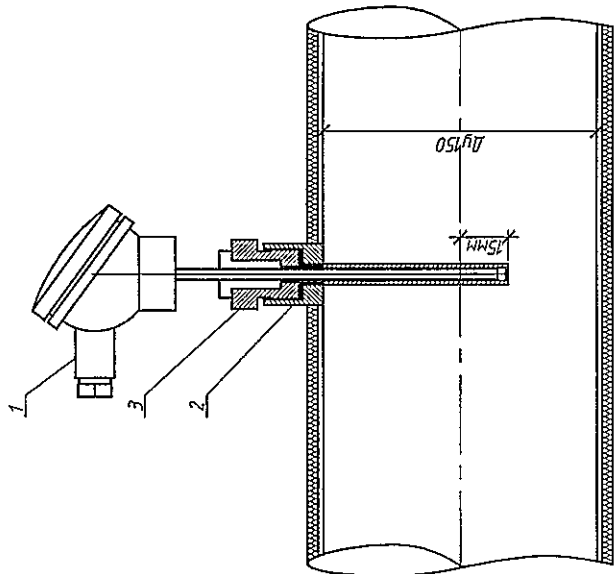
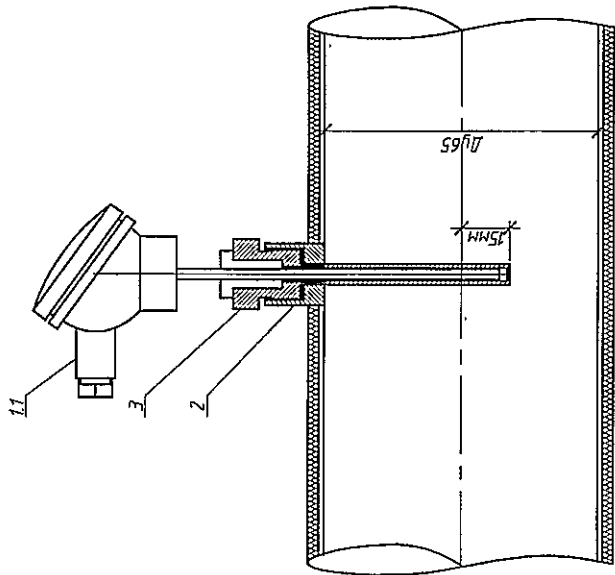
Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж

Узел коммерческого учёта тепловой  
энергии, горячего и холодного  
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	13	21

Измерительный участок  
трубопровода В1

ООО "СеверСтрой"



Направление потока теплоносителя

Направление потока теплоносителя

При монтаже теплопреобразователя сопоставления опустить за геометрическую ось трубопровода на 15 мм.

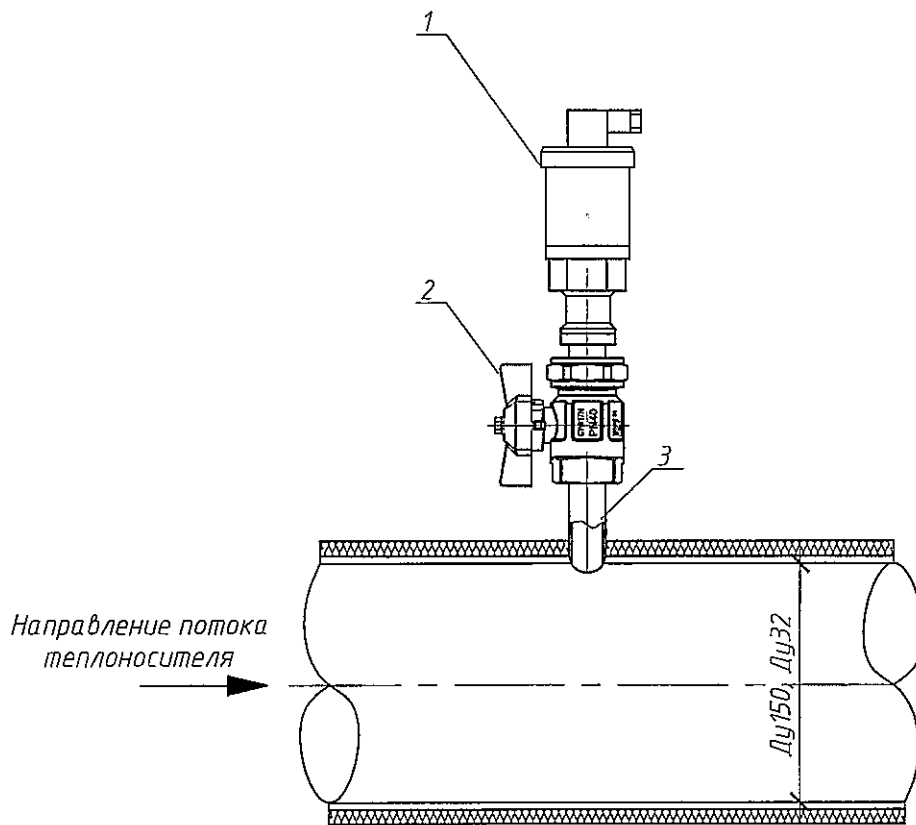
Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	КТСП-Н, Кл. В	Теплопреобразователь сопоставления	1		РГ 100, L=80
11	КТСП-Н, Кл. В	Теплопреобразователь сопоставления	1		РГ 100, L=60
2		Бобышка под гильзу теплопреобразователя	2		
3		Гильза защитная под теплопреобразователем	2		

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Каверкан, ул. Строительная, ж/к	
Изм.	Кол. изм.	Лист № док.	Подп.
Выполнил	Александр А.С.	Курев Н.Н.	Куримов К.В.
Проверил			
ГИП			
Стадия	Лист	Листов	
Р	14	21	
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		ООО "СеверСтрой"	
Установка теплопреобразователя сопоставления		Копировал	

Согласовано

Взам. инв. № \_\_\_\_\_  
Лист № \_\_\_\_\_  
Дата \_\_\_\_\_





Согласовано

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	1		0...1,6 МПа, G1/2"
2	Итар 091-093	Кран шаровой	1		
3	ГОСТ 6357-81	Резьба трубная G1/2"	1		

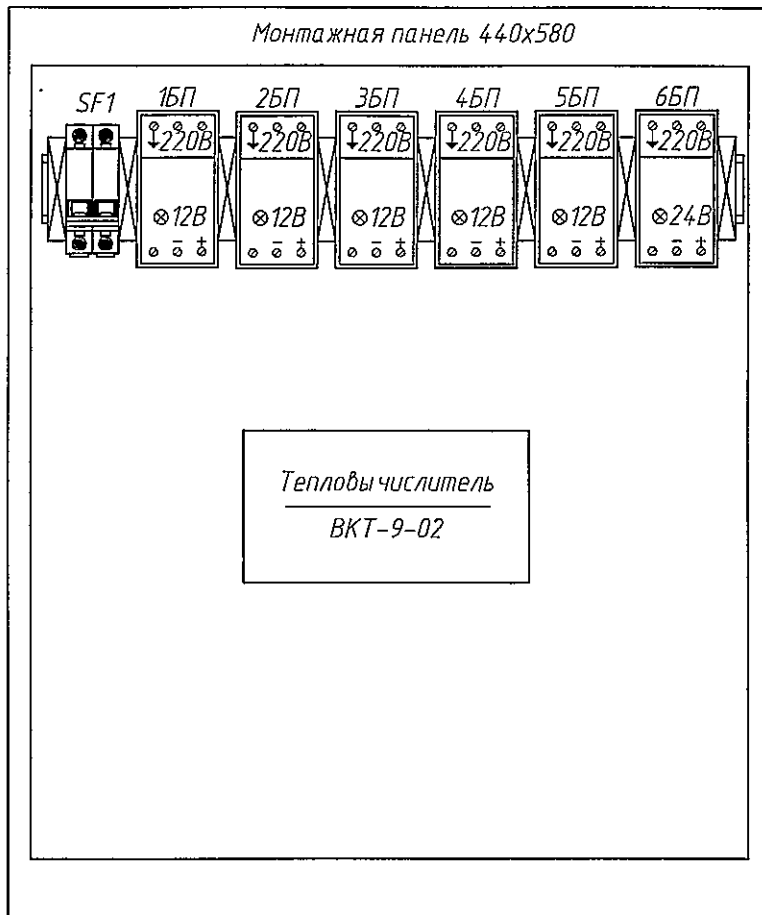
К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР						
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж						
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	
Выполнил	Амелихин А.С.					
Проверил	Киреев Н.Н.					
ГИП		Кириллов К.В.				
Установка преобразователя избыточного давления						Стадия
				P	16	21
				ООО "СеверСтрой"		

Взам. инв. №

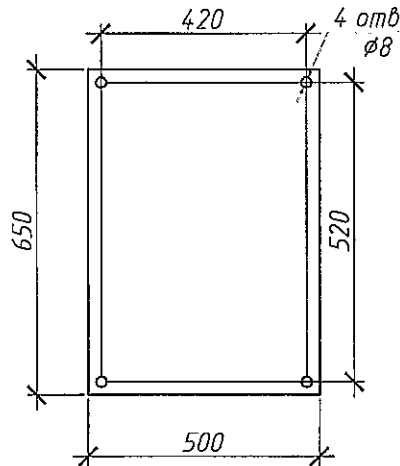
Подп. и дата

Инв. № подл.

Вид на внутреннюю плоскость щита (развернутого)



Присоединительные  
размеры шкафа



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР			
						Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Выполнил	Амелюхин А.С.			<i>[Signature]</i>			Р	17	21
Проверил	Киреев Н.Н.			<i>[Signature]</i>					
ГИП	Кириллов К.В.			<i>[Signature]</i>		Шкаф монтажный	ООО "СеверСтрой"		

Схема пломбирования  
МФ

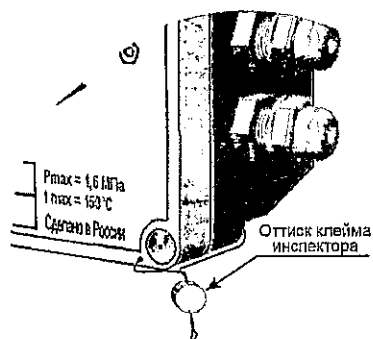


Схема пломбирования  
термопреобразователя

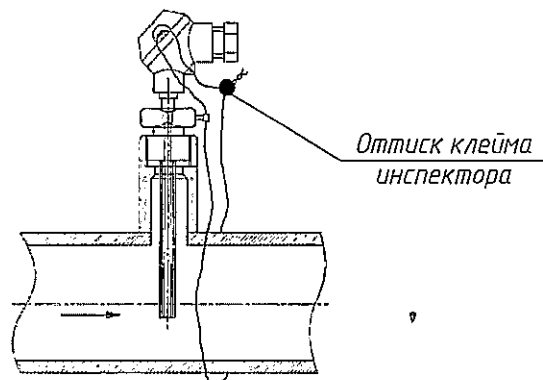
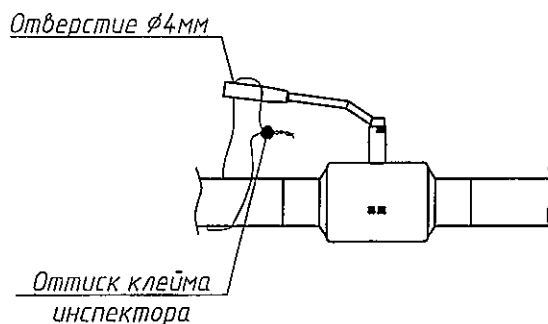


Схема пломбирования  
тепловычислителя



Схема пломбирования  
шаровых кранов



Согласовано

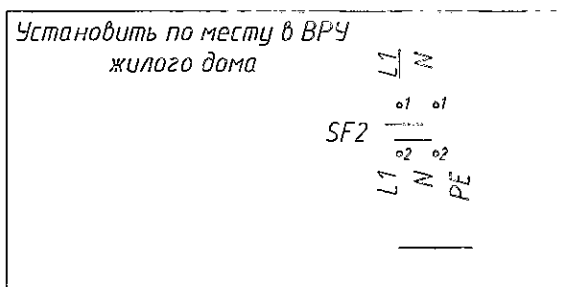
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил	Амелихин А.С.				
Проверил	Киреев Н.Н.				
ГИП		Кириллов К.В.			
Схема пломбирования основных элементов узла учета					
Стадия		Лист	Листов		
Р		18	21		
ООО "СеверСтрой"					

Поз	Наименование	Кол	Примечание
ЩМП-3	Шкаф автоматики, шт	1	
SF2	Авт выкл ВА47-29 2P 6A, шт	1	
27	ВВГнг 3x1,5, м	56	Длину уточнить по месту
-	Металлорукав, Д-22, м	48	Для защиты кабеля



~  
см схему К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР  
лист 4,8

**Примечание**

- 1 Схему читать совместно с К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР лист 4,8
- 2 Кабель поз 1 от ВРУ до ЩМП-3 проложить в металлорукаве в подполье жилого дома по существующей трассе Длину кабеля уточнить по месту При проходе в подполье использовать герметичную гильзу Для герметизации использовать эластичную прокладку типа "Вилатерм"
- 3 Кабель поз 1 проложить на высоте не менее 2,2 м по стенам подъездов жилого дома На участках спуска к ЩМП-3 и ВРУ кабель защитить с помощью металлорукава с креплением к стене с помощью крепеж-клипсами к стене

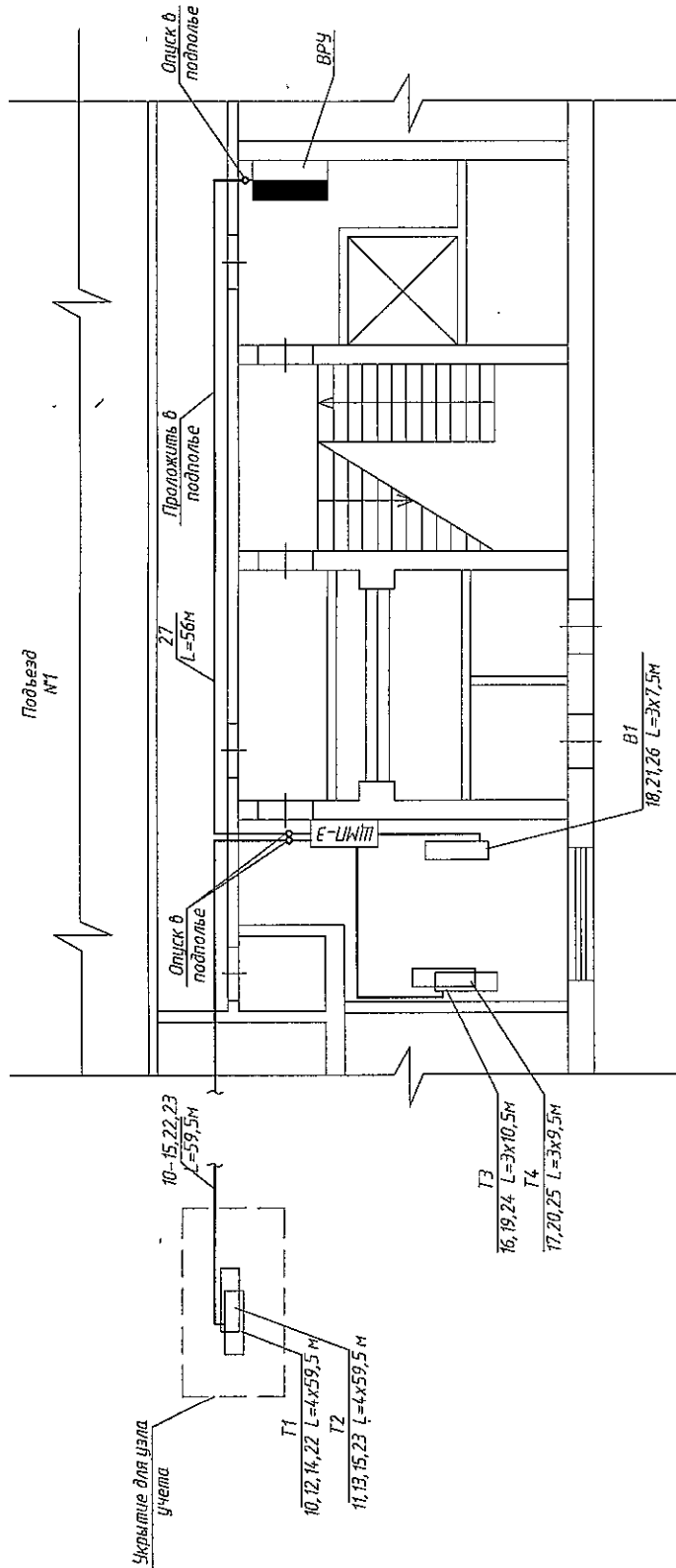
Согласовано					
Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г Норильск, ж/р Кайеркан, ул Строительная, 1ж					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата
Выполнил		Амеляхин А С			
Проверил		Киреев НН			
ГИП		Кириллов К В			
				Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	
				Р	
				20	
				21	
				000 "СеверСтрой"	

Схема электроснабжения



Позиция обознач.	Наименование	Кол.	Примечание
ВРУ	Вводно-распределительное устройство	1	существующее
ШМП-Э	Шкаф монтажный	1	



**Примечание:**

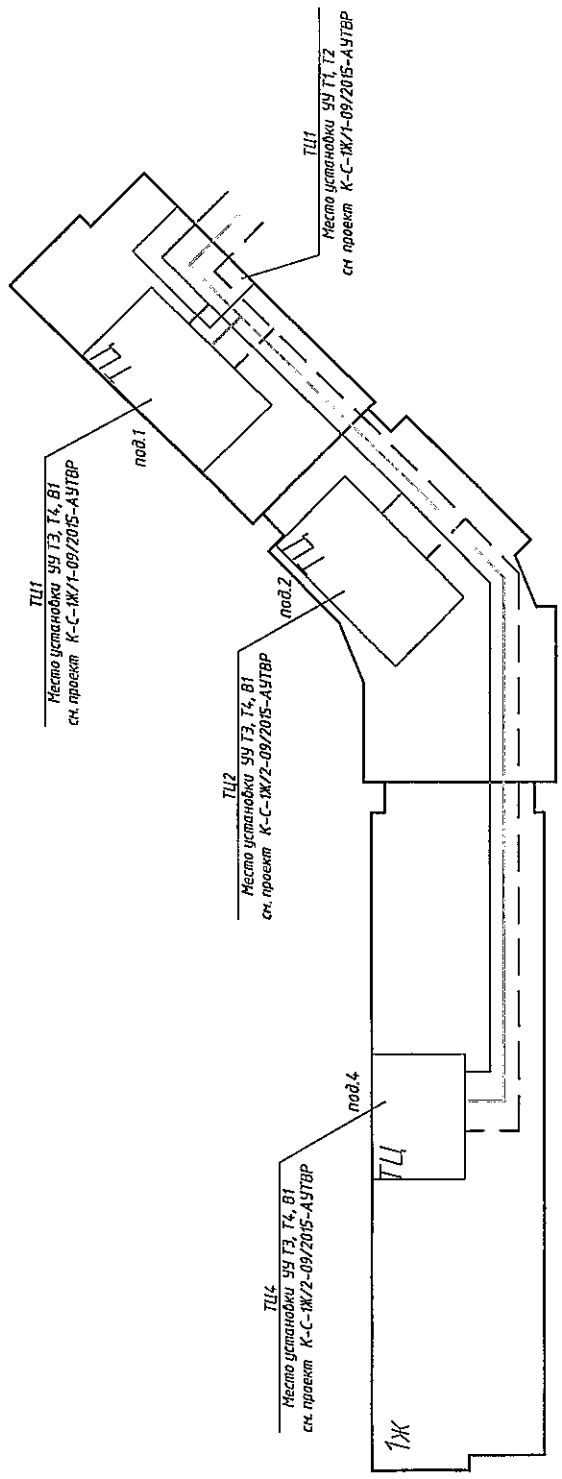
- Узел учета установить на трубопроводах Т1, Т2 в укрытии, расположенном в тех. подполье.
- Узел учета установить на трубопроводах Т3, Т4, В1 – в теплоцентре подъезда №1
- Шкаф с теплоуличителем установить в помещении теплоцентра подъезда №1
- Кабель поз. 10, 11, 12, 13, 14, 15, 22, 23 проложить в отдельном металлолунке в подполье жилого дома по существующим кабельным лоткам. Кабели поз. 16, 17, 18, 19, 20, 21, 24, 25, 26 проложить в теплом пункте в гофрированной трубе. Кабели поз. 10, 11, 12, 13, 14, 15, 22, 23 проложить в отдельном металлолунке в подполье жилого дома по существующим кабельным лоткам.
- Спуск к датчикам проложить открыто по стене, предусмотреть "U-петли" (уклон не менее 15°).
- ШМП-Э крепить на вертикальной поверхности (стене) в четырех точках задней стенки по месту на высоте 1,2 м. от пола.
- Проходы кабелем через стены и перекрытия произвести через металлические трубы (гильзы).
- Кабельные трассы проложить по стенам на отметке не ниже 1,2 м. от пола.
- Если расстояние между приборами и местом крепления кабеля больше 0,5 м, то металлолункой (гофра) проводится по опоре, из стального уголка.
- Чертеж читать совместно с К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР лист 9

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Каверкина, ул. Строительная, 1х	
Изм.	Кол. изм.	Лист № док.	Подп.
Выполнил	Анжела АС	Проверил	Курев НН
ГИП	Корнилов КВ	Дата	
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Лист	Листов
План расположения оборудования и приборов		Р	21
		ООО "СеверСтрой"	

№ док. подл.	Подп. и дата	Взам. инд. №

Согласовано

Схема места установки УУ АУТВР: г. Норильск ж/р Каиркан, ул. Строительная, 1Ж



условные обозначения:  
 ТЦ - теплоцентр  
 ТУ - тепловой узел

К-С-Ж/1-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
 Красноярский край, г. Норильск, ж/р Каиркан, ул. Строительная, 1Ж

Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Схема места установки УУ АУТВР

ООО "СеверСтрой"

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил			Амелихин А.С.		
Проверил			Куреев Н.Н.		
ГИП			Кириллов К.В.		

