

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

"СеверСтрой"

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

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер

предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»



И.В. Жданович

« 04 » 06 2015 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер

МУП «КОС»

 И.В. Лезотин

« 20 » 06 2015 г.

Рабочий проект

Узел коммерческого учета тепловой энергии,
горячего и холодного водоснабжения.

К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР

Объект: Многоквартирный жилой дом,

Красноярский край, г. Норильск,

ж/р Кауеркан, ул. Шахтерская, 11а

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

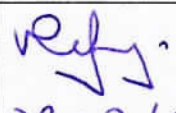
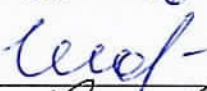
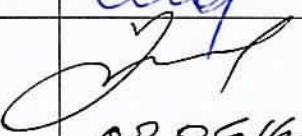
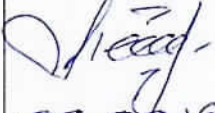
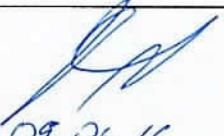
Генеральный директор

ООО «СеверСтрой»

 А.В. Белов

« 20 » 06 2015 г.

Норильск — 2015 г.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ			
к проекту К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР			
Ф.И.О	Должность	Примечание	Подпись/дата
Корсунов Д.В.	Начальник договорного отдела предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		 29.02.16
Поляков Г.М.	Начальник ПТО предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		02.06.16 
Линицкий А.Ю.	Начальник отдела приборного учета предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		 02.06.16
Дущенко Н.С.	Заместитель директора предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		
Лебедев А.Н.	Начальник ЦАСО МУП «КОС»		 09.06.16
Фурман Е.М.	Зам. главного инженера МУП «КОС»		 18.09.15
Дацюк В.В. <i>и.о.</i> <i>Михайлов</i>	Главный энергетик МУП «КОС»		 09.06.16
Половнев С.В. <i>Половнев</i>	Начальник бюро приборного учета МУП «КОС»		 09.06.16

Согласовано
Главный инженер
ООО «УК ГОР.Д.»

Рубцов С.Н.
«02» 06 2016 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Директор предприятия
«Энергосбыт» ОАО «НТЭК»

 Д.А.Злобин

« 27 » 03 2015г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Начальник отдела приборного учета



А. Ю. Линицкий

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

№ п/п	Показатели	Основные данные и требования
1.	Заказчик	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы»
2.	Наименование выполняемых работ	Проектирование и установка узлов учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения в многоквартирных жилых домах муниципального образования город Норильск
3.	Основание для проведения работ	1. Выполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». 2. Технические условия на установку узлов коммерческого учета тепловой энергии и холодной воды объектов: МУП «КОС» в многоквартирных жилых домах города Норильска, выданные энергосбытовой организацией.
4.	Место выполнения работ	Многоквартирные жилые дома (МКД), расположенные на территории муниципального образования город Норильск, согласно приложениям № 1 и № 2 к настоящему Техническому заданию.
5.	Характеристика объекта, основные технико-экономические показатели объекта, в т.ч. мощность, производительность, режим работы	Система теплоснабжения – открытого типа, двухтрубная, зависимая (кроме ж/о Оганер); Система теплоснабжения ж/о Оганер – открытого типа, четырехтрубная, зависимая. В межотопительный период (летний) схема горячего водоснабжения - тупиковая; горячее водоснабжение потребителей г. Норильска (кроме ж/о Оганер) осуществляется по одной из линий теплосети – прямой или обратной; горячее водоснабжение потребителей ж/о Оганер осуществляется по одной из линий теплосети - прямой или циркуляционной; Проектные нагрузки тепловой энергии, на горячее и холодное водоснабжение: по каждому многоквартирному дому, согласно приложениям № 1 и 2 настоящего технического задания; Давление в подающем трубопроводе: определить при обследовании; Давление в обратном трубопроводе: определить при обследовании; Давление в трубопроводе ХВС: определить при обследовании; Минимальный перепад давления: 0,1 кгс/см 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	<u>Особые требования:</u> - работы выполняются «под ключ»; - предусмотреть проектом антивандальную защиту приборного парка. <u>Требования к работам:</u> - 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	Работы выполняются в соответствии со следующими документами: - Правилами коммерческого учёта тепловой энергии и теплоносителя, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 18.11.2013 № 1034; - Правил 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

		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"); - 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 Р 21.1101-2013. 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	Требования к производству и организации работ. Все работы выполнять согласно действующему законодательству РФ, нормативно-правовым документам, СНиП, настоящему техническому заданию. Установка приборов учета тепловой энергии должна соответствовать и не должна ухудшать существующие параметры теплоснабжения жилого дома. Работы должны быть выполнены в соответствии с действующими нормами и правилами. Особые условия производства работ. <u>Монтажные работы:</u> - монтажные работы узлов учета (приборов учета), оборудования, запорной арматуры и металлоконструкций должны быть выполнены в объеме, 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. <u>Пуско-наладочные работы:</u> Объем пуско-наладочных работ должен соответствовать проектной-сметной документации, действующим нормам и правилам и быть достаточным для ввода узлов учёта (приборов учета) в эксплуатацию.

		Электротехническая часть: - 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. Объемно-планировочные решения: - компоновка оборудования узла учета должна обеспечить его безопасное и удобное обслуживание, соответствовать требованиям действующих норм и правил, паспортам и инструкциям по эксплуатации оборудования. Согласование и экспертиза ПСД: - выполнить все необходимые согласования и экспертизы проектно-сметной документации силами Исполнителя
11.	Особые условия заказчика	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).
12.	Требования к оборудованию	<u>Общие требования</u> • 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: - 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

		результатов измерений. <u>Требования к теплосчетчику:</u> • 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 <u>Требования к расходомерам</u> • 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	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»

М.П. И.В.Леготин

М.П. А.В.Белов

**Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а**

ПАСПОРТ УЗЛА УЧЕТА

Регистрационный № ____

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

Барометрическое давление 745 мм. рт. ст.

В подающем трубопроводе системы теплоснабжения:

Максимальный расход измеряемой среды	31,26	$\text{м}^3/\text{ч}$
Минимальный расход измеряемой среды	4,7	$\text{м}^3/\text{ч}$
Избыточное давление измеряемой среды	6,0	$\text{кгс}/\text{см}^2$
Температура измеряемой среды	115	$^{\circ}\text{C}$
Плотность измеряемой среды	947,3	$\text{кг}/\text{м}^3$
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10^{-7})	2,56	$\text{м}^2/\text{с}$

В обратном трубопроводе системы теплоснабжения:

Максимальный расход измеряемой среды	23,88	$\text{м}^3/\text{ч}$
Минимальный расход измеряемой среды	3,6	$\text{м}^3/\text{ч}$
Избыточное давление измеряемой среды	5,0	$\text{кгс}/\text{см}^2$
Температура измеряемой среды	70	$^{\circ}\text{C}$
Плотность измеряемой среды	977,0	$\text{кг}/\text{м}^3$
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10^{-7})	4,131	$\text{м}^2/\text{с}$

В трубопроводе системы ГВС:

Максимальный расход измеряемой среды	2,09	$\text{м}^3/\text{ч}$
Избыточное давление измеряемой среды	5,0	$\text{кгс}/\text{см}^2$
Температура измеряемой среды	70	$^{\circ}\text{C}$
Плотность измеряемой среды	977,0	$\text{кг}/\text{м}^3$
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10^{-7})	4,131	$\text{м}^2/\text{с}$

В циркуляционном трубопроводе системы ГВС:

Максимальный расход измеряемой среды	0,63	$\text{м}^3/\text{ч}$
Избыточное давление измеряемой среды	4,7	$\text{кгс}/\text{см}^2$
Температура измеряемой среды	50	$^{\circ}\text{C}$
Плотность измеряемой среды	988,2	$\text{кг}/\text{м}^3$
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10^{-7})	5,53	$\text{м}^2/\text{с}$

В трубопроводе системы ХВС:

Максимальный расход измеряемой среды	2,15	$\text{м}^3/\text{ч}$
Избыточное давление измеряемой среды	4,0	$\text{кгс}/\text{см}^2$
Температура измеряемой среды	5,0	$^{\circ}\text{C}$
Плотность измеряемой среды	1000,0	$\text{кг}/\text{м}^3$
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10^{-7})	15,1	$\text{м}^2/\text{с}$

Комплект приборов узла учета

Таблица 1.1

Наименование	Тип	Кол-во
Состав теплосчетчика:		1
Теплоычислители, ИИС	ВКТ-9-02	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.2-Б-100 кл. Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.2-Б-Р-100 кл. Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.2-Б-32 кл. Б	2
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.2-Б-25 кл. Б	1
Термометры, преобразователи температуры	КТСП-Н кл. В L=100 Pt100 (компл.)	1
Термометры, преобразователи температуры	КТСП-Н кл. В L=80 Pt100 (компл.)	1
Преобразователь избыточного давления	Корунд-ДИ-001	3

Характеристики измерительных участков

Таблица 2.1 Трубопровод системы теплоснабжения Т1

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

Таблица 2.2 Трубопровод системы теплоснабжения Т2

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

Таблица 2.3 Трубопровод системы ГВС Т3

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

Таблица 2.4 Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4

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

Таблица 2.5 Трубопровод системы ХВС В1

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

Таблица 2.6 Место установки гильзы термопреобразователя сопротивления (после ПР)

Место установки	Значен.	Ед. изм.
Трубопровод системы теплоснабжения Т1	390*	мм
Трубопровод системы теплоснабжения Т2	830*	мм
Трубопровод системы ГВС Т3	180*	мм
Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4	185*	мм

* - с допуском $\pm 20\%$.

Технические и метрологические характеристики преобразователей расхода (ПР)

Таблица 3.1 Трубопровод системы теплоснабжения Т1

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	100
Наименьший измеряемый расход	м ³ /ч	1,2
Наибольший измеряемый расход	м ³ /ч	300
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 1,2 м ³ /ч (Q_{min}) – 2,0 м ³ /ч (Q_1^n)	%	±3
- 2,0 м ³ /ч (Q_1^n) – 3,0 м ³ /ч (Q_2^n)		±2
- 3,0 м ³ /ч (Q_2^n) – 300 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	1,2
Наибольший измеряемый расход	м ³ /ч	300
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 1,2 м ³ /ч (Q_{min}) – 2,0 м ³ /ч (Q_1^n)	%	±3
- 2,0 м ³ /ч (Q_1^n) – 3,0 м ³ /ч (Q_2^n)		±2
- 3,0 м ³ /ч (Q_2^n) – 300 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	0,12
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 3.4 Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	10
Наименьший измеряемый расход	м ³ /ч	0,072
Наибольший измеряемый расход	м ³ /ч	18
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,072 м ³ /ч (Q_{min}) – 0,12 м ³ /ч (Q_1^n)	%	±3
- 0,12 м ³ /ч (Q_1^n) – 0,18 м ³ /ч (Q_2^n)		±2
- 0,18 м ³ /ч (Q_2^n) – 18 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) - 0,2 м ³ /ч (Q_1^n) – 0,3 м ³ /ч (Q_2^n) - 0,3 м ³ /ч (Q_2^n) – 30 м ³ /ч (Q_{max})	%	±3 ±2 ±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	150
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	100
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	150
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,5
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	720
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	200

Таблица 3.7 Установочные параметры ПР (трубопровод системы теплоснабжения Т2)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	150
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	100
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	150
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,5
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	720
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	670

Таблица 3.8 Установочные параметры ПР (трубопровод системы ГВС Т3)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	50
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	32
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	65
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,56
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	160
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	70

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

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

Таблица 3.10 Установочные параметры ПР (Трубопровод системы ХВС В1)

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

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

1. Общие данные

Проект разработан с целью оснащения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а приборами коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения для взаимных расчетов с энергоснабжающей организацией согласно договору № _____ от _____.

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

При разработке проекта использованы:

- результаты обследования;
- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»;
- СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование»;
- СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
- Постановление от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии и теплоносителя»;
- «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок»;
- «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок» №328-Н от 24.07.2013г;
- «Правила устройства электроустановок»;
- СНиП 3.05.06-86 «Электротехнические устройства»

2. Исходные данные и выбор оборудования

Эксплуатационные характеристики системы

Суммарная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	1,021
- жилая часть, Шахтерская, 11а, Гкал/ч	0,744
- жилая часть, Шахтерская, 11б, Гкал/ч	0,277
Суммарная тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	0,465
- жилая часть, Шахтерская, 11а, Гкал/ч	0,264
- жилая часть, Шахтерская, 11б, Гкал/ч	0,201
Расчетный расход ХВС, м³/ч	4,3
- жилая часть, Шахтерская, 11а, м³/ч	4,3
Расчетное давление в подающем трубопроводе	6,0 кгс/см²
Расчетное давление в обратном трубопроводе	5,0 кгс/см²
Расчетное давление в трубопроводе ХВС	4,0 кгс/см²
Тепловые потери Гкал/ч	0,016634

Схема теплоснабжения – двухтрубная, зависимая.

Схема ГВС – открытая, циркуляционный контур.

Потребление теплоносителя МКД ул.Шахтерская, 11А на систему отопления составит:

$$Q_{от.Шахт.11А} = Q_{уу} t_1 t_2 Шахт.11А - \sum Q_{гвс} n_1 n_2 n_3 n_4 Шахт.11А - Q_{т/п} t_1 t_2 Шахт.11А - \sum Q_{уу} n_1 Шахт.11Б$$

Расход воды в системе отопления составит:

$$G_{от} = [Q_{от} / (t_n - t_o)] * 1000 = [1,021 / (115 - 70)] * 1000 = 22,6 \text{ м}^3/\text{ч} = 23,88 \text{ м}^3/\text{ч}$$

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 жилого дома Шахтерская, 11а составит:

$$G_{гвс1} = [Q_{гвс} / (t_{гвс} - t_x)] * 1000 = 0,744 / (70 - 5) * 1000 = 4,06 \text{ м}^3/\text{ч} = 4,18 \text{ м}^3/\text{ч}$$

где $Q_{гвс}$ – тепловая нагрузка на систему ГВС – 0,744 Гкал/ч;

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

t_x – температура холодной воды, 5 °С.

Общий расход воды в системе ГВС на жилые дома Шахтерская, 11а, 11б составит:

$$G_{гвс\text{ об}} = [Q_{гвс} / (t_{гвс} - t_x)] * 1000 = 0,465 / (70 - 5) * 1000 = 7,2 \text{ м}^3/\text{ч} = 7,4 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Максимальный расход воды в системе теплоснабжения составит:

$$G_{гвс} = G_{от} + G_{гвс\text{ об}} = 23,88 + 7,4 = 31,26 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Расход воды в системе ГВС на один теплоцентр жилого дома Шахтерская, 11а составит:

$$G_{гвс} = 4,18 / 2 = 2,09 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Расход воды в циркуляционном трубопроводе системы ГВС составит:

$$G_{гвс\text{ цп}} = 2,09 * 0,3 = 0,63 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Расход воды в системе ХВС на один теплоцентр жилого дома Шахтерская, 11а составит:

$$G_{\text{гвс}} = 4,3/2 = 2,15 \text{ м}^3/\text{ч},$$

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

- тепловычислитель ВКТ-9-02 - 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.2-Б-100 кл. Б - 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.2-Б-Р-100 кл. Б - 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.2-Б-32 кл. Б - 2 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.2-Б-25 кл. Б - 1 шт.
- комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н кл. В L=100 Pt100 - 1 компл.;
- комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н кл. В L=80 Pt100 - 1 компл.;
- преобразователь избыточного давления Корунд-ДИ-001-И - 3 шт.

3. Основные характеристики применяемого оборудования

Определение количества тепловой энергии

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

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

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

Определение количества тепловой энергии и теплоносителя, полученных водяными системами теплопотребления

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

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

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

$Q_{\text{л}}$ - 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;

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

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

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

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

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

Формулы расчета тепловой энергии и объема теплоносителя:

ТС1: Схема измерения №1.3 (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 на ГВС, измеренная прибором;
 - M_1 — масса теплоносителя, прошедшего по прямому трубопроводу;
 - M_2 — масса теплоносителя, прошедшего по обратному трубопроводу;
 - M_3 — масса теплоносителя, прошедшего по третьему трубопроводу;
 - dM — разница масс теплоносителя, прошедших через подающий и обратный трубопроводы;
 - h_1 — энтальпия теплоносителя в подающем трубопроводе;
 - h_2 — энтальпия теплоносителя в обратном трубопроводе;
 - h_x — энтальпия холодной воды.

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

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

Основные технические характеристики теплосчетчика

Измеряемая величина	Диапазон	Пределы погрешности
Тепловая энергия	от 0 до 10^9 ГДж (Гкал)	$\pm (0,5 + 2/\Delta t)\%^{1)}$ $\pm (0,1 + 10/\Delta \Theta)\%^{1)}$
Тепловая мощность	от 0 до 10^6 ГДж/ч (Гкал/ч)	$\pm (0,6 + 2/\Delta t)\%^{1)}$ $\pm (0,2 + 10/\Delta \Theta)\%^{1)}$
Объем	от 0 до 10^9 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 $\pm 0,1 \text{ } ^\circ\text{C}$.

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

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

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

Теплосчетчик сохраняет свои метрологические характеристики при следующих рабочих условиях:

- питание вычислителя осуществляется от автономного источника - литиевой батареей напряжением 3,6 В;
- относительная влажность воздуха, окружающего измерительный блок, не более 95% при 35 °С;
- температура воздуха, окружающего измерительный блок, от -10 до 50 °С;
- температура измеряемой среды от 0 до 180 °С;
- диапазон измерения избыточного давления в трубопроводах 2,5 МПа;
- удельная электрическая проводимость теплоносителя от 10^{-3} до 10 см/м;
- напряженность внешнего магнитного поля, воздействующего на измерительный блок, не должна превышать 400 А/м с частотой (50±1) Гц;
- максимальная длина линий связи между первичными преобразователями и измерительным блоком не должна превышать 300 м;
- сопротивление каждого провода четырехпроводной линии связи между термопреобразователями и измерительным блоком не более 100 Ом.

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

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

Устройство и принцип работы Мастерфлоу

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

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

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

Значение расхода преобразователей расхода МФ-5.2.2-Б-100 кл. Б;

- максимальный расход $Q_{\text{max}} = 300,0 \text{ м}^3/\text{ч}$;
- минимальный расход $Q_{\text{min}} = 1,2 \text{ м}^3/\text{ч}$;
- расход переходный $1 Q_{\text{н1}} = 2 \text{ м}^3/\text{ч}$;
- порог чувствительности преобразователя $0,6 \text{ м}^3/\text{ч}$.

Значение расхода преобразователей расхода МФ-5.2.2-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 $1 Q_{\text{п1}} = 0,2 \text{ м}^3/\text{ч}$;
- порог чувствительности преобразователя $0,06 \text{ м}^3/\text{ч}$.

Значение расхода преобразователей расхода МФ-5.2.2-Б-25 кл. Б;

- максимальный расход $Q_{\max} = 18,0 \text{ м}^3/\text{ч}$;
- минимальный расход $Q_{\min} = 0,072 \text{ м}^3/\text{ч}$;
- расход переходный $1 Q_{\text{п1}} = 0,12 \text{ м}^3/\text{ч}$;
- порог чувствительности преобразователя $0,036 \text{ м}^3/\text{ч}$.

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

Основные технические характеристики:

- Диапазон измеряемой температуры - $3...150^\circ\text{C}$;
- Нижний предел диапазона разности температур - 3°C ;
- Верхний предел диапазона разностей температур - 150°C ;
- Длина монтажной части КТСН-Н, кл. В Pt100 — 100, 80 мм;
- Диаметр монтажной части КТСН-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 штицерный ввод давления и размещенные в едином корпусе чувствительный элемент (сенсор) и электронный блок.

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

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

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

					К-Шх-11А/1-07/2015-АЧТВР.ПЗ	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		20

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 расходомером теплоносителем. При горизонтальном или наклонном расположении оси трубопровода расходомера его следует установить так, чтобы электроды лежали в горизонтальной плоскости. При этом будет уменьшена возможность изоляции одного из электродов воздухом (или другим газом), который может находиться в теплоносителе.

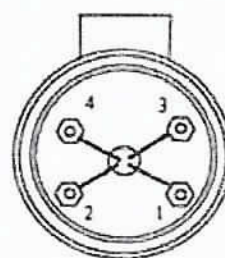
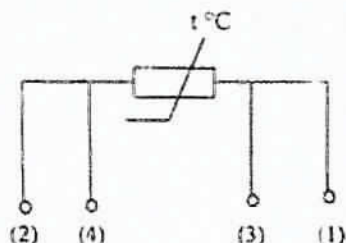
При установке необходимо следить, чтобы направление движения теплоносителя в трубопроводе совпадало со стрелкой на корпусе первичных преобразователей.

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

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

Монтаж термопреобразователей сопротивления КТСР-Н

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



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

Монтаж преобразователей избыточного давления Корунд

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

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

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), проверку, демонтаж, монтаж и ремонт оборудования узла учета должен выполняться персоналом специализированных организаций.

Настроечные параметры для ВКТ-9-02

Настройки		Параметр		
1. Часы	1. Время	Текущее время	чч:мм:сс	час : минута : секунда
	2. Дата	Текущая дата	дд/мм/гг	день/месяц/год
	3. Коррекция	Коррекция суточного хода часов	0 с/сут	от минус 30 до 30 с/сутки
	4. Автоперевод	Зимнее и летнее время	нет	
2. Идентификац.	1. Зав. номер	Заводской номер вычислителя	xxxxxxx	редактирование только в режиме КАЛИБРОВКА
	2. Имя объекта	Обозначение вычислителя	МКД	16 символов
	3. Код организац	Код организации		16 символов
	4. Договор	Номер договора		с теплоснабжающей организацией
	5. Адрес	Адрес объекта	Шахтерская, 11а_1	
3. Пароль	1. Ввести	Пароль		установленный ранее пароль
	2. Задать	Пароль		новый пароль
	3. Разрешить		нет	разрешение на ввод пароля
4. Датчики	1. Каналы V			
	1. ТС1.V1	Вес импульса	100	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	31,26	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	300	верхний порог, м ³ /ч
		G_нп	2,0	нижний порог, м ³ /ч
		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
	2. ТС1.V2	Вес импульса	100	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	23,88	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	300	верхний порог, м ³ /ч
		G_нп	2,0	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
	3. ТС1.V3	Вес импульса	100	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	0	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	300	верхний порог, м ³ /ч

4. Датчики	4. TC2.V1	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}	2,09	договорное значение, м ³ /ч
		G _{вп}	30	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
		Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока
	5. TC2.V2	Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
		G _{дог}	0,63	договорное значение, м ³ /ч
		G _{вп}	18	верхний порог, м ³ /ч
		G _{нп}	0	нижний порог, м ³ /ч
		G _{отс}	0	отсечка, м ³ /ч
		Контроль питания	DINB	дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР
	6. TC2.V3	Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока
		Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
		G _{дог}	2,15	договорное значение, м ³ /ч
		G _{вп}	30	верхний порог, м ³ /ч
		G _{нп}	0	нижний порог, м ³ /ч
		G _{отс}	0	отсечка, м ³ /ч
	7. Фильтр	Контроль питания	DINC	дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР
		Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока
	7. Фильтр	1. Глубина	4	число от 1 до 8
		2. Коэф. сбрроса	1,1	число от 1,05 до 100
	2. Каналы t			
	1. TC1.t1	НСХ ТСП	Pt100 (0,00385)	
		t _{дог}	115	договорное значение от минус 50 до 180 °C
		t _{вп}	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C t _{нп} <t _{вп}
		t _{нп}	0	
	2. TC1.t2	НСХ ТСП	Pt100 (0,00385)	
		t _{дог}	70	договорное значение от минус 50 до 180 °C
		t _{вп}	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C t _{нп} <t _{вп}
		t _{нп}	0	
	3. TC1.t3	НСХ ТСП	Pt100 (0,00385)	
		t _{дог}	70	договорное значение от минус 50 до 180 °C
		t _{вп}	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C t _{нп} <t _{вп}
		t _{нп}	0	
	4. TC2.t1	НСХ ТСП	Pt100 (0,00385)	
		t _{дог}	70	договорное значение от минус 50 до 180 °C
		t _{вп}	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C t _{нп} <t _{вп}
		t _{нп}	0	
	5. TC2.t2	НСХ ТСП	Pt100 (0,00385)	

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

К-Шх-11А/1-07/2015-АЧТВР.ПЗ

Лист

23

4. Датчики

6. ТС2.13	$t_{дог}$	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	Pt100 (0,00385)		
	$t_{дог}$	5	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 Р			
	1. ТС1.P1	Датчик	16	кгс/см ²
		Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА
		$P_{дог}$	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. ТС1.P2	Датчик	16	кгс/см ²	
	Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА	
	$P_{дог}$	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. ТС2.P1	Датчик	Договорное	кгс/см ²	
	Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА	
	$P_{дог}$	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. ТС2.P2	Датчик	Договорное	кгс/см ²	
	Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА	
	$P_{дог}$	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. ТС2.P3	Датчик	16	кгс/см ²	
	Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА	
	$P_{дог}$	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	600	для каналов t 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	
2. DIN2	Инверсия	Да	условие смены флага	
	Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с	
3. DINА	Канал	V7	любой из каналов V, не задействованных для измерений	
	Инверсия	Да	условие смены флага	
	Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с	
4. DINВ	Канал	V8	любой из каналов V, не задействованных для измерений	
	Инверсия	Да	условие смены флага	
	Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с	

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

24

	5. DINC	Канал	V9	любой из каналов V, не задействованных для измерений	
		Инверсия	Да	условие смены флага	
		Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с	
	6. DIND	Канал	не использ.	любой из каналов V, не задействованных для измерений	
		Инверсия	нет	условие смены флага	
		Задержка	0	время задержки смены флага от 0 до 65535 с	
	5. Общие	1. Ед.изм.тепл.	Единица измерения тепловой энергии	Гкал	
		2. Дата отчета	День формирования месячного архива	31	от 1 до 31
		3. Восст-е архива	Восстановление архива	да	
4. Коэф. небалан		Коэффициент небаланса масс	1,02	число от 1 до 1,1	
5. Канал tвозд			не использ.		
6. Формула Qобщ		Q ₀₁			
7. Лето/зима		Текущий период	зимний		
		Смена периода	бручную	условие смены периода теплоснабжения	
		Начало летнего	дд/мм/гг	день/месяц/год, для смены по дате	
		Начало зимнего	дд/мм/гг		
		Сигнал	по умолчанию	дискретный вход, для смены по сигналу	
8. Хол. вода		Канал tхв	договорное		
		Канал Рхв	договорное		
		tхв_дог летняя	5	от 0 до 180 °C	
		Рхв_дог летнее	5	от 0 до 25 кгс/см ²	
		tхв_дог зимняя	5	от 0 до 180 °C	
		Рхв_дог зимнее	5	от 0 до 25 кгс/см ²	
		tхв_дистанц.	0	от 0 до 180 °C	
9. Разм. давления		Размерность давления	кгс/см ²		
6. ТС1	1. Схема зимняя	Номер схемы	1.3		
		Расчетные формулы	M1, M2, M3 dM, Q ₀ , Q ₁	редактирование невозможно, информационные параметры (только для чтения)	
	2. Схема летняя	Номер схемы	не использ.		
		Расчетные формулы		редактирование невозможно, информационные параметры (только для чтения)	
	3. dt_нп		3	нижний порог для dt1 (2,3) от 0 до 180 °C	
	4. Маска Общ.НС		1279	флаги общих НС, раздел А4 приложения А	
	5. Смена схемы		отключена		
	6. Сигнал		по умолчанию	для смены по сигналу	
	7. Доп. настр	Режим аст. ТС	Счет M,V	действия при останове ТС	
		Контроль dt	по текущим		
	8. Контроль НС				
	1. Схема зимняя				
	1. Канальные НС	Отказ V1	значение=0	табл. А1.2 приложения А	
		Отказ V2	значение=0		
		Отказ V3	значение=0		
		G>G_дп	Нет реакции		
		G_отс<G<G_нп	Нет реакции		
G<G_отс		Нет реакции			
Отказ t		значение=дозов			
t>t_дп, t<t_нп		Нет реакции			
Отказ P		значение=дозов			
P>P_дп, P<P_нп		Нет реакции			

