

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ


# "СеверСтрой"

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

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер

предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»

 И.В. Жданович  
«18» 04 2015г

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер

МУП «КОС»

 И.В. Лезотин  
«12» 05 2016г

## Рабочий проект

Узел коммерческого учета тепловой энергии,  
горячего и холодного водоснабжения.  
К-Н-2А-07/2015-АУТВР




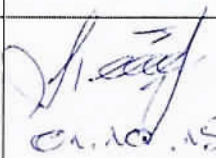
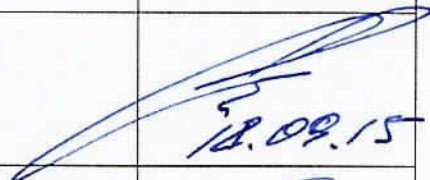



Объект: Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск,  
ж/р Кайеркан, ул. Надеждинская, 2а

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  
2015 г

Норильск – 2015 г

Замечания мной.  
(после корректировки)  
ав. 04. 2016  
Инт. ПТО Генкер

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ			
к проекту К-Н-2А-07/2015-АУТВР			
Ф.И.О	Должность	Примечание	Подпись/дата
Корсунов Д.В.	Начальник договорного отдела предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		 29.02.16
Поляков Г.М.	Начальник ПТО предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		 07.04.16
Линицкий А.Ю.	Начальник отдела приборного учета предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		 18.04.16
Дуценко Н.С.	Заместитель директора предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		
Лебедев А.Н.	Начальник ЦЭАСО МУП «КОС»		 01.05.15
Фурман Е.М.	Зам. главного инженера МУП «КОС»		 12.09.15
Дацюк В.В.	Главный энергетик МУП «КОС»		 13.05.16
Половнев С.В. Молотик П.М.	Начальник бюро приборного учета МУП «КОС» ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК ООО «УК ГОРОД» В.А. ЛЮБЕЗНЫХ		 13.05.16  29.04.2015

Согласовано  
 Главный инженер  
 ООО «УК ГОРОД»  
  
 Рубцов С.Н.  
 «26» 04 2016 г.

## 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 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	32
12.	Расчет потерь напора на циркуляционном трубопроводе системы ГВС после установки приборов учета	33


### Приложение

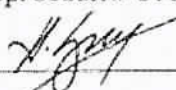
Форма журнала учета тепловой энергии и теплоносителя

Графическая часть

Свидетельство СРО

Приложение №3

Взам. инв. №		<b>К-Н-2А-07/2015-АУТВР.ПЗ</b>						
Подпись и дата		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Надеждинская, 2а						
		Изм	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	
		Выполнил		Амелиухин А.С.				
		Проверил		Киреев Н.Н.				
Инв. № подл		ГИП		Кириллов К.В.				
		Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения				Стадия	Лист	Листов
		Пояснительная записка				Р	3	34
						<b>ООО «СеверСтрой»</b>		

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 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 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. 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 Р21.1101-2013. 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 выполнить 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> </ul> </li> <li>- конструкция средств измерений (приборов учета) должна обеспечивать ограничение доступа к определенным частям средств измерений (включая программное обеспечение) в целях предотвращения несанкционированной настройки и вмешательства, которые могут привести к искажениям</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:</li> </ul> <p>обязательно</p> <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	<p>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.</p> <p>2. Перечень многоквартирных домов (МКД) муниципального образования город Норильск в которых необходимо выполнить установку узлов учета тепловой энергии горячей и холодной воды (I этап);</p> <p>3. Перечень многоквартирных домов (МКД) муниципального образования город Норильск в которых необходимо выполнить установку узлов учета тепловой энергии горячей и холодной воды (II этап).</p>

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

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

\_\_\_\_\_  
И.В.Леготин  
М.П.

\_\_\_\_\_  
А.В.Белов  
М.П.

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Надеждинская, 2а

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	31,26	м <sup>3</sup> /ч
Минимальный расход измеряемой среды	3,2	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	23,88	м <sup>3</sup> /ч
Минимальный расход измеряемой среды	2,4	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	4,19	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	1,26	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	5,3	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

*Комплект приборов узла учета*

*Таблица 1.1*

<i>Наименование</i>	<i>Тип</i>	<i>Кол-во</i>
<i>Состав теплосчетчика</i>		1
<i>Тепловычислители, ИИС</i>	ВКТ-9-02	1
<i>СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)</i>	МФ-521-Б-100 кл. Б	1
<i>СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)</i>	МФ-521-Б-Р-100 кл. Б	1
<i>СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)</i>	МФ-521-Б-40 кл. Б	2
<i>СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)</i>	МФ-521-Б-25 кл. Б	1
<i>Термометры, преобразователи температуры</i>	КТСП-Н кл. В L=100 P1100 (компл.)	1
<i>Термометры, преобразователи температуры</i>	КТСП-Н кл. В L=60 P1100 (компл.)	1
<i>Преобразователь избыточного давления</i>	Корунд-ДИ-001	3

*Характеристики измерительных участков*

*Таблица 2.1 Трубопровод системы теплоснабжения Т1*

<i>Характеристики</i>	<i>Значения</i>	<i>Ед. изм.</i>
<i>Наружный диаметр</i>	108	мм
<i>Внутренний диаметр</i>	100	мм
<i>Материал</i>	Сталь 20	
<i>Шероховатость стенок</i>	0,2	мкм

*Таблица 2.2 Трубопровод системы теплоснабжения Т2*

<i>Характеристики</i>	<i>Значения</i>	<i>Ед. изм.</i>
<i>Наружный диаметр</i>	108	мм
<i>Внутренний диаметр</i>	100	мм
<i>Материал</i>	Сталь 20	
<i>Шероховатость стенок</i>	0,2	мкм

*Таблица 2.3 Трубопровод системы ГВС Т3*

<i>Характеристики</i>	<i>Значения</i>	<i>Ед. изм.</i>
<i>Наружный диаметр</i>	47	мм
<i>Внутренний диаметр</i>	40	мм
<i>Материал</i>	Сталь 20	
<i>Шероховатость стенок</i>	0,2	мкм

*Таблица 2.4 Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4*

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

*Таблица 2.5 Трубопровод системы ХВС В1*

<i>Характеристики</i>	<i>Значения</i>	<i>Ед. изм.</i>
<i>Наружный диаметр</i>	47	мм
<i>Внутренний диаметр</i>	40	мм
<i>Материал</i>	Сталь 20	
<i>Шероховатость стенок</i>	0,2	мкм

*Таблица 2.6 Место установки гильзы термопреобразователя сопротивления (после ПР)*

<i>Место установки</i>	<i>Значен.</i>	<i>Ед. изм.</i>
<i>Трубопровод системы теплоснабжения Т1</i>	360°	мм
<i>Трубопровод системы теплоснабжения Т2</i>	835°	мм
<i>Трубопровод системы ГВС Т3</i>	225°	мм
<i>Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4</i>	185°	мм

\* - с допуском ±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	100
Наименьший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	1,2
Наибольший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	300
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 1,2 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>min</sub> ) – 2,0 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> )	%	±3
- 2,0 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) – 3,0 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> )		±2
- 3,0 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) – 300 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	100
Наименьший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	1,2
Наибольший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	300
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 1,2 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>min</sub> ) – 2,0 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> )	%	±3
- 2,0 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) – 3,0 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> )		±2
- 3,0 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) – 300 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	0,18
Наибольший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	45
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,18 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>min</sub> ) – 0,3 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> )	%	±3
- 0,3 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>1</sub> <sup>н</sup> ) – 0,45 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> )		±2
- 0,45 м <sup>3</sup> /ч (Q <sub>2</sub> <sup>н</sup> ) – 45 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>min</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

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	0,18
Наибольший измеряемый расход	м <sup>3</sup> /ч	45
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,18 м <sup>3</sup> /ч ( $Q_{min}$ ) – 0,3 м <sup>3</sup> /ч ( $Q_1^n$ )	%	±3
- 0,3 м <sup>3</sup> /ч ( $Q_1^n$ ) – 0,45 м <sup>3</sup> /ч ( $Q_2^n$ )		±2
- 0,45 м <sup>3</sup> /ч ( $Q_2^n$ ) – 45 м <sup>3</sup> /ч ( $Q_{max}$ )		±1

Таблица 3.6 Установочные параметры ПР (трубопровод системы теплоснабжения Т1)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	125
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	100
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	125
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,25
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	750
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	200

Таблица 3.7 Установочные параметры ПР (трубопровод системы теплоснабжения Т2)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	125
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	100
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	125
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,25
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	705
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	800

Таблица 3.8 Установочные параметры ПР (трубопровод системы ГВС Т3)

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	40
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	65
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,25
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	200
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	100

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

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Дц0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	25
Диаметр (Дц1) условного прохода измерительного участка	мм	25
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	65
Соотношение условных диаметров Дц0 и Дц1		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 (Дц0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	40
Диаметр (Дц1) условного прохода измерительного участка	мм	40
Соотношение условных диаметров Дц0 и Дц1		1,0
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	200
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	100

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. Надеждинская, 2а, 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	1,021
- жилая часть, Надеждинская, 2а, Гкал/ч	0,744
- ИП Фёдорова А.А., Гкал/ч	0,014628
- жилая часть, Надеждинская, 2г, Гкал/ч	0,277
- КГТУ ЦЭН г. Норильск, Гкал/ч	0,016889
Суммарная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	0,465
- жилая часть, Надеждинская, 2а, Гкал/ч	0,264
- ИП Фёдорова А.А., Гкал/ч	0,09196
- жилая часть, Надеждинская, 2г, Гкал/ч	0,201
- КГТУ ЦЭН г. Норильск, Гкал/ч	0,00702
Расчетный расход ХВС, м <sup>3</sup> /ч	5,3
- жилая часть, м <sup>3</sup> /ч	5,3
- ИП Фёдорова А.А., м <sup>3</sup> /ч	0,18
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>
Тепловые потери Гкал/ч	0,020671

Схема теплоснабжения – двухтрубная, зависимая.

Схема ГВС – открытая, циркуляционный контур.

Потребление теплоносителя МКД ул. Надеждинская, 2А на систему отопления составит:

$$Q_{от.Над.2А} = Q_{УУ} \tau_{1,2} \text{ Над.2А} - \sum Q_{ГВС} \tau_{1,2,3,4} \text{ Над.2А} - Q_{т/п} \tau_{1,2} \text{ Над.2А} - \sum Q_{УУ} \text{ Над.2Г} \tau_{1,2}$$

Расход воды в системе отопления составит:

$$G_{от} = [Q_{от} / (t_n - t_o)] * 1000 = [1,021 / (115 - 70)] * 1000 = 22,7 \text{ м}^3/\text{ч} = 23,88 \text{ м}^3/\text{ч}$$

где  $Q_{от}$  – тепловая нагрузка на отопление, 1,021 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 в жилом доме Надеждинская, 2а составит:

$$G_{ГВС1} = [Q_{ГВС} / (t_{ГВС} - t_x)] * 1000 = 0,264 / (70 - 5) * 1000 = 4,1 \text{ м}^3/\text{ч} = 4,19 \text{ м}^3/\text{ч}$$

где  $Q_{ГВС}$  – тепловая нагрузка на систему ГВС - 0,264 Гкал/ч;

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

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

Расход воды в системе ГВС в жилом доме Надеждинская, 2г составит:  $G_{ГВС2} = 3,19 \text{ м}^3/\text{ч}$

Максимальный расход воды в системе теплоснабжения составит:

$$G_{мс} = G_{от} + G_{ГВС1} + G_{ГВС2} = 23,88 + 4,19 + 3,19 = 31,26 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Расход воды в циркуляционном трубопроводе системы ГВС составит:

$$G_{ГВС \text{ цф}} = 4,19 * 0,3 = 1,26 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	К-Н-2А-07/2015-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-52 1-Б-100 кл Б – 1 шт.,
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-52 1-Б-Р-100 кл Б – 1 шт.,
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-52 1-Б-40 кл Б – 2 шт.,
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-52 1-Б-25 кл Б – 1 шт.
- комплект термопреобразователей сопротивления КТСР-Н кл В L=100 Pt100 – 1 компл.,
- комплект термопреобразователей сопротивления КТСР-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 теплопотребления

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 теплопотребления);

$G_{\text{у}}$  – масса утечки сетевой воды в системах теплопотребления. 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 выводе 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-Н-2А-07/2015-АУТВР.ПЗ					

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

**ТС1: Схема измерения №1.3 (для системы отопления)**

Количество тепловой энергии потребленной (отпущенной) определяется по формуле:

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

- где:  $Q_D$  – тепловая энергия на отопление, измеренная прибором;  
 $Q_T$  – тепловая энергия на ГВС, измеренная прибором;  
 $M_1$  – масса теплоносителя, прошедшего по прямому трубопроводу;  
 $M_2$  – масса теплоносителя, прошедшего по обратному трубопроводу;  
 $M_3$  – масса теплоносителя, прошедшего по третьему трубопроводу;  
 $dM$  – разница масс теплоносителя, прошедших через подающий и обратный трубопроводы;  
 $h_1$  – энтальпия теплоносителя в подающем трубопроводе;  
 $h_2$  – энтальпия теплоносителя в обратном трубопроводе;  
 $h_x$  – энтальпия холодной воды.

**ТС2: Схема измерения №1.4 (для системы ГВС и ХВС)**

$$Q_D = M_2(h_1 - h_2) + dM(h_1 - h_x), \text{ Гкал/ч}$$

**Основные технические характеристики теплосчетчика**

Измеряемая величина	Диапазон	Пределы погрешности
Тепловая энергия	от 0 до $10^9$ Дж (Гкал)	$\pm (0,5 + 2/\Delta t)\%^1$ $\pm (0,1 + 10/\Delta \Theta)\%^1$
Тепловая мощность	от 0 до $10^6$ Дж/ч (Гкал/ч)	$\pm (0,6 + 2/\Delta t)\%^1$ $\pm (0,2 + 10/\Delta \Theta)\%^1$
Объем	от 0 до $10^9$ м <sup>3</sup>	$\pm 1$ ед. мл. разр. <sup>2)</sup>
Количество электроэнергии	от 0 до $10^9$ кВт·ч	$\pm 1$ 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 $10^6$ 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	$\pm (0,028 + 0,001 \cdot \Delta t) \text{ } ^\circ\text{C}^2)$
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 $10^6$ 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  $\pm 0,1 \text{ } ^\circ\text{C}$ .

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

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

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 ( $^{\circ}\text{C}$ ), 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 (Гкал/ч), тепловая энергия (Гкал), время работы (ч и мин), время останова счета (ч и мин) – в ТС1 и в ТС2,
- суммарная тепловая мощность (Гкал/ч), суммарная тепловая энергия (Гкал), температура холодной воды ( $^{\circ}\text{C}$ ), температура воздуха ( $^{\circ}\text{C}$ ), давление холодной воды (МПа), время включения и время выключения – по обеим ТС,
- расход и количества 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. 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 подается на электронный преобразователь, а с него на тепловычислитель. Амплитуда сигнала пропорциональна скорости потока.

Значение расхода преобразователей расхода МФ-521Б-100 кл Б,

- максимальный расход  $Q_{\text{max}} = 300,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ ,
- минимальный расход  $Q_{\text{min}} = 1,2 \text{ м}^3/\text{ч}$ ,
- расход переходный  $1 Q_{\text{п1}} = 2 \text{ м}^3/\text{ч}$ ,
- порог чувствительности преобразователя  $0,6 \text{ м}^3/\text{ч}$

									Лист
									19
Изм	Лист	№ докум	Подпись	Дата	К-Н-2А-07/2015-АУТВР.ПЗ				

Значение расхода преобразователей расхода МФ-5 2 1-Б-40 кл Б,  
 - максимальный расход  $Q_{max} = 45,0 \text{ м}^3/\text{ч}$ ,  
 - минимальный расход  $Q_{min} = 0,18 \text{ м}^3/\text{ч}$ ,  
 - расход переходный  $1 Q_{pi} = 0,3 \text{ м}^3/\text{ч}$ ,  
 - порог чувствительности преобразователя  $0,09 \text{ м}^3/\text{ч}$

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  $1 Q_{pi} = 0,12 \text{ м}^3/\text{ч}$ ,  
 - 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 антикоррозионной стали.

Комплект термометров сопротивления КТСП-Н, кл В (Госреестр СИ РБ № РБ 03 10 0494 08, РФ № 38 959-08, РК № КЗ 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 инфракрасно-измерительных систем учета количества теплоты.

Основные технические характеристики

- Диапазон измеряемой температуры - 3 150°С,
- Нижний предел диапазона разности температур - 3°С,
- Верхний предел диапазона разностей температур - 150°С,
- Длина монтажной части КТСП-Н, кл В Pt100 - 100, 60 мм,
- Диаметр монтажной части КТСП-Н, кл В Pt100 - 4 мм

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

Датчики КОРЧУНД имеют первичный измерительный преобразователь и электронный блок со следующими исполнениями, которые зависят от измеряемой величины, пределов измерений и условий эксплуатации. Малогабаритный датчик КОРЧУНД-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
К-Н-2А-07/2015-АУТВР.ПЗ					20
Изм	Лист	№ докум	Подпись	Дата	

## 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.

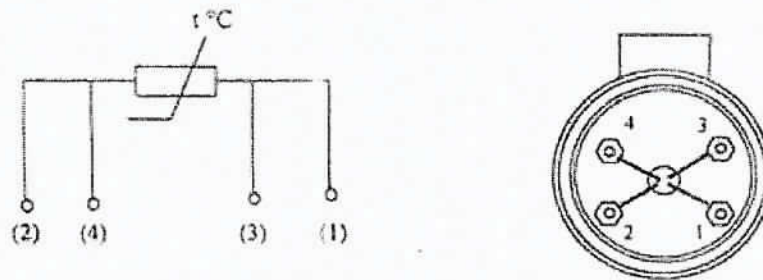
При установке необходимо следить, чтобы направление движения теплоносителя в трубопроводе совпадало со стрелкой на корпусе первичных преобразователей.

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 КТСП-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-Н-2А-07/2015-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 таблю.