№№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Составлено

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Кол-во	Масса ед кг	Примечание
1	ИЛ 12	3	4	5	6	7	8	9
1	Преобразователь расхода электромагнитный с БП, З.В.-5700 м³/ч	МФ-5 2 1-Б-150, Кл Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт	1		
11	Преобразователь расхода электромагнитный с БП, З.В.-5700 м³/ч	МФ-5 2 1-Б-Р-150, Кл Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт	1		
2	Контроль температуры двигателя, плавильни, палатников, РТ100, Кл В с гильзой защитной L=80, с бытовым приводом L=35	КТСН-Н		ООО "ИНТЭП"	шт	1		
3	Преобразователь избыточного давления, L=20 мм 16 МПа M20x1.5	Корунд-ДИ-001		ООО "Спелли"	шт	2		
4	Гидравлический индикатор для МФ, фланцевый Ду150			Россия	шт	2		
5	КМЧ для МФ ИЭ, фланцевый Ду150			Россия	шт	2		
6	Фланец стальной 1-150-16 ст 20 Ду150	ГОСТ 12820-80		Россия	компл	2		
7	Кран шаровый, Tmax=150°C, PN 40 Ду15	Итар 091-093		Итар	шт	4		
8	Резьба трубная G 1/2"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт	4		
9	Груба стальная бесшпильная горячедеформированная φ159x5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	26,96		5.335-АК3.21.625-изол
10	Антикоррозионные покрытия-грунт ГФ-021	ТУ 5775-004-1704.5751-99		Россия	м²	4,0		
11	Электрод дисковый поворотный, Tmax=150°C, PN 16 Ду150	ПА 200		ПромАлм	шт	4		
12	Стяжка стальная 90-159x5,0	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт	20		изоляция

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТРС С			
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г Норильск, ж/р Кайеркан, ул Строительная, 1к			
Изм	Ком.ин.	Лист № док	Подп.
Выполнил	Анжелкин А С	Корнев Н Н	Корнев К В
Проверил			
ГИП			
Статус	Р	Лист	4
Лист	1	Листов	4
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		000 "СеверСтрой"	
Спецификация оборудования, изделий и материалов		Копировали	

Составлено

Ванн инв Н  
Лист в дата  
Инд Н подл

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, справочного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса ед., кг	Примечание
1	2 IЗ. I.4	3	4	5	6	7	8	9
1	Преобразователь расхода электромагнитный с БП, 0,2 - 30,0 м³/ч	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б		НПО "ПРОМРИБОР"	шт.	1		
2	Преобразователь расхода электромагнитный с БП, 0,12 - 18,0 м³/ч	МФ-5.2.1-Б-25, Кл. Б		НПО "ПРОМРИБОР"	шт.	1		
3	Комплект термодатчиков для сопротивления, платиновые, РТ100, Кл. В с гильзой длиной L=60, с боковой приваркой L=35.	КТСП-Н		ООО "ИНТЕЛ"	шт.	1		
4	Габаритный импеданс для МФ, фланцевый Ду32			Россия	шт.	1		
5	КМЧ для МФ №3, фланцевый Ду32			Россия	компл.	1		
6	Габаритный импеданс для МФ, фланцевый Ду25			Россия	шт.	1		
7	КМЧ для МФ №3, фланцевый Ду25			Россия	компл.	1		
8	Кран шаровый под приварку, Р=25 бар, Tmax=200°С Ду32	КШП.032		ALSO	шт.	1		
9	Кран шаровый под приварку, Р=25 бар, Tmax=200°С Ду25	КШП.025		ALSO	шт.	1		
10	Кран шаровый, Tmax=150°С, PN 4,0 Ду15	Иар 091-093		Иар	шт.	2		
11	Резьба трубная G 1/2"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт.	2		
12	Отвод стальной 90-57х3,5 Ду57	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт.	4		
13	Переход стальной, К-76х3,5-38х3,0	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	4		
14	Переход стальной, К-76х3,5-57х3,5	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	1		
15	Переход стальной, К-38х3,0-32х3,0	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	1		
16	Переход стальной, К-57х3,5-38х3,0	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	1		
17	Переход стальной, К-57х3,5-32х3,0	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	1		
18	Труба стальная бесшовная горячедерформированная φ76х3,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	0,25		
19	Труба стальная бесшовная горячедерформированная φ57х3,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1,05		
20	Труба стальная бесшовная горячедерформированная φ38х3,0	ГОСТ 8732-78		Россия	м	0,23		
21	Труба стальная бесшовная горячедерформированная φ32х3,0	ГОСТ 8732-78		Россия	м	0,275		
22	Антикоррозионное покрытие-грунт ГФ-021	ТУ 5775-004-1704-5751-99		Россия	м²	0,4578		

Составлено

Взам. инв. № \_\_\_\_\_  
Изд. и дата \_\_\_\_\_

Инд. № подл. \_\_\_\_\_

Изм.	Коллич	Лист	№ док	Подпись	Дата

К-С-1Ж/1-09/2015-АУТВР.С



Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, описного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса ед., кг	Примечание
1	2 Электротехническое оборудование	3	4	5	6	7	8	9
1	Вычислитель количества теплоты, RS485	ВКТ-9-02		ЗАО "НПФ Теплоком"	шт.	1		
2	Шкаф 650x500x250 с монтажной платой, IP54, с DIN-рейкой	ЩРНМ-3 (ЩРНТ-3)		Россия	шт.	1		
3	Автоматический выключатель	ВА47-29 2P 6A		IEK	шт.	2		
4	Кабель витая пара экранированная	FTP 2PR 24AWG cat 5E		Россия	м	408		
5	Кабель витая пара	UTP 2PR 24AWG cat 5E		Россия	м	152,3		
6	Провод силовой, S=1,5 мм <sup>2</sup>	ВВГнг 3x1,5		Россия	м	56		
7	Провод силовой, S=0,75 мм <sup>2</sup>	ПВ 1x0,75		Россия	м	1,2		
8	Гофро-труба с зондом, Д-16			Россия	м	29		
9	Металлорукав, Д-22			Россия	м	4,8		
10	Металлорукав, Д-32			Россия	м	53		
11	Металлорукав, Д-12			Россия	м	28		
12	Сальник RG29 IP54			Россия	шт	3		
13	Сальник RG29 IP54			Россия	шт	1		
14	Сальник RG42 IP54			Россия	шт	1		
15	Труба стальная бесшовная горячедеформированная	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1		
16	Уголок 20x20x3			Россия	м/кг	1/0,89		
17	Коробка распаячная	125x125x40 IP46		Россия	шт	1		
18	Коробка распаячная	85x85x40 IP46		Россия	шт	3		
19	Труба стальная бесшовная горячедеформированная	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1		
	Демонтажные работы							
1	Труба стальная	φ159x5			м	5		Т1, Т2
2	Труба стальная	φ57x3,5			м	0,5		Т4
3	Труба стальная	φ76x3,5			м	1		0,5-Т3, 0,5-хол. вода
4	Задвижка чугунная	Ду50			шт	1		хол. вода
5	Задвижка чугунная	Ду80			шт	1		Т3
6	Счетчик чугунный механический	Ду80			шт	1		Т3



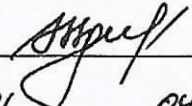
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

# "СеверСтрой"

Производственно-строительная фирма г. Норильск, ул. 50 лет Октября, дом 1, кв. 48,  
тел./факс. (3919) 48-07-17, 46-99-86, belovip@yandex.ru

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер  
предприятия «Энергосбыт» АО «НТЭК»

  
И.В. Жданович  
«01» «04» 2016г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер  
МУП «ЖОС»

  
И.В. Лезотин

«24» «05» 2015г.

## Рабочий проект


Узел коммерческого учета тепловой энергии,  
горячего и холодного водоснабжения.  
К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР

Объект: Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск,  
ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж

Свидетельство №0196.01-2015-2457071780-П-184 о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства от СРО НП «Профессиональный альянс строителей».

Генеральный директор

ООО «СеверСтрой»

  
А.В. Белов

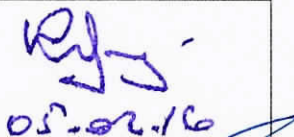
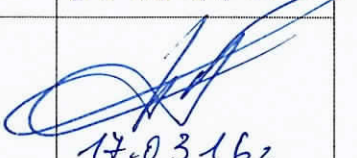
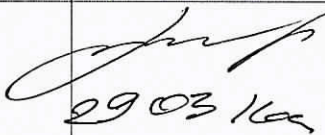
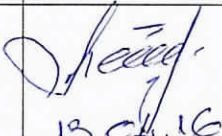


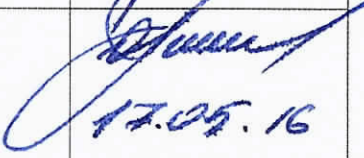
«—» 2016 г.

Норильск — 2016 г.

В части ИТТО  
проверен,  
применяет  
47.03.2016г  
Бучуц



ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ к проекту Н-П-20-09/2015-АУТВР

Ф.И.О	Должность	Примечание	Подпись/дата
Корсунов Д.В.	Начальник договорного отдела предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		 05.02.16
Поляков Г.М.	Начальник ПТО предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		 17.03.16
Линицкий А.Ю.	Начальник отдела приборного учета предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		 29.03.16
Дущенко Н.С.	Заместитель директора предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		
Лебедев А.Н.	Начальник ЦЗАСО МУП «КОС»		 13.04.16
Фурман Е.М.	Зам. главного инженера МУП «КОС»		 12.04.16
Дацук В.В.	Главный энергетик МУП «КОС»		
Доловнев С.В. Поченин П.М.	Начальник бюро приборного учета МУП «КОС»		 20.05.16
Рубцов С.Н.	Главный инженер ООО «УК Город»		 17.05.16
Лобезных В.А.	Главный энергетик ООО «УК Город»		

## Содержание

№п/п		
	Лист согласования	2
	Содержание	3
	Технические условия на установку узла учета	4
	Техническое задание	6
	Паспорт узла учета	11
1.	Общие данные	16
2.	Исходные данные и выбор оборудования	16
3.	Основные характеристики применяемого оборудования	17
4.	Монтаж приборов учета	21
5.	Инструкция по эксплуатации тепловычислителя ВКТ-9-02	22
6.	Меры безопасности при работе с приборами учета	27
7.	Эксплуатация узла учета тепловой энергии	27
8.	Общие требования поверки теплосчетчиков	28
9.	Расчет потерь напора на подающем трубопроводе системы ГВС после установки приборов учета УУГВ №1	29
10.	Расчет потерь напора на циркуляционном трубопроводе системы ГВС после установки приборов учета УУГВ №1	30
11.	Расчет потерь напора на подающем трубопроводе системы ГВС после установки приборов учета УУГВ №2	32
12.	Расчет потерь напора на циркуляционном трубопроводе системы ГВС после установки приборов учета УУГВ №2	33

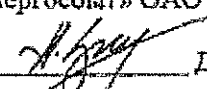
### Приложение

Форма журнала учета тепловой энергии и теплоносителя

Графическая часть

Свидетельство СРО

Взам. инв. №											
Подпись и дата		К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ									
		Многоквартирный жилой дом Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1х									
		Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
		Выполнил	Проверил						Р	3	34
Инв. № подл		ГИП	Кириллов К.В.					Пояснительная записка	ООО «СеверСтрой»		

УТВЕРЖДАЮ:  
Директор предприятия  
«Энергосбыт» ОАО «НТЭК»  
  
Д.А.Злобин  
«27» 03 2015г.

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
на установку узлов коммерческого учета тепловой энергии и воды  
объектов: МУП «КОС» в многоквартирных жилых домах г. Норильска.

1. Проект на узлы учета выполнить в соответствии с требованиями нормативно-технической документации:

«Правилам коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя», утвержденные постановлением Правительства РФ от 18.11.2013 г. № 1034.

Федеральный закон РФ «О водоснабжении и водоотведении» № 416 от 7.12.2011 г.

Федеральный закон РФ «Об обеспечении единства измерений», №102-ФЗ от 26.06.2008

ГОСТ Р 8.592-2002 «Государственная система обеспечения единства измерений. Тепловая энергия, потребленная абонентами водяных систем теплоснабжения. Типовая методика выполнения измерений».

«Правила организации коммерческого учета воды, сточных вод», утвержденные постановлением Правительства РФ № 776 от 04.09.2013 г.

2. Проект, расчет нагрузок, технический отчет выполняет организация, имеющая свидетельство о допуске к работам (СРО).

3. К проекту приложить схему внешних сетей ТВС с указанием границ раздела, и точек подключения субабонентов, а также Акты балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности сторон.

4. В проекте выполнить принципиальную схему тепловодоснабжения объекта с указанием мест установки узла учета и запорной арматуры.

5. Узел учета разместить: в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности согласно актов балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности сторон. При невозможности установки узла учета на границе раздела балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) включить в проект расчеты потерь вводных трубопроводов тепловодоснабжения от границ раздела до места установки приборов учета.

6. Используемые приборы учета должны соответствовать требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений, действующим на момент ввода приборов учета в эксплуатацию.

7. При выборе типоразмера приборов учета руководствоваться нагрузками, указанными в проекте, часть ОВ, или данными технического отчета. Функциональные возможности применяемых приборов учета должны соответствовать требованиям «Правил коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя».

8. Температуру холодной воды на источнике (средней по году) принять равной  $+ 5^{\circ}\text{C}$ .
9. Данные о тепловых нагрузках в проектах на МКД (Приложение 1)
10. Расчетные параметры теплоносителя в точке поставки  $+ 95^{\circ}\text{C}$  (Приложение 2)
11. Для расчета максимального расхода теплоносителя на теплоснабжение использовать температурный график  $115/70^{\circ}\text{C}$ .
12. Устанавливаемые узлы учета могут быть подключены к автоматизированной системе коммерческого учета тепловодоресурсов. Система должна обеспечивать передачу данных по существующим каналам связи через серверное оборудование ОАО «НТЭК» до конечных пользователей в предприятии «Энергосбыт».

Начальник отдела приборного учета



А. Ю. Линницкий

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ**

№ п/п	Показатели	Основные данные и требования
1.	Заказчик	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы»
2.	Наименование выполняемых работ	Проектирование и установка узлов учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения в многоквартирных жилых домах муниципального образования город Норильск
3.	Основание для проведения работ	1. Выполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». 2. Технические условия на установку узлов коммерческого учета тепловой энергии и холодной воды объектов: МУП «КОС» в многоквартирных жилых домах города Норильска, выданные энергосбытовой организацией.
4.	Место выполнения работ	Многоквартирные жилые дома (МКД), расположенные на территории муниципального образования город Норильск, согласно приложениям № 1 и № 2 к настоящему Техническому заданию.
5.	Характеристика объекта, основные технико-экономические показатели объекта, в т.ч. мощность, производительность, режим работы	Система теплоснабжения – открытого типа, двухтрубная, зависимая (кроме ж/о Оганер); Система теплоснабжения ж/о Оганер – открытого типа, четырехтрубная, зависимая. В межотопительный период (летний) схема горячего водоснабжения - тупиковая: горячее водоснабжение потребителей г. Норильска (кроме ж/о Оганер) осуществляется по одной из линий теплосети – прямой или обратной; горячее водоснабжение потребителей ж/о Оганер осуществляется по одной из линий теплосети - прямой или циркуляционной; Проектные нагрузки тепловой энергии, на горячее и холодное водоснабжение: по каждому многоквартирному дому, согласно приложениям № 1 и 2 настоящего технического задания; Давление в подающем трубопроводе: определить при обследовании; Давление в обратном трубопроводе: определить при обследовании; Давление в трубопроводе ХВС: определить при обследовании; Минимальный перепад давления: 0,1 кгс/см <sup>2</sup> ; Температура теплоносителя: 115-70°С; Температура холодной воды: 5°С; Количество узлов учета ГВС на объекте: определить проектом.

6.	Требование к подрядной организация	Наличие допуска к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства в части выполнения работ по организации строительства, реконструкции и капитального ремонта привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным подрядчиком); Наличие дилерского сертификата производителя оборудования.
7.	Стадийность проектирования	Рабочий проект
8.	Объем работ/услуг	<p><u>Особые требования:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- работы выполняются «под ключ»;</li> <li>-предусмотреть проектом антивандальную защиту приборного парка.</li> </ul> <p><u>Требования к работам:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- предпроектное обследование объектов оприборивания с оформлением актов обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки коллективных (общедомовых) узлов учета (приборов учета) тепловой энергии и теплоносителя;</li> <li>- поэтапная разработка проектно-сметной документации на каждый узел учета тепловой энергии, горячей и холодной воды в МКД в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ;</li> <li>- поэтапное согласование проектно-сметной документации по каждому узлу учета тепловой энергии, горячей и холодной воды в многоквартирных домах с энергосбытовой организацией с последующим утверждением Заказчиком;</li> <li>-поэтапная комплектация объектов оборудованием, материалами и комплектующими в соответствии с утвержденными Рабочими проектами;</li> <li>- поэтапное выполнение работ по монтажу узлов учета (приборов учета), оборудования, запорной арматуры и металлоконструкций на каждом объекте оприборивания в соответствии с согласованной проектно-сметной документацией, требованиями действующего законодательства РФ, НД и ТД;</li> <li>- поэтапное осуществление пусконаладочных работ смонтированных узлов учета;</li> <li>- поэтапная опытная эксплуатация узлов учёта;</li> <li>- ввод приборов учета в коммерческую эксплуатацию энергосбытовой организацией, в соответствии с требованиями действующих Правил, НД и ТД с оформлением Акта ввода в коммерческую эксплуатацию.</li> </ul>
9.	Требования к порядку выполнения	<p>Работы выполняются в соответствии со следующими документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Правилами коммерческого учёта тепловой энергии и теплоносителя, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 18.11.2013 № 1034;</li> <li>Правил организации коммерческого учета воды и сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.09.2013 N 776 ;</li> <li>- Правилами устройства электроустановок;</li> <li>- Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2003 №115;</li> <li>- Федеральный закон от 26.06.2008 N 102-ФЗ (ред. от 21.07.2014) "Об обеспечении единства измерений";</li> <li>- Постановление Правительства РФ от 06.05.2011 N 354 (ред. от 14.02.2015) "О предоставлении коммунальных услуг</li> </ul>

		<p>собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов" (вместе с "Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов");</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 (ред. от 10.12.2014) "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию";</li> <li>- Постановление Правительства РФ от 13.04.2010 N 235 "О внесении изменений в Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию";</li> <li>- Приказ Министерства регионального развития РФ № 627 от 29.12.2011 «Об утверждении критериев наличие (отсутствия) технической возможности установки индивидуального общего (квартирного), коллективного (общедомового) приборов учета, а также форма акта обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки таких приборов учета и порядка ее заполнения» возможность.</li> <li>- СП 41-101-95. Проектирование тепловых пунктов;</li> <li>- СП 124.13330.2012. Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003;</li> <li>- СП 60.13330.2012. Свод правил. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003;</li> <li>- ГОСТ Р 21.1101-2013. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации;</li> <li>- ГОСТ 21.110-95. Система проектной документации для строительства. Правила выполнения спецификации оборудования, изделий и материалов;</li> </ul>
10.	Требования к выполнению работ	<p><b>Требования к производству и организации работ.</b>  Все работы выполнять согласно действующему законодательству РФ, нормативно-правовым документам, СНиП, настоящему техническому заданию.  Установка приборов учета тепловой энергии должна соответствовать и не должна ухудшать существующие параметры теплоснабжения жилого дома.  Работы должны быть выполнены в соответствии с действующими нормами и правилами.</p> <p><b>Особые условия производства работ.</b>  <u>Монтажные работы:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- монтажные работы узлов учета (приборов учета), оборудования, запорной арматуры и металлоконструкций должны быть выполнены в объеме, соответствующем разработанной проектной документации;</li> <li>- монтажные работы должны быть произведены по согласованному проекту и под техническим контролем представителей Заказчика и Подрядчика;</li> <li>- качество выполнения монтажных работ должно соответствовать требованиям действующих норм и правил и обеспечивать нормальную эксплуатацию узла учёта (приборов учета) на протяжении всего срока службы.</li> </ul> <p><u>Пуско-наладочные работы:</u>  Объём пуско-наладочных работ должен соответствовать проектной-сметной документации, действующим нормам и правилам и быть достаточным для ввода узлов учёта (приборов учета) в эксплуатацию.</p>

