

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: *Белов*
Зам. Генерального директора / директор
предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»

А.В. Буланов

«12» 12 2015 г.

Утверждаю:
Главный инженер
МУП «КОС»

И.В. Лезотин

«31» 03 2015 г.

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ
02-0-13/1-09/2015-АУТВР

Узел коммерческого учёта тепловой
энергии, горячего и холодного водоснабжения

Объект: Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озерная, 13

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»

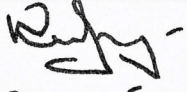

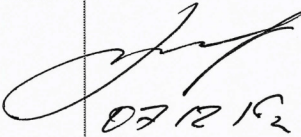
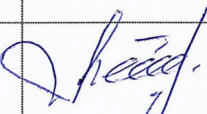
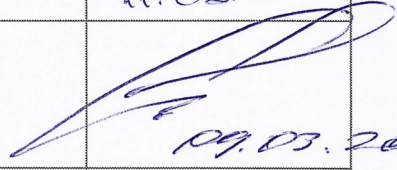

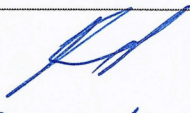
Генеральный директор
ООО «СеверСтрой»

А.В. Белов

« » 2015 г.

Норильск - 2015 г.

Проверено, правильно
20.11.15 [подпись]

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ			
к проекту 02-0-13/1-09/2015-АУТВР			
Ф.И.О	Должность	Примечание	Подпись/дата
Корсунов Д.В.	Начальник договорного отдела предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		 20.11.15
Поляков Г.М.	Начальник ПТО предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		 30.11.15г.
Линицкий А.Ю.	Начальник отдела приборного учета предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		 07.12.15г.
Дущенко Н.С.	Заместитель директора предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		
Лебедев А.Н.	Начальник ЦЭАСО МУП «КОС»		 11.03.16
Фурман Е.М.	Зам. главного инженера МУП «КОС»		 09.03.2016
Дацик В.В.	Главный энергетик МУП «КОС»		 31.03.16
Половнев С.В.	Начальник бюро приборного учета МУП «КОС»		 20.03.16

Согласовано
 Главный инженер
 ООО «ЖИЛКОМСЕРВИС»
 Перемонцев С.Н.
 « 01 » 03 2016г.

Согласовано
 Главный энергетик
 ООО «ЖИЛКОМСЕРВИС»
 Сергеев И.П.
 « 29 » 03 2016г.

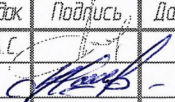
Содержание


№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

Взам. инв. №												
Подпись и дата	02-0-13/1-09/2015-АЧТВР.ПЗ											
Инв. № подл.	Многоквартирный жилой дом Красноярский край, г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озёрная, 13/1											
	Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения			Стадия	Лист	Листов
										Р	3	34
	Выполнил		Амелихин А.С.				Пояснительная записка			ООО «СеверСтрой»		
	Проверил		Киреев НН.									
	ГИП		Кириллов К.В.									

УТВЕРЖДАЮ:
Директор предприятия
«Энергосбыт» ОАО «НТЭК»

Д.А. Злобин
«27» 05 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.

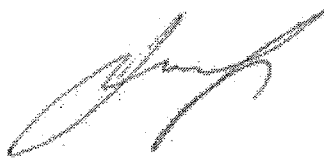
5. Узел учета разместить: в точке учета, расположенной на границе балансовой принадлежности согласно актов балансовой принадлежности или эксплуатационной ответственности сторон. При невозможности установки узла учета на границе раздела балансовой принадлежности (эксплуатационной ответственности) включить 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. Ланцев

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 ² ; 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"> - работы выполняются «под ключ»; - предусмотреть проектом антивандальную защиту приборного парка. <p><u>Требования к работам:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - 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; - поэтапная разработка проектно-сметной документации на каждый узел учета тепловой энергии, горячей и холодной воды в МКД в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ; - 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; - поэтапная комплектация объектов оборудованием, материалами и комплектующими в соответствии с утвержденными Рабочими проектами; - 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; - поэтапное осуществление пусконаладочных работ смонтированных узлов учета; - поэтапная опытная эксплуатация узлов учёта; - ввод приборов учета в коммерческую эксплуатацию энергосбытовой организацией, в соответствии с требованиями действующих Правил, НД и ТД с оформлением Акта ввода в коммерческую эксплуатацию.
9.	Требования к порядку выполнения	<p>Работы выполняются в соответствии со следующими документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Правилами коммерческого учёта тепловой энергии и теплоносителя, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 18.11.2013 № 1034; - Правилами организации коммерческого учета воды и сточных вод, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.09.2013 N 776 ; - Правилами устройства электроустановок; - Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2003 №115; - Федеральный закон от 26.06.2008 N 102-ФЗ (ред. от 21.07.2014) "Об обеспечении единства измерений"; - Постановление Правительства РФ от 06.05.2011 N 354 (ред. от 14.02.2015) "О предоставлении коммунальных услуг"

		<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"> - Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 (ред. от 10.12.2014) "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"; - Постановление Правительства РФ от 13.04.2010 N 235 "О внесении изменений в Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"; - 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. - СП 41-101-95. Проектирование тепловых пунктов; - СП 124.13330.2012. Свод правил. Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003; - СП 60.13330.2012. Свод правил. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха. Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003; - ГОСТ Р21.1101-2013. Система проектной документации для строительства. Основные требования к проектной и рабочей документации; - ГОСТ 21.110-95. Система проектной документации для строительства. Правила выполнения спецификации оборудования, изделий и материалов;
10.	Требования к выполнению работ	<p>Требования к производству и организации работ. 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>Особые условия производства работ. <u>Монтажные работы:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - монтажные работы узлов учета (приборов учета), оборудования, запорной арматуры и металлоконструкций должны быть выполнены в объёме, соответствующем разработанной проектной документации; - монтажные работы должны быть произведены по согласованному проекту и под техническим контролем представителей Заказчика и Подрядчика; - качество выполнения монтажных работ должно соответствовать требованиям действующих норм и правил и обеспечивать нормальную эксплуатацию узла учёта (приборов учета) на протяжении всего срока службы. <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>Электротехническая часть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнить электроснабжение узлов учета тепловой энергии от внутренних сетей электроснабжения МКД; - выполнить подключение экранов контрольных кабелей, токовых датчиков и приборов узла учета тепловой энергии к вторичному контуру заземления, при его наличии; - тепловычислители, блоки питания, коммутационную аппаратуру узла учёта разместить в навесных металлических шкафах, места установки принять Рабочим проектом. <p>Объемно-планировочные решения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - компоновка оборудования узла учета должна обеспечить его безопасное и удобное обслуживание, соответствовать требованиям действующих норм и правил, паспортам и инструкциям по эксплуатации оборудования. <p>Согласование и экспертиза ПСД:</p> <ul style="list-style-type: none"> - выполнить все необходимые согласования и экспертизы проектно-сметной документации силами Исполнителя
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"> • Межповерочный интервал: не менее 4 года • Срок гарантии: не менее 2 лет • Обязательность сертификации; • Цена: оптимальное соотношение цена/качество • 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"> - копии сертификатов (свидетельств) об утверждении типа средств измерений, с описанием типа и комплектов документов, предусмотренных в описании типа; - 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; - копии разрешений Ростехнадзора РФ на применение на средства измерений, оборудование узла учета (в том числе на запорную арматуру), действительные в период их изготовления; - 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); - заводские паспорта на оборудование узла учета (в том числе на запорную арматуру); - заводские инструкции (руководства) по монтажу, наладке, эксплуатации, техническому обслуживанию, ремонту, консервации и утилизации средств измерений (приборов учета), оборудованию узла учета; - гарантийные талоны на средства измерений (приборы учета) и оборудование узла учета. • конструкция средств измерений (приборов учета) должна обеспечивать ограничение доступа к определенным частям средств измерений (включая программное обеспечение) в целях предотвращения несанкционированных настройки и вмешательства, которые могут привести к искажениям

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

ЗАКАЗЧИК:
И.о. директора МУП «КОС»

ИСПОЛНИТЕЛЬ:
Генеральный директор ООО «СеверСтрой»

И.В.Леготин
М.П.

А.В.Белов
М.П.

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озёрная, 13

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	14,41	м ³ /ч
Минимальный расход измеряемой среды	1,4	м ³ /ч
Избыточное давление измеряемой среды	6,0	кгс/см ²
Температура измеряемой среды	115	°С
Плотность измеряемой среды	947,3	кг/м ³
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 ⁻⁷)	2,56	м ² /с

В обратном трубопроводе системы теплоснабжения:

Максимальный расход измеряемой среды	14,41	м ³ /ч
Минимальный расход измеряемой среды	1,3	м ³ /ч
Избыточное давление измеряемой среды	5,0	кгс/см ²
Температура измеряемой среды	70	°С
Плотность измеряемой среды	977,0	кг/м ³
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 ⁻⁷)	4,131	м ² /с

В трубопроводе системы ГВС:

Максимальный расход измеряемой среды	6,18	м ³ /ч
Избыточное давление измеряемой среды	6,0	кгс/см ²
Температура измеряемой среды	70	°С
Плотность измеряемой среды	977,0	кг/м ³
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 ⁻⁷)	4,131	м ² /с

В циркуляционном трубопроводе системы ГВС:

Максимальный расход измеряемой среды	6,18	м ³ /ч
Избыточное давление измеряемой среды	5,0	кгс/см ²
Температура измеряемой среды	50	°С
Плотность измеряемой среды	988,2	кг/м ³
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 ⁻⁷)	5,53	м ² /с

В трубопроводе системы ХВС:

Максимальный расход измеряемой среды	3,133	м ³ /ч
Избыточное давление измеряемой среды	4,0	кгс/см ²
Температура измеряемой среды	5,0	°С
Плотность измеряемой среды	1000,0	кг/м ³
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 ⁻⁷)	15,1	м ² /с

Комплект приборов узла учета

Таблица 1.1

Наименование	Тип	Кол-во
Состав теплосчетчика:		1
Тепловычислитель, ИИС	ВКТ-9-02	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.1-Б-65 кл. Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.1-Б-Р-65 кл. Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.1-Б-40 кл. Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.1-Б-Р-40 кл. Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.1-Б-32 кл. Б	1
Термометры, преобразователи температуры	КТСП-Н кл. В L=80 P1100 (комплект)	1
Термометры, преобразователи температуры	КТСП-Н кл. В L=60 P1100 (комплект)	1
Преобразователь избыточного давления	Корунд-ДИ-001	5

Характеристики измерительных участков

Таблица 2.1 Трубопровод системы теплоснабжения Т1

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	76	мм
Внутренний диаметр	65	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,2	мкм

Таблица 2.2 Трубопровод системы теплоснабжения Т2

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	76	мм
Внутренний диаметр	65	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,2	мкм

Таблица 2.3 Трубопровод системы ГВС Т3

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

Таблица 2.4 Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4

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

Таблица 2.5 Трубопровод системы ХВС В1

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

Таблица 2.6 Место установки гильзы термопреобразователя сопротивления (после ПР)

Место установки	Значен.	Ед. изм.
Трубопровод системы теплоснабжения Т1	270*	мм
Трубопровод системы теплоснабжения Т2	465*	мм
Трубопровод системы ГВС Т3	225*	мм
Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4	315*	мм

* - с допуском $\pm 20\%$.

Технические и метрологические характеристики преобразователей расхода (ПР)

Таблица 3.1 Трубопровод системы теплоснабжения Т1

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	100
Наименьший измеряемый расход	м ³ /ч	0,48
Наибольший измеряемый расход	м ³ /ч	120
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,48 м ³ /ч (Q _{min}) - 0,8 м ³ /ч (Q ₁ ⁿ)	%	±3
- 0,8 м ³ /ч (Q ₁ ⁿ) - 1,2 м ³ /ч (Q ₂ ⁿ)		±2
- 1,2 м ³ /ч (Q ₂ ⁿ) - 120 м ³ /ч (Q _{max})		±1

Таблица 3.2 Трубопровод системы теплоснабжения Т2

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	100
Наименьший измеряемый расход	м ³ /ч	0,48
Наибольший измеряемый расход	м ³ /ч	120
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,48 м ³ /ч (Q _{min}) - 0,8 м ³ /ч (Q ₁ ⁿ)	%	±3
- 0,8 м ³ /ч (Q ₁ ⁿ) - 1,2 м ³ /ч (Q ₂ ⁿ)		±2
- 1,2 м ³ /ч (Q ₂ ⁿ) - 120 м ³ /ч (Q _{max})		±1

Таблица 3.3 Трубопровод системы ГВС Т3

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	10
Наименьший измеряемый расход	м ³ /ч	0,18
Наибольший измеряемый расход	м ³ /ч	45
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,18 м ³ /ч (Q _{min}) - 0,3 м ³ /ч (Q ₁ ⁿ)	%	±3
- 0,3 м ³ /ч (Q ₁ ⁿ) - 0,45 м ³ /ч (Q ₂ ⁿ)		±2
- 0,45 м ³ /ч (Q ₂ ⁿ) - 45 м ³ /ч (Q _{max})		±1

Таблица 3.4 Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	10
Наименьший измеряемый расход	м ³ /ч	0,18
Наибольший измеряемый расход	м ³ /ч	45
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,18 м ³ /ч (Q _{min}) - 0,3 м ³ /ч (Q ₁ ⁿ)	%	±3
- 0,3 м ³ /ч (Q ₁ ⁿ) - 0,45 м ³ /ч (Q ₂ ⁿ)		±2
- 0,45 м ³ /ч (Q ₂ ⁿ) - 45 м ³ /ч (Q _{max})		±1

Таблица 3.5 Трубопровод системы ХВС В1

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	10
Наименьший измеряемый расход	м ³ /ч	0,12
Наибольший измеряемый расход	м ³ /ч	30
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,12 м ³ /ч (Q _{min}) – 0,2 м ³ /ч (Q ₁ ⁿ)	%	±3
- 0,2 м ³ /ч (Q ₁ ⁿ) – 0,3 м ³ /ч (Q ₂ ⁿ)		±2
- 0,3 м ³ /ч (Q ₂ ⁿ) – 30 м ³ /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	80
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	65
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	80
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,23
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	325
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	130

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	80
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	65
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	80
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,23
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	325
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	325

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	40
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	40
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	65
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,0
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	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 (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	40
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	40
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	65
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,0
Расстояние по направлению потока от сужения (канфузора) до преобразователя расхода	мм	200
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	200

Таблица 3.10 Установочные параметры ПР (Трубопровод системы ХВС В1)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	30
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	30
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,0
Расстояние по направлению потока от сужения (канфузора) до преобразователя расхода	мм	160
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	70

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

(подпись)

Изм.	Лист	№ докум	Подпись	Дата	02-0-13/1-09/2015-АУТВР.ПЗ	Лист
						15

1. Общие данные

Проект разработан с целью оснащения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: Красноярский край, г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озёрная, 13, приборами коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения для взаимных расчетов с энергопоставляющей 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;
- «Правила устройства электроустановок»;
- СНиП 3.05.06-86 «Электротехнические устройства»

2. Исходные данные и выбор оборудования

Эксплуатационные характеристики системы

Расчетная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	0,9240
- жилая часть, т/ц №1, Гкал/ч	0,6161
- жилая часть, т/ц №2, Гкал/ч	0,3080
Расчетная тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	0,5849
- жилая часть, т/ц №1, Гкал/ч	0,3899
- жилая часть, т/ц №2, Гкал/ч	0,1950
Расчетный расход ХВС, м ³ /ч	4,7
- жилая часть, т/ц №1, м ³ /ч	3,133
- жилая часть, т/ц №2, м ³ /ч	1,567
Расчетное давление в подающем трубопроводе	6,0 кгс/см ²
Расчетное давление в обратном трубопроводе	5,0 кгс/см ²
Расчетное давление в трубопроводе ХВС	4,0 кгс/см ²

Схема теплоснабжения – четырехтрубная, зависимая.

