

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

"СеверСтрой"

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

Согласовано:

Главный инженер

предприятия «Энергосбыт» АО «НТЭК»

И.В. Жданович

«28» 09. 2016 2016 г.

Утверждаю:

/Главный инженер

МУП «КОС»

Е.М. Турчан

И.В. Легошин

«14» 10. 2016 г.

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР Том 1

Узел коммерческого учёта тепловой
энергии, горячего и холодного водоснабжения

Объект: Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36
ТЦ №1 (подъезд №3)

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

Генеральный директор
ООО «СеверСтрой»

А.В. Белов

«28»

2016 г.

Норильск - 2016г.

В части требований ПТО
защиты от коррозии
металлических конструкций
И.В. Белов

Содержание

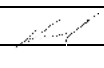
№п/п

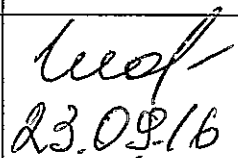
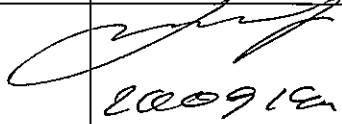
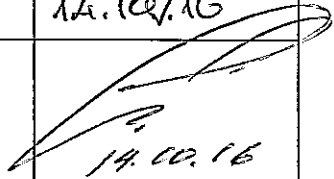
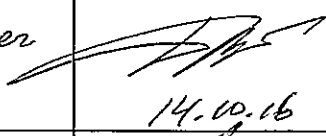
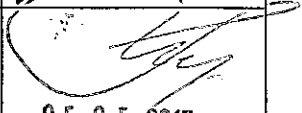
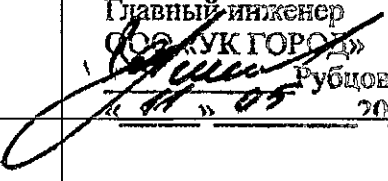
	Лист согласования	2
	Содержание	3
	Технические условия на установку узла учета	4
	Техническое задание	6
	Паспорт узла учета	11
1.	Общие данные	15
2.	Исходные данные и выбор оборудования	16
3.	Основные характеристики применяемого оборудования	17
4.	Монтаж приборов учета	22
5.	Инструкция по эксплуатации тепловычислителя ВКТ-9-01	24
6.	Меры безопасности при работе с приборами учета	28
7.	Эксплуатация узла учета тепловой энергии	29
8.	Общие требования поверки теплосчетчиков	30
9.	Расчет гидравлических потерь на участках установки преобразователей расхода	31

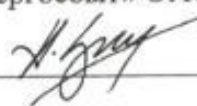
Приложение

Форма журнала учета тепловой энергии и теплоносителя
Графическая часть
Свидетельство СРО

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

						Н-Кмс-36-7δ-08/2016-АУТВР.ПЗ Том 1				
						Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дат	Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Стадия	Лист	Листов
Выполнил	Гоголев А.С.				Р			3	31	
Проверил	Киреев Н.Н.					Пояснительная записка		ООО «СеверСтрой»		
ГИП	Кириллов									

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ			
к проекту Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР Том 1			
Ф.И.О	Должность	Примечание	Подпись/дата
Корсунов Д.В.	Начальник договорного отдела предприятия «Энергосбыт» АО «НТЭК»		
Поляков Г.М.	Начальник ПТО предприятия «Энергосбыт» АО «НТЭК»		 23.09.16
Линицкий А.Ю.	Начальник отдела приборного учета предприятия «Энергосбыт» АО «НТЭК»		 20.09.16
Дущенко Н.С.	Заместитель директора предприятия «Энергосбыт» АО «НТЭК»		
Лебедев А.Н.	Начальник ЦЭАСО МУП «КОС»		 14.10.16
Фурман Е.М.	Зам. главного инженера МУП «КОС»		 14.10.16
Дацик В.В.	Главный энергетик МУП «КОС»	С замер	 14.10.16
Половнев Е.В. 	Начальник бюро приборного учета МУП «КОС»		
	ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК ООО «УК «ГОРОД» В.А. ЛЮБЕЗНЫХ		 05.05.2017
	Согласовано Главный инженер ООО «УК «ГОРОД»  Рубцов С.Н. « 11 » 05 2017 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 Р8.592-2002 «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. Лiniцкий

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 выполнить согласно действующему законодательству РФ, нормативно-правовым документам, СНиП, настоящему техническому заданию. Установка приборов учета тепловой энергии должна соответствовать и не должна ухудшать существующие параметры теплоснабжения жилого дома. Работы должны быть выполнены в соответствии с действующими нормами и правилами. 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, <u>с возможностью контроля питания;</u> • 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, ул. Комсомольская, 36**

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	15,32	м ³ /ч
Минимальный расход измеряемой среды	1,2	м ³ /ч
Избыточное давление измеряемой среды	6,0	кгс/см ²
Температура измеряемой среды	115	°C
Плотность измеряемой среды	947,3	кг/м ³
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 ⁻⁷)	2,56	м ² /с

В обратном трубопроводе системы теплоснабжения:

Максимальный расход измеряемой среды	13,554	м ³ /ч
Минимальный расход измеряемой среды	1,2	м ³ /ч
Избыточное давление измеряемой среды	5,0	кгс/см ²
Температура измеряемой среды	70	°C
Плотность измеряемой среды	978,4	кг/м ³
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 ⁻⁷)	4,131	м ² /с

В трубопроводе системы ГВС ТЗ-1 (ТЦ №1 (подъезд №3)):

Максимальный расход измеряемой среды	2,52	м ³ /ч
Избыточное давление измеряемой среды	5,0	кгс/см ²
Температура измеряемой среды	70	°C
Плотность измеряемой среды	978,4	кг/м ³
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 ⁻⁷)	4,131	м ² /с

В трубопроводе системы ХВС В1-1 (ТЦ №1 (подъезд №3)):

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

Комплект приборов узла учета

Табл. 1.1

Наименование	Тип	Кол-во
Состав теплосчетчика:		1
Тепловычислители, ИИС	ВКТ-9-01	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)Т1	МФ-5.2.1-Б-80 кл. Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)Т2	МФ-5.2.1-Б-Р-80 кл. Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)Т3	МФ-5.2.1-Б-32 кл. Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)В1	МФ-5.2.1-Б-32 кл. Б	1
Термометры, преобразователи температуры	КТСП-Н кл.В L=80 Рt100 (комплект)	1
Термометры, преобразователи температуры	ТСП-Н кл.В L=60 Рt100 (комплект)	1
Преобразователь избыточного давления	Корунд-ДИ-001	3

Характеристики измерительных участков

Табл. 2.1 Трубопровод системы теплоснабжения Т1

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	89	мм
Внутренний диаметр	80	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,5	мкм

Табл. 2.2 Трубопровод системы теплоснабжения Т2

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	89	мм
Внутренний диаметр	80	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,5	мкм

Табл. 2.3 Трубопровод системы ГВС ТЗ-1 (ТЦ №1 (подъезд №3))

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	38	мм
Внутренний диаметр	32	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,5	мкм

Табл. 2.4 Трубопровод системы ХВС В1-1 (ТЦ №1 (подъезд №3))

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	38	мм
Внутренний диаметр	32	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,5	мкм

Табл. 2.5 Место установки гильзы термопреобразователя сопротивления (после ПР)

Место установки	Значен.	Ед. изм.
Трубопровод системы теплоснабжения Т1	210*	мм
Трубопровод системы теплоснабжения Т2	450*	мм
Трубопровод системы ГВС ТЗ-1	255*	мм

* - с допуском $\pm 20\%$.

Технические и метрологические характеристики преобразователей расхода (ПР)

Табл. 3.1 Трубопровод системы теплоснабжения Т1

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	100
Наименьший измеряемый расход	м³/ч	0,72
Наибольший измеряемый расход	м³/ч	180
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,72 м³/ч (Q_{min}) – 1,2 м³/ч (Q_1^n)	%	±3
- 1,2 м³/ч (Q_1^n) – 1,8 м³/ч (Q_2^n)		±2
- 1,8 м³/ч (Q_2^n) – 180 м³/ч (Q_{max})		±1

Табл. 3.2 Трубопровод системы теплоснабжения Т2

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	100
Наименьший измеряемый расход	м³/ч	0,72
Наибольший измеряемый расход	м³/ч	180
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,72 м³/ч (Q_{min}) – 1,2 м³/ч (Q_1^n)	%	±3
- 1,2 м³/ч (Q_1^n) – 1,8 м³/ч (Q_2^n)		±2
- 1,8 м³/ч (Q_2^n) – 180 м³/ч (Q_{max})		±1

Табл. 3.3 Трубопровод систем ГВС ТЗ-1 (ТЦ №1 (подъезд №3))

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	10
Наименьший измеряемый расход	м³/ч	0,12
Наибольший измеряемый расход	м³/ч	30
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,12 м³/ч (Q_{min}) – 0,2 м³/ч (Q_1^n)	%	±3
- 0,2 м³/ч (Q_1^n) – 0,3 м³/ч (Q_2^n)		±2
- 0,3 м³/ч (Q_2^n) – 30 м³/ч (Q_{max})		±1

Табл. 3.4 Трубопровод системы ХВС В1-1 (ТЦ №1 (подъезд №3))

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	10
Наименьший измеряемый расход	м³/ч	0,12
Наибольший измеряемый расход	м³/ч	30
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,12 м³/ч (Q_{min}) – 0,2 м³/ч (Q_1^n)	%	±3
- 0,2 м³/ч (Q_1^n) – 0,3 м³/ч (Q_2^n)		±2
- 0,3 м³/ч (Q_2^n) – 30 м³/ч (Q_{max})		±1

Табл. 3.5 Установочные параметры ПР (трубопровод системы теплоснабжения Т1)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	100
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	80
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	80
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,25
Расстояние по направлению потока от сужения	мм	400

(конфузора) до преобразователя расхода		
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	160

Табл. 3.6 Установочные параметры ПР (трубопровод системы теплоснабжения Т2)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	100
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	80
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	80
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,25
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	400
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	400

Табл. 3.7 Установочные пар-ры ПР (трубопр-д системы ГВС ТЗ-1 (ТЦ №1 (подъезд №3)))

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	65
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	32
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	65
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		2,0
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	160
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	100

Табл. 3.8 Установочные пар-ры ПР (Трубопровод системы ХВС В1-1 (ТЦ №1 (подъезд №3)))

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	100
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	40
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		2,5
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	200
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	100

Паспорт составил:

(должность, Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

					Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР.ПЗ Том 1	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		14

1. Общие данные

Проект разработан с целью оснащения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: **Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36** 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";

					Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР.ПЗ Том 1	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		15

2. Исходные данные и выбор оборудования

Эксплуатационные характеристики системы

Суммарная нагрузка на отопление, Гкал/ч	1,09100
- жилая часть – ТЦ №1, Гкал/ч	0,5455
- жилая часть – ТЦ №2, Гкал/ч	0,5455
- в т.ч. Судабоненты	
БФК "КЦСПП 69 параллель", Гкал/ч	0.009191
ЗАО "Глазурит", Гкал/ч	0.010270
ИП Адишев В.И., Гкал/ч	0.0090
ИП Таранов И.М ("Чайный домик"), Гкал/ч	0.001300
Норильская коллегия адвокатов, Гкал/ч	0.02220
Вовченко П.Л. ("Славянка"), Гкал/ч	0.003187
ООО "Нор-линк" 5, 6 эт., Гкал/ч	0.008500
ООО "Таймыр-Терна КСБ" 4 эт., Гкал/ч	0.006800
ООО "Таймыр-Терна КСБ" 3 эт., Гкал/ч	0.007540
ИП Рустамов Ф.М., Гкал/ч	0.004378
Норильское автоэкспертное бюро, Гкал/ч	0.004863
Суммарная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	0,3200
- жилая часть – ТЦ №1, Гкал/ч	0,1600
- жилая часть – ТЦ №2, Гкал/ч	0,1600
- в т.ч. Судабоненты	
БФК "КЦСПП 69 параллель", Гкал/ч	0.004687
ЗАО "Глазурит", Гкал/ч	0.005040
ИП Адишев В.И., Гкал/ч	0.01500
ИП Таранов И.М ("Чайный домик"), Гкал/ч	0.005100
Норильская коллегия адвокатов, Гкал/ч	0.00700
Вовченко П.Л. ("Славянка"), Гкал/ч	0.004194
ООО "Нор-линк" 5, 6 эт., Гкал/ч	0.007200
ООО "Таймыр-Терна КСБ" 4 эт., Гкал/ч	0.007200
ООО "Таймыр-Терна КСБ" 3 эт., Гкал/ч	0.051340
ИП Рустамов Ф.М., Гкал/ч	0.019200
Норильское автоэкспертное бюро, Гкал/ч	0.0057
Расчетный расход ХВС, м³/ч	6,6
- жилая часть – ТЦ №1, м³/ч	3,3
- жилая часть – ТЦ №2, м³/ч	3,3
- в т.ч. Судабоненты	
БФК "КЦСПП 69 параллель", м³/ч	0.0760
ЗАО "Глазурит", м³/ч	0.0950
ИП Адишев В.И., м³/ч	0.390
ИП Таранов И.М ("Чайный домик"), м³/ч	0.0939
Норильская коллегия адвокатов, м³/ч	0.120
Вовченко П.Л. ("Славянка"), м³/ч	0.0756
ООО "Нор-линк" 5, 6 эт., м³/ч	0.1200
ООО "Таймыр-Терна КСБ" 4 эт., м³/ч	0.1200
ООО "Таймыр-Терна КСБ" 3 эт., м³/ч	0.642
ИП Рустамов Ф.М., м³/ч	0.400
Норильское автоэкспертное бюро, м³/ч	0.0920
Расчетное давление в подающем трубопроводе	6,0 кгс/см²
Расчетное давление в обратном трубопроводе	5,0 кгс/см²
Расчетное давление в трубопроводе ХВС	5,0 кгс/см²

Схема теплоснабжения – двухтрубная, зависимая.

Схемы ГВС – открытые, тупиковые.

Расход воды в системе отопления (ТЦ №1 (подъезд №3)) составит:

$$G_{от} = [Q_{от} / (t_n - t_o)] * 1000 = [0,5455 / (115 - 70)] * 1000 = 12,123 \text{ м}^3/\text{ч} = 12,797 \text{ м}^3/\text{ч},$$

где $Q_{от}$ – тепловая нагрузка на отопление, 0,5455 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 (ТЦ №1 (подъезд №3)) составит:

$$G_{ГВС} = [Q_{ГВС} / (t_{ГВС} - t_x)] * 1000 = 0,160 / (70 - 5) * 1000 = 2,47 \text{ м}^3/\text{ч} = 2,52 \text{ м}^3/\text{ч},$$

Максимальный расход воды в системе теплоснабжения (ТЦ №1 (подъезд №3)) составит:

$$G_{мс} = G_{от} + G_{ГВС} = 12,797 + 2,52 = 15,32 \text{ м}^3/\text{ч}.$$

Расход воды в цирк-м трубопроводе системы ГВС не учитывается т.к. система ТЗ тупиковая.

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

- тепловычислитель ВКТ-9-01 – 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.1-Б-80 кл. Б – 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.1-Б-Р-80 кл. Б – 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный (на ТЗ) МФ-5.2.1-Б-32 кл. Б – 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный (на В1) МФ-5.2.1-Б-32 кл. Б – 1 шт.
- комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н кл.В L= 80 Pt100 – 1 компл.;
- комплект термопреобразователей сопротивления ТСП-Н кл.В L= 60 Pt100 – 1 компл.;
- преобразователь избыточного давления Корунд-ДИ-001-И – 3 шт.

					Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР.ПЗ Том 1	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		17

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 теплоснабжения

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

$$Q = Q_u + Q_{\pi} + (G_{\pi} + G_{гв} + G_y) \cdot (h_2 - h_{хв}) \cdot 10^{-3},$$

где Q_u – тепловая энергия, израсходованная потребителем, по показаниям теплосчетчика;

Q_{π} – 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_{π} – масса сетевой воды, израсходованной потребителем на подпитку систем отопления, определенная по показаниям водосчетчика (учитывается для систем, подключенных к тепловым сетям по независимой схеме);

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

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

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

$h_{хв}$ – 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 и для системы ГВС и ХВС)

Количество тепловой энергии потребленной (отпущенной) определяется по формуле:

					Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР.ПЗ Том 1	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		18

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

где: Q_0 — тепловая энергия на отопление, измеренная прибором;

Q_r — тепловая энергия, измеренная прибором в реверсивном направлении;

M_1 — масса теплоносителя, прошедшего по прямому трубопроводу;

M_3 — масса теплоносителя, прошедшего по обратному трубопроводу в реверсивном направлении;

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

h_1 — энтальпия теплоносителя в подающем трубопроводе;

h_2 — энтальпия теплоносителя в обратном трубопроводе;

h_3 — энтальпия теплоносителя в обратном трубопроводе для реверсивного направления;

h_x — энтальпия холодной воды.

Основные технические характеристики теплосчетчика

Измеряемая величина	Диапазон	Пределы погрешности
Тепловая энергия	от 0 до 10^9 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-9-01

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 чистом импульсный сигнал независимо от направления движения измеряемой среды:

— в диапазоне $(Q_{\min} - Q_2)$ $\pm 3 \%$;

-в диапазоне (Q_2-Q_1) $\pm 2\%$;

-в диапазоне (Q_1-Q_{max}) $\pm 1\%$.

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

Теплосчетчик сохраняет свои метрологические характеристики при следующих рабочих условиях:

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

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

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

- температура измеряемой среды от 0 до 180 °С;

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

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

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

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

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

Вычислитель обеспечивает вывод на индикатор и посредством интерфейса RS-485 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 обоим ТС;

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

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

- полный средний срок службы вычислителя не менее 12 лет;

- среднее время наработки на отказ - 80000 часов.

Устройство и принцип работы Мастерфлоу

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

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

					Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР.ПЗ Том 1	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		20

корпусе, внутри которого находится колодка для подключения линии связи Мастерфлоу с тепловычислителем.

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

Значение расхода преобразователей расхода МФ-5.2.1-Б-(Р)-80 кл. Б;

- максимальный расход $Q_{\max} = 180,0 \text{ м}^3/\text{ч}$;
- минимальный расход $Q_{\min} = 0,72 \text{ м}^3/\text{ч}$;
- расход переходный 1 $Q_{n1} = 1,2 \text{ м}^3/\text{ч}$;
- порог чувствительности преобразователя $0,36 \text{ м}^3/\text{ч}$.

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

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

Устройство и принцип работы термопреобразователей сопротивления КТСП-Н, ТСП-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 № 38 878-12, 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 - $0...160^\circ\text{C}$;
- Нижний предел диапазона разности температур - 3°C ;
- Верхний предел диапазона разностей температур - 150°C ;
- Длина монтажной части КТСП-Н, ТСП-Н кл.В Pt100 - 80, 60 мм;
- Диаметр монтажной части КТСП-Н, ТСП-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

					Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР.ПЗ Том 1	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		21

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.