		<p><b>Электротехническая часть:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выполнить электроснабжение узлов учета тепловой энергии от внутренних сетей электроснабжения МКД;</li> <li>- выполнить подключение экранов контрольных кабелей, токовых датчиков и приборов узла учета тепловой энергии к вторичному контуру заземления, при его наличии;</li> <li>- тепловычислители, блоки питания, коммутационную аппаратуру узла учёта разместить в навесных металлических шкафах, места установки принять Рабочим проектом.</li> </ul> <p><b>Объемно-планировочные решения:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- компоновка оборудования узла учета должна обеспечить его безопасное и удобное обслуживание, соответствовать требованиям действующих норм и правил, паспортам и инструкциям по эксплуатации оборудования.</li> </ul> <p><b>Согласование и экспертиза ПСД:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выполнить все необходимые согласования и экспертизы проектно-сметной документации силами Исполнителя</li> </ul>
11.	Особые условия заказчика	<p>В состав проекта включить расчет нормативных потерь тепловой энергии и холодной воды от мест установки приборов учета до границ балансовой принадлежности трубопроводов многоквартирного дома (в случае установки приборов не на границе балансовой принадлежности).</p>
12.	Требования к оборудованию	<p><u>Общие требования</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Межповерочный интервал: не менее 4 года</li> <li>• Срок гарантии: не менее 2 лет</li> <li>• Обязательность сертификации;</li> <li>• Цена: оптимальное соотношение цена/качество</li> <li>• Все средства измерений (приборы учета), входящие в состав узла учета, должны быть отечественного производства, зарегистрированными в Государственном реестре средств измерений РФ, преобразователи расхода и тепловычислители производства Холдинга «Теплоком» и иметь: <ul style="list-style-type: none"> <li>- копии сертификатов (свидетельств) об утверждении типа средств измерений, с описанием типа и комплектов документов, предусмотренных в описании типа;</li> <li>- копии сертификатов соответствия стандартам РФ, выданные уполномоченными организациями на средства измерений, оборудование узла учета, (в том числе на запорную арматуру), действительные в период их изготовления;</li> <li>- копии разрешений Ростехнадзора РФ на применение на средства измерений, оборудование узла учета (в том числе на запорную арматуру), действительные в период их изготовления;</li> <li>- заводские паспорта на средства измерений (приборы учета) с отметкой о дате последней поверки или свидетельства о поверке на средства измерений (приборы учета). Срок окончания действия поверительного клейма – не менее 36 месяцев межповерочного интервала средства измерений (прибора учета);</li> <li>- заводские паспорта на оборудование узла учета (в том числе на запорную арматуру);</li> <li>- заводские инструкции (руководства) по монтажу, наладке, эксплуатации, техническому обслуживанию, ремонту, консервации и утилизации средств измерений (приборов учета), оборудованию узла учета;</li> <li>- гарантийные талоны на средства измерений (приборы учета) и оборудование узла учета.</li> <li>- конструкция средств измерений (приборов учета) должна обеспечивать ограничение доступа к определенным частям средств измерений (включая программное обеспечение) в целях предотвращения несанкционированных настройки и вмешательства, которые могут привести к искажениям</li> </ul> </li> </ul>



		<p>результатов измерений.</p> <p><u>Требования к теплосчетчику:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Количество тепловых систем – не менее 4;</li> <li>• Количество каналов измерения расхода – не менее 6;</li> <li>• Погрешность измерений теплоты: не более 4%</li> <li>• Погрешность измерений массы: не более 1%</li> <li>• Диапазон измерений расхода: не менее 1:25</li> <li>• Диапазон измерений температур: 0 – 115 °С</li> <li>• Диапазон измерения разности температур: 3- 100 °С</li> <li>• Потери давления: минимальные</li> <li>• Регистрация температуры теплоносителя и давлений: обязательно</li> <li>• Наличие архива: обязательно</li> <li>• Глубина архива: часовые – не менее 1488 часов; суточные – не менее 730 суток; месячные – не менее 2 лет.</li> <li>• Наличие интерфейса RS-485: обязательно</li> <li>• Наличие источника бесперебойного питания: обязательно</li> <li>• Простота эксплуатации: не сложные процедуры вывода информации на дисплей</li> </ul> <p><u>Требования к расходомерам</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Типоразмер расходомера определить проектом с учетом диапазонов расходов и гидравлических потерь;</li> <li>• Первичные преобразователи расхода принять проектом - электромагнитные, полнопроходные, с возможностью контроля питания;</li> <li>• Длины прямых участков до и после расходомеров принять согласно паспорту.</li> </ul>
13.	Количество многоквартирных домов, в которых требуется установка узлов учета тепловой энергии, горячей и холодной воды	938
14.	Прилагаемые документы	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Технические условия на установку узлов коммерческого учета тепловой энергии и холодной воды объектов: МУП «КОС» в многоквартирных жилых домах города Норильска, утвержденных Директором предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК» 27.03.2015 года.</li> <li>2. Перечень многоквартирных домов (МКД) муниципального образования город Норильск в которых необходимо выполнить установку узлов учета тепловой энергии горячей и холодной воды (I этап);</li> <li>3. Перечень многоквартирных домов (МКД) муниципального образования город Норильск в которых необходимо выполнить установку узлов учета тепловой энергии горячей и холодной воды (II этап).</li> </ol>

**ЗАКАЗЧИК:**  
И.о. директора МУП «КОС»

**ИСПОЛНИТЕЛЬ:**  
Генеральный директор ООО «СеверСтрой»

\_\_\_\_\_  
И.В.Леготин  
М.П.

\_\_\_\_\_  
А.В.Белов  
М.П.

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж  
ПАСПОРТ УЗЛА УЧЕТА  
Регистрационный № \_\_\_\_\_

1. Вид учета тепловой энергии: коммерческий
2. Вид измеряемой среды: вода
3. Метрологические характеристики измеряемой среды

Барометрическое давление 745 мм. рт. ст.  
В трубопроводе системы ГВС ЧУГВ №1:

Максимальный расход измеряемой среды	6,38	м <sup>3</sup> /ч
Избыточное давление измеряемой среды	5,0	кгс/см <sup>2</sup>
Температура измеряемой среды	70	°С
Плотность измеряемой среды	977,0	кг/м <sup>3</sup>
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 <sup>-7</sup> )	4,131	м <sup>2</sup> /с

В циркуляционном трубопроводе системы ГВС ЧУГВ №1:

Максимальный расход измеряемой среды	1,91	м <sup>3</sup> /ч
Избыточное давление измеряемой среды	4,7	кгс/см <sup>2</sup>
Температура измеряемой среды	50	°С
Плотность измеряемой среды	988,2	кг/м <sup>3</sup>
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 <sup>-7</sup> )	5,53	м <sup>2</sup> /с

В трубопроводе системы ХВС ЧУХВ №1:

Максимальный расход измеряемой среды	3,3	м <sup>3</sup> /ч
Избыточное давление измеряемой среды	4,0	кгс/см <sup>2</sup>
Температура измеряемой среды	5,0	°С
Плотность измеряемой среды	1000,0	кг/м <sup>3</sup>
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 <sup>-7</sup> )	15,1	м <sup>2</sup> /с

В трубопроводе системы ГВС ЧУГВ №2:

Максимальный расход измеряемой среды	3,65	м <sup>3</sup> /ч
Избыточное давление измеряемой среды	5,0	кгс/см <sup>2</sup>
Температура измеряемой среды	70	°С
Плотность измеряемой среды	977,0	кг/м <sup>3</sup>
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 <sup>-7</sup> )	4,131	м <sup>2</sup> /с

В циркуляционном трубопроводе системы ГВС ЧУГВ №2:

Максимальный расход измеряемой среды	1,09	м <sup>3</sup> /ч
Избыточное давление измеряемой среды	4,7	кгс/см <sup>2</sup>
Температура измеряемой среды	50	°С
Плотность измеряемой среды	988,2	кг/м <sup>3</sup>
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 <sup>-7</sup> )	5,53	м <sup>2</sup> /с

В трубопроводе системы ХВС ЧУХВ №2

Максимальный расход измеряемой среды	2,908	м <sup>3</sup> /ч
Избыточное давление измеряемой среды	4,0	кгс/см <sup>2</sup>
Температура измеряемой среды	5,0	°С
Плотность измеряемой среды	1000,0	кг/м <sup>3</sup>
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 <sup>-7</sup> )	15,1	м <sup>2</sup> /с

Комплект приборов узла учета

Таблица 1.1

Наименование	Тип	Кол-во
Теплочислители, ИИС	ВКТ-9-02	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.1-Б-50 кл Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.1-Б-32 кл Б	4
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.1-Б-25 кл Б	1
Термометры, преобразователи температуры	КТСП-Н кл В L=60 P100 (компл)	2
Преобразователь избыточного давления	Карунд-ДИ-001	2

Характеристики измерительных участков

Таблица 2.1 Трубопровод системы ГВС Т3 УУГВ №1

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	57	мм
Внутренний диаметр	50	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,2	мкм

Таблица 2.2 Трубопровод системы ГВС Т3 УУГВ №2

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	38	мм
Внутренний диаметр	32	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,2	мкм

Таблица 2.3 Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4 УУГВ №1

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	38	мм
Внутренний диаметр	32	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,2	мкм

Таблица 2.4 Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4 УУГВ №3

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	32	мм
Внутренний диаметр	25	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,2	мкм

Таблица 2.5 Трубопровод системы ХВС В1 УУХВ №1.2

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	38	мм
Внутренний диаметр	32	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,2	мкм

Таблица 2.6 Места установки гильзы термопреобразователя сопротивления (после ПР)

Место установки	Значен.	Ед. изм.
Трубопровод системы ГВС Т3	190*	мм
Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4	185*	мм

\* - с допуском ±20%

Технические и метрологические характеристики преобразователей расхода (ПР)

Таблица 3.1 Трубопровод системы ГВС ТЗ УУГВ №1

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	100
Наименьший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	0,3
Наибольший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	75
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне: - 0,3 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>мин</sub> ) – 0,5 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) - 0,5 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) – 0,75 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) - 0,75 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) – 75 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>макс</sub> )	%	±3 ±2 ±1

Таблица 3.2 Трубопровод системы ГВС ТЗ УУГВ №2

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	10
Наименьший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	0,12
Наибольший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	30
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне: - 0,12 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>мин</sub> ) – 0,2 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) - 0,2 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) – 0,3 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) - 0,3 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) – 30 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>макс</sub> )	%	±3 ±2 ±1

Таблица 3.3 Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4 УУГВ №1

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	10
Наименьший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	0,12
Наибольший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	30
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне: - 0,12 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>мин</sub> ) – 0,2 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) - 0,2 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) – 0,3 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) - 0,3 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) – 30 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>макс</sub> )	%	±3 ±2 ±1

Таблица 3.4 Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4 УУГВ №2

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	10
Наименьший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	0,072
Наибольший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	18
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне: - 0,072 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>мин</sub> ) – 0,12 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) - 0,12 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) – 0,18 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) - 0,18 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) – 18 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>макс</sub> )	%	±3 ±2 ±1

Таблица 3.5 Трубопровод системы ХВС В1 УУХВ №1,2

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	10
Наименьший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	0,12
Наибольший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	30
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне: - 0,12 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>мин</sub> ) – 0,2 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) - 0,2 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) – 0,3 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) - 0,3 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) – 30 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>макс</sub> )	%	±3 ±2 ±1

Таблица 3.6 Установочные параметры ПР (трубопровод системы ГВС Т3 ЧУГВ №1)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	80
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	50
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	65
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,6
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	250
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	100

Таблица 3.7 Установочные параметры ПР (трубопровод системы ГВС Т3 ЧУГВ №1,2)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	50
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	32
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	65
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,6
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	160
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	70

Таблица 3.8 Установочные параметры ПР (циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4 ЧУГВ №1,2)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	50
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	32
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	65
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,6
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	160
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	70

Таблица 3.9 Установочные параметры ПР (циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4 ЧУГВ №1,2)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	50
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	25
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	65
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		2,0
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	125
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	50

Таблица 3.10 Установочные параметры ПР (Трубопровод системы ХВС В1 ЧУХВ №1,2)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	32
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	32
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,0
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	160
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	70

Паспорт составил \_\_\_\_\_  
(должность, Ф.И.О. исполнителя)

\_\_\_\_\_ (подпись)

## 1. Общие данные

Проект разработан с целью оснащения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж, приборами коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения для взаимных расчетов с энергоснабжающей организацией согласно договору № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_.

Проект разработан на основании требований и положений, изложенных в технических условиях, выданных "Энергосбыт" ОАО "НТЭК" от 27.03.2015 г.

При разработке проекта использованы:

- результаты обследования;
- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»;
- СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование»;
- СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
- Постановление от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии и теплоносителя»;
- «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок»;
- «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок» №328-Н от 24.07.2013г;

## 2. Исходные данные и выбор оборудования

### Эксплуатационные характеристики системы

Суммарная нагрузка на отопление	Гкал/ч	1,154
- жилая часть, Строительная, 1ж_1 к.	Гкал/ч	0,277
- жилая часть, Строительная, 1ж_2 к.	Гкал/ч	0,560
- жилая часть, Строительная, 1ж_3 к.	Гкал/ч	0,317
- потребители	Гкал/ч	0,03888
- ЗОЖ "Открытое сердце"	Гкал/ч	0,0287
- ИП Филиппова Е.Д. парикмахерская	Гкал/ч	0,02625
- отдел МВД России	Гкал/ч	0,07555
- ИП Гармаш	Гкал/ч	0,008329
- Мировые судьи	Гкал/ч	0,0106
Суммарная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	Гкал/ч	0,833
- жилая часть, Строительная, 1ж_1 к.	Гкал/ч	0,201
- жилая часть, Строительная, 1ж_2 к.	Гкал/ч	0,402
- жилая часть, Строительная, 1ж_3 к.	Гкал/ч	0,230
- потребители	Гкал/ч	0,018276
-- ЗОЖ "Открытое сердце"	Гкал/ч	0,009
- ИП Филиппова Е.Д. парикмахерская	Гкал/ч	0,003276
- отдел МВД России	Гкал/ч	0,006
- ИП Гармаш		
- Мировые судьи		
Расчетный расход ХВС,	м <sup>3</sup> /ч	8,75
-- жилая часть, Строительная, 1ж_1 к.	м <sup>3</sup> /ч	2,54
- жилая часть, Строительная, 1ж_2 к.	м <sup>3</sup> /ч	3,3
- жилая часть, Строительная, 1ж_3 к.	м <sup>3</sup> /ч	2,908
Расчетное давление в подающем трубопроводе		6,0 кгс/см <sup>2</sup>
Расчетное давление в обратном трубопроводе		5,0 кгс/см <sup>2</sup>
Расчетное давление в трубопроводе ХВС		4,0 кгс/см <sup>2</sup>

Схема теплоснабжения – двухтрубная, зависимая.

Схема ГВС – открытая, циркуляционный контур.

Расход воды в системе ГВС жилой части Строительная, 1ж\_2 к составит:

$$G_{ГВС} = [Q_{ГВС} / (t_{ГВС} - t_{х})] * 1000 = 0,402 / (70 - 5) * 1000 = 6,2 \text{ м}^3/\text{ч} = 6,38 \text{ м}^3/\text{ч},$$

Расход воды в системе ГВС жилой части Строительная, 1ж\_3 к составит:

$$G_{ГВС} = [Q_{ГВС} / (t_{ГВС} - t_{х})] * 1000 = 0,230 / (70 - 5) * 1000 = 3,5 \text{ м}^3/\text{ч} = 3,65 \text{ м}^3/\text{ч},$$

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ	Лист
						16

По найденному объемному расходу теплофикационной воды для данной системы теплоснабжения выбирается теплосчетчик в комплекте:

- тепловычислитель ВКТ-9-02 - 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.1-Б-50 кл. Б - 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.1-Б-32 кл. Б - 4 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.1-Б-25 кл. Б - 1 шт.
- комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н кл. В L=60 P1100 - 2 компл.;
- преобразователь избыточного давления Корунд-ДИ-001-И - 2 шт.

### 3. Основные характеристики применяемого оборудования

#### Определение количества тепловой энергии

Тепловычислитель ВКТ-9-02 обеспечивает преобразование сигналов от преобразователей расхода, преобразователей избыточного давления и комплектов термопреобразователей сопротивления. Значения тепловой энергии, массы, объема и температуры теплоносителя накапливаются в тепловычислителе с начала пуска счетчика в часовых, суточных и месячных архивах.

Результаты расчета и текущие параметры выводятся по вызову оператора на цифровое табло лицевой панели и на печатающее устройство (принтер) в виде часовых, суточных и месячных квитанций по потребителю или по отдельному трубопроводу.

При эксплуатации приборов коммерческого учета тепла необходимо руководствоваться ПТЭ и ПТБ, техническими описаниями и инструкциями по эксплуатации используемого оборудования.

#### Определение количества тепловой энергии и теплоносителя, полученных водяными системами теплоснабжения

Количество тепловой энергии и масса (объем) теплоносителя, полученные потребителем, определяются энергоснабжающей организацией на основании показаний приборов узла учета потребителя за период, определенный Договором, по формуле:

$$Q = Q_{\text{и}} + Q_{\text{п}} + (G_{\text{п}} + G_{\text{гв}} + G_{\text{у}}) \cdot (h_2 - h_{\text{хв}}) \cdot 10^{-3},$$

где  $Q_{\text{и}}$  - тепловая энергия, израсходованная потребителем, по показаниям теплосчетчика;

$Q_{\text{п}}$  - тепловые потери на участке от границы балансовой принадлежности системы теплоснабжения потребителя до его узла учета. Эта величина указывается в Договоре и учитывается, если узел учета оборудован не на границе балансовой принадлежности;

$G_{\text{п}}$  - масса сетевой воды, израсходованной потребителем на подпитку систем отопления, определенная по показаниям водосчетчика (учитывается для систем, подключенных к тепловым сетям по независимой схеме);

$G_{\text{гв}}$  - масса сетевой воды, израсходованной потребителем на водоразбор, определенная по показаниям водосчетчика (учитывается для открытых систем теплоснабжения);

$G_{\text{у}}$  - масса утечки сетевой воды в системах теплоснабжения. Ее величина определяется как разность между массой сетевой воды  $G_1$  по показанию водосчетчика, установленного на подающем трубопроводе, и суммарной массой сетевой воды ( $G_2 + G_{\text{гв}}$ ) по показаниям водосчетчиков, установленных соответственно на обратном трубопроводе и трубопроводе горячего водоснабжения,  $G_{\text{у}} = [G_1 - (G_2 + G_{\text{гв}})]$ .

$h_2$  - энтальпия сетевой воды на выходе обратного трубопровода источника теплоты;

$h_{\text{хв}}$  - энтальпия холодной воды, используемой для подпитки систем теплоснабжения на источнике теплоты.

										Лист
										17
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ					





- в диапазоне ( $Q_{\text{min}}-Q_2$ )  $\pm 5\%$ ;
- в диапазоне ( $Q_2-Q_1$ )  $\pm 2\%$ ;
- в диапазоне ( $Q_1-Q_{\text{max}}$ )  $\pm 1\%$ .

Предел допускаемой относительной погрешности измерения времени не превышает  $\pm 0,05\%$ .

Теплосчетчик сохраняет свои метрологические характеристики при следующих рабочих условиях:

- питание вычислителя осуществляется от автономного источника - литиевой батареи напряжением 3,6 В;

- относительная влажность воздуха, окружающего измерительный блок, не более 95% при 35 °С;
- температура воздуха, окружающего измерительный блок, от -10 до 50 °С;
- температура измеряемой среды от 0 до 180 °С;
- диапазон измерения избыточного давления в трубопроводах 2,5 МПа;
- удельная электрическая проводимость теплоносителя от  $10^{-3}$  до 10 см/м;
- напряженность внешнего магнитного поля, воздействующего на измерительный блок, не должна превышать 400 А/м с частотой (50±1) Гц;
- максимальная длина линий связи между первичными преобразователями и измерительным блоком не должна превышать 300 м;
- сопротивление каждого провода четырехпроводной линии связи между термопреобразователями и измерительным блоком не более 100 Ом.

Вычислитель обеспечивает вывод на индикатор и посредством интерфейса RS-232 на внешнее устройство следующей текущей и архивной информации:

- объемный расход ( $\text{м}^3/\text{ч}$ ), массовый расход ( $\text{т}/\text{ч}$ ), температура (°С), давление (МПа), объем ( $\text{м}^3$ ), масса ( $\text{т}$ ) - для каждого трубопровода ТС (до трех в ТС1, до трех в ТС2);
- разность температур (°С), разность массовых расходов ( $\text{т}/\text{ч}$ ), разность масс ( $\text{т}$ ), тепловая мощность ( $\text{Гкал}/\text{ч}$ ), тепловая энергия ( $\text{Гкал}$ ), время работы (ч и мин), время останова счета (ч и мин) - в ТС1 и в ТС2;
- суммарная тепловая мощность ( $\text{Гкал}/\text{ч}$ ), суммарная тепловая энергия ( $\text{Гкал}$ ), температура холодной воды (°С), температура воздуха (°С), давление холодной воды (МПа), время включения и время выключения - по обеим ТС;
- расход и количество измеряемой среды ( $\text{м}^3/\text{ч}$ ,  $\text{т}/\text{ч}$ ), время работы - по каждому дополнительному каналу (до трех);
- архивные значения величин по ТС1, по ТС2, общие (по обеим ТС), дополнительные (по дополнительным каналам). Архивы формируются на часовых, суточных и месячных интервалах. Архивные итоговые значения формируются на последний час даты запроса информации. Среднесуточные значения параметров системы теплоснабжения за последние 730 суток, среднечасовые значения - за последние 1488 ч;
- полный средний срок службы вычислителя не менее 12 лет;
- среднее время наработки на отказ - 80000 часов.

### Устройство и принцип работы Мастерфлоу

Принцип измерения количества движущейся в трубопроводе жидкости основан на измерении электродвижущей силы (ЭДС) на электродах преобразователя вторичным прибором. ЭДС наводится при прохождении электропроводной среды через магнитное поле, возбуждаемое в измерительном участке специальными обмотками. Величина ЭДС пропорциональна средней скорости потока или расходу.