### 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	xxxxxxxx	редактирование только в режиме КА/ИБРОВКА
	2 Имя объекта	Обозначение вычислителя	МКП	16 символов
	3 Код организац	Код организации		16 символов
	4 Договор	Номер договора		с теплоснабжающей организацией
	5 Адрес	Адрес объекта	Надеждинская, 2а	
3 Пароль	1 Ввести	Пароль		установленный ранее пароль
	2 Зайти	Пароль		новый пароль
	3 Разрешить		нет	разрешение на ввод пароля
<b>1 Каналы V</b>				
4 Датчики	1 TC1V1	Вес импульса	100	от 0,001 до 10000 л/имп
		б_дог	31,26	договорное значение, м <sup>3</sup> /ч
		б_вп	300	верхний порог, м <sup>3</sup> /ч
		б_ни	2,0	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
		Сигнал реверс	не использ	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока
	2 TC1V2	Вес импульса	100	от 0,001 до 10000 л/имп
		б_дог	23,88	договорное значение, м <sup>3</sup> /ч
		б_вп	300	верхний порог, м <sup>3</sup> /ч
		б_ни	2,0	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
		Сигнал реверс	использ	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока
3 TC1V3	Вес импульса	100	от 0,001 до 10000 л/имп	
	б_дог	0	договорное значение, м <sup>3</sup> /ч	
	б_вп	300	верхний порог, м <sup>3</sup> /ч	

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

К-Н-2А-07/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

22

4 Датчики	4 TC2V1	$G_{\text{нп}}$	2,0	нижний порог, м <sup>3</sup> /ч
		$G_{\text{отс}}$	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
		$G_{\text{дог}}$	4,19	договорное значение, м <sup>3</sup> /ч
		$G_{\text{вп}}$	45	верхний порог, м <sup>3</sup> /ч
		$G_{\text{нп}}$	0	нижний порог, м <sup>3</sup> /ч
		$G_{\text{отс}}$	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
		Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
		$G_{\text{дог}}$	1,26	договорное значение, м <sup>3</sup> /ч
		$G_{\text{вп}}$	18	верхний порог, м <sup>3</sup> /ч
	$G_{\text{нп}}$	0	нижний порог, м <sup>3</sup> /ч	
	$G_{\text{отс}}$	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	
	Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп	
	$G_{\text{дог}}$	5,3	договорное значение, м <sup>3</sup> /ч	
	$G_{\text{вп}}$	45	верхний порог, м <sup>3</sup> /ч	
	$G_{\text{нп}}$	0	нижний порог, м <sup>3</sup> /ч	
	$G_{\text{отс}}$	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	4	число от 1 до 8
		2 Коэф. сдвиги	1,1	число от 1,05 до 100
<b>2 Каналы t</b>				
1 TC111	НСХ TC11	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>	
2 TC112	НСХ TC11	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>	
3 TC113	НСХ TC11	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>	
4 TC211	НСХ TC11	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>	
5 TC212	НСХ TC11	P1100 (0,00385)		
	t <sub>дог</sub>	70	договорное значение от минус 50 до 180 °C	

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

K-H-2A-07/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

23

4. Датчики	6 IC213	<i>t<sub>дог</sub></i>	50	договорное значение от минус 50 до 180 °С	
		<i>t<sub>вп</sub></i>	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °С <i>t<sub>нп</sub>&lt;t<sub>вп</sub></i>	
		<i>t<sub>нп</sub></i>	0		
		НСХ ТСП	P1100 (0,00385)		
		<i>t<sub>дог</sub></i>	5	договорное значение от минус 50 до 180 °С	
		<i>t<sub>вп</sub></i>	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °С <i>t<sub>нп</sub>&lt;t<sub>вп</sub></i>	
	<i>t<sub>нп</sub></i>	0			
	<b>3. Каналы Р</b>				
	1 IC1P1	Датчик	16	кгс/см <sup>2</sup>	
		Ток датчика	4 20	диапазон выходного тока, мА	
		<i>P<sub>дог</sub></i>	7,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	
		<i>P<sub>вп</sub></i>	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup> <i>P<sub>нп</sub>&lt;P<sub>вп</sub></i>	
		<i>P<sub>нп</sub></i>	0		
	2 IC1P2	Датчик	16	кгс/см <sup>2</sup>	
		Ток датчика	4 20	диапазон выходного тока, мА	
		<i>P<sub>дог</sub></i>	6,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	
		<i>P<sub>вп</sub></i>	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup> <i>P<sub>нп</sub>&lt;P<sub>вп</sub></i>	
		<i>P<sub>нп</sub></i>	0		
	3 IC2P1	Датчик	Договорное	кгс/см <sup>2</sup>	
		Ток датчика	4 20	диапазон выходного тока, мА	
		<i>P<sub>дог</sub></i>	6,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	
		<i>P<sub>вп</sub></i>	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup> <i>P<sub>нп</sub>&lt;P<sub>вп</sub></i>	
		<i>P<sub>нп</sub></i>	0		
	4 IC2P2	Датчик	Договорное	кгс/см <sup>2</sup>	
		Ток датчика	4 20	диапазон выходного тока, мА	
		<i>P<sub>дог</sub></i>	5,7	договорное значение от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>	
		<i>P<sub>вп</sub></i>	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup> <i>P<sub>нп</sub>&lt;P<sub>вп</sub></i>	
<i>P<sub>нп</sub></i>		0			
5 IC2P3	Датчик	16	кгс/см <sup>2</sup>		
	Ток датчика	4 20	диапазон выходного тока, мА		
	<i>P<sub>дог</sub></i>	5,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>		
	<i>P<sub>вп</sub></i>	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup> <i>P<sub>нп</sub>&lt;P<sub>вп</sub></i>		
	<i>P<sub>нп</sub></i>	0			
4. Период измер	Период измерения	60	для каналов <i>t</i> и <i>P</i> 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 измерений		
	Инверсия	Да	условие смены флага		
	Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с		
4 DIN4	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-H-2A-07/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

24



	5. DINC	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. небаланс	Коэффициент небаланса масс	1,02	число от 1 до 1,1	
	5. Канал tвозд		не использ.		
	6. Формула Qобщ	Q <sub>0</sub> 1			
	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		
	Сигнал	по умолчанию	дискретный вход, для смены по сигналу		
	8. Хол. вода	Канал tхв	договорное		
		Канал Pхв	договорное		
		tхв_дог летняя	5	от 0 до 180 °C	
Pхв_дог летнее		5	от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>		
tхв_дог зимняя		5	от 0 до 180 °C		
Pхв_дог зимнее		5	от 0 до 25 кгс/см <sup>2</sup>		
tхв_дистанц.	0	от 0 до 180 °C			
9. Разм. давления	Размерность давления	кгс/см <sup>2</sup>			
6. ТС1	1. Схема зимняя	Номер схемы	1.3		
		Расчетные формулы	M1, M2, M3 dM, Q <sub>0</sub> , Q <sub>1</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		1279	флаги общих НС, раздел А4 приложения А	
	5. Смена схемы		отключена		
	6. Сигнал		по умолчанию	для смены по сигналу	
	7. Доп. настр	Режим аст. ТС	Счет M,V	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 t			значение=догод		
t>t_дп, t<t_нп			Нет реакции		
Отказ P			значение=догод		
P>P_дп, P<P_нп			Нет реакции		

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

К-Н-2А-07/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

25

2. НС ТС	Внеш. сод-е	нет реакции	табл. A2.2 приложения A	
	$dt < dt_{нп}$ $dt < 0$	нет реакции		
	Небал.<Кнеб Небал.>Кнеб	$(M1+M2)/2$ не контролир.	табл. A2.3 приложения A	
	$Q_0 < 0$ $Q_{нп} < 0$	нет реакции	табл. A2.2 приложения A	
	2. Схема летняя	по умолчанию		
7. ТС2	1. Схема зимняя	Номер схемы	1.4	
		Расчетные формулы	$M1, M2, M3, dM, Q_0,$	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		1279	флаги общих НС, раздел A4 приложения A
	5. Смена схемы		отключена	
	6. Сигнал		по умолчанию	для смены по сигналу
	7. Доп. настр	Режим аст. 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. A1.2 приложения A
		Отказ V2	значение=0	
		Отказ V3	значение=0	
$G > G_{вп}$		Нет реакции		
$G_{отс} < G < G_{нп}$		Нет реакции	табл. A1.2 приложения A	
$G < G_{отс}$		Нет реакции		
Отказ t		значение=догав		
$t > t_{вп}, t < t_{нп}$		Нет реакции		
Отказ P		значение=догав		
$P > P_{вп}, P < P_{нп}$		Нет реакции		
2. НС ТС	Внеш. сод-е	нет реакции	табл. A2.2 приложения A	
	$dt < dt_{нп}$ $dt < 0$	нет реакции		
	Небал.<Кнеб Небал.>Кнеб	$(M1+M2)/2$ не контролир.	табл. A2.3 приложения A	
	$Q_0 < 0$ $Q_{нп} < 0$	нет реакции	табл. A2.2 приложения A	
	2. Схема летняя	по умолчанию		
8. Контр.доп.НС	Отказ V	значение=0	Аналогично реакции на канальные НС, табл. A1.2 приложения A	
	$G > G_{вп}$	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	6	
	2. Порт 1	1. Скорость	9600	
		2. Сет. адрес	1	от 1 до 247
		3. Зад. таймута	0	от 0 до 255 мс
		4. Внеш. устр.	GSM модем	
	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
------	------	----------	---------	------

K-H-2A-07/2015-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 количества 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 количества 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-Н-2А-07/2015-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-Н-2А-07/2015-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 теплоснабжения  
после установки приборов учета**

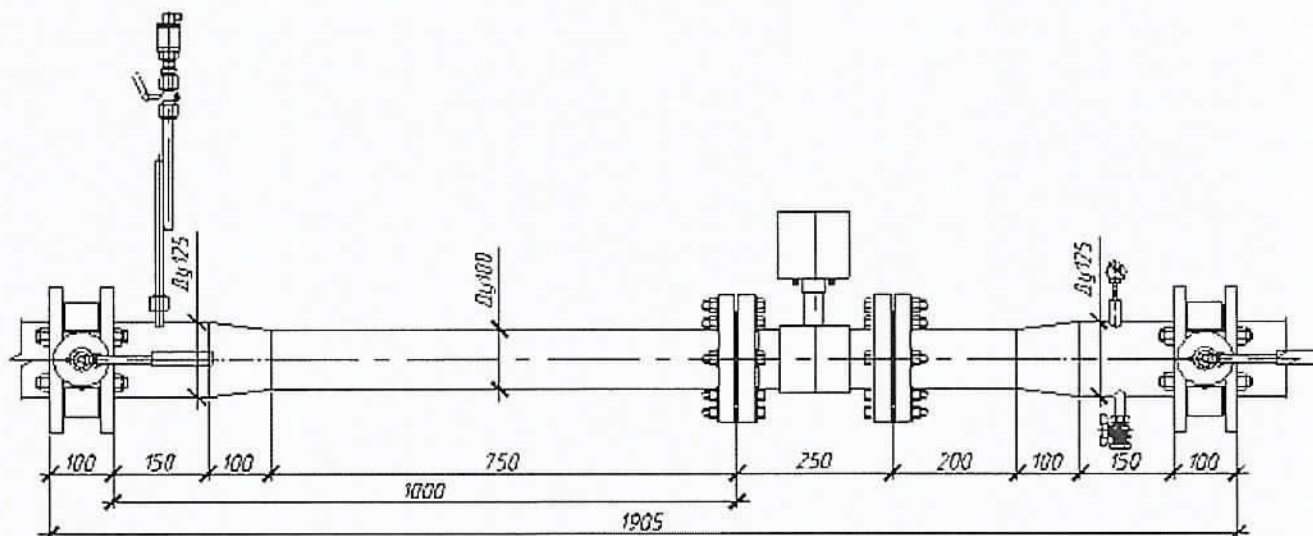


Рисунок 1. Общий вид узла учета

Фактическое значение расхода системы  $Q_{\Phi}$  составит: 31,26  $\text{м}^3/\text{ч}$

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

Для  $D_n$  125 мм  
поперечное сечение 0,012 м.кв  
Для  $D_n$  100 мм  
поперечное сечение 0,0078 м.кв

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для  $D_n$  125 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{31,26}{3600 \cdot 0,012} = 0,7075 \text{ м/с}$$

Для  $D_n$  100 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{31,26}{3600 \cdot 0,0078} = 1,1055 \text{ м/с}$$

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

Потери напора на прямолинейном участке	0,019	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,00015	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,0028	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термпреобразователя сопротивления	0,00041	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки технического термометра	0,00033	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,025	м. вод. ст.
<b>Общее падение напора</b>	<b>0,049</b>	<b>м. вод. ст.</b>

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

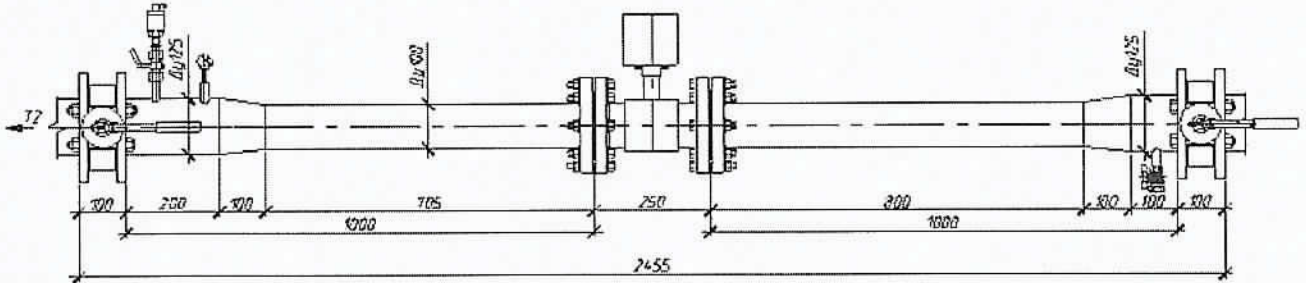


Рисунок 2. Общий вид узла учета

Фактическое значение расхода системы  $Q_f$  составит: 23,88  $\text{м}^3/\text{ч}$   
 Поперечное сечение участков трубопровода составит:  
 Для Ду 125 мм  
     поперечное сечение 0,012 м.кв  
 Для Ду 100 мм  
     поперечное сечение 0,0078 м.кв

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 125 мм

$$V_i = \frac{Q_f}{3600 \cdot S_i} = \frac{23,88}{3600 \cdot 0,012} = 0,54 \text{ м/с}$$

Для Ду 100 мм

$$V_i = \frac{Q_f}{3600 \cdot S_i} = \frac{23,88}{3600 \cdot 0,0078} = 0,84 \text{ м/с}$$

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

Потери напора на прямолинейном участке	0,017	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,00009062	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,0016	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термомпреобразователя сопротивления	0,00024	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки технического термометра	0,00019	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,014	м. вод. ст.
<b>Общее падение напора</b>	<b>0,034</b>	<b>м. вод. ст.</b>
<b>Общее падение напора в системе</b>	<b>0,083</b>	<b>м. вод. ст.</b>

Изм.	Лист	№ Докум	Подпис	Дата

К-Н-2А-07/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

30

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

$$\frac{Q_U}{Q} = \sqrt{1 - 0.1 \cdot \frac{H_U}{\Delta P}} = \sqrt{1 - 0.1 \cdot \frac{0,083}{1}} = 0,99$$

где  $\Delta P$ - разность давлений на подающем и обратном тр-де  
Снижение давления в системе теплоснабжения после установки приборов учета составит: 0,41 %

					К-Н-2А-07/2015-АУТВР.ПЗ	Лист
						31
Изм	Лист	№ Докум	Подпис	Дата		

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

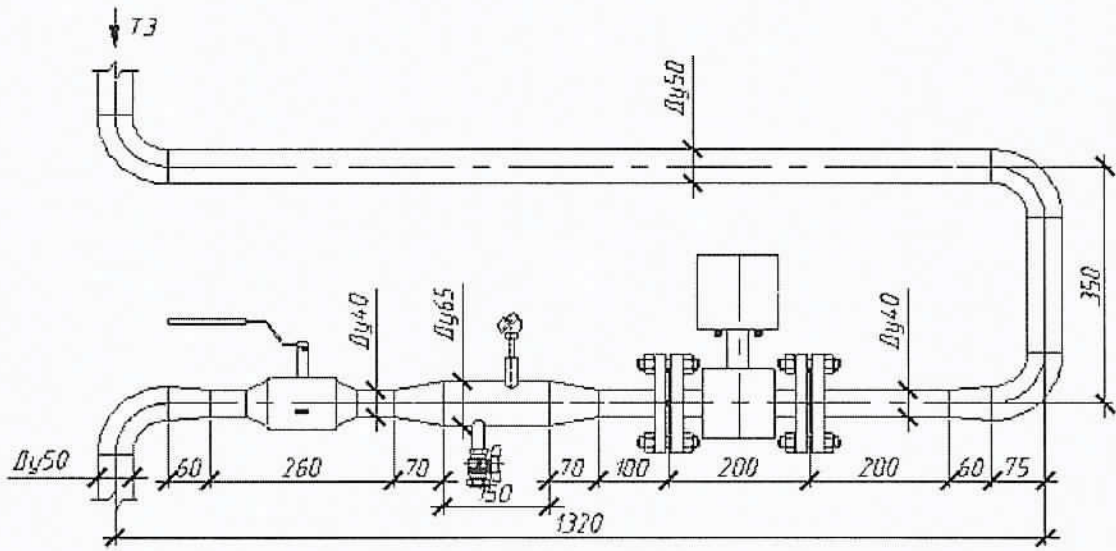


Рисунок 1. Общий вид узла учета

**Фактическое значение расхода системы Qф составит:**

4,19 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 40 мм  
поперечное сечение 0,0012 м.кв

**Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:**

Для Ду 65 мм

$$V_i = \frac{Q\phi}{3600 \cdot S_i} = \frac{4,19}{3600 \cdot 0,0033} = 0,35 \text{ м/с}$$

Для Ду 50 мм

$$V_i = \frac{Q\phi}{3600 \cdot S_i} = \frac{4,19}{3600 \cdot 0,0019} = 0,59 \text{ м/с}$$

Для Ду 40 мм

$$V_i = \frac{Q\phi}{3600 \cdot S_i} = \frac{4,19}{3600 \cdot 0,0012} = 0,92 \text{ м/с}$$