					<i>Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР.ПЗ Том 1</i>	<i>Лист</i>
<i>Изм.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум.</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		<i>22</i>

4. Монтаж приборов учета

Монтаж преобразователя расхода Мастерфлоу

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

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

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

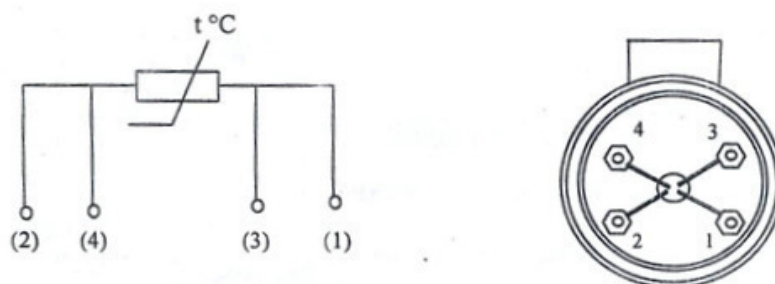
При установке необходимо следить, чтобы направление движения теплоносителя в трубопроводе совпадало со стрелкой на корпусе первичных преобразователей.

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

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

Монтаж термопреобразователей сопротивления КТСП-Н, ТСП-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

					Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР.ПЗ Том 1	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		23

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.

					<i>Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР.ПЗ Том 1</i>	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		24

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 в ЩМП-3.1

Настройки		Параметр		
1. Часы	1. Время	Текущее время	чч:мм:сс	час : минута : секунда
	2. Дата	Текущая дата	дд/мм/гг	день/месяц/год
	3. Коррекция	Коррекция суточного хода часов	0 с/сут	от минус 30 до 30 с/сутки
	4. Автоперевод	Зимнее и летнее время	нет	
2. Идентификац.	1. Зав. Номер	Заводской номер вычислителя	xxxxxxxx	редактирование только в режиме 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	Комсомольская, 36	
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. TC1.V1	Вес импульса	100	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	15,32	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	180	верхний порог, м ³ /ч
		G_нп	0,72	нижний порог, м ³ /ч
		G_отс	0,36	отсечка, м ³ /ч
		Контроль питания	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР
		Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока
	2. TC1.V2	Вес импульса	100	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	13,554	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	180	верхний порог, м ³ /ч
		G_нп	0,72	нижний порог, м ³ /ч
		G_отс	0,36	отсечка, м ³ /ч
		Контроль питания	DIN2	дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР
		Сигнал реверс	использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока
	3. TC1.V3	Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	2,52	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	30	верхний порог, м ³ /ч
		G_нп	0,12	нижний порог, м ³ /ч
		G_отс	0,06	отсечка, м ³ /ч
		Контроль питания	DINC(V9)	дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР
		Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока
	4. TC1.V7	Вес импульса	100	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	0	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	180	верхний порог, м ³ /ч
		G_нп	0	нижний порог, м ³ /ч

4. Датчики		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
	5. ТС1.V8	Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	3,3	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	30	верхний порог, м ³ /ч
		G_нп	0,12	нижний порог, м ³ /ч
		G_отс	0,06	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
	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	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. ТС1.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. ТС1.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	
3. Каналы P				
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_вп	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см ² P_нп<P_вп	
	P_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_вп	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см ² P_нп<P_вп	
	P_нп	0		
3. ТС1.P3	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_вп	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см ² P_нп<P_вп	
	P_нп	0		

	4. Период измер	Период измерения	60 для каналов t и Pв режиме РАБОТА, с
5. Общие	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	V8 любой из каналов V, не задействованных для измерений
		Инверсия	Да условие смены флага
		Задержка	10 время задержки смены флага от 0 до 65535 с
	5. DINC	Канал	DINC (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.
		Инверсия	нет условие смены флага
		Задержка	0 время задержки смены флага от 0 до 65535 с
	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. Козф. Небалан	Коэффициент небаланса масс	1,02 число от 1 до 1,1
	5. Канал tвозд		не использ.
	6. Формула Qобщ	Q ₀ 1	
	7. Лето/зима	Текущий период	зимний
		Смена периода	вручную условие смены периода теплопотребления
		Начало летнего	дд/мм/гг
		Начало зимнего	дд/мм/гг
		Сигнал	по умолчанию дискретный вход, для смены по сигналу
	8. Хол. Вода	Канал tхв	договорное
		Канал Pхв	договорное
		tхв_дог летняя	5 от 0 до 180 °C
		Pхв_дог летнее	5 от 0 до 25 кгс/см ²
		tхв_дог зимняя	5 от 0 до 180 °C
		Pхв_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	$M1, M2, M3, dM, Q_p, Q_r$	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_{np}		3	нижний порог для $dt1$ (2,3) от 0 до 180 $^{\circ}C$
	4. Маска Общ.НС		7	флаги общих НС, раздел А4 приложения А
	5. Смена схемы		отключена	
	6. Сигнал		по умолчанию	для смены по сигналу
	7. Доп. Настр	Режим ост. ТС	Счет M, V	действия при останове ТС
		Контроль dt	по текущим	
	8. Контроль НС			
	1. Схема зимняя			
	1. Канальные НС	Отказ $V1$	значение=0	табл. А1.2 приложения А
		Отказ $V2$	значение=0	
		Отказ $V3$	значение=0	
		$G > G_{\text{вп}}$	Нет реакции	
		$G_{\text{отс}} < G < G_{\text{нп}}$	Нет реакции	
		$G < G_{\text{отс}}$	Нет реакции	
		Отказ t	значение=догов	
		$t > t_{\text{вп}}, t < t_{\text{нп}}$	Нет реакции	
		Отказ P	значение=догов	
		$P > P_{\text{вп}}, P < P_{\text{нп}}$	Нет реакции	
	2. НС ТС	Внеш. сод-е	нет реакции	табл. А2.2 приложения А
		$dt < dt_{\text{нп}}$ $dt < 0$	нет реакции	
		Небал.<=Кнеб	$(M1+M2)/2$	табл. А2.3 приложения А
		Небал.>Кнеб	не контролир.	
		$Q_p < 0$ $Q_{\text{гвс}} < 0$	нет реакции	табл. А2.2 приложения А
	2. Схема летняя			
	по умолчанию			
7. Контр.доп.НС	Отказ V		значение=0	Аналогично реакции на канальные НС, табл. А1.2 приложения А
	$G > G_{\text{вп}}$		Нет реакции	
	$G_{\text{отс}} < G < G_{\text{нп}}$		Нет реакции	
	$G < G_{\text{отс}}$		Нет реакции	
8. Интерфейсы	1. ЖКИ	1. Контраст	0	число от 0 до 31
		2. Подсветка	0	время от 0 до 255 с
		3. Заставка	0	
		4. Отключение	15	
	2. Порт 1	1. Скорость	9600	бод/с
		2. Сет. Адрес	1	от 1 до 247
		3. Зад. Таймута	0	от 0 до 255 мс
		4. Внеш. устр.	ПК	
	3. Порт 2	1. Скорость	9600	бод/с
		2. Сет. Адрес	1	от 1 до 247
		3. Зад. Таймута	0	от 0 до 255 мс

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 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

					Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР.ПЗ Том 1	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		30

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

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

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

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

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

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

					<i>Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР.ПЗ Том 1</i>	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		31

9. Расчет гидравлических потерь на участках установки преобразователей расхода

Суммарные гидравлические потери состоят из:

1. Путевых потерь (потери по длине).
2. Местных потерь в диффузоре и конфузоре.
3. Дополнительных потерь (потери на расходомере, фильтре и т.п.).

Расчетные формулы:

Скорость течения: $V = \frac{4W}{3600\pi D^2}$ м/с, где W – расход теплоносителя, м³/ч; D – диаметр

трубопровода, м.

Коэффициент кинематической вязкости: ν , м²/с [1; с. 18; т. 1-8]

Число Рейнольдса $Re = \frac{VD}{\nu}$

Коэффициент гидравлического сопротивления $\lambda = 0,11\left(\frac{\Delta}{D} + \frac{68}{Re}\right)^{0,25}$, где Δ – величина выступов шероховатости стенки трубы, м.

Коэффициент местного сопротивления конфузора $\xi_k = \xi_m + \xi_{мф}$

$\xi_m = (-0,0125n_0^4 + 0,0224n_0^3 - 0,00723n_0^2 + 0,00444n_0 - 0,00745)(\alpha_p^3 - 2\pi\alpha_p^2 - 10\alpha_p)$, где

$n_0 = \left(\frac{D_0}{D_1}\right)^2$, D_0 – диаметр трубопровода после сужения, D_1 – диаметр трубопровода до сужения,

$\alpha_p = 0,01745\alpha$, α – угол сужения, °; $\xi_{мф} = \frac{\lambda}{8 \sin \frac{\alpha}{2}} \left(1 - \frac{1}{n_{н1}^2}\right)$, $n_{н1} = \left(\frac{D_1}{D_0}\right)^2$

Потери давления в конфузоре: $\Delta H_k = \xi_k \frac{V^2}{2g}$

Коэффициент местного сопротивления диффузора: $\xi_d = K_d \xi_0$, где $\xi_0 (n_{н1}, Re, \alpha)$, где α – угол

расширения [1; диаграмма 5-2; с. 211+213], $K_d (n_{н1}, \alpha, Re, \frac{\ell_0}{D_0})$, где ℓ_0 – длина прямого участка до

расширения, м., $n_{н1} = \left(\frac{D_1}{D_0}\right)^2$, D_0 – диаметр трубопровода до расширения, D_1 – диаметр трубопровода после расширения, [1; диаграмма 5-2; с. 215, 216].

Потери давления в диффузоре: $\Delta H_d = \xi_d \frac{V^2}{2g}$

Потери давления по длине: $\Delta H_n = \lambda \frac{\ell V^2}{2gD}$, где ℓ – длина прямого участка, м.

Примечание: 1. Ндоп – дополнительные гидравлические потери.

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

					08.09.2016
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР.ПЗ

Лист

31

Формат А4

(Расчеты выполняются на основании документа "Методика гидравлического расчета конфузорно-диффузорных переходов. ВИСИ, Санкт-Петербург, 1996г. Методика расчета согласована со службой Энергосбыта ГП "ТЭК СПб". Протокол технического совещания от 11.10.2001 г

Гидравлический расчет узла учета (теплоснабжение)

Расчетный участок	Характеристика участка			Расход сетевой воды, т/ч	Расчетные данные участка		Потери напора на участке		
	Ди	Длина	Сумма		Скорость	Эквивалентная шероховатость (мм)	Линейные	Местные	Всего
	мм	м	КМС		м/с		м.в.д.ст	м.в.д.ст	м.в.д.ст
Прямой	80	1,210	2,7	15,32	0,89	0,5	0,026	0,104	0,130
Обратный	80	1,500	2,7	13,56	0,77	0,5	0,02181	0,079	0,101
Общая по узлу учета									0,231

Гидравлические потери в узле учета не превышают допустимые и соответствуют требованию: не более 1,0 м.в.ст.

Таблица местных сопротивлений

Расчетный участок	Прибор учета полнопроходной		Фильтр		Шаровый кран		Внезапное расширение		Внезапное сужение		Сварочные стыки		Всего
	0		10		0,5		1		0,5		0,1		
	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	
Прямой участок	1	0	0	0	0	0	1	1	1	0,5	12	1,2	2,7
Обратный участок	1	0	0	0	0	0	1	1	1	0,5	12	1,2	2,7

Расчетный участок	Поворот 90		Трайник-ответвл.		Обратный клапан- защелка		Обратный клапан- нормальный		Вентиль с косым шпинделем		Компенсатор П-обр	
	0,5		15		3		7		0,5		28	
	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм
Прямой участок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Обратный участок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Приложение 1

Расчетный участок	Поворот 90		Тройник-ответвл.		Обратный клапан- заклопка		Обратный клапан- нормальный		Вентиль с косым шпинделем		Компенсатор П-обр	
	0,5		1,5		3		7		0,5		2,8	
	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм
Прямой участок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Обратный участок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

08.09.2016

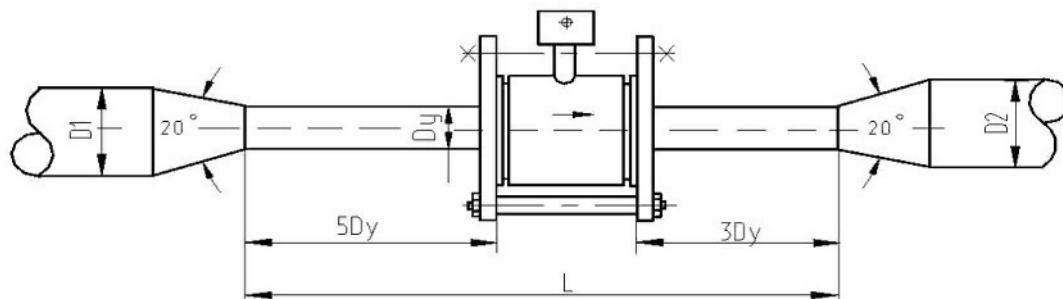
Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР.ПЗ

Лист

32

Продолжение приложения 1

Расчет гидравлических потерь



(Расчеты выполняются на основании документа "Методика гидравлического расчета конфузорно-диффузорных переходов ВИСИ Санкт-Петербург, 1996г. Методика расчета согласована со службой Энергосбыта ГП "ТЭК СПб". Протокол технического совещания от 11.10.2001 г

Наименование	Обозна- чение	Размер- ность	Трубопроводы		
			1 – ü (Т1)	2 – ü (Т2)	
Исходные параметры					
Диаметр трубопровода перед конфузуром	D1	мм	100	100	
Диаметр трубопровода после диффузора	D2	мм	100	100	
Диаметр сужения	Dy	мм	80	80	
Длина сужения	L	мм	1210	1500	
Угол раскрытия конфузурa и диффузурa	a	град	45	45	
Массовый расход воды	G	т / ч	15,320	13,56	
Температура воды	t	град	115	70	
Рабочее (избыточное) давление воды	P	кГ / м ²	6,0	5,0	
Эквивалентная шероховатость трубопр	d	мм	0,5	0,5	
Расчетные параметры					
Объемный расход воды	Q	м ³ / ч	16,17	13,87	
Скорость воды в сужении	v	м / с	0,89	0,77	
Плотность воды	г	кГ / м ³	947,3	977,9	
Кинематическая вязкость воды	n	м ² / с	2,28Е-07	4,01Е-07	
Число Рейнольдса	Re		313228	152972	
Коэффициент гидравлического трения	l		0,03119	0,03146	
Коэффициент сопротивления конфузурa	x _к		0,04544	0,04549	
Коэффициент нерав. поля скоростей	k _σ		1,54999	1,62469	
Коэффициент сопротивления расширения	x _{расш}		0,21361	0,22390	
Коэффициент сопротивления трения	x _{тр}		0,00602	0,00607	
Потери напора в конфузурe	h _к	м в. ст.	0,00185	0,00136	
Потери напора на прямом участке	h _l	м в. ст.	0,01521	0,01357	
Потери напора на диффузурe	h _σ	м в. ст.	0,00894	0,00688	
Суммарные линейные потери напора	h	м в. ст.	0,02600	0,02181	
Местные сопротивления					
2,7	подача	0,104	0,13023	0,23114	
2,7	обратка	0,079	0,10091		

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

08.09.2016

Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР.ПЗ

Лист

33

(Расчеты выполняются на основании документа "Методика гидравлического расчета конфузочно-диффузорных переходов ВИСИ, Санкт-Петербург, 1996г.
Методика расчета согласована со службой Энергосбыта ГП "ТЭК СПб". Протокол технического совещания от 11.10.2001 г

Гидравлический расчет узла учета (горячее водоснабжение)

Расчетный участок	Характеристика участка			Расход сетевой воды, т/ч	Расчетные данные участка		Потери напора на участке		
	Ди	Длина	Сумма		Скорость	Эквивалентная	Линейные	Местные	Всего
	мм	м	КМС		м/с	шероховатость (мм)	м.вд.ст	м.вд.ст	м.вд.ст
Прямой	32	1,013	36	2,52	0,89	0,5	0,08066	0,142	0,223
Обратный	50	0,000	0	0,001	0,00	0,5	4,6E-12	0,000	0,000
Общая по узлу учета									0,223

Гидравлические потери в узле учета не превышают допустимые и соответствуют требованию: не более 1,0 м.в.ст.

Таблица местных сопротивлений

Расчетный участок	Прибор учета полнопроходной		Фильтр		Шаровый кран		Внезапное расширение		Внезапное сужение		Сварочные стыки		Всего
	0		10		0,5		1		0,5		0,1		
	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	
Прямой участок	1	0	0	0	1	0,5	1	1	1	0,5	16	16	3,6
Обратный участок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Приложение 1

Расчетный участок	Поворот 90		Тройник-ответвл.		Обратный клапан- захлопка		Обратный клапан- нормальный		Вентиль с косым шпинделем		Компенсатор П-обр	
	0,5		1,5		3		7		0,5		2,8	
	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм
Прямой участок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Обратный участок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Гидравлический расчет узла учета (холодное водоснабжение)

Расчетный участок	Характеристика участка			Расход сетевой воды, т/ч	Расчетные данные участка		Потери напора на участке		
	Ди	Длина	Сумма		Скорость	Эквивалентная	Линейные	Местные	Всего
	мм	м	КМС		м/с	шероховатость (мм)	м	м	м
Прямой	32	1,66	7,4	3,30	1,14	0,5	0,2106210	0,4904084	0,70103
Общая по узлу учета									0,70103

Гидравлические потери в узле учета не превышают допустимые и соответствуют требованию: не более 1,0 м.в.ст.

Расчеты выполняются на основании документа "Методика гидравлического расчета
конфузно-диффузорных переходов ВИСИ, Санкт-Петербург, 1996г.
Методика расчета согласована со службой Энергосбыта ГП "ТЭК СПб".
Протокол технического совещания от 11.10.2001 г.)