Конструктивно Мастерфлоу представляет собой участок трубы, выполненной из немагнитной стали, заключенный в защитный кожух. Внутренняя поверхность защищена фторопластом Ф4. На трубе расположены две силовые катушки, создающие внутри трубы переменное магнитное поле, под ними расположены катушки обратной связи. Electroды установлены диаметрально противоположно в плоскости поперечного сечения трубы заподлицо с поверхностью изоляционного покрытия. Electroды электрически изолированы от металлической стенки трубы. Электронный преобразователь выполнен в алюминиевом корпусе, внутри которого находится колодка для подключения линии связи Мастерфлоу с тепловычислителем.

На силовые катушки Мастерфлоу с блока питания подается импульсное напряжение в поток воды для создания магнитного поля. Импульсный сигнал, вызванный ЭДС, воспринимается электродами Мастерфлоу и подается на электронный преобразователь, а с него на тепловычислитель. Амплитуда сигнала пропорциональна скорости потока.

									Лист
									19
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	К-С-1Ж/2-09/2015-АЧТВР.ПЗ				

Значение расхода преобразователей расхода МФ-5.2.1-Б-50 кл. Б;

- максимальный расход  $Q_{max} = 75,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;

- минимальный расход  $Q_{min} = 0,3 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;

- расход переходный  $1 Q_{п1} = 0,5 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;

- порог чувствительности преобразователя  $0,15 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

Значение расхода преобразователей расхода МФ-5.2.1-Б-32 кл. Б;

- максимальный расход  $Q_{max} = 30,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;

- минимальный расход  $Q_{min} = 0,12 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;

- расход переходный  $1 Q_{п1} = 0,2 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;

- порог чувствительности преобразователя  $0,06 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

Значение расхода преобразователей расхода МФ-5.2.1-Б-25 кл. Б;

- максимальный расход  $Q_{max} = 18,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;

- минимальный расход  $Q_{min} = 0,072 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;

- расход переходный  $1 Q_{п1} = 0,12 \text{ м}^3/\text{ч}$ ;

- порог чувствительности преобразователя  $0,036 \text{ м}^3/\text{ч}$ .

#### Устройство и принцип работы термопреобразователей сопротивления КТСП-Н

Термопреобразователи сопротивления типа Pt100, преобразуют температуру теплоносителя в прямом, обратном трубопроводах в электрическое сопротивление. Термопреобразователи монтируются в защитных гильзах, входящих в комплект поставки теплосчетчика. Вся поверхность защитной гильзы должна иметь контакт с теплоносителем. Перед установкой термопреобразователей защитные гильзы заполнить трансформаторным маслом.

Конструкция термопреобразователей герметична. Монтажная часть защитной арматуры термопреобразователя выполнена из антикоррозийной стали.

Комплект термометров сопротивления КТСП-Н, кл. В (Госреестр СИ: РБ № РБ 03 10 0494 08, РФ № 38 959-08, РК № KZ.02.02.02621-2008/РБ 03 10 0494 08) предназначен для измерения температуры и разности температур в трубопроводах систем теплоснабжения. Применяются в составе теплосчетчиков и информационно-измерительных систем учета количества теплоты.

Основные технические характеристики:

- Диапазон измеряемой температуры –  $3...150^\circ\text{C}$ ;

- Нижний предел диапазона разности температур –  $3^\circ\text{C}$ ;

- Верхний предел диапазона разностей температур –  $150^\circ\text{C}$ ;

- Длина монтажной части КТСП-Н, кл. В Pt100 – 60 мм;

- Диаметр монтажной части КТСП-Н, кл. В Pt100 – 4 мм.

#### Устройство и принцип работы преобразователей избыточного давления Корунд

Датчики КОРУНД имеют первичный измерительный преобразователь и электронный блок со следующими исполнениями, которые зависят от измеряемой величины, пределов измерений и условий эксплуатации. Малогабаритный датчик КОРУНД-ДИ-001, имеет штуцерный ввод давления и размещенные в едином корпусе чувствительный элемент (сенсор) и электронный блок.

Работа датчиков всех моделей основана на преобразовании измеряемого давления (разности давлений) в электрический сигнал с помощью чувствительного элемента, усилении этого сигнала в электронном блоке и преобразовании в форму, удобную для дистанционной передачи в виде унифицированного сигнала постоянного тока или напряжения.

В электронном блоке всех моделей датчиков имеются регуляторы «нуля» и «диапазона» датчика, доступ к которым обеспечивается после снятия крышки электронного блока. Вся настройка датчика осуществляется на предприятии – изготовителе путем записи в память микропроцессора параметров калибровки. Для подстройки нуля датчика с выходным сигналом 4–20 мА в процессе эксплуатации может использоваться корректор нуля, включаемый в разрыв линии связи, соединяющий датчик с источником питания и нагрузкой.

Для электрического подключения в датчиках используется коннектор, обеспечивающий соединение без пайки и герметичность.

										Лист
										20
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ					

## 4. Монтаж приборов учета

### Монтаж преобразователя расхода Мастерфлоу

Монтаж и установка приборов учета должны производиться квалифицированными специалистами в строгом соответствии с паспортами и утверждены проектом.

Первичные преобразователи устанавливаются на прямом, обратном трубопроводах в строгом соответствии с заводскими номерами, указанными в разделе "Свидетельство о приемке" паспорта.

Первичные преобразователи могут быть установлены на горизонтальном, вертикальном или наклонном трубопроводе при условии заполнения всего объема трубопровода расходомера теплоносителем. При горизонтальном или наклонном расположении оси трубопровода расходомера его следует установить так, чтобы электроды лежали в горизонтальной плоскости. При этом будет уменьшена возможность изоляции одного из электродов воздухом (или другим газом), который может находиться в теплоносителе.

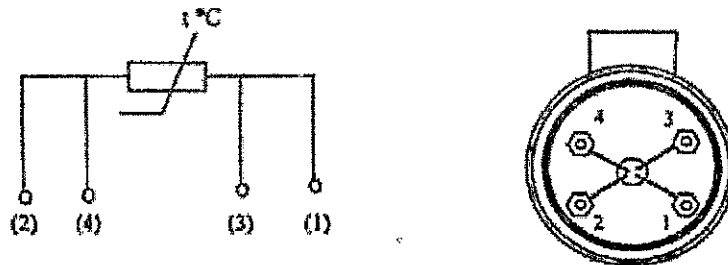
При установке необходимо следить, чтобы направление движения теплоносителя в трубопроводе совпадало со стрелкой на корпусе первичных преобразователей.

Для обеспечения паспортных метрологических характеристик преобразователи расхода устанавливаются на прямолинейном участке трубопровода длиной, согласно с техническому описанию расходомера. Установка первичных преобразователей осуществляется только после завершения всех монтажно-сварочных работ. Для обеспечения соосности трубопровода и расходомера на каждую из 4 диаметрально расположенных шпилек должны быть установлены две центрирующие втулки с обеих сторон преобразователей расхода устанавливается запорная арматура – для отключения трубопроводов при демонтаже датчиков, например, для поверки.

Ввиду влажности в помещении измерительный блок устанавливается в монтажном шкафу в месте, обеспечивающем хороший доступ к измерительному блоку при электрическом монтаже сигнальных кабелей, а также кнопкам управления и табла.

### Монтаж термопреобразователей сопротивления КТСР-Н

Термопреобразователи сопротивления монтировать в трубопровод при помощи гильз под углом  $90^\circ$  к оси трубопровода. Погружаемая в трубопровод часть гильзы должна переходить геометрическую ось трубопровода на 15мм. Подключение термопреобразователей сопротивления производится в соответствии со схемой включения чувствительного элемента и нумераций клемм на контактной колодке.



Во избежание выхода из строя термопреобразователя сопротивления следует исключать внешние механические воздействия.

### Монтаж преобразователей избыточного давления Корунд

Датчики могут монтироваться в любом положении, удобном для монтажа и обслуживания. Датчики КОРУНД-ДИ-001 рекомендуется устанавливать в вертикальном положении штупцером вниз и допускается устанавливать в ином положении, удобном для использования, если этого требуют особые условия эксплуатации.

К магистрали давления датчики присоединяются с помощью штупцерных или ниппельных соединений, уплотняемых фторопластовой лентой (ФУМ) или герметиками, стойкими и нейтральными к контролируемой и окружающей среде в реальных условиях эксплуатации. Перед присоединением к датчикам, линии давления должны быть продуты для снижения возможного загрязнения камер мембранного блока датчика. При уплотнении датчиков избыточного (абсолютного) давления герметизирующим материалом непосредственно

									Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ				21

по резьбовому соединению (например, лентой ФУМ) не допускается вкручивание в замкнутый объем, полностью заполненный жидкостью

При подсоединении датчиков к источникам давления (рабочим магистралям), не допускается перегрузки датчика давлением, выходящим за пределы измерений. Для этого входы датчика должны подключаться к линии давления через вентили (трехходовые краны, вентильные блоки), обеспечивающие отключение датчика от рабочей магистрали.

Длина трубки, соединяющей датчик с местом отбора давления определяется условиями эксплуатации

### Монтаж измерительно-вычислительного блока ВКТ-9-02

Измерительный блок устанавливается на ровную вертикальную поверхность (стена) в месте, обеспечивающем хороший доступ к измерительному блоку при электрическом монтаже сигнальных кабелей, а так же кнопкам управления и т.д.

## 5. Инструкция по эксплуатации тепловычислителя ВКТ-9-02

### Системные настроечные параметры

Программирование (настройку тепловычислителя), поверку, демонтаж, монтаж и ремонт оборудования узла учета должен выполняться персоналом специализированных организаций

#### Настроечные параметры для ВКТ-9-02

Настройки		Параметр			
1. Часы	1. Время	Текущее время	чч:мм:сс	час · минута · секунда	
	2. Дата	Текущая дата	дд/мм/гг	день/месяц/год	
	3. Коррекция	Коррекция суточного хода часов	0 с/сут	от минус 30 до 30 с/сутки	
	4. Автоперевод	Зимнее и летнее время	нет		
2. Идентификац.	1. Зав номер	Заводской номер вычислителя	xxxxxxx	редактирование только в режиме КАЛИБРОВКА	
	2. Имя объекта	Обозначение вычислителя	МКД	16 символов	
	3. Код организац	Код организации		16 символов	
	4. Договор	Номер договора		с теплоснабжающей организацией	
	5. Адрес	Адрес объекта	Строительная 1ж_2		
3. Пароль	1. Ввести	Пароль		установленный ранее пароль	
	2. Задать	Пароль		новый пароль	
	3. Разрешить		нет	разрешение на ввод пароля	
4. Датчики	<b>1. Каналы V</b>				
	1. ТС1.V1	Вес импульса	100		от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	6,38		договорное значение, м <sup>3</sup> /ч
		G_вп	75		верхний порог, м <sup>3</sup> /ч
		G_нп	0		нижний порог, м <sup>3</sup> /ч
		G_отс	0		отсечка, м <sup>3</sup> /ч
		Контроль питания	DIN1		дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР
	Сигнал реверс	не использ.		дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока	
	2. ТС1.V2	Вес импульса	10		от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	1,91		договорное значение, м <sup>3</sup> /ч
		G_вп	30		верхний порог, м <sup>3</sup> /ч
		G_нп	0		нижний порог, м <sup>3</sup> /ч
		G_отс	0		отсечка, м <sup>3</sup> /ч
		Контроль питания	DIN2		дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР
	Сигнал реверс	не использ.		дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока	

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

22

4. Датчики	3. TC1V3	Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп	
		б_дог	3,3	договорное значение, м <sup>3</sup> /ч	
		б_вп	30	верхний порог, м <sup>3</sup> /ч	
		б_нп	0	нижний порог, м <sup>3</sup> /ч	
		б_отс	0	отсечка, м <sup>3</sup> /ч	
		Контроль питания	не использ.	дискретный (виртуальный) вход для подключения блока питания ПР	
	4. TC2 V1	Сигнал реверс	Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
			б_дог	3,65	договорное значение, м <sup>3</sup> /ч
			б_вп	30	верхний порог, м <sup>3</sup> /ч
			б_нп	0	нижний порог, м <sup>3</sup> /ч
			б_отс	0	отсечка, м <sup>3</sup> /ч
			Контроль питания	DINA	дискретный (виртуальный) вход для подключения блока питания ПР
	5. TC2 V2	Сигнал реверс	Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
			б_дог	1,09	договорное значение, м <sup>3</sup> /ч
			б_вп	18	верхний порог, м <sup>3</sup> /ч
			б_нп	0	нижний порог, м <sup>3</sup> /ч
			б_отс	0	отсечка, м <sup>3</sup> /ч
			Контроль питания	DINB	дискретный (виртуальный) вход для подключения блока питания ПР
	6. TC2 V3	Сигнал реверс	Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
			б_дог	2,908	договорное значение, м <sup>3</sup> /ч
			б_вп	30	верхний порог, м <sup>3</sup> /ч
			б_нп	0	нижний порог, м <sup>3</sup> /ч
			б_отс	0	отсечка, м <sup>3</sup> /ч
			Контроль питания	DINC	дискретный (виртуальный) вход для подключения блока питания ПР
	7. Фильтр	1. Глубина	1	число от 1 до 8	
		2. Коэф. сброса	1,05	число от 1,05 до 100	
<b>2. Каналы t</b>					
1. TC111	НСХ ТСП	Р100 (0,00385)			
		t_дог	70	договорное значение от минус 50 до 180 °С	
		t_вп	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °С t_нп < t_вп	
2. TC112	НСХ ТСП	Р100 (0,00385)			
		t_дог	50	договорное значение от минус 50 до 180 °С	
		t_вп	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °С t_нп < t_вп	
3. TC113	НСХ ТСП	Р100 (0,00385)			
		t_дог	5	договорное значение от минус 50 до 180 °С	
		t_вп	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °С t_нп < t_вп	
4. TC211	НСХ ТСП	Р100 (0,00385)			
		t_дог	70	договорное значение от минус 50 до 180 °С	

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

K-C-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

23

4. Датчики	5. TC2.I2	t_вп	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C t_нп<t_вп	
		t_нп	0		
		НСХ ТСП	P1100 (0,00385)		
		t_дог	50	договорное значение от минус 50 до 180 °C	
		t_вп	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C t_нп<t_вп	
		t_нп	0		
	6. TC2.I3	НСХ ТСП	P1100 (0,00385)		
		t_дог	5	договорное значение от минус 50 до 180 °C	
		t_вп	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C t_нп<t_вп	
	t_нп	0			
	<b>3. Каналы P</b>				
	1. TC1.P1	Датчик	Договорное	кгс/см <sup>2</sup>	
		Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА	
		P_дог	6,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	
		P_вп	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup> P_нп<P_вп	
P_нп	0				
2. TC1.P2	Датчик	Договорное	кгс/см <sup>2</sup>		
	Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА		
	P_дог	5,7	договорное значение от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>		
	P_вп	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup> P_нп<P_вп		
P_нп	0				
3. TC1.P3	Датчик	16	кгс/см <sup>2</sup>		
	Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА		
	P_дог	5,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>		
	P_вп	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup> P_нп<P_вп		
P_нп	0				
4. TC2.P1	Датчик	Договорное	кгс/см <sup>2</sup>		
	Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА		
	P_дог	6,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>		
	P_вп	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup> P_нп<P_вп		
P_нп	0				
5. TC2.P2	Датчик	Договорное	кгс/см <sup>2</sup>		
	Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА		
	P_дог	5,7	договорное значение от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>		
	P_вп	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup> P_нп<P_вп		
P_нп	0				
6. TC2.P3	Датчик	16	кгс/см <sup>2</sup>		
	Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА		
	P_дог	5,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>		
	P_вп	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup> P_нп<P_вп		
P_нп	0				
4. Период измер	Период измерения	60	для каналов I и P в режиме РАБОТА, с		
<b>5. Дискр. Входы</b>					
1. DIN1	Инверсия	Да	условие смены флага		
	Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с		
2. DIN2	Инверсия	Да	условие смены флага		
	Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с		
3. DIN3	Канал	V7	любой из каналов V, не задействованных для		

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

24

	4. DINB	Инверсия	Да	условие смены флага		
		Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с		
		Канал	V8	любой из каналов V, не задействованных для измерений		
		Инверсия	Да	условие смены флага		
		Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с		
		5. DINC	Канал	V9	любой из каналов V, не задействованных для измерений	
	6. DIND	Инверсия	Да	условие смены флага		
		Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с		
		Канал	не использ	любой из каналов V, не задействованных для измерений		
	5. Общие	1. Ед.изм.тепл.	Единица измерения тепловой энергии	Гкал		
			2. Дата отчета	День формирования месячного архива	31	от 1 до 31
			3. Восст-е архива	Восстановление архива	да	
4. Коэф. небалан			Коэффициент небаланса масс	1,02	число от 1 до 1,1	
5. Канал Iвозд				не использ.		
6. Формула Qобщ				$Q_01$		
7. Лето/зима		Текущий период	зимний			
		Смена периода	вручную	условие смены периода теплопотребления		
		Начало летнего	дд/мм/гг	день/месяц/год, для смены по дате		
		Начало зимнего	дд/мм/гг			
8. Хол. вода		Сигнал	по умолчанию	дискретный вход, для смены по сигналу		
		Канал Iхв	договорное			
	Канал Pхв	договорное				
	Iхв_дог летняя	5	от 0 до 180 °C			
	Pхв_дог летнее	5	от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>			
	Iхв_дог зимняя	5	от 0 до 180 °C			
9. Разм. давления	Pхв_дог зимнее	5	от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>			
	Iхв_дистанц	0	от 0 до 180 °C			
6. ТС1	1. Схема зимняя	Размерность давления	кгс/см <sup>2</sup>			
		Номер схемы	14			
	2. Схема летняя	Расчетные формулы	M1, M2, M3 dM, Q <sub>0</sub> .	редактирование невозможно, информационные параметры (только для чтения)		
		Номер схемы	не использ			
	3. dI_нп	Расчетные формулы		редактирование невозможно, информационные параметры (только для чтения)		
	4. Маска Общ.НС		3	нижний порог для dI1 (2,3) от 0 до 180 °C		
	5. Смена схемы		01	флаги общих НС, раздел А4 приложения А		
	6. Сигнал		отключена			
	7. Доп. настр		по умолчанию	для смены по сигналу		
		Режим ост. ТС	Счет M, V	действия при останове ТС		
	8. Контроль НС	Контроль dI	по текущим			
	9. 1. Схема зимняя					
1. Канальные НС	Отказ V1	значение=0	табл. А12 приложения А			

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

25



7. ТС2		Отказ V2	значение=0		
		Отказ V3	значение=0		
		G>G_вп	Нет реакции		
		G_отс<G<G_нп	Нет реакции		
		G<G_отс	Нет реакции		
		Отказ I	значение=догов		
		I>I_вп, I<I_нп	Нет реакции		
		Отказ P	значение=догов		
	P>P_вп, P<P_нп	Нет реакции			
	2. НС ТС		Внеш. сбд-е	нет реакции	табл. А2.2 приложения А
			dt<dt_нп	нет реакции	табл. А2.3 приложения А
			dt<0		
			Небал.<Кнеб	(M1+M2)/2	
	Небал.>Кнеб	не контролир.	табл. А2.2 приложения А		
Q <sub>в</sub> <0	нет реакции				
Q <sub>тв</sub> <0					
2. Схема летняя		по умолчанию			
7. ТС2	1. Схема зимняя	Номер схемы	14	редактирование невозможно, информационные параметры (только для чтения)	
		Расчетные формулы	M1, M2, M3 dM, Q <sub>в</sub> .		
	2. Схема летняя	Номер схемы	не использ.	редактирование невозможно, информационные параметры (только для чтения)	
		Расчетные формулы			
	3. dt_нп		3	нижний порог для dt1 (2,3) от 0 до 180 °C	
	4. Маска Общ.НС		234	флаги общих НС, раздел А4 приложения А	
	5. Смена схемы		отключена		
	6. Сигнал		по умолчанию	для смены по сигналу	
	7. Доп. настр	Режим ост. ТС	счет M, V	действия при останове ТС	
		Контроль dt	по текущим		
	8. Контроль НС				
	1. Схема зимняя				
	1. Канальные НС		Отказ V1	значение=0	табл. А12 приложения А
Отказ V2			значение=0		
Отказ V3			значение=0		
G>G_вп			Нет реакции		
G_отс<G<G_нп			Нет реакции		
G<G_отс			Нет реакции		
Отказ I			значение=догов		
I>I_вп, I<I_нп			Нет реакции		
Отказ P	значение=догов	табл. А12 приложения А			
P>P_вп, P<P_нп	Нет реакции				
2. НС ТС		Внеш. сбд-е	нет реакции	табл. А2.2 приложения А	
		dt<dt_нп	нет реакции	табл. А2.3 приложения А	
		dt<0			
		Небал.<Кнеб	(M1+M2)/2		
		Небал.>Кнеб	не контролир.		
Q <sub>в</sub> <0	нет реакции	табл. А2.2 приложения А			
Q <sub>тв</sub> <0					
2. Схема летняя		по умолчанию			
8. Контроль доп.НС		Отказ V	значение=0	Аналогично реакции на канальные НС, табл. А12 приложения А	
		G>G_вп	Нет реакции		
		G_отс<G<G_нп	Нет реакции		
		G<G_отс	Нет реакции		
9. Интерфейсы	1. ЖКИ	1. Контраст	0	число от 0 до 31	
		2. Подсветка	0	время от 0 до 255 с	
		3. Заставка	0		
		4. Отключение	15		
	2. Порт 1	1. Скорость	9600	бад/с	
		2. Сет. адрес	1	от 1 до 247	

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата
------	------	----------	---------	------

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

26

	3. Порт 2	3. Зад. таймута	0	от 0 до 255 мс
		4. Внеш. цстр	ПК	
		1. Скорость	9600	бод/с
		2. Сет. адрес	1	от 1 до 247
		3. Зад. Таймута	0	от 0 до 255 мс

### Порядок работы с вычислителем

Работа с вычислителем заключается в визуальном снятии показаний, которое выполняется согласно «Руководству по эксплуатации тепловычислителя ВКТ-9». Теплосчетчик позволяет выводить текущие и архивные данные посредством коммуникационной связи через последовательный интерфейс RS232 и RS485

### 6. Меры безопасности при работе с приборами учета

Тепловычислитель соответствует требованиям ГОСТ Р 51350-99 в части защиты от поражения электрическим током.