	2. НС ТС	Внеш. сод-е	нет реакции	табл. A2.2 приложения А
		$dt < dt_{нп}$ $dt < 0$	нет реакции	
		Небал.<=Кнеб	$(M1+M2)/2$	табл. A2.3 приложения А
		Небал.>Кнеб	не контролир.	
		$Q_0 < 0$ $Q_{гк} < 0$	нет реакции	табл. A2.2 приложения А
		2. Схема летняя		по умолчанию
7. ТС2	1. Схема зимняя	Номер схемы	1.4	
		Расчетные формулы	$M1, M2, M3, dM, Q_0,$	редактирование невозможно, информационные параметры (только для чтения)
	2. Схема летняя	Номер схемы	не использ.	
		Расчетные формулы		редактирование невозможно, информационные параметры (только для чтения)
	3. $dt_{нп}$		3	нижний порог для $dt1$ (2,3) от 0 до 180 °C
	4. Маска Общ.НС		1279	флаги общих НС, раздел А4 приложения А
	5. Смена схемы		отключена	
	6. Сигнал		по умолчанию	для смены по сигналу
	7. Доп. настр	Режим аст. ТС	Счет M, V	действия при останове ТС
		Контроль dt	по текущим	
	8. Контроль НС			
	1. Схема зимняя			
	1. Канальные НС	Отказ $V1$	значение=0	табл. A1.2 приложения А
		Отказ $V2$	значение=0	
		Отказ $V3$	значение=0	
		$G > G_{вп}$	Нет реакции	
		$G_{отс} < G < G_{нп}$	Нет реакции	табл. A1.2 приложения А
$G < G_{отс}$		Нет реакции		
Отказ t		значение=догав		
$t > t_{вп}, t < t_{нп}$		Нет реакции		
Отказ P		значение=догав		
$P > P_{вп}, P < P_{нп}$		Нет реакции		
2. НС ТС	Внеш. сод-е	нет реакции	табл. A2.2 приложения А	
	$dt < dt_{нп}$ $dt < 0$	нет реакции		
	Небал.<=Кнеб	$(M1+M2)/2$	табл. A2.3 приложения А	
	Небал.>Кнеб	не контролир.	табл. A2.2 приложения А	
	$Q_0 < 0$ $Q_{гк} < 0$	нет реакции		
	2. Схема летняя		по умолчанию	
8. Контр.доп.НС	Отказ V	значение=0	Аналогично реакции на канальные НС, табл. A1.2 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
		2. Подсветка	0	время от 0 до 255 с
		3. Заставка	0	
		4. Отключение	6	
	2. Порт 1	1. Скорость	9600	бод/с
		2. Сет. адрес	1	от 1 до 247
		3. Зад. таймаута	0	от 0 до 255 мс
		4. Внеш. устр.	GSM модем	
	3. Порт 2	1. Скорость	9600	бод/с
		2. Сет. адрес	1	от 1 до 247
3. Зад. таймаута		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 технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок» №328-Н от 24.07.2013г. и требования ГОСТ12.2.007. Общие требования безопасности при проведении испытаний по ГОСТ 12.3.019.

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

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

Узел учета считается вышедшим из строя в случаях:

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

7. Эксплуатация узла учета тепловой энергии и горячего водоснабжения

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

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

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

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

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

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

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

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

					К-Шх-11А/1-07/2015-АЧТВР.ПЗ	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		27

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 ПР 50.2.006-94.

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

Поверка составных частей вне комплекта теплосчетчика не допускается.

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

Корректировку межповерочного интервала проводят в соответствии с требованиями ПР 50.2.006-94 и МИ 2554-99.

					К-Шх-11А/1-07/2015-АЧТВР.ПЗ	Лист
						28
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

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

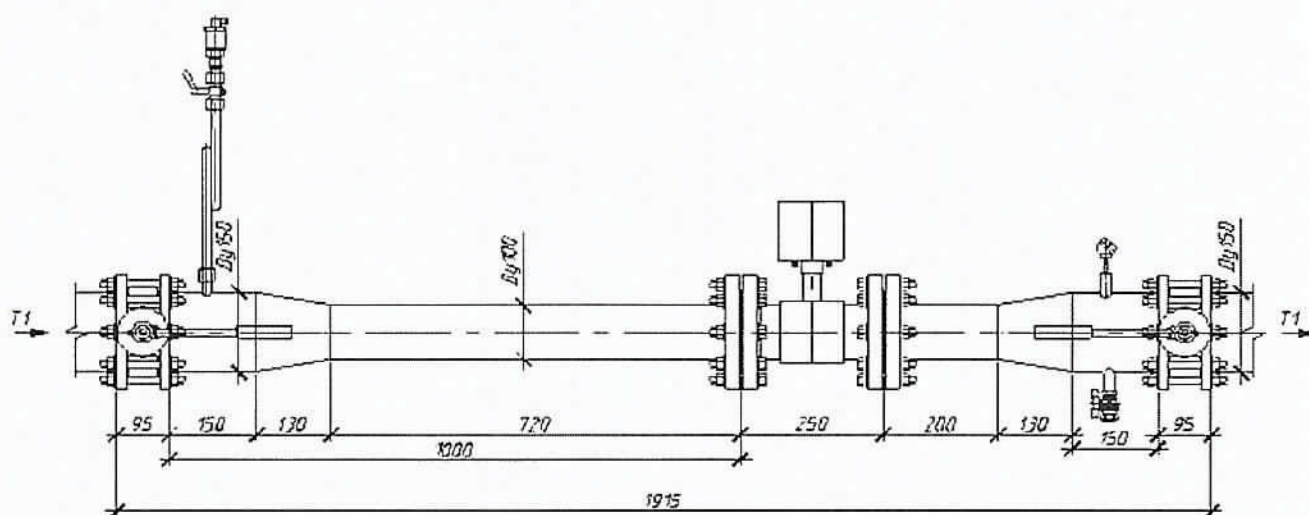


Рисунок 1. Общий вид узла учета

Фактическое значение расхода системы Q_{Φ} составит:

31,26 м³/ч

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

Для Ду 150 мм
поперечное сечение 0,017 м.кв
Для Ду 100 мм
поперечное сечение 0,0078 м.кв

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 150 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{31,26}{3600 \cdot 0,017} = 0,49 \text{ м/с}$$

Для Ду 100 мм

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

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

Потери напора на прямолинейном участке	0,017	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,00011	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,0075	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,00016	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки технического термометра	0,00011	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,013	м. вод. ст.
Общее падение напора	0,039	м. вод. ст.

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

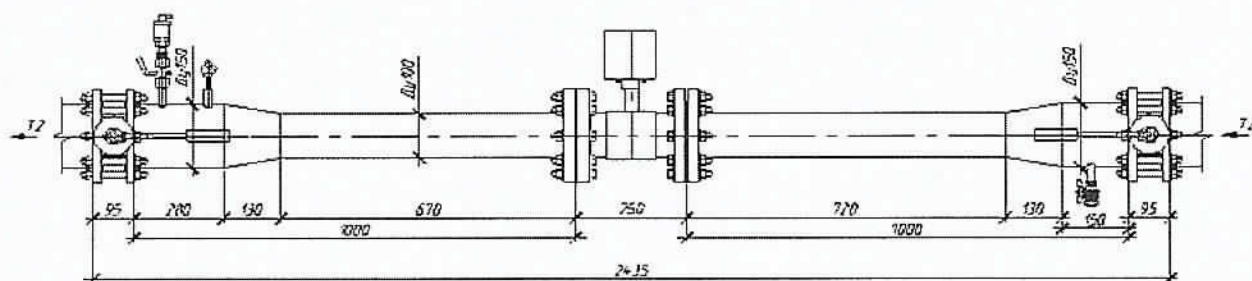


Рисунок 2. Общий вид узла учета

Фактическое значение расхода системы Q_{Φ} составит:

23,88 м³/ч

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

Для Ду 150 мм

поперечное сечение 0,017 м.кв

Для Ду 100 мм

поперечное сечение 0,0078 м.кв

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 150 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{23,88}{3600 \cdot 0,017} = 0,37 \text{ м/с}$$

Для Ду 100 мм

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

Потери напора на обратном трубопроводе системы теплоснабжения
после установки приборов учета

Потери напора на прямолинейном участке	0,014	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,000071	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,0044	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,000093	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки технического термометра	0,000065	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,0079	м. вод. ст.
Общее падение напора	0,027	м. вод. ст.
Общее падение напора в системе	0,066	м. вод. ст.

Изм.	Лист	№ Докум.	Подпис.	Дата

К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

30

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

$$\frac{Q_U}{Q} = \sqrt{1 - 0.1 \cdot \frac{H_U}{\Delta P}} = \sqrt{1 - 0.1 \cdot \frac{0,066}{1}} = 0,99$$

где ΔP - разность давлений на подающем и обратном тр-де
Снижение давления в системе теплоснабжения после установки приборов учета составит: 0,33 %

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

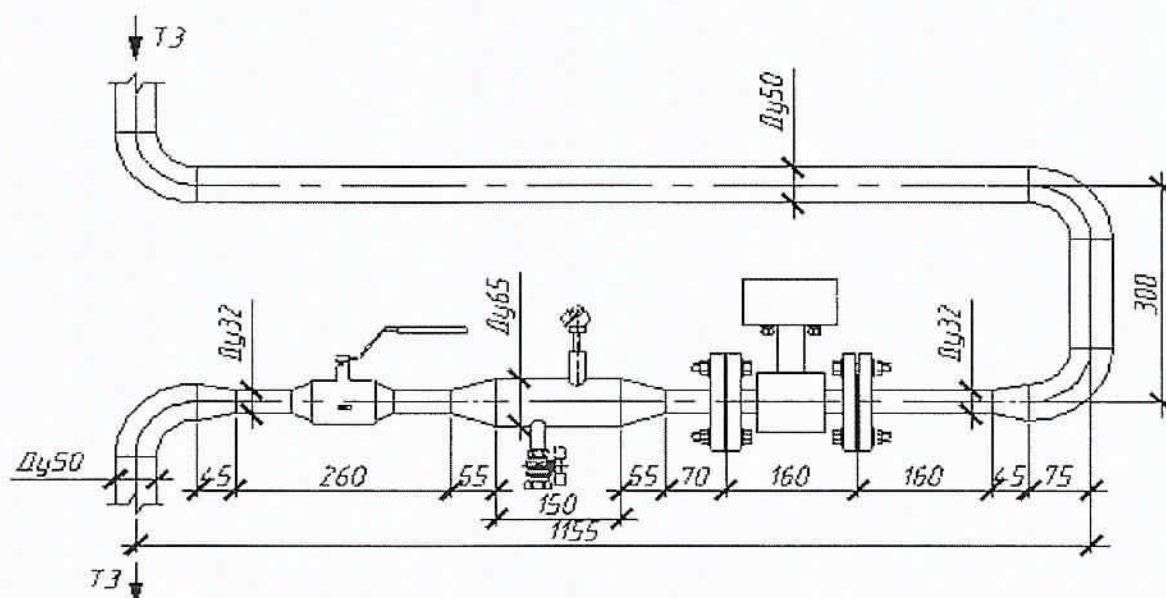


Рисунок 1. Общий вид узла учета

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

2,09

м³/ч

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

Для Ду 65 мм

поперечное сечение 0,0033 м.кв

Для Ду 50 мм

поперечное сечение 0,0019 м.кв

Для Ду 32 мм

поперечное сечение 0,0008042 м.кв

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 65 мм

$$V_i = \frac{Q_{\text{ф}}}{3600 \cdot S_i} = \frac{2,09}{3600 \cdot 0,0033} = 0,17 \text{ м/с}$$

Для Ду 50 мм

$$V_i = \frac{Q_{\text{ф}}}{3600 \cdot S_i} = \frac{2,09}{3600 \cdot 0,0019} = 0,29 \text{ м/с}$$

Для Ду 32 мм

$$V_i = \frac{Q_{\text{ф}}}{3600 \cdot S_i} = \frac{2,09}{3600 \cdot 0,0008042} = 0,72 \text{ м/с}$$

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

Потери напора на прямолинейном участке	0,011	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,000083	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,011	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,000059	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,026	м. вод. ст.
Общее падение напора	0,049	м. вод. ст.

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

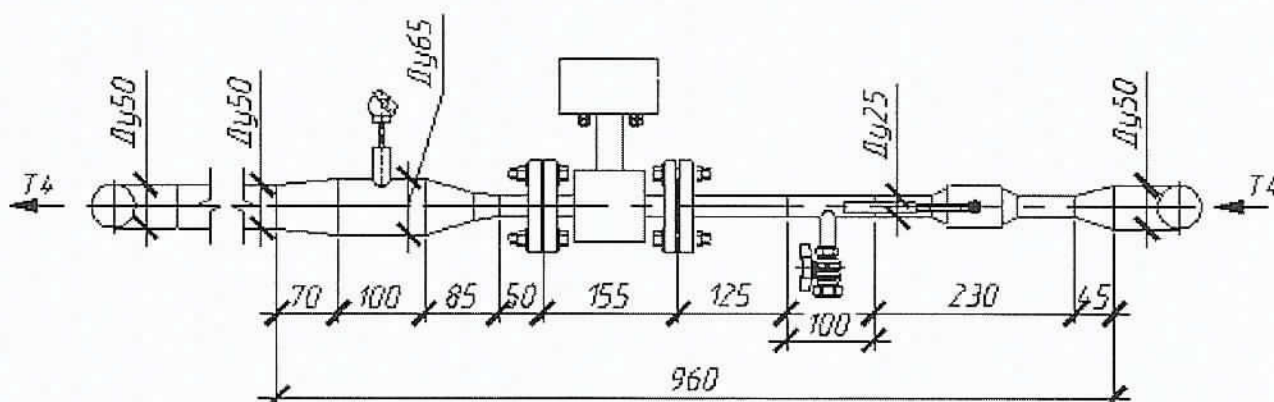


Рисунок 2. Общий вид узла учета

Фактическое значение расхода системы Qф составит:

0,63 м³/ч

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

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

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 65 мм

$$V_i = \frac{Q_f}{3600 \cdot S_i} = \frac{0,63}{3600 \cdot 0,0033} = 0,052 \text{ м/с}$$

Для Ду 50 мм

$$V_i = \frac{Q_f}{3600 \cdot S_i} = \frac{0,63}{3600 \cdot 0,0019} = 0,089 \text{ м/с}$$

Для Ду 25 мм

$$V_i = \frac{Q_f}{3600 \cdot S_i} = \frac{0,63}{3600 \cdot 0,00049} = 0,35 \text{ м/с}$$

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

Потери напора на прямолинейном участке	0,0032	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,0000057	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,0025	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,0000054	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,0064	м. вод. ст.
Общее падение напора	0,012	м. вод. ст.
Общее падение напора в системе	0,062	м. вод. ст.

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

$$\frac{Q_U}{Q} = \sqrt{1 - 0.1 \cdot \frac{H_U}{\Delta P}} = \sqrt{1 - 0.1 \cdot \frac{0,062}{3}} = 0,99$$

где ΔP - разность давлений на подающем и обратном тр-де
Снижение давления в системе теплоснабжения после установки
приборов учета составит: 0,1034 %

					К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР.ПЗ	Лист
Изм	Лист	№ Докум	Подпис	Дата		34

c _____ no _____

Абонент №:

Прибор учета: №

Среднее:	
Итого:	

Предоставитель теплоснабжающей организации

_____ no _____

Потребитель: _____

Адрес: _____

Договор №: _____ от _____

Представитель потребителя

Представитель теплоснабжающей организации

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные	
2	Принципиальная схема	
3	Принципиальная схема Спецификация оборудования	
4	План расположения оборудования узла учета	
5	Функциональная схема	
6	Электрическая схема подключения приборов	
7	Электрическая схема подключения приборов Спецификация оборудования	
8	Схема электропитания	
9	Схема соединения внешних кабелей	
10	Схема соединения внешних кабелей Спецификация оборудования	
11	Измерительные участки трубопроводов Т1, Т2	
12	Измерительные участки трубопроводов Т3, Т4	
13	Измерительный участок трубопровода В1	
14	Установка терморегулятора задателем сопротивления	
15	Гидравлическая установка с теплообменником L=100, 80 Бидишка терморегулятор задателем сопротивления	
16	Установка преобразователя избыточного давления с демпферной трубкой	
17	Установка преобразователя избыточного давления	
18	Шкаф монтажный ЩМП	
19	Схема планирования основных элементов узла учета	
20	Схема электропитания	

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 124.133.30.2012 "Тепловые сети";
СП 60.133.30.2012 "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 теплонаблюдения

- Суммарная нагрузка на отопление
 - жилая часть, Шахтерская, 11а 0,744 Гкал/ч
 - жилая часть, Шахтерская, 11б 0,277 Гкал/ч
 Q_{от} = 1,021 Гкал/ч
- Суммарная нагрузка на ГВС:
 - жилая часть, Шахтерская, 11а 0,264 Гкал/ч
 - жилая часть, Шахтерская, 11б 0,201 Гкал/ч
 Q_{гвс} = 0,465 Гкал/ч
- Суммарный расход на УВС:
 - жилая часть, Шахтерская, 11а 4,3 м³/ч
 Q_{уvc} = 4,3 м³/ч
- Расчетное давление:
 - В подающем трубопроводе Р=6,0 кгс/см²
 - В обратном трубопроводе Р=5,0 кгс/см²
 - В трубопроводе УВС Р=4,0 кгс/см²
- Температурный график: 115/70/5

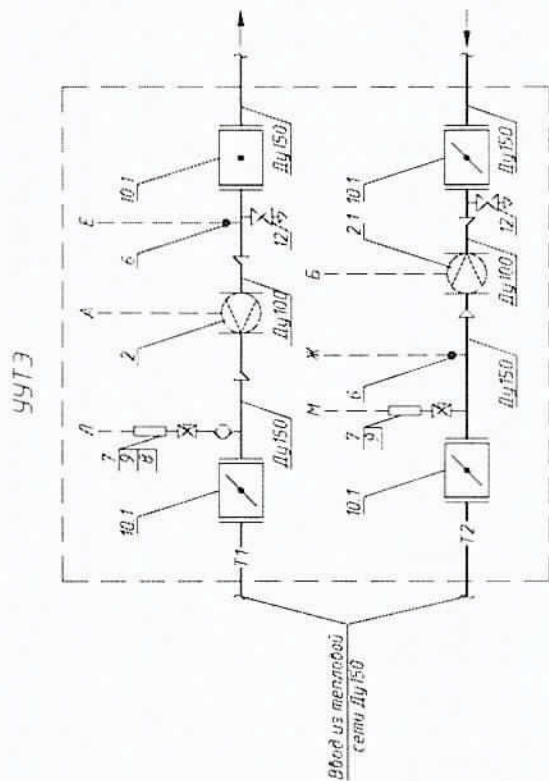
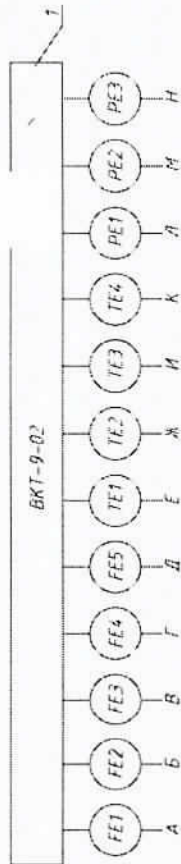
Зашитные заземление выполнены в соответствии с требованиями ПУЭ, СНиП 3.05.06-85 "Электротехнические устройства" и ГОСТ 12.1030-81
Трубопроводы узла учета выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8732-78
После проведения монтажных работ, трубопроводы подлежат антикоррозионной обработке-грунтовке "Вектор 1925" в два слоя
Нонтаж производить в соответствии со СНиП 3.05.01-85 и СНиП 3.05.07-85.

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

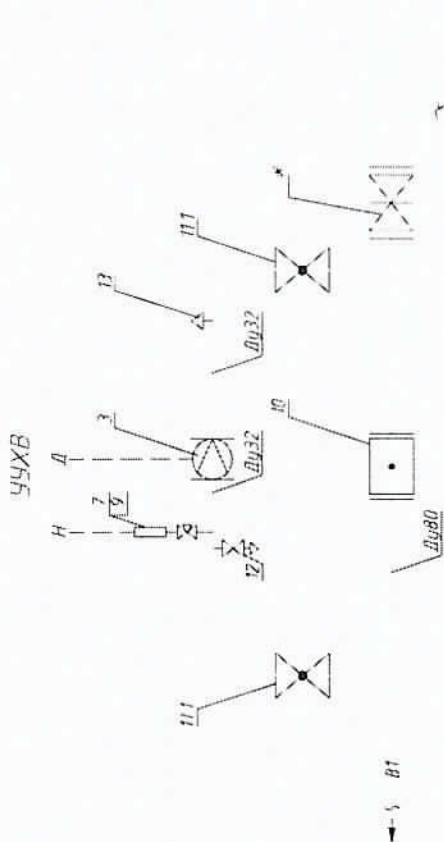
Обозначение	Наименование	Примечание
АЛСО	Ссылочные документы	
ООО "НТЭК"	Каталог оборудования	
ЗАО "НПФ Теплоком"	Каталог оборудования	
НПО "ПРОМПРИБОР"	Каталог оборудования	
К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВОС	Прилагаемые документы	
	Спецификация оборудования, изделий и материалов	

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

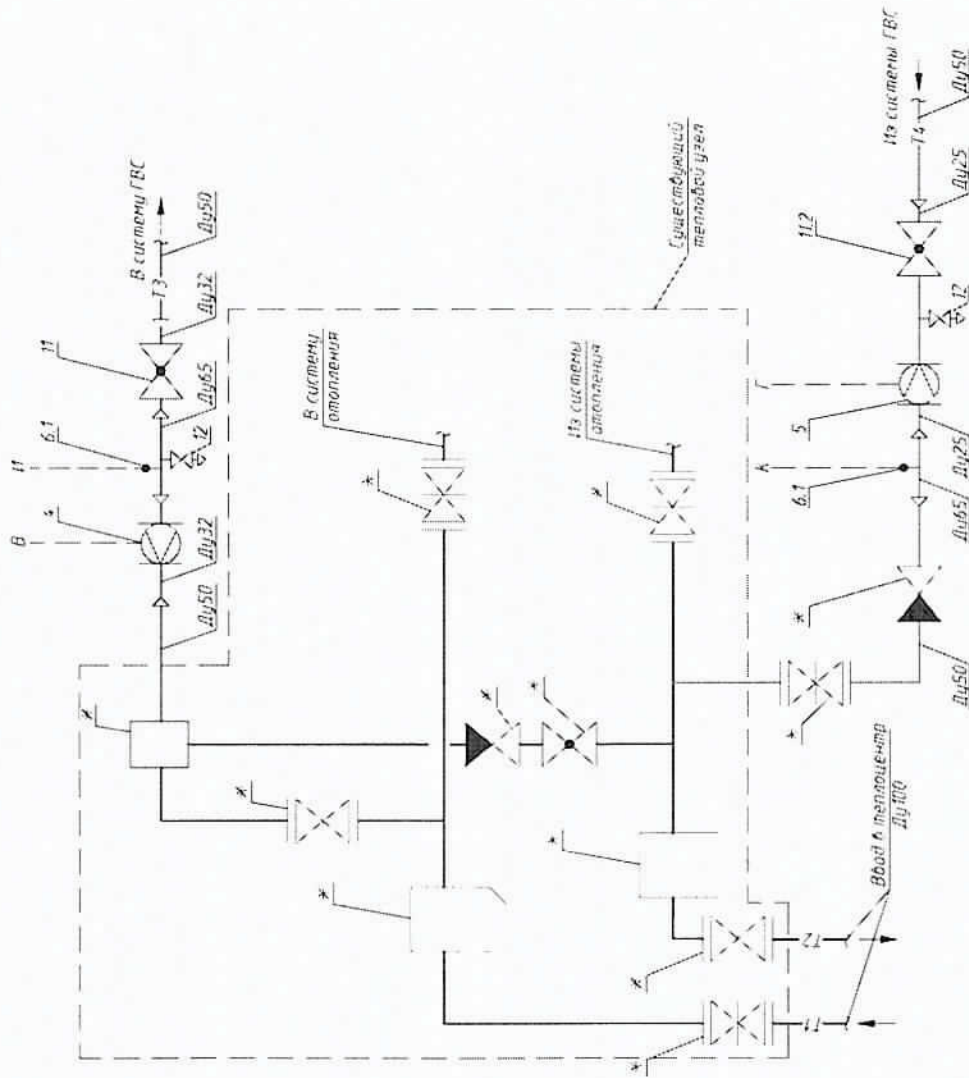
К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВОС			
Многоквартирный жилой дом, Красноварский край, г. Нурьинск, ж/д Каменки, ул. Шахтерская, 11а			
Изм.	Кол.	Лист	М. дик.
Выполнен	Александр А.С.	Подп.	Дата
Проверен	Кирилл Н.Н.		
ГИП	Кириллов К.В.		
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Лист	Листов
		Р	1 20
Общие данные		ООО "Геберстрой"	



Расположить в
укрытии для учета



УЧГВ



* - существующее оборудование

К-Шх-11А/1-07/2015-АУГВР			
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/д Кайеркан, ул. Шатурская, 11а			
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения			
Принципиальная схема			
Изм.	Кол. ил.	Лист	Итого
Выполнил	Александр А.С.	Проверил	Киреев Н.Н.
ГИП	Киреев К.В.	Подп.	Дата
ООО "ГеберСтрой"			

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-02	Вычислитель количества теплоты	1		
2	МФ-5.2.2-Б-100, Кл. Б	Преобразователь расхода	1		2,0-300,0 м³/ч
2.1	МФ-5.2.2-Б-Р-100, Кл. Б	Преобразователь расхода реверс.	1		2,0-300,0 м³/ч
3	МФ-5.2.2-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,2-30,0 м³/ч
4	МФ-5.2.2-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,2-30,0 м³/ч
5	МФ-5.2.2-Б-25, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4	1		0,12-18,0 м³/ч
6	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Pt100, L=100
6.1	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Pt100, L=80
7	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	3		0,16 МПа
8	G1/2" G1/2"	Трубка демпферная прямая	1		
9	G1/2"/ M20x1,5	Кран трехходовой под манометр	3		
10	ПромАрт Ду80	Дисковый поворотный затвор	1		
10.1	ПромАрт Ду150	Дисковый поворотный затвор	4		
11	ALSO Ду32	Кран шаровой под приварку для Т3	1		
11.1	ALSO Ду32	Кран шаровой под приварку для ХВС	2		
11.2	ALSO Ду25	Кран шаровой под приварку для Т4	1		
12	Итар 093 Ду15	Кран шаровой муфта/резьба	5		
13	Итар 362 Ду15	Автоматический воздухоотводчик	1		

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

Выполнил Амеляхин А.С.
Проверил Киреев Н.Н.