Схема ГВС – открытая, циркуляционный контур.

Расход воды в системе отопления т/ц №1 составит:

$$G_{от} = [Q_{от} / (t_n - t_o)] * 1000 = [0,6161 / (115 - 70)] * 1000 = 13,7 \text{ т/ч} = 14,41 \text{ м}^3/\text{ч},$$

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

t_n – температура теплоносителя в трубопроводе Т1, 115 °С;

t_o – температура теплоносителя в трубопроводе Т2, 70 °С.

Расход воды в системе ГВС т/ц №1 составит:

$$G_{ГВС} = [Q_{ГВС} / (t_{ГВС} - t_x)] * 1000 = 0,3899 / (70 - 5) * 1000 = 5,99 \text{ т/ч} = 6,18 \text{ м}^3/\text{ч},$$

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

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

t_x – температура холодной воды, 5 °С.

Расход воды в циркуляционном трубопроводе системы ГВС составит:

$$G_{ГВС \text{ цпр}} = 6,18 \text{ м}^3/\text{ч}$$

						Лист
					02-0-13/1-09/2015-АУТВР.ПЗ	16
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

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

- тепловычислитель ВКТ-9-02 – 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.1-Б-65 кл. Б – 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.1-Б-Р-65 кл. Б – 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.1-Б-40 кл. Б – 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.1-Б-Р-40 кл. Б – 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.1-Б-Р-32 кл. Б – 1 шт.;
- комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н Кл. В, L=80 P100 – 1 компл.;
- комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н Кл. В, L=60 P100 – 1 компл.;
- преобразователь избыточного давления Корунд-ДИ-001-И – 5 шт.

3. Основные характеристики применяемого оборудования

Определение количества тепловой энергии

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

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

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

Определение количества тепловой энергии и теплоносителя, полученных водяными системами теплоснабжения

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

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

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

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

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

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

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

h_2 – энтальпия сетевой воды на выходе обратного трубопровода источника теплоты;

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

						Лист
					02-0-13/1-09/2015-АУТВР.ПЗ	17
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Формулы расчета тепловой энергии и объема теплоносителя:

ТС1: Схема измерения №2.6 (для системы отопления)

Количество тепловой энергии потребленной (отпущенной) определяется по формуле:

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

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

ТС2: Схема измерения №1.4 (для системы ГВС)

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

- где: Q_0 — тепловая энергия на ГВС, измеренная прибором;
 Q_r — тепловая энергия, измеренная прибором в реверсивном направлении;
 M_2 — масса теплоносителя, прошедшего по обратному трубопроводу ГВС;
 M_3 — масса теплоносителя, прошедшего по обратному трубопроводу в реверсивном направлении;
 dM — разница масс теплоносителя, прошедших через подающий и обратный трубопроводы;
 h_1 — энтальпия теплоносителя в прямом трубопроводе;
 h_2 — энтальпия теплоносителя в обратном трубопроводе;
 h_3 — энтальпия теплоносителя в обратном трубопроводе для реверсивного направления;
 h_x — энтальпия холодной воды.

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 ³	± 1 ед. мл. разр. ²⁾
Количество электроэнергии	от 0 до 10^9 кВт·ч	± 1 ед. мл. разр. ²⁾
Масса	от 0 до 10^9 т	$\pm 0,1\%^{1)}$
Объемный расход	от 0 до 10^6 м ³ /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 °C	$\pm 0,1\%^{2)}$
Температура воздуха	от минус 50 до 180 °C	$\pm 0,1\%^{2)}$
Разность температур	от 2 до 180 °C	$\pm (0,028 + 0,001\Delta t) \text{ } ^\circ\text{C}^{2)}$
Избыточное давление	от 0 до 2,5 МПа (от 0 до 25,49 кгс/см ²)	$\pm 0,25\%^{3)}$
Время работы и остановки счета	от 0 до 10^6 ч	$\pm 0,01\%^{1)}$

¹⁾ Относительная погрешность.

²⁾ Абсолютная погрешность.

³⁾ Приведенная погрешность.

Описание вычислителя количества теплоты ВКТ-9-02

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

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

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

- в диапазоне $(Q_{\text{min}} - Q_2)$ $\pm 5\%$;

- в диапазоне $(Q_2 - Q_1)$ $\pm 2\%$;

- в диапазоне $(Q_1 - Q_{\text{max}})$ $\pm 1\%$

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

Теплосчетчик сохраняет свои метрологические характеристики при следующих рабочих условиях:

- питание вычислителя осуществляется от автономного источника - литиевой 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 (м^3), масса (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 (т), тепловая мощность ($\text{Гкал}/\text{ч}$), тепловая энергия (Гкал), время работы (ч и мин), время останова счета (ч и мин) - в ТС1 и в ТС2;

- суммарная тепловая мощность ($\text{Гкал}/\text{ч}$), суммарная тепловая энергия (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 количество измеряемой среды ($\text{м}^3/\text{ч}$, $\text{т}/\text{ч}$), время работы - по каждому дополнительному каналу (до трех).

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

- полный средний срок службы вычислителя не менее 12 лет;

- среднее время наработки на отказ - 80000 часов.

Устройство и принцип работы Мастерфлоу

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

Конструктивно Мастерфлоу представляет собой участок трубы, выполненной из немагнитной стали, заключенный в защитный кожух. Внутренняя поверхность защищена фторопластом Ф4. На трубе расположены две силовые катушки, создающие внутри трубы переменное магнитное поле, под ними расположены катушки обратной связи. Electroды установлены диаметрально противоположно в плоскости поперечного сечения трубы заподлицо с поверхностью изоляционного покрытия. Electroды электрически изолированы от

									Лист
									19
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	02-0-13/1-09/2015-АУТВР.ПЗ				

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-5.2.1-Б-65 кл. Б;

– максимальный расход $Q_{\max} = 120,0 \text{ м}^3/\text{ч}$;

– минимальный расход $Q_{\min} = 0,48 \text{ м}^3/\text{ч}$;

– расход переходный $1 Q_{\text{п}} = 0,8 \text{ м}^3/\text{ч}$;

– порог чувствительности преобразователя $0,24 \text{ м}^3/\text{ч}$.

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 $1 Q_{\text{п}} = 0,3 \text{ м}^3/\text{ч}$;

– порог чувствительности преобразователя $0,09 \text{ м}^3/\text{ч}$.

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

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

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

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

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

Устройство и принцип работы термопреобразователей сопротивления КТСП-Н

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

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

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

Основные технические характеристики:

– Диапазон измеряемой температуры – 3...150°C;

– Нижний предел диапазона разности температур – 3°C;

– Верхний предел диапазона разностей температур – 150°C;

– Длина монтажной части КТСП-Н, кл. В Pt100 – 80,60 мм;

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

Устройство и принцип работы преобразователей избыточного давления КОРУНД

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

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

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

									Лист
									20
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	02-0-13/1-09/2015-АУТВР.ПЗ				

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

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.

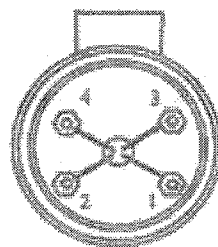
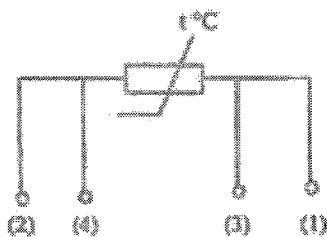
При установке необходимо следить, чтобы направление движения теплоносителя в трубопроводе совпадало со стрелкой на корпусе первичных преобразователей.

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

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

Монтаж термопреобразователей сопротивления КТСР-Н

Термопреобразователи сопротивления монтировать в трубопровод при помощи гильзы под углом 90° 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 исключить 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 штупером вниз и допускается устанавливать в ином положении, удобном для использования, если этого требуют особые условия эксплуатации.

								Лист
								21
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	02-0-13/1-09/2015-АУТВР.ПЗ			

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

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

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

Монтаж измерительно-вычислительного блока ВКТ-9-02

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

5. Инструкция по эксплуатации тепловычислителя ВКТ-9-02

Системные настроечные параметры

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

Настроечные параметры для ВКТ-9-02

Настройки		Параметр		
1. Часы	1. Время	Текущее время	ччммсс	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. Автопереход	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	МКД	16 символов
	3. Код организац	Код организации		16 символов
	4. Договор	Номер договора		с теплоснабжающей организацией
	5. Адрес	Адрес объекта	Озёрная_13_1	
3. Пароль	1. Ввести	Пароль		установленный ранее пароль
	2. Задать	Пароль		новый пароль
	3. Разрешить		нет	разрешение на ввод пароля
1. Каналы V				
4. Датчики	1. ТС1V1	Вес импульса	100	от 0,001 до 10000 л/имп
		б_дог	14,41	договорное значение, м ³ /ч
		б_вп	120	верхний порог, м ³ /ч
		б_нп	0,8	нижний порог, м ³ /ч
		б_отс	0	отсечка, м ³ /ч
		Контроль питания	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР
		Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока
	2. ТС1V2	Вес импульса	100	от 0,001 до 10000 л/имп
		б_дог	14,41	договорное значение, м ³ /ч
		б_вп	120	верхний порог, м ³ /ч
б_нп		0,8	нижний порог, м ³ /ч	
б_отс		0	отсечка, м ³ /ч	
	Контроль питания	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР	

4. Датчики	3 TC1.V3	Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход для сигнала обратного направления потока
		Вес импульса	100	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	0	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	120	верхний порог, м ³ /ч
		G_нп	0	нижний порог, м ³ /ч
		G_отс	0	отсечка, м ³ /ч
	4. TC2.V1	Контроль питания	не использ.	дискретный (виртуальный) вход для подключения блока питания ПР
		Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход для сигнала обратного направления потока
		Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	6,18	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	45	верхний порог, м ³ /ч
		G_нп	0	нижний порог, м ³ /ч
	5. TC2.V2	G_отс	0	отсечка, м ³ /ч
		Контроль питания	DIN1	дискретный (виртуальный) вход для подключения блока питания ПР
		Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход для сигнала обратного направления потока
		Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	6,18	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	45	верхний порог, м ³ /ч
	6. TC2.V3	G_нп	0	нижний порог, м ³ /ч
		G_отс	0	отсечка, м ³ /ч
		Контроль питания	DIN2	дискретный (виртуальный) вход для подключения блока питания ПР
		Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход для сигнала обратного направления потока
		Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	6,18	договорное значение, м ³ /ч
	7. V7	G_вп	45	верхний порог, м ³ /ч
		G_нп	0	нижний порог, м ³ /ч
		G_отс	0	отсечка, м ³ /ч
		Контроль питания	DINA	дискретный (виртуальный) вход для подключения блока питания ПР
Тип канала		Вода/Газ		
Вес импульса		10	от 0,001 до 10000 л/имп	
8. Фильтр	G_дог	3,133	договорное значение, м ³ /ч	
	G_вп	30	верхний порог, м ³ /ч	
1. TC1.1	G_нп	0	нижний порог, м ³ /ч	
	G_отс	0	отсечка, м ³ /ч	
2. TC1.2	1. Глубина	1	число от 1 до 8	
	2. Коэф. сброса	1,05	число от 1,05 до 100	
2. Каналы 1				
1. TC1.1	НСХ ТСП	P1100 (0,00385)		
	t_дог	115	договорное значение от минус 50 до 180 °С	
	t_вп	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °С t_нп < t_вп	
t_нп	0			
2. TC1.2	НСХ ТСП	P1100 (0,00385)		
	t_дог	70	договорное значение от минус	