При эксплуатации ВКТ-9-02 и проведении испытаний должны соблюдаться «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок» №328-Н от 24.07.2013г. и требования ГОСТ 12.2.007. Общие требования безопасности при проведении испытаний по ГОСТ 12.3.019.

Узел учета тепловой энергии должен эксплуатироваться в соответствии с технической документацией, указанной в п. 80 «Постановление от 18.11.2013 №1034 "О коммерческом учете тепловой энергии и теплоносителя"».

Работы по обслуживанию узла учета, связанные с демонтажем, проверкой, монтажом и ремонтом оборудования, должны выполняться персоналом специализированной организации, имеющей свидетельство о вступлении в СРО и имеющей допуски к выполнению таких видов работ.

Узел учета считается вышедшим из строя в случаях:

- несанкционированного вмешательства в его работу;
- нарушения пломб на оборудовании узла учета, линий электрических связей;
- механического повреждения приборов и элементов учета.

### 7. Эксплуатация узла учета тепловой энергии и горячего водоснабжения

Ответственность за эксплуатацию и текущее обслуживание узла учета потребителя несет должностное лицо, назначенное руководителем организации, в чьем ведении находится данный узел учета.

Показания приборов узла учета потребителя ежедневно, в одно и то же время, фиксируются в журнал. Время начала записей показаний приборов узла учета в журнале фиксируется Актом допуска узла учета в эксплуатацию.

В срок, определенный Договором, потребитель обязан представить в энергоснабжающую организацию журнал учета тепловой энергии и теплоносителя.

В случае отказа в приеме журнала учета показаний приборов, используемых для расчета с потребителем за полученную тепловую энергию и теплоноситель, энергоснабжающая организация должна в 3-х дневный срок уведомить потребителя в письменной форме о причинах отказа со ссылкой на соответствующие пункты настоящих Правил и Договора.

Представитель потребителя обязан сообщить в энергоснабжающую организацию данные о показаниях приборов узла учета на момент их выхода из строя.

При выходе из строя приборов учета, с помощью которых определяются количество тепловой энергии и масса (объем) теплоносителя, а также приборов, регистрирующих параметры теплоносителя, ведение учета тепловой энергии и массы (объема) теплоносителя и регистрация его параметров, (на период в общей сложности не более 15 суток в течение года с момента приемки узла учета на коммерческий расчет) осуществляются на основании показаний этих приборов, взятых за предшествующие выходу из строя 3 суток с корректировкой по фактической температуре наружного воздуха на период пересчета

При несвоевременном сообщении потребителем о нарушении режима и условий работы узла учета и о выходе его из строя узел учета считается нерабочим с момента его последней проверки энергоснабжающей организацией. В этом случае количество тепловой энергии, масса (объем) теплоносителя и значения его параметров определяются энергоснабжающей организацией на основании расчетных тепловых нагрузок, указанных в Договоре, и показаний приборов учета источника теплоты.

Расход утечки сетевой воды из системы теплоснабжения, которая связана с неплотностью трубопроводов и арматуры, определяется по показаниям датчиков расхода, установленных в подающем, обратном трубопроводах.

									Лист
									27
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ				

*8. Общие требования поверки теплосчетчиков  
(согласно МИ 2573-2000) и приказа Министерства промышленности и торговли №1815 от  
02.07.2015.*

*В соответствии с требованиями Закона РФ «Об обеспечении единства измерений» и МИ 2273-94 теплосчетчики подлежат поверке. Поверке подлежит каждый экземпляр теплосчетчика.*

*Поверку теплосчетчиков проводят органы Государственной метрологической службы и аккредитованные на право проведения поверки теплосчетчиков метрологические службы федеральных органов исполнительной власти и юридических лиц в соответствии с требованиями приказа Министерства промышленности и торговли №1815 от 02.07.2015 и МИ 2554-99.*

*На поверку представляют составные части теплосчетчика с указанием места их подключения на подающем и обратном трубопроводах по их индивидуальным номерам.*

*Межповерочный интервал теплосчетчиков устанавливают по результатам испытаний для целей утверждения типа или на соответствие утвержденному типу.*

*Корректировку межповерочного интервала проводят в соответствии с требованиями приказа Министерства промышленности и торговли №1815 от 02.07.2015 и МИ 2554-99.*

					<i>К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ</i>	<i>Лист</i>
<i>Изм.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум.</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		<i>28</i>

**9. Расчет потерь напора на подающем трубопроводе системы ГВС  
после установки приборов учета**

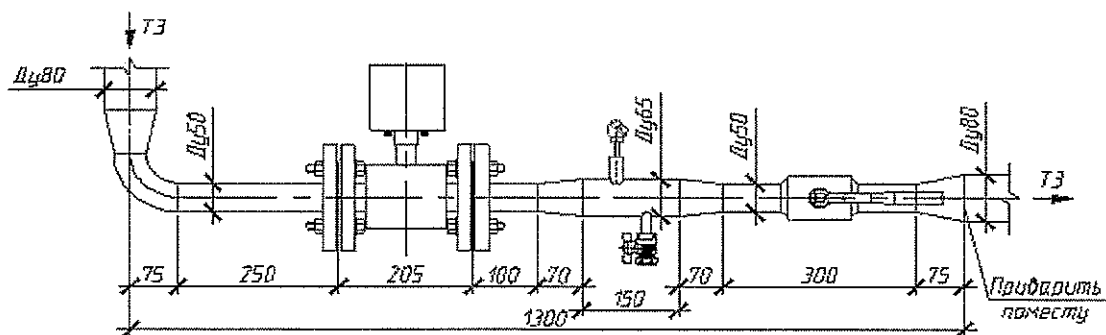


Рисунок 1. Общий вид узла учета

Фактическое значение расхода системы  $Q_{\Phi}$  составит:

6,38 м<sup>3</sup>/ч

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

Для Ду 80 мм	поперечное сечение	0,005026 м.кв
Для Ду 65 мм	поперечное сечение	0,0033 м.кв
Для Ду 50 мм	поперечное сечение	0,0019 м.кв

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 80 мм

$$V_1 = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_1} = \frac{6,38}{3600 \cdot 0,005026} = 0,35 \text{ м/с}$$

Для Ду 65 мм

$$V_1 = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_1} = \frac{6,38}{3600 \cdot 0,0033} = 0,53 \text{ м/с}$$

Для Ду 50 мм

$$V_1 = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_1} = \frac{6,38}{3600 \cdot 0,0019} = 0,9025 \text{ м/с}$$

**Потери напора на подающем трубопроводе системы теплоснабжения  
после установки приборов учета**

Потери напора на прямолинейном участке	0,016	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,000082	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,0064	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,00055	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,039	м. вод. ст.
<b>Общее падение напора</b>	<b>0,063</b>	<b>м. вод. ст.</b>

Изм.	Лист	№ Докум.	Подпис.	Дата

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

29

10. Расчет потерь напора на циркуляционном трубопроводе системы ГВС после установки приборов учета

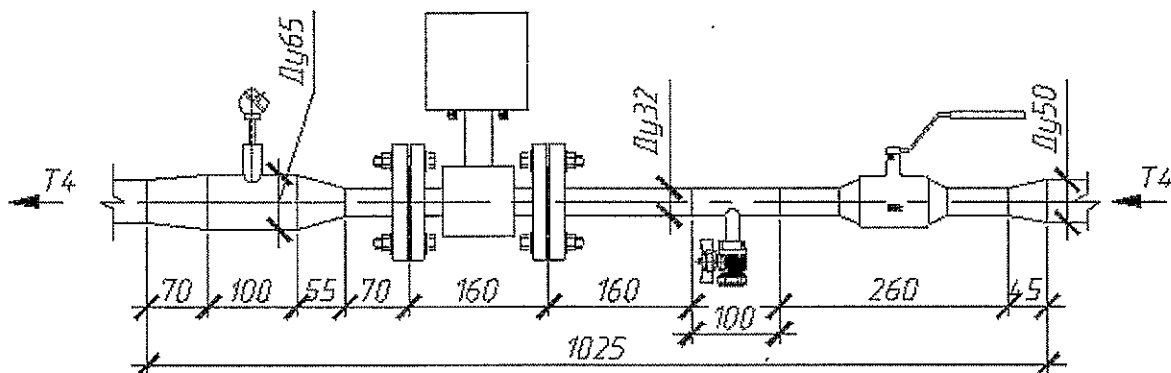


Рисунок 2. Общий вид узла учета

Фактическое значение расхода системы  $Q_{\Phi}$  составит:

1,91 м<sup>3</sup>/ч

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

Для Ду 65 мм  
поперечное сечение 0,0033 м.кв  
Для Ду 50 мм  
поперечное сечение 0,0019 м.кв  
Для Ду 32 мм  
поперечное сечение 0,0008042 м.кв

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 65 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{1,91}{3600 \cdot 0,0033} = 0,15 \text{ м/с}$$

Для Ду 50 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{1,91}{3600 \cdot 0,0019} = 0,27 \text{ м/с}$$

Для Ду 32 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{1,91}{3600 \cdot 0,0008042} = 0,65 \text{ м/с}$$

Потери напора на обратном трубопроводе системы теплоснабжения после установки приборов учета

Потери напора на прямолинейном участке	0,0096	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,000077	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,006036	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,000049	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,022	м. вод. ст.
Общее падение напора	0,037	м. вод. ст.
Общее падение напора в системе	0,10102085	м. вод. ст.

Изм.	Лист	№ Докум.	Подпис.	Дата

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

30



**11. Расчет потерь напора на подающем трубопроводе системы ГВС  
после установки приборов учета**

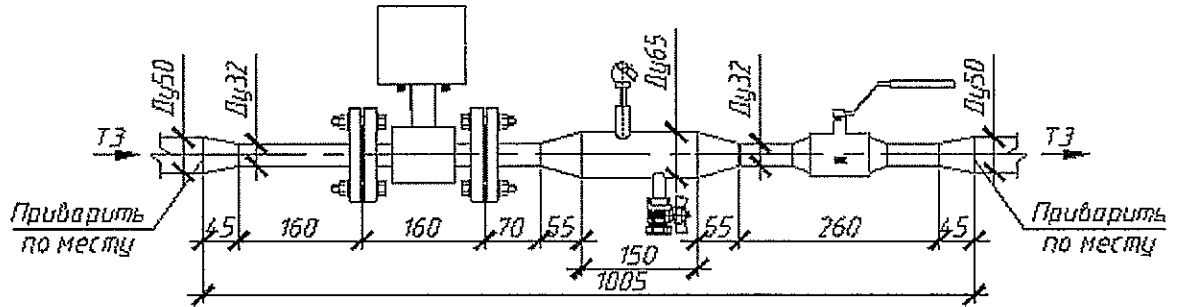


Рисунок 1. Общий вид узла учета

Фактическое значение расхода системы  $Q_{\text{ф}}$  составит:

3,65 м<sup>3</sup>/ч

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

Для Ду 65 мм  
поперечное сечение 0,0033 м.кв  
Для Ду 50 мм  
поперечное сечение 0,0019 м.кв  
Для Ду 32 мм  
поперечное сечение 0,0008042 м.кв

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 65 мм

$$V_i = \frac{Q_{\text{ф}}}{3600 \cdot S_i} = \frac{3,65}{3600 \cdot 0,0033} = 0,3055 \text{ м/с}$$

Для Ду 50 мм

$$V_i = \frac{Q_{\text{ф}}}{3600 \cdot S_i} = \frac{3,65}{3600 \cdot 0,0019} = 0,51 \text{ м/с}$$

Для Ду 32 мм

$$V_i = \frac{Q_{\text{ф}}}{3600 \cdot S_i} = \frac{3,65}{3600 \cdot 0,0008042} = 1,26 \text{ м/с}$$

Потери напора на подающем трубопроводе системы теплоснабжения  
после установки приборов учета

Потери напора на прямолинейном участке	0,031	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,00018	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,021	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,00018	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,08081	м. вод. ст.
<b>Общее падение напора</b>	<b>0,13</b>	<b>м. вод. ст.</b>

Изм.	Лист	№ Докум.	Подпис.	Дата

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

32

**12. Расчет потерь напора на циркуляционном трубопроводе системы ГВС  
после установки приборов учета**

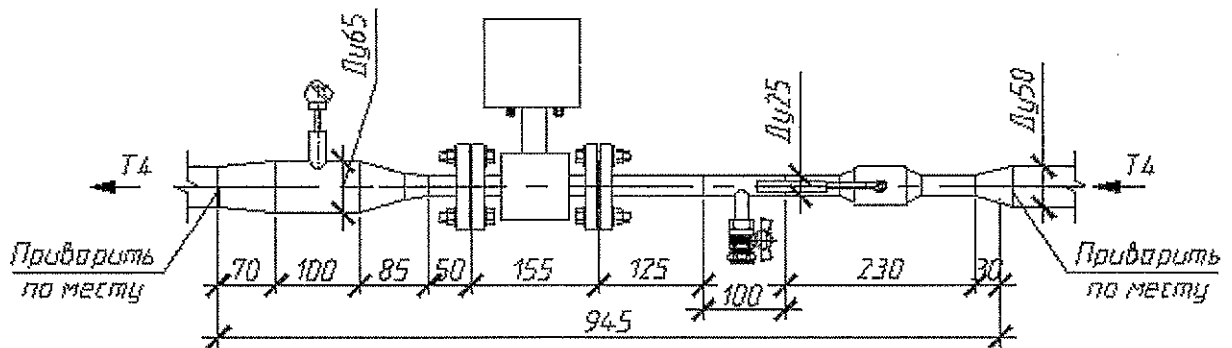


Рисунок 2. Общий вид узла учета

Фактическое значение расхода системы  $Q_{\Phi}$  составит: 1,09 м<sup>3</sup>/ч

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

- Для Ду 65 мм поперечное сечение 0,0033 м.кв
- Для Ду 50 мм поперечное сечение 0,0019 м.кв
- Для Ду 25 мм поперечное сечение 0,00049 м.кв

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 65 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{1,09}{3600 \cdot 0,0033} = 0,091 \text{ м/с}$$

Для Ду 50 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{1,09}{3600 \cdot 0,0019} = 0,15 \text{ м/с}$$

Для Ду 25 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{1,09}{3600 \cdot 0,00049} = 0,61 \text{ м/с}$$

**Потери напора на обратном трубопроводе системы теплоснабжения  
после установки приборов учета**

Потери напора на прямолинейном участке	0,0092	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,000026	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,0077	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,000016	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,019	м. вод. ст.
<b>Общее падение напора</b>	<b>0,036</b>	<b>м. вод. ст.</b>
<b>Общее падение напора в системе</b>	<b>0,17</b>	<b>м. вод. ст.</b>

Изм.	Лист	№ Докум.	Подпис.	Дата

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

33



Оценка влияния потерь напора, вызванная установкой приборов учета тепловой энергии, на расход теплоносителя

$$\frac{Q_U}{Q} = \sqrt{1 - 0.1 \cdot \frac{H_U}{\Delta P}} = \sqrt{1 - 0.1 \cdot \frac{0,17}{3}} = 0,99$$

где  $\Delta P$  - разность давлений на подающем и обратном тр-де  
Снижение давления в системе теплоснабжения после установки приборов учета составит: 0,28 %

					К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.ПЗ	Лист
Изм.	Лист	№ Докум.	Подпис.	Дата		34









Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	Принципиальная схема	
3	Принципиальная схема. Спецификация оборудования	
4	План расположения оборудования узла учета	
5	Функциональная схема	
6	Электрическая схема подключения прибора	
7	Электрическая схема подключения прибора. Спецификация оборудования	
8	Схема электропитания	
9	Схема соединения внешних проводов	
10	Схема соединения внешних проводов. Спецификация оборудования	
11	Измерительные участки трубопроводов ТЗ, Т4	
12	Измерительные участки трубопроводов В1	
13	Установка термореобразователя сопротивления	
14	Гильза термореобразователя сопротивления L=80. Бобышка термореобразователя сопротивления	
15	Установка преобразователя изыточного давления	
16	Шкаф монтажный ЩМП	
17	Схема пломбирования основных элементов узла учета	
18	Схема электрооснабжения	
19	План расположения оборудования и проводов	
20	Схема места установки УЧ АУТВР	

Ведомость ссыльных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
АЛСО	Ссылочные документы	
ООО "ИИТ-ЭП"	Каталог оборудования	
ЗАО "ИПФ Теплоком"	Каталог оборудования	
НПО "ПРОМТРИБОР"	Каталог оборудования	
К-С-ИЖ/2-09/2015-АУТВР-С	Прилагаемые документы	
	Спецификация оборудования, изделий и материалов	

Общие указания

Проект издан с учетом разработан на основании технических условий, выданных "Энергосбыт" ОАО "НТЭК" от 27.03.2015 г., согласно преобладающим действующих норм и правил:  
 СП 124.13330.2012 "Тепловые сети";  
 СП 60.13330.2012 "Отопление, вентиляция и кондиционирование";  
 СП 41-101-95 "Проектирование тепловых пунктов";  
 Постановление от 18.11.2013 №1034 "О коммерческом учете тепловой энергии и теплоносителя";  
 "Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок".

Исходные параметры теплоснабжения:

- Суммарная нагрузка на отопление:  
 - жилая часть, Строительная, Иж\_1 к. 0,277 Гкал/ч;  
 - жилая часть, Строительная, Иж\_2 к. 0,560 Гкал/ч;  
 - жилая часть, Строительная, Иж\_3 к. 0,317 Гкал/ч;  
 - подвальные 0,03888 Гкал/ч;  
 - 30Ж "Открытое сердце" 0,0287 Гкал/ч;  
 - ИП Филиппова Е.Д. парикмахерская 0,002625 Гкал/ч;  
 - отдел МВД России 0,007555 Гкал/ч;  
 - ИП Гармаш 0,008329 Гкал/ч;  
 - Мировые судьи 0,0106 Гкал/ч;  
 - Суммарная нагрузка на ГВС: 0,833 Гкал/ч;  
 - жилая часть, Строительная, Иж\_1 к. 0,201 Гкал/ч;  
 - жилая часть, Строительная, Иж\_2 к. 0,402 Гкал/ч;  
 - жилая часть, Строительная, Иж\_3 к. 0,230 Гкал/ч;  
 - подвальные 0,018216 Гкал/ч;  
 - 30Ж "Открытое сердце" 0,009 Гкал/ч;  
 - ИП Филиппова Е.Д. парикмахерская 0,003276 Гкал/ч;  
 - отдел МВД России 0,006 Гкал/ч;  
 - ИП Гармаш

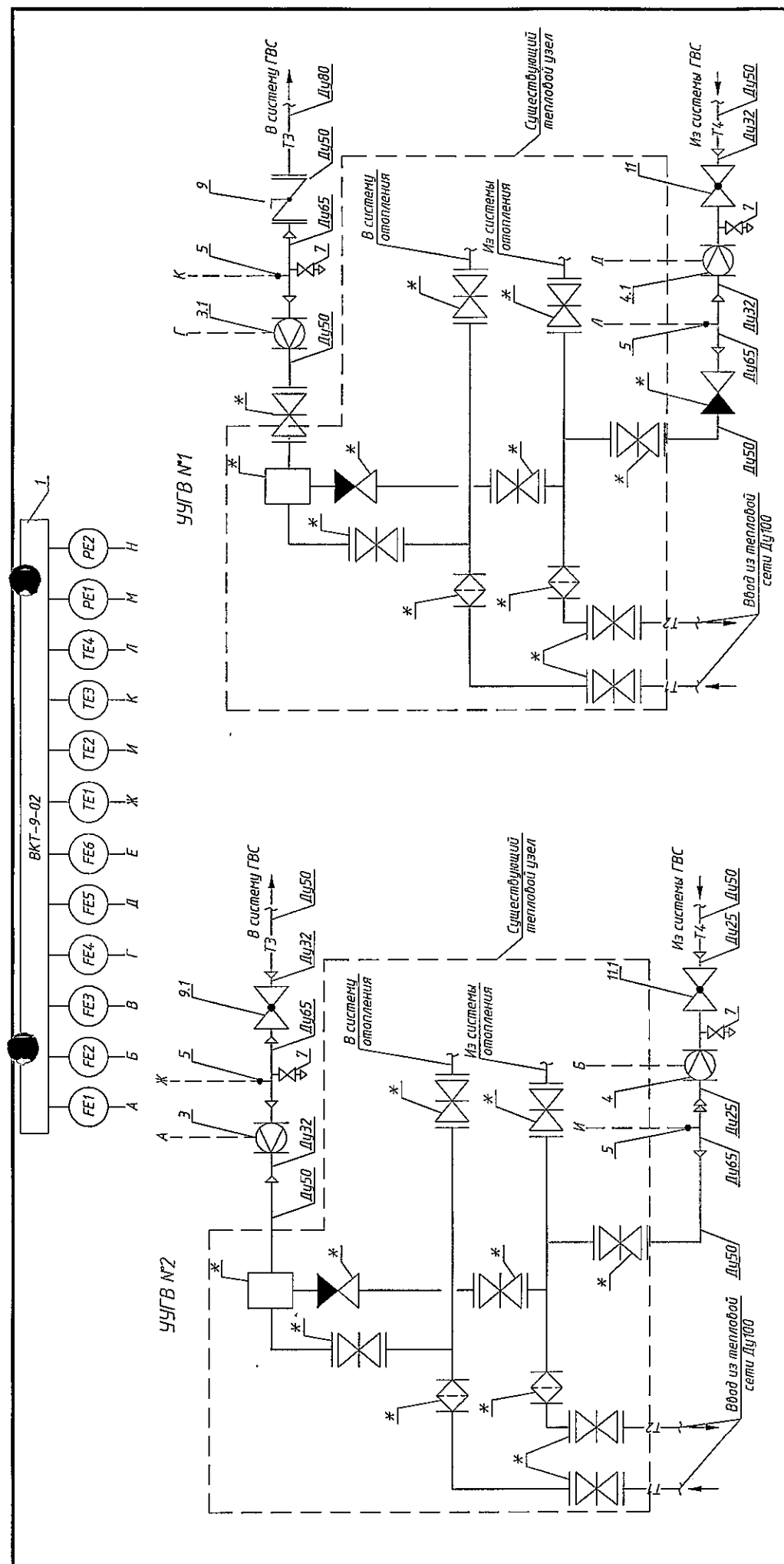
- Мировые судьи  
 Суммарный расход на ХВС:  
 - жилая часть, Строительная, Иж\_1 к. 0,75 м³/ч;  
 - жилая часть, Строительная, Иж\_2 к. 2,54 м³/ч;  
 - жилая часть, Строительная, Иж\_3 к. 3,3 м³/ч;  
 - жилая часть, Строительная, Иж\_3 к. 2,908 м³/ч.