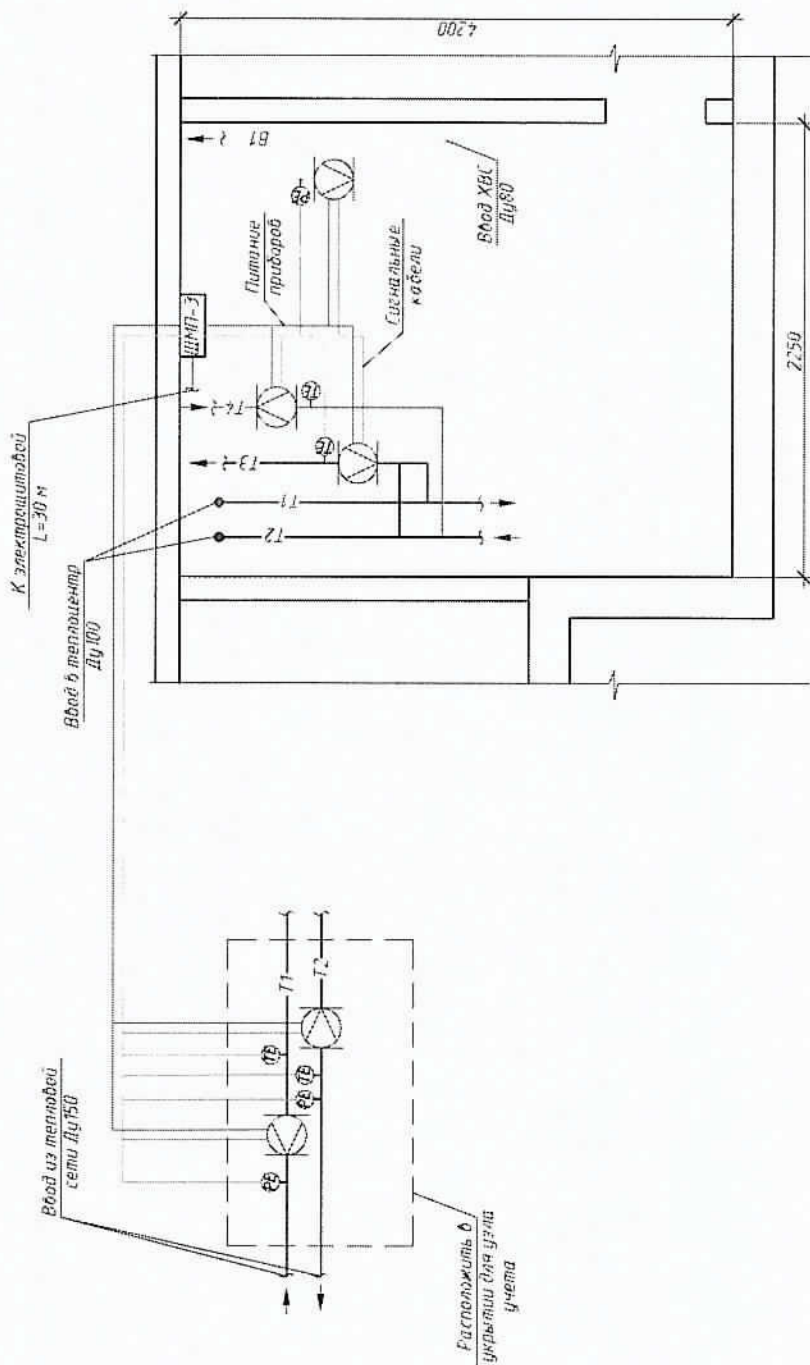
Узел коммерческого учёта тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Стадия Лист Листов
Р 3

ГИП Кириллов К.В.

Принципиальная схема
спецификация оборудования

ООО "СеверСтрой"



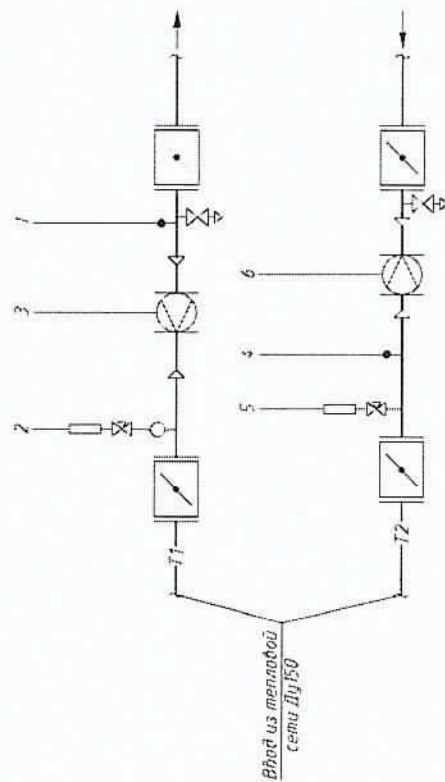
Примечание:

1. Узел учета установить на трубопроводах Т1 и Т2 - в укрытии, расположенном в тех. подполье
2. Узел учета установить на трубопроводах Т3, Т4 и В1 - в теплоточном
3. Шкаф с тепловым счетчиком установить в помещении теплоточного
4. Провод питания от электрощитовой здания до шкафа монтажного проложить в металлической трубе Ø22 мм
5. Сигнальные кабели, провода питания от теплоточного проложить в металлической трубе Ø32 мм
6. Сигнальные кабели, провода питания расходящиеся и датчиков, проложить в отдельной гофрированной трубе Ø16 мм
7. Шкаф установить на высоте 1,2 м от пола
8. Провода кабелей проложить через перекрытия при помощи труб (гильз)

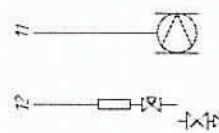
К-Ш-11А/1-07/2015-АУВР									
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/д Кайерман, ул. Шехтерская, 11а									
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения									
План расположения оборудования узла учета									
ООО "СеверСтрой"									

[illegible]

Исполнение по месту		БКТ-9-02												Предусмотренные нагрузки		
1	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
115°С	6,0 ккал/ч ^{м²}	31,26 М ^{1/4}	70°С	5,0 ккал/ч ^{м²}	23,88 М ^{1/4}	70°С	2,09 М ^{1/4}	50°С	0,63 М ^{1/4}	2,15 М ^{1/4}	4,0 ккал/ч ^{м²}					



44XB



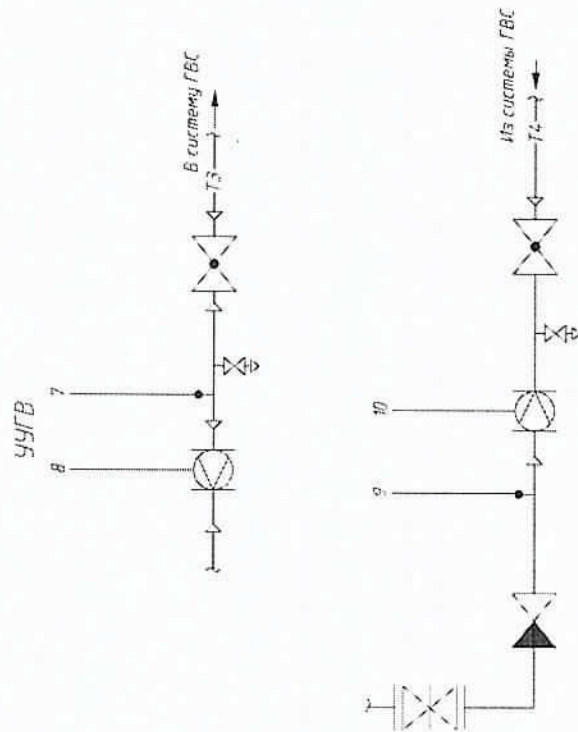
△



— 5 — 21



08/11/2008

[illegible]

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-02	Вычислитель количества теплоты	1		
2а	МФ-5.2.2-Б-100, Кл. Б	Преобразователь расхода	1		2,0 - 300,0 м ³ /ч
2б	МФ-5.2.2-Б-Р-100, Кл. Б	Преобразователь расхода реверс.	1		2,0 - 300,0 м ³ /ч
3	МФ-5.2.2-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,2 - 30,0 м ³ /ч
4а	МФ-5.2.2-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,2 - 30,0 м ³ /ч
4б	МФ-5.2.2-Б-25, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4	1		0,12 - 18,0 м ³ /ч
5а-5б	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Rt100, L=100
5б-5г	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Rt100, L=80
6а-6б	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	3		0,16 МПа
7а-7д	ИЭС6-120080	Источник питания для МФ	5		U=12В
8	10ВР220-24Д	Источник питания для ВКТ-9	1		U=24В, I=0,5А

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а

Изм. Кол. уч. Лист № док. Подп. Дата

Выполнил Амельюхин А.С.

Проверил Киреев Н.Н.

ГИП Кириллов К.В.

Узел коммерческого учета тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Стадия Лист Листов
Р 7

Электрическая схема
подключения приборов
Спецификация оборудования

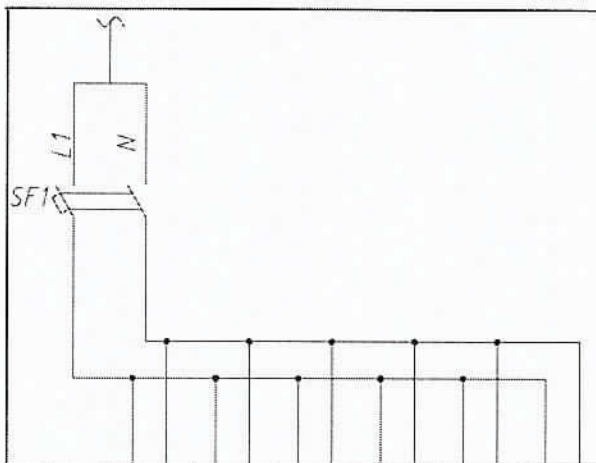
ООО "СеверСтрой"

Логгировано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



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

Примечание.

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

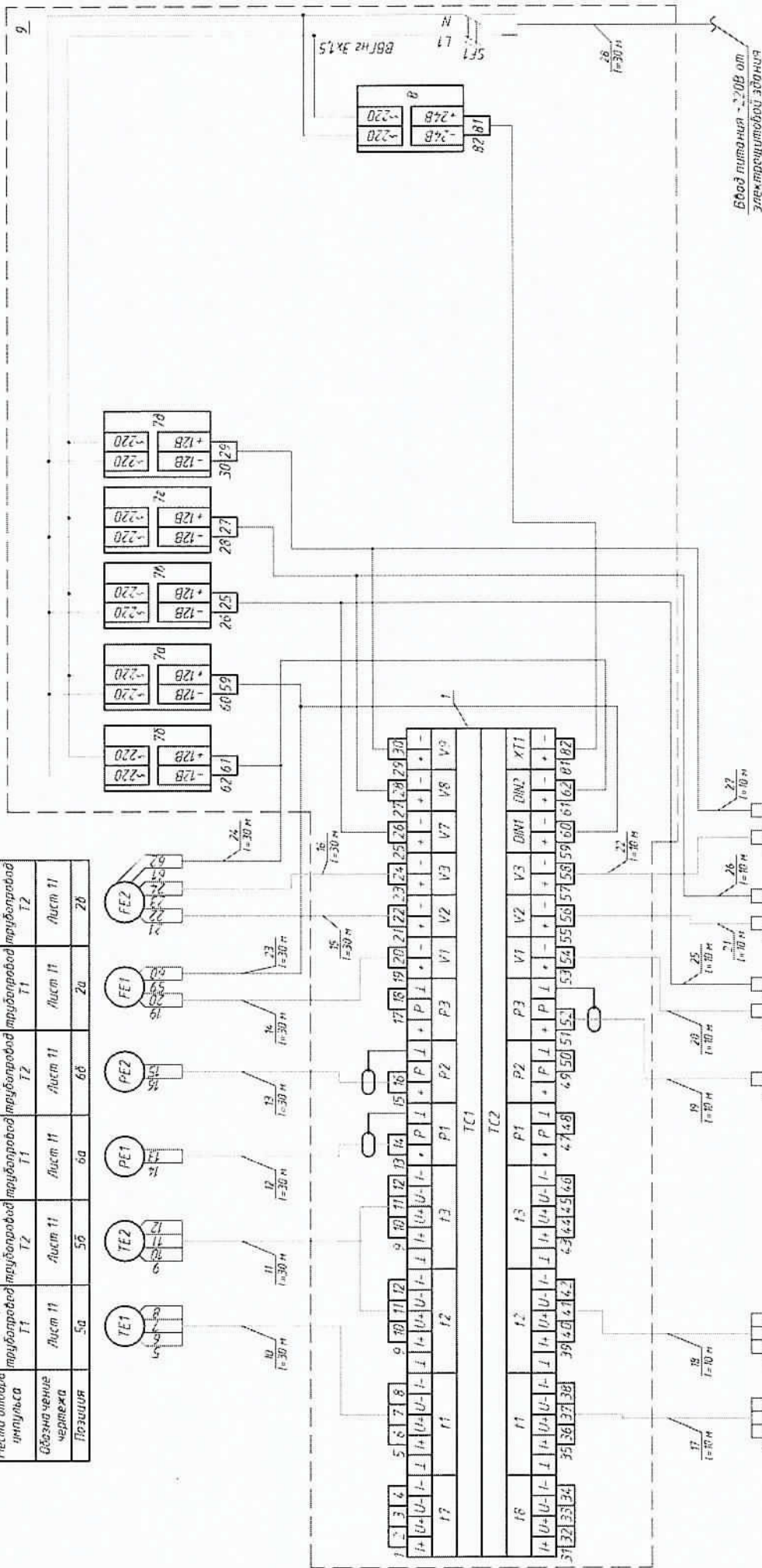
Поз	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
SF1	ВА47-29 2Р 16А	Выключатель автоматический	1		
1БП-5БП	ИЭС6-120080	Источник вторичного электропитания	5		Комплектно с МФ
6БП	10ВР220-24Д	Источник вторичного электропитания	1		Комплектно с ВКТ-9

К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а

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

Измеряемая среда	Вода			
	Температура		Давление	
Наименование параметра	Давление		Расход	
Места отбора импульса	Подводящий трубопровод Т1	Обратный трубопровод Т2	Подводящий трубопровод Т1	Обратный трубопровод Т2
Обозначение чертежа	Лист 11	Лист 11	Лист 11	Лист 11
Позиция	5а	5б	6а	2а



К-ШХ-11А/1-07/2015-АУВР			
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кавержан, ул. Шахтерская, 11а			
Изм.	Всего	Лист № док.	Лист
Выполнил	Проверил	Автомат А.С.	Р
Курсовая	Курсовая	Курсовая	9
ГИП	Курсовая	Курсовая	9
ООО "СеверСтрой"			

Позиция	5а	5б	6а	2а	3
Обозначение чертежа	Лист 12	Лист 12	Лист 12	Лист 12	Лист 13
Места отбора импульса	Трубопровод ГВС Т3	Трубопровод ГВС Т4	Трубопровод ГВС Т5	Трубопровод ГВС Т6	Трубопровод ГВС Т7
Наименование параметра	Температура	Давление	Расход	Расход	Расход
Измеряемая среда	Вода				

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-02	Вычислитель количества теплоты	1		
2а	МФ-5.2.2-Б-100, Кл. Б	Преобразователь расхода	1		2,0-300,0 м³/ч
2б	МФ-5.2.2-Б-Р-100, Кл. Б	Преобразователь расхода реверс.	1		2,0-300,0 м³/ч
3	МФ-5.2.2-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ЧВС	1		0,2-30,0 м³/ч
4а	МФ-5.2.2-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,2-30,0 м³/ч
4б	МФ-5.2.2-Б-25, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4	1		0,12-18,0 м³/ч
5а-5б	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Pt100, L=100
5б-5в	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Pt100, L=80
6а-6б	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	3		0,16 МПа
7а-7б	ИЭС6-120080	Источник питания для МФ	5		U=12В
8	10ВР220-24Д	Источник питания для ВКТ-9	1		U=24В, I=0,5А
9	ЩМП-3	Шкаф под вычислитель	1		
10-22	FTP 2PR 24AWG cat 5E	Кабель витая пара экранированная, м	270		
23-27	UTP 2PR 24AWG cat 5E	Кабель витая пара, м	90		
28	ВВГнг 3х1,5	Провод силовой, м	30		

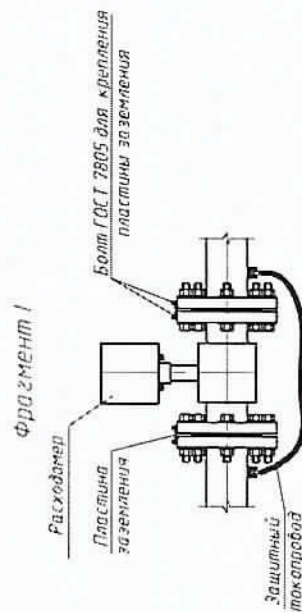
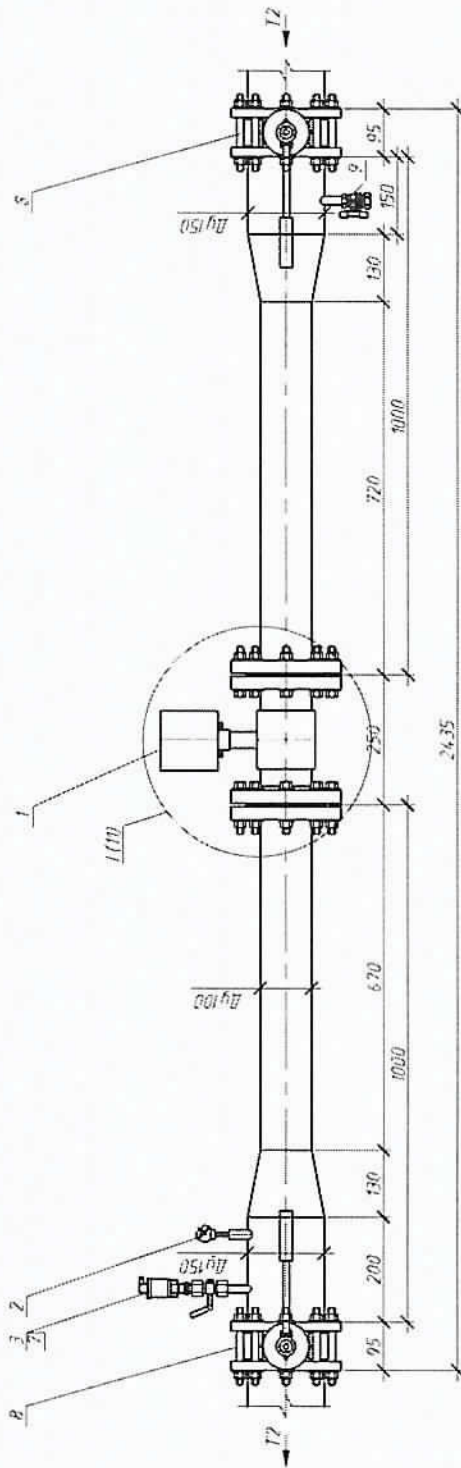
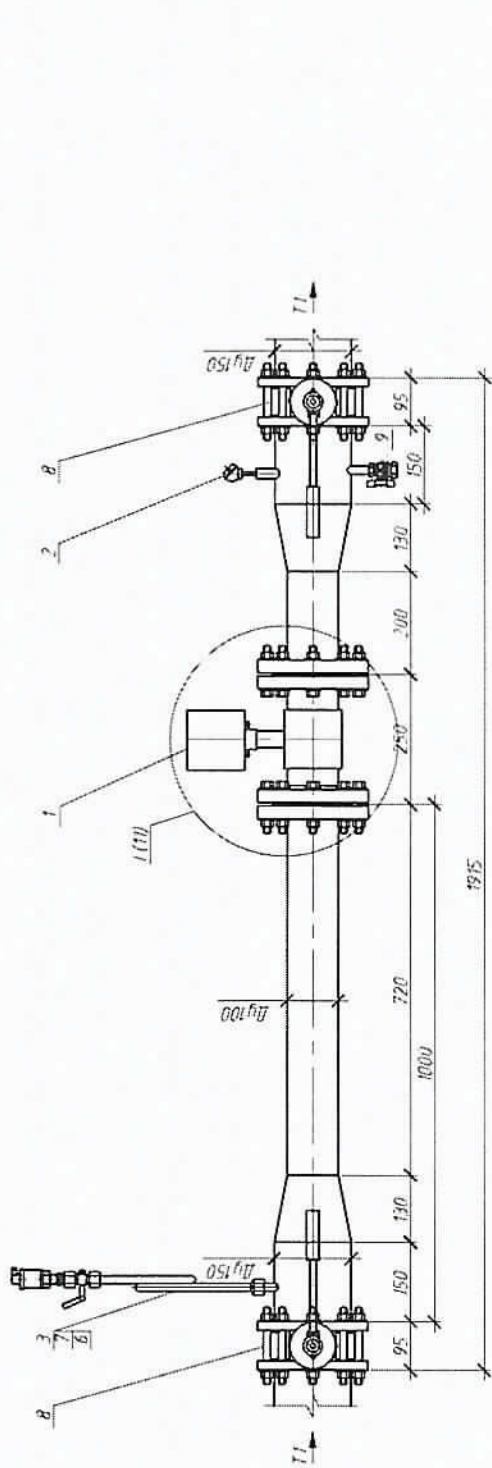
						К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР			
						Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а			
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Выполнил		Амелиухин А.С.					Р	10	
Проверил		Киреев Н.Н.							
ГИП		Кириллов К.В.							
						Схема соединения внешних проводов Спецификация оборудования	ООО "СеверСтрой"		

Логгировано

Взам. инв. №

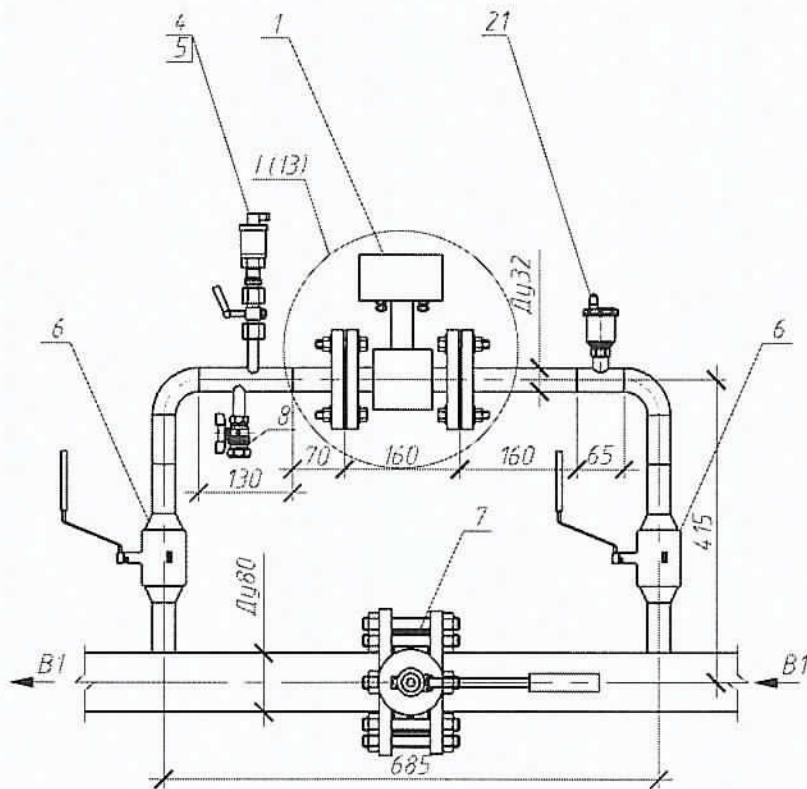
Подп. и дата

Инв. № подл.

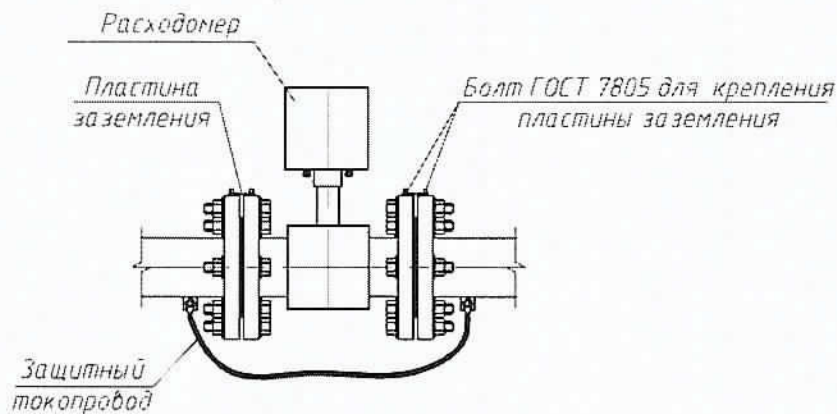


--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--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

Рис. № подл.	Подп. и дата	Взам. инж. №	Листов



Фрагмент I



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а

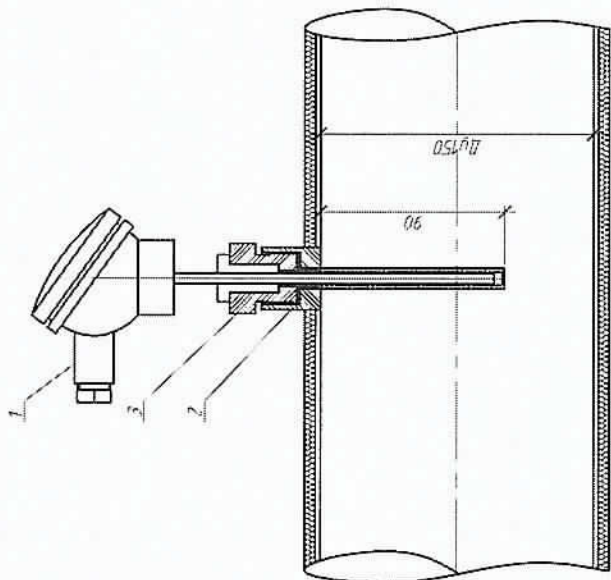
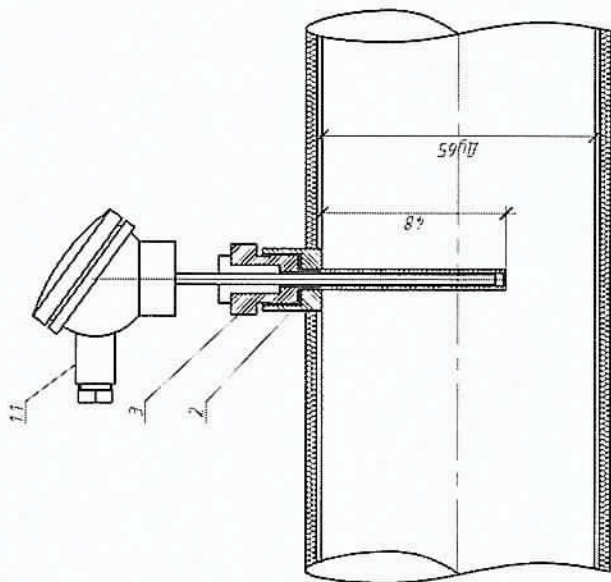
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил	Амелихин А.С.				
Проверил	Киреев Н.Н.				
ГИП	Кириллов К.В.				