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

02-0-13/1-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

23

4. Датчики	3. TC1.13	$t_{\text{вп}}$	160	50 до 180 °C верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C $t_{\text{нп}} < t_{\text{вп}}$	
		$t_{\text{нп}}$	0		
		НСХ ТСП	P1100 (0,00385)		
		$t_{\text{дог}}$	70	договорное значение от минус 50 до 180 °C	
		$t_{\text{вп}}$	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C $t_{\text{нп}} < t_{\text{вп}}$	
		$t_{\text{нп}}$	0		
		НСХ ТСП	P1100 (0,00385)		
		4. TC2.11	$t_{\text{дог}}$	70	договорное значение от минус 50 до 180 °C
			$t_{\text{вп}}$	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C $t_{\text{нп}} < t_{\text{вп}}$
	$t_{\text{нп}}$		0		
	НСХ ТСП	P1100 (0,00385)			
	5. TC2.12	$t_{\text{дог}}$	50	договорное значение от минус 50 до 180 °C	
		$t_{\text{вп}}$	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C $t_{\text{нп}} < t_{\text{вп}}$	
		$t_{\text{нп}}$	0		
	НСХ ТСП	P1100 (0,00385)			
	6. TC2.13	$t_{\text{дог}}$	70	договорное значение от минус 50 до 180 °C	
		$t_{\text{вп}}$	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C $t_{\text{нп}} < t_{\text{вп}}$	
		$t_{\text{нп}}$	0		
	3. Каналы P				
	1. TC1.P1	Датчик	16	кгс/см ²	
		Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА	
		$P_{\text{дог}}$	7,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см ²	
		$P_{\text{вп}}$	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см ² $P_{\text{нп}} < P_{\text{вп}}$	
		$P_{\text{нп}}$	0		
2. TC1.P2	Датчик	16	кгс/см ²		
	Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА		
	$P_{\text{дог}}$	6,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см ²		
	$P_{\text{вп}}$	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см ² $P_{\text{нп}} < P_{\text{вп}}$		
	$P_{\text{нп}}$	0			
3. TC2.P1	Датчик	16	кгс/см ²		
	Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА		
	$P_{\text{дог}}$	6,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см ²		
	$P_{\text{вп}}$	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см ² $P_{\text{нп}} < P_{\text{вп}}$		
	$P_{\text{нп}}$	0			
4. TC2.P2	Датчик	16	кгс/см ²		
	Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА		
	$P_{\text{дог}}$	5,7	договорное значение от 0 до 25 кгс/см ²		
	$P_{\text{вп}}$	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см ² $P_{\text{нп}} < P_{\text{вп}}$		
	$P_{\text{нп}}$	0			
5. TC2.P3	Датчик	16	кгс/см ²		
	Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА		
	$P_{\text{дог}}$	5,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см ²		
	$P_{\text{вп}}$	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см ² $P_{\text{нп}} < P_{\text{вп}}$		
	$P_{\text{нп}}$	0			
4. Период измер	Период измерения	60	для каналов I и P в режиме РАБОТА, с		
5. Дискр. входы					
1. DIN1	Инверсия	Да	условие смены флага		
	Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с		

Изм.	Лист	№ докум	Подпись	Дата

02-0-13/1-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

24

5. Общие	2. DIN2	Инверсия	Да	условие смены флага
		Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с
	3. DINA	Канал	V8	любой из каналов V, не задействованных для измерений
		Инверсия	Да	условие смены флага
	4. DINB	Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с
		Канал	не использ.	любой из каналов V, не задействованных для измерений
		Инверсия	нет	условие смены флага
	5. DINC	Задержка	0	время задержки смены флага от 0 до 65535 с
		Канал	не использ.	любой из каналов V, не задействованных для измерений
		Инверсия	нет	условие смены флага
	6. DIND	Задержка	0	время задержки смены флага от 0 до 65535 с
		Канал	не использ.	любой из каналов V, не задействованных для измерений
		Инверсия	нет	условие смены флага
	1. Ед.изм.тепл.	Единица измерения тепловой энергии	Гкал	
	2. Дата отчета	День формирования месячного архива	31	от 1 до 31
	3. Восст-е архива	Восстановление архива	да	
	4. Коэф. небалан	Коэффициент небаланса масс	1,02	число от 1 до 11
	5. Канал Iвозд		не использ.	
6. Формула Qобщ		$Q_{g1} + Q_{p2}$		
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 Iхв	договорное		
	Канал Pхв	договорное		
	Iхв_дог летняя	5	от 0 до 180 °C	
	Pхв_дог летнее	5	от 0 до 25 кгс/см ²	
	Iхв_дог зимняя	5	от 0 до 180 °C	
	Pхв_дог зимнее	5	от 0 до 25 кгс/см ²	
9. Разм. давления	Iхв_дистанц	0	от 0 до 180 °C	
1. Схема зимняя	Размерность давления	кгс/см ²		
	Номер схемы	2,6		
	Расчетные формулы	M1, M2, M3 dM, Q _g , Q _p	редактирование невозможно, информационные параметры (только для чтения)	
	Номер схемы	не использ.		
	2. Схема летняя	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			флаги общих НС, раздел А4 приложения А	
5. Смена схемы		отключена		
6. Сигнал		по умолчанию	для смены по сигналу	

6. ТС1	7. Доп. настр	Режим ост. ТС Контроль dt	Счет M,V по текущим	действия при останове ТС	
	8. Контроль НС				
	1. Схема зимняя				
	1. Канальные НС	Отказ V1		значение=0	табл. А1.2 приложения А
		Отказ V2		значение=0	
		Отказ V3		значение=0	
		G>G_вп		Нет реакции	
		G_отс<G<G_нп		Нет реакции	
		G<G_отс		Нет реакции	
		Отказ t		значение=догов	
t>t_вп, t<t_нп			Нет реакции		
2. НС ТС	Отказ P		значение=догов	табл. А2.2 приложения А	
	P>P_вп, P<P_нп		Нет реакции		
	Внеш. соб-е		нет реакции		
	dt<dt_нп		нет реакции		
	dt<0		нет реакции		
2. Схема летняя					
по умолчанию					
7. ТС2	1. Схема зимняя	Номер схемы	14	редактирование невозможно, информационные параметры (только для чтения)	
		Расчетные формулы	M1, M2, M3 dM, Q _o , Q _r		
	2. Схема летняя	Номер схемы	не использ.	редактирование невозможно, информационные параметры (только для чтения)	
		Расчетные формулы			
	3. dt_нп		3	нижний порог для dt1 (2,3) от 0 до 180 °С	
	4. Маска Общ.НС		012	флаги общ.НС, раздел А4 приложения А	
	5. Смена схемы		отключена		
	6. Сигнал		по умолчанию	для смены по сигналу	
	7. Доп. настр	Режим ост. ТС Контроль dt	Счет M,V по текущим	действия при останове ТС	
	8. Контроль НС				
1. Схема зимняя					
1. Канальные НС	Отказ V1		значение=0	табл. А1.2 приложения А	
	Отказ V2		значение=0		
	Отказ V3		значение=0		
	G>G_вп		Нет реакции		
	G_отс<G<G_нп		Нет реакции		
	G<G_отс		Нет реакции		
	Отказ t		значение=догов		
	t>t_вп, t<t_нп		Нет реакции		
2. НС ТС	Отказ P		значение=догов	табл. А1.2 приложения А	
	P>P_вп, P<P_нп		Нет реакции		
	Внеш. соб-е		нет реакции		
	dt<dt_нп		нет реакции		
	dt<0		нет реакции		
2. Схема летняя					
по умолчанию					
8. Контр.доп.НС	Отказ V		значение=0	Аналогично реакции на канальные НС, табл. А1.2 приложения А	
	G>G_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	

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

02-0-13/1-09/2015-АУТВР.ПЗ

		2. Подсветка	0	время от 0 до 255 с
		3. Заставка	0	
		4. Отключение	15	
		1. Скорость	9600	
2. Порт 1		2. Сет. адрес	1	от 1 до 247
		3. Зад. таймута	0	от 0 до 255 мс
		4. Внеш. устр.	ПК	
		1. Скорость	9600	вод/с
3 Порт 2		2. Сет. адрес	1	от 1 до 247
		3. Зад. таймута	0	от 0 до 255 мс

Порядок работы с вычислителем

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

6. Меры безопасности при работе с приборами учета

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

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

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

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

Узел учета считается вышедшим из строя в случаях:

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

7. Эксплуатация узла учета тепловой энергии и горячего водоснабжения

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

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

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

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

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

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

При несвоевременном сообщении потребителем о нарушении режима и условий работы узла учета и о выходе его из строя узел учета считается нерабочим с момента его последней проверки энергоснабжающей организацией. В этом случае количество тепловой энергии, масса (объем)

теплоносителя и значения его параметров определяются энергообеспечивающей 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.

8. Общие требования поверки теплосчетчиков (согласно МИ 2573-2000)

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 №1815 от 02.07.2015г. «Об утверждении порядка проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке».

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 №1815 от 02.07.2015г. «Об утверждении порядка проведения поверки средств измерений, требования к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке» и МИ 2554-99.

									Лист
									28
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата	02-0-13/1-09/2015-АУТВР.ПЗ				

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

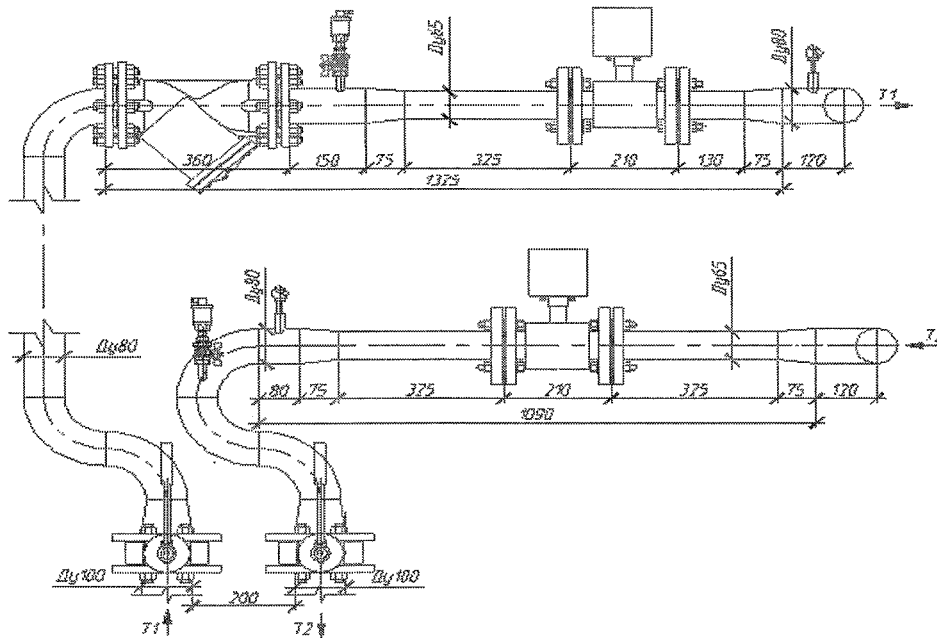


Рисунок 1. Общий вид узла учета

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

14,41 м³/ч

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

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

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 80 мм

$$V_1 = \frac{Q_{\text{ф}}}{3600 \cdot S_1} = \frac{14,41}{3600 \cdot 0,005026} = 0,79 \text{ м/с}$$

Для Ду 65 мм

$$V_2 = \frac{Q_{\text{ф}}}{3600 \cdot S_2} = \frac{14,41}{3600 \cdot 0,0033} = 1,2062 \text{ м/с}$$

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

Потери напора на прямолинейном участке	0,022	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,00035	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,0034	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,00093	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки технического термометра	0,00108041	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,025	м. вод. ст.
Общее падение напора	0,053	м. вод. ст.

Изм.	Лист	№ Докум.	Подпис.	Дата

02-0-13/1-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

29

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

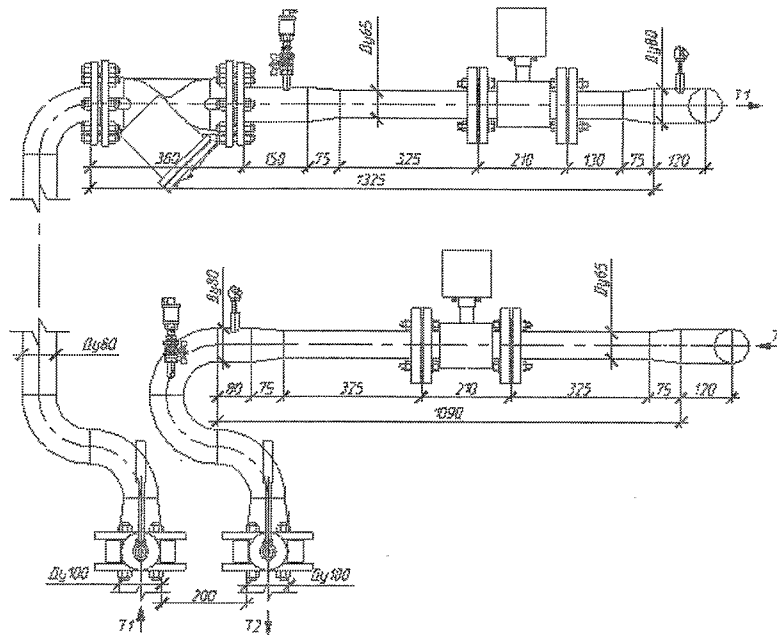


Рисунок 2. Общий вид узла учета

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

14,41 м³/ч

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

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

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 80 мм

$$V_1 = \frac{Q_{\text{ф}}}{3600 \cdot S_1} = \frac{14,41}{3600 \cdot 0,005026} = 0,79 \text{ м/с}$$

Для Ду 65 мм

$$V_2 = \frac{Q_{\text{ф}}}{3600 \cdot S_2} = \frac{14,41}{3600 \cdot 0,0033} = 1,2062 \text{ м/с}$$

Потери напора на обратном трубопроводе системы теплоснабжения после установки приборов учета

Потери напора на прямолинейном участке	0,028	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,00037	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,0034	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,00093	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки технического термометра	0,00108041	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,025	м. вод. ст.
Общее падение напора	0,059	м. вод. ст.
Общее падение напора в системе	0,11	м. вод. ст.