- В подвальных трубопроводах Р=6,0 кгс/см²;  
 В обратном трубопроводе Р=5,0 кгс/см²;  
 В трубопроводе ХВС Р=4,0 кгс/см²;  
 Защитное заземление выполняется в соответствии с требованиями ПУЭ, СНиП 3.05.06-85  
 Трубопроводы узла учета выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8732-78.

После проведения монтажных работ, трубопроводы обработать антикоррозионным покрытием-грунтом ГФ-021 в два слоя.  
 Монтаж производить в соответствии со СНиП 3.05.01-85 и СНиП 3.05.07-85.

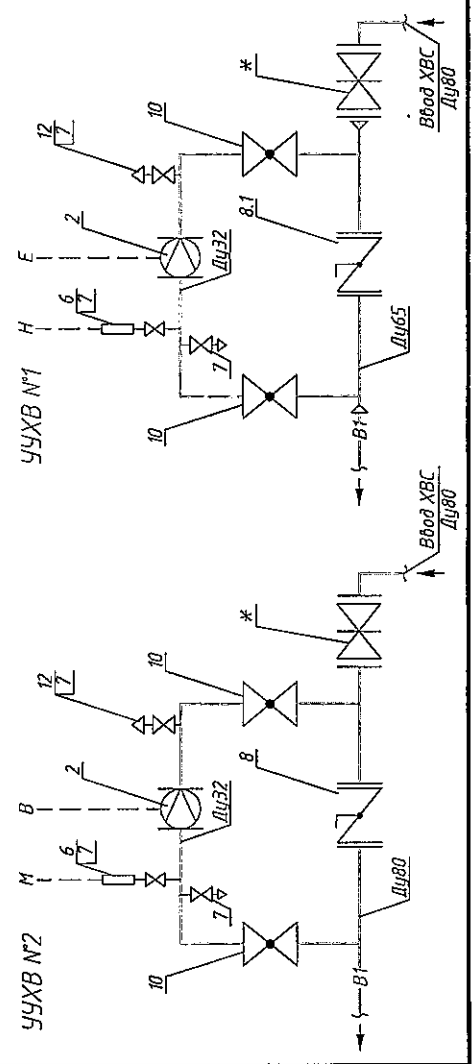
Технические решения, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и другим норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей при соблюдении предусмотренных чертежами мероприятий.  
 Главный инженер проекта Кириллов К.В.

К-С-ИЖ/2-09/2015-АУТВР		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Касеркан, ул. Строительная, 1ж	
Изм.	Лист № док.	Лист	Листов
Выполнил	Анжелкин А.С.	Р	1
Проверил	Кириллов К.В.	Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	
ГИП	Кириллов К.В.	Общие данные	
		000 "Северстрой"	



К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Катеркан, ул. Строительная, 1ж		Лист	2	Листов	20
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Р	2		
Принципиальная схема		ООО "СеверСтрой"			
Копировал					



\* - существующее оборудование.

№ п. подл.	Лист и дата	Взам. инд. №

Оснащено

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-02	Вычислитель количества теплоты	1		
2	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	2		0,2 - 30,0 м³/ч
3	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,2 - 30,0 м³/ч
3.1	МФ-5.2.1-Б-50, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,5 - 75,0 м³/ч
4	МФ-5.2.1-Б-25, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4	1		0,12 - 18,0 м³/ч
4.1	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4	1		0,2 - 30,0 м³/ч
5	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	2		Pt100, L=60
6	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	2		0...1,6 МПа
7	Итар 091-093 Ду15	Кран шаровой муфта/муфта	10		
8	ПромАрм Ду80	Дисковый поворотный затвор	1		
8.1	ПромАрм Ду65	Дисковый поворотный затвор	1		
9	ПромАрм Ду50	Дисковый поворотный затвор	1		
9.1	ALSO Ду32	Кран шаровой под приварку для Т3	1		
10	ALSO Ду32	Кран шаровой под приварку для ХВС	4		
11	ALSO Ду32	Кран шаровой под приварку для Т4	1		
11.1	ALSO Ду25	Кран шаровой под приварку для Т4	1		
12	Итар 362 Ду15	Автоматический воздухоотводчик	2		

Согласовано

Взам. инв. №

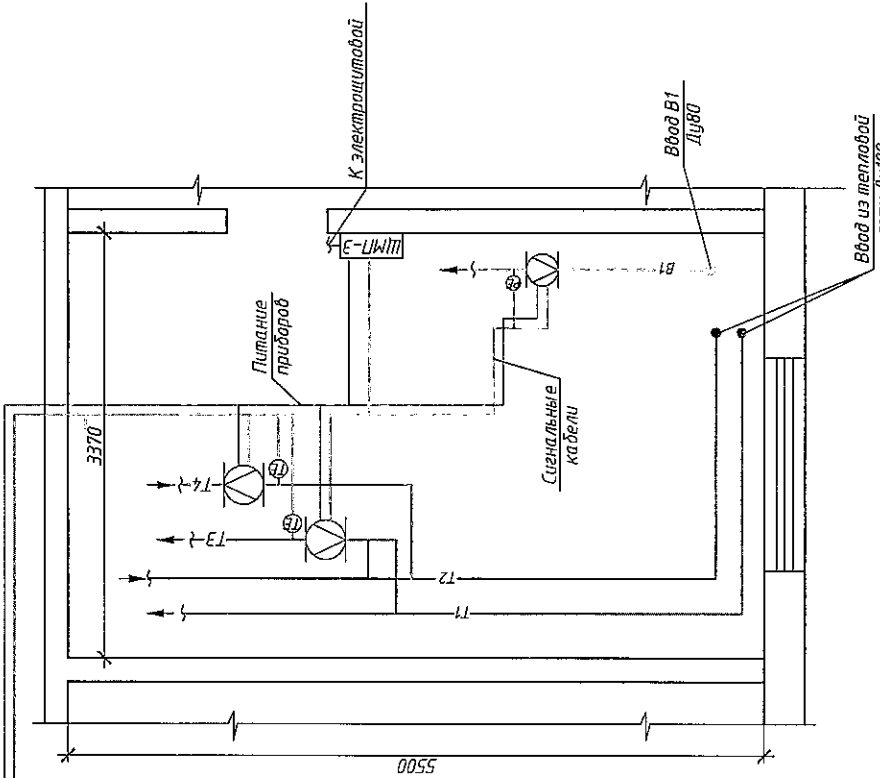
Подп. и дата

Инв. № подл.

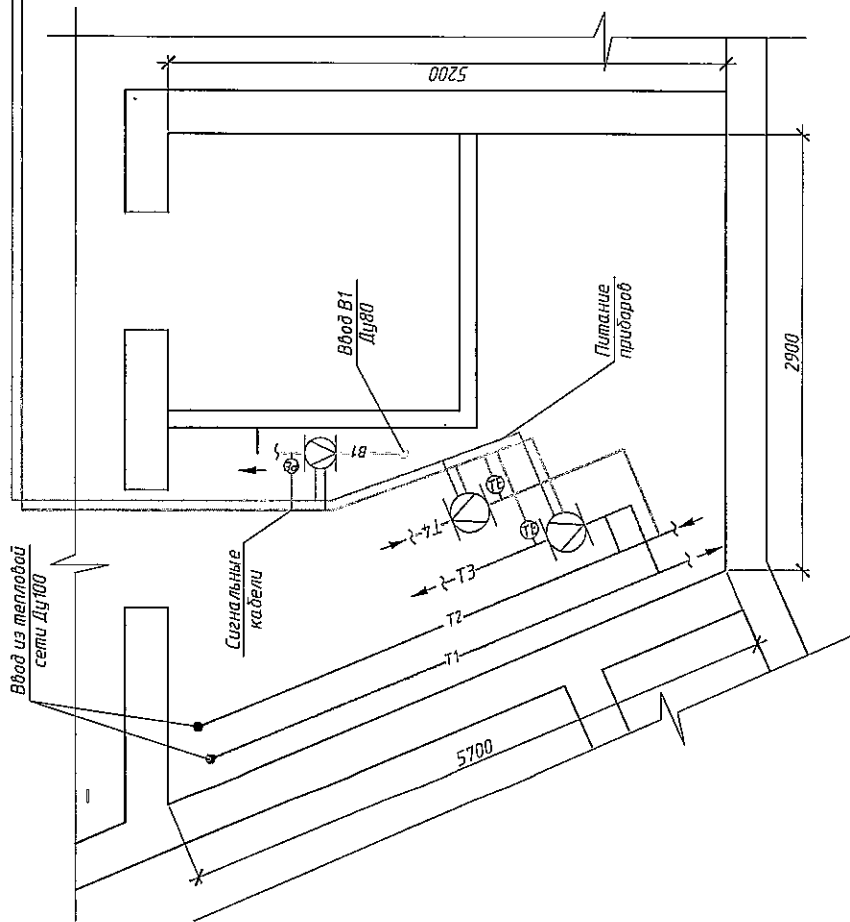
К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж					
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил		Амелюхин А.С.			
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			
			Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		
			Принципиальная схема. Спецификация оборудования		
Стадия	Лист	Листов			
Р	3	20			
			ООО "СеверСтрой"		



УЧГВ №1



УЧГВ №2



**Примечание:**

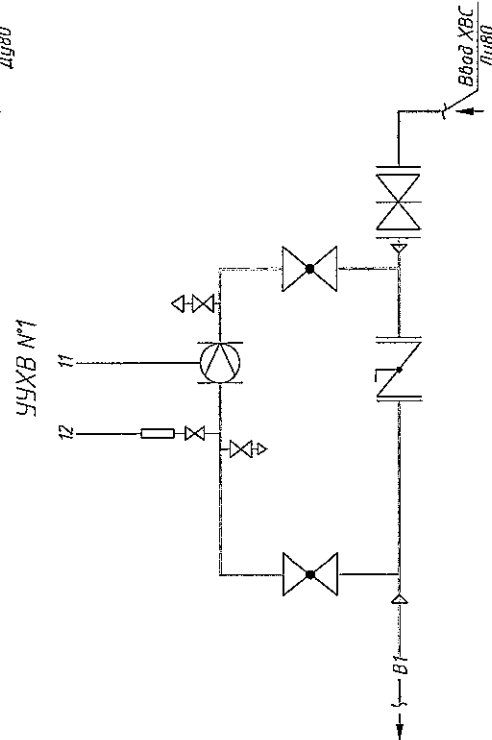
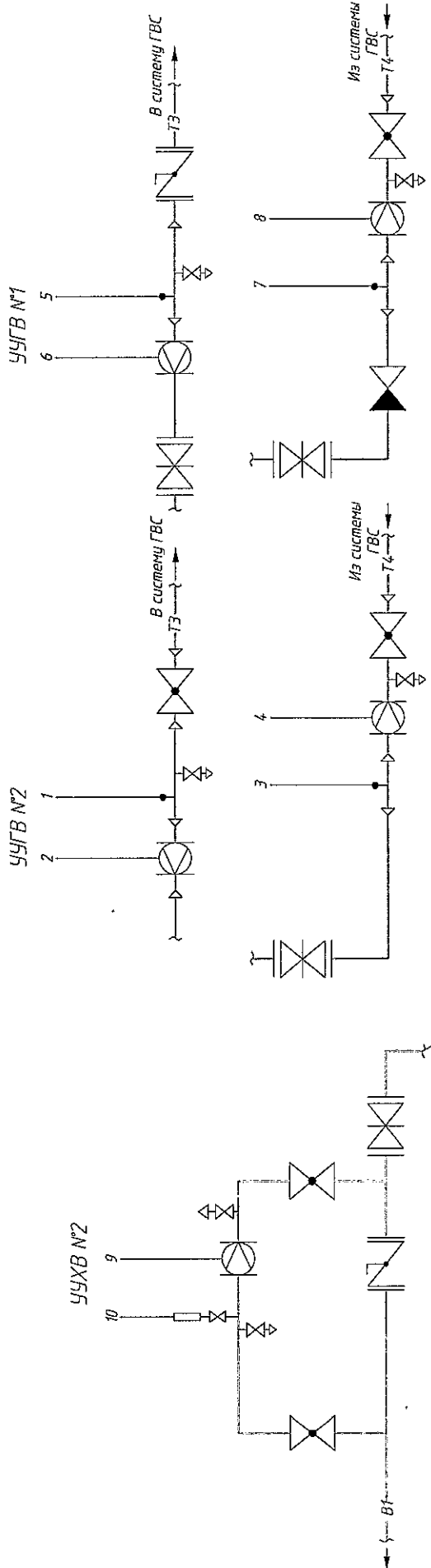
- Узлы учета установить на трубопроводе Т3, Т4, В1 - в теплоцентре подъезда №2
- Узлы учета установить на трубопроводе Т3, Т4, В1 - в теплоцентре подъезда №4
- Шкаф с тепловым счетчиком установить в помещении теплоцентра подъезда №2
- Провод питания от электрощитовой здания до шкафа монтажного проложить по стенам подъезда в металлорукаве  $\phi 22$  мм. Маршрут прокладки кабеля уточнить по месту.
- Кабельные проводки условно отнесены от стен. Маршрут прокладки кабеля уточнить по месту.
- Сигнальные кабели, провода питания расходомеров, проложить в гофро-трубе  $\phi 16$  мм.
- Сигнальные кабели, провода питания от теплоцентра подъезда №4 до теплоцентра подъезда №2 проложить в металлорукаве  $\phi 32$  мм. по существующим кабельным лоткам. Маршрут прокладки кабеля в тех.подполье уточнить по месту.
- Спуски к датчикам проложить открыто по стене, предусмотреть "U-петли" (уклон не менее  $15^\circ$ ).
- Шкаф установить на высоте не менее 1,2 м от пола
- Проходы кабелем через стены и перекрытия производить через металлочесунку трубу (гильзу)
- Кабельные трассы проложить по стенам на отметке не ниже 1,2 м от пола.
- Если расстояние между приборами и местом крепления кабеля больше 0,5 м, то металлорукав (гофра) проведется по опоре, из стального уголка

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж	
Изм.	Исх. инв.	Лист	№ док.
Выполнил	Анжелика АС	Лист	№ док.
Проверил	Кирилл НН	Р	4
ГИП	Кириллов КВ	Стандия	Лист
План расположения оборудования узла учета		Стандия	Лист
000 "СеверСтрой"		Р	4
		Стандия	Лист
		Р	20

Согласовано

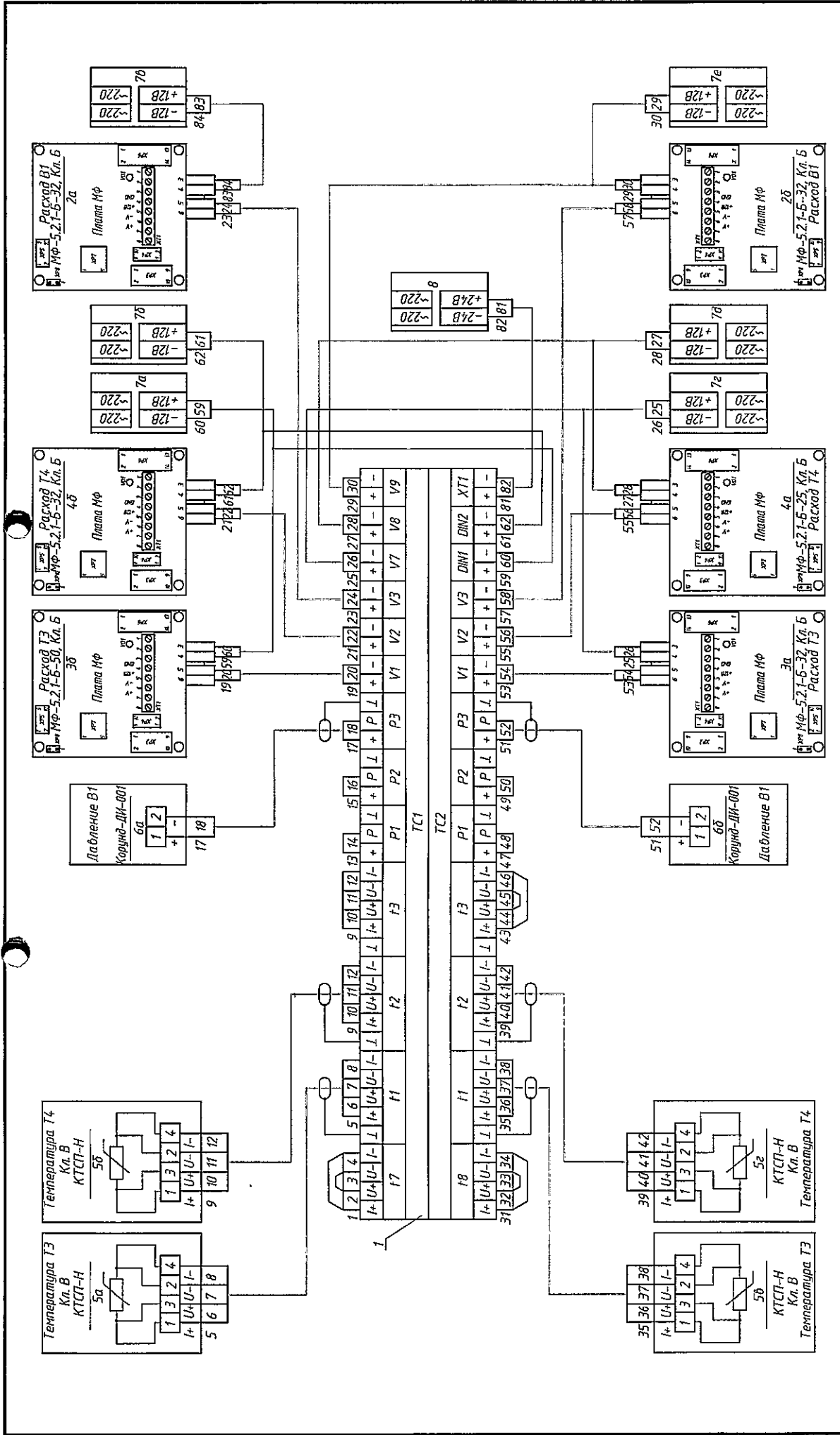
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
70°C	3,65 м <sup>2</sup> /ч	50°C	1,09 м <sup>2</sup> /ч	70°C	6,38 м <sup>2</sup> /ч	50°C	1,91 м <sup>2</sup> /ч	2,908 м <sup>2</sup> /ч	4,0 Ккал/см <sup>2</sup>	3,3 м <sup>2</sup> /ч	4,0 Ккал/см <sup>2</sup>
TE	FE	TE	FE	TE	FE	TE	FE	FE	FE	FE	FE
ВКТ-9-02											
Резервуары по месту											
Резервуары											



Инд. № подл.	Лист	и дата	Взам. инв. №
Листов			

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВ			
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1к			
Изм.	Кол. инв.	Лист	№ док.
Выполнил	Анатолий А.С.	Подп.	Листа
Проверил	Куршев Н.Н.	С	
ГИП	Копылов К.В.		
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Стация	Лист
функциональная схема		Р	5
ООО "СеверСтрой"		Листов	20



К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР	
Мультиквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж	
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Лист 6
Электрическая схема подключения прибора	Листов 20
ООО "СеверСтрой"	
Имя, Подп.	Дата
Выполнил Амелихин А.С.	Проф.
Проверил Киреев Н.Н.	Дата
ГМП Куринлов К.В.	Дата

**ПРИМЕЧАНИЕ:**  
 1. Шкаф с тепловым счетчиком установлен в помещении теплоцентра подъезда №2.  
 2. Узлы учёта теплоцентра подъезда №4, подключить к ТС1.  
 3. Узлы учёта теплоцентра подъезда №2 подключить к ТС2

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-02	Вычислитель количества теплоты	1		
2а, 2б	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	2		0,2 - 30,0 м <sup>3</sup> /ч
3а	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС ТЗ	1		0,2 - 30,0 м <sup>3</sup> /ч
3б	МФ-5.2.1-Б-50, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС ТЗ	1		0,5 - 75,0 м <sup>3</sup> /ч
4а	МФ-5.2.1-Б-25, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4	1		0,12 - 18,0 м <sup>3</sup> /ч
4б	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4	1		0,2 - 30,0 м <sup>3</sup> /ч
5а-5з	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	2		Rt100, L=60
6а, 6б	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	2		0...1,6 МПа
7а-7е	ИЭС6-120080	Источник питания для МФ	6		U=12В
8	10ВР220-24Д	Источник питания для ВКТ-9	1		U=24В, I=0,5А

Согласовано

Взам. инв. №

Лист и дата

Инв. № подл.