Узел коммерческого учета тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	13	

Измерительный участок
трубопровода В1

ООО "СеверСтрой"



Направление потока
теплоносителя

Направление потока
теплоносителя

При монтаже терморегулятора за геометрическую ось трубопровода на 15 мм

К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР									
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Каменка, ул. Шахтерская, 11а									
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Служба		Лист		Листов		000 "СеверСтрой"	
Установка терморегулятора		Р		14					
ГИП		Кирилл К.В.							
Продерина		Кореев Н.Н.							
Выполнил		Александр А.С.							
Изм.		Лист № док.		Подп.		Дата			

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед. кг	Примечание
1	КТСП-Н, Кл. В	Терморегулятор заботель, сопротивлений	1		Р1 100, L = 100
11	КТСП-Н, Кл. В	Терморегулятор заботель, сопротивлений	1		Р1 100, L = 80
2		Бокс для терморегулятора	2		
3		Гильза защитная под терморегулятор	2		

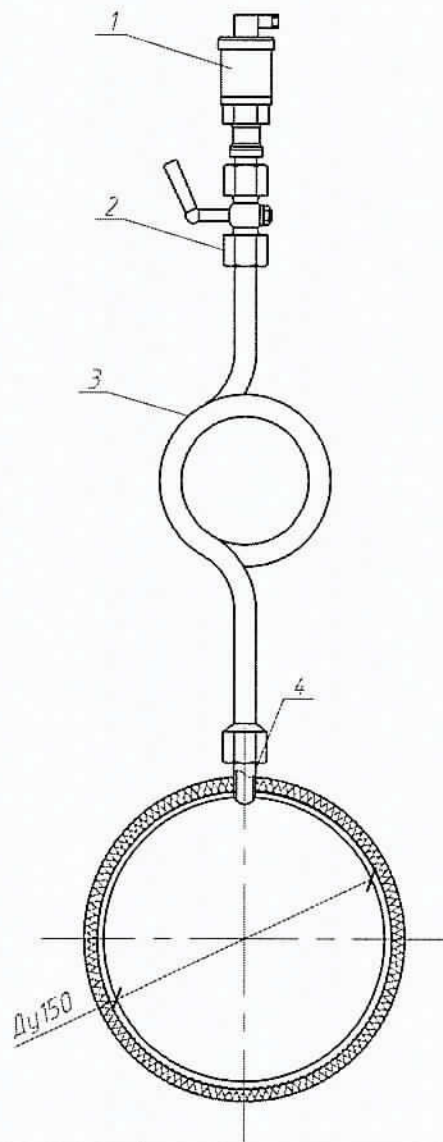
Согласовано

Взам. инд. №

Подп. и дата

Инд. № подл.

Согласовано

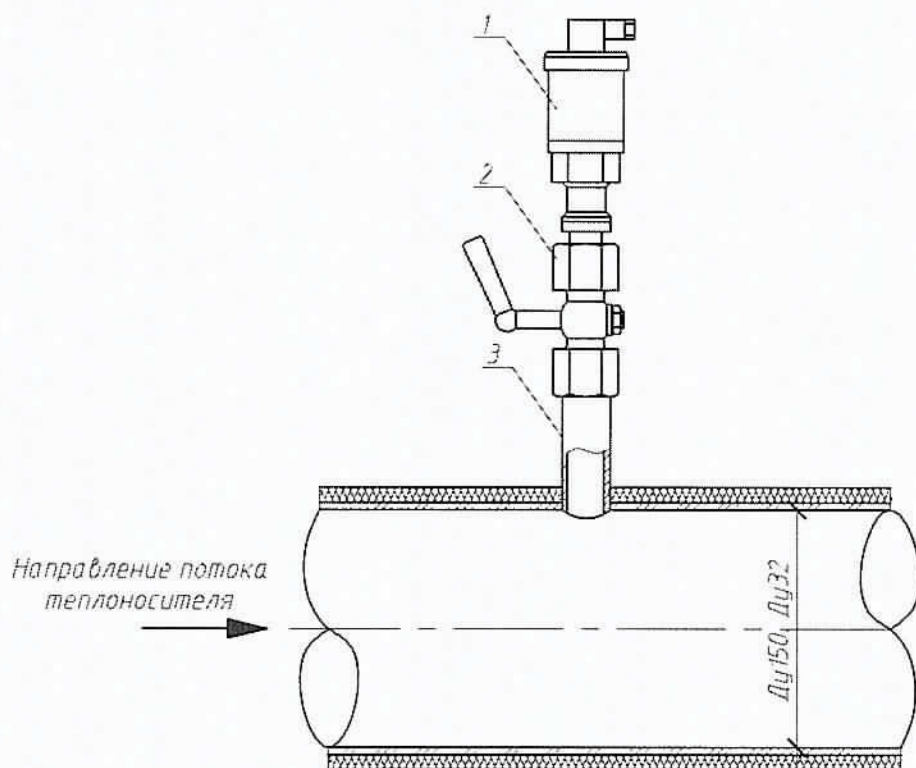


Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	1		0,16 МПа, M20x1,5
2	G1/2"/M20x1,5	Кран трехходовой под манометр	1		
3	G1/2"/G1/2"	Трубка демпферная прямая	1		
4	ГОСТ 6357-81	Резьба трубная G1/2"	1		
К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил	Амеляхин А.С.				
Проверил	Киреев Н.Н.				
ГИП	Кириллов К.В.				
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения			Стадия	Лист	Листов
			Р	16	
Установка преобразователя избыточного давления с демпферной трубкой			ООО "СеверСтрой"		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.



Поз	Обозначение	Наименование	Кол	Масса ед, кг	Примечание
1	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	1		Д... 1,6 МПа, М20х1,5
2	G1/2"/M20x1,5	кран трехходовой под манометр	1		
3	ГОСТ 6357-81	Резьба трубная G1/2"	1		
К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР					
Множквартирный жилой дом, Красноярский край, г Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил	Амеляхин А.С				
Проверил	Киреев Н.Н.				
ГИП	Кириллов К.В.				
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения			Стадия	Лист	Листов
			Р	17	
Установка преобразователя избыточного давления			ООО "СеверСтрой"		

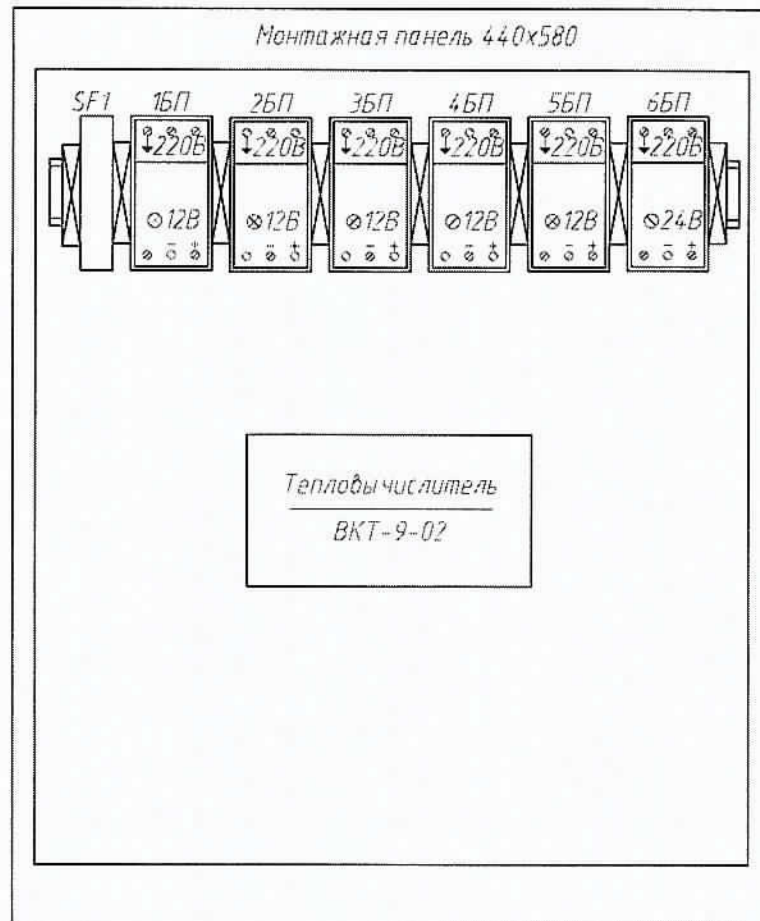
Логосодано

Взам. инв. №

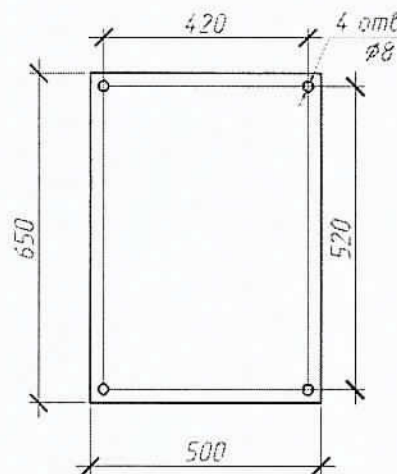
Подп. и дата

Инв. № подл.

Вид на внутреннюю плоскость щита (развернутого)



Присоединительные
размеры шкафа



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а

Изм. Кол. ин. Лист № док. Подп. Дата

Выполнил Амелюхин А.С.

Проверил Киреев Н.Н.

ГИП Кириллов К.В.

Узел коммерческого учета тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Стадия Лист Листов

Р

18

Шкаф монтажный

ООО "СеверСтрой"

Схема пломбирования
МФ

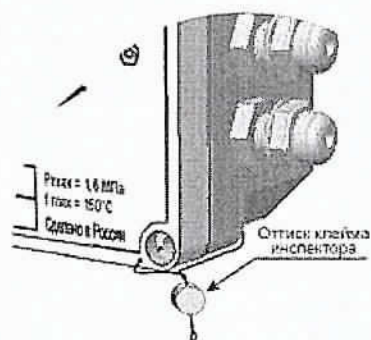


Схема пломбирования
термопреобразователя

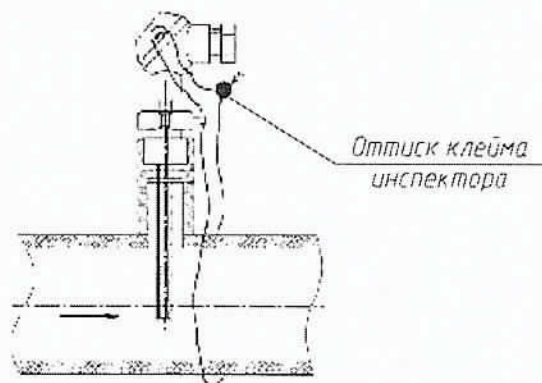
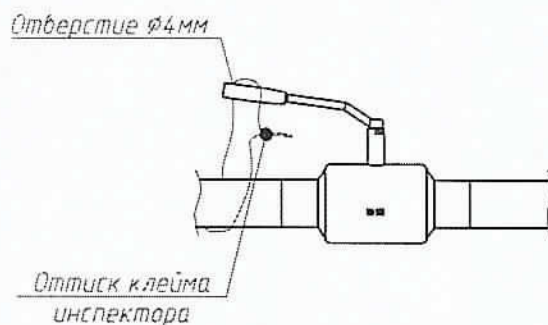


Схема пломбирования
тепловычислителя



Схема пломбирования
шаровых кранов



Логосодано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР

Многokвартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а

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

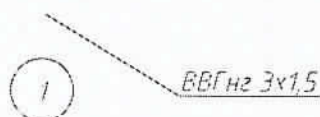
Узел коммерческого учета тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Схема пломбирования основных
элементов узла учета

Стадия	Лист	Листов
Р	19	

ООО "СеверСтрой"

Поз.	Наименование	Кол	Примечание
ША	Шкаф автоматики, шт	1	
SF2	Авт. выкл ВА47-29 2P 16А, шт	1	
1	ВВГнг 3х1,5, м.	30	Длину уточнить по месту
-	Металлорукав, Д-22, м.	30	Для защиты кабеля
-	Гофро-труба с зондом, Д-16, м.	5	
-	Крепеж-клипсы для гофоро-труб Д-16, шт.	10	



см. схему К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР
лист 4,8

Примечание

1. Схему читать совместно с К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР лист 4,8.
2. Кабель поз. 1 от ВРУ до ША проложить в металлорукаве в подполье жилого дома по существующей трассе. Длину кабеля уточнить по месту. При проходе в подполье использовать герметичную гильзу. Для герметизации использовать эластичную прокладку типа "Вилатерм".
3. Кабель поз. 1 проложить на высоте не менее 2,2 м. по стенам подъездов жилого дома. На участках спуска к ША и ВРУ кабель защитить с помощью гофрированной трубы с креплением крепеж-клипсами к стене.

К-Шх-11А/1-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а

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

Узел коммерческого учета тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	20	

Схема электроснабжения

ООО "СеверСтрой"

Логласовано

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	П. 12							
1	Преобразователь расхода электромагнитный с БП 2,0-300,0 м³/ч	МФ-5.2.2-Б-100, Кл. Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт.	1		
1.1	Преобразователь расхода электромагнитный с БП 2,0-300,0 м³/ч	МФ-5.2.2-Б-Р-100, Кл. Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт.	1		
2	Комплект термопреобразователей сопротивления платиновые РН100, Кл. В с выходной защитой L=100, с боковой приборной L=35	КТСР-Н		ООО "ИНТЕП"	шт.	1		
3	Преобразователь избыточного давления 4-20 мА 1,6 МПа, М20х1,5	Корунд-ДИ-001		ООО "Стенли"	шт.	2		
4	Габаритный имитатор для МФ, фланцевый Ду100			Россия	шт.	2		
5	КМЧ для МФ №3, фланцевый Ду100			Россия	компл.	2		
6	Трубка демпферная прямая, Тмакс=150°C	G1/2" G1/2"		Россия	шт.	1		
7	Кран трехходовой лагуный под манометр, Тмакс=150°C, PN 16 МПа	G1/2"/M20x1,5		ЗАО "Росма"	шт.	2		
8	Запор дисковый поворотный, Тмакс=150°C, PN 16 Ду150	ПА 200		ПромАрт	шт.	8		
9	Кран шаровый муфта/резьба, Тмакс=150°C, PN 40 Ду15	Itap 093		Itap	шт.	2		
10	Отвод стальной 90-159х4,5 Ду150	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт.	4		
11	Переход стальной, К-159х4,5-108х4,5	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	4		
12	Фланец стальной 1-150-10 ст.20 Ду150	ГОСТ 12820-80		Россия	шт.	8		
13	Шпилька, М16, L150	ГОСТ 9066-75		Россия	шт.	32		
14	Гайка, М16	ГОСТ 5915-70		Россия	шт.	64		
15	Шайба А17,5.01	ГОСТ 11371-78		Россия	шт.	64		
16	Резьба трубная G 1/2"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт.	4		
17	Труба стальная бесшовная горячедермформированная Ø108х4,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	3		
18	Труба стальная бесшовная горячедермформированная Ø159х4,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	5		
19	Антикоррозионное покрытие-грунт «Вектор 1025»	ТУ 5775-004-17045751-99		Россия	м²	3,0		
20	Уголок	ГОСТ 8509-93		Россия	кг	10		
21	Арматура	ГОСТ 5781-82		Россия	кг	10		

К-ШХ-11А/1-07/2015-АУТВР.С				Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Катеркан, ул. Шахтерская, 11а			
Изм.	Кол.	Лист	доп.	Пофп.	Датп.	Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	
Выполнил	М.С.	Кареев				Р	1
Проверил	Н.Н.					Р	1
ГИП	Коралло	К.В.				Р	1
000 "СеверСтрой"				Спецификация оборудования, изделий и материалов			
А.З.				Копировал			

Согласовано

Инд. ? подл. Лоп. и дат. ввзм. инд.

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	13, 14							
1	Преобразователь расхода электромагнитный с Ы1, 0,2 - 30,0 м³/ч	МФ-5.2.2-Б-32, Кл. Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт.	1		
2	Преобразователь расхода электромагнитный с Ы1, 0,12 - 18,0 м³/ч	МФ-5.2.2-Б-25, Кл. Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт.	1		
3	Комплект термопреобразователей сопротивления, платиновые Pt100, Кл. В с вилкой защитной L=80, с бобышкой приборной L=35	КТП-Н		ООО "ИНГЭП"	шт.	1		
4	Габаритный имитатор для МФ, фланцевый Ду32			Россия	шт.	1		
5	КМЧ для МФ №3, фланцевый Ду32			Россия	компл.	1		
6	Габаритный имитатор для МФ, фланцевый Ду25			Россия	шт.	1		
7	КМЧ для МФ №3, фланцевый Ду25			Россия	компл.	1		
8	Кран шаровой под приварку, Р=25 бар, tмакс=200°С Ду32	КШ.П.032		ALSO	шт.	1		
9	Кран шаровой под приварку, Р=25 бар, tмакс=200°С Ду25	КШ.П.025		ALSO	шт.	1		
10	Кран шаровой муфта/резьба, tмакс=150°С, РN 40 Ду15	Итар 093		Итар	шт.	2		
11	Резьба трубная G 1/2"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт.	2		
12	Отвод стальной 90-57х3,5 Ду50	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт.	10		
13	Переход стальной, К-89х4,5-57х3,5	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	3		
14	Переход стальной, К-76х3,5-38х3,0	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	3		
15	Переход стальной, К-76х3,5-57х3,5	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	1		
16	Переход стальной, К-57х3,5-38х3,0	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	2		
17	Переход стальной, К-57х3,5-32х3,0	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	3		
18	Переход стальной, К-38х3,0-32х3,0	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	1		
19	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø76х3,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1		
20	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø57х3,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	4		
21	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø38х3,0	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1		
22	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø32х3,0	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1		
23	Антикоррозионное покрытие-грунт «Вектор 1025»	ТУ 5775-004-17045751-99		Россия	м²	2		
24	Уголок	ГОСТ 8509-93		Россия	кг	5		
25	Арматура	ГОСТ 5781-82		Россия	кг	5		
26	Отвод медный Ду50	ГОСТ Р 52922-2008		Россия	шт.	2		
27	Фланец стальной 1-50-10 ст.20 Ду50	ГОСТ 12820-80		Россия	шт.	4		
28	Болт, М16	ГОСТ 7798-70		Россия	шт.	8		
Итого								
Изм. Кол. и Листы? для Подписи Листа								
К-ШХ-11А/1-07/2015-АУТВР.С								
Лист 2								
Формат 3								
Копировал								

Согласовано

Имя, Подпись, Дата

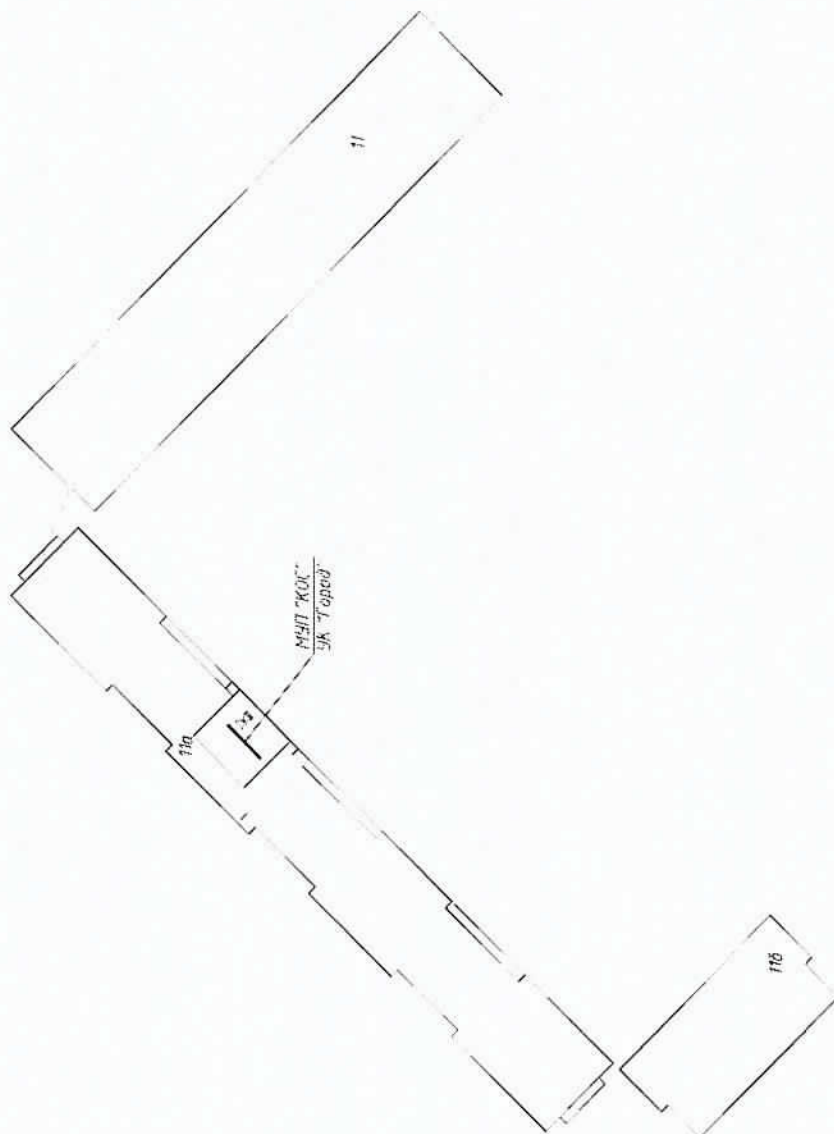
Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса ед., кг	Примечание
29	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø89х4,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	0,25		9
30	Гайка, М16	ГОСТ 5915-70		Россия	шт.	8		
31	Шайба А17,5.01	ГОСТ 11371-78		Россия	шт.	16		
32	Заглушка стальная Ø57х3,5			Россия	шт.	1		
33	Фланец стальной 1-80-10 ст.20 Ду80	ГОСТ 12820-80		Россия	шт.	3		
1	Преобразователь расхода электромагнитный с БП 0,2 - 30,0 м³/ч В1	МФ-5.2.2-Б-32, Кл. Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт.	1		
2	Габаритный имитатор для МФ, фланцевый Ду32			Россия	шт.	1		
3	КМЧ для МФ №3, фланцевый Ду32			Россия	компл.	1		
4	Преобразователь избыточного давления, 4-20 мА; 1,6 МПа, М20х1,5	Корунд-ДИ-001		ООО "Стенли"	шт.	1		
5	Кран трехходовой латунный под манометр, Тмакс=150°С, 1,6 МПа	G1/2"/M20x1,5		ЗАО "Росма"	шт.	1		
6	Кран шаровый под приборку, Р=25 бар, Тмакс=200°С Ду32	КШ.П.032		АЛСО	шт.	2		
7	Затвор дисковый поворотный, Тмакс=150°С, РN 16 Ду80	ПА 200		ПромАрт	шт.	1		
8	Кран шаровый муфта/резьба, Тмакс=150°С, РN 40 Ду15	Itap 093		Itap	шт.	3		
9	Резьба трубная G 1/2"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт.	3		
10	Фланец стальной 1-80-10 ст.20 Ду80	ГОСТ 12820-80		Россия	шт.	2		
11	Шпилька, М16, L150	ГОСТ 9066-75		Россия	шт.	8		
12	Гайка, М16	ГОСТ 5915-70		Россия	шт.	16		
13	Шайба А17,5.01	ГОСТ 11371-78		Россия	шт.	16		
14	Отвод стальной 90-38х3,0 Ду32	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт.	2		
15	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø89х4,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1		
16	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø45х3,0	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1		
17	Антикоррозионное покрытие-грунт «Вектор 1025»	ТУ 5775-004-17045751-99		Россия	м²	2		
18	Уголок	ГОСТ 8509-93		Россия	кг	5		
19	Арматура	ГОСТ 5781-82		Россия	кг	5		
20	Заглушка стальная Ø89х4,5			Россия	шт.	2		
21	Автоматический воздухоотводчик Ду15	Itap 362		Itap	шт.	1		
22	Муфта стальная приборная G1/2	ГОСТ 8966-75		Россия	шт.	1		

Согласовано

Инд. ? подп. Лоп. и дат. Обзвм. инд.