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

Потери напора на прямолинейном участке	0,015	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,00039	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,0097	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термopеобразователя сопротивления	0,00023	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,042	м. вод. ст.
<b>Общее падение напора</b>	<b>0,067</b>	<b>м. вод. ст.</b>

Изм	Лист	№ Докум	Подпис	Дата

К-Н-2А-07/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

31



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

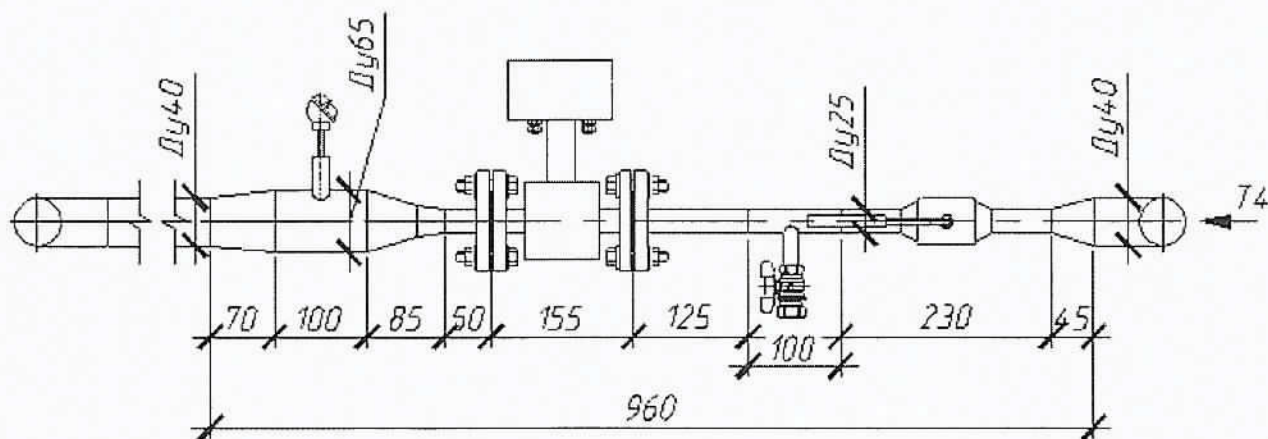


Рисунок 2. Общий вид узла учета

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

1,26 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

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{1,26}{3600 \cdot 0,0033} = 0,1054 \text{ м/с}$$

Для Ду 50 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{1,26}{3600 \cdot 0,0019} = 0,17 \text{ м/с}$$

Для Ду 25 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{1,26}{3600 \cdot 0,00049} = 0,71 \text{ м/с}$$

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

Потери напора на прямолинейном участке	0,012	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,000034	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,01029	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термомпреобразователя сопротивления	0,0000071	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,025	м. вод. ст.
<b>Общее падение напора</b>	<b>0,048</b>	<b>м. вод. ст.</b>
<b>Общее падение напора в системе</b>	<b>0,11</b>	<b>м. вод. ст.</b>

Изм.	Лист	№ Докум.	Подпис.	Дата

К-Н-2А-07/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

32

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

$$\frac{Q_U}{Q} = \sqrt{1 - 0.1 \cdot \frac{H_U}{\Delta P}} = \sqrt{1 - 0.1 \cdot \frac{0,11}{25}} = 0,99$$

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

Снижение давления в системе теплоснабжения после установки приборов учета составит: **0,023 %**

					К-Н-2А-07/2015-АУТВР.ПЗ	Лист
						33
Изм	Лист	№ Докум	Подпис	Дата		

**Отчет о теплоснабжении**

с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_

Тепловая система 1. Схема \_\_\_\_\_

Потребитель: \_\_\_\_\_ Абонент №: \_\_\_\_\_  
 Адрес: \_\_\_\_\_ Прибор учета: \_\_\_\_\_ №: \_\_\_\_\_  
 Договор №: \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Дата	Q <sub>в</sub> , Гкал	Q <sub>г</sub> , Гкал	M1, т	M2, т	M3, т	дM, т	V1, м3	V2, м3	V3, м3	t1, °C	t2, °C	t3, °C	dtz, °C	P1, кгс/см2	P2, кгс/см2	Траб.ТС, ч/мм	Тост.ТС, ч/мм	Канальные HC	НСТС		
Среднее:																					
Итого:																					

Представитель потребителя \_\_\_\_\_  
 Представитель теплоснабжающей организации \_\_\_\_\_

# Отчет о теплопотреблении

с \_\_\_\_\_ по \_\_\_\_\_

Тепловая система 2. Схема \_\_\_\_\_

Потребитель: \_\_\_\_\_

Абонент №: \_\_\_\_\_

Адрес: \_\_\_\_\_

Прибор учета: \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

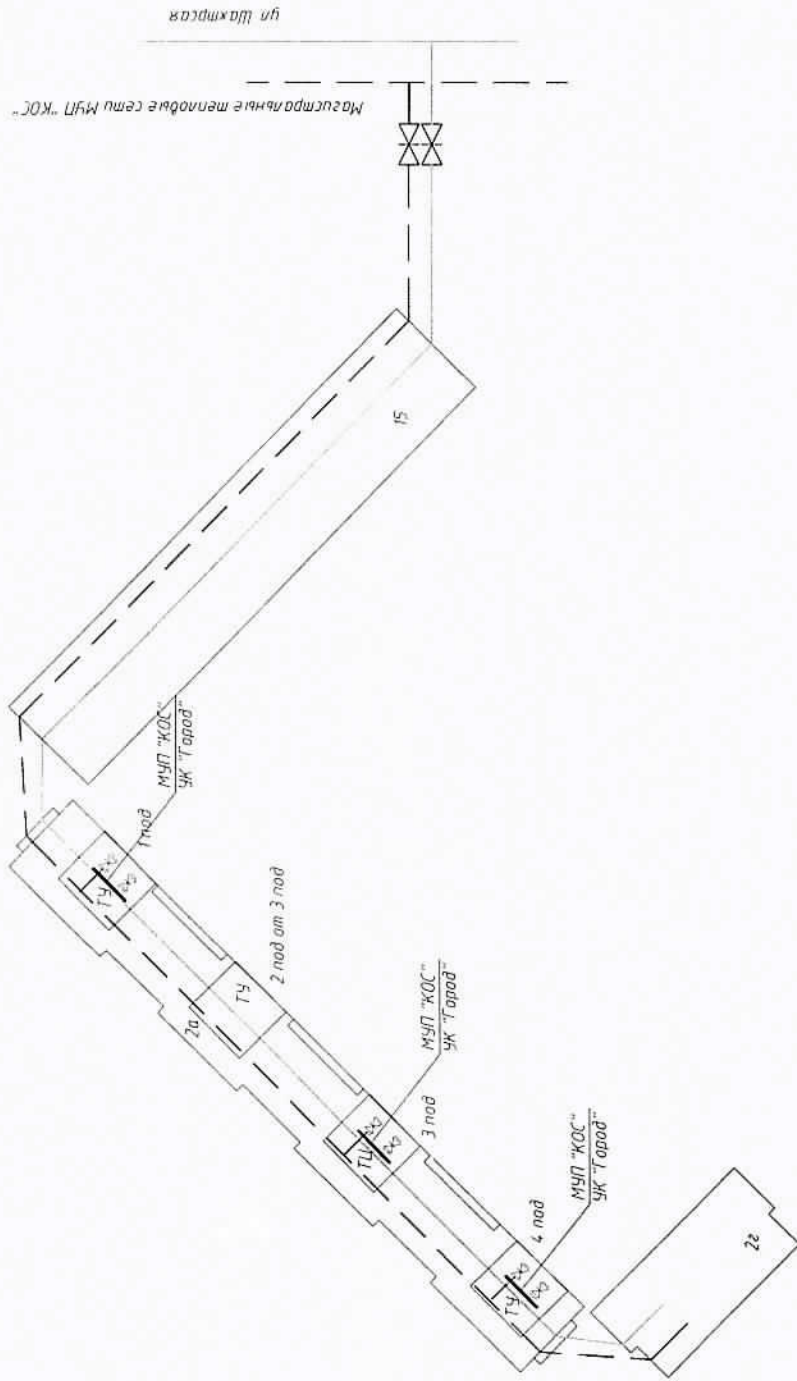
Договор №: \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Дата	Qd, Гкал	М1, т	М2, т	М3, т	дМ, т	V1, м3	V2, м3	V3, м3	t1, °С	t2, °С	dт1, °С	P1, кгс/см2	P2, кгс/см2	P3, кгс/см2	Траб.ТС, чч:мм	Тост.ТС, чч:мм	Канальные НС	НС ТС	
<b>Среднее:</b>																			
<b>Итого:</b>																			

Представитель потребителя \_\_\_\_\_

Представитель теплоснабжающей организации \_\_\_\_\_

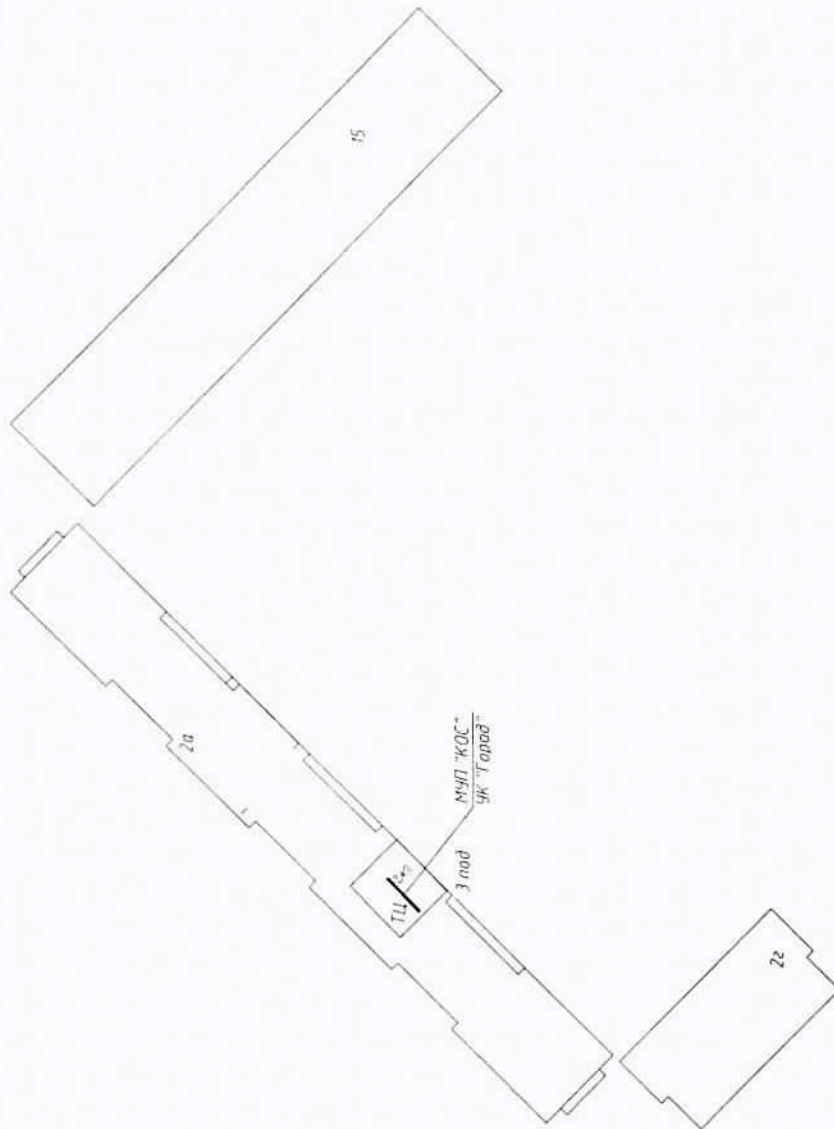
Схема разграничения эксплуатационной ответственности трубопроводов теплоснабжения здания МКД, по адресу г Норильск, ж/р Кайеркан, ул Надеждынская, 2а



Лист	
Изм	Кол-во
	Лист
	№ док
	Подпись
	Дата

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инд. №	Составлено

Схема разграничения эксплуатационной ответственности трубопроводов холодного водоснабжения здания МКД, по адресу г. Норильск, ж/р Каверкан, ул. Надеждынская, 2а



Изм	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Лист

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инд. №	Согласовано

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 приборов	
7	Электрическая схема подключения приборов Спецификация оборудования	
8	Схема электропитания	
9	Схема соединения внешних проводов	
10	Схема соединенных внешних проводов Спецификация оборудования	
11	Измерительные участки трубопроводов Т1, Т2	
12	Измерительные участки трубопроводов Т3, Т4	
13	Измерительный участок трубопровода В1	
14	Установка термотрещинозащиты	
15	План термотрещинозащиты с размерами L=100, B=80	
16	Установка прибора забора избыточного давления	
17	Щитовая монтажная ШМП	
18	Схема планирования основных элементов узла учета	
19	Схема электроснабжения	
20	План расположения оборудования и проводов	
21	Схема места установки ЗУ АУТВР	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
АЛ50	Ссылочные документы	
ООО "ИИТ ЭП"	Каталог оборудования	
ЗАО "ИТФ Теплоком"	Каталог оборудования	
НПО "ПРОМРИБОР"	Каталог оборудования	
	Прилагаемые документы	
К-Н-2А-07/2015-АУТВРС	Спецификация оборудования, изделий и материалов	

Общие указания

Проект узла учета разработан на основании технических условий, выданных "Энергосбыт" ОАО "НТЭК" от 27.03.2015 г., согласно действующим нормативным документам "Тепловые сети", 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", "Таблица технических условий эксплуатации тепловых энергоустановок".

Исходные параметры теплоснабжения

- Суммарная нагрузка на отопление
  - жилая часть, Надеждинская, 2а
  - жилая часть, Надеждинская, 2б

Q<sub>от</sub> = 1021 Гкал/ч,  
0,744 Гкал/ч,  
0,277 Гкал/ч.
- Суммарная нагрузка на ГВС
  - жилая часть, Надеждинская, 2а
  - жилая часть, Надеждинская, 2б

Q<sub>гвс</sub> = 0,465 Гкал/ч,  
0,264 Гкал/ч,  
0,201 Гкал/ч.
- Суммарный расход на ХВС
  - жилая часть

G<sub>хвс</sub> = 5,3 м<sup>3</sup>/ч

4. Расчетное давление

- В подающем трубопроводе Р = 6,0 кгс/см<sup>2</sup>,
- В обратном трубопроводе Р = 5,0 кгс/см<sup>2</sup>,
- В трубопроводе ХВС Р = 4,0 кгс/см<sup>2</sup>.

5. Температурный график 115/70 °С

Защитное заземление выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, СНиП 3.05.06-85 "Электротехнические устройства" и ГОСТ 12 1030-81

Трубопроводы узла учета выполнены из стальных деформированных горячекатаных труб по ГОСТ 8732-78