Изм.	Лист	№ Докум.	Подпись	Дата

02-0-13/1-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

30

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

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

где ΔP - разность давлений на подающем и обратном тр-де
Снижение давления в системе теплоснабжения после установки приборов учета составит: **0,56 %**

									Лист
Изм.	Лист	№ Докум.	Подпис.	Дата	02-0-13/1-09/2015-АУТВР.ПЗ				31

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

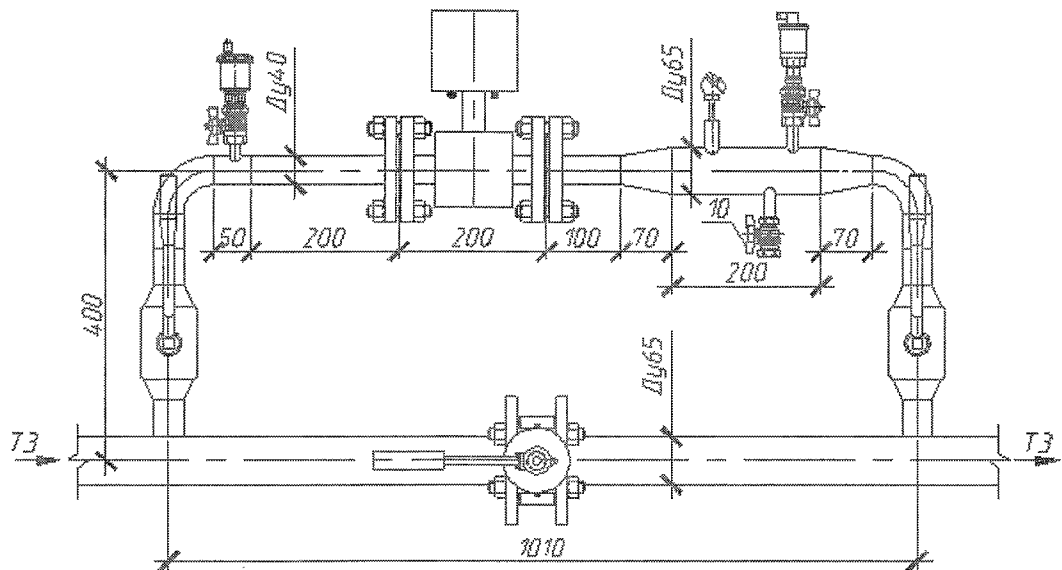


Рисунок 1. Общий вид узла учета

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

6,18 м³/ч

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

Для Ду 65 мм
поперечное сечение 0,0033 м.кв
Для Ду 40 мм
поперечное сечение 0,0012 м.кв

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 65 мм

$$V_1 = \frac{Q_{\text{ф}}}{3600 \cdot S_1} = \frac{6,18}{3600 \cdot 0,0033} = 0,51 \text{ м/с}$$

Для Ду 40 мм

$$V_2 = \frac{Q_{\text{ф}}}{3600 \cdot S_2} = \frac{6,18}{3600 \cdot 0,0012} = 1,36 \text{ м/с}$$

Потери напора на подающем трубопроводе системы теплоснабжения
после установки приборов учета

Потери напора на прямолинейном участке	0,039	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,0002072	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,015	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,00051	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,21	м. вод. ст.
Общее падение напора	0,27	м. вод. ст.

Изм.	Лист	№ Докум.	Подпись	Дата

02-0-13/1-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

32

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

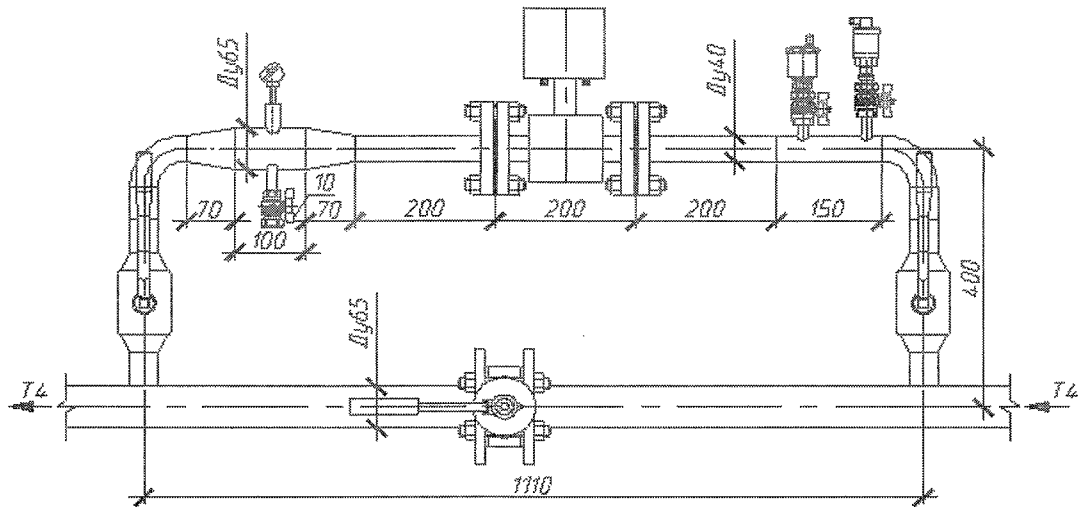


Рисунок 2. Общий вид узла учета

Фактическое значение расхода системы Q_{Φ} составит:
 Поперечное сечение участков трубопровода составит:

6,18 м³/ч

Для Ду 65 мм
 поперечное сечение 0,0033 м.кв
 Для Ду 40 мм
 поперечное сечение 0,0012 м.кв

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 65 мм

$$V_1 = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_1} = \frac{6,18}{3600 \cdot 0,0033} = 0,51 \text{ м/с}$$

Для Ду 40 мм

$$V_2 = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_2} = \frac{6,18}{3600 \cdot 0,0012} = 1,36 \text{ м/с}$$

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

Потери напора на прямолинейном участке	0,054	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,00021	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,015	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,00051	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,21	м. вод. ст.
Общее падение напора	0,28	м. вод. ст.
Общее падение напора в системе	0,56	м. вод. ст.

Изм.	Лист	№ Докум.	Подпис	Дата

02-0-13/1-09/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

33

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

$$\frac{Q_U}{Q} = \sqrt{1 - 0.1 \cdot \frac{H_U}{\Delta P}} = \sqrt{1 - 0.1 \cdot \frac{0.56}{3}} = 0.99$$

где ΔP - разность давлений на подающем и обратном тр-де
Снижение давления в системе теплоснабжения после установки приборов учета составит: **0,94 %**

									Лист
									34
Изм.	Лист	№ Покуп.	Подпис.	Дата	02-0-13/1-09/2015-АУТВР.ПЗ				

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	Принципиальная схема	
3	Принципиальная схема Спецификация оборудования	
4	План расположения оборудования узла учета	
5	Функциональная схема	
6	Электрическая схема подключения прибора	
7	Электрическая схема подключения прибора. Спецификация оборудования	
8	Схема электропитания	
9	Схема соединения внешних проводов	
10	Схема соединения внешних проводов. Спецификация оборудования	
11	Измерительные участки трубопроводов Т1, Т2	
12	Измерительные участки трубопроводов Т3, Т4	
13	Измерительный участок трубопровода В1	
14	Установка терморегулятора отопления	
15	Пульт терморегулятора отопления L-0610. Бюджетная терморегуляторная составляющая	
16	Установка преобразователя избыточного давления	
17	Шкаф монтажный	
18	Схема планирования основных элементов узла учета	
19	Схема электропитания	
20	План расположения оборудования и проводов	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
А150	Каталог оборудования	Ссылочные документы
ООО "ИНТЭП"	Каталог оборудования	
ЗАО "НТФ Теплаком"	Каталог оборудования	
НПО "ТРАМПРИОР"	Каталог оборудования	
	Привязанные документы	
02-0-13/1-09/2015-АУТРС	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 требованиям действующих норм и правил.

- СП 124.13330.2012 "Тепловые сети";
- СП 60.13330.2012 "Отопление, вентиляция и кондиционирование";
- СП 41-101-95 "Проектирование тепловых пунктов";
- Постановление от 18.11.2013 №1034 "О коммерческом учете тепловой энергии и теплоносителя";
- "Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок".

Исходные параметры теплоносителя:

1. Расчетная тепловая нагрузка на отопление:
 - жилая часть, т/ч №1 $Q_{от} = 0,9240 \text{ Гкал/ч}$;
 - жилая часть, т/ч №2 $Q_{от} = 0,6161 \text{ Гкал/ч}$;
 - жилая часть, т/ч №2 $Q_{от} = 0,3080 \text{ Гкал/ч}$;

2. Расчетная тепловая нагрузка на ГВС:
 - жилая часть, т/ч №1 $Q_{гвс} = 0,5849 \text{ Гкал/ч}$;
 - жилая часть, т/ч №2 $Q_{гвс} = 0,3899 \text{ Гкал/ч}$;
 - жилая часть, т/ч №2 $Q_{гвс} = 0,1950 \text{ Гкал/ч}$;

3. Расчетный расход ХВС:
 - жилая часть, т/ч №1 $Q_{хвс} = 4,7 \text{ м}^3/\text{ч}$;
 - жилая часть, т/ч №2 $Q_{хвс} = 3,133 \text{ м}^3/\text{ч}$;
 - жилая часть, т/ч №2 $Q_{хвс} = 1,567 \text{ м}^3/\text{ч}$;

4. Расчетное давление:
 В подвешенном трубопроводе $P = 6,0 \text{ кгс/см}^2$;
 В обратном трубопроводе $P = 5,0 \text{ кгс/см}^2$;
 В трубопроводе ХВС $P = 4,0 \text{ кгс/см}^2$;

5. Температурный график: 115/70 °С;

Защитное заземление выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, СНиП 3.05.06-85 "Электротехнические устройства" и ГОСТ 12.1.030-81.

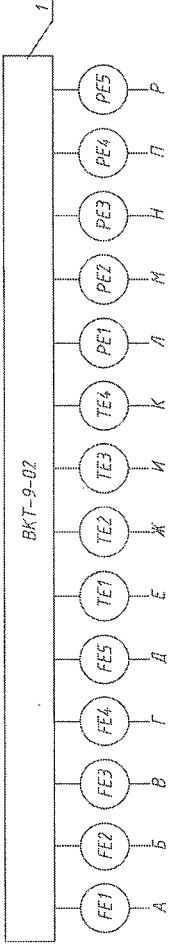
Трубопроводы, узлы и элементы из стальных бесшовных горяччеформированных труб по ГОСТ 8732-78.

После проведения монтажных работ, трубопроводы обрабатывать антикоррозионным лаком-эмалью ГФ-071 в два слоя.

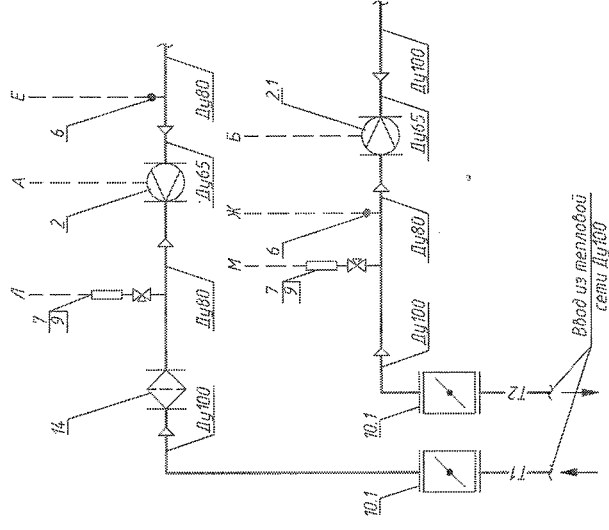
Монтаж производить в соответствии со СНиП 3.05.01-85 и СНиП 3.05.07-85.

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

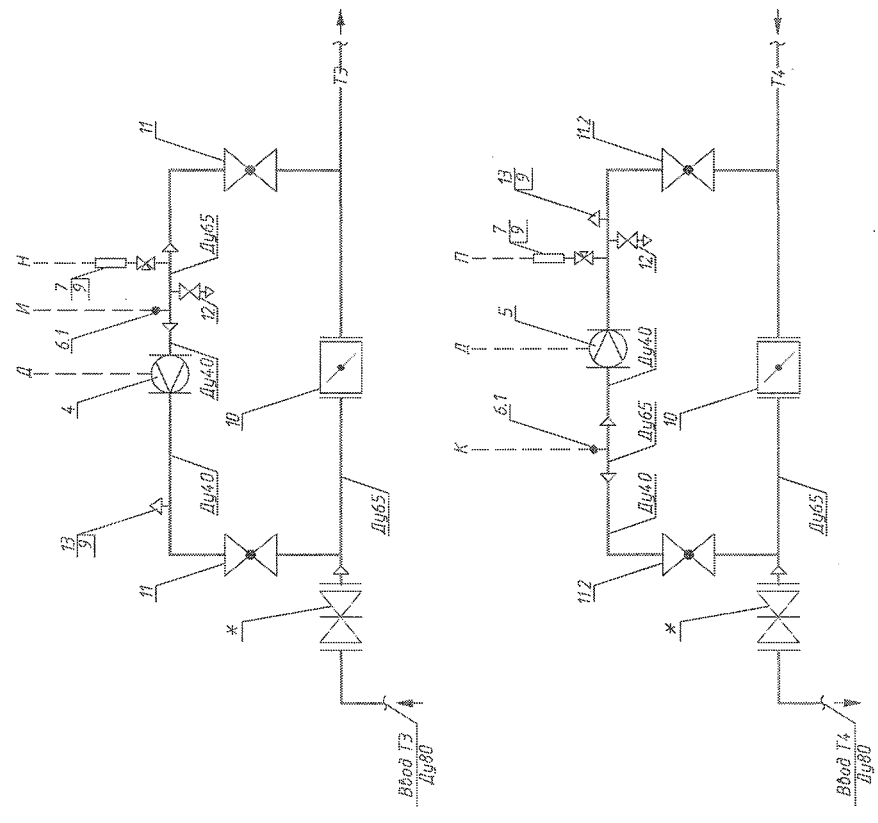
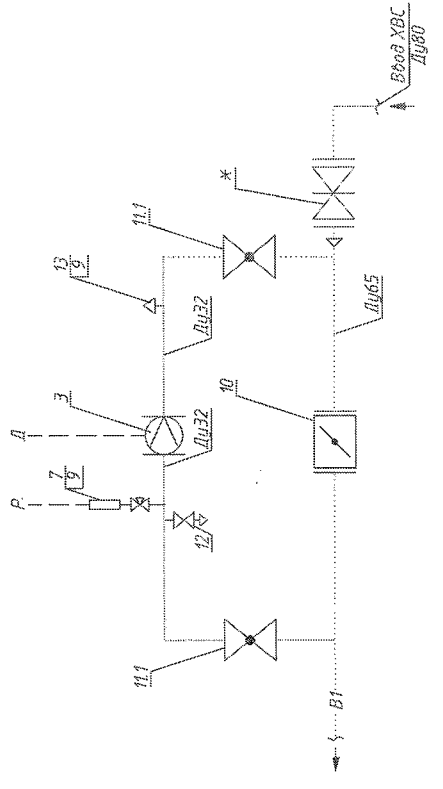
02-0-13/1-09/2015-АУТРС		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/д квартал, ул. Давыдова, 13	
Изм.	Исполн.	Лист	Листов
Выполнил	Амелихин А.С.	Р	1
Проверил	Кириллов К.В.	Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	
ГИП	Кириллов К.В.	Общие данные	
		ООО "СеверСтрой"	