[illegible]

Схема разграничения эксплуатационной ответственности трубопроводов холодного водоснабжения здания МКД, по адресу: г. Норильск, ж/р Кауеркан, ул. Шахтерская, 11а



МНТ "КОР"

1000 J. 45
1000 J. 45

Магистральный водопровод НГП "КОС"
и обратная

הן מיושנות והן מודרניות

04000300207

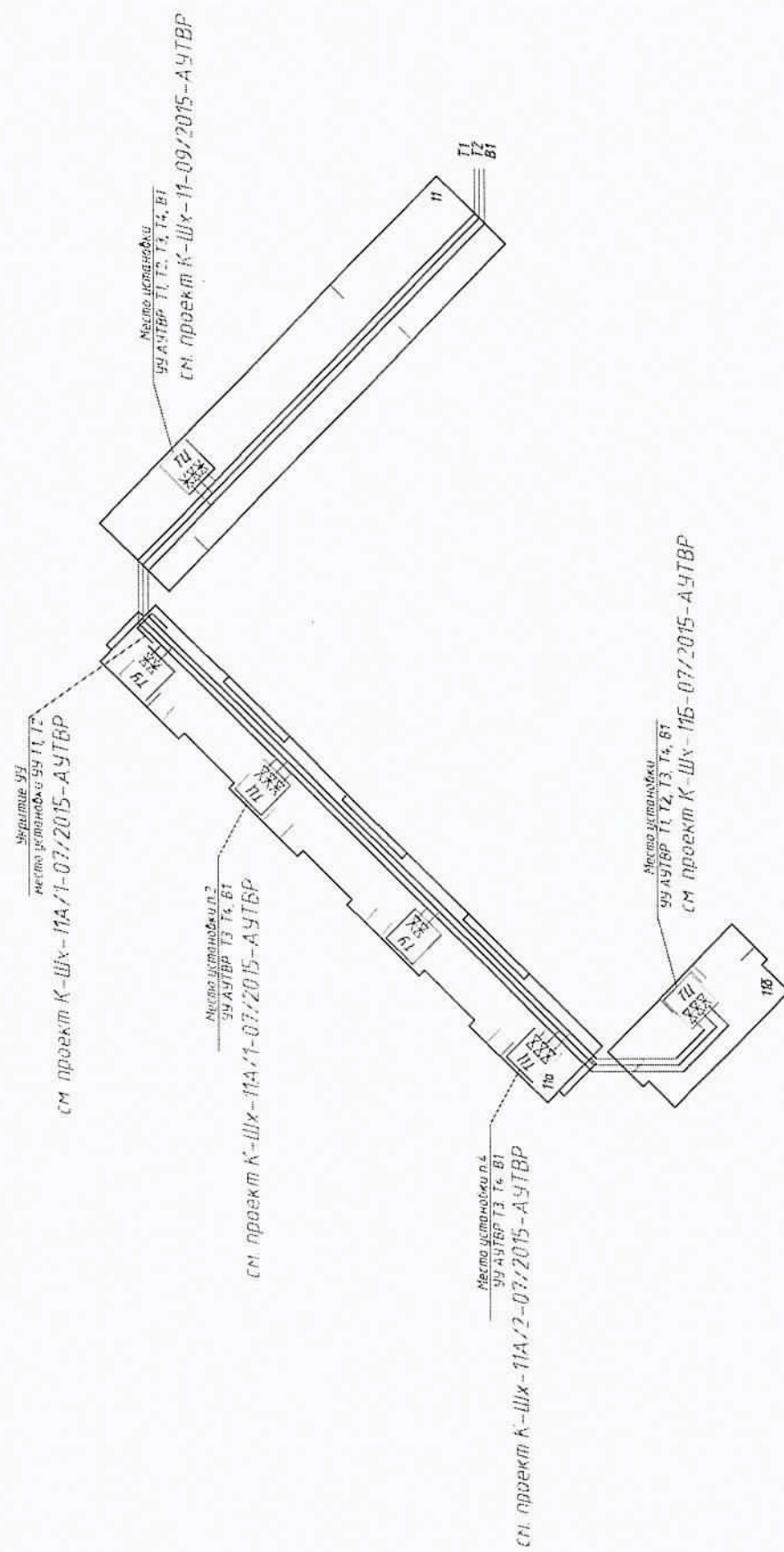
БЭАН. УНД. N.

Нодн. у дама

Инд. № подл.

11

Схема места установки ЧУ АУТВР здания МКД, расположенного по адресу: г. Норильск район Кайеркан, ул. Шахтерская, 11А



Условные обозначения
ТЦ - тепловой центр
ТУ - теплообменник

K-IIIx-11A/1-07/2015-A4TBP

Итого

ИМЕН	КОМУ/КАКИМ	ПОДПИС	ДАТА
------	------------	--------	------

24

Инд. № подл.

11007. U. d. am

N

040003DV207

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

"СеверСтрой"

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

Согласовано:

Главный инженер

предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»


« 15.12.2017 »

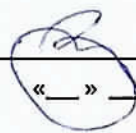
И.В. Жданович

2017г.

Согласовано:

Главный инженер

МУП "Коммунальные объединенные системы"


« » 2017

И.В. Леготин

2017

Приложение №3

к рабочему проекту:

К-Шахт-11А-07/2015-АУТВР

Расчет теплопотерь тепловой энергии от вводных трубопроводов

теплоснабжения Т1 и Т2 по адресу:

Многоквартирный жилой дом,

Красноярский край, г.Норильск,

район Кайеркан, ул.Шахтерская, д.11А

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»


« » 2017г.

А.В. Белов

2017г.

Норильск - 2017г.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ, проект К-Шахм-11А-07/2015-АУТВР

Ф.И.О	Должность	Примечание	Подпись/дата
Сергеева Н.В.	Начальник СЭМ ТЭС "К" МУП "КСС"		 12.12.17
Кривосилькова В.Р.	Начальник БСКР ТЭС "К" ПТО МУП "КСС"		 12.12.17
Лалина Т.А.	Инженер-энергетик 1 кат. БСКР ТЭС "К" ПТО МУП "КСС"		 07.12.17
		В части требований ПТО «Энергосбыт» АО «НТЭК» замечаний нет. Начальник ПТО «Энергосбыт» АО «НТЭК»  Федулова Э.В.	15.12.17
	Согласовано Главный инженер ООО «УК ГОРОД»  Рубцов С.Н. « 27 » 12 2017 г.		

**РАСЧЕТ ПОТЕРЬ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ОТ ВВОДНЫХ ТРУБОПРОВОДОВ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ Т1, Т2,
от УКРЫТИЯ УЗЛА УЧЕТА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ Т1,Т2 по адресу:
Красноярский край, г.Норильск, район Кайеркан, ул.Шахтерская, д.11А**

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

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

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

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

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

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

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

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

β - коэффициент местных тепловых потерь, учитывающий потери запорной арматурой, компенсаторами, опорами.

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

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

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

где:

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

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

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

d_n – наружный диаметр трубопровода, м;

δ - толщина изоляционной конструкции трубопровода, м; (0.1м-факт-ки используемая)

α – коэффициент теплоотдачи в зависимости от вида и температуры изолируемой поверхности и применяемого покровного слоя, $26 \text{ Вт}/(\text{м}^2\text{C})$, по (табл.2 СП 41-103-2000)

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

$$\lambda_{из.T1} = 0.051118$$

$$\lambda_{из.T2} = 0.048896$$

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

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

Таблица 1.1

Тип прокладки (надземная)	Диаметр трубопровода	Длина трубопровода	Среднегодовая температура теплоносителя °С	α
Подполье - Т1	159	90,7	74,4	1,05
Подполье - Т2	159	90,7	53,6	1,05
Подполье - Т1	108	35,7	74,4	1,05
Подполье - Т2	108	35,7	53,6	1,05

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

Таблица 1.2

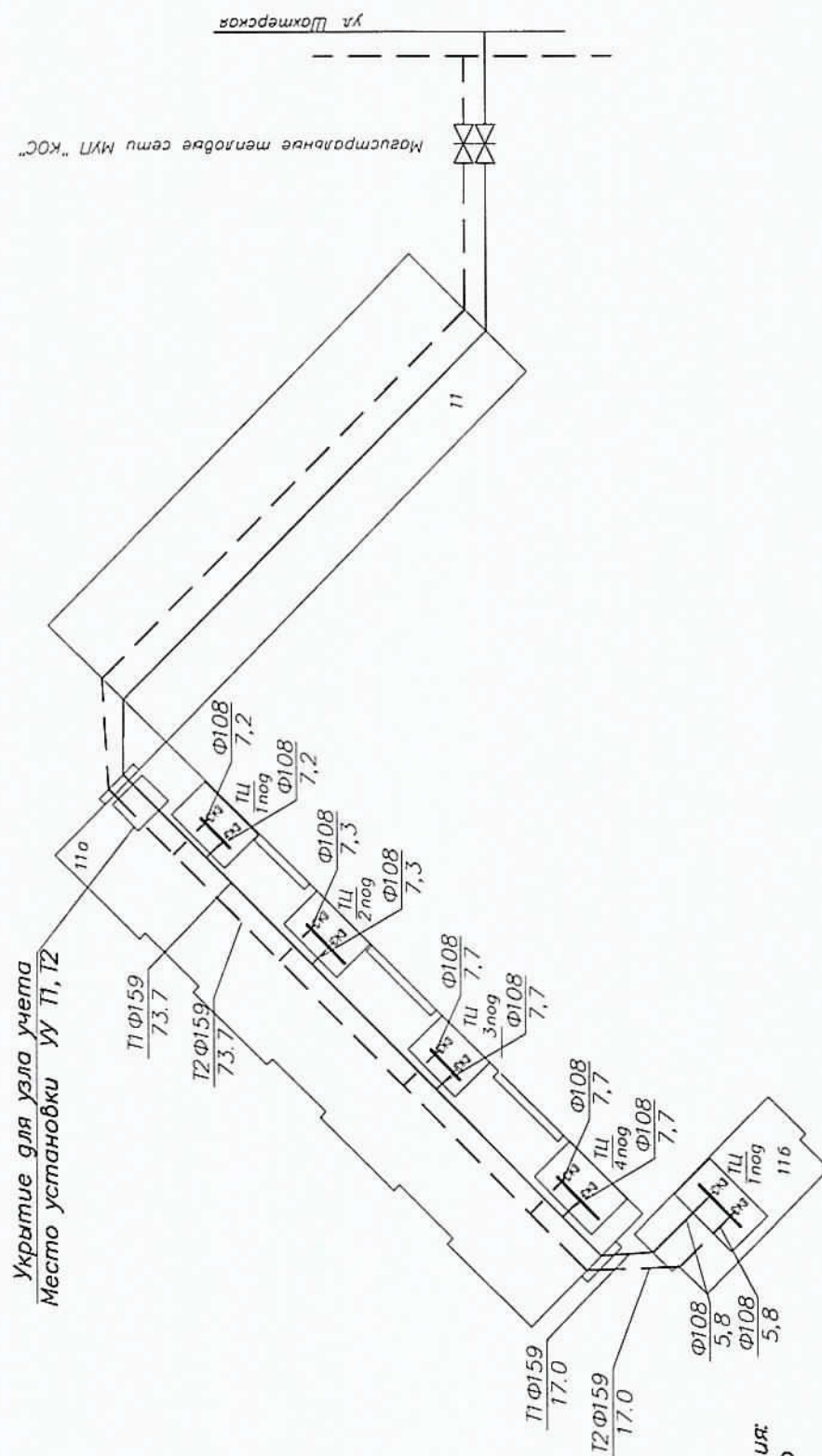
Толщина изоляции (м)	Коэфф. теплопроводности теплоизоляции (Вт/м°С)		Коэфф., технического состояния изоляции
0,1	T1	0,051118	1,3
	T2	0,048896	

Результаты расчетов сведены в таблице 1.3:

Таблица 1.3

Трубопровод	Диаметр трубопровода (мм)	Длина трубопровода (м)	Удельные тепловые потери (ккал/ч*м)	Потери тепловой энергии для ср.год-х условий функционирования (Гкал/ч)	Суммарные потери тепловой энергии для ср.год., условий функционирования (Гкал/ч)
Подполье - Т1	159	90,7	84,167551	0,008016	0,016634
Подполье - Т2	159	90,7	60,629874	0,005774	
Подполье - Т1	108	35,7	44,119692	0,001654	
Подполье - Т2	108	35,7	31,764656	0,001191	

Создано



условные обозначения:
ТЦ – теплоцентр

$$\begin{array}{c} \hline \\ \hline \end{array}$$
[illegible]

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, belovir@yandex.ru

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер

предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»

И.В. Жданович

« 04.06.2015 » 2015г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер

МУП «КОС»

И.В. Лезотин

« 20 » 2015г.

Рабочий проект

Узел коммерческого учета тепловой энергии,
горячего и холодного водоснабжения.

К-Шх-11А/2-07/2015-АУТВР

Объект: Многоквартирный жилой дом,

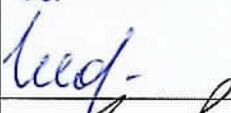
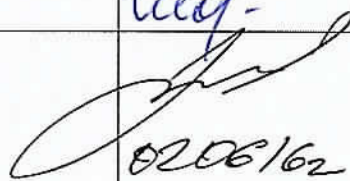
Красноярский край, г. Норильск,

ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а

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

Генеральный директор
ООО «СеверСтрой»
А.В. Белов
« 20 » 2015 г.

Норильск — 2015 г.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ			
к проекту К-Шх-11А/2-07/2015-АУТВР			
Ф.И.О	Должность	Примечание	Подпись/дата
Карсунов Д.В.	Начальник договорного отдела предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		 28.02.16
Поляков Г.М.	Начальник ПТО предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		02.06.16 
Линицкий А.Ю.	Начальник отдела приборного учета предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		 02.06.16
Дущенко Н.С.	Заместитель директора предприятия «Энергосбыт» ОАО «НТЭК»		
Лебедев А.Н.	Начальник ЦАСО МУП «КОС»		 03.06.16
Фурман Е.М.	Зам. главного инженера МУП «КОС»		 12.09.15
Дацюк В.В. <i>И.О. Лебедев В.В.</i>	Главный энергетик МУП «КОС»		 09.06.16
Половнев С.В. <i>Половнев С.В.</i>	Начальник бюро приборного учета МУП «КОС»		 09.06.16

Согласовано
Главный инженер
ООО «УК ГОРОД

Губцов С.Н.
«10» 06 20 16г.

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	14
2.	Исходные данные и выбор оборудования	14
3.	Основные характеристики применяемого оборудования	15
4.	Монтаж приборов учета	18
5.	Инструкция по эксплуатации тепловычислителя ВКТ-9-01	19
6.	Меры безопасности при работе с приборами учета	23
7.	Эксплуатация узла учета тепловой энергии	23
8.	Общие требования поверки теплосчетчиков	24
9.	Расчет потерь напора на подающем трубопроводе системы ГВС после установки приборов учета	25
10.	Расчет потерь напора на циркуляционном трубопроводе системы ГВС после установки приборов учета	26

Приложение

Форма журнала учета тепловой энергии и теплоносителя

Графическая часть

Свидетельство СРО

Взам. инв. №									
	Подпись и дата								
Инв. № подл.									
	К-Шх-11А/2-07/2015-АУТВР.ПЗ								
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а									
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Выполнил	Амелихин А.С.						Р	3	27
Проверил	Киреев Н.Н.					Пояснительная записка	ООО «СеверСтрой»		
ГИП	Кириллов К.В.								

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

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Начальник отдела приборного учета



А. Ю. Линицкий

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

№ п/п	Показатели	Основные данные и требования
1.	Заказчик	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования город Норильск «Коммунальные объединенные системы»
2.	Наименование выполняемых работ	Проектирование и установка узлов учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения в многоквартирных жилых домах муниципального образования город Норильск
3.	Основание для проведения работ	1. Выполнение требований Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». 2. Технические условия на установку узлов коммерческого учета тепловой энергии и холодной воды объектов: МУП «КОС» в многоквартирных жилых домах города Норильска, выданные энергосбытовой организацией.
4.	Место выполнения работ	Многоквартирные жилые дома (МКД), расположенные на территории муниципального образования город Норильск, согласно приложениям № 1 и № 2 к настоящему Техническому заданию.
5.	Характеристика объекта, основные технико-экономические показатели объекта, в т.ч. мощность, производительность, режим работы	Система теплоснабжения – открытого типа, двухтрубная, зависимая (кроме ж/о Оганер); Система теплоснабжения ж/о Оганер – открытого типа, четырехтрубная, зависимая. В межотопительный период (летний) схема горячего водоснабжения - тупиковая: горячее водоснабжение потребителей г. Норильска (кроме ж/о Оганер) осуществляется по одной из линий теплосети – прямой или обратной; горячее водоснабжение потребителей ж/о Оганер осуществляется по одной из линий теплосети - прямой или циркуляционной; Проектные нагрузки тепловой энергии, на горячее и холодное водоснабжение: по каждому многоквартирному дому, согласно приложениям № 1 и 2 настоящего технического задания; Давление в подающем трубопроводе: определить при обследовании; Давление в обратном трубопроводе: определить при обследовании; Давление в трубопроводе ХВС: определить при обследовании; Минимальный перепад давления: 0,1 кгс/см ² ; Температура теплоносителя: 115-70°C; Температура холодной воды: 5°C; 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	<u>Особые требования:</u> - работы выполняются «под ключ»; -предусмотреть проектом антивандальную защиту приборного парка. <u>Требования к работам:</u> - 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	Работы выполняются в соответствии со следующими документами: - Правилами коммерческого учёта тепловой энергии и теплоносителя, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 18.11.2013 № 1034; - Правил 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

		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"); - 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 Р 21.1101-2013. 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	Требования к производству и организации работ. Все работы выполнять согласно действующему законодательству РФ, нормативно-правовым документам, СНиП, настоящему техническому заданию. Установка приборов учета тепловой энергии должна соответствовать и не должна ухудшать существующие параметры теплоснабжения жилого дома. Работы должны быть выполнены в соответствии с действующими нормами и правилами. Особые условия производства работ. <u>Монтажные работы:</u> - монтажные работы узлов учета (приборов учета), оборудования, запорной арматуры и металлоконструкций должны быть выполнены в объеме, 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. <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.

		Электротехническая часть: - 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. Объемно-планировочные решения: - компоновка оборудования узла учета должна обеспечить его безопасное и удобное обслуживание, соответствовать требованиям действующих норм и правил, паспортам и инструкциям по эксплуатации оборудования. Согласование и экспертиза ПСД: - выполнить все необходимые согласования и экспертизы проектно-сметной документации силами Исполнителя
11.	Особые условия заказчика	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).
12.	Требования к оборудованию	<u>Общие требования</u> • 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: - 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

		результатов измерений. <u>Требования к теплосчетчику:</u> • 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 <u>Требования к расходомерам</u> • 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	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»

М.П. И.В.Леготин

М.П. А.В.Белов

**Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а**

ПАСПОРТ УЗЛА УЧЕТА

Регистрационный № ____

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

Барометрическое давление 745 мм. рт. ст.
В трубопроводе системы ГВС:

Максимальный расход измеряемой среды	2,09	$\text{м}^3/\text{ч}$
Избыточное давление измеряемой среды	5,0	$\text{кгс}/\text{см}^2$
Температура измеряемой среды	70	$^{\circ}\text{C}$
Плотность измеряемой среды	977,0	$\text{кг}/\text{м}^3$
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10^{-7})	4,131	$\text{м}^2/\text{с}$

В циркуляционном трубопроводе системы ГВС:

Максимальный расход измеряемой среды	0,63	$\text{м}^3/\text{ч}$
Избыточное давление измеряемой среды	4,7	$\text{кгс}/\text{см}^2$
Температура измеряемой среды	50	$^{\circ}\text{C}$
Плотность измеряемой среды	988,2	$\text{кг}/\text{м}^3$
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10^{-7})	5,53	$\text{м}^2/\text{с}$

В трубопроводе системы ХВС:

Максимальный расход измеряемой среды	2,15	$\text{м}^3/\text{ч}$
Избыточное давление измеряемой среды	4,0	$\text{кгс}/\text{см}^2$
Температура измеряемой среды	5,0	$^{\circ}\text{C}$
Плотность измеряемой среды	1000,0	$\text{кг}/\text{м}^3$
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10^{-7})	15,1	$\text{м}^2/\text{с}$

Комплект приборов узла учета

Таблица 1.1

Наименование	Тип	Кол-во
Состав теплосчетчика:		1
Тепловычислители, ИИС	ВКТ-9-01	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.2-Б-32 кл. Б	2
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)	МФ-5.2.2-Б-25 кл. Б	1
Термометры, преобразователи температуры	КТСП-Н кл. В L=80 Pt100 (комплект)	1
Преобразователь избыточного давления	Корунд-ДИ-001	1

Характеристики измерительных участков

Таблица 2.1 Трубопровод системы ГВС ТЗ

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

Таблица 2.2 Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4

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

Таблица 2.3 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 2.4 Место установки гильзы термопреобразователя сопротивления (после ПР)

Место установки	Значен.	Ед. изм.
Трубопровод системы ГВС Т3	180*	мм
Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4	185*	мм

* - с допуском $\pm 20\%$.

Технические и метрологические характеристики преобразователей расхода (ПР)

Таблица 3.1 Трубопровод системы ГВС Т3

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 3.2 Циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	10
Наименьший измеряемый расход	м ³ /ч	0,072
Наибольший измеряемый расход	м ³ /ч	18
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,072 м ³ /ч (Q_{min}) – 0,12 м ³ /ч (Q_1^n)	%	± 3
- 0,12 м ³ /ч (Q_1^n) – 0,18 м ³ /ч (Q_2^n)		± 2
- 0,18 м ³ /ч (Q_2^n) – 18 м ³ /ч (Q_{max})		± 1

Таблица 3.3 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 3.4 Установочные параметры ПР (трубопровод системы ГВС Т3)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	50
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	32
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	65
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,56
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	160
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	70

Таблица 3.5 Установочные параметры ПР (циркуляционный трубопровод системы ГВС Т4)

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

Таблица 3.6 Установочные параметры ПР (Трубопровод системы ХВС В1)

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

Паспорт составил: _____

(должность, Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

К-Шх-11А/2-07/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

13

1. Общие данные

Проект разработан с целью оснащения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а, приборами коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения для взаимных расчетов с энергоснабжающей организацией согласно договору № _____ от _____.

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

При разработке проекта использованы:

- результаты обследования;
- СП 124.13330.2012 «Тепловые сети»;
- СП 60.13330.2012 «Отопление, вентиляция и кондиционирование»;
- СП 41-101-95 «Проектирование тепловых пунктов»;
- Постановление от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии и теплоносителя»;
- «Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок»;
- «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок» №328-Н от 24.07.2013г;
- «Правила устройства электроустановок»;
- СНиП 3.05.06-86 «Электротехнические устройства»

2. Исходные данные и выбор оборудования

Эксплуатационные характеристики системы

Суммарная тепловая нагрузка на отопление, Гкал/ч	0,744
- жилая часть, Шахтерская, 11а, Гкал/ч в т.ч.	0,744
ИП Оганина Л.А. парикмахерская Прага Гкал/час	0,006525
- Суммарная тепловая нагрузка на ГВС, Гкал/ч	0,262
- жилая часть, Шахтерская, 11а, Гкал/ч	0,262
- ИП Оганина Л.А. парикмахерская Прага Гкал/час	0,00502
Расчетный расход ХВС, м³/ч	5,6
- жилая часть, Шахтерская, 11а, м³/ч	5,6
- ИП Оганина Л.А. парикмахерская Прага м³/час	0,5617
Расчетное давление в подающем трубопроводе	6,0 кгс/см²
Расчетное давление в обратном трубопроводе	5,0 кгс/см²
Расчетное давление в трубопроводе ХВС	4,0 кгс/см²

Схема теплоснабжения – двухтрубная, зависимая. Схема ГВС – открытая, циркуляционный контур.

Расход воды в системе ГВС жилого дома Шахтерская, 11а составит:

$$G_{ГВС} = (Q_{ГВС} / (t_{ГВС} - t_x)) * 1000 = 0,744 / (70 - 5) * 1000 = 4,06 \text{ м}^3/\text{ч} = 4,18 \text{ м}^3/\text{ч},$$

где $Q_{ГВС}$ – тепловая нагрузка на систему ГВС – 0,744 Гкал/ч;

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

t_x – температура холодной воды, 5 °С.

Расход воды в системе ГВС на один теплоцентр жилого дома Шахтерская, 11а составит:

$$G_{ГВС} = 4,18 / 2 = 2,09 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Расход воды в циркуляционном трубопроводе системы ГВС составит:

$$G_{ГВС \text{ цпр}} = 2,09 * 0,3 = 0,63 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Расход воды в системе ХВС на один теплоцентр жилого дома Шахтерская, 11а составит:

$$G_{ХВС} = 4,3 / 2 = 2,15 \text{ м}^3/\text{ч}$$

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

- тепловычислитель ВКТ-9-01 – 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.2-Б-32 кл. Б – 2 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.2-Б-25 кл. Б – 1 шт.
- комплект термопреобразователей сопротивления КТСН-Н кл. В L=80 Pt100 – 1 компл.
- преобразователь избыточного давления Карунд-ДИ-001-И – 1 шт.

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

К-Шх-11А/2-07/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

14

3. Основные характеристики применяемого оборудования

Определение количества тепловой энергии

Тепловычислитель ВКТ-9-01 обеспечивает преобразование сигналов от преобразователей расхода, преобразователей избыточного давления и комплектов термопреобразователей сопротивления. Значения тепловой энергии, массы, объема и температуры теплоносителя накапливаются в тепловычислителе с начала пуска счетчика в часовых, суточных и месячных архивах.

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

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

Определение количества тепловой энергии и теплоносителя, полученных водяными системами теплопотребления

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Формулы расчета тепловой энергии и объема теплоносителя:

ТС1: Схема измерения №1.4 (для системы ГВС и ХВС)

$$Q_{\text{в}} = M_2 (h_1 - h_2) + dM (h_1 - h_{\text{х}}), \quad \text{Гкал/ч}$$

где: $Q_{\text{в}}$ - тепловая энергия на отопление, измеренная прибором;

M_2 - масса теплоносителя, прошедшего по обратному трубопроводу

dM - разница масс теплоносителя, прошедших через подающий и обратный трубопроводы;

h_1 - энтальпия теплоносителя в подающем трубопроводе;

h_2 - энтальпия теплоносителя в обратном трубопроводе;

$h_{\text{х}}$ - энтальпия холодной воды.

Основные технические характеристики теплосчетчика

Измеряемая величина	Диапазон	Пределы погрешности
Тепловая энергия	от 0 до 10^9 ГДж (Гкал)	$\pm (0,5 + 2/\Delta t)\%^{1)}$ $\pm (0,1 + 10/\Delta \Theta)\%^{1)}$
Тепловая мощность	от 0 до 10^6 ГДж/ч (Гкал/ч)	$\pm (0,6 + 2/\Delta t)\%^{1)}$ $\pm (0,2 + 10/\Delta \Theta)\%^{1)}$
Объем	от 0 до 10^9 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	$\pm (0,028 + 0,001 \cdot \Delta t) \text{ } ^\circ\text{C}^{2)}$
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-9-01

Вычислитель ВКТ-9-01 в составе теплосчетчика, предназначен для учета тепловой энергии, массы, давления и температуры теплоносителя в трубопроводах системы водяного теплоснабжения, для регистрации температуры наружного воздуха. Вычислители могут применяться также для измерений объема холодной воды, газа, количества электрической энергии.

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

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

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

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

Теплосчетчик сохраняет свои метрологические характеристики при следующих рабочих условиях:

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

- относительная влажность воздуха, окружающего измерительный блок, не более 95% при 35 °C;

- температура воздуха, окружающего измерительный блок, от -10 до 50 °C;

- температура измеряемой среды от 0 до 180 °C;

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

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

- напряженность внешнего магнитного поля, действующего 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 (м³/ч), массовый расход (т/ч), температура (°C), давление (МПа), объем (м³), масса (т) - для каждого трубопровода ТС (до трех в ТС1, до трех в ТС2);

					К-Шх-11А/2-07/2015-АЧТВР.ПЗ	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		16

- разность температур ($^{\circ}\text{C}$), разность массовых расходов ($\text{м}^3/\text{ч}$), 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 служба вычислителя не менее 12 лет;
- среднее время наработки на отказ - 80000 часов.