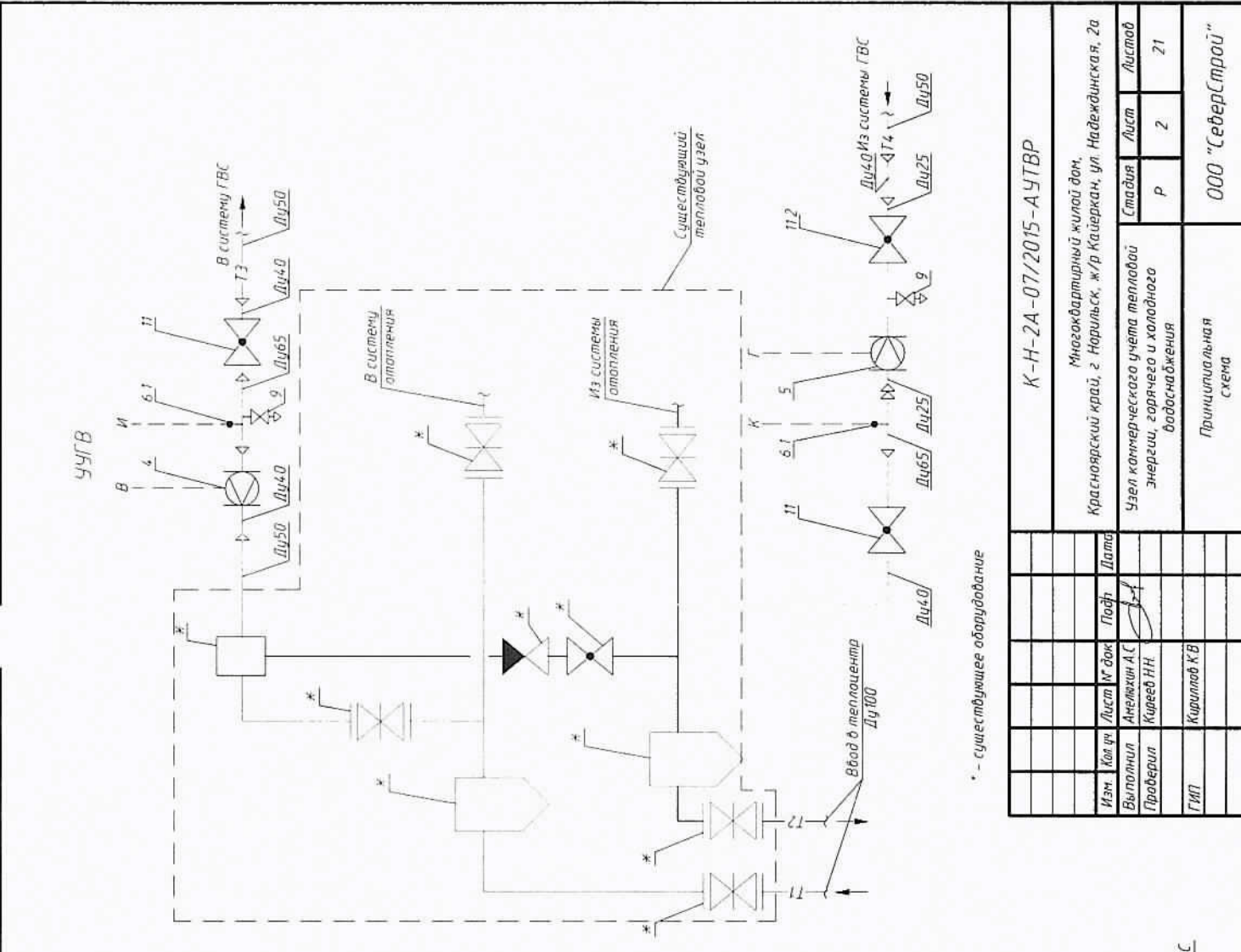
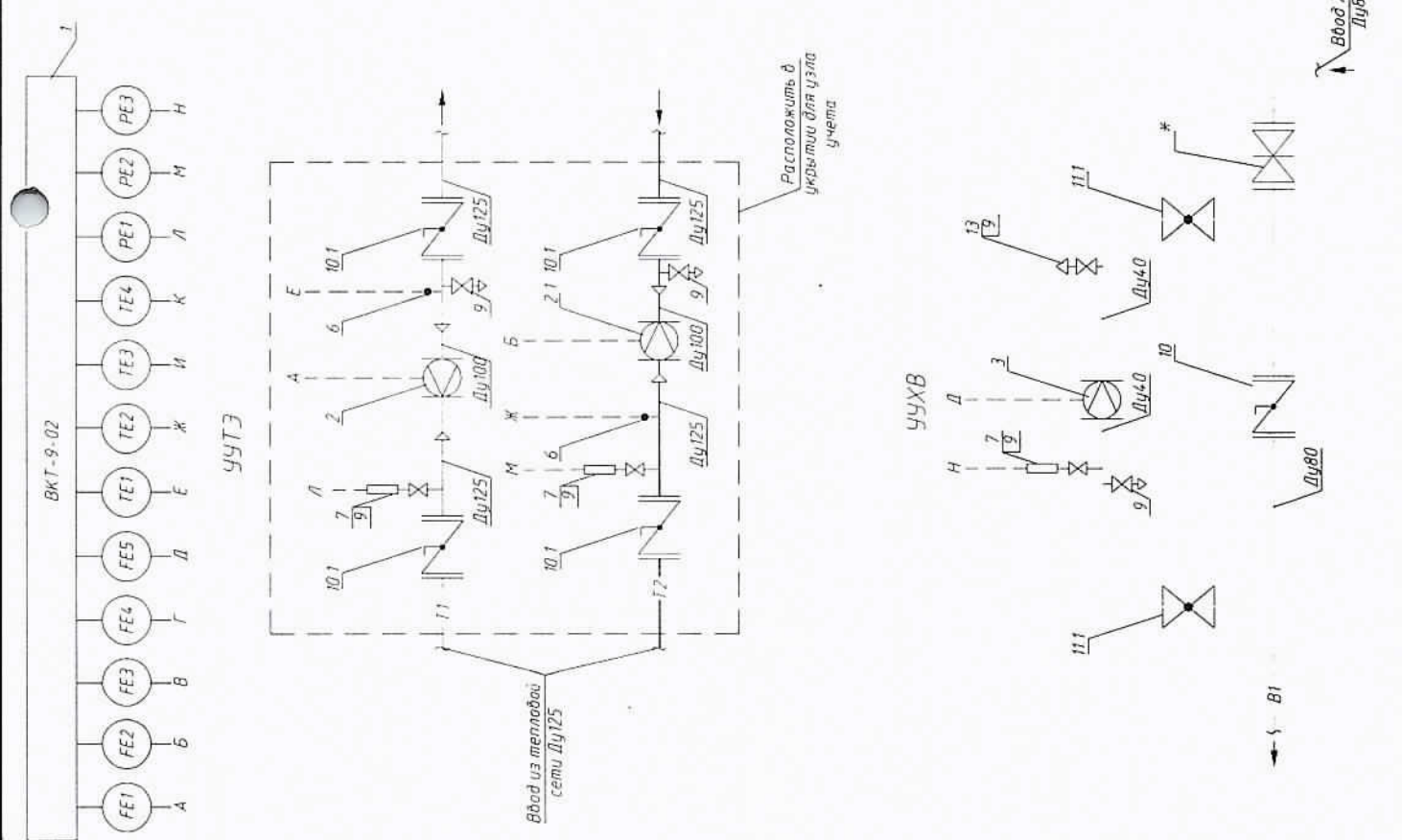
После проведения монтажных работ, трубопроводы обработать антикоррозийным покрытием - грунтом ГФ-021 в два слоя

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 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-Н-2А-07/2015-АУТВР	
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайерман, ул. Надеждинская, 2а	
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стандия Лист 21
Р	1
Общие данные	
ООО "СеверСтрой"	



\* - существующее оборудование

№д. №под.	Подп. и дата	Взам. инд. №

К-Н-2А-07/2015-АУТВР		
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Каиркан, ул. Надеждинская, 2а		
Изн.	Лист	№ док.
Выполнил	Амелихин А.С.	
Проверил	Куреев Н.Н.	
ГИП	Кирilloв К.В.	
Стация	Лист	Листов
Р	2	21
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		
Принципиальная схема		
ООО "СеверСтрой"		



Поз	Обозначение	Наименование	Кол	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-02	Вычислитель количества теплоты	1		
2	МФ-5.2.1-Б-100, Кл Б	Преобразователь расхода	1		2,0- 300,0 м <sup>3</sup> /ч
2.1	МФ-5.2.1-Б-Р-100, Кл Б	Преобразователь расхода реверс	1		2,0- 300,0 м <sup>3</sup> /ч
3	МФ-5.2.1-Б-40, Кл Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,3 - 45,0 м <sup>3</sup> /ч
4	МФ-5.2.1-Б-40, Кл Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,3 - 45,0 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		P1100, L=100
6.1	КТСП-Н, Кл В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		P1100, 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	ПромАрт Ду80	Дисковый поворотный затвор	1		
10.1	ПромАрт Ду125	Дисковый поворотный затвор	4		
11	ALSO Ду40	Кран шаровой под приварку для Т3, Т4	2		
11.1	ALSO Ду40	Кран шаровой под приварку для ХВС	2		
11.2	ALSO Ду25	Кран шаровой под приварку для Т4	1		
12					
13			1		

Согласовано

Взам. инв. №

Лист и дата

Инв. № подл.

К-Н-2А-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г Норильск, ж/р Кайеркан, ул Надеждинская, 2а

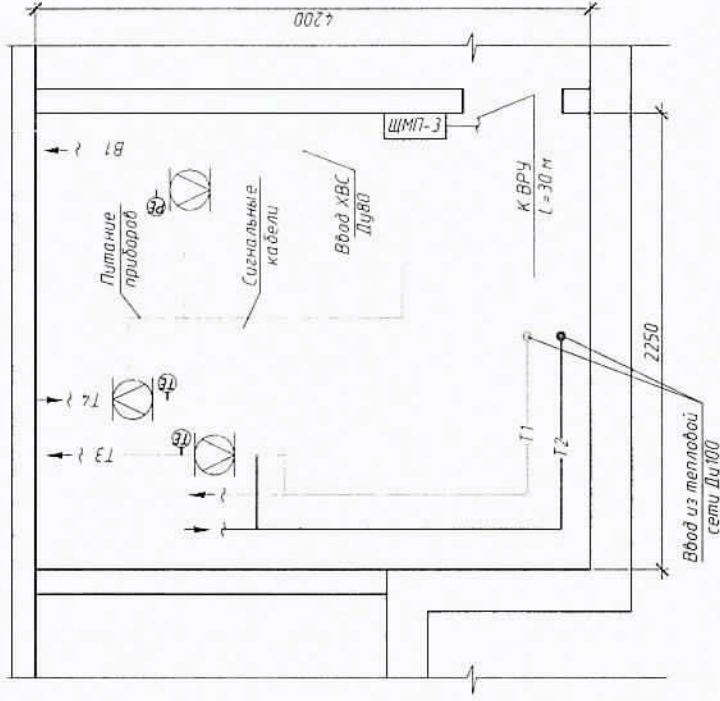
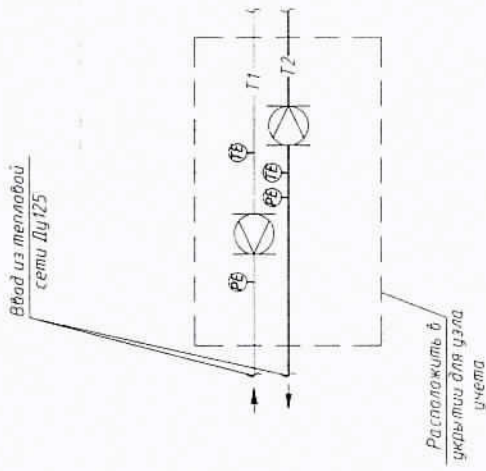
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил		Амельхин А.С.			
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			

Узел коммерческого учета тепловой  
энергии, горячего и холодного  
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	3	21

Принципиальная схема  
спецификация оборудования

ООО "СеверСтрой"



**Примечание.**

1. Узлы учета устанавливать на трубопроводах Т1, Т2 в укрытии, расположенном в тех. подполье
2. Узел учета устанавливать на трубопроводе Т3, Т4, В1 - в теплоцентре подьезда №3
3. Шкаф с тепловычислителем установить в помещении теплоцентра подьезда №3
4. Провод питания от электрощитовой здания до шкафа монтажно проложить в тех подполье в металлолорукаве  $\varnothing 22$  мм по существующим кабельным лоткам. Маршрут прокладки кабеля в тех подполье уточнить по месту.
5. Кабельные проводки условно отнесены от стен. Маршрут прокладки кабеля уточнить по месту.
6. Сигнальные кабели, провода питания расходномер, проложить в гофра-трубе  $\varnothing 16$  мм
7. Сигнальные кабели, провода питания от укрытия до теплоцентра проложить в металлолорукаве  $\varnothing 32$  мм по существующим кабельным лоткам. маршрут прокладки кабеля в тех подполье уточнить по месту.
8. Служки 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. Проходы кабелием через стены и перекрытия произвести через металлическую трубу (гильзу)
11. Кабельные трассы проложить по стенам на высоте не ниже 1,2 м от пола
12. Если расстояние между приборами и местом крепления кабеля больше 0,5 м., то металлолорукав (гофра) продвигается по опоре, из стального уголка.

К-Н-2А-07/2015-АУТВР		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/д Каверкан, ул. Надеждинская, 2а	
Изн	Км.уч.	Лист	№ док.
Выполнил	Анелкин А.С.	Подп.	
Проверил	Курев Н.Н.	Дата	
ГИП	Кириллов К.В.	Стадия	Лист
		Р	4
		Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	
		000 "СеверСтрой"	
		План расположения оборудования узла учета	

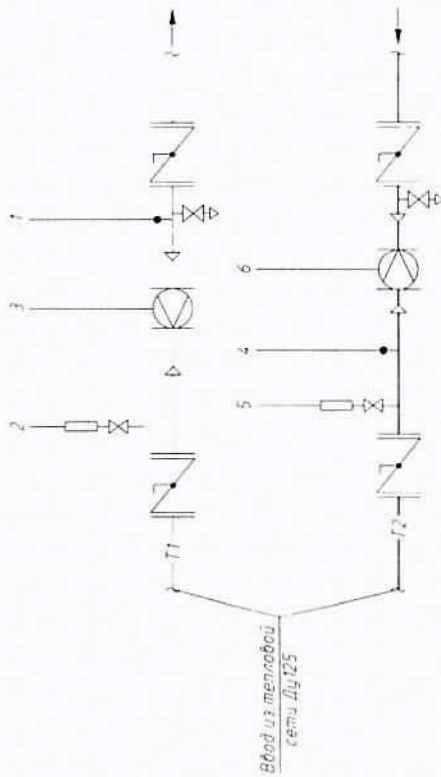
Инд. № подл.	Лист	и дата	Взам инд. №

Согласовано

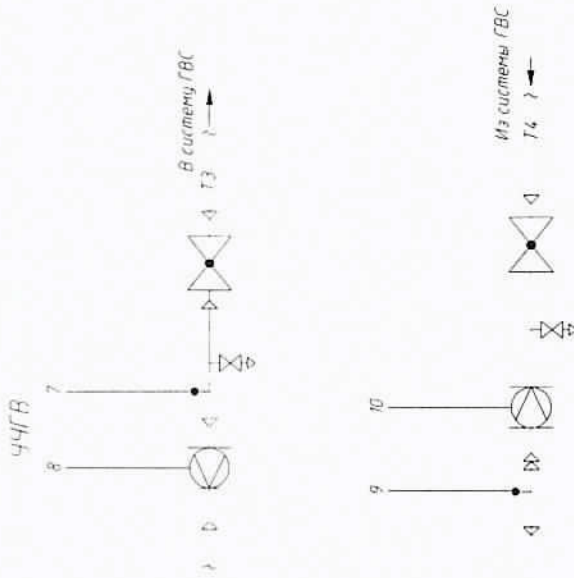
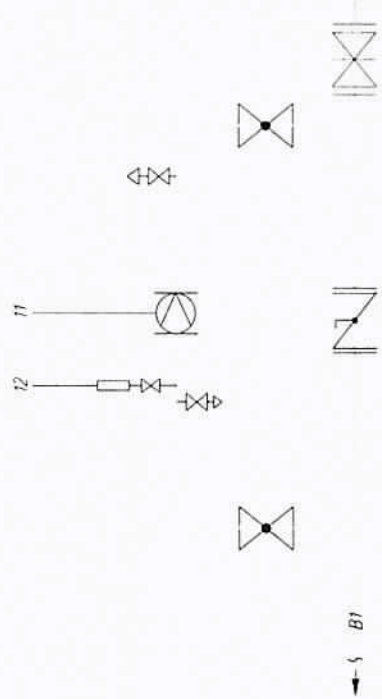
115°C	6.0 кгс/см <sup>2</sup>	31.26 м <sup>3</sup> /ч	70°C	5.0 кгс/см <sup>2</sup>	23.88 м <sup>3</sup> /ч	70°C	4.79 м <sup>3</sup> /ч	50°C	1.26 м <sup>3</sup> /ч	5.3 м <sup>3</sup> /ч	6.0 кгс/см <sup>2</sup>
TE	TH	TF	TE	TF	FE	TE	FE	TE	TF	FE	TE

ВКТ-9-02

УЧТЭ



УЧХВ



Из системы ГВС

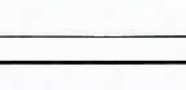
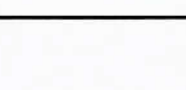
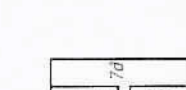
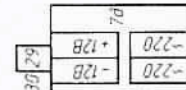
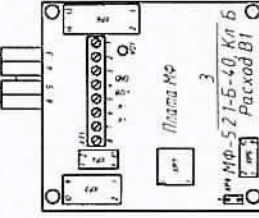
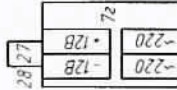
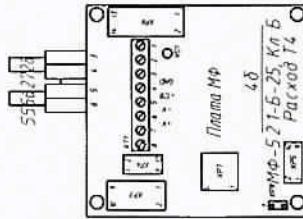
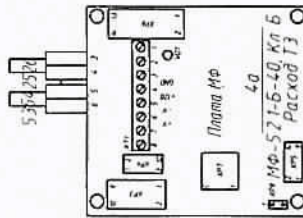
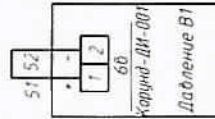
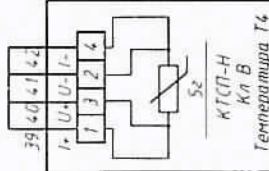
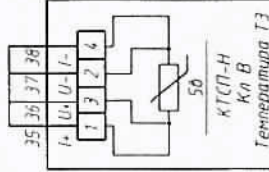
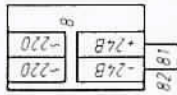
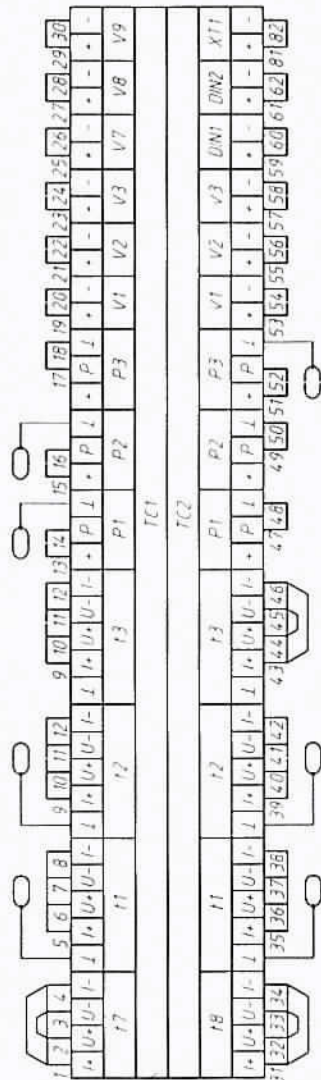
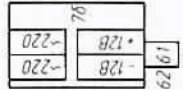
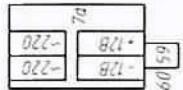
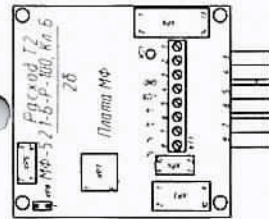
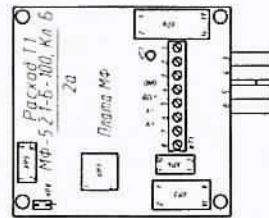
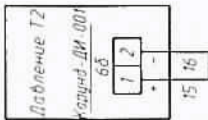
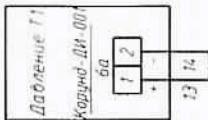
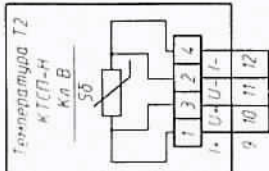
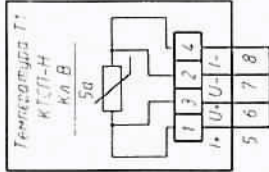
Изд № подл	Подп и дата	Взам инж №

Составлено

К-Н-2А-07/2015-АУТВР		
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г Норильск, ж/д Каверкан, ул Надеждинская, 2а		
Стадия	Лист	Листов
Р	5	21
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		
Функциональная схема		
ООО "СеверСтрой"		