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж

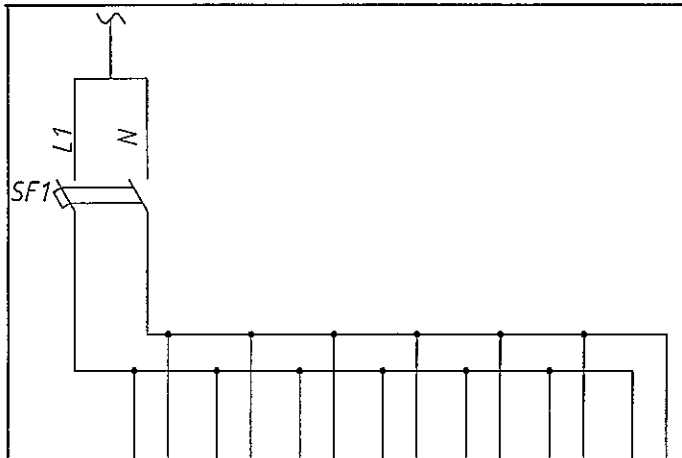
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил		Амелихин А.С.			
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			

Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	7	20

Электрическая схема подключения приборов.  
Спецификация оборудования

ООО "СеверСтрой"



Характеристика электроприемника	Позиция	1БП	2БП	3БП	4БП	5БП	6БП	7БП
	Тип							
	Напряжение, В	~220В	~220В	~220В	~220В	~220В	~220В	~220В
	Мощность, Вт	10	10	10	10	10	10	12
	Место установки	Шкаф монтажный						
Ввод питания		P=0,072 кВт; U=220В						

**Примечание:**

1. Электропитание осуществить от электрощитовой здания
2. Тип системы заземления – TN-C

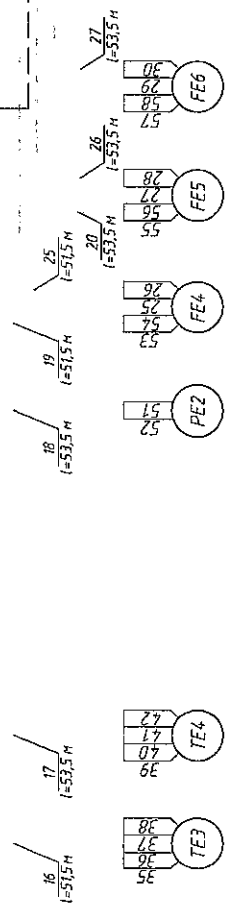
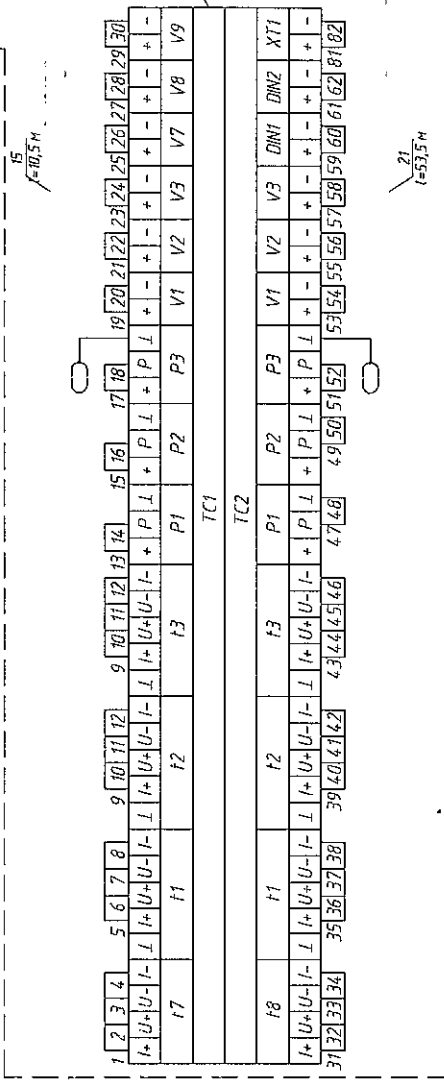
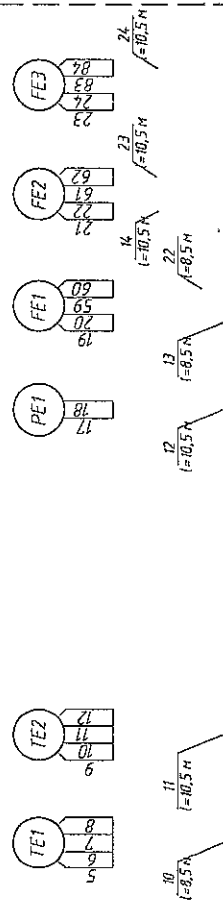
Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
SF1	ВА47-29 2P 6A	Выключатель автоматический	1		
1БП-6БП	ИЭС6-120080	Источник вторичного электропитания	6		Комплектно с МФ
7БП	10BP220-24Д	Источник вторичного электропитания	1		Комплектно с ВКТ-9

K-C-1Ж/2-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж

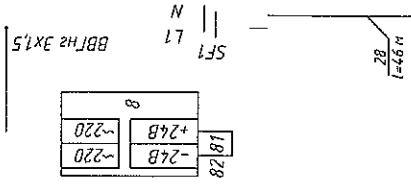
Согласовано	Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
			Выполнил	Амеляхин А.С.						Р	8	20
Инв. № подл.			Проверил	Киреев Н.Н.					Схема электропитания	ООО "СеверСтрой"		
			ГИП	Кириллов К.В.								

Вода			
Измеряемая среда	Температура	Давление	Расход
Наименование параметра			
Место отбора: Трубковод ГВС Т3	Трубковод ГВС Т4	Трубковод ГВС В1	Трубковод ГВС В1
Обозначение чертежа	Лист 11	Лист 12	Лист 12
Позиция	5а	6а	2а



Вода			
Позиция	Обозначение чертежа	Давление	Расход
5б	Лист 11		
6б	Лист 12		
2б	Лист 11		
2б	Лист 12		
Место отбора: Трубковод ГВС Т3	Трубковод ГВС Т4	Трубковод ГВС В1	Трубковод ГВС В1
Наименование параметра	Температура		
Измеряемая среда			

2



Ввод питания - 220В от  
Электрощитовой здания

Прим. при длине питающего кабеля прибором более 50 м жилы кабеля УТР 2PR 24АФБ сат. SE западлить со второй парой жил

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР			
Мукохартцрный жилой дом, Красноярский край, г. Нарильск, ж/р Кавергани, ул. Строительная, 1к			
Изн.	Кол. шт.	Лист	Дата
Выполнил	Анелехин А.С.	Лист	Листов
Проверил	Карев Н.Н.	Р	9
ГМТ	Кариллов К.В.		20
000 "СеверСтрой"		Схема соединения внешних проводок	

А3

Копирбала

Составлено

Изд. № подл.	Изд. № подл.
Подп. и дата	Взам. инж. №

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-02	Вычислитель количества теплоты	1		
2а, 2б	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	2		0,2 - 30,0 м <sup>3</sup> /ч
3а	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,2 - 30,0 м <sup>3</sup> /ч
3б	МФ-5.2.1-Б-50, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,5 - 75,0 м <sup>3</sup> /ч
4а	МФ-5.2.1-Б-25, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4	1		0,12 - 18,0 м <sup>3</sup> /ч
4б	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4	1		0,2 - 30,0 м <sup>3</sup> /ч
5а-5г	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	2		Рt100, L=60
6а, 6б	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	2		0...1,6 МПа
7а-7е	ИЭС6-120080	Источник питания для МФ	6		U=12В
8	10ВР220-24Д	Источник питания для ВКТ-9	1		U=24В, I=0,5А
9	ЩМП-3	Шкаф под вычислитель	1		
10-21	FTP 2PR 24AWG cat 5E	Кабель витая пара экранированная, м	376		
22-27	UTP 2PR 24AWG cat 5E	Кабель витая пара, м	194,8		
28	ВВГнг 3х1,5	Провод силовой, м.	46		

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил		Амелиухин А.С.			
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			

Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	10	20

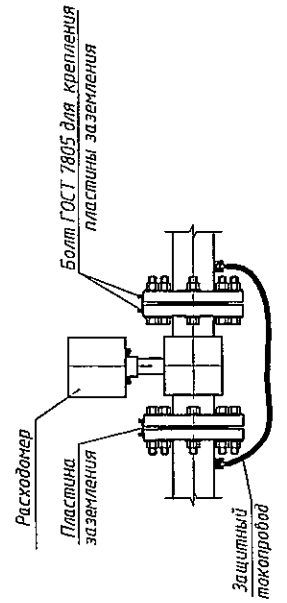
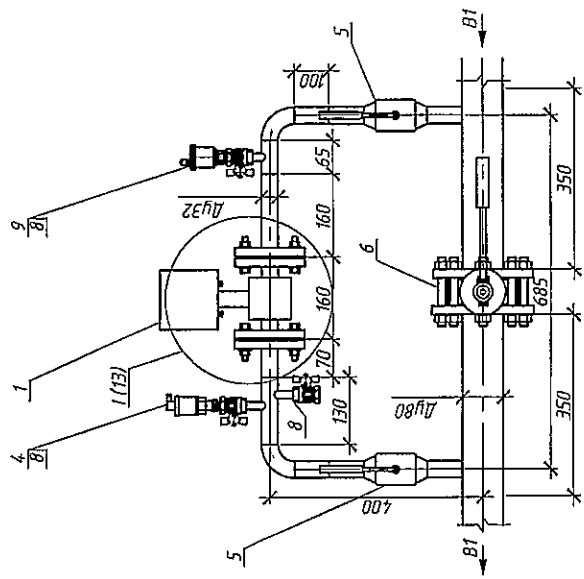
Схема соединения внешних проводок.  
Спецификация оборудования

ООО "СеверСтрой"

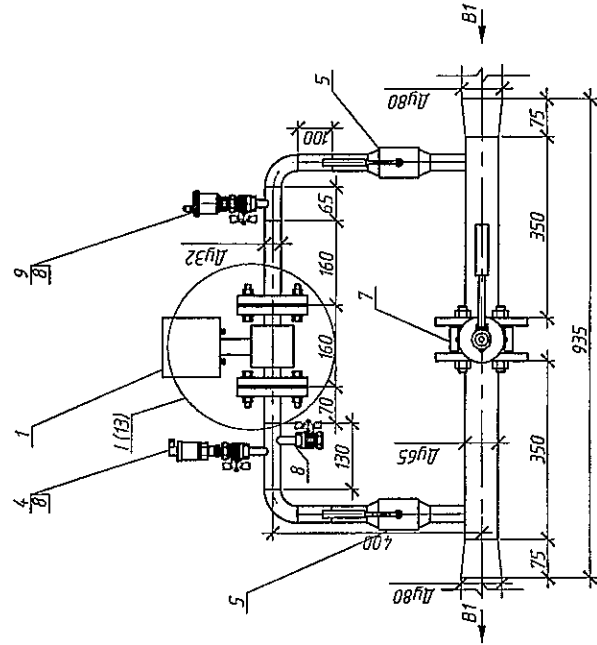




под. 2



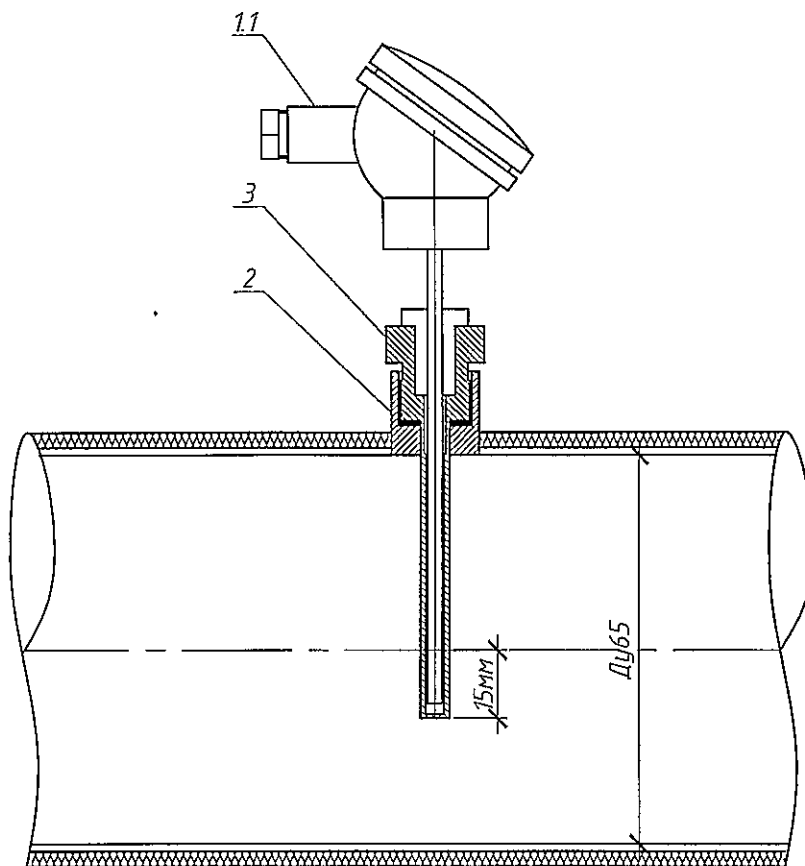
под. 4



К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВ		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж	
Изн.	Кл. уз.	Лист № док.	Подф.
Выполнил	Проверил	Анжелика АС	Кирилов НН.
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Стадия	Лист
Измерительные участки трубопроводов В1		Р	12
000 "СеверСтрой"		Листов	20
Копировал		А3	

№ док. и дата	Взам. инд. №
Листов	Лист
Листов	Листов

Создано



Направление потока  
теплоносителя

При монтаже терморезистор сопротивления опустить за геометрическую ось трубопровода на 15 мм.

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	КТСП-Н, Кл. В	Терморезистор сопротивления	1		Рт100, L=60
2		Бобышка под гильзу терморезистора	1		
3		Гильза защитная под терморезистор	1		

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Выполнил		Амелихин А.С.				Р	13	20
Проверил		Киреев Н.Н.						
ГИП		Кириллов К.В.				000 "СеверСтрой"		

Узел коммерческого учёта тепловой  
энергии, горячего и холодного  
водоснабжения

Установка терморезистора  
сопротивления

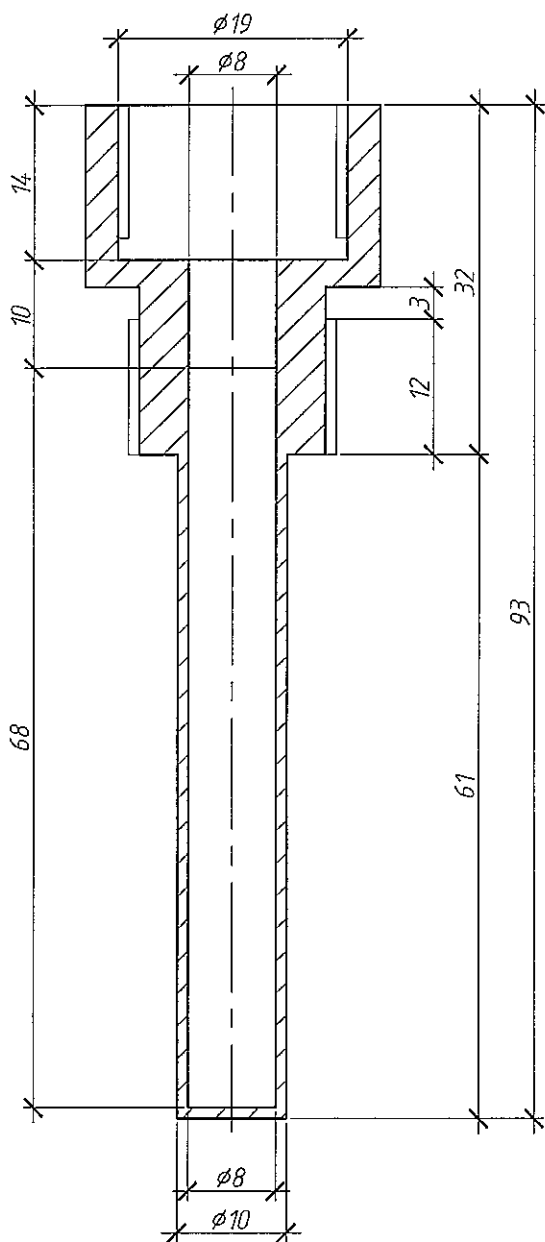
Согласовано

Взам. инв. №

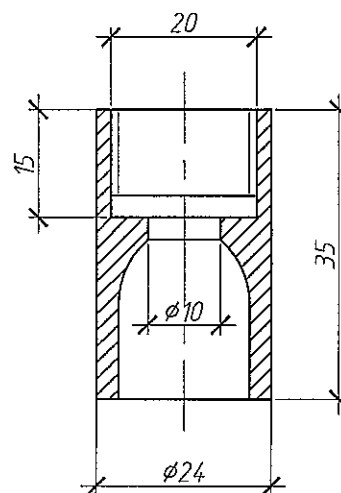
Подп. и дата

Инв. № подл.

Гильза термопреобразователя  
сопротивления



Бобышка термопреобразователя  
сопротивления



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № посл.

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж

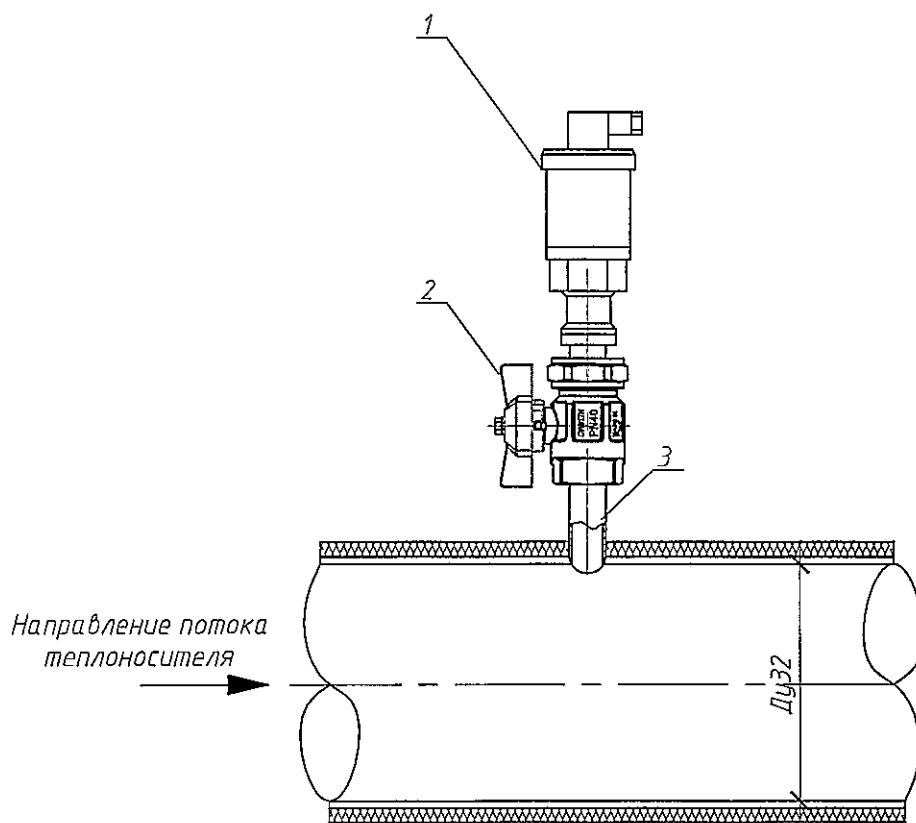
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил		Амельюхин А.С.			
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			

Узел коммерческого учёта тепловой  
энергии, горячего и холодного  
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	14	20

Гильза термопреобразователя  
сопротивления L=80. Бобышка  
термопреобразователя сопротивления

ООО "СеверСтрой"



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	1		0...1,6 МПа, G1/2"
2	Итар 091-093	Кран шаровой	1		
3	ГОСТ 6357-81	Резьба трубная G1/2"	1		