Устройство и принцип работы Мастерфлоу

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

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

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

Значение расхода преобразователей расхода МФ-5.2.2-Б-32 кл. Б;

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

Значение расхода преобразователей расхода МФ-5.2.2-Б-25 кл. Б;

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

Устройства 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.

					К-Шх-11А/2-07/2015-АУТВР.ПЗ	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		17

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

Устройство и принцип работы преобразователей избыточного давления Корунд

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

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

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

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

4. Монтаж приборов учета

Монтаж преобразователя расхода Мастерфлоу

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

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

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

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

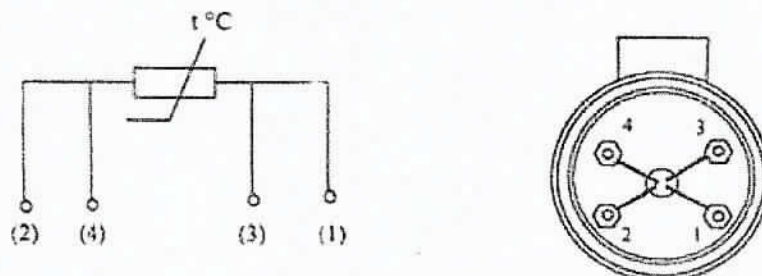
Для обеспечения паспортных метрологических характеристик преобразователи расхода устанавливаются на прямолинейном участке трубопровода длиной, согласно с техническому описанию расходомера. Установка первичных преобразователей осуществляется только после завершения всех монтажно-сварочных работ. Для обеспечения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

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

					К-Шх-11А/2-07/2015-АУТВР.ПЗ	Лист
						18
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		

Монтаж термопреобразователей сопротивления КТСП-Н

Термопреобразователи сопротивления монтировать в трубопровод при помощи гильз 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 исключать внешние механические воздействия.

Монтаж преобразователей избыточного давления Корунд

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

К магистрали давления датчики присоединяются с помощью штуцерных или ниппельных соединений, уплотняемых фторопластовой лентой (ФУМ) или герметиками, стойкими и нейтральными к контролируемой и окружающей среде в реальных условиях эксплуатации. Перед присоединением к датчикам, линии давления должны быть продуты для снижения возможного загрязнения камер мембранного блока датчика. При уплотнении датчиков избыточного (абсолютного) давления герметизирующим материалом непосредственно 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-9-01

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-9-01 Системные настроечные параметры

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

Настроечные параметры для ВКТ-9-01

Настройки		Параметр		
1. Часы	1. Время	Текущее время	чч:мм:сс	час : минута : секунда
	2. Дата	Текущая дата	дд/мм/гг	день/месяц/год
	3. Коррекция	Коррекция суточного хода часов	0 с/сут	от минус 30 до 30 с/сутки
	4. Автоперевод	Зимнее и летнее время	нет	
2. Идентификац.	1. Зав. номер	Заводской номер вычислителя	xxxxxxx	редактирование только в режиме КАЛИБРОВКА

	2. Имя объекта	Обозначение вычислителя	МКД	16 символов
	3. Код организац	Код организации		16 символов
	4. Договор	Номер договора		с теплоснабжающей организацией
	5. Адрес	Адрес объекта	Шахтерская_11а_2	
	3. Пароль	1. Ввести	Пароль	установленный ранее пароль
		2. Задать	Пароль	новый пароль
		3. Разрешить	нет	разрешение на ввод пароля
4. Датчики	1. Каналы V			
	1. ТС1.V1	Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	2,09	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	30	верхний порог, м ³ /ч
		G_нп	0	нижний порог, м ³ /ч
		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
	2. ТС1.V2	Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	0,63	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	18	верхний порог, м ³ /ч
		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
	3. ТС1.V3	Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	2,15	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	30	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
		Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока
	7. Фильтр	1. Глубина	4	число от 1 до 8
		2. Коэф. сброса	1,1	число от 1,05 до 100
	2. Каналы t			
	1. ТС1.t1	НСХ ТСП	Pt100 (0,00385)	
		t_дог	70	договорное значение от минус 50 до 180 °C
		t_вп	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C t_нп < t_вп
		t_нп	0	
	2. ТС1.t2	НСХ ТСП	Pt100 (0,00385)	
		t_дог	50	договорное значение от минус 50 до 180 °C
		t_вп	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C t_нп < t_вп
		t_нп	0	
	3. ТС1.t3	НСХ ТСП	Pt100 (0,00385)	
		t_дог	5	договорное значение от минус 50 до 180 °C
		t_вп	160	верхний и нижний пороги от минус 50 до 180 °C t_нп < t_вп
		t_нп	0	
		t_нп	0	
	3. Каналы P			
	1. ТС1.P1	Датчик	Договорное	кгс/см ²
		Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА

Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата

К-Шх-11А/2-07/2015-АУТВР.ПЗ

Лист

20

4. Датчики		P_дог	6,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см ²
		P_бп	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см ²
		P_нп	0	P_нп < P_бп
	2. ТС1.P2	Датчик	Договорное	кгс/см ²
		Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА
		P_дог	5,7	договорное значение от 0 до 25 кгс/см ²
		P_бп	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см ²
		P_нп	0	P_нп < P_бп
	3. ТС1.P3	Датчик	16	кгс/см ²
		Ток датчика	4...20	диапазон выходного тока, мА
		P_дог	5,0	договорное значение от 0 до 25 кгс/см ²
		P_бп	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см ²
		P_нп	0	P_нп < P_бп
	4. Период измер	Период измерения	600	для каналов t 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
	2. DIN2	Инверсия	Да	условие смены флага
		Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с
	3. DINa	Канал	V7	любой из каналов V, не задействованных для измерений
		Инверсия	Да	условие смены флага
		Задержка	10	время задержки смены флага от 0 до 65535 с
	4. DINb	Канал	не использ.	любой из каналов V, не задействованных для измерений
		Инверсия	нет	условие смены флага
		Задержка	0	время задержки смены флага от 0 до 65535 с
	5. DINc	Канал	не использ.	любой из каналов V, не задействованных для измерений
		Инверсия	нет	условие смены флага
		Задержка	0	время задержки смены флага от 0 до 65535 с
	6. DINd	Канал	не использ.	любой из каналов V, не задействованных для измерений
		Инверсия	нет	условие смены флага
		Задержка	0	время задержки смены флага от 0 до 65535 с
5. Общие	1. Ед.изм.тепл.	Единица измерения тепловой энергии	Гкал	
	2. Дата отчета	День формирования месячного архива	31	от 1 до 31
	3. Восст-е архива	Восстановление архива	да	
	4. Коэф. небалан	Коэффициент небаланса масс	1,02	число от 1 до 1,1
	5. Канал tвозд		не использ.	
	6. Формула Qобш	Q ₀₁		
	7. Лето/зима	Текущий период	зимний	
		Смена периода	бручную	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
		Канал txb	договорное	
		Канал Rxb	договорное	
	8. Хол. вода	txb_дог летняя	5	от 0 до 180 °C
		Rxb_дог летнее	5	от 0 до 25 кгс/см ²
		txb_дог зимняя	5	от 0 до 180 °C
		Rxb_дог зимнее	5	от 0 до 25 кгс/см ²
		txb_дистанц.	0	от 0 до 180 °C
	9. Разм. давления	Размерность давления	кгс/см ²	
		Номер схемы	1.4	
	1. Схема зимняя	Расчетные формулы	M1, M2, M3 dM, Q ₀ .	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		1279	флаги общих НС, раздел А4 приложения А
	5. Смена схемы		отключена	
	6. Сигнал		по умолчанию	для смены по сигналу
	7. Доп. настр	Режим ост. ТС	Счет M,V	действия при останове ТС
		Контроль dt	по текущим	
	8. Контроль НС			
	1. Схема зимняя			
		Отказ V1	значение=0	
		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=догод	
		t>t_вп, t<t_нп	Нет реакции	
		Отказ P	значение=догод	
		P>P_вп, P<P_нп	Нет реакции	
		Внеш. соб-е	нет реакции	
		dt<dt_нп	нет реакции	табл. А2.2 приложения А
		dt<0		
		Небал.<Кнеб	(M1+M2)/2	табл. А2.3 приложения А
		Небал.>Кнеб	не контролир.	
		Q ₀ <0	нет реакции	табл. А2.2 приложения А
		Q _{нп} <0		
	2. Схема летняя		по умолчанию	
	2. Схема летняя		по умолчанию	
	7. Контр.доп.НС	Отказ V	значение=0	
		G>G_вп	Нет реакции	
		G_отс<G<G_нп	Нет реакции	
		G<G_отс	Нет реакции	Аналогично реакции на канальные НС, табл. А1.2 приложения А
		1. Контраст	0	число от 0 до 31
		2. Подсветка	0	
		3. Заставка	0	
		4. Отключение	6	время от 0 до 255 с
		1. Скорость	9600	бод/с
		2. Сет. адрес	1	от 1 до 247
		3. Заб. таймута	0	от 0 до 255 мс
		4. Внеш. устр.	GSM модем	
		1. Скорость	9600	бод/с
		2. Сет. адрес	1	от 1 до 247
		3. Заб. 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-9-01 и проведении испытаний должны соблюдаться «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей», «Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок» №328-Н от 24.07.2013г. и требования ГОСТ12.2.007. Общие требования безопасности при проведении испытаний по ГОСТ 12.3.019.

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

Работы по обслуживанию узла учета, связанные с демонтажем, поверкой, 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 ежесуточно, в одно и то же время, фиксируются в журнал. Время начала записей показаний приборов узла учета в журнале фиксируется Актом допуска узла учета в эксплуатацию.

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

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

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

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

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

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

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 ПР 50.2.006-94.

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

Поверка составных частей вне комплекта теплосчетчика не допускается.

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

Корректировку межповерочного интервала проводят в соответствии с требованиями ПР 50.2.006-94 и МИ 2554-99.

					К-Шх-11А/2-07/2015-АЧТВР.ПЗ	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		24

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

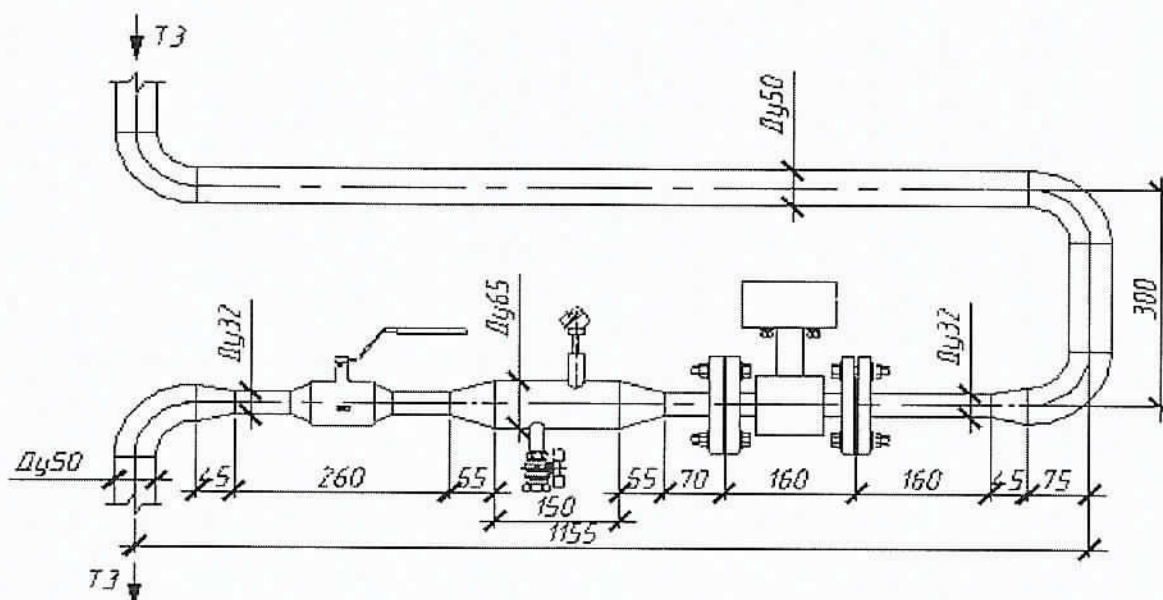


Рисунок 1. Общий вид узла учета

Фактическое значение расхода системы Q_{ϕ} составит:

2,09 м³/ч

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

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

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 65 мм

$$V_i = \frac{Q_{\phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{2,09}{3600 \cdot 0,0033} = 0,17 \text{ м/с}$$

Для Ду 50 мм

$$V_i = \frac{Q_{\phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{2,09}{3600 \cdot 0,0019} = 0,29 \text{ м/с}$$

Для Ду 32 мм

$$V_i = \frac{Q_{\phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{2,09}{3600 \cdot 0,0008042} = 0,72 \text{ м/с}$$

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

Потери напора на прямолинейном участке	0,011	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,000083	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,011	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,000059	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,026	м. вод. ст.
Общее падение напора	0,049	м. вод. ст.

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

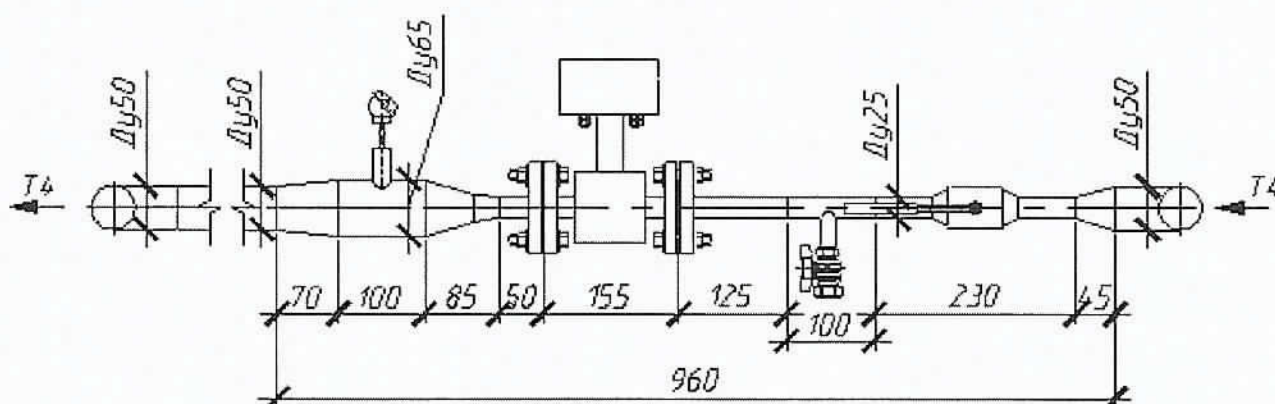


Рисунок 2. Общий вид узла учета

Фактическое значение расхода системы Q_{Φ} составит:

0,63 м³/ч

Поперечное сечение участков трубопровода составит:

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

Средние скорости потока теплоносителя в трубопроводе:

Для Ду 65 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{0,63}{3600 \cdot 0,0033} = 0,052 \text{ м/с}$$

Для Ду 50 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{0,63}{3600 \cdot 0,0019} = 0,089 \text{ м/с}$$

Для Ду 25 мм

$$V_i = \frac{Q_{\Phi}}{3600 \cdot S_i} = \frac{0,63}{3600 \cdot 0,00049} = 0,35 \text{ м/с}$$

Потери напора на обратном трубопроводе системы теплоснабжения
после установки приборов учета

Потери напора на прямолинейном участке	0,0032	м. вод. ст.
Потери напора на всех сужениях	0,0000057	м. вод. ст.
Потери напора на всех расширениях	0,0025	м. вод. ст.
Потери напора теплоносителя после установки термопреобразователя сопротивления	0,0000054	м. вод. ст.
Потери напора на прочих местных гидравлических сопротивлениях	0,0064	м. вод. ст.
Общее падение напора	0,012	м. вод. ст.
Общее падение напора в системе	0,062	м. вод. ст.

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

$$\frac{Q_U}{Q} = \sqrt{1 - 0.1 \cdot \frac{H_U}{\Delta P}} = \sqrt{1 - 0.1 \cdot \frac{0,062}{3}} = 0,99$$

где ΔP - разность давлений на подающем и обратном тр-де

Снижение давления в системе теплоснабжения после установки
приборов учета составит: 0,1034 %

c _____ no _____

[illegible]

Итого:

Представитель потребителя _____

Представитель теплоснабжающей организации _____

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	Схема электропитания	
8	Схема соединения внешних проводов	
9	Измерительные участки трубопроводов ТЗ, Т4	
10	Измерительный участок трубопровода ВТ	
11	Установка термометров для измерения температуры	
12	Габаритно-монтажные размеры оборудования	
13	Установка приборов для измерения давления	
14	Шкаф монтажный ЩМТ	
15	Схема подключения основного элемента узла учета	
16	Схема электроснабжения	

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта

Общие указания

Проект узла учета разработан на основании технических условий, выданных "Энергобыт" ОАО "НТЭК" от 27.03.2015 г. согласно требованиям действующих норм и правил:
СП 124.133.30.2012 "Тепловые сети";
СП 60.133.30.2012 "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 энергоустановок".

Исходные параметры теплоснабжения

1. Суммарная нагрузка на отопление
- жилая часть, Шахтерская, 11а
- жилая часть, Шахтерская, 11б
Q_{от} = 1,021 Гкал/ч
Q_{от} = 0,744 Гкал/ч
Q_{от} = 0,277 Гкал/ч
2. Суммарная нагрузка на ГВС:
- жилая часть, Шахтерская, 11а
- жилая часть, Шахтерская, 11б
Q_{гвс} = 0,465 Гкал/ч
Q_{гвс} = 0,264 Гкал/ч
Q_{гвс} = 0,201 Гкал/ч
3. Суммарный расход на ХВС:
- жилая часть, Шахтерская, 11а
G_{хвс} = 4,3 м³/ч
4. Расчетное давление
В подводящем трубопроводе Р = 6,0 кгс/см²;
В отводящем трубопроводе Р = 5,0 кгс/см²;
В трубопроводе ХВС Р = 4,0 кгс/см².
5. Температурный график: 115/70°C

Защитные мероприятия выполняются в соответствии с требованиями ПУЭ, СНиП 3.05.06-85 "Электротехнические устройства" и ГОСТ 12.1030-81
Трубопроводы узла учета выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8732-78
После проведения монтажных работ трубопроводы подлежат аннотированию
покрытие грунтом "Вектор 1025" в два слоя
Монтаж производить в соответствии со СНиП 3.05.01-85 и СНиП 3.05.07-85.

Согласовано

Взам. инж. №

Лист, и дата

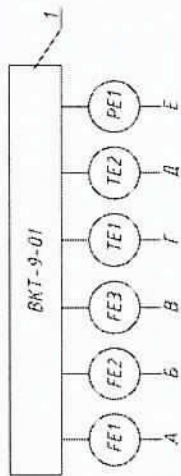
Инд. № подл.

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

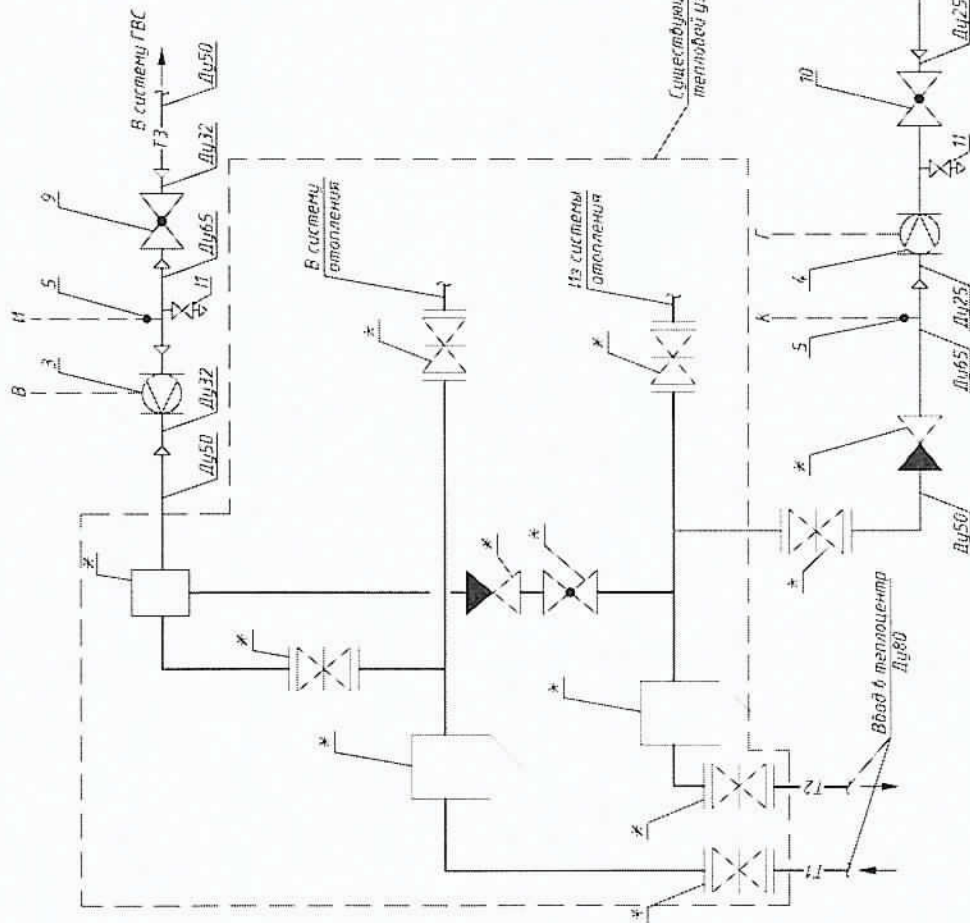
Обозначение	Наименование	Примечание
АЛСО	Ссылочные документы	
ОАО "НТЭК"	Каталог оборудования	
ЗАО "НПТ Тепломон"	Каталог оборудования	
НПО "ПРОМПРИБОР"	Каталог оборудования	
К-Шх-11А/2-07/2015-АУТВС	Прилагаемые документы	
	Спецификация оборудования, изделий и материалов	

К-Шх-11А/2-07/2015-АУТВС

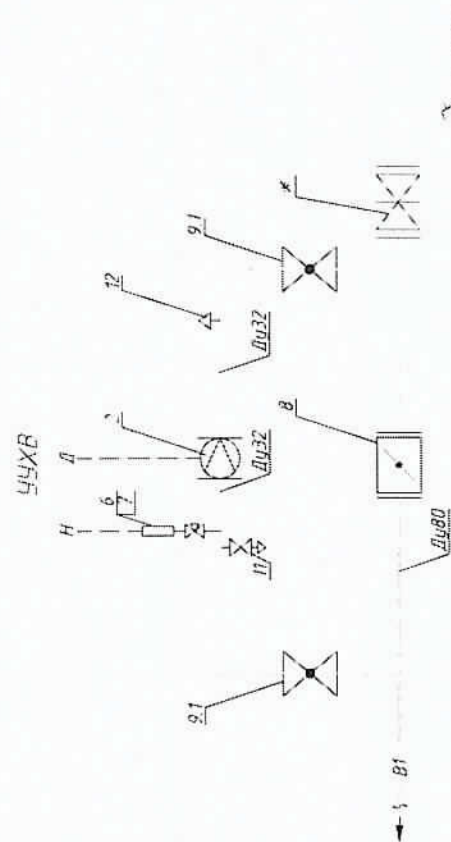
Изм.	Кол. в лист	М. док.	Подп.	Дата
Выполнил	Александр А.С.			
Проверил	Кирилл Н.В.			
Г.И.П.	Кирилл Н.В.			
Общие данные				
000 "СеверСтрой"				
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения				
Лист	Лист	Лист	Лист	Лист
Р	1	К		
Многоквартирный жилой дом, Красноварский край, г. Норильск, ж.р. Каверин, ул. Шахтерская, 11а				



УЧГВ

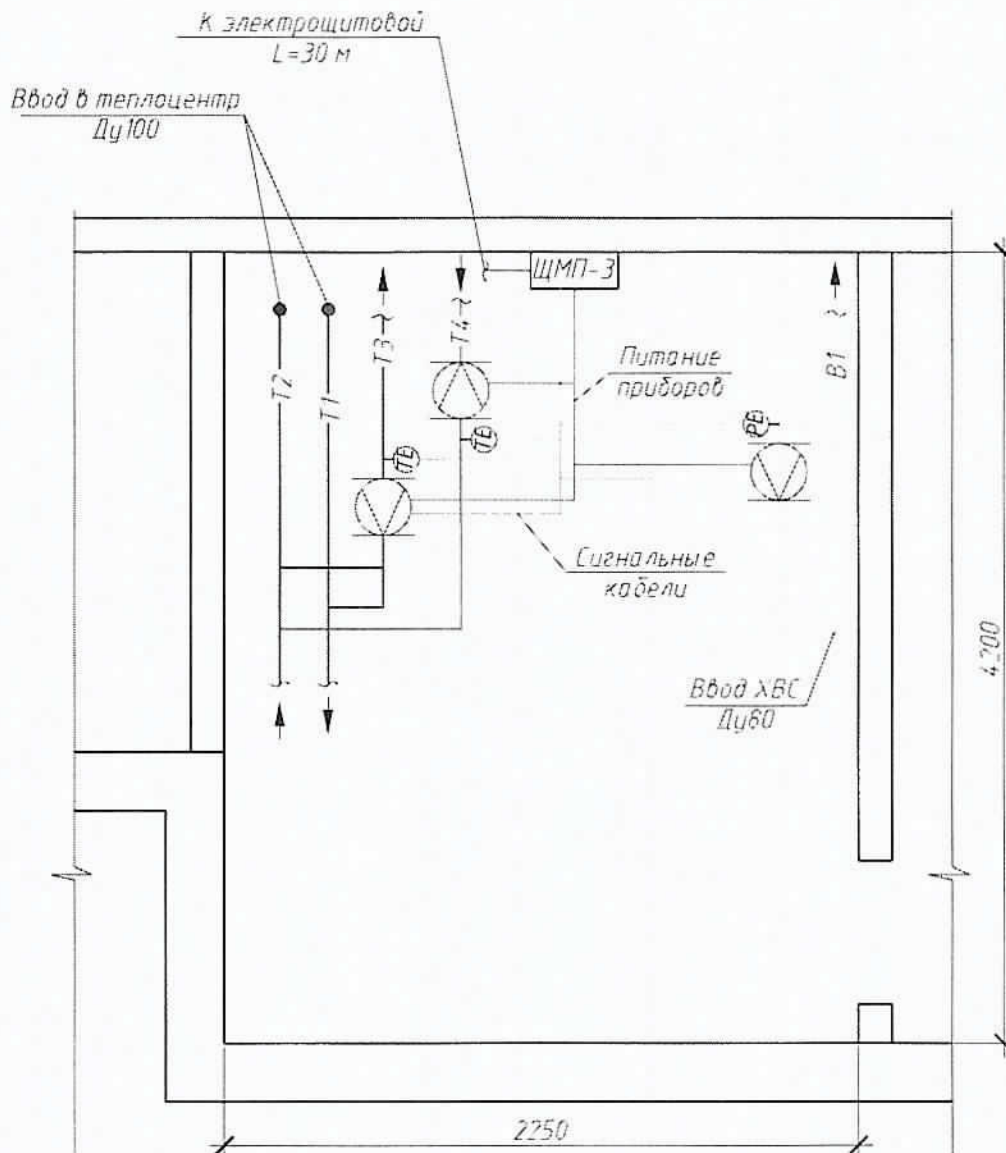


* - существующее оборудование



К-ШХ-11А/2-07/2015-АУВР

Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Каверина, ул. Шатерская, 11а			
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения			
Лист	Всего	Лист	Всего
1	2	1	2
Принципиальная схема			
ООО "СеверСтрой"			



Примечание

- 1 Узел учета установить в помещении теплоцентра на вводе трубопроводов в здание
- 2 Шкаф с тепловычислителем установить в помещении теплоцентра
- 3 Провод питания от электрощитовой здания до шкафа монтажно проложить в металлорукаве $\varnothing 22$ мм
- 4 Сигнальные кабели, провода питания расходомеров и датчиков, проложить в отдельной гофро-трубе $\varnothing 16$ мм
- 5 Спуски к датчикам проложить открыто по стене
- 6 Шкаф установить на высоте 1,2 м от пола
- 7 Проходы кабелем через стены и перекрытия произвести через металлическую трубу (гильзу).