Копировал

А3



Согласовано  
Взам инж Н  
Изд. № инж  
Лист и дата  
Лист  
Листов

К-Н-2А-07/2015-АУТВ			
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г Норильск, ж/р Каиржан, ул Надеждинская, 2а			
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Стадия	Лист
		Р	6
Электрическая схема подключения прибора		000 "СеверСтрой"	
Копировал			

Поз	Обозначение	Наименование	Кол	Масса ед, кг	Примечание
1	ВКТ-9-02	Вычислитель количества теплоты	1		
2а	МФ-521-Б-100, Кл Б	Преобразователь расхода	1		2,0-300,0 м <sup>3</sup> /ч
2б	МФ-521-Б-Р-100, Кл Б	Преобразователь расхода реверс	1		2,0-300,0 м <sup>3</sup> /ч
3	МФ-521-Б-40, Кл Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,3-45,0 м <sup>3</sup> /ч
4а	МФ-521-Б-40, Кл Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,3-45,0 м <sup>3</sup> /ч
4б	МФ-521-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=100
5б-5г	КТСП-Н, Кл В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Рt100, L=60
6а-6б	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	3		0,16 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

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

К-Н-2А-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г Норильск, ж/р Кайеркан, ул Надеждинская, 2а

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

Узел коммерческого учета тепловой  
энергии, горячего и холодного  
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	7	21

Электрическая схема  
подключения приборов  
спецификация оборудования

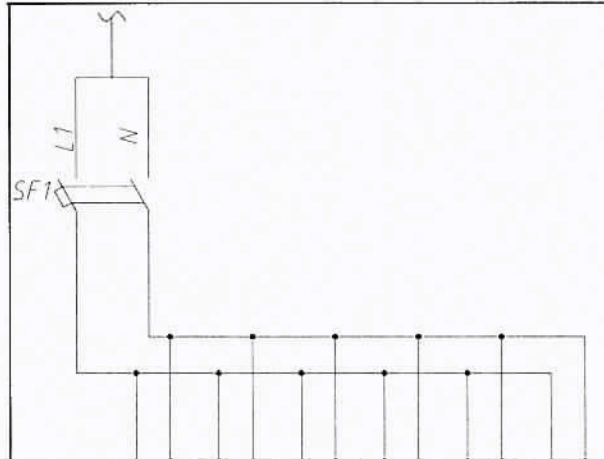
ООО "СеверСтрой"

Согласовано

Взам. 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

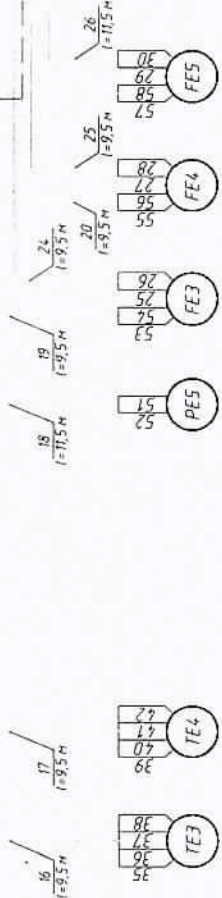
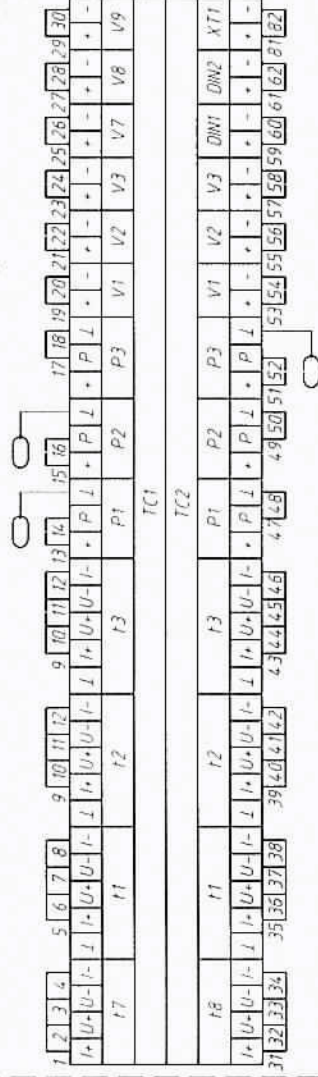
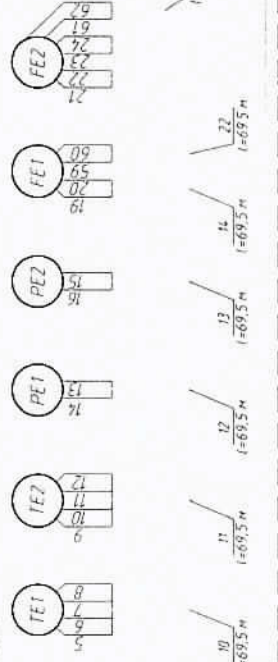
Поз	Обозначение	Наименование	Кол	Масса ед., кг	Примечание
SF1	ВА47-29 2P 6A	Выключатель автоматический	1		
1БП-5БП	ИЭС6-120080	Источник вторичного электропитания	5		Комплектно с МФ
6БП	10BP220-24Д	Источник вторичного электропитания	1		Комплектно с ВКТ-9

**К-Н-2А-07/2015-АУТВР**

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Надеждинская, 2а

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Выполнил		Амелихин А.С.					Р	8	21
Проверил		Киреев Н.Н.							
ГИП		Кириллов К.В.				Схема электропитания	ООО "СеверСтрой"		

Вода			
Измеряемая среда	Температура	Давление	Расход
Наименование параметра	Подающий Т1	Обратный Т2	Подающий Т1
Место отбора пробы	Лист 11	Лист 11	Лист 11
Обозначение чертежа	5а	6а	2а
Позиция	5б	6б	2б



128	-220	70	60	59
128	-220	70	26	25
128	-220	70	28	27
128	-220	70	30	29

128	-220	70	30
128	-220	70	28
128	-220	70	26

Ввод питания - 220В от электрощитовой здания

К-Н-2А-07/2015-АУТВР			
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кадейкин, ул. Надеждинская, 2а			
Изм.	Ил. ф.	Лист	№ док.
Выполнил	А.М.М. А.С.	Проверил	К.И.С. Н.Н.
Г.И.П.	К.И.С. Н.Н.	К.И.С. Н.Н.	К.И.С. Н.Н.
Дата	Подп.	Лист	Листов
		9	21
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		000 "СеверСтрой"	
Схема соединения внешних приборов		Каширабад	

Поз	Обозначение	Наименование	Кол	Масса ед, кг	Примечание
1	ВКТ-9-02	Вычислитель количества теплоты	1		
2а	МФ-5.2.1-Б-100, Кл Б	Преобразователь расхода	1		2,0-300,0 м <sup>3</sup> /ч
2б	МФ-5.2.1-Б-Р-100, Кл Б	Преобразователь расхода реверс	1		2,0-300,0 м <sup>3</sup> /ч
3	МФ-5.2.1-Б-40, Кл Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,3-45,0 м <sup>3</sup> /ч
4а	МФ-5.2.1-Б-40, Кл Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,3-45,0 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		Pt100, L=100
5в-5г	КТСП-Н, Кл В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Pt100, L=60
6а-6б	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	3		0,16 МПа
7а-7б	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	474		
23-26	UTP 2PR 24AWG cat 5E	Кабель витая пара, м	175,3		
27	ВВГнг 3x1,5	Провод силовой, м	71		

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

К-Н-2А-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Надеждинская, 2а

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

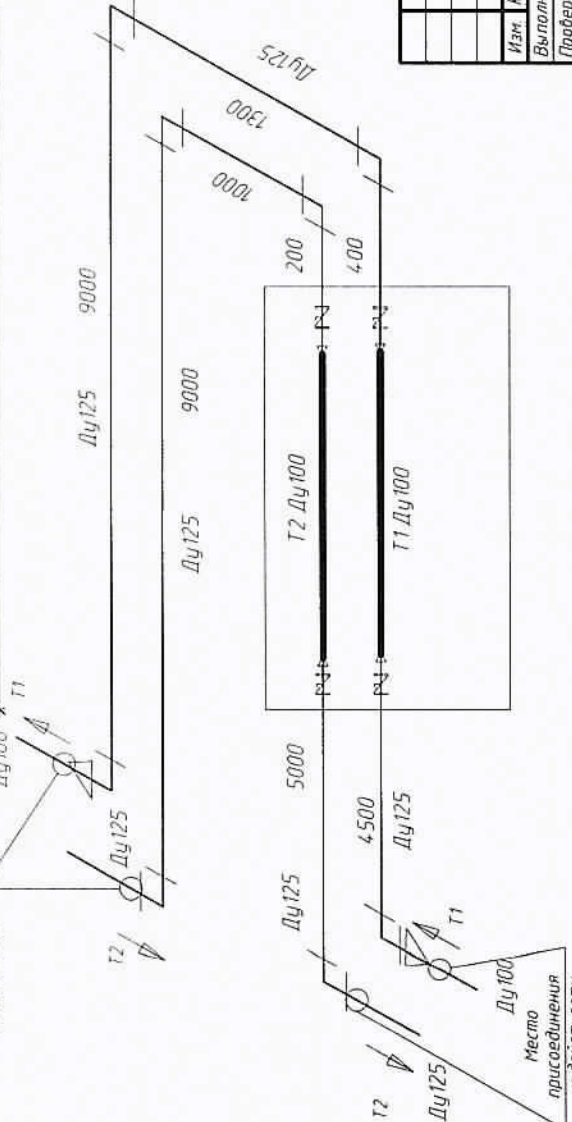
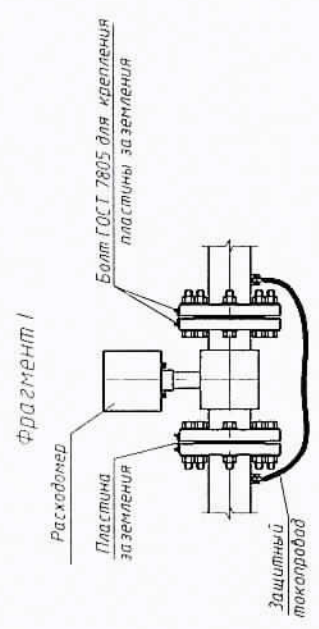
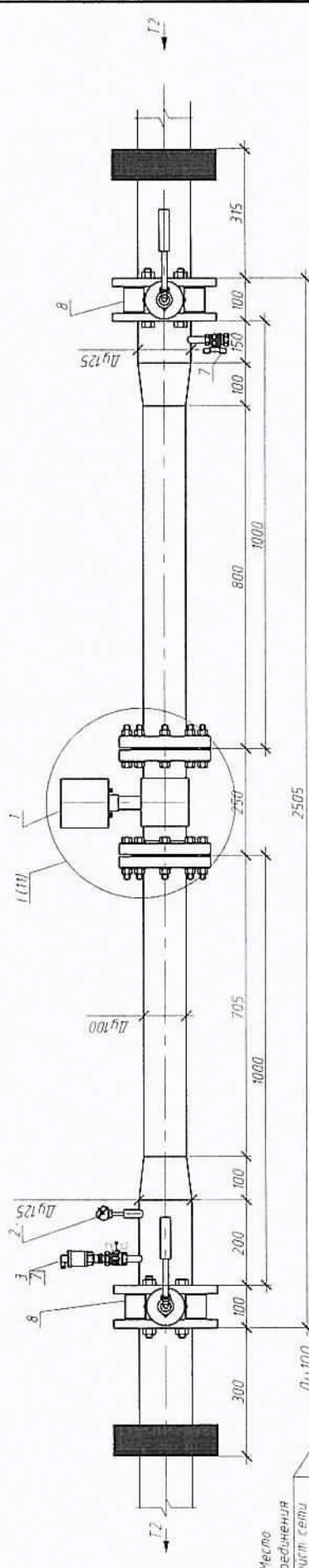
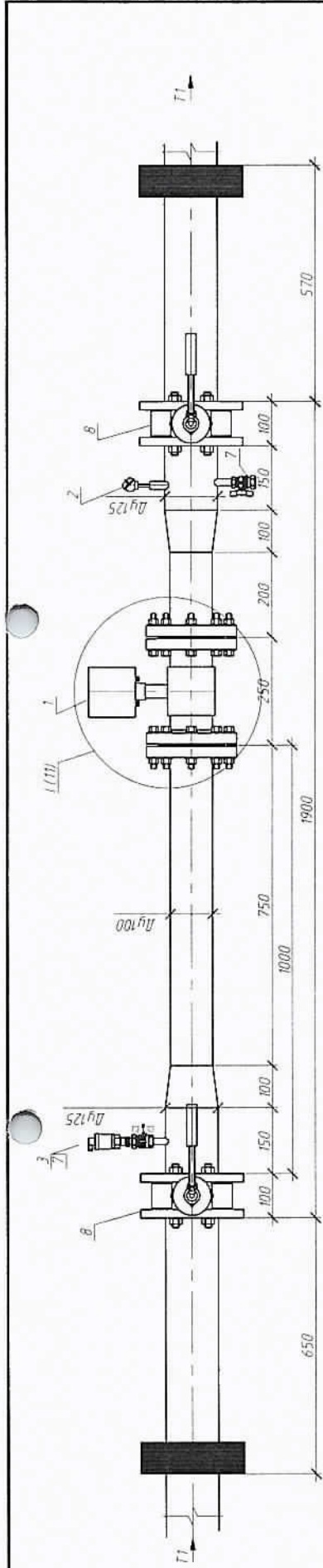
Узел коммерческого учета тепловой  
энергии, горячего и холодного  
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	10	21

Схема соединения внешних проводов  
Спецификация оборудования

ООО "СеверСтрой"

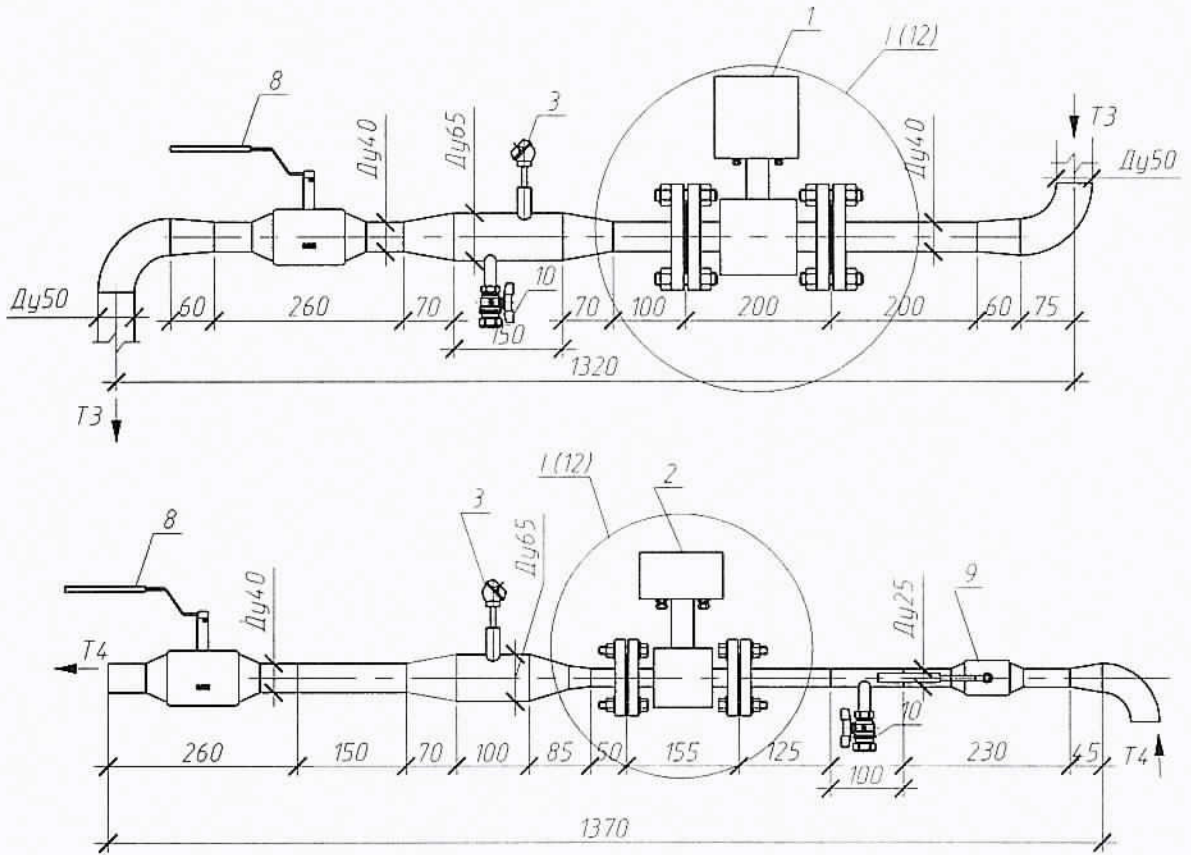




К-Н-2А-07/2015-АУВР		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Касеркан, ул. Надеждынская, 2а	
Изм.	Лист	Лист	Листов
Выполнил	Проверил	Узел коммерческого участка тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Р 11 21
ГМП	Кириллов К.В.	Измерительные участки трубопроводов Т1, Т2	ООО "СеверСтрой"

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взят инд. №

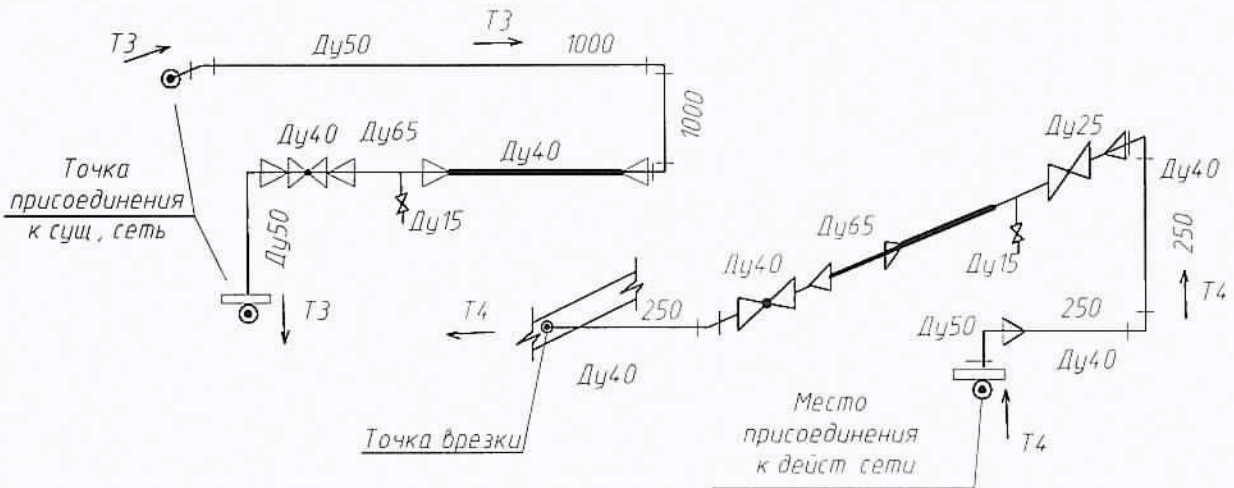
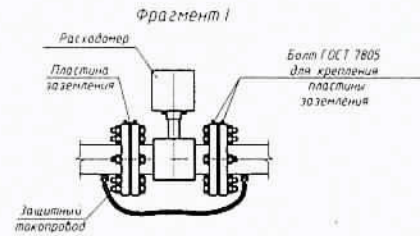
Согласовано



Монтажный участок Т3, Т4.