Таблица местных сопротивлений

Расчетный участок	Прибор учета		Фильтр		Задвижка		Внезапное расширение		Внезапное сужение		Сварочные стыки		Всего
	2,5		10		0,5		1		0,5		0,1		
	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	
Прямой участок	1	2,5	0	0	2	1	1	1	1	0,5	14	14	7,4

Расчетный участок	Поворот 90		Тройник-ответвл.		Обратный клапан-захлопка		Обратный клапан-нормальный		Вентиль с косым шпинделем		Компенсатор П-обр	
	0,5		1,5		3		7		0,5		2,8	
	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм
Прямой участок	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Приложение 1

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР.ПЗ

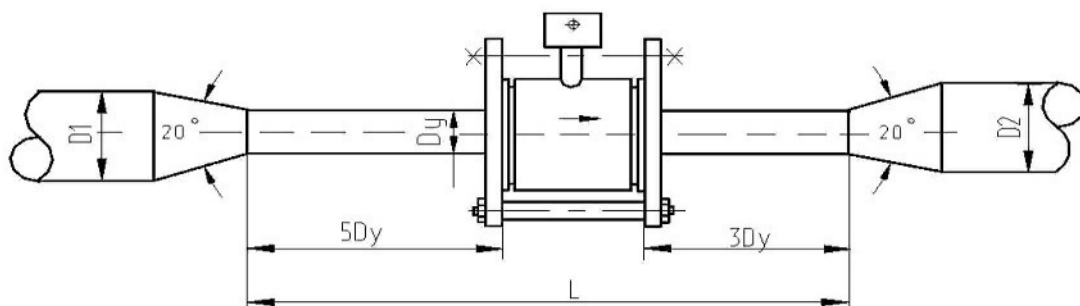
Лист

34

Формат А/4

Продолжение приложения 1

Расчет гидравлических потерь



(Расчеты выполняются на основании документа "Методика гидравлического расчета конфузорно-диффузорных переходов. ВИСИ, Санкт-Петербург, 1996г. Методика расчета согласована со службой Энергосбыта ГП "ТЭК СПб". Протокол технического совещания от 11.10.2001 г

Наименование	Обозна-	Размер-	Трубопроводы		
	чение	ность	1 – й (ТЗ)	2 – й (Т4)	3 – й (В1)
Исходные параметры					
Диаметр трубопровода перед конфузором	D1	мм	65	50	100
Диаметр трубопровода после диффузора	D2	мм	65	50	100
Диаметр сужения	Dy	мм	32	50	32
Длина сужения	L	мм	1013	0	1655
Угол раскрытия конфузора и диффузора	α	град	45	45	45
Массовый расход воды	G	т / ч	2,520	0,001	3,3
Температура воды	t	град	70	50	5
Рабочее (избыточное) давление воды	P	кг / м²	6,0	5,0	4,8
Эквивалентная шероховатость трубопр.	d	мм	0,5	0,5	0,5
Расчетные параметры					
Объемный расход воды	Q	м³ / ч	2,58	0,00	3,30
Скорость воды в сужении	v	м / с	0,89	0,00	1,14
Плотность воды	ρ	кг / м³	978,4	988,2	1000,1
Кинематическая вязкость воды	ν	м² / с	4,01E-07	5,50E-07	1,52E-06
Число Рейнольдса	Re		71036	13	24053
Коэффициент гидравлического трения	λ		0,03947	0,16637	0,04054
Коэффициент сопротивления конфузора	χк		0,08329	0,00382	0,09191
Коэффициент нерав. поля скоростей	kδ		1,70465	2,60150	1,81752
Коэффициент сопротивления расширения	χрасш		1,04048	0,00000	1,55713
Коэффициент сопротивления трения	χтр		0,01214	0,00000	0,01310
Потери напора в конфузоре	hк	м в.ст.	0,00336	0,00000	0,00608
Потери напора на прямом участке	hл	м в.ст.	0,03484	0,00000	0,10060
Потери напора на диффузоре	hδ	м в.ст.	0,04245	0,00000	0,10394
Суммарные линейные потери напора	h	м в.ст.	0,08066	0,00000	0,21062
Местные сопротивления					
3,6	подача	0,142	0,22287	0,22287	
0	обратка	0,000	0,00000		
7,4	подача	0,490	0,70103	0,70103	

Взаим. инф. №

Подпись и дата

Инф. № подл.

08.09.2016

Н - Кмс -36-08/2016- АУТВР.ПЗ

Лист

35

Отчет о теплоснабжении

с _____ по _____

Тепловая система 1. Схема

Потребитель: _____

Абонент №: _____

Адрес: _____

Прибор учета: _____ № _____

Договор №: _____ от _____

[illegible]

Представитель потребителя

Представитель теплоснабжающей организации

Отчет о теплоснабжении

_____ no _____

Тепловая система 2. Схема _____

Потребитель: _____

Абонент №: _____

Адрес: _____

Прибор учета: _____ № _____

Договор №: _____ от _____

[illegible]

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 учёта	
5	Функциональная схема	
6	Электрическая схема подключения приборов	
7	Электрическая схема подключения приборов. Спецификация оборудования	
8	Схема электропитания	
9	Схема соединения внешних проводов	
10	Схема соединения внешних проводов. Спецификация оборудования	
11	Измерительные участки трубопроводов Т 1, Т 2	На 2 листах
12	Измерительные участки трубопроводов Т 3, Т 4	
13	Измерительный участок трубопровода В 1	
14	Установка термопреобразователя сопротивления	
15	Гильза термопреобразователя сопротивления L=80, L=60. Бобышка термопреобразователя сопротивления	
16	Установка преобразователя избыточного давления	
17	Шкаф монтажный	
18	Схема пломбирования основных элементов узла учёта	
19	Схема электроснабжения	
20	План расположения оборудования и проводов	
21	Схема разграничения эксплуатационной ответственности трубопроводов теплоснабжения	
22	Схема разграничения эксплуатационной ответственности трубопроводов водоснабжения	
23	Схема размещения УУ АУТВР Том 1 МКД	

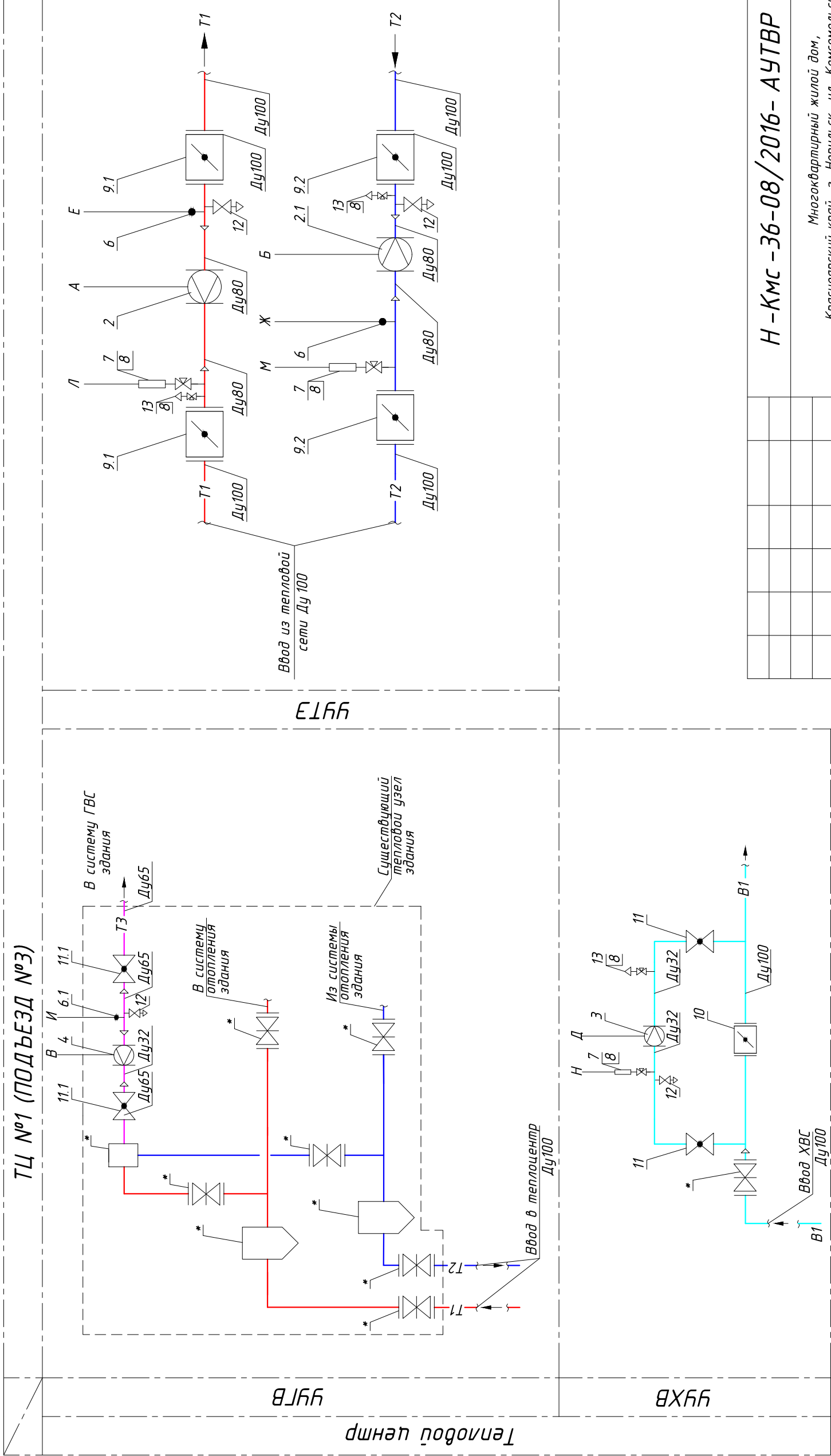
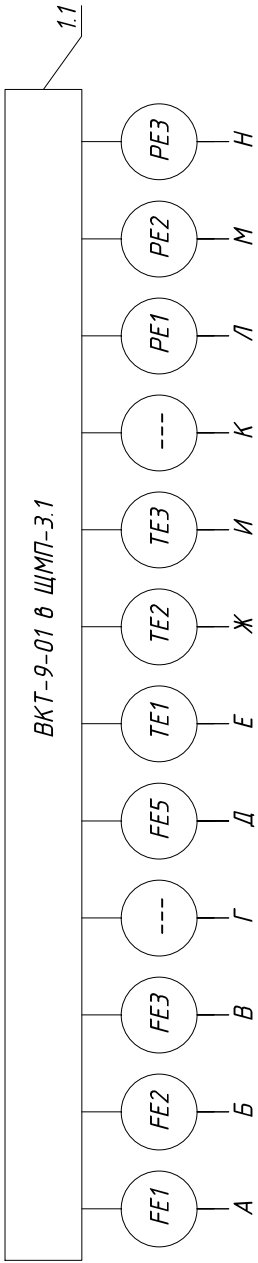
Ведомость ссылочных и прилагаемых документов		
Обозначение	Наименование	Примечание
ALSO	Ссылочные документы	
ООО "ИНТЭП"	Каталог оборудования	
ЗАО "НПФ Теплоком"	Каталог оборудования	
НПО "ПРОМПРИБОР"	Каталог оборудования	
	Прилагаемые документы	
Н-Кмс-36-08/2016- АУТВР.С Том 1	Спецификация оборудования, изделий и материалов	На 5 листах

Общие указания		
Проект узла учёта разработан на основании технических условий, выданных "Энергосбыт" ОАО "НТЭК" от 27.03.2015 г., согласно требованиям действующих норм и правил:		
СП 124.13330.2012 "Тепловые сети";		
СП 60.13330.2012 "Отопление, вентиляция и кондиционирование";		
СП 41-101-95 "Проектирование тепловых пунктов";		
Приказа Министерства промышленности и торговли №1815 от 02.07.2015 "О коммерческом учёте тепловой энергии и теплоносителя";		
"Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок".		
Исходные параметры теплоснабжения:		
1. Суммарная нагрузка на отопление:	Q от = 1,09100 Гкал / ч;	
2. Суммарная нагрузка на ГВС:	Q гвс = 0,3200 Гкал / ч;	
3. Расчетный расход ХВС:	G хвс = 6,6 м3/ ч;	
4. Данные по потреблению ресурсов Судобонентами здания:		

Поз.	Наименование	Нагрузки		Примечание
		ГВС	Отопление	
1	Жилая часть – ТЦ №1 (по данным УК "Город")	0.1600	0.5455	3.3000
2	Жилая часть – ТЦ №2 (по данным УК "Город")	0.1600	0.5455	3.3000
3	БФК "КЦСПП 69 параллель"	0.004687	0.009191	0.0760
4	ЗАО "Лазурит"	0.005040	0.010270	0.0950
5	ИП Абишев В.И.	0.015000	0.0090	0.390
6	ИП Таранов И.М. ("Чайный домик")	0.005100	0.001300	0.0939
7	Норильская коллегия адвокатов	0.007000	0.02220	0.120
8	Вовченко П.Л. ("Славянка")	0.004194	0.003187	0.0756
9	ООО "Нор-линк" 5, 6 эт.	0.007200	0.008500	0.1200
10	ООО "Таймыр – Терна КСБ" 4 эт.	0.007200	0.006800	0.1200
11	ООО "Таймыр – Терна КСБ" 3 эт.	0.051340	0.007540	0.642
12	ИП Рустапов Ф.М.	0.019200	0.004378	0.400
13	Норильское автоэкспертное бюро	0.005700	0.004863	0.0920
В ЦЕЛОМ ПО ЗДАНИЮ:		0,3200	1,09100	6,60

- В подающем трубопроводе Р = 6,0 кгс/см2;
- В обратном трубопроводе Р = 5,0 кгс/см2;
- В трубопроводе ХВС Р = 5,0 кгс/см2.
5. Температурный график: 115/70 °С.
- Защитное заземление выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, СНиП 3.05.06-85 "Электротехнические устройства" и ГОСТ 12.1.030-81.
- Трубопроводы узлов учёта выполнять из стальных бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8732-78.
- После проведения монтажных работ, трубопроводы обработать антикоррозионным покрытием –грунтом "ГФ -021" в два слоя.
- Монтаж производить в соответствии со СНиП 3.05.01-85 и СНиП 3.05.07-85.
- Технические решения, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных чертежами мероприятий.
- Настоящим томом рассмотрены узлы учёта смонтированные в ТЦ №1.

Главный инженер проекта  Кириллов К. В.									
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата				
Выполнил	Гоголев А.С.				08.09.2016				
Проверил	Киреев Н.Н.								
ГИП	Кириллов К.В.								
Н-Кмс-36-08/2016- АУТВР Том 1									



Примечание:

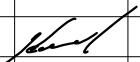
1. Проект узлов учёта, контролируемых в ЩМП-3.1 изложен в Томе 1 настоящего проекта и включает узлы учёта, расположенные в ТЦ №1 (подъезд №3).

2. Проект узлов учёта, контролируемых в ЩМП-3.2 изложен в Томе 2 настоящего проекта и включает узлы учёта, расположенные в ТЦ №2 (подъезд №9).

Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР Том 1			
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.
Выполнил	Гоголев А.С.	Дата	08.09.2016
Проверил	Киреев Н.Н.	Подпись	
ГИП	Кириллов К.В.	Лист	Листов
Принципиальная схема		Р	2
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		"СеверСтрой"	

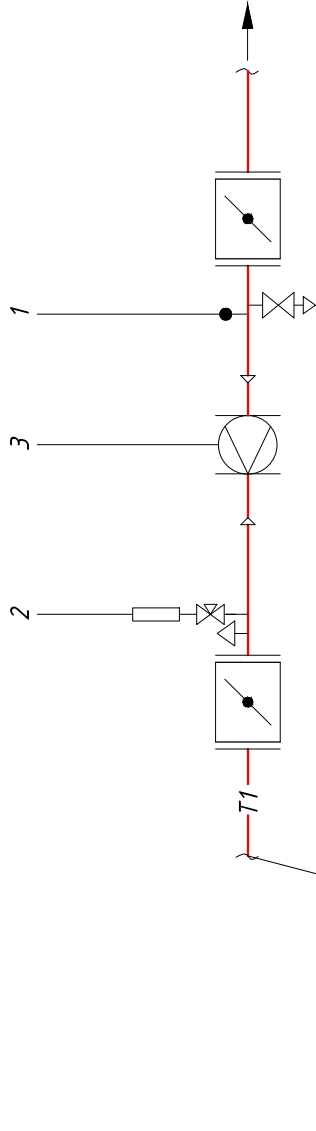
Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1.1	ВКТ-9-01	Вычислитель количества теплоты	1		
2	МФ-5.2.1-Б-80, Кл. Б	Преобразователь расхода	1		0,72-180,0 м ³ /ч
2.1	МФ-5.2.1-Б-Р-80, Кл. Б	Преобразователь расхода реверс.	1		0,72-180,0 м ³ /ч
3	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,12-30,0 м ³ /ч
4	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС ТЗ	1		0,12-30,0 м ³ /ч
5	---	Преобразователь расхода ГВС Т4	-		Не устан.
6	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Rt100, L=80
6.1	ТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователя	1		Rt100, L=60
7	Корунд ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	3		0...1,6 МПа
8	Итар Арт. 09* Ду 15	Кран шаровой под манометр	4		
9.1	ПромАрт Ду 100	Дисковый поворотный затвор для Т1	1		
9.2	ПромАрт Ду 100	Дисковый поворотный затвор для Т2	-		Не устан.
10	ПромАрт Ду 100	Дисковый поворотный затвор для ХВС	1		
11	ALSO Ду 32	Кран шаровой под приварку для ХВС	2		
11.1	ПромАрт Ду 65/ Ду 50	Дисковый поворотный затвор для ТЗ	1 / 2		
11.2	---	Дисковый поворотный затвор для Т4	-		Не устан.
12	Итар Арт. 09* Ду 15	Кран шаровой	6		
13	Итар 362 Ду 15	Автоматический воздухоотводчик	1		

Взаим. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

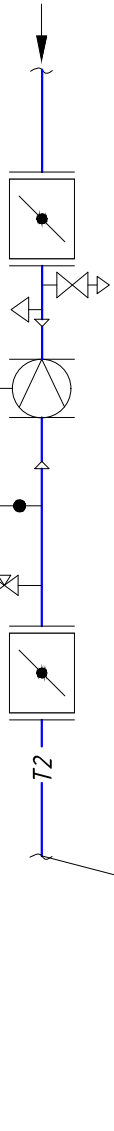
						Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 1			
						Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016		Р	3	
Проверил		Киреев Н.Н.							
ГИП		Кириллов К.В.				Принципиальная схема. Спецификация оборудования	000 "СеверСтрой"		

Измерительные приборы		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Результаты измерений		115 C	6,0 KPa/cm ²	15,32 M ³ /ч	70 C	5,0 KPa/cm ²	13,554 M ³ /ч	70 C	2,52 M ³ /ч	3,30 M ³ /ч	5,0 KPa/cm ²
Приборы по месту		TE	PE	FE	TE	PE	FE	FE	TE	FE	PE
		ВКТ-9-01 в ЩМП-3.1									