УЧУЭ



УЧУХВ



* ... существующее оборудование

02-0-13/1-09/2015-АУТВР		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Ознер, ул. Ознерная, 13	
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Служба	Лист	Листов
Принципиальная схема	Р	2	
ООО "СеверСтрой"		Копировал	

Изд. № подл.	Изд. № дата	Взам. инв. №

Одобрено

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-02	Вычислитель количества теплоты	1		
2	МФ-5.2.1-Б-65, Кл. Б	Преобразователь расхода			0,8-120,0 м ³ /ч
2.1	МФ-5.2.1-Б-Р-65, Кл. Б	Преобразователь расхода реверс.	1		0,8-120,0 м ³ /ч
3	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,2-30,0 м ³ /ч
4	МФ-5.2.1-Б-40, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,3-45,0 м ³ /ч
5	МФ-5.2.1-Б-Р-40, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4 реверс	1		0,3-45,0 м ³ /ч
6	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Рt100, L=80
6.1	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Рt100, L=60
7	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	5		0..1,6 МПа
9	Итар 092 Ду15	Кран шаровой муфта/муфта	8		
10	ПромАрм Ду65	Дисковый поворотный затвор	3		
10.1	ПромАрм Ду100	Дисковый поворотный затвор	2		
11	ALSO Ду40	Дисковый поворотный затвор для Т3	2		
11.1	ALSO Ду32	Кран шаровой приварку для ХВС	2		
11.2	ALSO Ду40	Дисковый поворотный затвор для Т4	2		
12	Итар 093 Ду15	Кран шаровой муфта/резьба	3		
13	VT 502 Ду15	Автоматический воздухоотводчик	3		
14	Ду80	Фильтр магнитно-механический	1		

Согласно

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Ог-0-13/1-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озёрная, 13

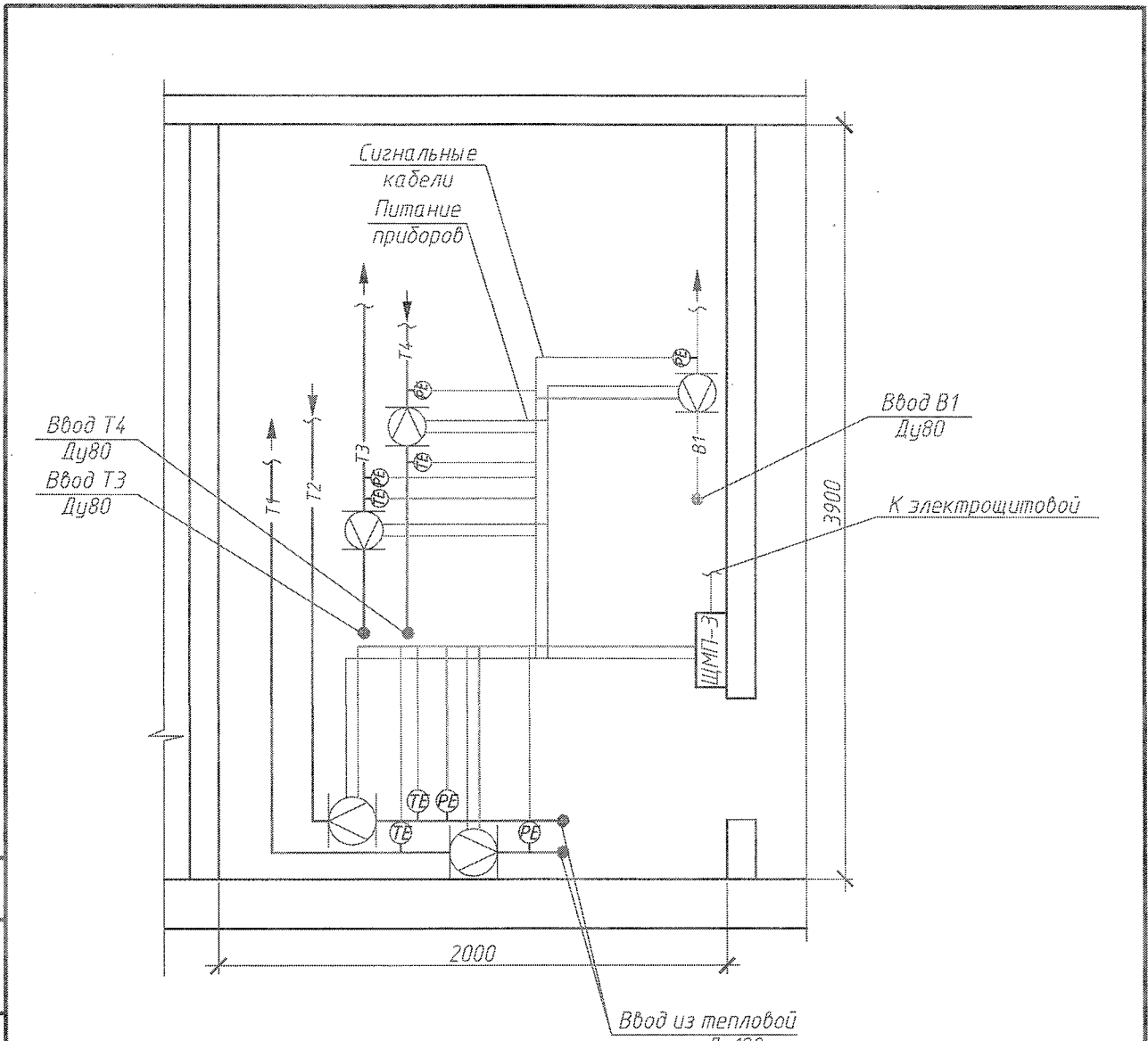
Изм.	Кол. уч.	Лист № док.	Подп.	Дата
Выполнил		Амелихин А.С.		
Проверил		Киреев Н.Н.		
ГИП		Кириллов К.В.		

Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	3	

Принципиальная схема
Спецификация оборудования

ООО "СеверСтрой"



Примечание:

1. Узлы учета установить в помещении теплоцентра подъезда №2 на вводе трубопроводов в здание.
2. Шкаф с тепловычислителем установить в помещении теплоцентра.
3. Провод питания от электрощитовой здания до шкафа монтажного проложить в тех.подполье в металлорукаве $\phi 22$ мм по существующим кабельным лоткам. Маршрут прокладки кабеля уточнить по месту.
4. Кабельные проводки условно отнесены от стен.
5. Сигнальные кабели, провода питания расходомеров, проложить в гофро-трубе $\phi 16$ мм.
6. Спуски к датчикам проложить открыто по стене, предусмотреть "U-петли" (уклон не менее 15°).
7. Шкаф установить на высоте не менее 1,2 м от пола.
8. Проходы кабелем через стены и перекрытия произвести через металлическую трубу (гильзу).
9. Кабельные трассы проложить по стенам на отметке не ниже 1,2 м. от пола.
10. Если расстояние между приборами и местом крепления кабеля больше 0,5 м., то металлорукав (гофра) проводится по опоре, из стального уголка.

Ог-0-13/1-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озёрная, 13

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

Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	4	

План расположения оборудования узла учёта

ООО "СеверСтрой"

Соемаса

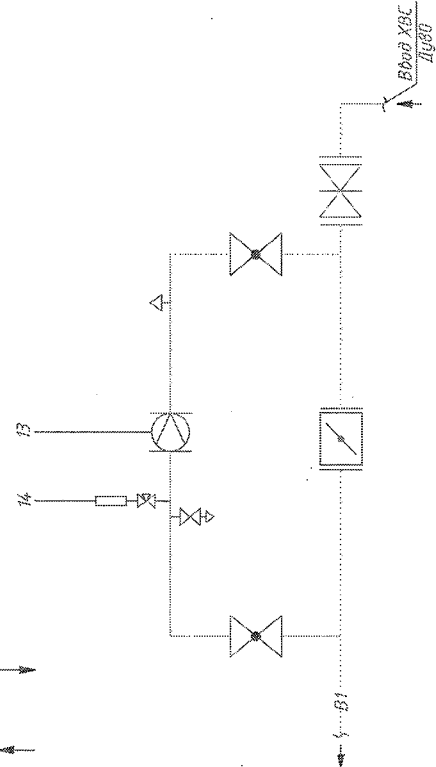
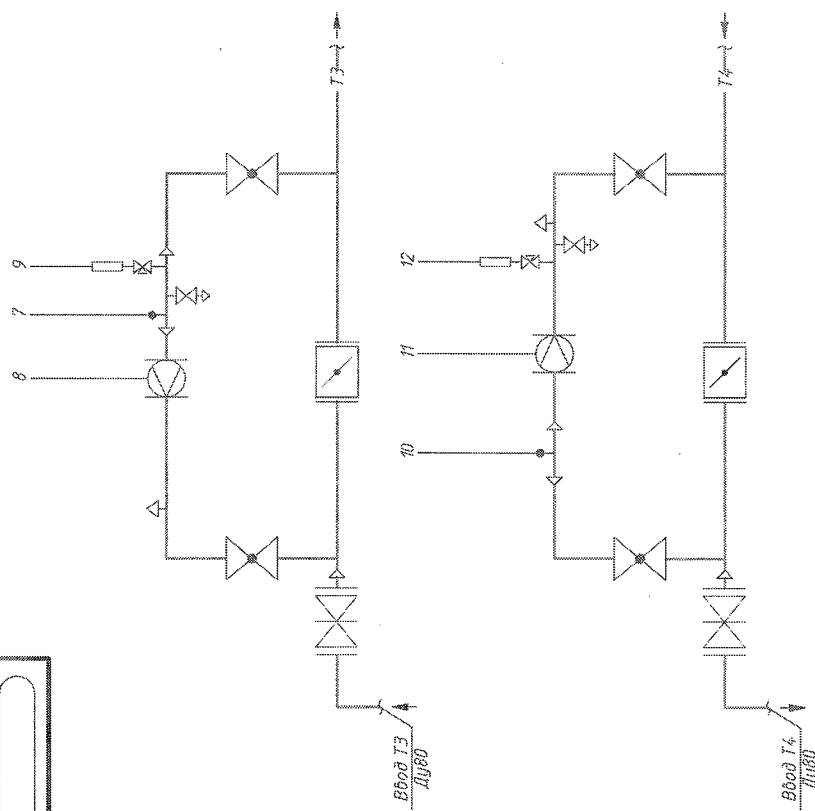
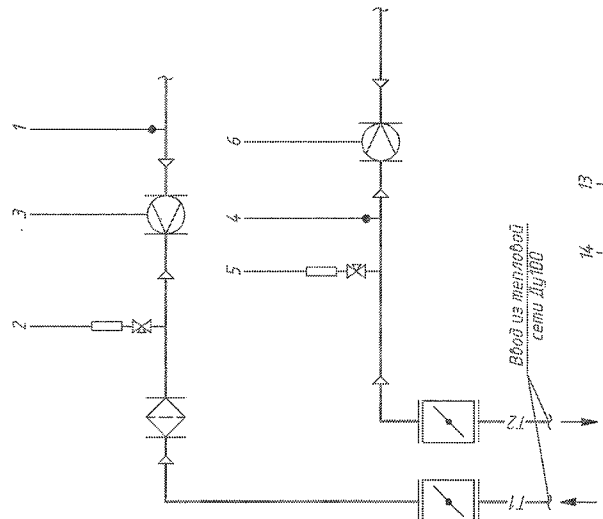
Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

14	4,0 ккал/см ²	PE
13	3,133 м ^{3/ч}	FE
12	5,0 ккал/см ²	PE
11	6,18 м ^{3/ч}	FE
10	50°C	TE
9	6,0 ккал/см ²	PE
8	6,18 м ^{3/ч}	FE
7	70°C	TE
6	74,41 м ^{3/ч}	FE
5	5,0 ккал/см ²	PE
4	70°C	TE
3	74,41 м ^{3/ч}	FE
2	6,0 ккал/см ²	PE
1	715°C	TE

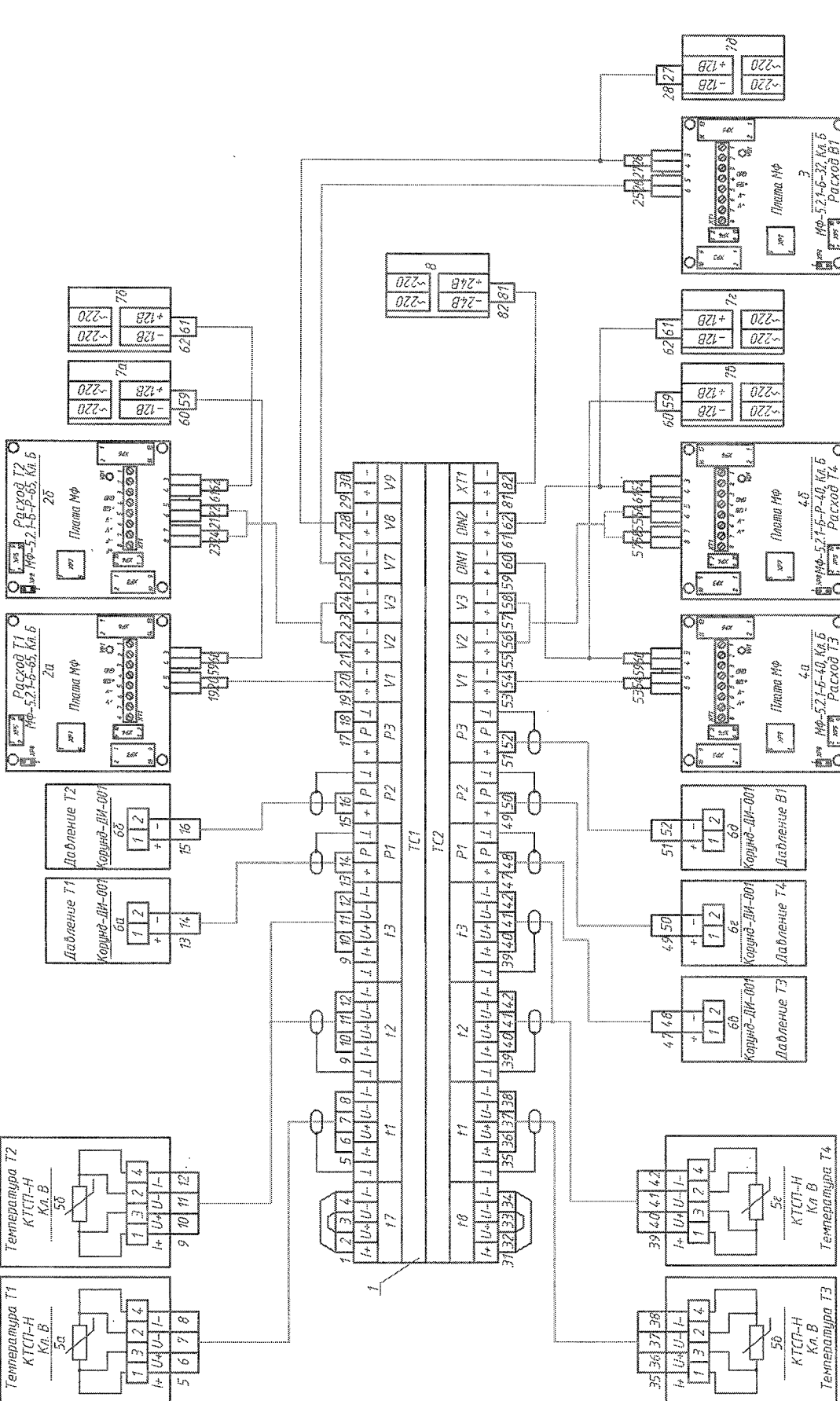
ВКТ-9-02



02-0-13/1-09/2015-АУТВР		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Ознер, ул. Озёрная, 13	
Изм.	Код ДС	Лист	Всего Листов
Выполнил	Александр А.С.	Р	5
Проверил	Кирилл Н.Н.	Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	
ГИП	Кириллов К.В.	Функциональная схема	
ООО "СеверСтрой"			