Условные обозначения

- Кран шаровой под приварку
- Точка врезки



К-Н-2А-07/2015-АЧТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Надеждинская, 2а

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

Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	12	21

Измерительные участки трубопроводов Т3, Т4

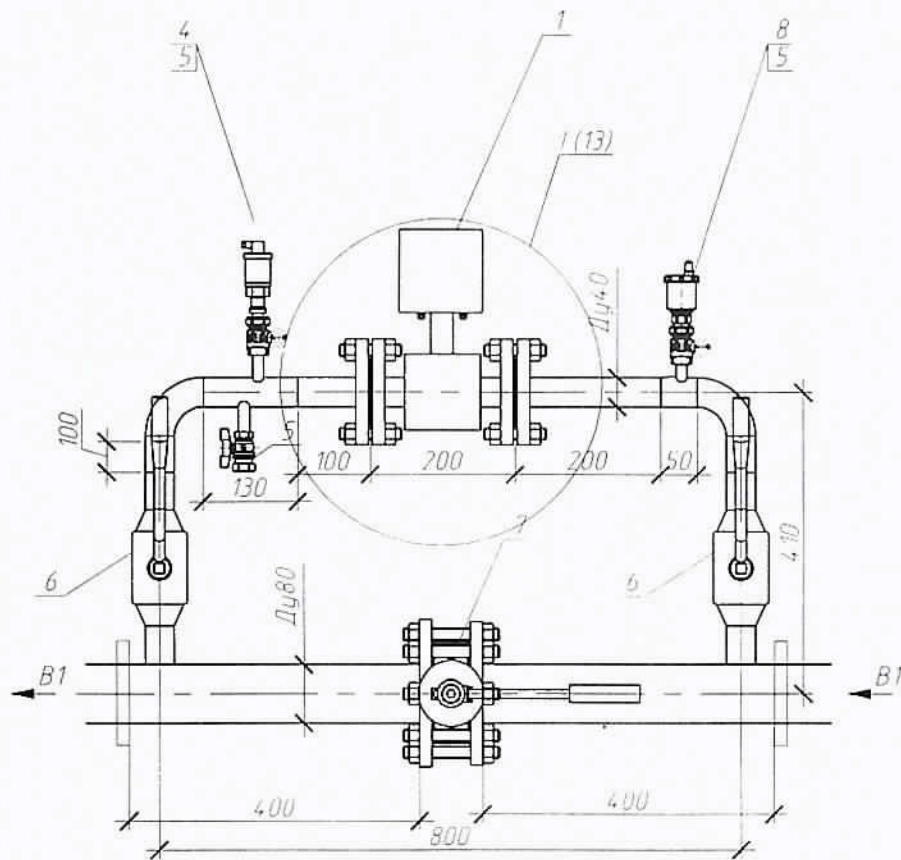
ООО "СеверСтрой"

Согласовано

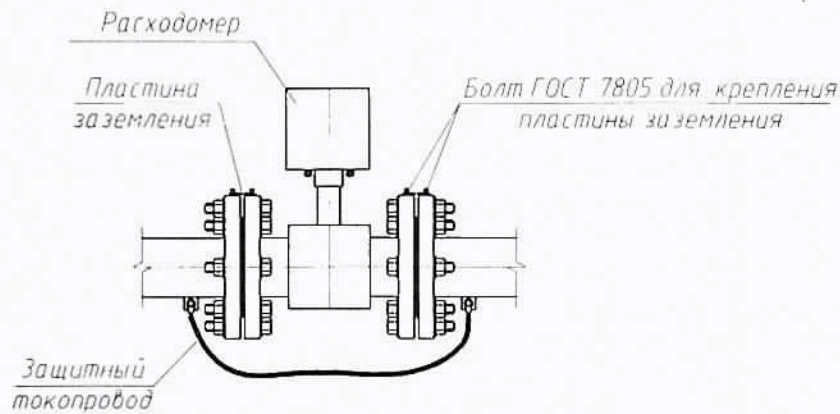
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



Фрагмент 1



К-Н-2А 07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Надеждинская, 7а

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

Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	13	21

Измерительный участок трубопровода В1

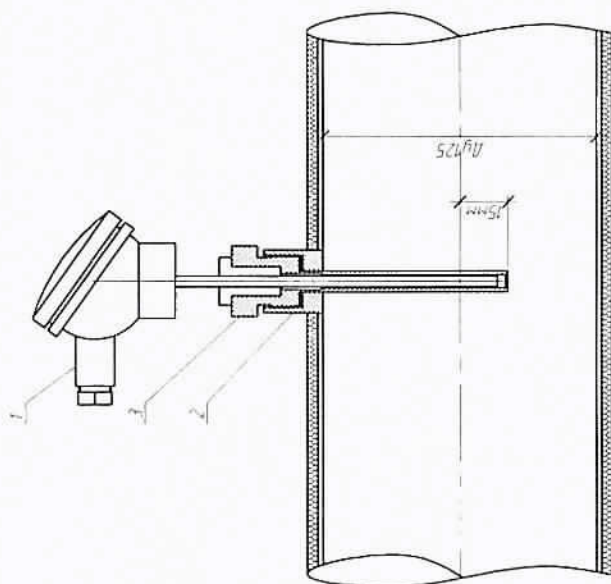
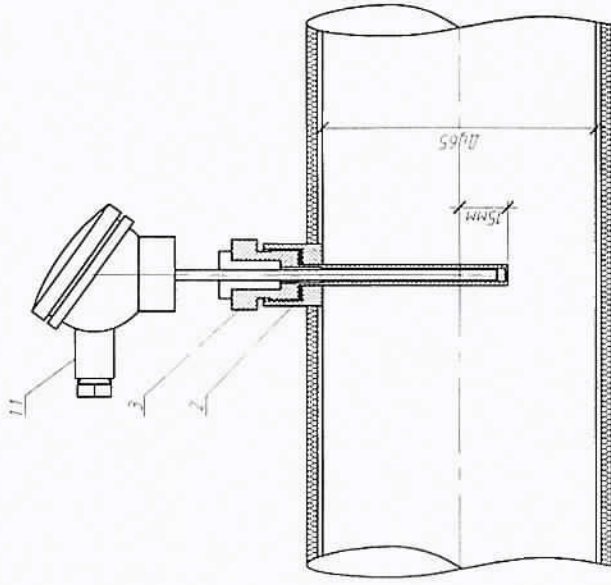
ООО "СеверСтрой"

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

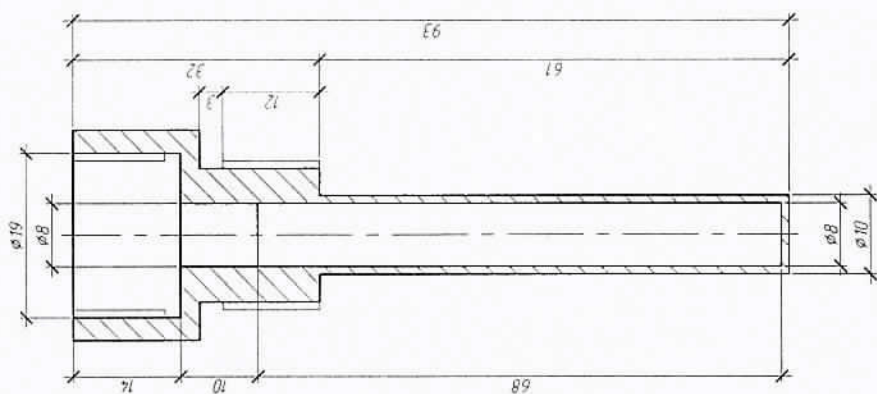


При монтаже термореобра зодатель сопровитвления опустить за геометрическую ось приборова на 15 мм

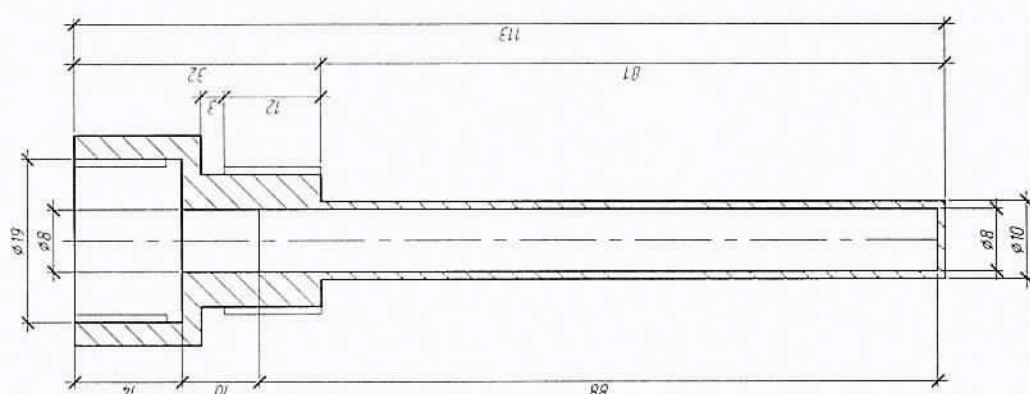
Поз	Обозначение	Наименование	Кол	Масса ед., кг	Примечание
1	КТСП-Н, Кл В	Термореобра зодатель сопровитвления	1		Эт 100, L=100
11	КТСП-Н, Кл В	Термореобра зодатель сопровитвления	1		Рт 100, L=60
2		Бодышка под гильзу термореобра зодателя	2		
3		Гильза защитная под термореобра зодатель	2		

К-Н-2А-07/2015-АУТВР					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кацаркан, ул. Надеждинская, 2а					
Изм.	Кол. ч.	Лист	К. док.	Подп.	Дата
Выполнил	Проверил	Контроль	Контроль	Контроль	Контроль
Анелюхин А.С.	Киреев Н.Н.	Киреев Н.Н.	Киреев Н.Н.	Киреев Н.Н.	Киреев Н.Н.
ГИП	Киреев Н.Н.	Киреев Н.Н.	Киреев Н.Н.	Киреев Н.Н.	Киреев Н.Н.
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения			Стация	Лист	Листов
Установка термореобра зодателя сопровитвления			Р	14	21
ООО "Северстрой"					

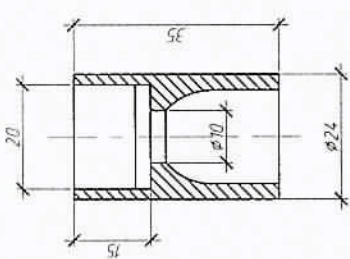
Гильза термопреобразователя  
сопротивления



Гильза термопреобразователя  
сопротивления



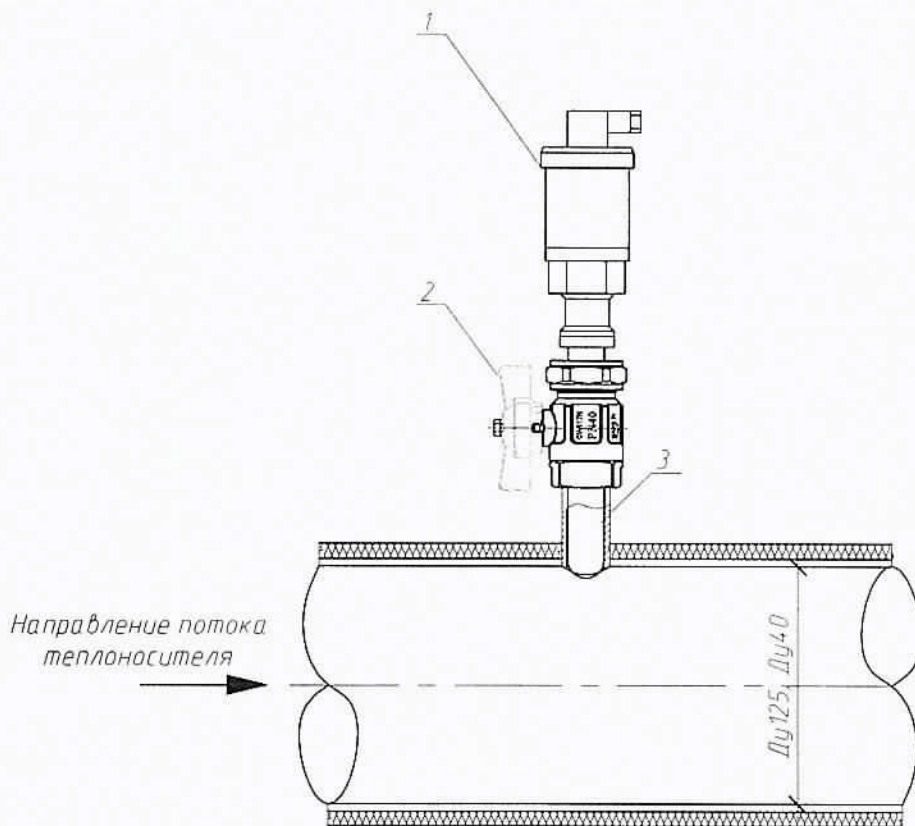
Бобышка термопреобразователя  
сопротивления



К-Н-2А-07/2015-АУТВР		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Каверкан, ул. Надеждинская, 2а	
Изм.	Кол. уч.	Лист № док.	Дата
Выполнил	Проверил	Амелина А.С. Куреев Н.Н.	Подп.
ГИП		Кириллов К.В.	
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Стация	Лист
Гильза термопреобразователя сопротивления L=100, 80. Бобышка термопреобразователя сопротивления		Р	15
		Листов	21
		ООО "СеверСтрой"	

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

Согласовано



Поз	Обозначение	Наименование	Кол	Масса ед, кг	Примечание
1	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	1		0,16 МПа, М20х1,5
2	Итар 091-093	Кран шаровой	1		
3	ГОСТ 6357-81	Резьба трубная G1/2"	1		

К-Н-2А-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г Норильск, ж/р Кайеркан, ул Надеждинская, 2а

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
Выполнил		Амелихин А С				Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стандия	Лист	Листов
Проверил		Киреев НН					Р	16	21
ГИП		Кириллов К.В.				Установка преобразователя избыточного давления	ООО "СеверСтрой"		

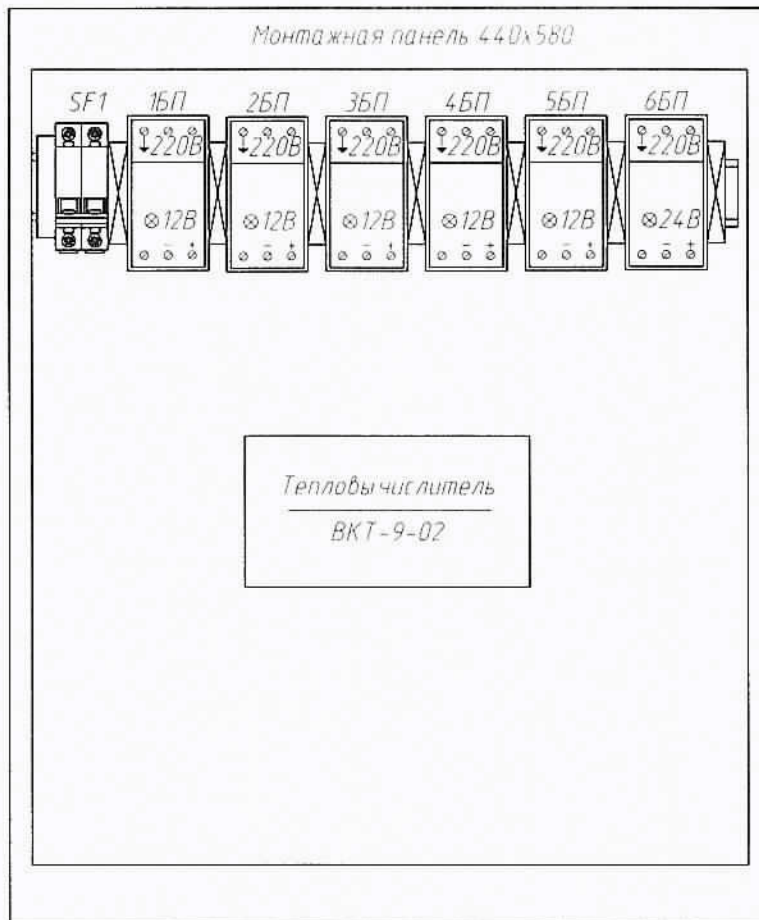
Согласовано

Взам. инв. №

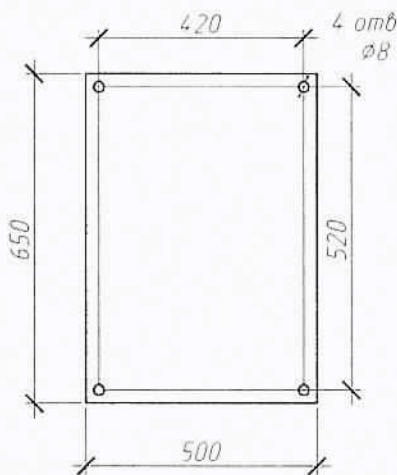
Подл. и дата

Инв. № подл.