К-Шк-11А/2-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а

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

Узел коммерческого учета тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	4	

План расположения
оборудования узла учета

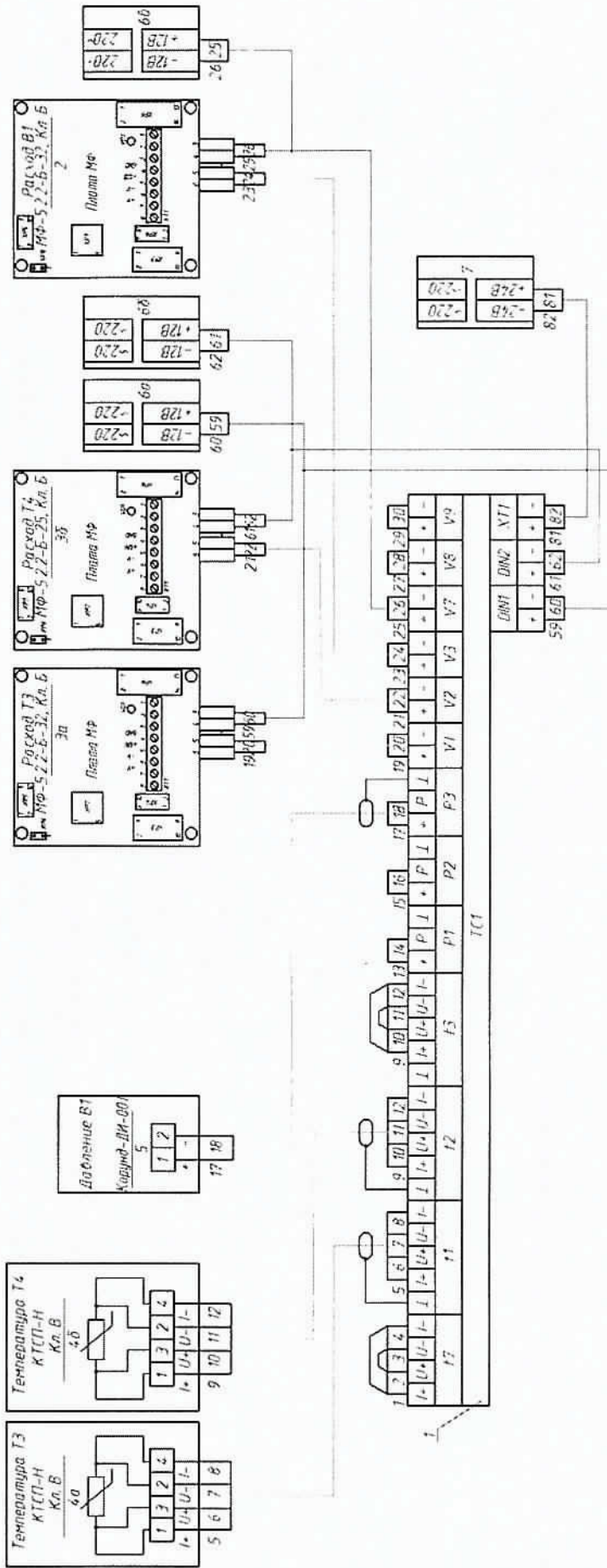
ООО "СеверСтрой"

Логосовано

Взам. инв. №

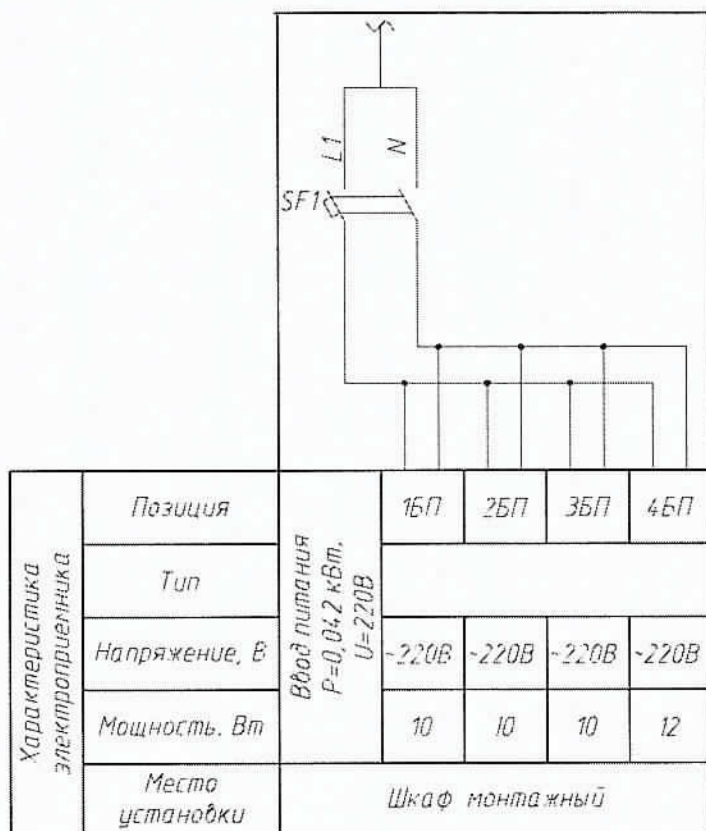
Подп. и дата

Инв. № подл.



Поз	Обозначение	Наименование	Кол	Масса, кг	Примечание
1	ВКТ-9-01	Вычислитель количества теплоты	1		0,2 - 30,0
2	МФ-5.2.2-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,2 - 30,0
3а	МФ-5.2.2-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,2 - 30,0
3б	МФ-5.2.2-Б-25, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4	1		0,12 - 18,0
4а-4б	АТСП-Н, Кл. В	Комплект преобразователей сигналов	1		Р1 100, L=80
5	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	1		0,16 МПа
6а-6б	ИЭСБ-120880	Источник питания для МФ	3		U=12В I=0,5А
7	ДВР-220-2-Д	Источник питания для ВКТ-9	1		

								К-Шх-11А/2-07/2015-АУВР		
								Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/д Кайеркам, ул. Шахтерская, 11а		
								Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		
								Стандарт		Листов
								Р		6
								Электрическая схема подключения прибора		
								ООО "СеверСтрой"		



Примечание.

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

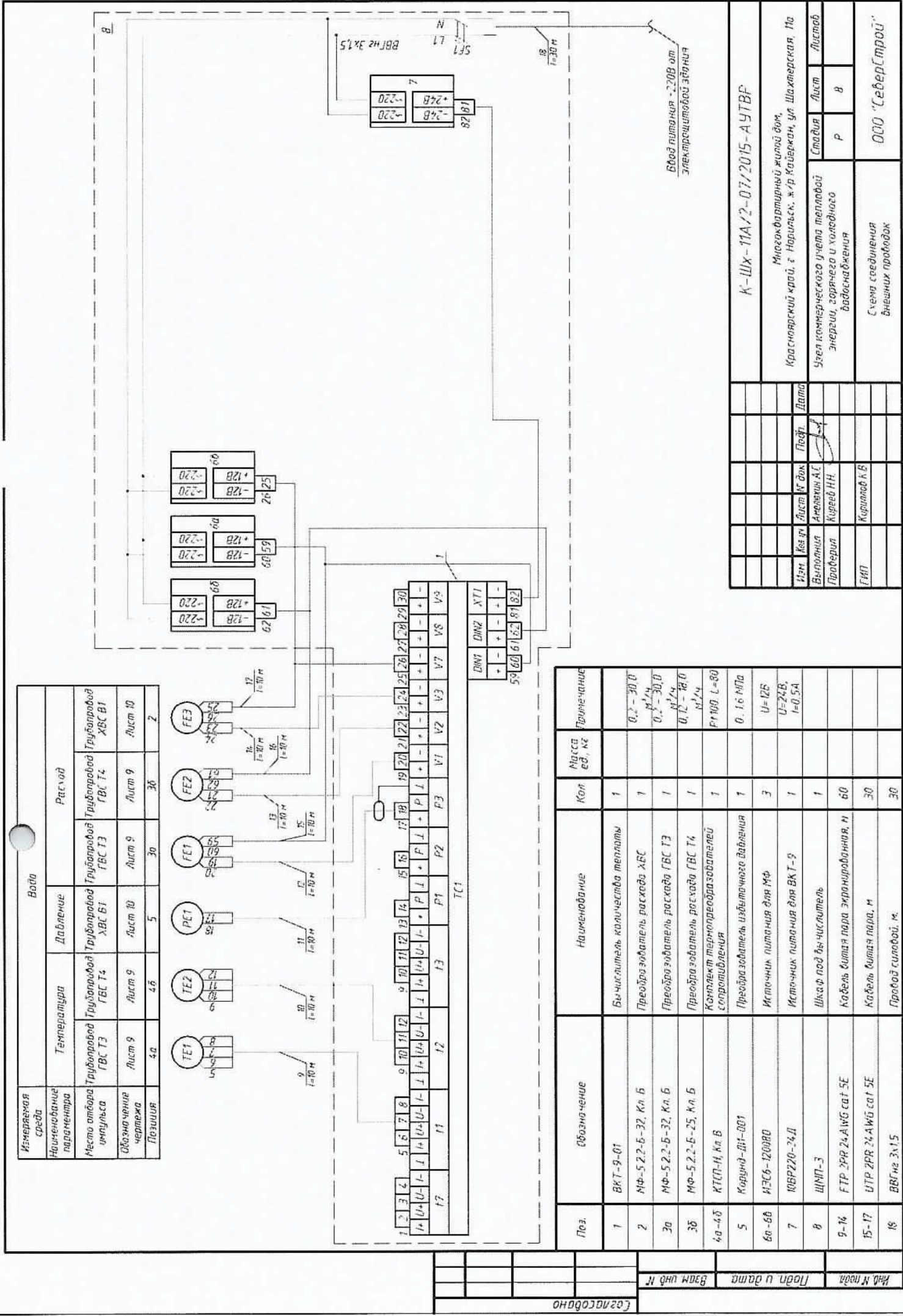
Поз	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
SF1	ВА47-29 2Р 16А	Выключатель автоматический	1		
1БП-3БП	ИЭС6-120060	Источник вторичного электропитания	3		Комплектно с МФ
4БП	10ВР220-24Д	Источник вторичного электропитания	1		Комплектно с ВКТ-9
К-Шх-11А/2-07/2015-АЧТВР					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а					
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	
Схема электропитания			ООО "СеверСтрой"		

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

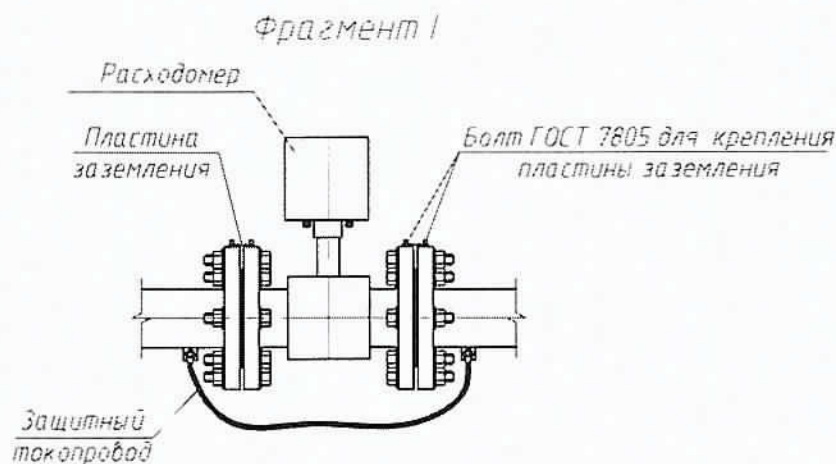
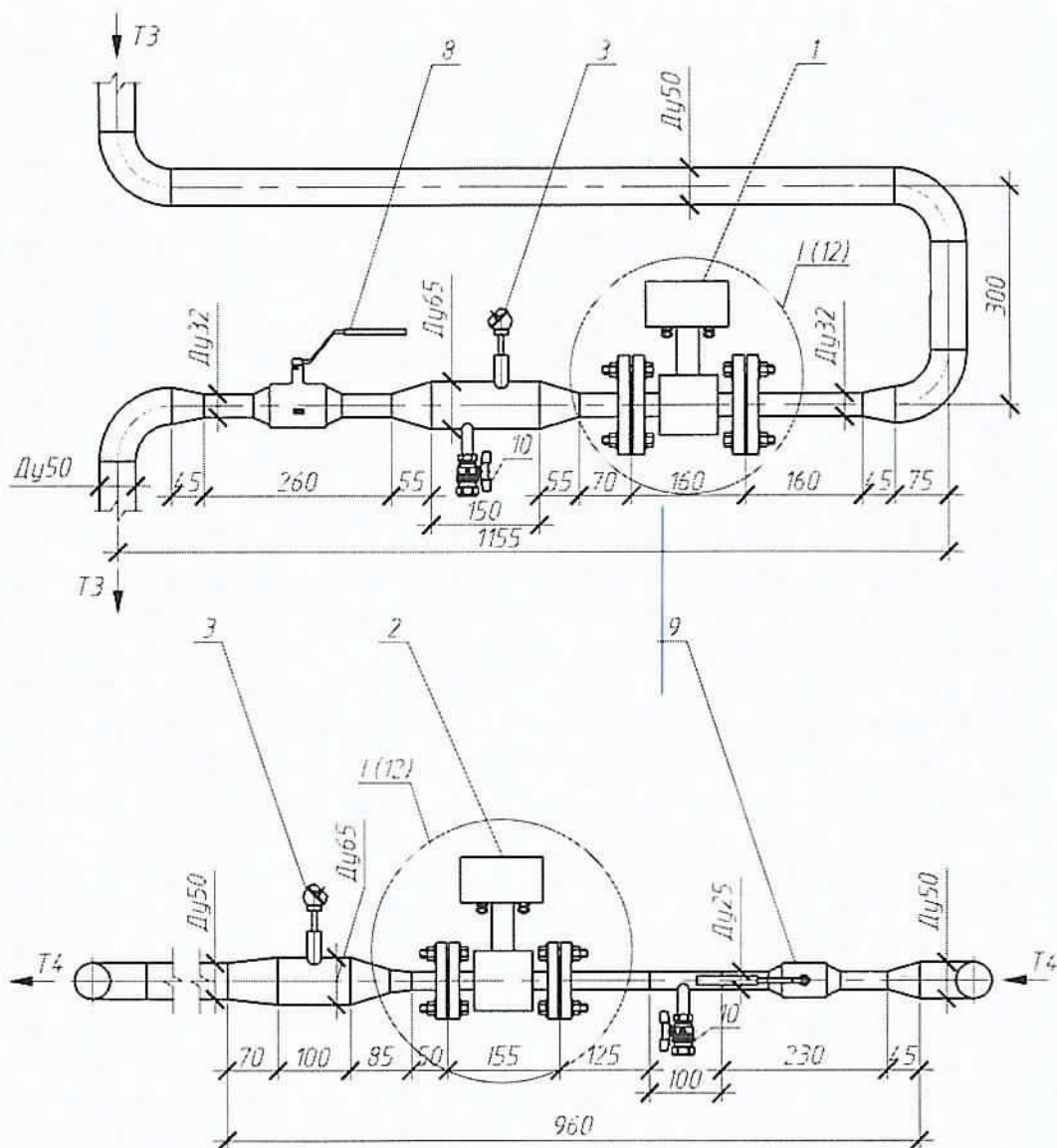
Инв. № подл.



Вода			
Измеряемая среда	Давление	Температура	Расход
Наименование параметра			
Место отбора импульса	Трубопровод ГВС Т3	Трубопровод ГВС Т4	Трубопровод ГВС Т5
Обозначение чертежа	Лист 9	Лист 10	Лист 10
Позиция	4а	4б	2

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса, кг	Примечание
1	ВКТ-9-01	Вычислитель количества теплоты	1		0,7 - 30,0
2	МФ-5.2.2-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХЭС	1		0,2 - 30,0
3а	МФ-5.2.2-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,2 - 30,0
3б	МФ-5.2.2-Б-25, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т4	1		0,2 - 30,0
4а-4б	КТП-Н, Кл. В	Комплект термодатчика заготовителей	1		0,1 - 30,0
5	Корунд-ДН-001	Преобразователь избыточного давления	1		0,1 - 30,0
6а-6б	ИЭС-120080	Источник питания для МФ	3		U=12В
7	КВР220-24Д	Источник питания для ВКТ-9	1		U=24В, I=0,5А
8	ШМП-3	Шкаф под вычислитель	1		
9-16	ФТР 24АWG sat SE	Кабель витая пара экранированная, м	60		
15-17	УТР 24АWG sat SE	Кабель витая пара, м	30		
18	ВВГнг 3х1,5	Провод силовой, м	30		

К-ШХ-11А/2-07/2015-АУТБ			
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайерман, ул. Шахтерская, 11а			
Изм.	Кол. в лист	Лист	Листов
Выполнил	Александр А.С.	Р	В
Проверил	Кирилл Н.Н.		
Г.И.П.	Кирилл А.В.		
Схема соединения внешних пробок			
ООО "Геберстрой"			



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

К-Шк-11А/2-07/2015-АЧТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а

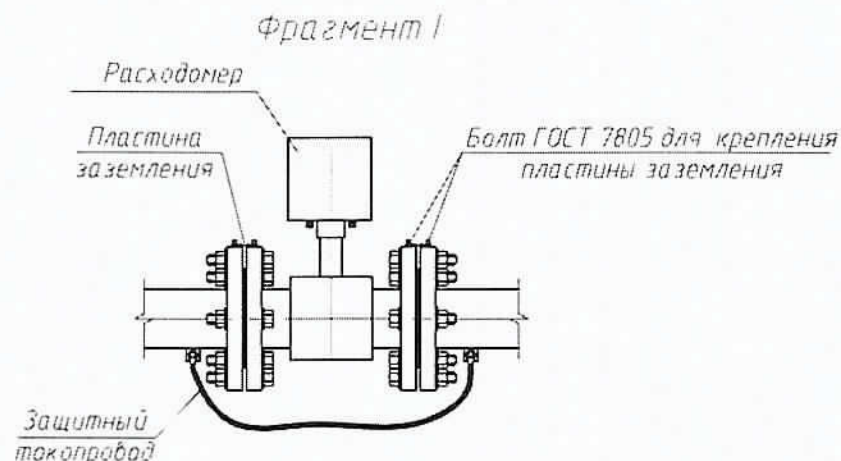
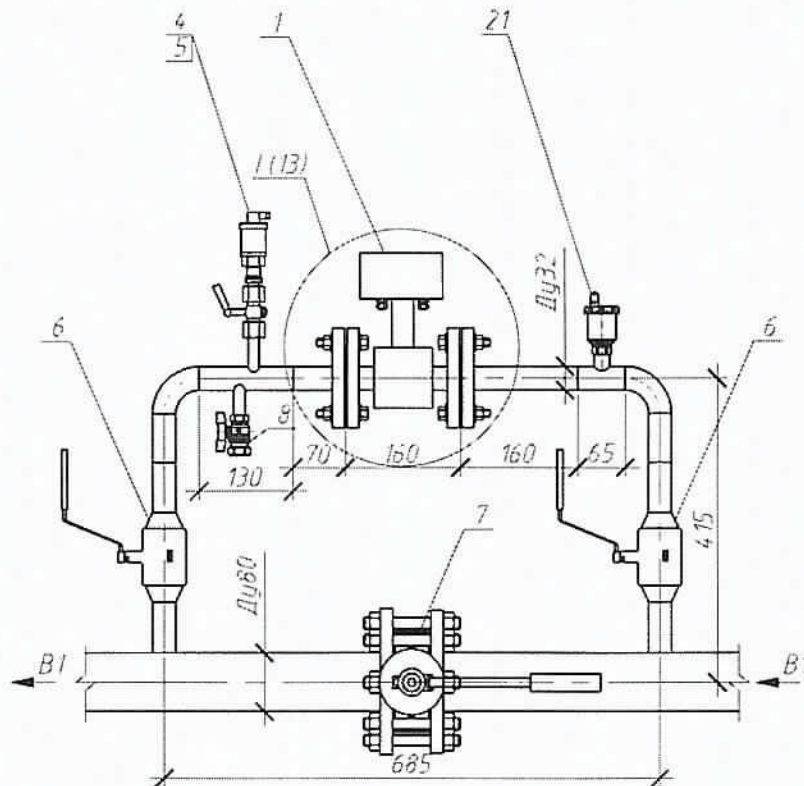
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил	Амелюхин А.С.				
Проверил	Киреев Н.Н.				
ГИП	Кирилюк К.В.				

Узел коммерческого учёта тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Измерительные участки
трубопроводов Т3, Т4

Стадия	Лист	Листов
Р	9	

ООО "СеверСтрой"



К-Шк-11А/2-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а

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

Узел коммерческого учета тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	10	

Измерительный участок
трубопровода В1

ООО "СеверСтрой"

Логосодано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

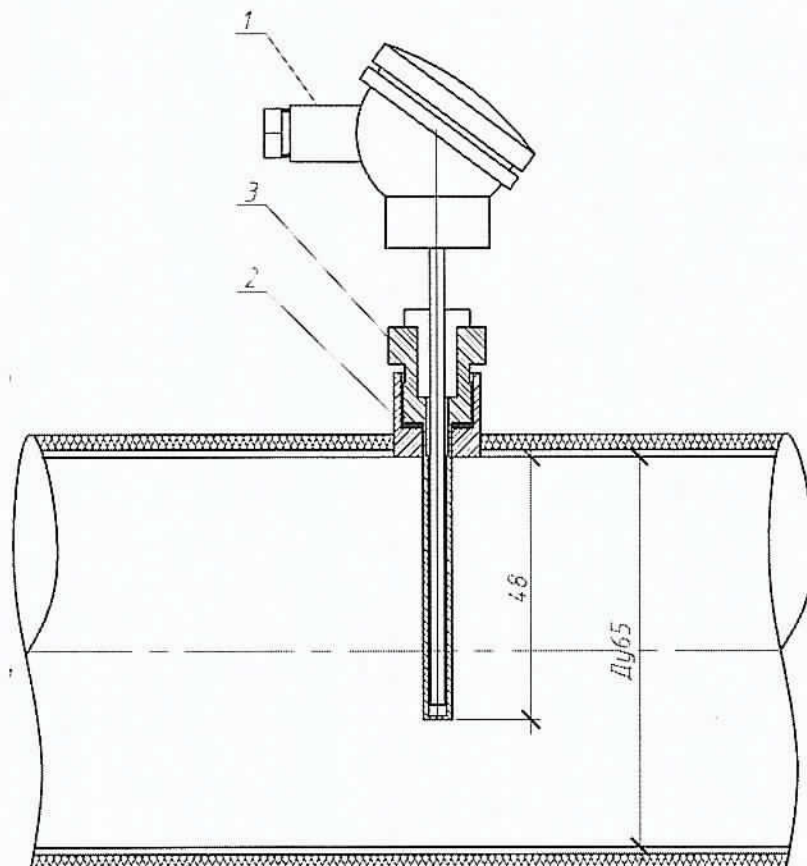
Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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		Pt100 L=80
2		Бобышка под гильзу термопреобразователя	1		
3		Гильза защитная под термопреобразователь	1		

К-Шк-11А/2-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кабаркан, ул. Шахтерская, 11а

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

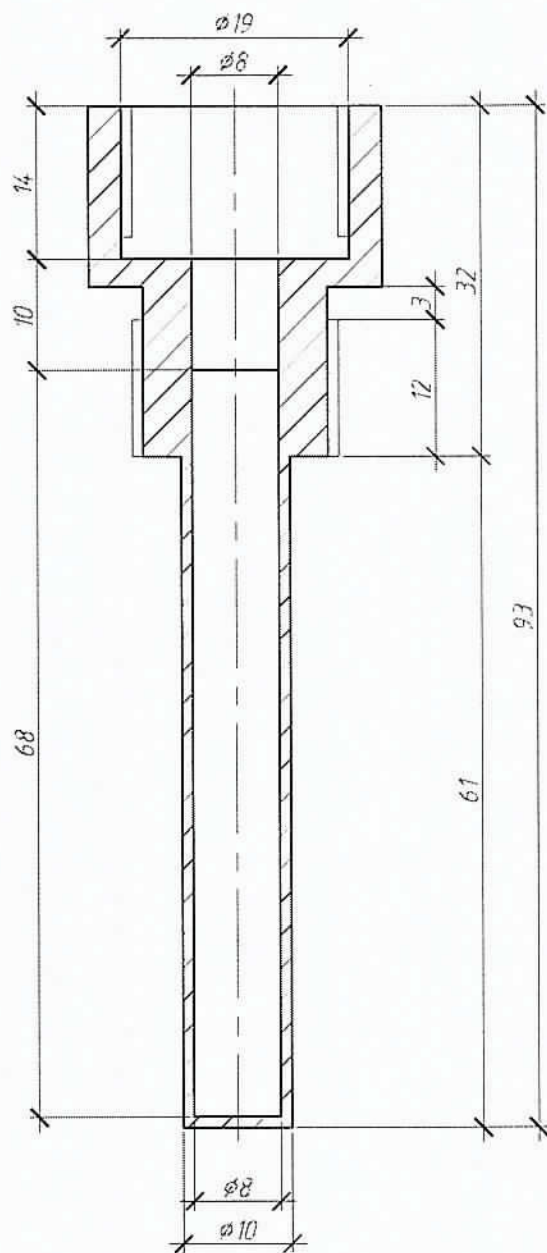
Узел коммерческого учёта тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	11	