Имя, Фамилия	Подпись	Взам. инж. №

Составлено



№д. №под.		Подп. и дата		Возм. инв. №	
Лист		Лист		Лист	
Стация		Р		6	
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Р		6	
Электрическая схема подключения приборов		000 "СеверСтрой"			

02-0-13/1-09/2015-АУТВ

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/д Осмер, ул. Давыдова, 13

Выполнил: Аметжан А.И.
Проверил: Куреев Н.Н.
ГИП: Куритов К.В.

Лист: 6
Стация: Р

Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Электрическая схема подключения приборов

000 "СеверСтрой"

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-02	Вычислитель количества теплоты	1		
2а	МФ-5.2.1-Б-65, Кл. Б	Преобразователь расхода	1		0,8-120,0 м ³ /ч
2б	МФ-5.2.1-Б-Р-65, Кл. Б	Преобразователь расхода реверс.	1		0,8-120,0 м ³ /ч
3	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,2-30,0 м ³ /ч
4а	МФ-5.2.1-Б-40, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,3-45,0 м ³ /ч
4б	МФ-5.2.1-Б-Р-40, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4 реверс	1		0,3-45,0 м ³ /ч
5а-5б	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Рt100, L=80
5б-5з	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Рt100, L=60
6а-6б	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	5		0..1,6 МПа
7а-7б	ИЭС6-120080	Источник питания для МФ	5		U=12В
8	10ВР220-24Д	Источник питания для ВКТ-9	1		U=24В

Согласно

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Ог-0-13/1-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озёрная, 13

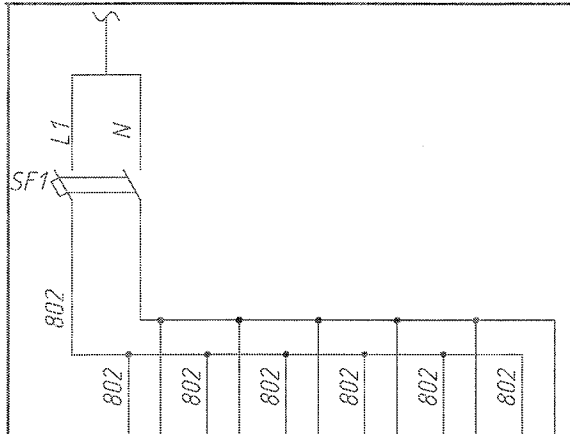
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил		Амелихин А.С.			
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			

Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	7	

Электрическая схема подключения приборов.
Спецификация оборудования

ООО "СеверСтрой"



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 ЩМП-3					

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

Ог-0-13/1-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озёрная, 13

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

Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Схема электропитания

000 "СеверСтрой"

Согласно

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-02	Вычислитель количества теплоты	1		
2а	МФ-5.2.1-Б-65, Кл. Б	Преобразователь расхода	1		0,8-120,0 м ³ /ч
2б	МФ-5.2.1-Б-Р-65, Кл. Б	Преобразователь расхода реверс.	1		0,8-120,0 м ³ /ч
3	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,2-30,0 м ³ /ч
4а	МФ-5.2.1-Б-40, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,3-45,0 м ³ /ч
4б	МФ-5.2.1-Б-Р-40, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4 реверс	1		0,3-45,0 м ³ /ч
5а-5б	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Рt100, L=80
5б-5г	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Рt100, L=60
6а-6б	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	5		0...1,6 МПа
7а-7б	ИЭС6-120080	Источник питания для МФ	5		U=12В
8	10ВР220-24Д	Источник питания для ВКТ-9	1		U=24В
9	ЩМП-3	Шкаф под вычислитель	1		
10-23	FTP 2PR 24AWG cat 5E	Кабель витая пара экранированная, м	113		
24-28	UTP 2PR 24AWG cat 5E	Кабель витая пара, м	39		
29	ВВГнгэ 3х1,5	Провод силовой, м.	30		

Согласно

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Ог-0-13/1-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озёрная, 13

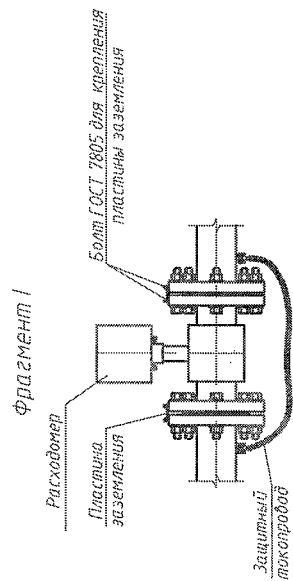
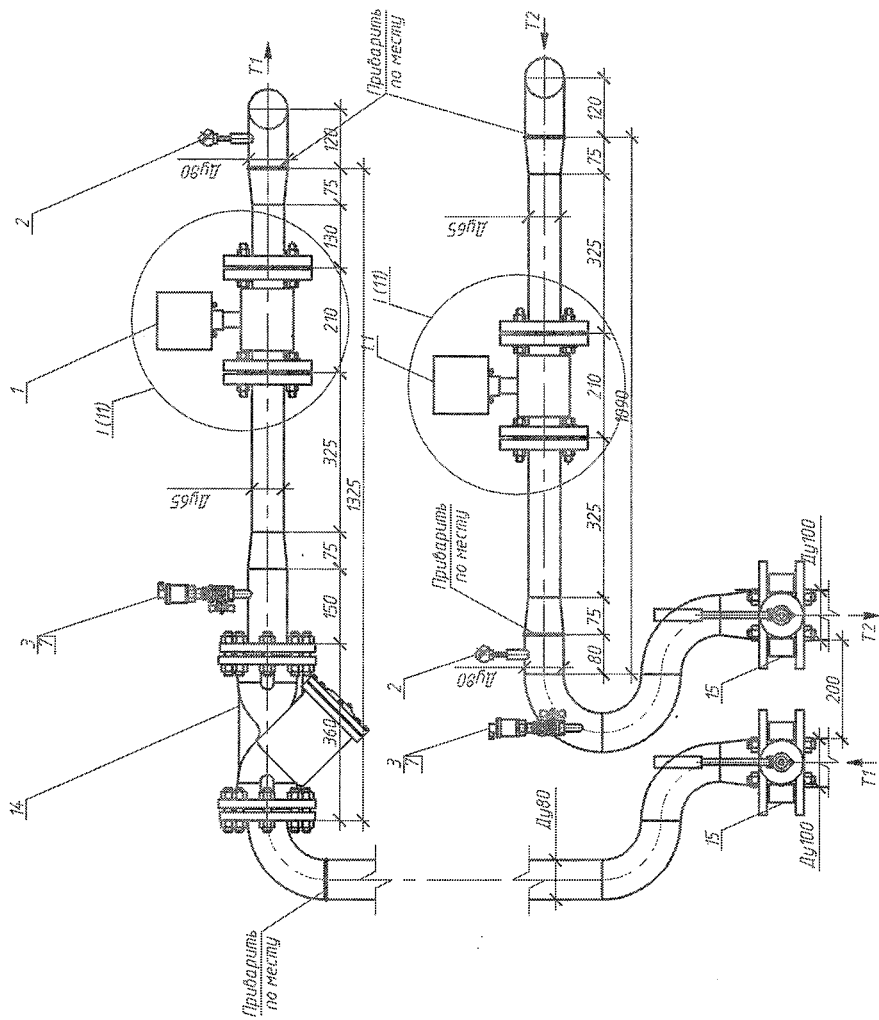
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил		Амелиухин А.С.			
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			

Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	10	

Схема соединения внешних проводок.
Спецификация оборудования

ООО "СеверСтрой"



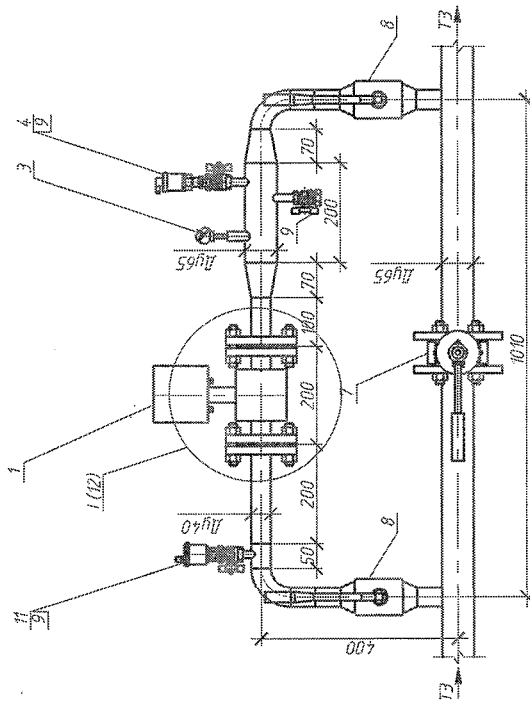
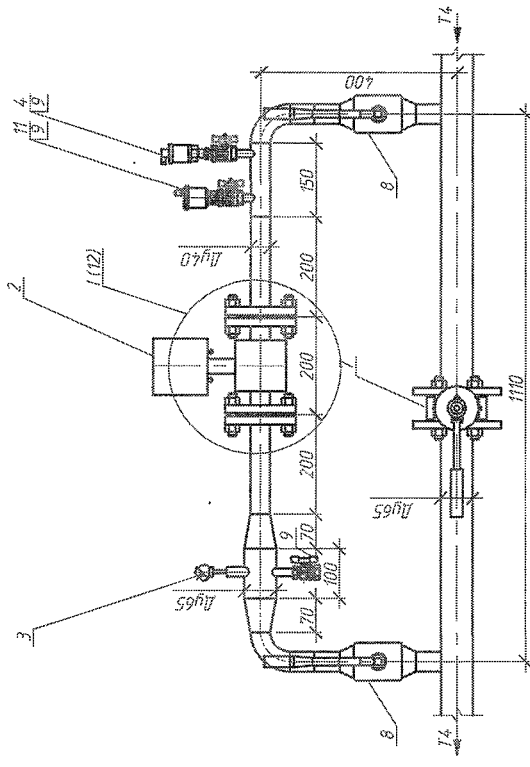
02-0-13/1-09/2015-АУТВР		Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Вамер, ул. Озёрная, 13		Стандия	Лист	Листов
		Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Р	11	
		Измерительные участки трубопроводов Т1, Т2		ООО "СеверСтрой"		

Копировал

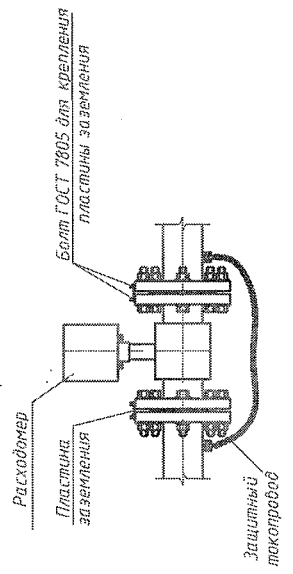
А3

№ п/п	Изм. в	Исполн.	Дата	Взам. инв. №

Одобрено



Фрагмент 1



02-0-13/1-09/2015-АУТЕР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Октябрь, ул. Давыдова, 13

Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Лист	12	Листов	
Р.		Р.	
ООО "СеверСтрой"			

Измерительные участки трубопроводов ТЭ, Т4

Котловоды

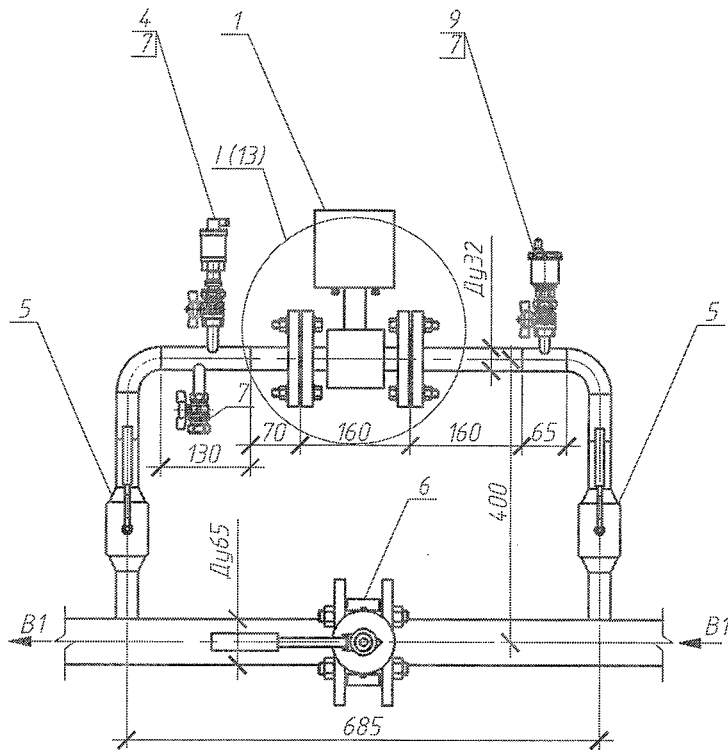
А3

Согласовано

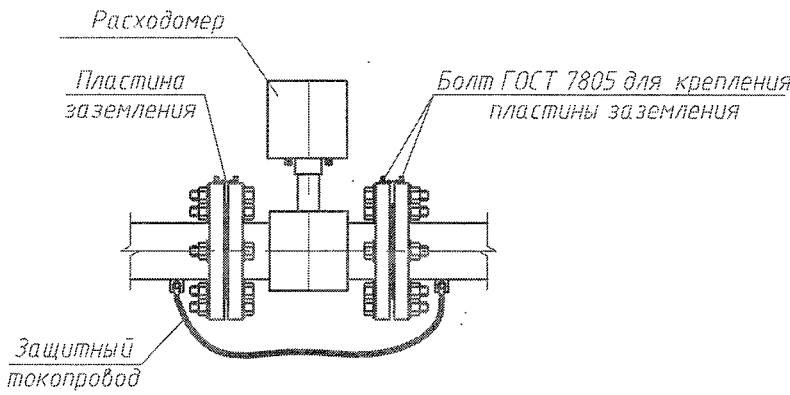
Взм. инв. №

Лист, и дата

Инв. № техн.