Вид на внутреннюю плоскость щита (развернутого)



Присоединительные  
размеры шкафа



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

К-Н-2А-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Надеждинская, 2а

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

Узел коммерческого учета тепловой  
энергии, горячего и холодного  
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	17	21

Шкаф монтажный

ООО "СеверСтрой"

Схема пломбирования  
МФ

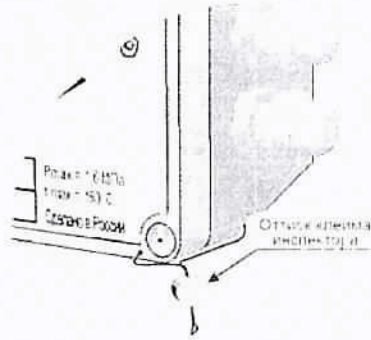


Схема пломбирования  
термопреобразователя

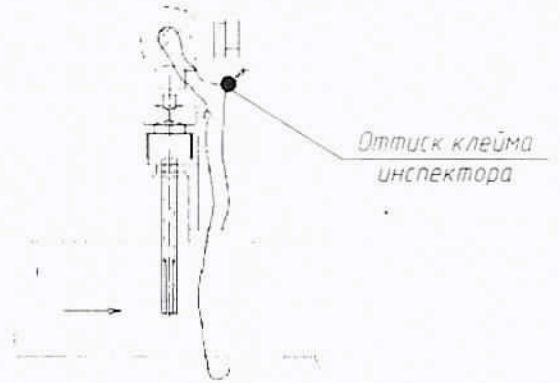
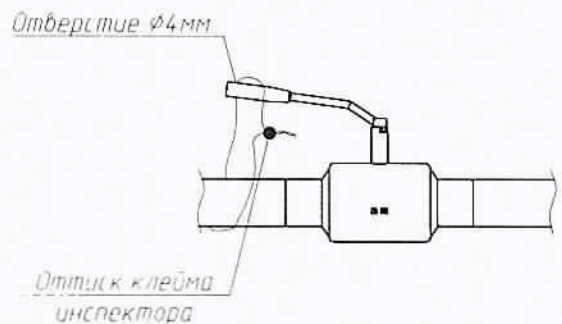


Схема пломбирования  
тепловычислителя



Схема пломбирования  
шаровых кранов



Согласовано

Взам. инв. №

Лист и дата

Инв. № подл.

К-Н-2А-07/2015-АЧТВР

Многоквартирный жилой дом,  
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайержан, ул. Надеждинская, 2а

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил		Амеляхин АС			
Проверил		Киреев НН			
ГИП		Кириллов КВ			

Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

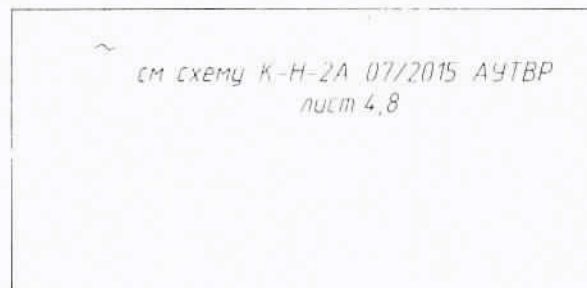
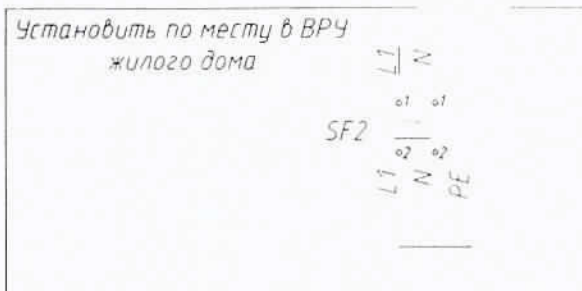
Стадия	Лист	Листов
Р	18	21

Схема пломбирования основных элементов узла учета

ООО "СеверСтрой"



Поз	Наименование	Кол	Примечание
ША	Шкаф автоматики, шт	1	
SF2	Авт выкл ВА47-29 2P 6А, шт	1	
27	ВВГнг 3x1,5, м	71	Длину уточнить по месту
-	Металлорукав, Д-22, м	63	Для защиты кабеля
-			
-			



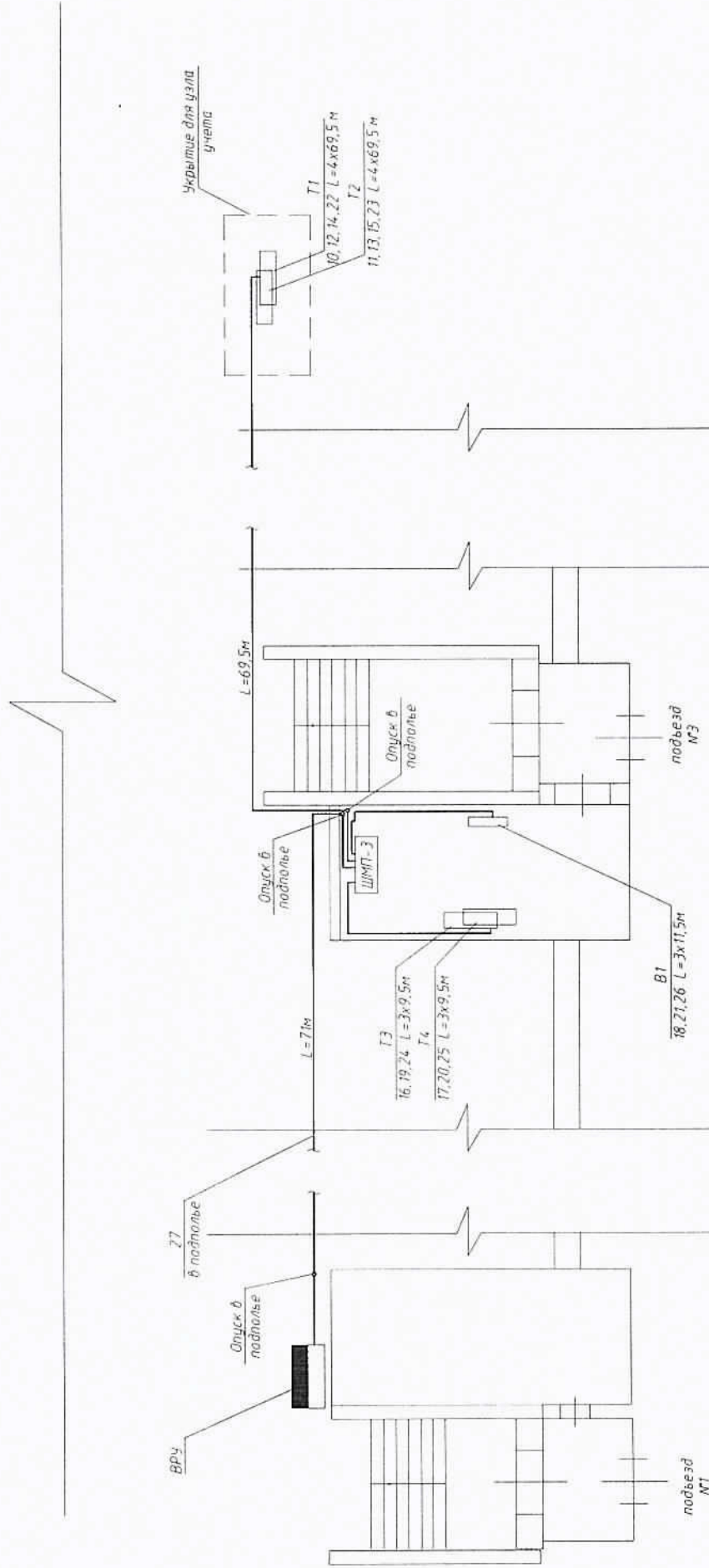
**Примечание**

- 1 Схему читать совместно с К-Н-2А-07/2015-АУТВР лист 4,8
- 2 Кабель поз 1 от ВРУ до ША 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 ША и ВРУ кабель защитить с помощью гофрированной трубы с креплением крепеж клипсами к стене

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

К-Н-2А-07/2015-АУТВР					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г Норильск, ж/р Кайеркан, ул Надеждинская, 2а					
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				Стадия	Лист
Р				19	21
Схема электроснабжения				ООО "СеверСтрой"	

Позиция обознач	Наименование	Кол	Примечание
ВРУ	Вводно-распределительное устройство	1	Существующее
ШМП-3	Шкаф монтажный	1	К-Н-2А-09/2015-АЭТВР, лист В



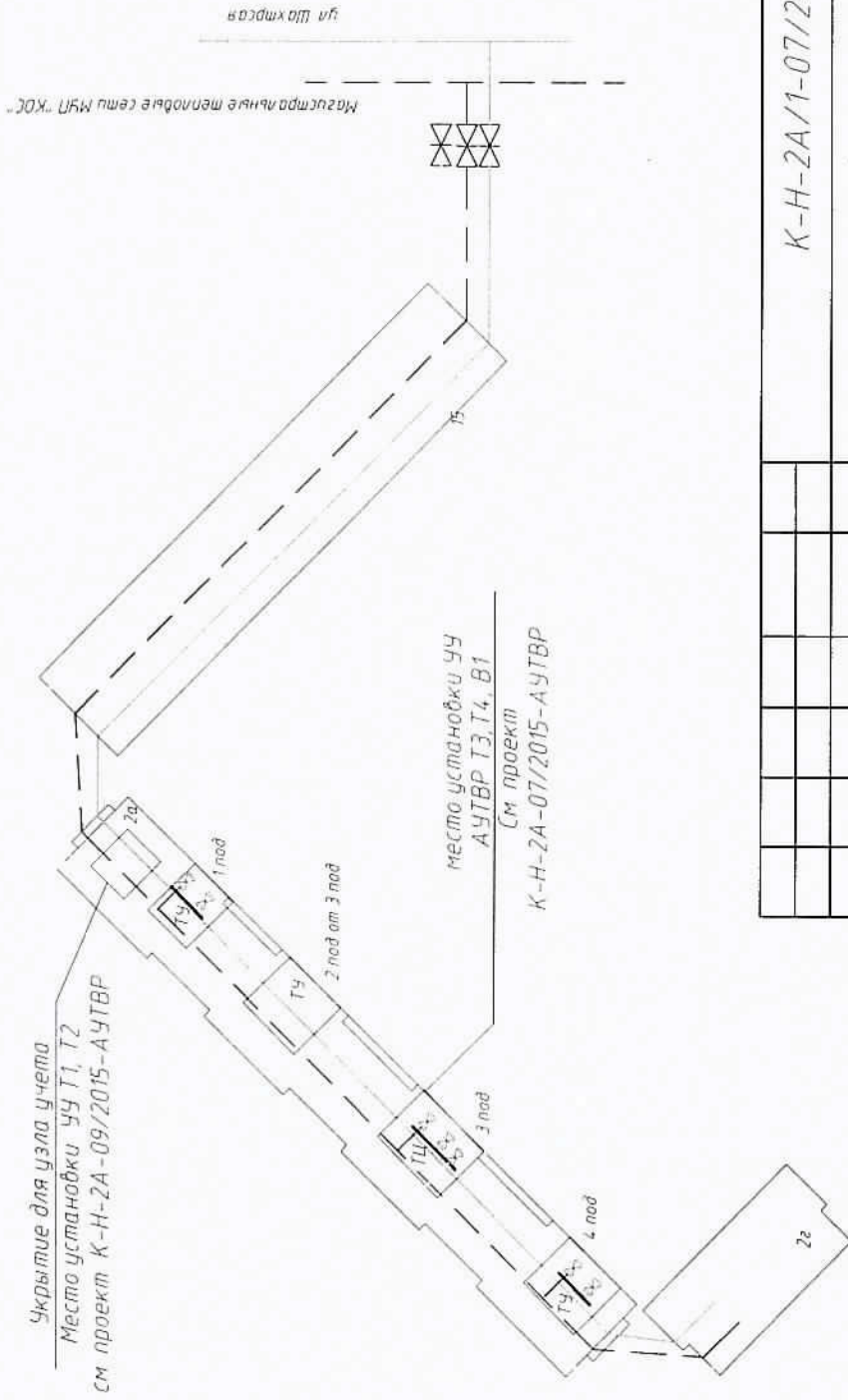
**Примечание**

1. Узлы учета установить на трубопроводах Т1, Т2 в укрытии, расположенном в тех. подполье
2. Узел учета установить на трубопроводе Т3, Т4, В1 - в теплоцентре подъезда №3
3. Шкаф с тепловым счетчиком установить в помещении теплоцентра подъезда №3
4. Кабель поз. 27 проложить в отдельном металлическом лотке 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 металлическом лотке в подполье жилого дома по существующим кабельным лоткам.
5. Спуск к датчикам проложить открыто по стене, предусмотреть "U-петли" (уклон не менее 15°)
6. ШМП-3 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 производить через металлическую трубу (диаметр 50 мм).
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 металлорукав (гофра) прокладывается по опоре, из стального уголка.
10. Чертеж читать совместно с К-Н-2А-09/2015-АЭТВР лист 9

К-Н-2А-09/2015-АЭТВР		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/д Каверкан, ул. Надеждинская, 2а	
Изм.	Кол. изм.	Лист № док.	Дата
Выполнил	Алексин А.С.	Проверил	Курев Н.Н.
ГИП	Кириллов К.В.	Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	
План размещения оборудования и проводок		Стандия	Лист
		Р	20
		000 "СеверСтрой"	Листов
			21

Согласовано	Вам инд. №	Подп. и дата	Инд. № подл.
-------------	------------	--------------	--------------

Схема места установки УУ АУТВР г. Норильск ж/р Кайеркан, ул Надежденская, 2А



условные обозначения  
 ТЦ - теплоцентр  
 ТУ - тепловой узел

К-Н-2А/1-07/2015-АУТВР		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул Надежденская, 2А	Стадия	Лист	Листов
		Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Р	21	21
		Схема места установки УУ АУТВР	ООО "СеверСтрой"		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил		Амеляхин АС			
Проверил		Киреев НН			
ГИП		Кириллов КВ			

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инд. №	Согласовано

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип марка, обозначение документа, описного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Кол-во	Масса ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	П. П. П.							
1	Преобразователь расхода электромагнитный с БП, 2.0-300.0 м <sup>3</sup> /ч	МФ-5.2.1-Б-100, Кл Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт	1		
1.1	Преобразователь расхода электромагнитный с БП, 2.0-300.0 м <sup>3</sup> /ч	МФ-5.2.1-Б-Р-100, Кл Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт	1		
2	Комплект термостатного оборудования с датчиками, платинками, РТ100, Кл В с гильзой защитной L=100, с датчиком приборной L=35	КТС(П)-Н		ООО "ИМПЭП"	шт	1		
3	Преобразователь изыбыточного давления, 4-20 мА, 1,6 МПа, М20х1,5	Корунд-ДИ-001		ООО "Стенли"	шт	2		
4	Газовый индикатор для МФ, фланцевый Ду100			Россия	шт	2		
5	КМЧ для МФ МЭ, фланцевый Ду100			Россия	компл	2		
6	Резьба трубная G 1/2"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт	4		
7	Кран шаровый, Тмакс=150°C, PN 4.0 Ду15	Инар 091-093		Инар	шт	4		
8	Золотор дисковый поворотный, Тмакс=150°C, PN 16 Ду125	ПА 200		ПромАрт	шт	4		
9	Фланец стальной 1-125-16 ст 20 Ду125	ГОСТ 12820-80		Россия	шт	8		
10	Отвод стальной 90-133х4, 5 Ду125	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт	8		
11	Переход стальной, К-133х5,0-108х4,0 Ду125	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт	6		
12	Труба стальная бесшовная горячдеформированная φ108х4,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	2,455		
13	Труба стальная бесшовная горячдеформированная φ133х4,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	32,885		
14	Антикоррозийное покрытие-грунт ГФ-021	ТУ 5775-004-17045751-99		Россия	м <sup>2</sup>	1,981		
15								
16								
17								
18								
19								
20								
21								

К-Н-2А-07/2015-АУТВРС			
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г Норильск, ж/р Каверкин, ул Надеждинская, 2а			
Изм.	Кол-во	Лист № док	Дата
Выполнил	Амелихин АС	Проф	
Проверил	Кареев НН		
ГИП	Кариллов КВ		
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Статус	Лист
		Р	1
Спецификация оборудования, изделий и материалов		Листов	4
		000 "СеверСтрой"	

Копировал

А3

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка обозначение документа опорного листа	Код обрабатываемой изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Кали- чество	Масса ед. кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Т.З.Т.4							
1	Преодора зобатель распада электромагнитный с БП, 0,3 - 45,0 м <sup>1/4</sup>	МФ-521-Б-40, Кл Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт	1		
2	Преодора зобатель распада электромагнитный с БП, 0,12 - 18,0 м <sup>1/4</sup>	МФ-521-Б-25, Кл Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт	1		
3	Комплект терморегулятора задателы (сортотделения, палатодые РТЮ, Кл В с зиль зои защитной L=60, с добышкой проводной L=25	КТСП-Н		ООО "ИНТЭП"	шт	1		
4	Габаритный имитатор для МФ, фланцевый	Ду40		Россия	шт	1		
5	КМН для МФ М3, фланцевый	Ду40		Россия	шт	1		
6	Габаритный имитатор для МФ, фланцевый	Ду25		Россия	шт	1		
7	КМН для МФ М3, фланцевый	Ду25		Россия	шт	1		
8	Кран шаровой под приборку, Р=25 бар, Тмах=200°С	Ду40		АЛГО	шт	2		
9	Кран шаровой под приборку, Р=25 бар, Тмах=200°С	Ду25		АЛГО	шт	1		
10	Кран шаровой, Тмах=150°С, PN 40	Ду15		Игор	шт	2		
11	Резьба стальной Б 1 2"			Россия	шт	2		
12	Отвод стальной 90-57x3,5	Ду50		Россия	шт	5		
13	Отвод стальной 90-45x3,5	Ду40		Россия	шт	3		
14	Переход стальной, К=76x3,5-45x2,5			Россия	шт	3		
15	Переход стальной, К=76x3,5-38x2,5			Россия	шт	1		
16	Переход стальной, К=57x3,5-45x2,5			Россия	шт	3		
17	Переход стальной, К=45x2,5-32x2,0			Россия	шт	1		
18	Переход стальной, К=38x3,0-32x3,0			Россия	шт	1		
19	Труба стальная бесшовная горячедеформированная	φ76x3,5		Россия	м	0,25		
20	Труба стальная бесшовная горячедеформированная	φ57x3,5		Россия	м	2,4		
21	Труба стальная бесшовная горячедеформированная	φ48x3,5		Россия	м	1,2		
22	Труба стальная бесшовная горячедеформированная	φ32x3,0		Россия	м	0,275		
23	Антикоррозионное покрытие-грунт ГФ-021			Россия	м <sup>2</sup>	0,9348		
24	Узелок 50*5 - 0,5 м			Россия	кг	1,885		
25	Арматура 16 - 0,15 м			Россия	кг	0,237		
26	Фланец стальной 1-50-16 ст 20	Ду50		Россия	шт	2		
27								
28								

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
	ВЛ							
1	Преобразователь расхода электромагнитный с БП 0,3 -45,0 м³/ч	МФ-5.2.1-Б-40, Кл. Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт.	1		
2	Габаритный имитатор для МФ, фланцевый Ду40			Россия	шт.	1		
3	КМЧ для МФ №3, фланцевый Ду40			Россия	компл.	1		
4	Преобразователь избыточного давления 4-20 мА, 1,6 МПа, М20х1,5	Корунг-ДИ-001		ООО "Стенли"	шт.	1		
5	Кран шаровой, Tmax=150°C, PN 40 Ду15	Итар 091-093		Итар	шт.	3		
6	Кран шаровой под приварку, P=25 бар, Tmax=200°C Ду40	КШ.П.040		ALSO	шт.	2		
7	Затвор дисковый поворотный, Tmax=150°C, PN 16 Ду60	ПА 200		ПромАрт	шт.	1		
8	Автоматический воздухоотводчик Ду15	Итар 362		Итар	шт.	1		
9	Резьба трубная G 1/2"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт.	3		
10	Фланец стальной 1-80-16 ст.20 Ду80	ГОСТ 12820-80		Россия	шт.	4		
11	Отвод стальной 90-45х3,5 Ду40	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт.	2		
12	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø89х4,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	0,9		
13	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø48х3,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	0,68		
14	Антикоррозионное покрытие-грунт ГФ-021	ТУ 5775-004-17045751-99		Россия	м²	0,359		

Согласовано

Инд. ? подл. Подп. и дат. Обрам. инд.