УУТЗ-1

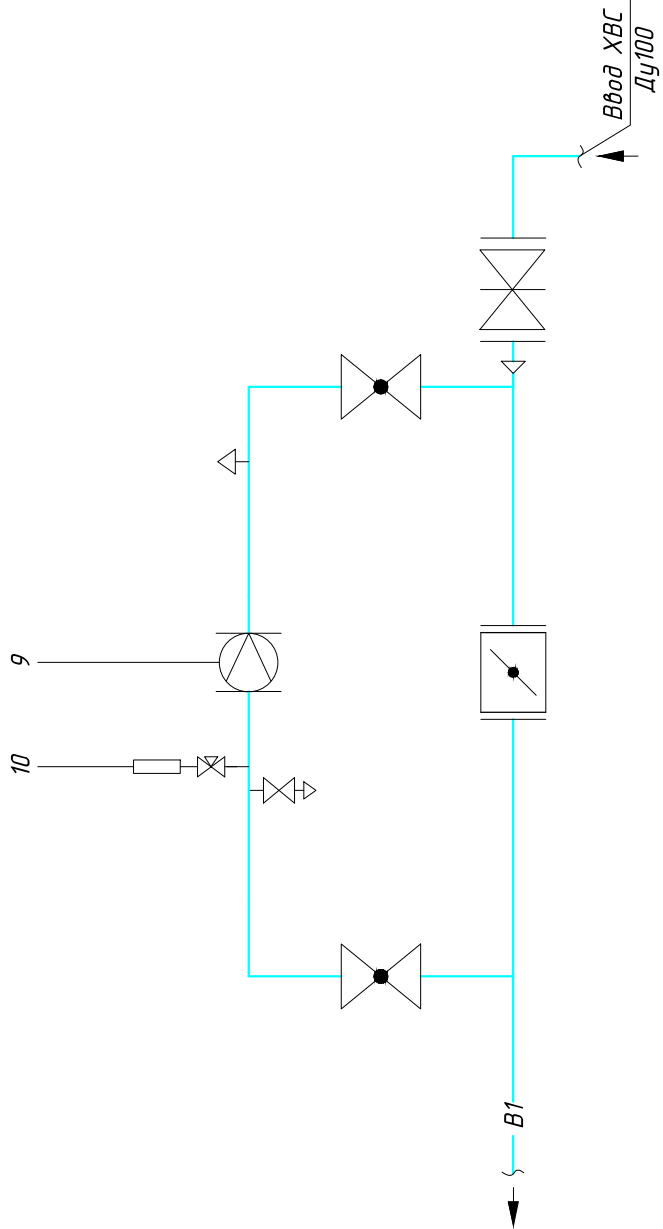


Ввод из тепловой сети Ду 100



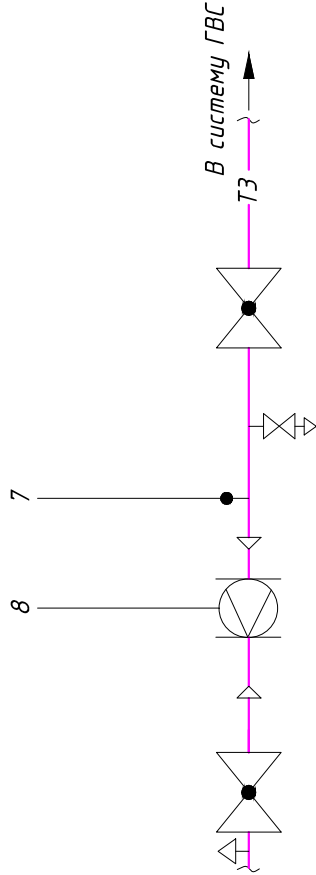
Ввод из тепловой сети Ду 100

УУХВ-1



Ввод ХВС Ду 100

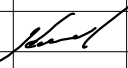
УУГВ-1

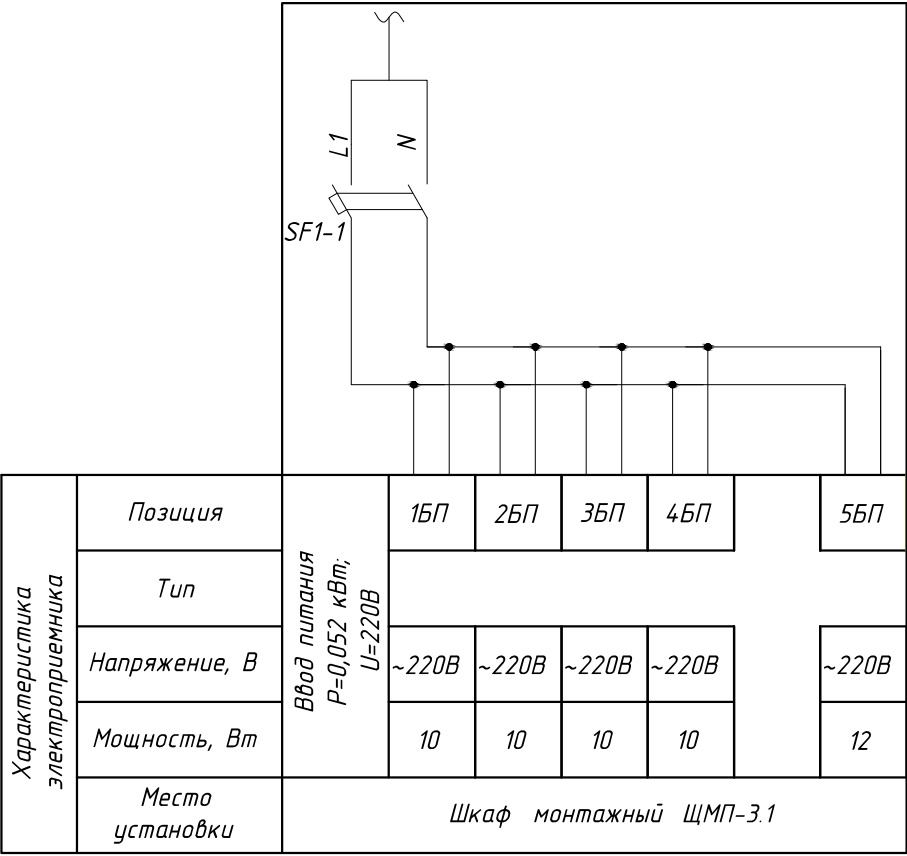


В систему ГВС

Н - Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 1											
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36											
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения			Стадия	Лист	Листов						
			P	5							
Функциональная схема			000			"СеверСтрой"					

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-01	Вычислитель количества теплоты	1		
2 а	МФ-5.2.1-Б-80, Кл. Б	Преобразователь расхода	1		0,72-180,0 м ³ /ч
2 б	МФ-5.2.1-Б-Р-80, Кл. Б	Преобразователь расхода реверс.	1		0,72-180,0 м ³ /ч
3	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,12-30,0 м ³ /ч
4 а	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС ТЗ	1		0,12-30,0 м ³ /ч
4 б	---	Преобразователь расхода ГВС Т4	-		Не устан.
5 а, 5 б	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Rt100, L=80
5 в	ТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователя сопротивления	1		Rt100, L=60
6 а-6 в	Корунд ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	3		0...1,6 МПа
7 а-7 з	ИЭС 6-120080	Источник питания для МФ	4		U=12 В
8	10 ВР 220-24 Д	Источник питания для ВКТ-9	1		U=24 В, I=0,5 А

Взаим. инв. №		Подпись и дата					Н-Кмс-36-08/2016- АУТВР Том 1									
							Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36									
							Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
							Выполнил	Гоголев А.С.			08.09.2016					
							Проверил	Киреев Н.Н.								
Инв. № подл.			ГИП	Кириллов К.В.			Электрическая схема подключения приборов в ЩМП-3.1. Спецификация оборудования	000 "СеверСтрой"								



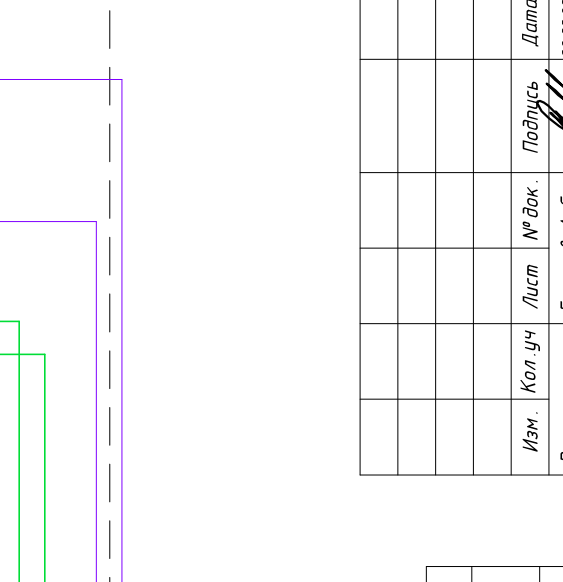
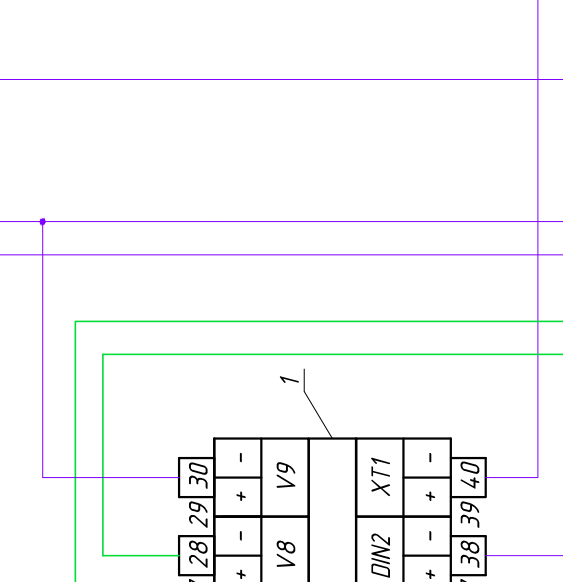
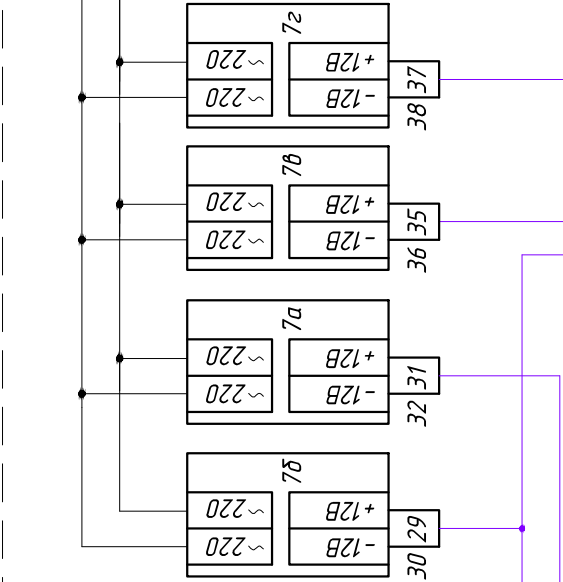
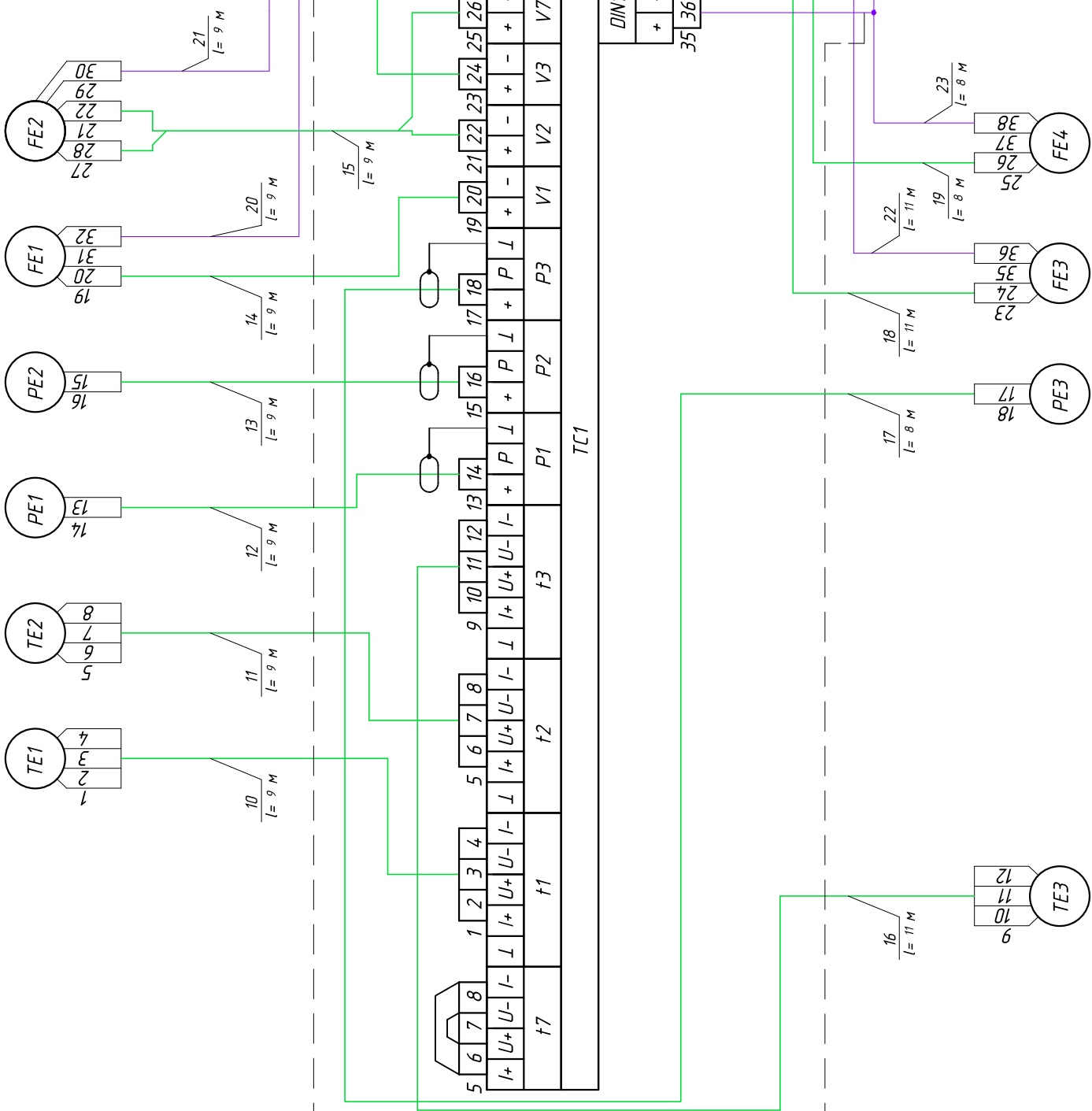
1. Электропитание осуществить от электрощитовой здания.
2. Тип системы заземления TN-C.

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
SF1-1	ВА 47-29, 2Р, 6 А	Выключатель автоматический 2х полюс.	1		
1БП-4 БП	ИЭС 6-120080	Источник вторичного электропитания	4		Комплектно с МФ
5 БП	10 ВР 220-24 Д	Источник вторичного электропитания	1		Комплектно с ВКТ-9

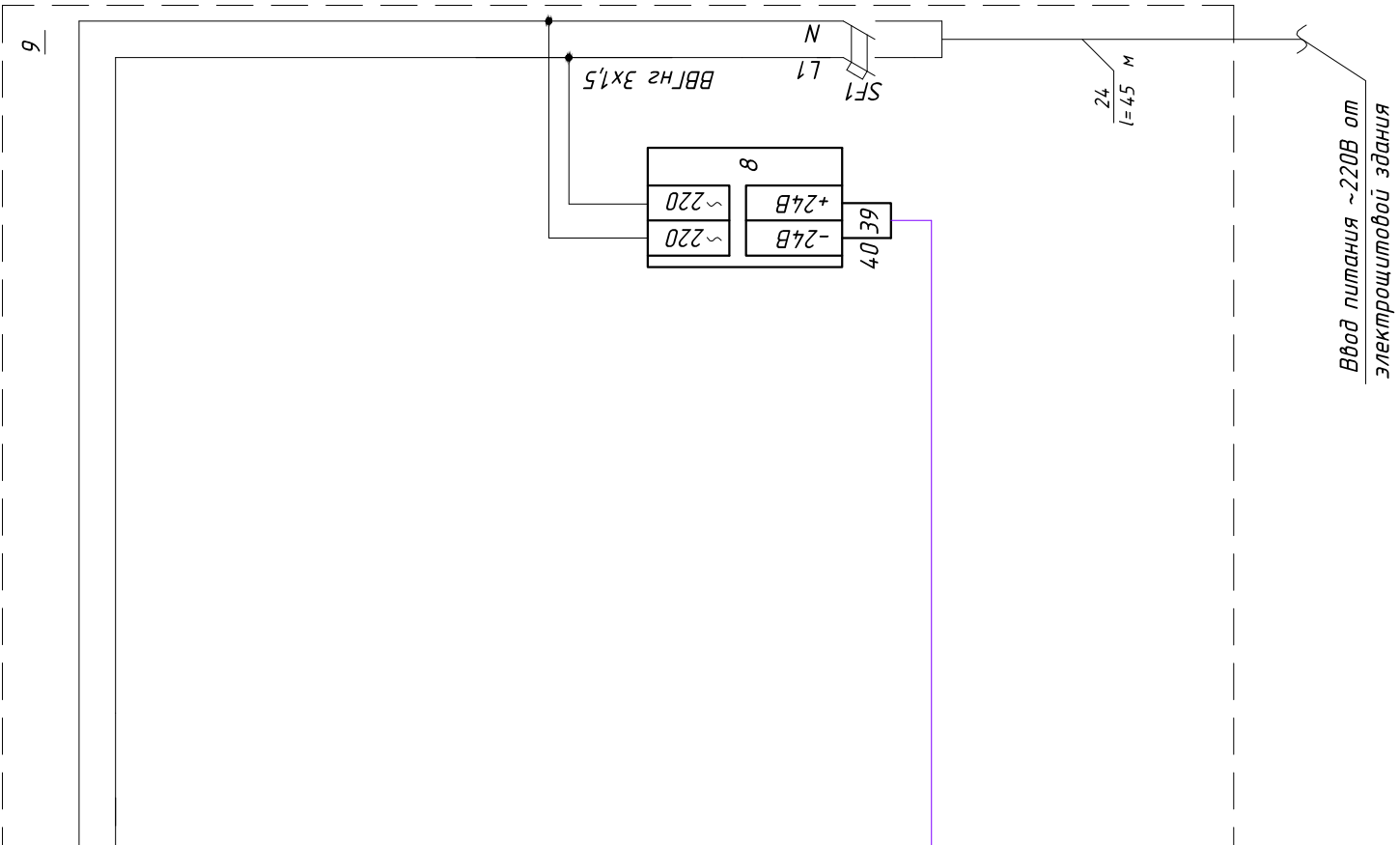
Взаим. инф. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Н-Кмс-36-08/2016- АУТВР Том 1					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения				Стадия	Лист
Схема электропитания ЩМП-3.1				Р	8
				000 "СеверСтрой"	