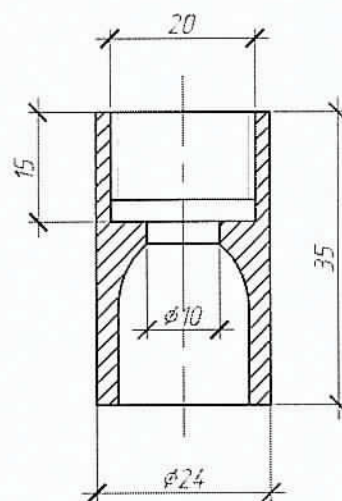
Установка термопреобразователя
сопротивления

ООО "СеверСтрой"

Гильза термопреобразователя сопротивления



Бобышка термопреобразователя сопротивления



При монтаже бобышку термопреобразователя сопротивления обрезать до нужных размеров

К-Шх-11А/2-07/2015-АЧТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а

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	12	

Гильза термопреобразователя
сопротивления L=80. Бобышка
термопреобразователя сопротивления

ООО "СеверСтрой"

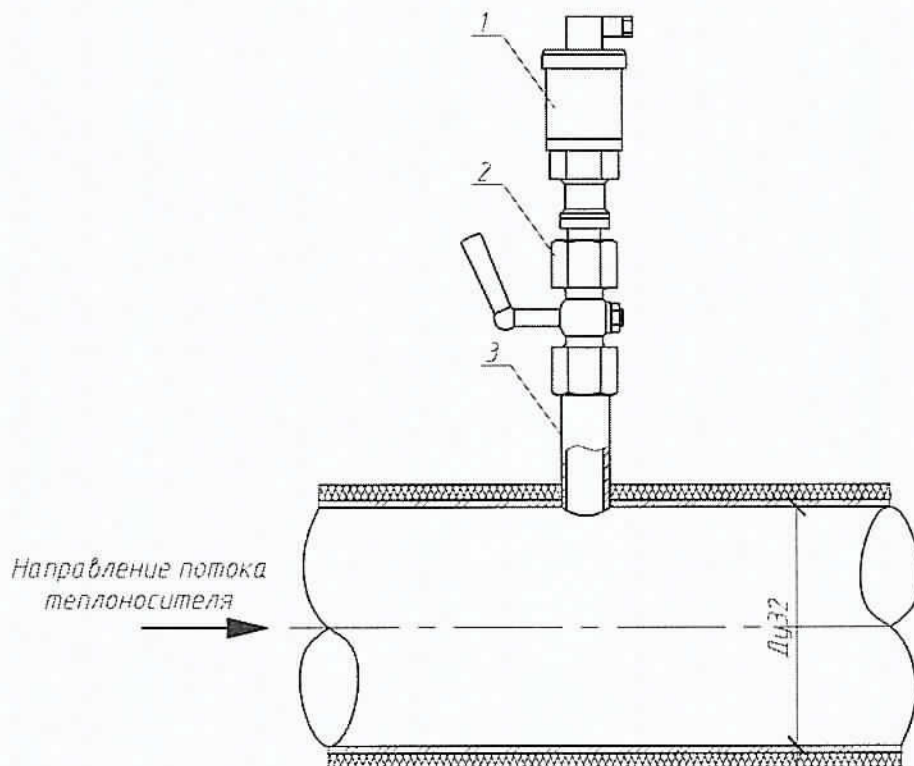
Логосовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Согласовано



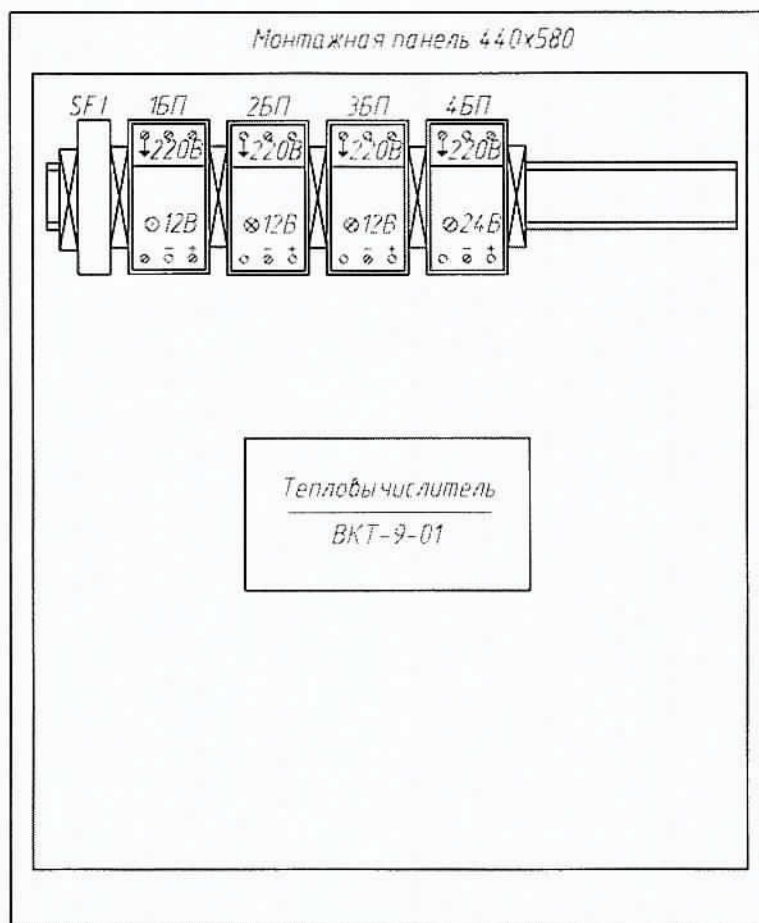
Поз	Обозначение	Наименование	Кол	Масса ед, кг	Примечание
1	Корунд-ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	1		0...1,6 МПа, М20х1,5
2	G1/2"/M20x1,5	Кран трехходовой под манометр	1		
3	ГОСТ 6357-61	Резьба трубная G1/2"	1		
К-Шх-11А/2-07/2015-АУТВР					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Выполнил	Амеляхин А.С.				
Проверил	Киреев Н.Н.				
ГИП	Кириллов К.В.				
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения			Стадия	Лист	Листов
			Р	13	
Установка преобразователя избыточного давления			ООО "СеверСтрой"		

Взам. инв. №

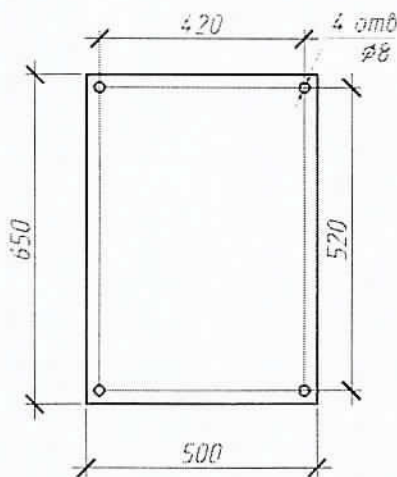
Подп. и дата

Инв. № подл.

Вид на внутреннюю плоскость щита (развернутого)



Присоединительные
размеры шкафа



Лососебно

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

К-Шх-11А/2-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а

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

Узел коммерческого учета тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	14	

Шкаф монтажный

ООО "СеверСтрой"

Схема пломбирования
МФ

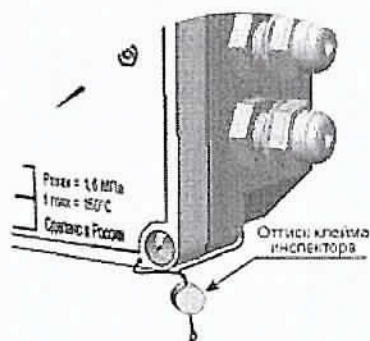


Схема пломбирования
термопреобразователя

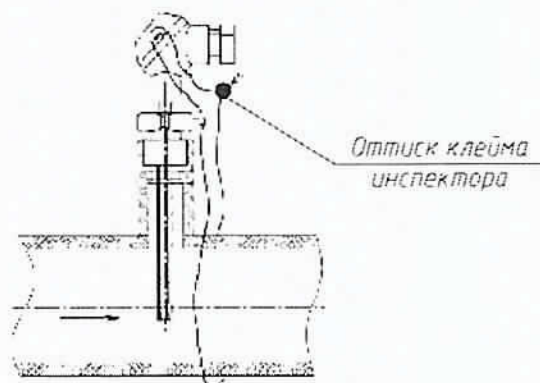
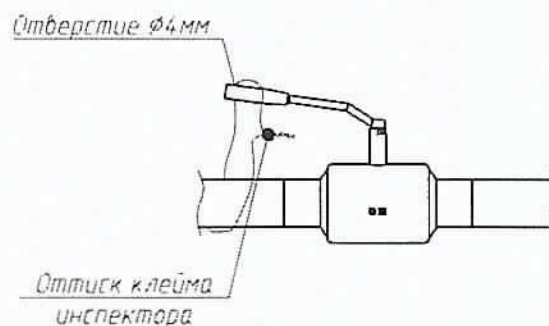


Схема пломбирования
тепловычислителя



Схема пломбирования
шаровых кранов



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

К-Шк-11А/2-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ж/р Кабаркан, ул. Шахтерская, 11а

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	

Схема пломбирования основных
элементов узла учета

ООО "СеверСтрой"

Поз.	Наименование	Кол	Примечание
ША	Шкаф автоматики, шт	1	
SF2	Авт выкл ВА47-29 2P 16А, шт	1	
1	ВВГнг 3х1,5, м	30	Длину уточнить по месту
-	Металлорукав, Д-22, м	30	Для защиты кабеля
-	Гофро-труба с зондом, Д-16, м	5	
-	Крепеж-клипсы для гофоро-труб Д-16, шт	10	



ВВГнг 3х1,5

см схему К-Шх-11А/2-07/2015-АУТВР
лист 4,7

Примечание

- 1 Схему читать совместно с К-Шх-11А/2-07/2015-АУТВР лист 4,7.
- 2 Кабель поз 1 от ВРУ до ША проложить в металлорукаве в подполье жилого дома по существующей трассе. Длину кабеля уточнить по месту. При проходе в подполье использовать герметичную гильзу. Для герметизации использовать эластичную прокладку типа "Вилатерм".
3. Кабель поз 1 проложить на высоте не менее 2,2 м по стенам подъездов жилого дома. На участках спуска к ША и ВРУ кабель защитить с помощью гофрированной трубы с креплением крепеж-клипсами к стене.

К-Шх-11А/2-07/2015-АУТВР

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 11а

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

Узел коммерческого учета тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	16	

Схема электроснабжения

ООО "СеверСтрой"

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ТЗ, Т4							
1	Преобразователь расхода электромагнитный с БП, 0,2 – 30,0 м³/ч	МФ-5.2.2-Б-32, Кл. Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт.	1		
2	Преобразователь расхода электромагнитный с БП, 0,12 – 8,0 м³/ч	МФ-5.2.2-Б-25, Кл. Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт.	1		
3	Комплект термопреобразователей сопротивления платиновые РН100, Кл. В с гильзой защитной L=80, с бобышкой приборной L=35.	КТОП-Н		ООО "ИНТЭП"	шт.	1		
4	Габаритный имитатор для МФ, фланцевый Ду32			Россия	шт.	1		
5	КМЧ для МФ №3, фланцевый Ду32			Россия	компл.	1		
6	Габаритный имитатор для МФ, фланцевый Ду25			Россия	шт.	1		
7	КМЧ для МФ №3, фланцевый Ду25			Россия	компл.	1		
8	Кран шаровой под приварку, Р=25 бар, Тмах=200°С Ду32	КШ.П.032		ALSO	шт.	1		
9	Кран шаровой под приварку, Р=25 бар, Тмах=200°С Ду25	КШ.П.025		ALSO	шт.	1		
10	Кран шаровой муфта/резьба, Тмах=150°С, РN 40 Ду15	Итар 093		Итар	шт.	2		
11	Резьба трубная G 1/2"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт.	2		
12	Отвод стальной 90-57х3,5 Ду50	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт.	8		
13	Переход стальной, К-76х3,5-38х3,0	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	3		
14	Переход стальной, К-76х3,5-57х3,5	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	1		
15	Переход стальной, К-57х3,5-38х3,0	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	2		
16	Переход стальной, К-57х3,5-32х3,0	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	1		
17	Переход стальной, К-38х3,0-32х3,0	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	1		
18	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø76х3,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1		
19	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø57х3,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	4		
20	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø38х3,0	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1		
21	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø32х3,0	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1		
22	Антикоррозионное покрытие-грунт «Вектор 1025»	ТУ 5775-004-17045751-99		Россия	м²	2		
22	Отвод стальной 90-89х4,5 Ду80	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт.	3		

Согласовано

Инв. № подл. Лист 1 из 3

К-Шх-11А/2-07/2015-АУТБР.С

Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ж/р Каверкан, ул. Шахтерская, 11а

Изм.	Кол.	Листов	доп.	Подп.	Дат.	Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стад.	Лист	Листов
Выполнил	А.И.Иванов						Р.	1	3
Проверил	И.И.Иванов								
ПМП	К.В.Иванов								
Спецификация оборудования, изделий и материалов							000 "СеверСтрой"		

Копировал

А3

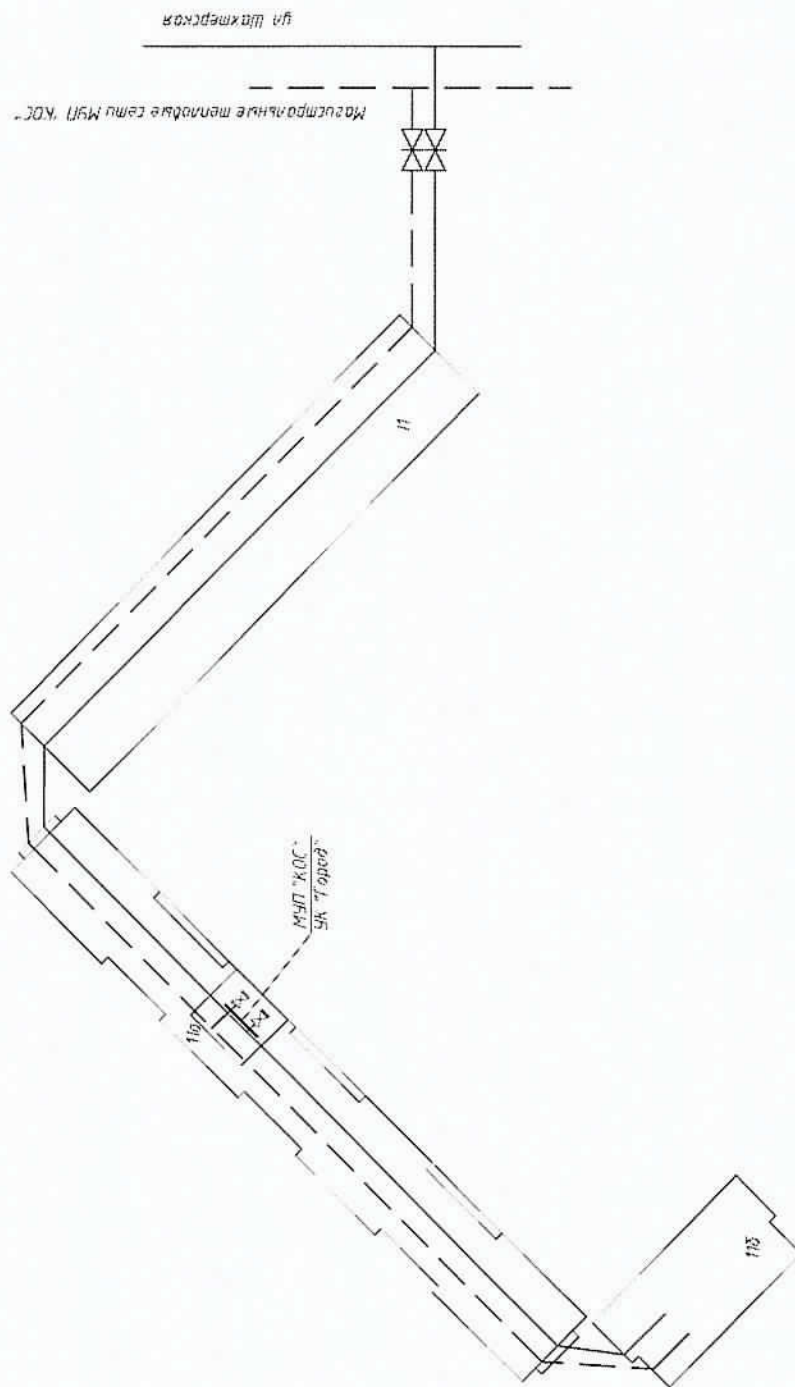
Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
23	Уголок	ГОСТ 8509-93		Россия	кг	5		
24	Арматура	ГОСТ 5781-82		Россия	кг	5		
25	Отвод медный Ду50	ГОСТ Р 52922-2008		Россия	шт.	2		
26	Фланец стальной 1-50-10 ст.20 Ду50	ГОСТ 12820-80		Россия	шт.	4		
27	Болт, М16	ГОСТ 7798-70		Россия	шт.	8		
28	Гайка, М16	ГОСТ 5915-70		Россия	шт.	8		
29	Шайба А17,5,01	ГОСТ 11371-78		Россия	шт.	16		
30	Фланец стальной 1-80-10 ст.20 Ду80	ГОСТ 12820-80		Россия	шт.	2		
31	Переход стальной, К-89х4,5-57х3,5	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт.	3		
32	Заглушка стальная Ду50				шт.	1		
1	Преобразователь расхода электромагнитный с БП, 0,2 - 30,0 м³/ч	МФ-5.2.2-Б-32, Кл. Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт.	1		
2	Габаритный имитатор для МФ, фланцевый Ду32			Россия	шт.	1		
3	КМЧ для МФ №3, фланцевый Ду32			Россия	компл.	1		
4	Преобразователь изыточного давления, 4-20 мА, 1,6 МПа, М20х1,5	Корунг-ДИ-001		ООО "Стенли"	шт.	1		
5	Кран трехходовой латунный под манометр, Тмакс=150°С, 1,6 МПа	GI/2"/M20M,5		ЗАО "Росма"	шт.	1		
6	Кран шаровый под приборку, Р=25 бар, Тмакс=200°С Ду32	КШП.032		ALSO	шт.	2		
7	Затвор дисковый поворотный, Тмакс=150°С, РN 16 Ду80	ПА 200		ПромАрм	шт.	1		
8	Кран шаровый муфта/резьба, Тмакс=150°С, РN 40 Ду15	Itar 093		Itar	шт.	3		
9	Резьба трубная G 1/2"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт.	3		
10	Фланец стальной 1-80-10 ст.20 Ду80	ГОСТ 12820-80		Россия	шт.	3		
11	Шпилька, М16, L150	ГОСТ 9066-75		Россия	шт.	8		
12	Гайка, М16	ГОСТ 5915-70		Россия	шт.	16		
13	Шайба А17,5,01	ГОСТ 11371-78		Россия	шт.	16		
14	Отвод стальной 90-38х3,0 Ду32	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт.	2		
15	Труба стальная бесшовная горячедеформированная ø89х4,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1		
16	Труба стальная бесшовная горячедеформированная ø38х3,0	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1		
17	Антикоррозийное покрытие-грунт «Вектор 1025»	ТУ 5775-004-17045751-99		Россия	м²	2		
18	Уголок	ГОСТ 8509-93		Россия	кг	5		

Согласовано

Имя, Подпись, Дата

[illegible]

Схема разграничения эксплуатационной ответственности трубопроводов теплоснабжения здания
МКД, по адресу: г. Норильск, ж/р Кавержан, ул. Шатерская, 17а



Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Лист	Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата

Лист

Схема разграничения эксплуатационной ответственности трубопроводов холодного водоснабжения здания МКД, по адресу: г. Норильск, ж/р Кайеркан, ул. Шахтерская, 10а

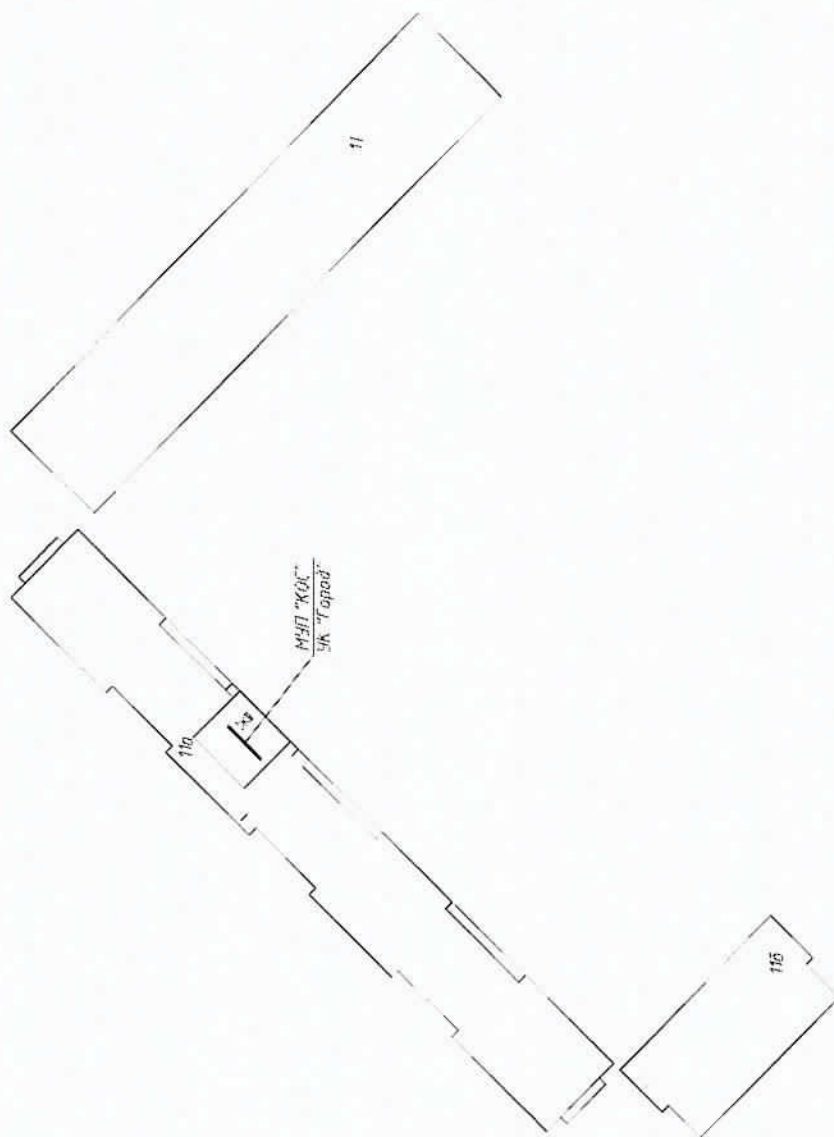
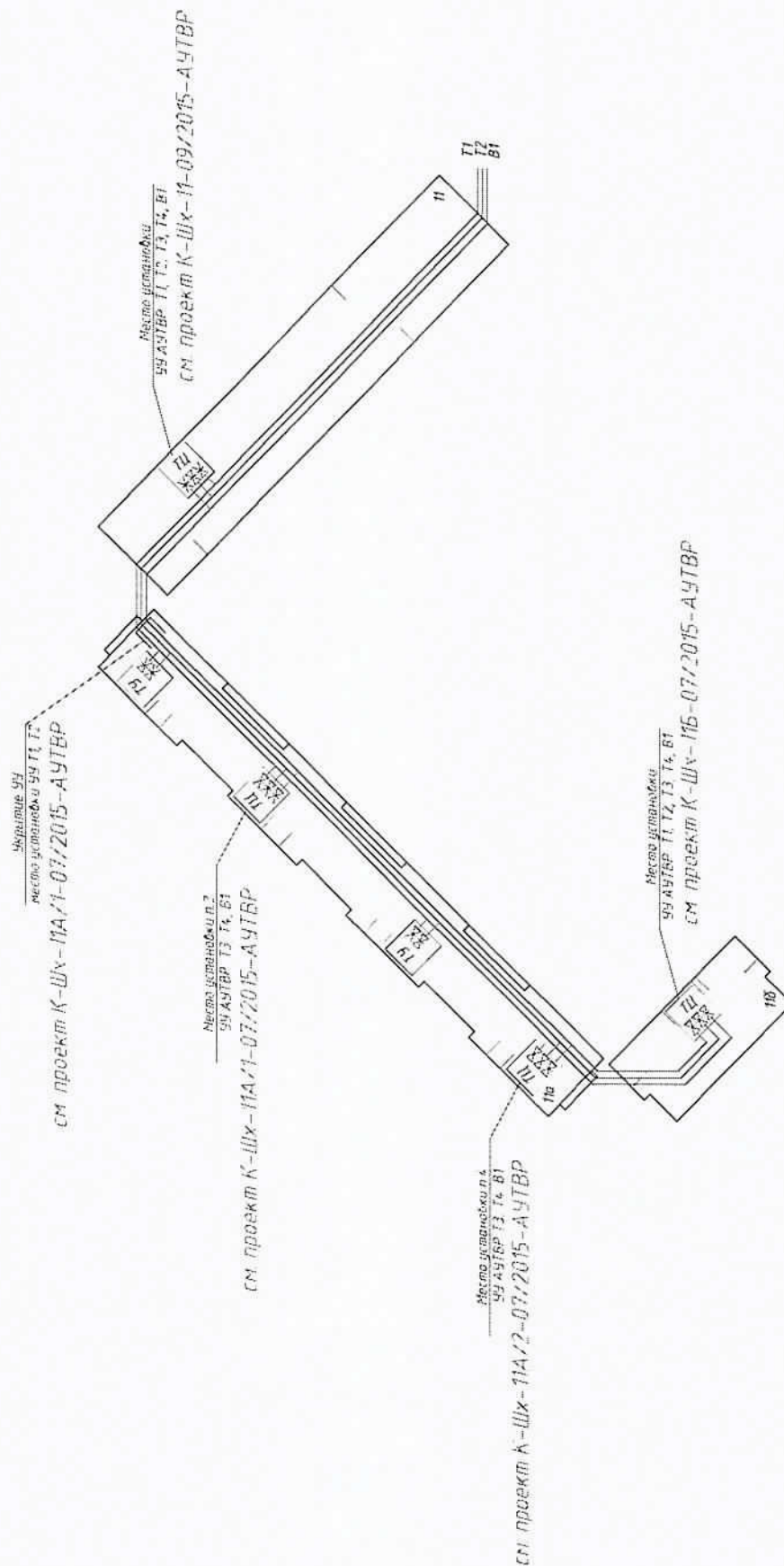
[illegible][illegible]

Схема места установки УЧ АУТВР здания МКД, расположенного по адресу: г. Нарильск район Кайеркан, ул. Шахтерская, 11А



Условные обозначения
ТЦ - тепловой центр
ТУ - тепловой узел

К-Шх-11А/2-07/2015-АУТВР

Лист

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

ТУ - тепловой узел

ТЦ - тепловой центр

Условные обозначения

Изм. Кол. уч. Лист N док. Подпись Дата