Изм. Кол. Листов до Подпис. Листы

К-Н-2А-07/2015-АУТВР.С

Копировал

Формат 3

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
	<i>Электротехнические оборудование</i>							
1	Вычислитель количества теплоты Р5х85	ВКТ-9-02		ЗАО НПФ Теплоком	шт	1		
2	ЩКФ 650х500х250 с монтажной платой, IP34, с DIN-рейкой	ЩКФМ-3 (ЩМП-3)		Россия	шт	1		
3	Автоматический выключатель	ВА47-29 2P 6A		ЕК	шт	2		
4	Кабель витая пара экранированная	FTP 2PR 24AWG cat 5E		Россия	м	4,74		
5	Кабель витая пара	UTP 2PR 24AWG cat 5E		Россия	м	175,3		
6	Площадь свободой, S=1,5 мм²	ВВГнг 3х1,5		Россия	м	31		
7	Площадь свободой, S=0,75 мм²	ПВ 1х0,75		Россия	м	1,7		
8	Гофро-труба с зондом, Д-16			Россия	м	32		
9	Металлоуклад, Д-22			Россия	м	63		
10	Металлоуклад, Д-32			Россия	м	63		
11	Металлоуклад, Д-12			Россия	м	28		
12	Труба стальная бесшовная горячедеформированная	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1		
13	Уголок 20х20х3			Россия	м/кг	110,89		
14	Коробка распеленная	125х125х40 IP46		Россия	шт	1		
15	Коробка распеленная	85х85х40 IP46		Россия	шт	3		
16	Сальник PG 25 IP 54			Россия	шт	3		
17	Сальник PG 29 IP 54			Россия	шт	1		
18	Сальник PG 42 IP 54			Россия	шт	1		
19	Труба стальная бесшовная горячедеформированная	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1		
	<i>Демонтажные работы</i>							
1	Забудка чугунная	Ду80			шт	1		хол вода
2	Забудка чугунная	Ду50			шт	1		Т4
3	Труба стальная	ø89х4,5			м	1		хол вода
4	Труба стальная	ø57х3,5			м	1,5		Т3, Т4
5	Труба стальная	ø133х4,5			м	1,75		Т1 подбал
6	Труба стальная	ø108х4,5			м	2,25		Т2 подбал

Согласовано

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка обозначение документа, описного листа	Код обработки изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса ед. кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Дополнительные работы							
	Т4							
1	Заглушка Ду 50				шт	1		нодья
2	Фланец стальной 1-50-16 ст 20	ГОСТ 12820-80		Россия	шт	1		нодья
3	Врезка Ду 40 в Ду 80				шт	1		
	Изоляция (тех. подполье) - мин. плита • рубирол							
	Т1, Т2 до будки							
1	Труба стальная бесшовная горячедеформированная				м	9,5		мин. плита • рубирол
2	Отвод стальной 90-133x4,5				шт	2		мин. плита • рубирол
3	Переход (стальной, К 133x4,5 108x4,5				шт	1		мин. плита • рубирол
	Изоляция (тех. подполье) - мин. плита • рубирол							
	Т1, Т2 после будки							
1	Труба ст. льяная бесшовная горячедеформированная				м	2,9		мин. плита • рубирол
2	Труба ст. льяная бесшовная горячедеформированная				м	18		мин. плита
3	Труба ст. льяная бесшовная горячедеформированная				м	9		рубирол со слутнижком
4	Переход стальной, К 133x4,5-108x4,5				шт	1		мин. плита • рубирол
5	Отвод стальной 90-133x4,5				шт	6		мин. плита • рубирол

Изд. № подл. Подп. и дата Взам инд. №

Огласовано



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

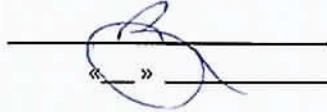
## "СеверСтрой"

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» ОАО «НТЭК»

  
И.В. Жданович  
«18» 2017г.

Согласовано:  
Главный инженер  
МУП "Коммунальные объединенные системы"

  
И.В. Леготин  
« » 2017

### Приложение №3

к рабочему проекту:

К-Н-2А-07/2015-АУТВР

Расчет теплопотерь тепловой энергии от вводных трубопроводов

теплоснабжения Т1 и Т2 по адресу:

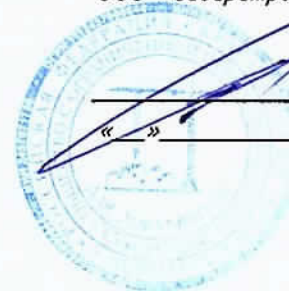
Многоквартирный жилой дом,

Красноярский край, г.Норильск,

район Каверкан, ул.Надеждинская, д.2А

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 проектировщиков»

Генеральный директор  
ООО «СеверСтрой»



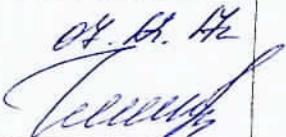




А.В. Белов

« » 2017г.

Норильск - 2017г.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ, проект К-Н-2А-07/2015-ЛУТВР

Ф.И.О	Должность	Примечание	Подпись/дата
Сергеева Н.И.	Независимый СЭНТЭС и К МУП «КЭС»		 12.12.17
Кривошелева В.П.	Надзорщик БСКР ТЭЦ К ПТО МУП «КЭС»		 12.12.17
Борозова И.В.	Инженер энергетик 1-кат. БСКР ТЭЦ К ПТО МУП «КЭС»		08.12.17 
		<div data-bbox="790 840 1364 1131" style="border: 1px solid blue; padding: 5px;">                     В части требований                      ПТО «Энергосбыт» АО «НТЭК»                      замечаний нет.                      Начальник ПТО                      «Энергосбыт» АО «НТЭК»                        Федупова Е.А.                 </div>	15.12.17
Летневский К.В.	Исполнительный директор		

**РАСЧЕТ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ  
ОТ ВВОДНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Т1, Т2,  
от УКРЫТИЯ УЗЛА УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ Т1,Т2 по адресу:  
Красноярский край, г.Норильск, район Кайеркан, ул.Надеждинская, д.2А**

Расчет технологических потерь тепловой энергии теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов выполнен по «Методике определения нормативных значений показателей функционирования водяных тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения» (МДК 4-03.2001) и по "Проектирование тепловой изоляции оборудования и трубопроводов" (СП41-103-2000) по следующим формулам:

- для теплопроводов подземной прокладки, по подающим и обратным трубопроводам вместе:

$$Q_{из.н.год.} = \sum (q_{из.н.} L \beta) 10^{-6}; \quad (\text{Гкал/час}) \quad 4,11$$

- для теплопроводов надземной прокладки по подающим и обратным трубопроводам раздельно:

$$Q_{из.н.год.п.} = \sum (q_{из.н.п.} L \beta) 10^{-6}; \quad (\text{Гкал/час}) \quad 4,12$$

$$Q_{из.н.год.о.} = \sum (q_{из.н.о.} L \beta) 10^{-6}; \quad (\text{Гкал/час}) \quad (4.12a)$$

где  $q_{из.н.}$ ,  $q_{из.н.п.}$  и  $q_{из.н.о.}$  - удельные часовые тепловые потери трубопроводов каждого диаметра, определенные пересчетом табличных значений норм удельных часовых тепловых потерь на среднегодовые условия функционирования тепловой сети, подающих и обратных трубопроводов подземной прокладки - вместе, надземной - раздельно, ккал/м ч;

$L$  - длина трубопроводов участка тепловой сети для подземной прокладки в двухтрубном исчислении, надземной - в однострубном, (м);

$\beta$  - коэффициент местных тепловых потерь, учитывающий потери запорной арматурой, компенсаторами, опорами.

Принимается для подземной канальной и надземной прокладок равным 1,05 на подвесных опорах, (табл.1. СП 41-103-2000)

При надземной прокладке тепловых сетей, удельные часовые потери каждого из трубопроводов, определяются по формуле:

$$q_H = \frac{\pi(t - t_{н.в.})}{\frac{\ln\left[\frac{d_n + 2\delta}{d_n}\right]}{2\lambda_{из}} + \frac{1}{\alpha(d_n + 2\delta)}}; \quad (\text{ккал/ч*м}) \quad 4,13$$

где:

$t_{1,2}$  – среднегодовая температура теплоносителя в трубопроводах Т1 и Т2.

$T_1=74.4^{\circ}\text{C}$ ;  $T_2=53.6^{\circ}\text{C}$ ; определяется с учетом значений температуры теплоносителя по принимаемому в системе теплоснабжения графику центрального качественного регулирования отпуска тепловой энергии от источников ОАО "НТЭК" на отопительный период 2017-2018г.г., соответствующих среднемесячным значениям температуры наружного воздуха в течении года.

$t_{н.в.}$  – среднегодовая температура наружного воздуха,  $-9,8^{\circ}\text{C}$ ; (табл.5.1 СП 131.133330.2012)

$d_n$  – наружный диаметр трубопровода, м;

$\delta$  - толщина изоляционной конструкции трубопровода, м; (0.1м-факт-ки используемая)

$\alpha$  – коэффициент теплоотдачи в зависимости от вида и температуры изолируемой поверхности и применяемого покровного слоя, 26 Вт/(м<sup>2</sup>С), по (табл.2 СП 41-103-2000)

$\lambda_{из}$  – коэффициент теплопроводности изоляционной конструкции трубопровода, (Вт/м<sup>°С</sup>.), (табл.3.1 МДК 4-03.2001 );

$$\lambda_{из.T1} = 0.05118$$

$$\lambda_{из.T2} = 0.048896$$

Коэффициент технического состояния изоляции равный 1,3 (табл.3.2 МДК 4-03-2001)

Исходные данные, для расчета тепловых потерь через изоляционные конструкции данного объекта, приведены в таблицах 1.1-1.2.

Таблица 1.1

Тип прокладки (надземная)	Диаметр трубопровода	Длина трубопровода	Среднегодовая температура теплоносителя °С	Коэфф. местных потерь
Подполье - T1	159	97,1	74,4	1,05
Подполье - T2	159	97,1	53,6	1,05
Подполье - T1	108	44,4	74,4	1,05
Подполье - T2	108	44,4	53,6	1,05
Подполье - T1	89	37,4	74,4	1,05
Подполье - T2	89	37,4	53,6	1,05

При температурном графике 110/70 °С, для среднегодовой температуры наружного воздуха - 9,8°С и минимальной расчетной температурой -46С ( СП 131.13330.2012 "Строительная климатология").

Таблица 1.2

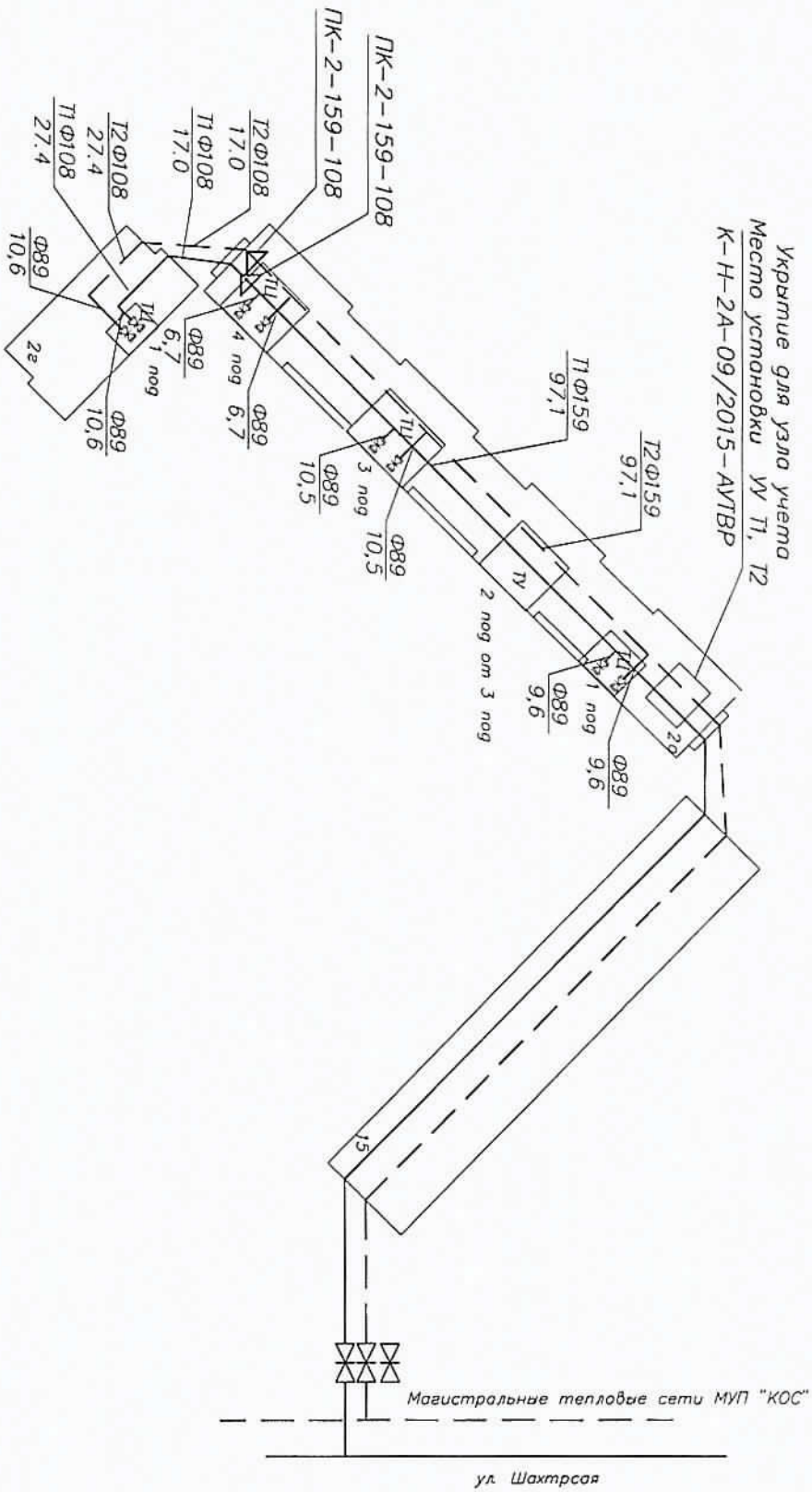
Толщина изоляции (м)	Коэфф. теплопроводности теплоизоляции (Вт/м <sup>°С</sup> )		Коэфф., технического состояния изоляции
	0,1	T1	
T2		0,048896	

Результаты расчетов сведены в таблице 1.3:

Таблица 1.3

Трубопровод	Диаметр трубопровода (мм)	Длина трубопровода (м)	Удельные тепловые потери (ккал/ч*м)	Потери тепловой энергии для ср.год-х условий функционирования (Гкал/ч)	Суммарные потери тепловой энергии для ср.год., условий функционирования (Гкал/ч)
Подполье - T1	159	97,1	84,167551	0,008581	0,020671
Подполье - T2	159	97,1	60,629874	0,006182	
Подполье - T1	108	44,4	44,119692	0,002057	
Подполье - T2	108	44,4	31,764656	0,001481	
Подполье - T1	89	37,4	35,105557	0,001379	
Подполье - T2	89	37,4	25,258770	0,000992	

Схема вводных трубопроводов здания МКД по адресу г. Норильск ж/р Каверкан,  
ул. Надеждинская, 2А



Условные обозначения:  
 П1 — теплоцентр  
 П2 — тепловой узел

Т1 — — — — —  
 Т2 — — — — —

Изм.	Колуч.	Лист	док.	Подпись	Дата