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



Позиция	5 в				6 в	4	3
Обозначение чертежа	Лист 12				Лист 13	Лист 12	Лист 13
Место отбора импульса	Трубопровод ГВС Т 3				Трубопровод ХВС В 1	Трубопровод ГВС Т 3	Трубопровод ХВС В 1
Наименование параметра	Температура		Давление			Расход	
Измеряемая среда	Вода						

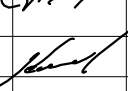
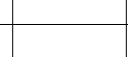


Ввод питания ~220В от электрошитовой здания

Н - Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 1					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Выполнил					08.09.2016
Проверил					
ГИП					
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения			Лист	Листов	
Р			9		
Схема соединения внешних проводов ШМР-3.1			000		
"СеверСтрой"					

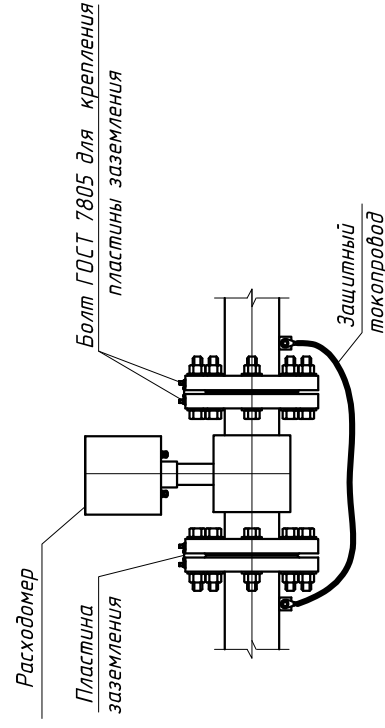
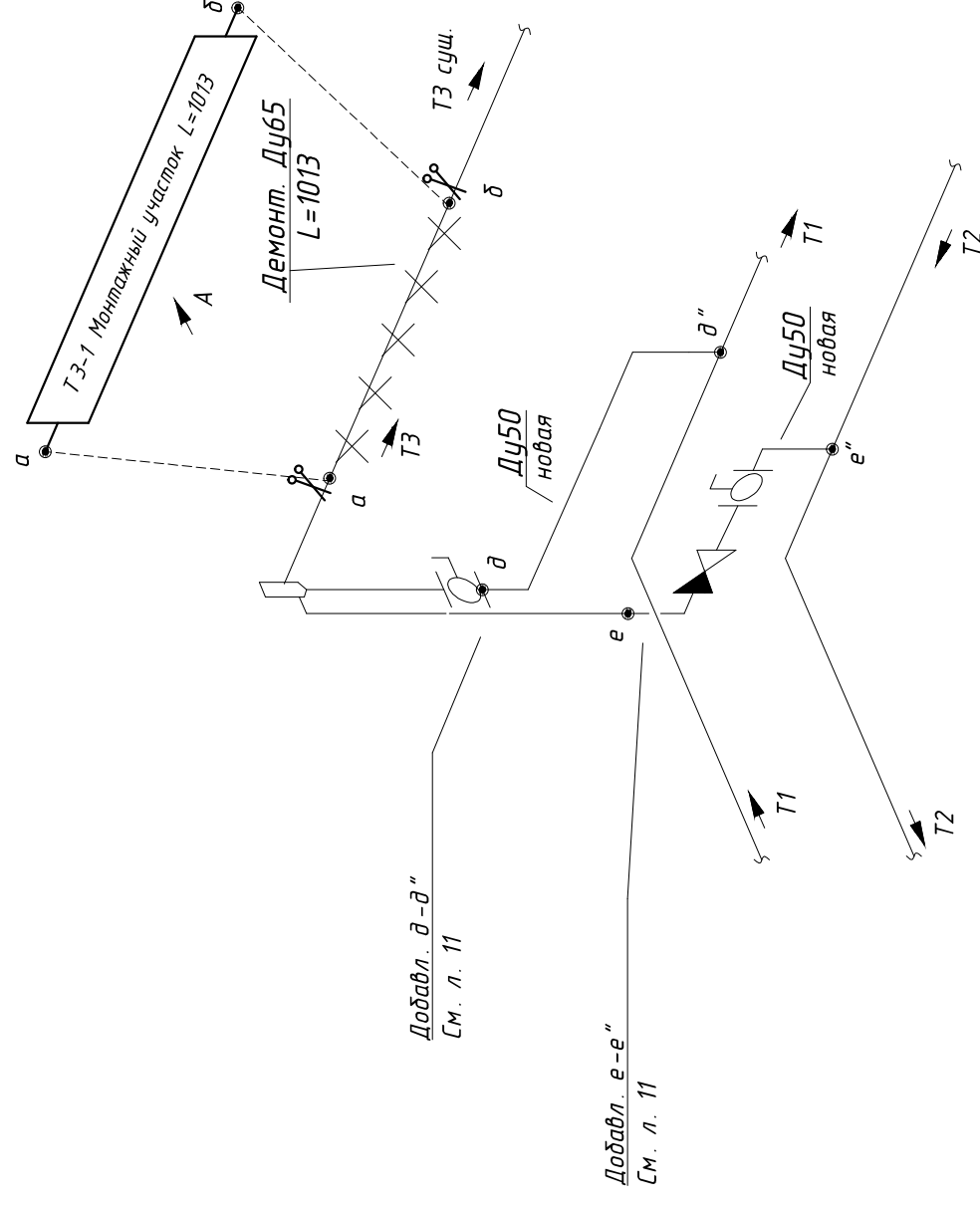
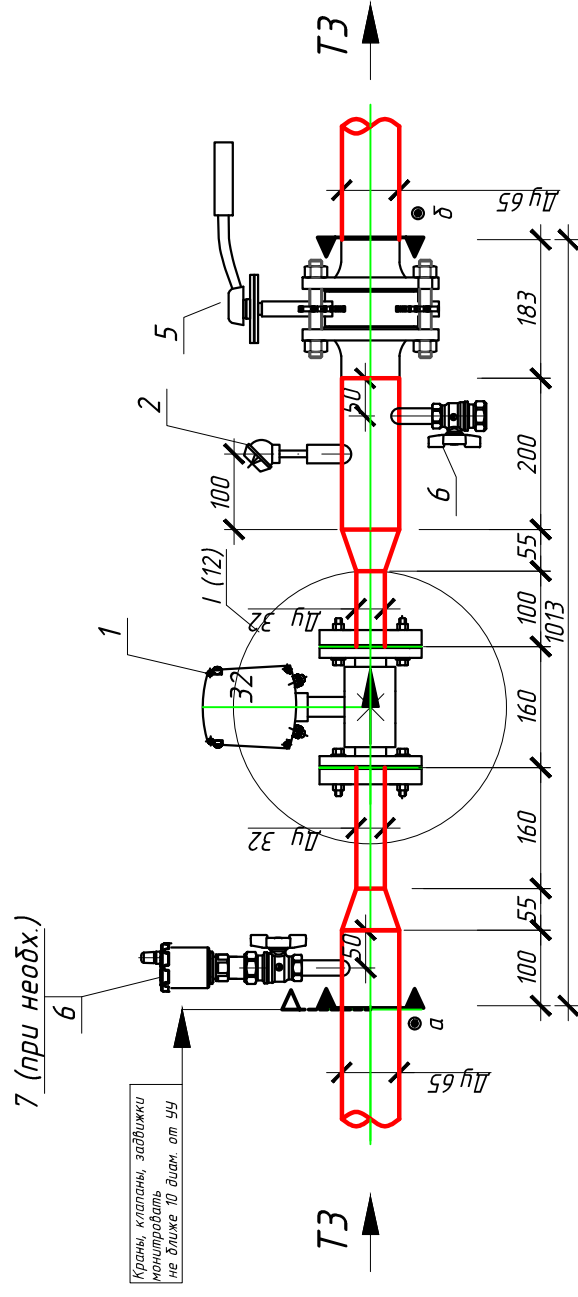
Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-01	Вычислитель количества теплоты	1		
2 а	МФ-5.2.1-Б-80, Кл. Б	Преобразователь расхода	1		0,72-180,0 м ³ /ч
2 б	МФ-5.2.1-Б-Р-80, Кл. Б	Преобразователь расхода реверс.	1		0,72-180,0 м ³ /ч
3	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,12-30,0 м ³ /ч
4 а	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,12-30,0 м ³ /ч
4 б	---	Преобразователь расхода ГВС Т4	-		Не устан.
5 а, 5 б	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Rt100, L=80
5 в	ТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователя сопротивления	1		Rt100, L=60
6 а-6 в	Корунд ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	3		0...1,6 МПа
7 а-7 з	ИЭС 6-120080	Источник питания для МФ	4		U=12 В
8	10 ВР 220-24 Д	Источник питания для ВКТ-9	1		U=24 В, I=0,5 А
9	ЩМП-3	Шкаф под вычислитель	1		
10-19	FTP 2PR 24AWG cat 5E	Кабель витая пара экранированная, м	108		
20-23	UTP 2PR 24AWG cat 5E	Кабель витая пара, м	44		
27	ВВГнг 3х1,5	Провод силовой, м	45		

Взаим. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 1			
						Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Выполнил	Гоголев А.С.				08.09.2016		Р	10	
Проверил	Киреев Н.Н.								
ГИП	Кириллов К.В.					Схема соединения внешних проводов ЩМП-3.1. Спецификация оборудования	000 "СеверСтрой"		

T3-1

Вуд А (А3 Масштаб 1:10)



Болт ГОСТ 7805 для крепления
пластины заземления

Защитный
токопровод

Т4-отсултбдүет

Условные обозначения сноска приняты согласно Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР.С Том 1, лист 2

Н - Кмс - 36-08/2016- АУТВР Том 1					Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36				
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения			
Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016				
Проверил		Киреев Н.Н.							
ГИП			Кириллов К.В.			Измерительные участки трубопроводов ТЗ в ТЦ №1			
						Стадия	Лист	Листов	000 "СеверСтрой"

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36

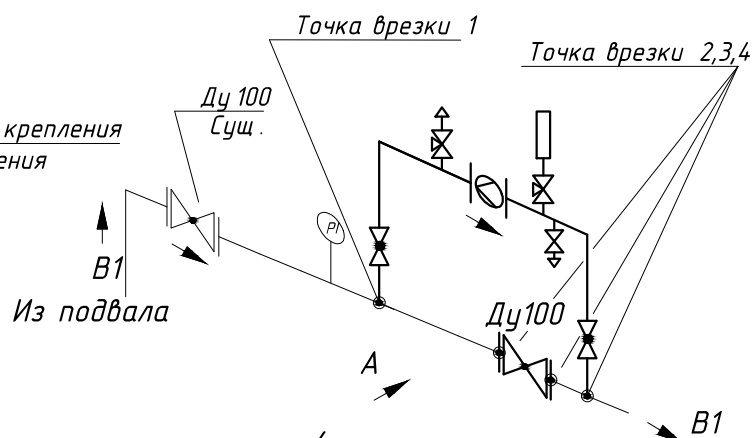
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения

Измерительные участки трубопроводов
ТЗ в ТЦ №1

000

"Северному"

Вуд А (А4 Масштаб 1:10)



Условные обозначения сносок приняты согласно Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР.С Том 1, лист 3

H-KMc-36-08/2016- АУТБР Том 1

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36

Узел коммерческого учёта тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Измерительный участок
трубопровода В1 в ТЦ №1

Стадия	Лист	Листов
--------	------	--------

ρ

13

Листов

000

"СеверСтроу"

Взам. инв. №



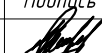
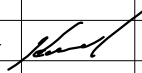
Защитный
токопровод

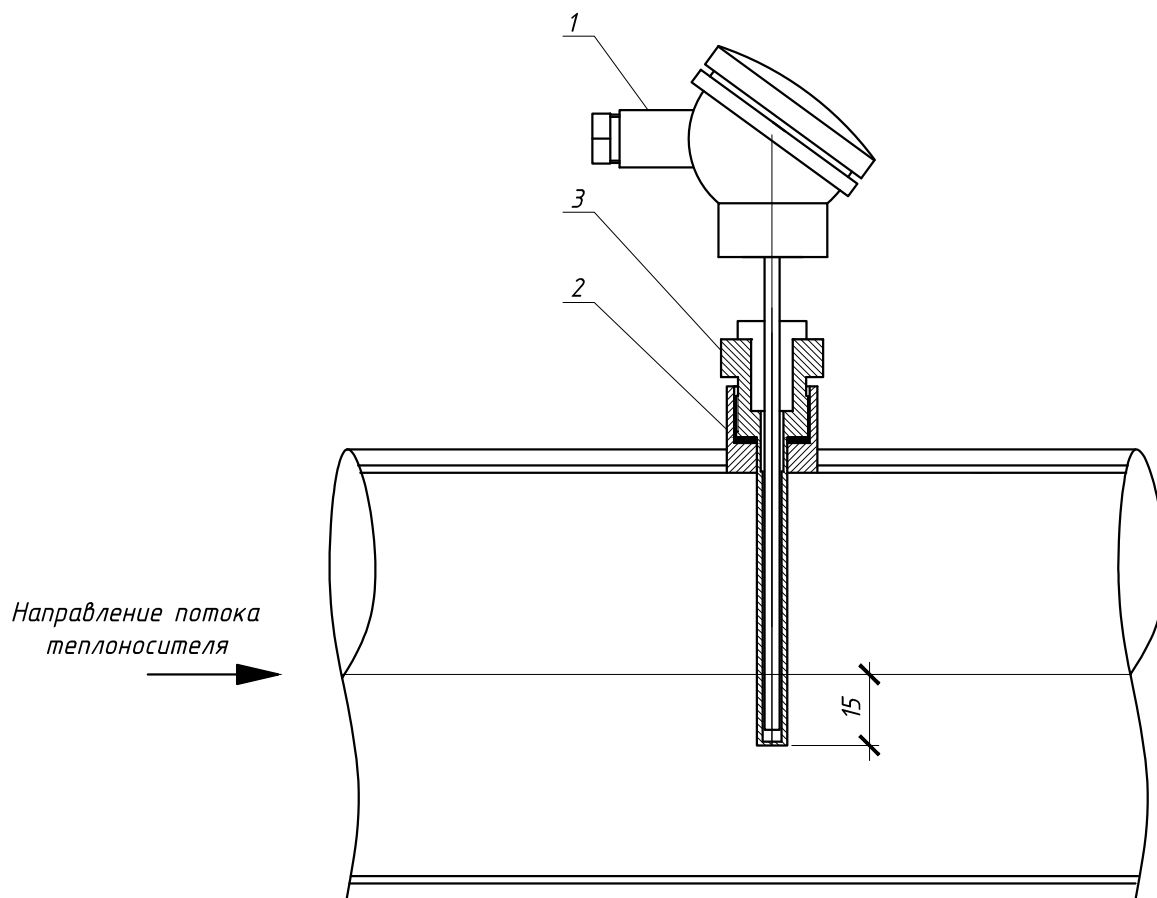
Инв. № подл.

Подпись и дата

Условные обозначения сносок

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			



При монтаже термopеобpазователя сопротивление опустить за геометрическую ось трубопровода не менее чем на 15 мм

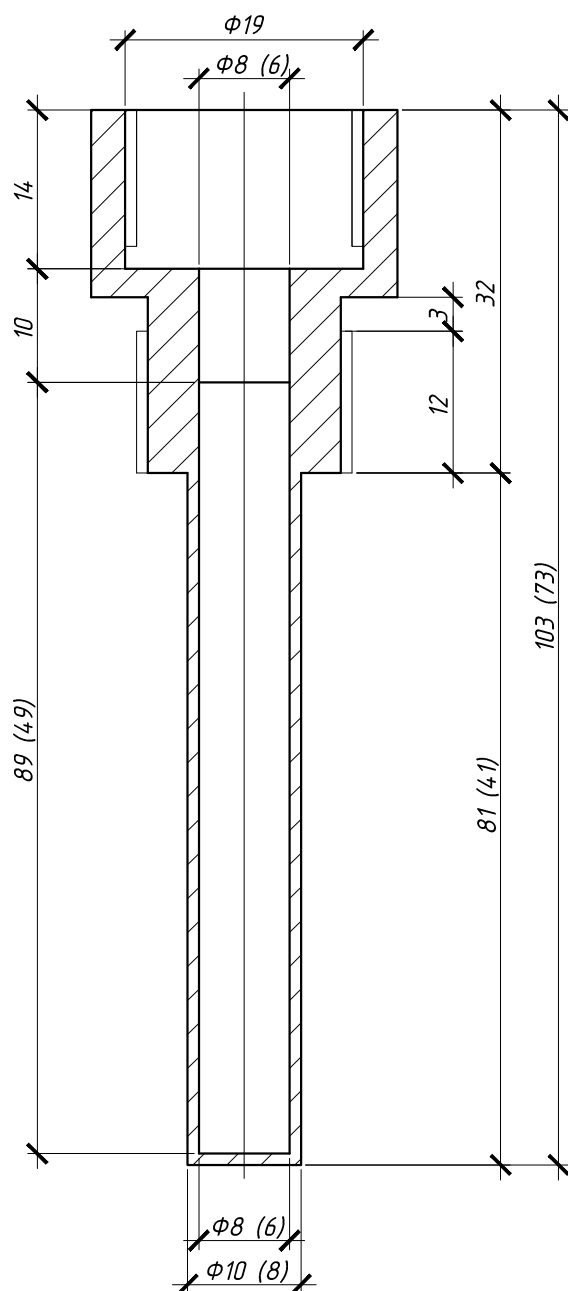
Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	КТСП-Н, Кл. В	Термopеобpазователь сопротивления для Т1- Т2 (Т3- Т4)	1		Р+100, L=80 (Р+100, L=60)
2		Бобышка под гильзу термopеобpазователя	1		
3		Гильза защитная под термopеобpазователь	1		
Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 1					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36					
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Выполнил	Гоголев А.С.				08.09.2016
Проверил	Киреев Н.Н.				
ГИП	Кириллов К.В.				
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения			Стадия	Лист	Листов
			Р	14	
Установка термopеобpазователя сопротивления			ООО "СеверСтрой"		

Взаим. инв. №

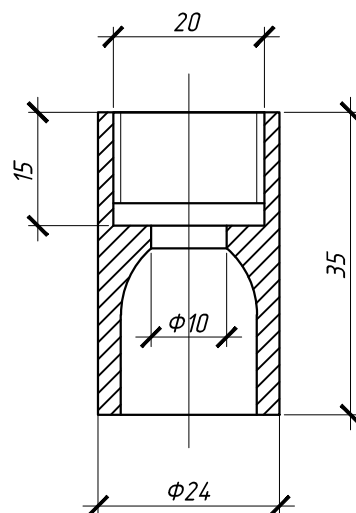
Подпись и дата

Инв. № подл.