Фрагмент I



Согласно

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

Ог-0-13/1-09/2015-АУТВР

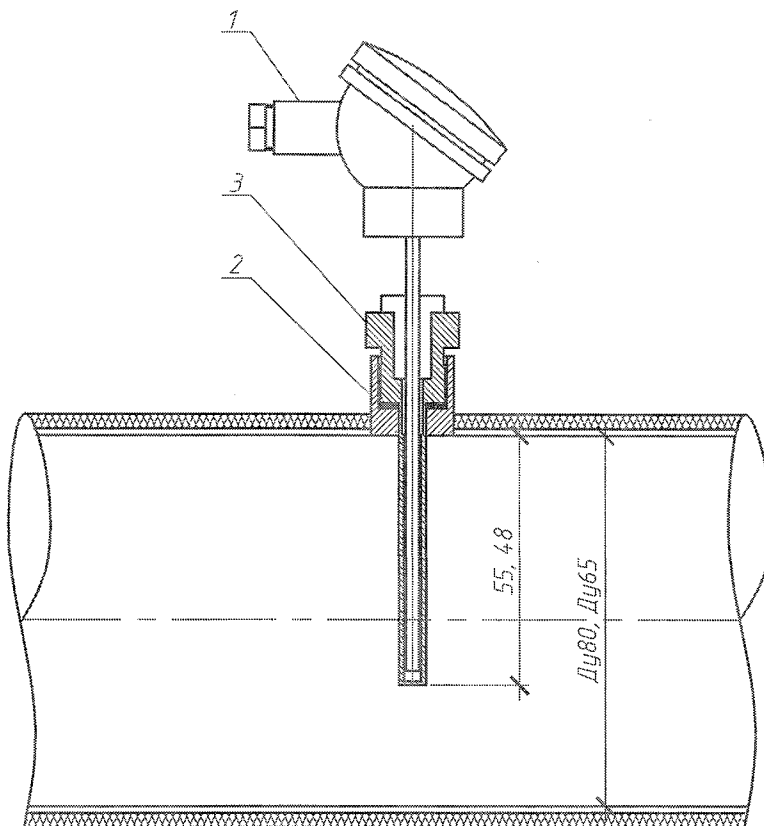
Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озёрная, 13

Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	13	

Измерительный участок трубопровода В1

ООО "СеверСтрой"



Направление потока теплоносителя
→

При монтаже термопреобразователь сопротивления опустить за геометрическую ось трубопровода на 15 мм

Поз	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	КТСП-Н, Кл. В	Термопреобразователь сопротивления	1		
2		Бобышка под гильзу термопреобразователя	1		
3		Гильза защитная под термопреобразователя	1		

Ог-0-13/1-09/2015-АУТВР

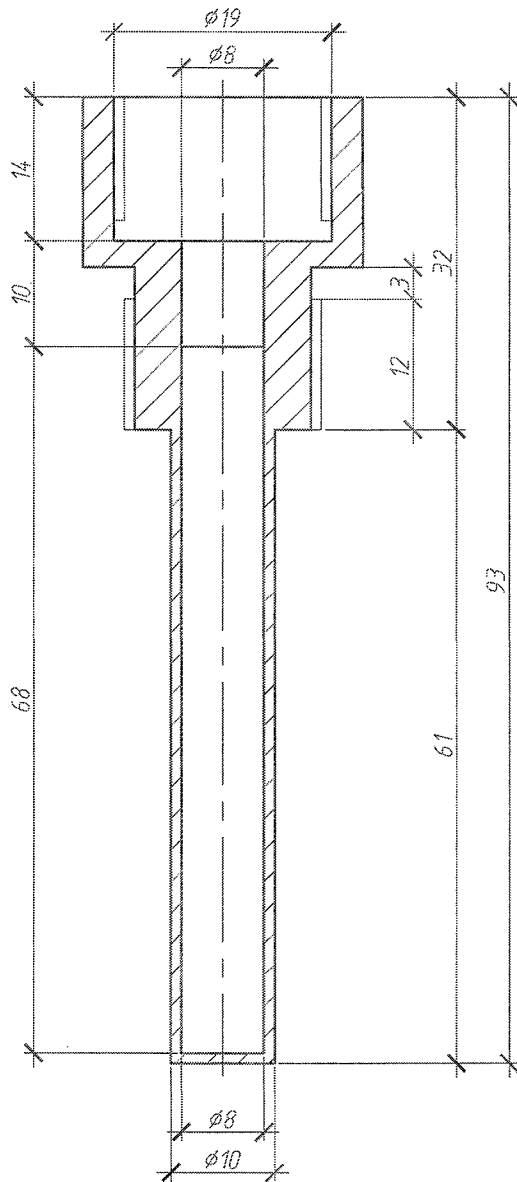
Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озёрная, 13

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Выполнил		Амелюхин А.С.				Р	14	
Проверил		Киреев Н.Н.						
ГИП		Кириллов К.В.				000 "СеверСтрой"		

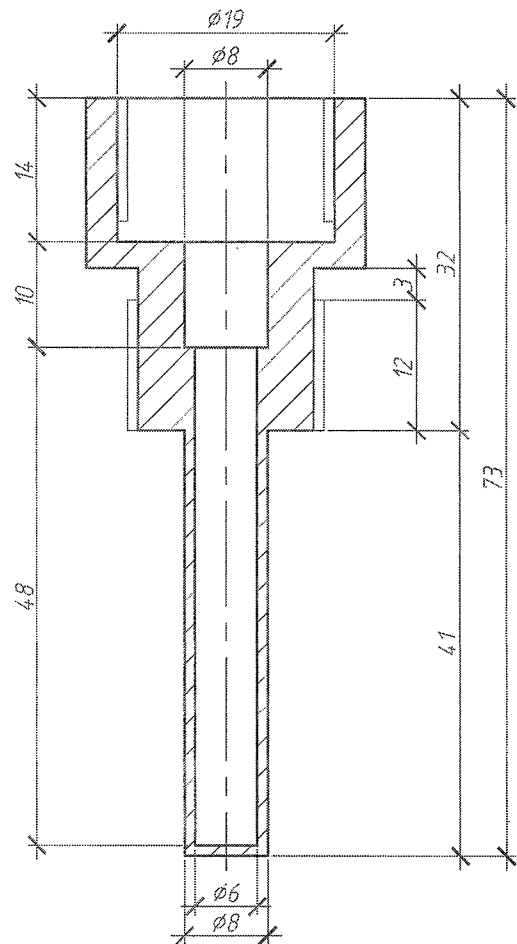
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Установка термопреобразователя сопротивления

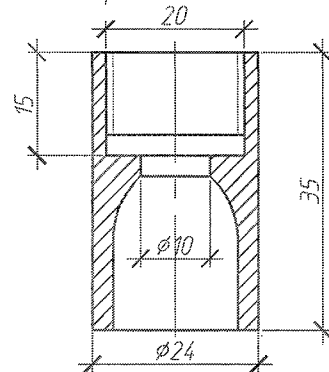
Гильза термопреобразователя
сопротивления L=80



Гильза термопреобразователя
сопротивления L=60



Бобышка термопреобразователя
сопротивления



При монтаже бобышку термопреобразователя сопротивления обрезать до нужных размеров

02-0-13/1-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озёрная, 13

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

Узел коммерческого учёта тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	15	

Гильза термопреобразователя
сопротивления L=80,60. Бобышка
термопреобразователя сопротивления

ООО "СеверСтрой"

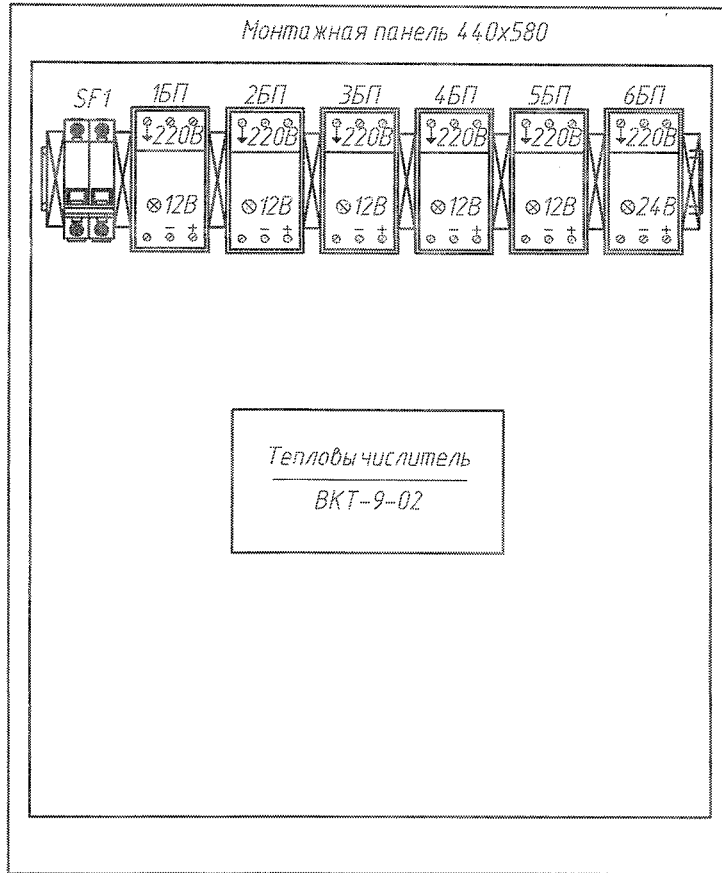
Согласно

Взам. инв. №

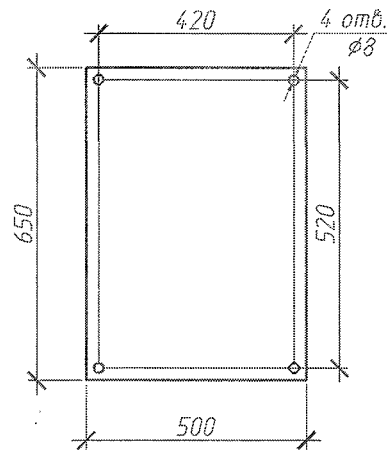
Подп. и дата

Инв. № подл.

Вид на внутреннюю плоскость щита (развернутого)



Присоединительные
размеры шкафа



Согласно

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Ог-0-13/1-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озёрная, 13

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

Узел коммерческого учёта тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	17	

Шкаф монтажный

ООО "СеверСтрой"

Схема пломбирования
МФ

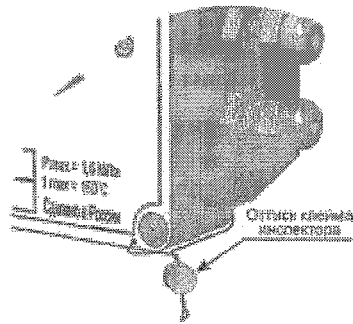


Схема пломбирования
термопреобразователя

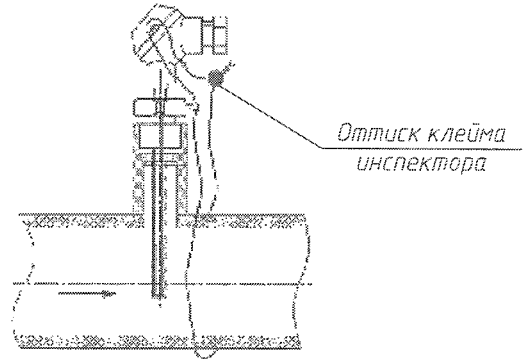
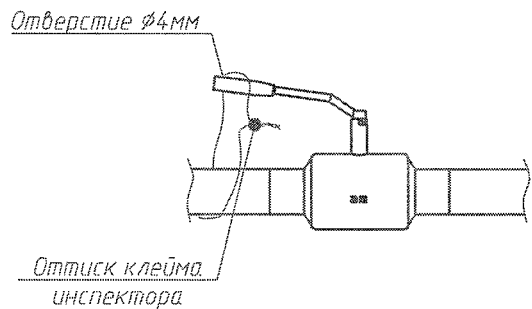


Схема пломбирования
тепловычислителя



Схема пломбирования
шаровых кранов



Согласно

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Ог-0-13/1-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озёрная, 13

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

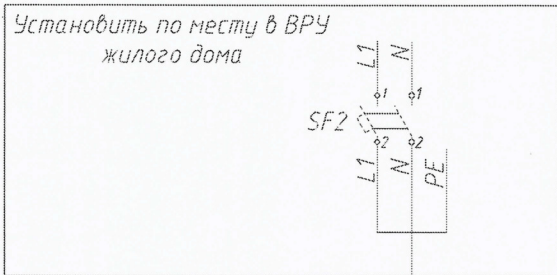
Узел коммерческого учёта тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	18	

Схема пломбирования основных
элементов узла учёта

ООО "СеверСтрой"

Поз	Наименование	Кол.	Примечание
ЩМП-3	Шкаф автоматики, шт	1	
SF2	Авт. выкл. ВА47-29 2P 6А, шт	1	
1	ВВГнг 3x1,5, м	30	Длину уточнить по месту
-	Металлорукав, Д-22, м.	22	Для защиты кабеля



29 ВВГнг 3x1,5

см. схему Ог-0-13/1-09/2015-АУТВР
лист 4,8

Примечание:

- Схему читать совместно с Ог-0-13/1-09/2015-АУТВР лист 4, 8.
- Кабель поз. 1 от ВРУ до ЩМП-3 проложить в металлорукаве в подполье жилого дома по существующей трассе. Длину кабеля уточнить по месту. При проходе в подполье использовать герметичную гильзу. Для герметизации использовать эластичную прокладку типа "Вилатерм".
- На участках спуска к ЩМП-3 и ВРУ кабель защитить с помощью металлорукава с креплением крепеж-клипсами к стене.