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР

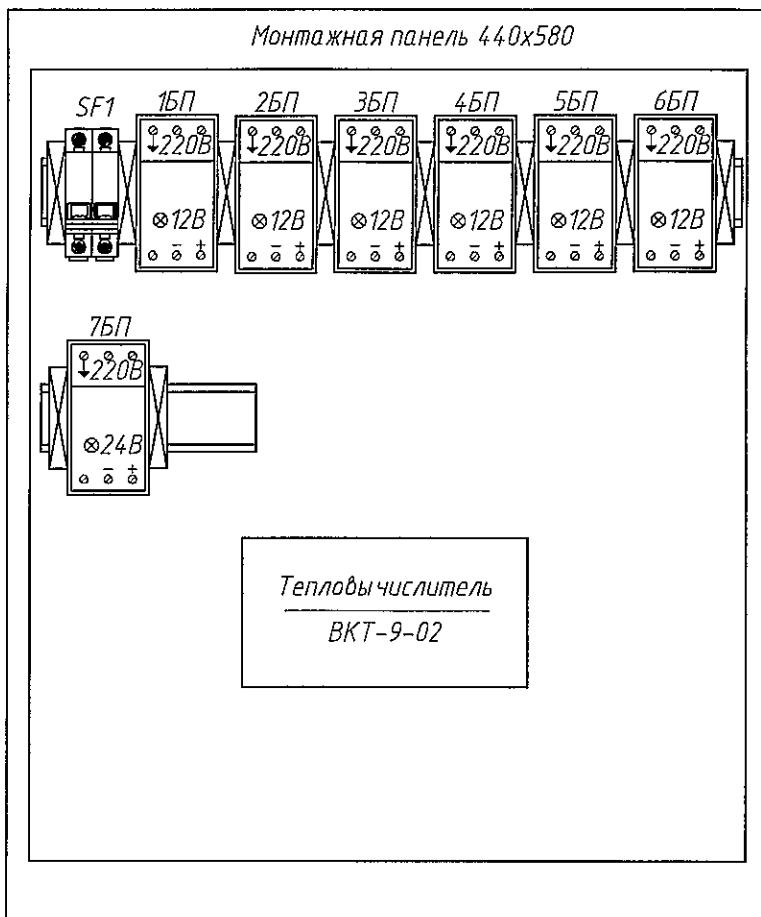
Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Выполнил		Амелихин А.С.				Р	15	20
Проверил		Киреев Н.Н.						
ГИП		Кириллов К.В.				000 "СеверСтрой"		

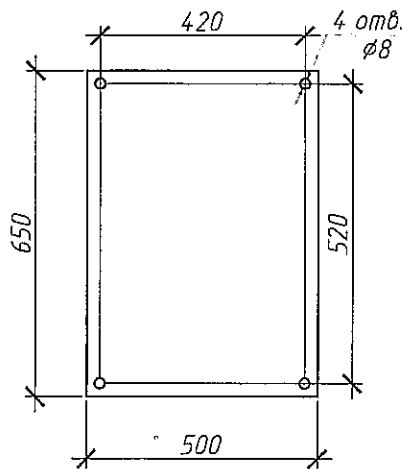
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Установка преобразователя избыточного давления

Вид на внутреннюю плоскость щита (развернутого)



Присоединительные размеры шкафа



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР			
						Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Каiberкан, ул. Строительная, 1ж			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Выполнил	Амелюхин А.С.			<i>[Signature]</i>			Р	16	20
Проверил	Киреев Н.Н.			<i>[Signature]</i>					
ГИП	Кириллов К.В.			<i>[Signature]</i>					
						Шкаф монтажный	ООО "СеверСтрой"		

Схема пломбирования  
МФ

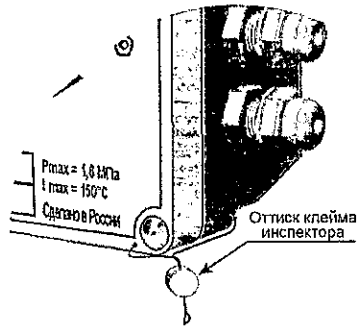


Схема пломбирования  
термопреобразователя

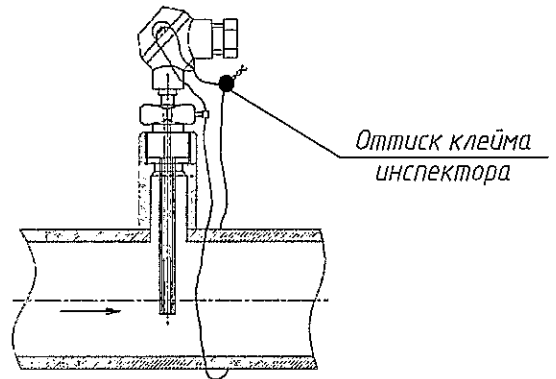
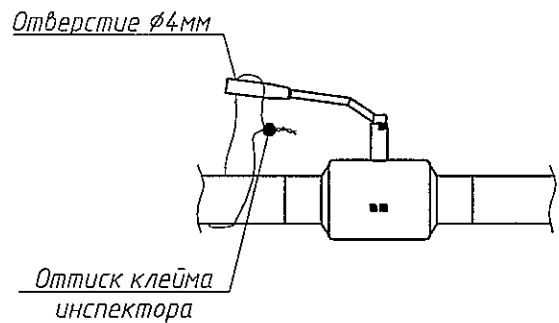


Схема пломбирования  
тепловычислителя



Схема пломбирования  
шаровых кранов



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1ж

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил		Амеляхин А.С.			
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			

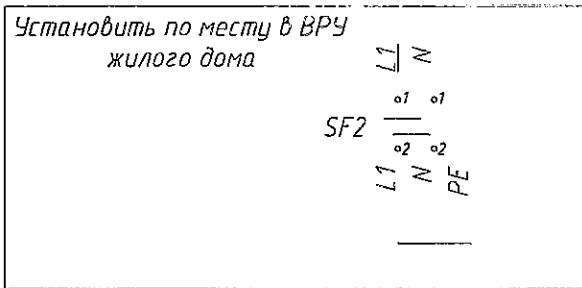
Узел коммерческого учёта тепловой  
энергии, горячего и холодного  
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	17	20

Схема пломбирования основных  
элементов узла учета

ООО "СеверСтрой"

Поз	Наименование	Кол	Примечание
ЩМП-3	Шкаф автоматики, шт	1	
SF2	Авт выкл ВА47-29 2P 6А, шт	1	
28	ВВГнг 3x1,5, м	46	Длину уточнить по месту
-	Металлорукав, Д-22, м	38	Для защиты кабеля



см схему К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР  
лист 4,8

**Примечание.**

- 1 Схему читать совместно с К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР лист 4,8
- 2 Кабель поз 1 от ВРУ до ЩМП-3 проложить в металлорукаве в подполье жилого дома по существующей трассе Длину кабеля уточнить по месту При проходе в подполье использовать герметичную гильзу Для герметизации использовать эластичную прокладку типа "Вилатерм"
- 3 Кабель поз 1 проложить на высоте не менее 2,2 м по стенам подъездов жилого дома На участках спуска к ЩМП-3 и ВРУ кабель защитить с помощью металлорукава с креплением крепеж-клипсами к стене

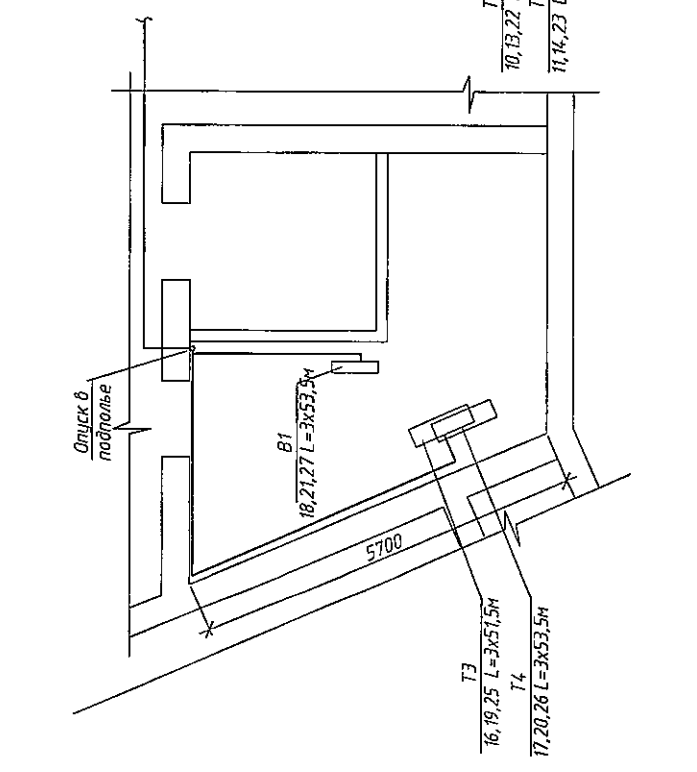
Согласовано			

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

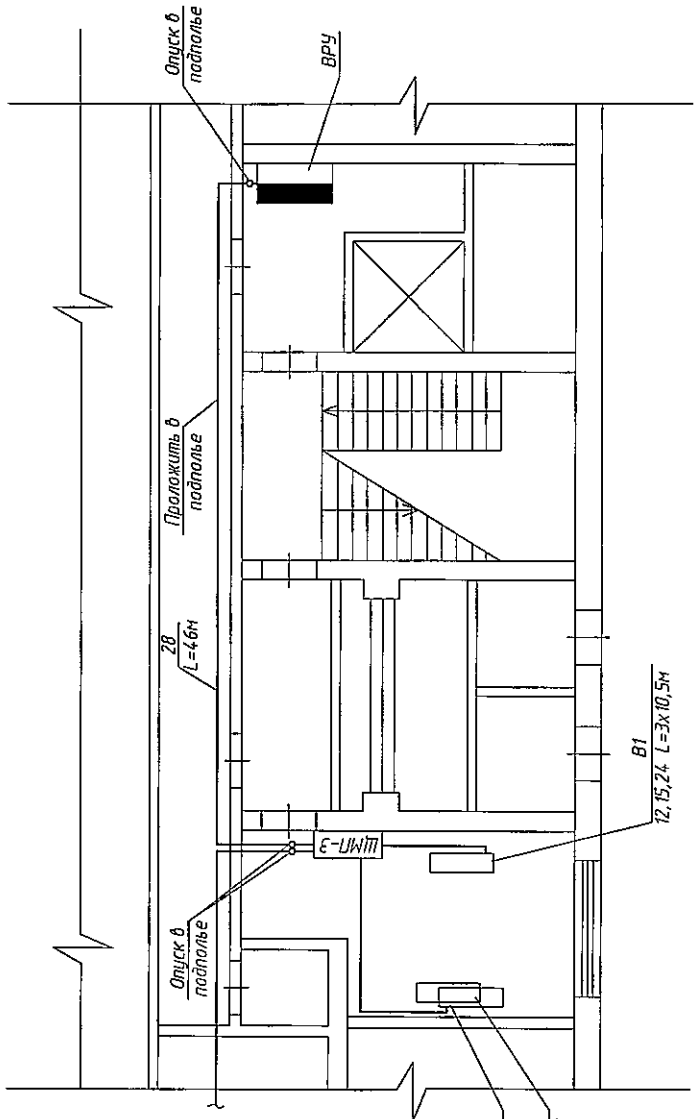
К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г Норильск, ж/р Кайеркан, ул Строительная, 1ж					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата
Выполнил		Амелюхин А С			
Проверил		Киреев НН			
ГИП		Кириллов К В			
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения				Стадия	Лист
Р				18	20
Схема электроснабжения				ООО "СеверСтрой"	

Позиция обознач.	Наименование	Кол.	Примечание
ВРУ	Вводно-распределительное устройство	1	существующее
ЩМП-Э	Щкаф монтажный	1	

Подъезд №2



Подъезд №4



**Примечание:**

1. Узлы учета установить на трубопроводе Т3, Т4, В1 – в теплоцентре подъезда №2
2. Узлы учета установить на трубопроводе Т3, Т4, В1 – в теплоцентре подъезда №4
3. Щкаф с теплоузелителем установить в помещении теплоцентра подъезда №4.
4. Кабель поз. 28 проложить в отдельной металлолунке по стенам подъезда. Кабели поз. 10-15, 27-24 проложить в тепловом пункте в гофрированной трубе. Кабели поз. 16-21, 25-27 проложить в тепловом пункте в гофрированной трубе, в подполье жилого дома – в отдельной металлолунке по существующим кабельным лоткам.
5. Спуск к датчикам проложить открыто по стене, предусмотреть "U-петли" (уклон не менее 15°)
6. ЩМП-Э крепить на вертикальной поверхности (стене) в четырех точках задней стенки по месту на высоте 1,2 м. от пола.
7. Прокладку кабелей через стены и перекрытия произвести через металлические трубы (гильзы).
8. Кабельные трассы проложить по стенам на отметке не ниже 1,2 м. от пола.
9. Если расстояние между приборами и местом крепления кабеля больше 0,5 м., то металлолунка (гофра) прокладывается по опоре, из стального уголка
10. Чертеж читать совместно с К-С-Ж/2-09/2015-АУТВР лист 9

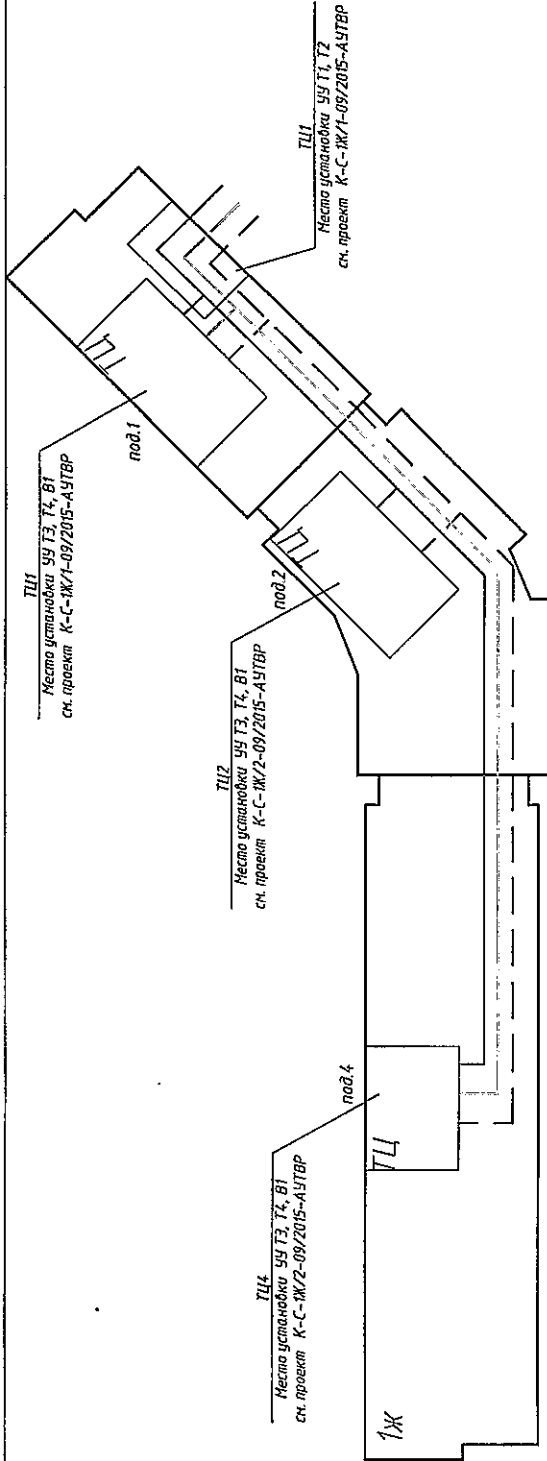
К-С-Ж/2-09/2015-АУТВР		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Катержан, ул. Строительная, 1ж	
Изм.	Кол. ич	Лист	№ док
Выполнил	Анелихин А.С.	Проверил	Киреев Н.Н.
ГМП	Каримов К.В.	Специальность	Р
		Лист	19
		Листов	20
		План расположения оборудования и прободок	
		ООО "СеверСтрой"	

Изд. N подл. Подл. и дата. Взам. инв. N

(Оригинал)



Схема места установки УУ АУТВР: г. Норильск ж/р Кайеркан, ул. Строительная, 1 Ж



условные обозначения:  
 ТЦ - теплоцентр  
 ТУ - тепловой узел

К-С-1Ж/2-07/2015-АУТВР			
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтёрская, 9В			
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Схема места установки УУ АУТВР	Р	21	21
ООО "СеверСтрой"			

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Согласовано

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, описного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ТЭ, Т4							
1	Преобразователь расхода электромагнитный с БП, 0,5 - 75,0 м³/ч	МФ-5.2.1-Б-50, Кл. Б		НПО "ПРОМТРИБОР"	шт.	1		
1.1	Преобразователь расхода электромагнитный с БП, 0,2 - 30,0 м³/ч	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б		НПО "ПРОМТРИБОР"	шт.	2		
1.2	Преобразователь расхода электромагнитный с БП, 0,12 - 18,0 м³/ч	МФ-5.2.1-Б-25, Кл. Б		НПО "ПРОМТРИБОР"	шт.	1		
2	Комплект терморегуляторов с датчиками, плавильные, РТ100, Кл. В с гильзой защитной L=60, с боковой приваркой L=35.	КТСП-Н		ООО "ИНТЕП"	шт.	2		
3	Габаритный индикатор для МФ, фланцевый Ду50			Россия	шт.	1		
4	КМЧ для МФ КЭ, фланцевый Ду50			Россия	конпл.	1		
5	Габаритный индикатор для МФ, фланцевый Ду32			Россия	шт.	2		
6	КМЧ для МФ КЭ, фланцевый Ду32			Россия	конпл.	2		
7	Габаритный индикатор для МФ, фланцевый Ду25			Россия	шт.	1		
8	КМЧ для МФ КЭ, фланцевый Ду25			Россия	конпл.	1		
9	Запорный диск с шаром левосторонний, Tmax=150°C, PN 16 Ду50	ПА 200		ПромАрич	шт.	1		
10	Кран шаровой под приварку, P=25 бар, Tmax=200°C Ду32	КШ.П.032		ALSO	шт.	2		
11	Кран шаровой под приварку, P=25 бар, Tmax=200°C Ду25	КШ.П.025		ALSO	шт.	1		
12	Кран шаровой, Tmax=150°C, PN 4.0 Ду15	Иар 091-093		Иар	шт.	4		
13	Резьба трубная б 1/2"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт.	4		
14	Отвод стальной 90-57x3,5	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт.	10		
15	Переход стальной, К-76x3,5-38x3,0	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	4		
16	Переход стальной, К-38x3,0-32x3,0	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	1		
17	Переход стальной, К-57x3,5-32x3,0	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	1		
18	Переход стальной, К-76x3,5-57x3,5	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	4		
19	Переход стальной, К-57x3,5-38x3,0	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	3		
20	Фланец стальной 1-80-16 ст.20 Ду50	ГОСТ 12820-80		Россия	шт.	1		(+10/у)

Согласовано

Взам. инж. №

Издн. и дата

Инд. № подл.

К-С-1Ж/2-09/2015-АУТВР.С

Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/д Каверкан, ул. Строительная, ж/к

Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Спецификация оборудования, изделий и материалов

ООО "СеверСтрой"

Изм.	Кол. уч.	Лист	Ил. док.	Подп.	Дата
Выполнил	Александр А.С.				
Проверил	Кирилл П.Н.				
ГИП	Кирилл К.В.				

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
21	Труба стальная бесшовная горячедерормированная $\phi 76 \times 3,5$	ГОСТ 8732-78		Россия	м	0,5		
22	Труба стальная бесшовная горячедерормированная $\phi 57 \times 3,5$	ГОСТ 8732-78		Россия	м	2,5		
23	Труба стальная бесшовная горячедерормированная $\phi 38 \times 3,0$	ГОСТ 8732-78		Россия	м	0,56		
24	Труба стальная бесшовная горячедерормированная $\phi 32 \times 3,0$	ГОСТ 8732-78		Россия	м	0,275		
25	Антикоррозионное покрытие-грунт ГФ-021	ТУ 5775-004-17045751-99		Россия	м <sup>2</sup>	1,0004		
	ВЛ							
1	Преобразователь расхода электромагнитный с ВЛ 0,2 - 30,0 м <sup>3</sup> /ч	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт.	2		
2	Имитатор для МФ, фланцевый Ду32			Россия	шт.	2		
3	КМЧ для МФ №3, фланцевый Ду32			Россия	компл.	2		
4	Преобразователь избыточного давления 4-20 мА 1,6 МПа, М20х1,5	Корунг-ДИ-001		ООО "Стенли"	шт.	2		
5	Кран шаровый под приварку, Р=25 бар, Tmax=200°C Ду32	КШ.П.032		ALSO	шт.	4		
6	Затвор дисковый поворотный, Tmax=150°C, PN 16 Ду80	ПА 200		ПромАри	шт.	1		
7	Затвор дисковый поворотный, Tmax=150°C, PN 16 Ду65	ПА 200		ПромАри	шт.	1		
8	Кран шаровый Tmax=150°C, PN 40 Ду15	Итар 091-093		Итар	шт.	6		
9	Автоматический воздухоотводчик Ду15	Итар 362		Итар	шт.	2		
10	Резьба трубная G 1/2"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт.	6		
11	Фланец стальной 1-80-16 ст.20 Ду80	ГОСТ 12820-80		Россия	шт.	2		
12	Фланец стальной 1-65-16 ст.20 Ду65	ГОСТ 12820-80		Россия	шт.	2		
13	Отвод стальной 90-38х3,0 Ду32	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт.	4		
14	Труба стальная бесшовная горячедерормированная $\phi 89 \times 4,5$	ГОСТ 8732-78		Россия	м	0,7		
15	Труба стальная бесшовная горячедерормированная $\phi 76 \times 3,5$	ГОСТ 8732-78		Россия	м	0,7		
16	Труба стальная бесшовная горячедерормированная $\phi 38 \times 3,0$	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1,25		
17	Антикоррозионное покрытие-грунт ГФ-021	ТУ 5775-004-17045751-99		Россия	м <sup>2</sup>	0,5633		
18	Переход стальной, К-89-76	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	2		

Согласовано

Имя, Подп. и дата