Гильза термопреобразователя сопротивления



Бобышка термопреобразователя сопротивления



Размеры указаны для термопреобразователя L=80 (для термопреобразователя L=60 размеры даны в скобках).
При монтаже бобышку термопреобразователя сопротивления обрезать до нужных размеров.

Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 1

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			

Узел коммерческого учёта тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	15	

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

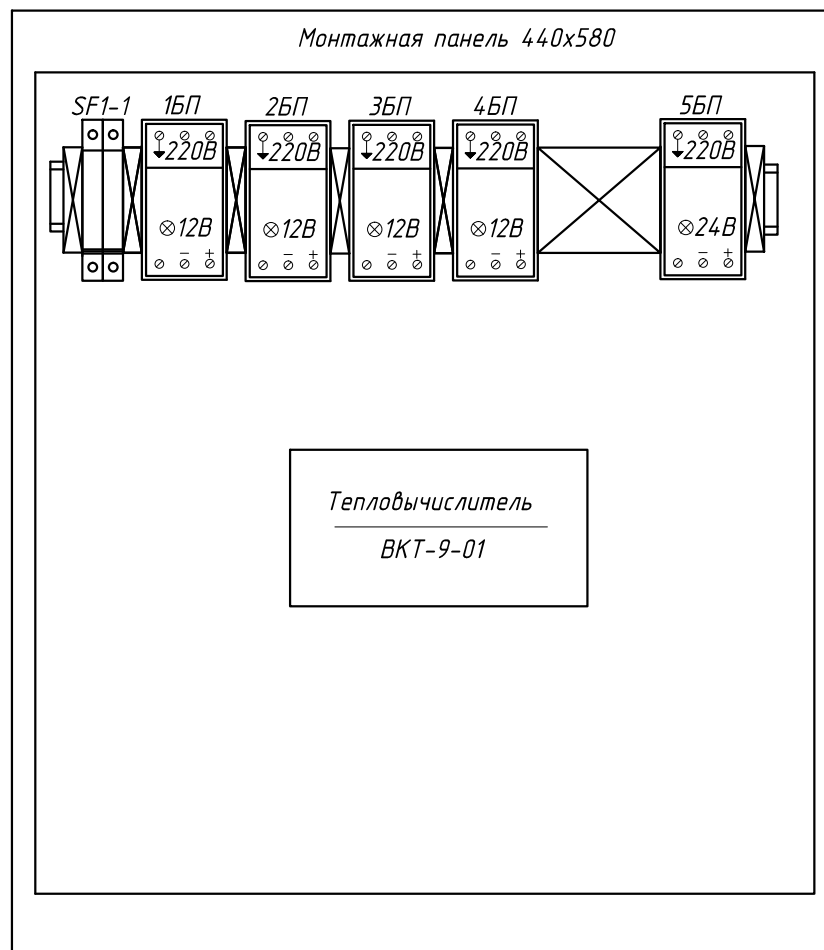
ООО
"СеверСтрой"

Взам. инв. №

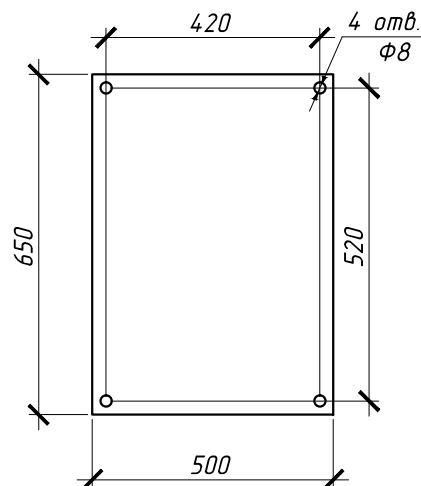
Подпись и дата

Инв. № подл.

Вид на внутреннюю плоскость щита (развернутого)



Присоединительные
размеры шкафа



Взаим. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			

Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 1

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36

Узел коммерческого учёта тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Шкаф монтажный ЩМП-3.1

Стадия	Лист	Листов
Р	17	
000 "СеверСтрой"		

Схема пломбирования
МФ

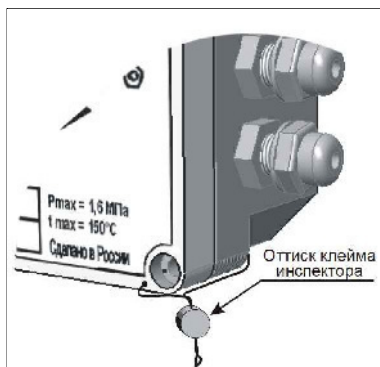
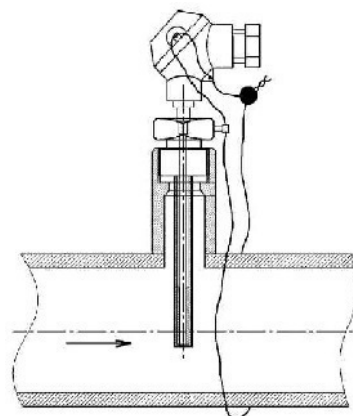


Схема пломбирования
термопреобразователя

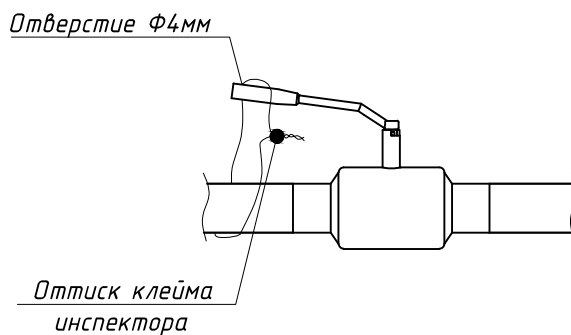


Оттиск клейма
инспектора

Схема пломбирования
тепловычислителя

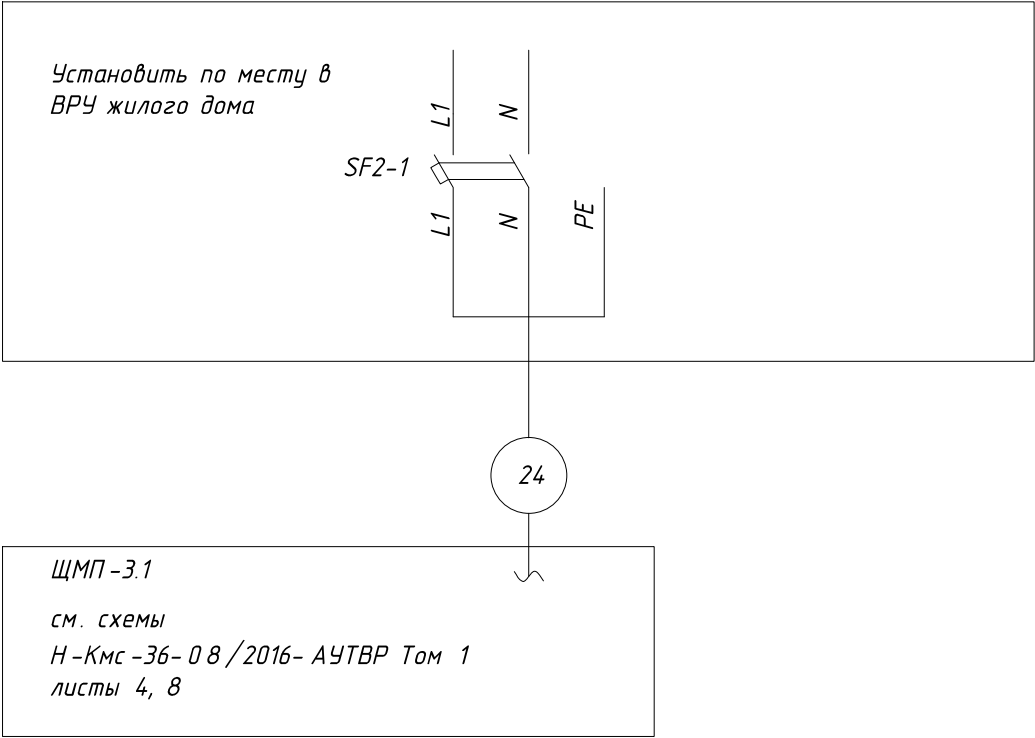


Схема пломбирования
шаровых кранов



Взаим. инв. №						
Подпись и дата						
Инв. № подл.						
Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 1 Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016	Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения
Проверил		Киреев Н.Н.				
ГИП		Кириллов К.В.				Схема пломбирования основных элементов узла учёта
Стадия	Лист	Листов				
Р	18					
ООО "СеверСтрой"						

Поз.	Наименование	Кол.	Примечание
ЩМП-3.1	Шкаф автоматики, шт	1	
SF2-1	Авт. выкл. ВА 47-29, 2р, 10 А, шт	1	
24	ВВГнг 3х1,5, м	45	Длину уточнить по месту
-	Металлорукав, Ф 22, м	40	Для защиты кабеля поз. 24



ПРИМЕЧАНИЕ :

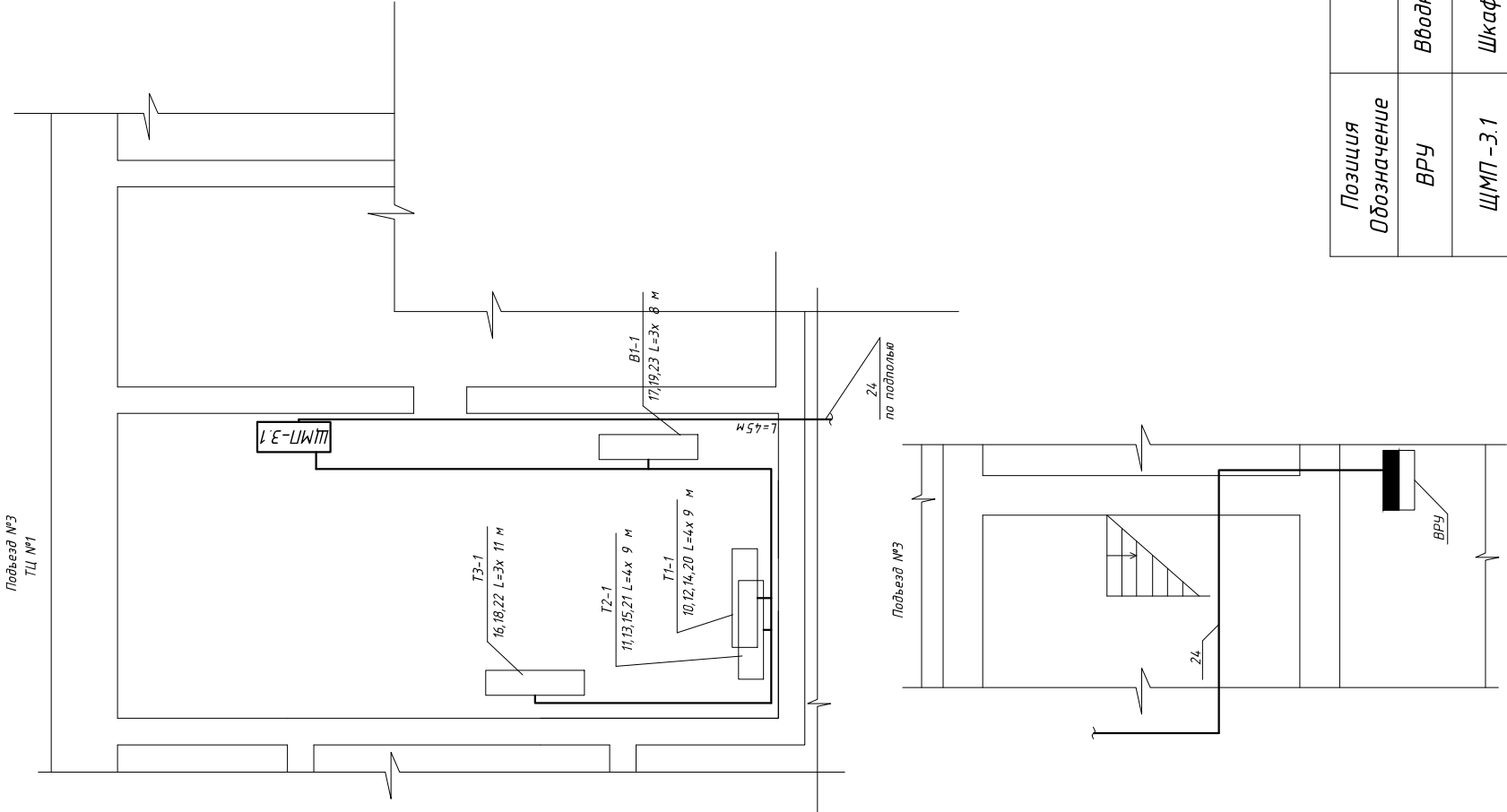
1. Схему читать совместно с Н-Кмс-36-08/2016- АУТВР Том 1 листы 4, 8.

2. Кабели поз. 24 от ВРУ до ЩМП-3.1 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. 24 проложить на высоте не менее 2,2 м по стенам подъездов жилого дома. На участках спуска к ЩМП-3.1 и ВРУ кабель защитить с помощью металлорукава с креплением креплёж-клипсами к стене.

Взаим. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Н-Кмс-36-08/2016- АУТВР Том 1					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения					
Схема электроснабжения					
Стадия					
Лист					
Листов					
Р 19					
000					
"СеверСтрой"					



ПРИМЕЧАНИЕ:

- Узел учета установить на трубопроводах Т1 и Т2 - в теплоцентре подъезда №3.
- Узлы учета установить на трубопроводах Т3 и В1 - в теплоцентре подъезда №3.
- Шкафы с тепловычислителем установить в помещении ТЦ №1 (подъезд №3).
- Кабели поз.27 проложить в подполье в металлорукаве ф 22 мм по существующим кабельным трассам. Маршрут прокладки кабеля в подполье уточнить по месту.
- Кабели поз.10-19 проложить в теплоцентре в гофрированной трубе.
- Кабели поз.20-23 проложить в отдельных гофротрубах в теплоцентре жилого дома.
- Спуск к датчикам проложить открыто по стене, предусмотреть "U-петли" (уклон не менее 15 град.).
- Кабельные трассы проложить по стенам на отметке не ниже 1,2 м от пола.
- Если расстояние между приборами и местом крепления кабеля больше 0,5 м, то металлорукав (гофра) подводится по опоре, изготовленной из стальной уголка.
- Чертеж читать совместно с Н-Кмс-36-08/2016- АУТВР Том 1 лист 9.

Позиция Обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
ВРУ	Вводно -распределительное устройство	1	Существующее
ЩМП -3.1	Шкаф монтажный	1	Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 1, лист 17

Н -Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 1			
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.
Выполнил	Гоголев А.С.	08.09.2016	Дата
Проверил	Киреев Н.Н.		
ГИП	Кириллов К.В.		
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Стадия	Лист
План расположения оборудования и проводов		Р	20
		000	
		"СеверСтрой"	

Схема разграничения эксплуатационной ответственности трубопроводов теплоснабжения здания МКД, по адресу: г. Норильск, ул. Комсомольская, 36

[illegible]

ул. Комсомольская

Условные обозначения:
ТЦ - тепловой центр
ТУ - тепловой узел
УУ - узел учета

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

[illegible]

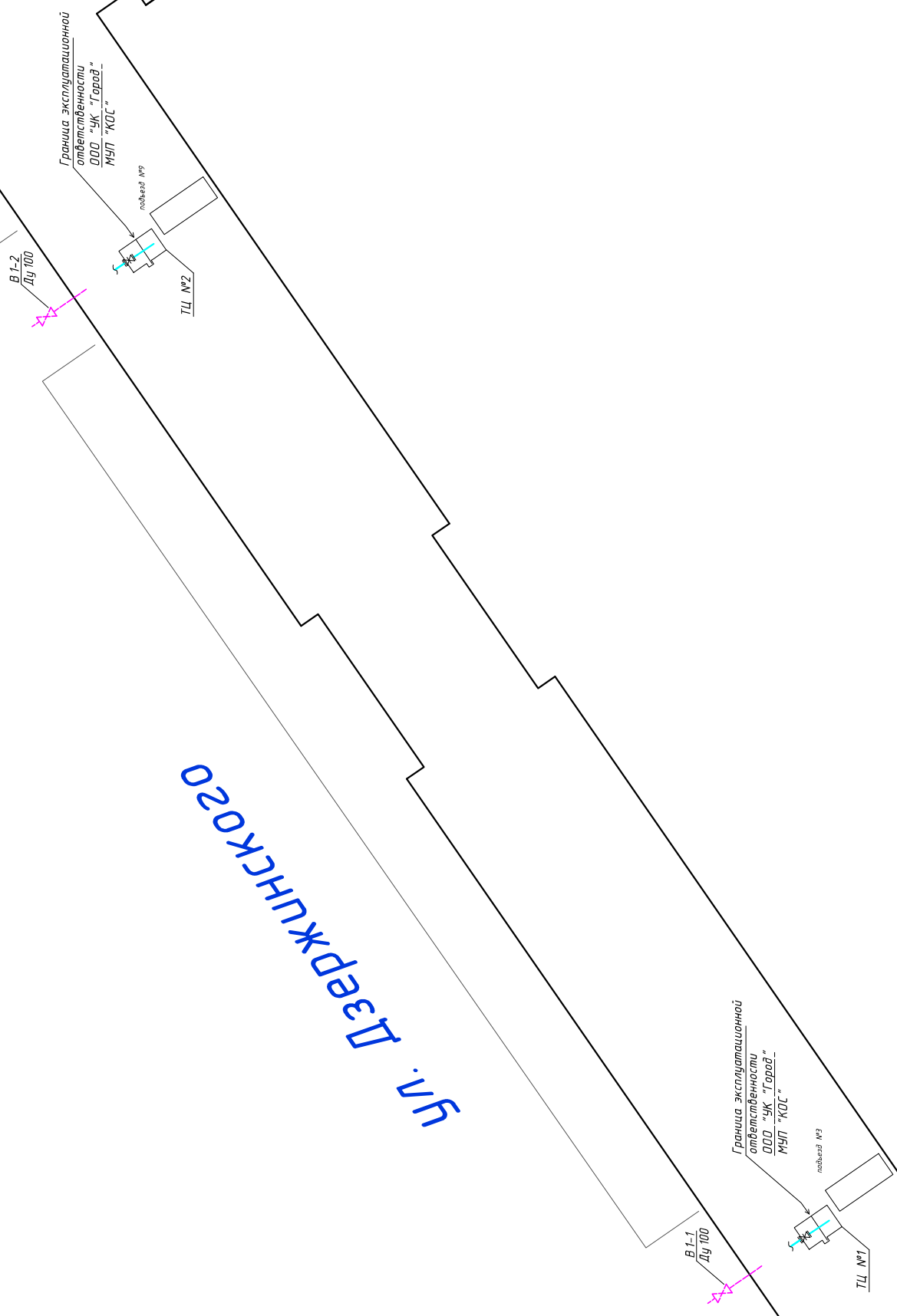
Масштаб 1:500 (А3)