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

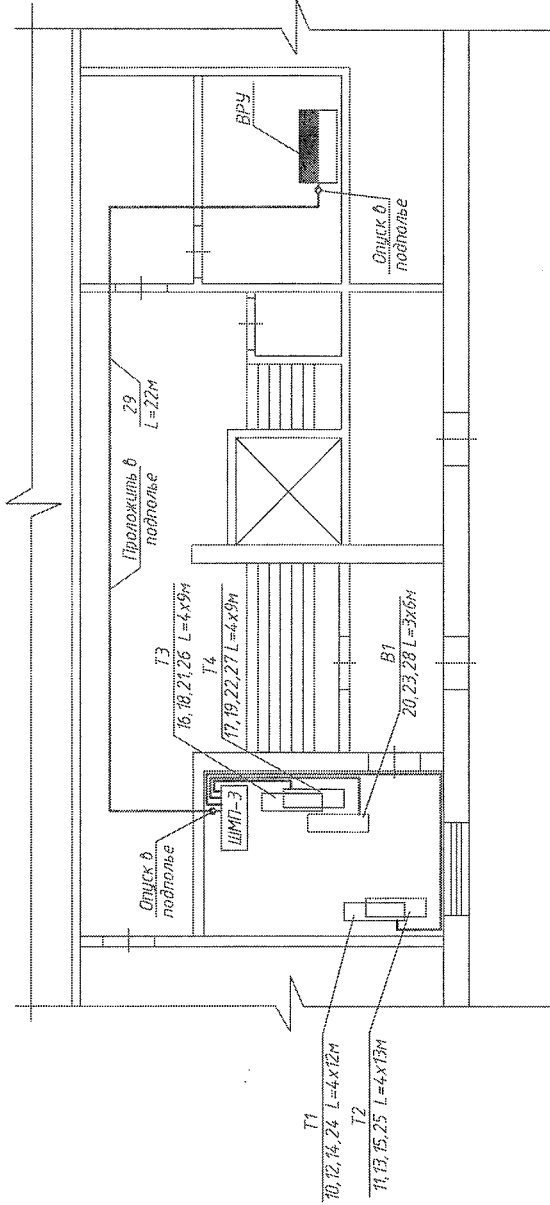
Ог-0-13/1-09/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озёрная, 13

Изм.	Код. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Выполнил							Р	19	
Проверил	Амеляхин А.С.								
	Киреев Н.Н.								
ГИП	Кириллов К.В.								
						Схема электроснабжения			ООО "СеверСтрой"

Позиция обознач.	Наименование	Кол.	Примечание
ВРУ	Вводно-распределительное устройство	1	существующее
ЩМП-3	Щкаф монтажный	1	

Подъезд №2



Примечание:

1. Узлы учета установить в помещении теплоцентра подъезд №2 на вводе трубопроводов в здание.
2. Щкаф с тепловым счетчиком установить в помещении теплоцентра подъезда №2.
3. Кабель поз. 29 проложить в отдельном металлическом лотке в подполье жилого дома по существующим кабельным лоткам. Кабели поз. 10-23, 24-28 в теплом пункте проложить по месту в гофрированной трубе.
4. Спуск к датчикам проложить открыто по стене, предусмотреть "U-петли" (длина не менее 15°).
5. ЩМП-3 крепить на вертикальной поверхности (стене) в четырех точках задней стенки по месту на высоте 1,2 м. от пола.
6. Приходи кабелем через стены и перекрытия проложить через металлические трубы (сильзу).
7. Кабельные трассы проложить по стенам на высоте не ниже 1,2 м. от пола.
8. Если расстояние между приборами и местом крепления кабеля больше 0,5 м., то металлорукав (гофра) прокладывается по опоре, из стального уголка.
9. Чертеж читать совместно с 02-0-13/1-09/2015-АУТВ лист 9

02-0-13/1-09/2015-АУТВ

Изм.		Лист	Листов
1	1	1	1
Выполнил		Сделал	
Проверил		Р	
ГМП		ООО "СеверСтрой"	
Исполнитель		Многоквартирный жилой дом,	
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озерная, 13		Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	
План размещения оборудования и проводок		000 "СеверСтрой"	

Копировать

А3

Одобрено

Имя и Фамилия
Подпись
Взам. инж. №

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, отраслевого листа	Код обработки, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Кол-во	Масса ед., кг	Примечание
1	2 П. П.	3	4	5	6	7	8	9
1	Производитель расхода электромагнитный с БП, 0,8 - 120,0 м ³ /ч	МФ-5.2.1-Б-65, Кл. Б		НПО "ПРОМРИБОР"	шт.	1		
11	Производитель расхода электромагнитный реверсивный с БП, 0,8 - 120,0 м ³ /ч	МФ-5.2.1-Б-Р-65, Кл. Б		НПО "ПРОМРИБОР"	шт.	1		
2	Комплект терморегулирующих сопротивлений, платинные, РТ100, Кл. В с гильзой защитной L=35.	КТСП-Н		ООО "ИНТЭЛ"	шт.	1		
3	Производитель избыточного давления, 4-20 мА, 1,6 МПа, 61/2"	Корунд-ДМ-001		ООО "Стелли"	шт.	2		
4	Габаритный измеритель для МФ, фланцевый	Ду65		Россия	шт.	2		
5	КМЧ для МФ М3, фланцевый	Ду65		Россия	компл.	2		
7	Кран шаровой муфта-муфта, Tmax=150°C, PN 40	Ду15		Итап	шт.	5		
8	Переход стальной, К-89х4,5-76х3,5	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	4		
9	Переход стальной, К-108х4,5-76х3,5	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	1		
10	Переход стальной, К-108х4,5-89х4,5	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	2		
11	Резьба трубная G 1/2"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт.	5		
12	Труба стальная бесшовная горячедеформированная	Ø76х3,5		Россия	м	1,105		
13	Труба стальная бесшовная горячедеформированная	Ø89х4,5		Россия	м	0,23		
14	Труба стальная бесшовная горячедеформированная	Ø108х4,5		Россия	м	0,05		
15	Антикоррозийное покрытие-грунт ГФ-021			Россия	м ²	1,2282		
16	Фланец малютно-механический фланцевый	Ду80		Россия	шт.	1		
17	Фланец стальной 1-100-16 ст.20	Ду100		Россия	шт.	1		
18	Фланец стальной 1-80-16 ст.20	Ду80		Россия	шт.	2		
19	Отвод стальной 90-89х4,5	Ду80		Россия	шт.	1		
20	Отвод стальной 90-108х4,5	Ду100		Россия	шт.	8		

02-0-13/1-09/2015-АУТВР.С		Инспекционный журнал	
Красноярский край, г. Норильск, ж/д станция ул. Овёреня, 13		Масштаб	
Узл.	Лист № док.	Подп.	Дата
Выполнил	Александр А.С.		
Проверил	Курев Н.Н.		
ГИП	Куринин К.В.		
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Страна	Лист
Спецификация оборудования, изделий и материалов		Р	1
000 "СеверСтрой"		Листов 4	
Копирада			

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опорного листа	Код обработки, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Кол-во	Масса ед., кг	Примечание
1	2 13.14	3	4	5	6	7	8	9
1	Преобразователь расхода электромагнитный с БП, 0,3 - 45,0 м³/ч	МФ-5.2.1-Б-40, Кл. Б		НПО "ПРОМРИБОР"	шт.	1		
2	Преобразователь расхода электромагнитный реверсивный с БП, 0,3 - 45,0 м³/ч	МФ-5.2.1-Б-Р-40, Кл. Б		НПО "ПРОМРИБОР"	шт.	1		
3	Комплект термореодезадателей сопротивления, платиновые, РТ100, Кл. В с гильзой защитной L=60, с избыточной длиной L=35.	КТСП-Н		ООО "ИНТЭГ"	шт.	1		
4	Преобразователь избыточного давления, 4-20 мА, 1,6 МПа, 0,1/2"	Корунд-ДР-001		ООО "Стелли"	шт.	2		
5	Газовый импатор для МФ, фланцевый Ду40			Россия	шт.	2		
6	КМЧ для МФ №3, фланцевый Ду40			Россия	шт.	2		
7	Звездер дисковый подворотный, Tmax=150°C, РN 16 Ду65	ПА 200		ПромАрт	шт.	2		
8	Кран шаровый под приварку, Р=25 бар, Tmax=200°C Ду40	КШ.П.040		ALSO	шт.	4		
9	Кран шаровый муфта/муфта, Tmax=150°C, РN 40 Ду75	Ипар 092		Ипар	шт.	6		
11	Автоматический воздухоотводчик Ду75	VT 502		Valtec	шт.	2		
12	Резьба трубная G 1/2"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт.	6		
13	Фланец стальной 1-65-16 ст.20 Ду65	ГОСТ 12820-80		Россия	шт.	4		
14	Отвод стальной 90-47х3,5 Ду40	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт.	4		
15	Отвод стальной 90-76х3,5 Ду65	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт.	8		
16	Переход стальной, К-76х3,5-47х3,5	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	4		
17	Переход стальной, К-89х4,5-76х3,5	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	2		
18	Труба стальная бесшовная горячедеформированная ø76х3,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	2,85		
19	Труба стальная бесшовная горячедеформированная ø47х3,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1,3		
20	Амортизционное покрытие-грунт ГФ-021			Россия	м²	14,095		
21	Кран шаровый муфта/муфта, Tmax=150°C, РN 40 Ду20	Ипар 092		Ипар	шт.	2		
22	Резьба трубная G 3/4"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт.	2		
1	Задвижка чугунная Ду80				шт.	1		Б/У
2	Вентиль латунный Ду75				шт.	2		Б/У

№№ инв. инв. № деп. Подпись Дата

02-0-13/1-09/2015-АУТЕР.С

Лист 2

Копировал

Формат А3

Согласовано

Взам инв. №

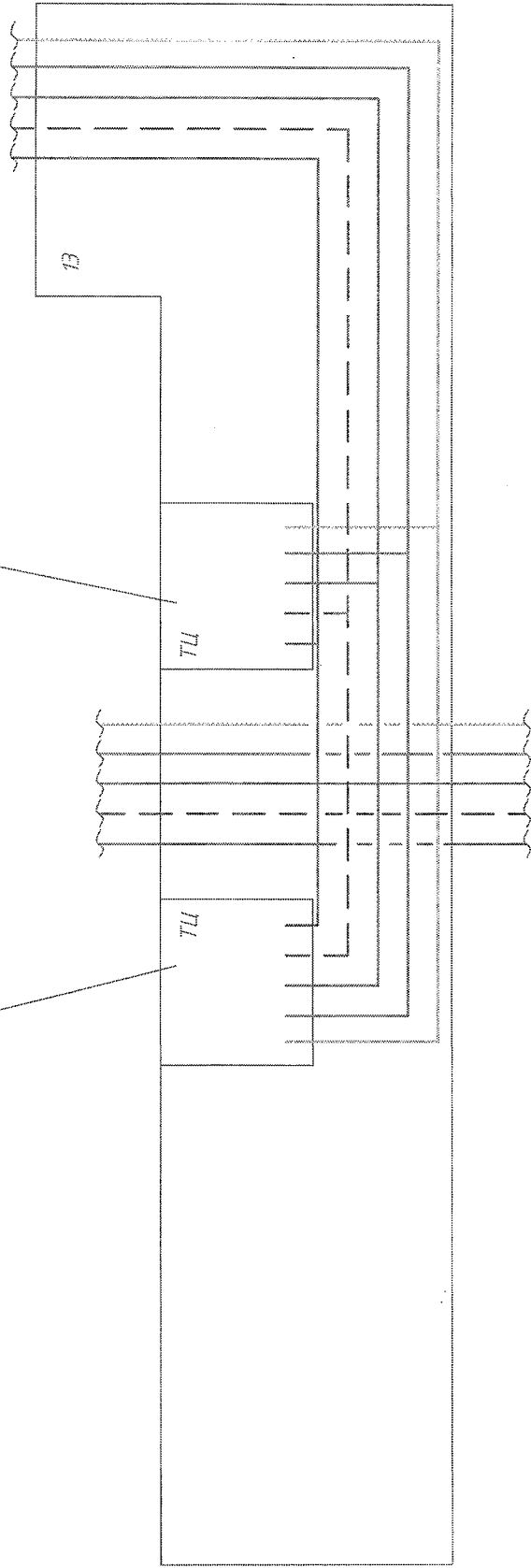
Итого в ота

Инв. № подл.

Схема размещения ЧУ АУТВР МКД,
по адресу: г. Норильск, ж/р Оганер, ул. Озерная, 13

ТЦ2
Место установки ЧУ Т1,Т2,Т3,Т4,В1
см. проект Ог-0-13/2-09/2015-АУТВР

ТЦ1
Место установки ЧУ Т1,Т2,Т3,Т4,В1
см. проект Ог-0-13/1-09/2015-АУТВР



[основано]		Вам инв. №	Подп и дата	Имя, № подл

Изм.	Кол-во	Лист	№ док	Подпись	Дата

Лист