Схема разграничения эксплуатационной ответственности трубопровода холодного водоснабжения здания МКД, по адресу: г. Норильск, ул. Комсомольская, 36

ул. Дзержинского

ул. Завенягина

ул. Комсомольская



Условные обозначения:
ТЦ - тепловой центр
ТУ - тепловой узел
УУ - узел учета

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	08.09.2016
Н - Кмс - 36-08/2016 - АУТВР Том 1						Лист
						22

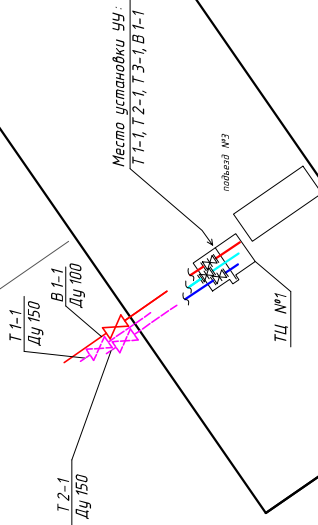
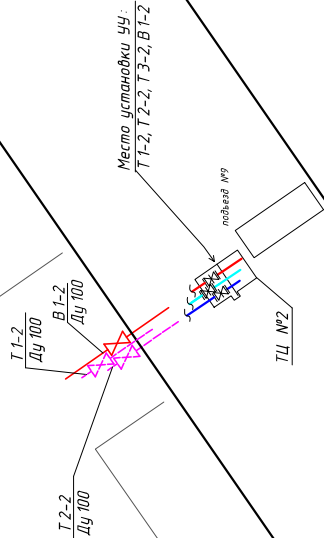
Масштаб 1:500 (А3)

Схема размещения ЧУ АУТВР МКД, по адресу: г. Норильск, ул. Комсомольская, 36

ул. Дзержинского

ул. Завенягина

ул. Комсомольская



Условные обозначения:
ТЦ - тепловой центр
ТУ - тепловой узел
ЧУ - узел учета

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	08.09.2016	Лист
23	1	1	1	1	1	1

Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 1

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод – изготовитель	Единица измерения	Кол-во	Масса ед., кг	Примечание
1	2 <u>I 1, I 2</u>	3	4	5	6	7	8	9
1	Преобразователь расхода			НПО "ПРОМРИБОР"	шт	1		
1.1	Преобразователь расхода реверс	МФ-5.2.1-Б-80, Кл. Б		НПО "ПРОМРИБОР"	шт	1		
2	Комплект терморегуляторов сопротивления, платиновые, Pt100, кл. В с гильзой защитной L=80, с бобышкой приборной L=35	КТСР-Н		ООО "ИНТЕЛ"	шт	1		
3	Преобразователь избыточного давления, 4-20 мА, 1,6 МПа, M20x1,5	Корунд -ДН-001		ООО "Стенли"	шт	2		
4	Габаритный имитатор для МФ, фланцевый Ду 80			Россия	шт	2		
5	КМЧ для МФ ?3, фланцевый Ду 80			Россия	компл.	2		
6	Кран шаровый латунный Ду 15 под манометр, Tmax=150°С, 1,6 МПа	Итар Арт. 09*		Итар	шт	2		
7	Резьба трубная G 1/2"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт	5		
8	Кран шаровый, Tmax=150°С Ду 15	Итар Арт. 09*		Итар	шт	3		
9	Затвор дисковый поворотный, Tmax=150°С Ду 100	ПА 200		ПромАрт	шт	1		
10	Затвор дисковый поворотный, Tmax=150°С Ду 65 / Ду 50	ПА 200		ПромАрт	шт	1 / 1		
11	Автоматический воздухоотводчик Ду 15	Итар 362		Итар	шт	1		
12	Фланец стальной 1-100-16 ст.20 Ду 100	ГОСТ 12820-80		Россия	шт	4		
13	Фланец стальной 1-50-16 ст.20 / 1-65-16 ст.20 Ду 65 / Ду 50	ГОСТ 12820-80		Россия	шт	2 / 2		
14	Фильтр фланцевый стальной Ду 100			Россия	шт	1		
15	Отвод стальной 90-108x4,5 Ду 100 / Ду 89	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт	4 / 1		
16	Отвод стальной 90-76x3,5 / 90-57x3,5 Ду 65 / Ду 50	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт	3 / 3		
17	Переход стальной, К-2-108x89	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт	4		
18	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø89x4,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	2.3600		уточнить по месту
19	Труба стальная бесшовная горячедеформированная Ø76x3,5 / Ø57x3,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	1.68		
20	Антикоррозионное покрытие –грунт «ГФ-021»	ТУ 5775-004-17045751-99		Россия	м²	1.60980		

Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР. С Том 1										
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36										
Изм.		Кол.уч.	Лист	Р. док.	Подпись	Дата	Стр.			Листов
Выполнил		Гоголев А. С.					29.03.2017			
Проверил		Куреев Н. Н.								Р 1 5
ГИП		Курилов К. В.								000
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения							Спецификация оборудования, изделий и материалов			"СеверСтрой"

[illegible]

Инв. № подл.		Подп. и дата										Взам. инв. №											
												Изм.				Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Н – Кмс – 36–08/2016– АУТВР.С Том 1		Лист
Позиция	Наименование и техническая характеристика										Тип, марка, обозначение документа, описного листа		Код оборудования, изделия, материала		Завод – изготовитель		Единица измерения		Кол –во	Масса ед., кг	Примечание		
1	2										3	4	5	6	7	8	9						
<u>Электротехническое оборудование</u>																							
1	Вычислитель количества теплоты, RS485										ВКТ –9–01		ЗАО "НПФ Теплоком"		шт		1						
2	Шкаф 650 x 500 x 250 с монтажной платой, IP54, с DIN- рейкой (2 x 0,4 м)										ЩРНМ –3 (ЩМП –3)		Россия		шт		1						
3	Автоматический выключатель										ВА 47–29, 2 P, 10 А		IEK		шт		1						
4	Автоматический выключатель										ВА 47–29, 2 P, 6 А		IEK		шт		1						
5	Кабель витая пара экранированная										FTP 2PR 24AWG cat 5E		Россия		м		108						
6	Кабель витая пара										UTP 2PR 24AWG cat 5E		Россия		м		44						
7	Провод силовой, S=1,5 мм кв.										ВВГнг 3 x 1,5		Россия		м		45						
8	Провод силовой, S=0,75 мм кв.										ПВ 1 x 0,75		Россия		м		2						
9	Гофротруба с зондом, Ф 16												Россия		м		42						
10	Металлорукав, Ф 22												Россия		м		40						
11	Сальник PG25 IP54														шт		4						
12	Сальник PG29 IP54														шт		1						
13	Труба стальная водогазопроводная Ф 25 x 3,2										ГОСТ 3262–75		Россия		м		1						
14	Уголок 20 x 20 x 3														м		1						
15	Коробка распаечная										85 x 85 x 40 IP46		Россия		шт		4						

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

"СеверСтрой"

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

Согласовано:

Главный инженер
предприятия «Энергосбыт» АО «НТЭК»

И.В. Жданович

« 28.09.2016 » 2016 г.

Утверждаю:

/ Главный инженер

МУП «КОС»

Е.М. Руднев

И.В. Лезотин

« 14.10.2016 » 2016 г.

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР Том 2

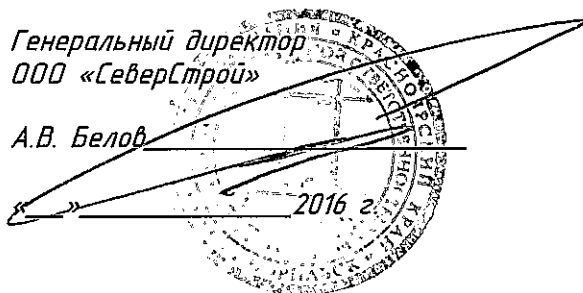
Узел коммерческого учёта тепловой
энергии, горячего и холодного водоснабжения

Объект: Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36
ТЦ №2 (подъезд №9)

Свидетельство № 0196.01-2015-2457071780-П-1840 допуске к
определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние
на безопасность объектов капитального строительства от СРО НП
«Профессиональный альянс проектировщиков»

Генеральный директор
ООО «СеверСтрой»

А.В. Белов



В части требований ПТО
Норильск - 2016г. *рабочий кет*
картинерская
21.09.16г.

Содержание

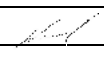
№п/п

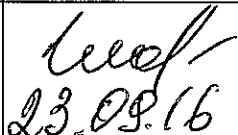
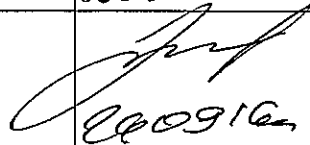
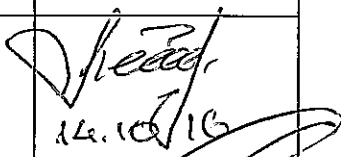
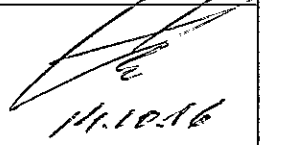
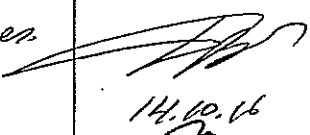
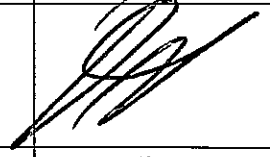
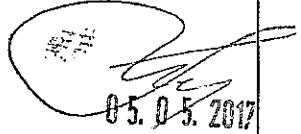
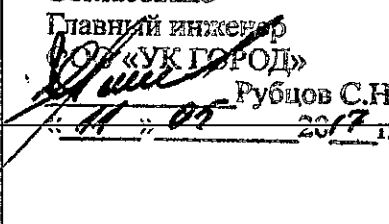
	Лист согласования	2
	Содержание	3
	Технические условия на установку узла учета	4
	Техническое задание	6
	Паспорт узла учета	11
1.	Общие данные	15
2.	Исходные данные и выбор оборудования	16
3.	Основные характеристики применяемого оборудования	17
4.	Монтаж приборов учета	22
5.	Инструкция по эксплуатации тепловычислителя ВКТ-9-01	24
6.	Меры безопасности при работе с приборами учета	28
7.	Эксплуатация узла учета тепловой энергии	29
8.	Общие требования поверки теплосчетчиков	30
9.	Расчет гидравлических потерь на участках установки преобразователей расхода	31

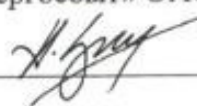
Приложение

Форма журнала учета тепловой энергии и теплоносителя
Графическая часть
Свидетельство СРО

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

Н-Кмс-36-7δ-08/2016-АУТВР.ПЗ Том 1					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подпись	Дат
Выполнил	Гоголев А.С.				
Проверил	Киреев Н.Н.				
ГИП	Кириллов				
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения				Стадия Р	Лист 3
Пояснительная записка				ООО «СеверСтрой»	

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ			
к проекту Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР Том 2			
Ф.И.О	Должность	Примечание	Подпись/дата
Корсунюв Д.В.	Начальник договорного отдела предприятия «Энергосбыт» АО «НТЭК»		
Поляков Г.М.	Начальник ПТО предприятия «Энергосбыт» АО «НТЭК»		 23.09.16
Линицкий А.Ю.	Начальник отдела приборного учета предприятия «Энергосбыт» АО «НТЭК»		 20.09.16
Дущенко Н.С.	Заместитель директора предприятия «Энергосбыт» АО «НТЭК»		
Лебедев А.Н.	Начальник ЦЭАСО МУП «КОС»		 14.10.16
Фурман Е.М.	Зам. главного инженера МУП «КОС»		 14.10.16
Дацюк В.В.	Главный энергетик МУП «КОС»	С замес.	 14.10.16
Дорожнев С.В. 	Начальник бюро приборного учета МУП «КОС»		
	ГЛАВНЫЙ ЭНЕРГЕТИК ООО «УК «ГОРОД» В.А. ЛЮБЕЗНЫХ		 05.05.2017
	Согласовано Главный инженер ООО «УК «ГОРОД»  Рубцов С.Н. 11.05.2017		

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 Р8.592-2002 «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. Лiniцкий

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	Многokвартирные 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 выполнить согласно действующему законодательству РФ, нормативно-правовым документам, СНиП, настоящему техническому заданию. Установка приборов учета тепловой энергии должна соответствовать и не должна ухудшать существующие параметры теплоснабжения жилого дома. Работы должны быть выполнены в соответствии с действующими нормами и правилами. 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, <u>с возможностью контроля питания;</u> • 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, ул. Комсомольская, 36**

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	15,32	м ³ /ч
Минимальный расход измеряемой среды	1,2	м ³ /ч
Избыточное давление измеряемой среды	6,0	кгс/см ²
Температура измеряемой среды	115	°C
Плотность измеряемой среды	947,3	кг/м ³
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 ⁻⁷)	2,56	м ² /с

В обратном трубопроводе системы теплоснабжения:

Максимальный расход измеряемой среды	13,554	м ³ /ч
Минимальный расход измеряемой среды	1,2	м ³ /ч
Избыточное давление измеряемой среды	5,0	кгс/см ²
Температура измеряемой среды	70	°C
Плотность измеряемой среды	978,4	кг/м ³
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 ⁻⁷)	4,131	м ² /с

В трубопроводе системы ГВС ТЗ-2 (ТЦ №2 (подъезд №9)):

Максимальный расход измеряемой среды	2,52	м ³ /ч
Избыточное давление измеряемой среды	5,0	кгс/см ²
Температура измеряемой среды	70	°C
Плотность измеряемой среды	978,4	кг/м ³
Кинематическая вязкость измеряемой среды (10 ⁻⁷)	4,131	м ² /с

В трубопроводе системы ХВС В1-2 (ТЦ №2 (подъезд №9)):

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

Комплект приборов узла учета

Табл. 1.1

Наименование	Тип	Кол-во
Состав теплосчетчика:		1
Тепловычислители, ИИС	ВКТ-9-01	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)Т1	МФ-5.2.1-Б-80 кл. Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)Т2	МФ-5.2.1-Б-Р-80 кл. Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)Т3	МФ-5.2.1-Б-32 кл. Б	1
СУ, счетчики, преобразователи расхода (ПР)В1	МФ-5.2.1-Б-32 кл. Б	1
Термометры, преобразователи температуры	КТСП-Н кл.В L=80 Рt100 (комплект)	1
Термометры, преобразователи температуры	ТСП-Н кл.В L=60 Рt100 (комплект)	1
Преобразователь избыточного давления	Корунд-ДИ-001	3

Характеристики измерительных участков

Табл. 2.1 Трубопровод системы теплоснабжения Т1

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	89	мм
Внутренний диаметр	80	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,5	мкм

Табл. 2.2 Трубопровод системы теплоснабжения Т2

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	89	мм
Внутренний диаметр	80	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,5	мкм

Табл. 2.3 Трубопровод системы ГВС Т3-2 (ТЦ №2 (подъезд №9))

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	38	мм
Внутренний диаметр	32	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,5	мкм

Табл. 2.4 Трубопровод системы ХВС В1-2 (ТЦ №2 (подъезд №9))

Характеристики	Значения	Ед. изм.
Наружный диаметр	38	мм
Внутренний диаметр	32	мм
Материал	Сталь 20	
Шероховатость стенок	0,5	мкм

Табл. 2.5 Место установки гильзы термопреобразователя сопротивления (после ПР)

Место установки	Значен.	Ед. изм.
Трубопровод системы теплоснабжения Т1	210*	мм
Трубопровод системы теплоснабжения Т2	450*	мм
Трубопровод системы ГВС Т3-1	255*	мм

* - с допуском $\pm 20\%$.

Технические и метрологические характеристики преобразователей расхода (ПР)

Табл. 3.1 Трубопровод системы теплоснабжения Т1

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	100
Наименьший измеряемый расход	м³/ч	0,72
Наибольший измеряемый расход	м³/ч	180
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,72 м³/ч (Q_{min}) – 1,2 м³/ч (Q_1^n)	%	±3
- 1,2 м³/ч (Q_1^n) – 1,8 м³/ч (Q_2^n)		±2
- 1,8 м³/ч (Q_2^n) – 180 м³/ч (Q_{max})		±1

Табл. 3.2 Трубопровод системы теплоснабжения Т2

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	100
Наименьший измеряемый расход	м³/ч	0,72
Наибольший измеряемый расход	м³/ч	180
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,72 м³/ч (Q_{min}) – 1,2 м³/ч (Q_1^n)	%	±3
- 1,2 м³/ч (Q_1^n) – 1,8 м³/ч (Q_2^n)		±2
- 1,8 м³/ч (Q_2^n) – 180 м³/ч (Q_{max})		±1

Табл. 3.3 Трубопровод систем ГВС Т3-2 (ТЦ №2 (подъезд №9))

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	10
Наименьший измеряемый расход	м³/ч	0,12
Наибольший измеряемый расход	м³/ч	30
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,12 м³/ч (Q_{min}) – 0,2 м³/ч (Q_1^n)	%	±3
- 0,2 м³/ч (Q_1^n) – 0,3 м³/ч (Q_2^n)		±2
- 0,3 м³/ч (Q_2^n) – 30 м³/ч (Q_{max})		±1

Табл. 3.4 Трубопровод системы ХВС В1-2 (ТЦ №2 (подъезд №9))

Характеристика	Ед. изм.	Числовое значение
Величина выходного сигнала	л/имп	10
Наименьший измеряемый расход	м³/ч	0,12
Наибольший измеряемый расход	м³/ч	30
Относительная погрешность измерения расхода теплоносителя в диапазоне:		
- 0,12 м³/ч (Q_{min}) – 0,2 м³/ч (Q_1^n)	%	±3
- 0,2 м³/ч (Q_1^n) – 0,3 м³/ч (Q_2^n)		±2
- 0,3 м³/ч (Q_2^n) – 30 м³/ч (Q_{max})		±1

Табл. 3.5 Установочные параметры ПР (трубопровод системы теплоснабжения Т1)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	100
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	80
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	80
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,25
Расстояние по направлению потока от сужения	мм	400

(конфузора) до преобразователя расхода		
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	160

Табл. 3.6 Установочные параметры ПР (трубопровод системы теплоснабжения Т2)

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	100
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	80
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	80
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		1,25
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	400
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	400

Табл. 3.7 Установочные пар-ры ПР (трубопр-д системы ГВС ТЗ-2 (ТЦ №2 (подъезд №9)))

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	65
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	32
Диаметр условного прохода участка измерения температуры	мм	65
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		2,0
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	160
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	100

Табл. 3.8 Установочные пар-ры ПР (Трубопровод системы ХВС В1-2 (ТЦ №2 (подъезд №9)))

Параметры	Ед. изм.	Числовое значение
Способ крепления		Фланцевый
Диаметр (Ду0) условного прохода трубопровода перед измерительным участком	мм	100
Диаметр (Ду1) условного прохода измерительного участка	мм	40
Соотношение условных диаметров Ду0 и Ду1		2,5
Расстояние по направлению потока от сужения (конфузора) до преобразователя расхода	мм	200
Расстояние по направлению потока от преобразователя расхода до расширения (диффузора)	мм	100

Паспорт составил:

(должность, Ф.И.О. исполнителя)

(подпись)

					Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР.ПЗ Том 2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		14

1. Общие данные

Проект разработан с целью оснащения многоквартирного жилого дома, расположенного по адресу: **Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36** 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";

					Н-Кмс-36-08/2016-АЧТВР.ПЗ Том 2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		15

2. Исходные данные и выбор оборудования

Эксплуатационные характеристики системы

Суммарная нагрузка на отопление, Гкал/ч	1,09100
- жилая часть – ТЦ №1, Гкал/ч	0,5455
- жилая часть – ТЦ №2, Гкал/ч	0,5455
- в т.ч. Судабоненты	
БФК "КЦСПП 69 параллель", Гкал/ч	0.009191
ЗАО "Глазурит", Гкал/ч	0.010270
ИП Адишев В.И., Гкал/ч	0.0090
ИП Таранов И.М ("Чайный домик"), Гкал/ч	0.001300
Норильская коллегия адвокатов, Гкал/ч	0.02220
Вовченко П.Л. ("Славянка"), Гкал/ч	0.003187
ООО "Нор-линк" 5, 6 эт., Гкал/ч	0.008500
ООО "Таймыр-Терна КСБ" 4 эт., Гкал/ч	0.006800
ООО "Таймыр-Терна КСБ" 3 эт., Гкал/ч	0.007540
ИП Рустамов Ф.М., Гкал/ч	0.004378
Норильское автоэкспертное бюро, Гкал/ч	0.004863
Суммарная нагрузка на ГВС, Гкал/ч	0,3200
- жилая часть – ТЦ №1, Гкал/ч	0,1600
- жилая часть – ТЦ №2, Гкал/ч	0,1600
- в т.ч. Судабоненты	
БФК "КЦСПП 69 параллель", Гкал/ч	0.004687
ЗАО "Глазурит", Гкал/ч	0.005040
ИП Адишев В.И., Гкал/ч	0.01500
ИП Таранов И.М ("Чайный домик"), Гкал/ч	0.005100
Норильская коллегия адвокатов, Гкал/ч	0.00700
Вовченко П.Л. ("Славянка"), Гкал/ч	0.004194
ООО "Нор-линк" 5, 6 эт., Гкал/ч	0.007200
ООО "Таймыр-Терна КСБ" 4 эт., Гкал/ч	0.007200
ООО "Таймыр-Терна КСБ" 3 эт., Гкал/ч	0.051340
ИП Рустамов Ф.М., Гкал/ч	0.019200
Норильское автоэкспертное бюро, Гкал/ч	0.0057
Расчетный расход ХВС, м³/ч	6,6
- жилая часть – ТЦ №1, м³/ч	3,3
- жилая часть – ТЦ №2, м³/ч	3,3
- в т.ч. Судабоненты	
БФК "КЦСПП 69 параллель", м³/ч	0.0760
ЗАО "Глазурит", м³/ч	0.0950
ИП Адишев В.И., м³/ч	0.390
ИП Таранов И.М ("Чайный домик"), м³/ч	0.0939
Норильская коллегия адвокатов, м³/ч	0.120
Вовченко П.Л. ("Славянка"), м³/ч	0.0756
ООО "Нор-линк" 5, 6 эт., м³/ч	0.1200
ООО "Таймыр-Терна КСБ" 4 эт., м³/ч	0.1200
ООО "Таймыр-Терна КСБ" 3 эт., м³/ч	0.642
ИП Рустамов Ф.М., м³/ч	0.400
Норильское автоэкспертное бюро, м³/ч	0.0920
Расчетное давление в подающем трубопроводе	6,0 кгс/см²
Расчетное давление в обратном трубопроводе	5,0 кгс/см²
Расчетное давление в трубопроводе ХВС	5,0 кгс/см²

Схема теплоснабжения – двухтрубная, зависимая.

Схемы ГВС – открытые, тупиковые.

Расход воды в системе отопления (ТЦ №2 (подъезд №9)) составит:

$$G_{от} = [Q_{от} / (t_n - t_o)] * 1000 = [0,5455 / (115 - 70)] * 1000 = 12,123 \text{ м}^3/\text{ч} = 12,797 \text{ м}^3/\text{ч},$$

где $Q_{от}$ – тепловая нагрузка на отопление, 0,5455 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 (ТЦ №2 (подъезд №9)) составит:

$$G_{ГВС} = [Q_{ГВС} / (t_{ГВС} - t_x)] * 1000 = 0,160 / (70 - 5) * 1000 = 2,47 \text{ м}^3/\text{ч} = 2,52 \text{ м}^3/\text{ч},$$

Максимальный расход воды в системе теплоснабжения (ТЦ №2 (подъезд №9)) составит:

$$G_{мс} = G_{от} + G_{ГВС} = 12,797 + 2,52 = 15,32 \text{ м}^3/\text{ч}.$$

Расход воды в цирк-м трубопроводе системы ГВС не учитывается т.к. система ТЗ тупиковая.

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

- тепловычислитель ВКТ-9-01 – 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.1-Б-80 кл. Б – 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный МФ-5.2.1-Б-Р-80 кл. Б – 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный (на ТЗ) МФ-5.2.1-Б-32 кл. Б – 1 шт.;
- преобразователь расхода электромагнитный (на В1) МФ-5.2.1-Б-32 кл. Б – 1 шт.
- комплект термопреобразователей сопротивления КТСП-Н кл.В L= 80 Pt100 – 1 компл.;
- комплект термопреобразователей сопротивления ТСП-Н кл.В L= 60 Pt100 – 1 компл.;
- преобразователь избыточного давления Корунд-ДИ-001-И – 3 шт.

					Н-Кмс-36-08/2016-АЧТВР.ПЗ Том 2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		17

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 теплоснабжения

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

$$Q = Q_u + Q_{\pi} + (G_{\pi} + G_{ГВ} + G_y) \cdot (h_2 - h_{ХВ}) \cdot 10^{-3},$$

где Q_u – тепловая энергия, израсходованная потребителем, по показаниям теплосчетчика;

Q_{π} – 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_{π} – масса сетевой воды, израсходованной потребителем на подпитку систем отопления, определенная по показаниям водосчетчика (учитывается для систем, подключенных к тепловым сетям по независимой схеме);

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

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

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

$h_{ХВ}$ – 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 и для системы ГВС и ХВС)

Количество тепловой энергии потребленной (отпущенной) определяется по формуле:

					Н-Кмс-36-08/2016-АЧТВР.ПЗ Том 2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		18

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

где: Q_0 — тепловая энергия на отопление, измеренная прибором;

Q_r — тепловая энергия, измеренная прибором в реверсивном направлении;

M_1 — масса теплоносителя, прошедшего по прямому трубопроводу;

M_3 — масса теплоносителя, прошедшего по обратному трубопроводу в реверсивном направлении;

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

h_1 — энтальпия теплоносителя в подающем трубопроводе;

h_2 — энтальпия теплоносителя в обратном трубопроводе;

h_3 — энтальпия теплоносителя в обратном трубопроводе для реверсивного направления;

h_x — энтальпия холодной воды.

Основные технические характеристики теплосчетчика

Измеряемая величина	Диапазон	Пределы погрешности
Тепловая энергия	от 0 до 10^9 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-9-01

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 чистом импульсный сигнал независимо от направления движения измеряемой среды:

— в диапазоне $(Q_{\min} - Q_2)$ $\pm 3\%$;

-в диапазоне (Q_2-Q_1) $\pm 2\%$;

-в диапазоне (Q_1-Q_{max}) $\pm 1\%$.

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

Теплосчетчик сохраняет свои метрологические характеристики при следующих рабочих условиях:

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

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

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

- температура измеряемой среды от 0 до 180 °С;

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

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

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

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

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

Вычислитель обеспечивает вывод на индикатор и посредством интерфейса RS-485 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 обоим ТС;

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

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

- полный средний срок 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

					Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР.ПЗ Том 2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		20

корпусе, внутри которого находится колодка для подключения линии связи Мастерфлоу с тепловычислителем.

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

Значение расхода преобразователей расхода МФ-5.2.1-Б-(Р)-80 кл. Б;

- максимальный расход $Q_{\max} = 180,0 \text{ м}^3/\text{ч}$;
- минимальный расход $Q_{\min} = 0,72 \text{ м}^3/\text{ч}$;
- расход переходный 1 $Q_{n1} = 1,2 \text{ м}^3/\text{ч}$;
- порог чувствительности преобразователя $0,36 \text{ м}^3/\text{ч}$.

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

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

Устройство и принцип работы термопреобразователей сопротивления КТСП-Н, ТСП-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 № 38 878-12, 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 - $0...160^\circ\text{C}$;
- Нижний предел диапазона разности температур - 3°C ;
- Верхний предел диапазона разностей температур - 150°C ;
- Длина монтажной части КТСП-Н, ТСП-Н кл.В Pt100 - 80, 60 мм;
- Диаметр монтажной части КТСП-Н, ТСП-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

					Н-Кмс-36-08/2016-АЧТВР.ПЗ Том 2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		21

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.

					<i>И-Кмс-36-08/2016-АЧТВР.ПЗ Том 2</i>	<i>Лист</i>
<i>Изм.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ докум.</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>		<i>22</i>

4. Монтаж приборов учета

Монтаж преобразователя расхода Мастерфлоу

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

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

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

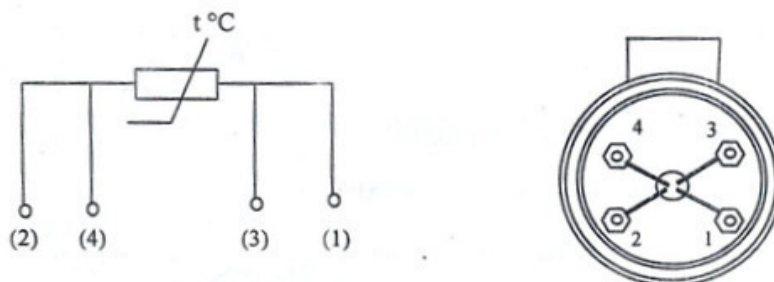
При установке необходимо следить, чтобы направление движения теплоносителя в трубопроводе совпадало со стрелкой на корпусе первичных преобразователей.

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

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

Монтаж термопреобразователей сопротивления КТСП-Н, ТСП-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

					Н-Кмс-36-08/2016-АЧТВР.ПЗ Том 2	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		23

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.

					<i>Н-Кмс-36-08/2016-АЧТВР.ПЗ Том 2</i>	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		24

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 в ЩМП-3.1

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	Комсомольская, 36	
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. TC1.V1	Вес импульса	100	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	15,32	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	180	верхний порог, м ³ /ч
		G_нп	0,72	нижний порог, м ³ /ч
		G_отс	0,36	отсечка, м ³ /ч
		Контроль питания	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР
		Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока
	2. TC1.V2	Вес импульса	100	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	13,554	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	180	верхний порог, м ³ /ч
		G_нп	0,72	нижний порог, м ³ /ч
		G_отс	0,36	отсечка, м ³ /ч
		Контроль питания	DIN2	дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР
		Сигнал реверс	использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока
	3. TC1.V3	Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	2,52	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	30	верхний порог, м ³ /ч
		G_нп	0,12	нижний порог, м ³ /ч
		G_отс	0,06	отсечка, м ³ /ч
		Контроль питания	DINC(V9)	дискретный (виртуальный) вход, для подключения блока питания ПР
		Сигнал реверс	не использ.	дискретный (виртуальный) вход, для сигнала обратного направления потока
	4. TC1.V7	Вес импульса	100	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	0	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	180	верхний порог, м ³ /ч
		G_нп	0	нижний порог, м ³ /ч

4. Датчики		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
	5. ТС1.V8	Вес импульса	10	от 0,001 до 10000 л/имп
		G_дог	3,3	договорное значение, м ³ /ч
		G_вп	30	верхний порог, м ³ /ч
		G_нп	0,12	нижний порог, м ³ /ч
		G_отс	0,06	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
	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	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. ТС1.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. ТС1.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	
	3. Каналы P			
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_вп	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см ² P_нп<P_вп	
	P_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_вп	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см ² P_нп<P_вп	
	P_нп	0		
3. ТС1.P3	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_вп	16	верхний и нижний пороги от 0 до 25 кгс/см ² P_нп<P_вп	
	P_нп	0		

	4. Период измер	Период измерения	60 для каналов t и Pв режиме РАБОТА, с
5. Общие	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	V8 любой из каналов V, не задействованных для измерений
		Инверсия	Да условие смены флага
		Задержка	10 время задержки смены флага от 0 до 65535 с
	5. DINC	Канал	DINC (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.
		Инверсия	нет условие смены флага
		Задержка	0 время задержки смены флага от 0 до 65535 с
	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. Козф. Небалан	Коэффициент небаланса масс	1,02 число от 1 до 1,1
	5. Канал tвозд		не использ.
	6. Формула Qобщ	Q ₀ 1	
	7. Лето/зима	Текущий период	зимний
		Смена периода	вручную условие смены периода теплопотребления
		Начало летнего	дд/мм/гг
		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	$M1, M2, M3, dM, Q_p, Q_r$	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_{np}		3	нижний порог для $dt1$ (2,3) от 0 до 180 $^{\circ}C$
	4. Маска Общ.НС		7	флаги общих НС, раздел А4 приложения А
	5. Смена схемы		отключена	
	6. Сигнал		по умолчанию	для смены по сигналу
	7. Доп. Настр	Режим ост. ТС	Счет M, V	действия при останове ТС
		Контроль dt	по текущим	
	8. Контроль НС			
	1. Схема зимняя			
	1. Канальные НС	Отказ $V1$	значение=0	табл. А1.2 приложения А
		Отказ $V2$	значение=0	
		Отказ $V3$	значение=0	
		$G > G_{\text{вп}}$	Нет реакции	
		$G_{\text{отс}} < G < G_{\text{нп}}$	Нет реакции	
		$G < G_{\text{отс}}$	Нет реакции	
		Отказ t	значение=догов	
		$t > t_{\text{вп}}, t < t_{\text{нп}}$	Нет реакции	
		Отказ P	значение=догов	
		$P > P_{\text{вп}}, P < P_{\text{нп}}$	Нет реакции	
	2. НС ТС	Внеш. сод-е	нет реакции	табл. А2.2 приложения А
		$dt < dt_{\text{нп}}$ $dt < 0$	нет реакции	
		Небал.<=Кнеб	$(M1+M2)/2$	табл. А2.3 приложения А
		Небал.>Кнеб	не контролир.	
		$Q_p < 0$ $Q_{\text{гвс}} < 0$	нет реакции	табл. А2.2 приложения А
	2. Схема летняя		по умолчанию	
7. Контр.доп.НС	Отказ V		значение=0	Аналогично реакции на канальные НС, табл. А1.2 приложения А
	$G > G_{\text{вп}}$		Нет реакции	
	$G_{\text{отс}} < G < G_{\text{нп}}$		Нет реакции	
	$G < G_{\text{отс}}$		Нет реакции	
8. Интерфейсы	1. ЖКИ	1. Контраст	0	число от 0 до 31
		2. Подсветка	0	время от 0 до 255 с
		3. Заставка	0	
		4. Отключение	15	
	2. Порт 1	1. Скорость	9600	бод/с
		2. Сет. Адрес	1	от 1 до 247
		3. Зад. Таймута	0	от 0 до 255 мс
		4. Внеш. устр.	ПК	
	3. Порт 2	1. Скорость	9600	бод/с
		2. Сет. Адрес	1	от 1 до 247
		3. Зад. Таймута	0	от 0 до 255 мс

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 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

					<i>Н-Кмс-36-08/2016-АЧТВР.ПЗ Том 2</i>	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		30

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

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

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

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

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

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

					<i>Н-Кмс-36-08/2016-АЧТВР.ПЗ Том 2</i>	Лист
Изм.	Лист	№ докум.	Подпись	Дата		31

9. Расчет гидравлических потерь на участках установки преобразователей расхода

Суммарные гидравлические потери состоят из:

1. Путевых потерь (потери по длине).
2. Местных потерь в диффузоре и конфузоре.
3. Дополнительных потерь (потери на расходомере, фильтре и т.п.).

Расчетные формулы:

Скорость течения: $V = \frac{4W}{3600\pi D^2}$ м/с, где W – расход теплоносителя, м³/ч; D – диаметр

трубопровода, м.

Коэффициент кинематической вязкости: ν , м²/с [1; с.18; т.1-8]

Число Рейнольдса $Re = \frac{VD}{\nu}$

Коэффициент гидравлического сопротивления $\lambda = 0,11\left(\frac{\Delta}{D} + \frac{68}{Re}\right)^{0,25}$, где Δ – величина выступов шероховатости стенки трубы, м.

Коэффициент местного сопротивления конфузора $\xi_k = \xi_m + \xi_{мф}$

$\xi_m = (-0,0125n_0^4 + 0,0224n_0^3 - 0,00723n_0^2 + 0,00444n_0 - 0,00745)(\alpha_p^3 - 2\pi\alpha_p^2 - 10\alpha_p)$, где

$n_0 = \left(\frac{D_0}{D_1}\right)^2$, D_0 – диаметр трубопровода после сужения, D_1 – диаметр трубопровода до сужения,

$\alpha_p = 0,01745\alpha$, α – угол сужения, °; $\xi_{мф} = \frac{\lambda}{8 \sin \frac{\alpha}{2}} \left(1 - \frac{1}{n_{н1}}\right)$, $n_{н1} = \left(\frac{D_1}{D_0}\right)^2$

Потери давления в конфузоре: $\Delta H_k = \xi_k \frac{V^2}{2g}$

Коэффициент местного сопротивления диффузора: $\xi_d = K_d \xi_0$, где $\xi_0 (n_{н1}, Re, \alpha)$, где α – угол

расширения [1; диаграмма 5-2; с.211+213], $K_d (n_{н1}, \alpha, Re, \frac{\ell_0}{D_0})$, где ℓ_0 – длина прямого участка до

расширения, м., $n_{н1} = \left(\frac{D_1}{D_0}\right)^2$, D_0 – диаметр трубопровода до расширения, D_1 – диаметр трубопровода после расширения, [1; диаграмма 5-2; с.215, 216].

Потери давления в диффузоре: $\Delta H_d = \xi_d \frac{V^2}{2g}$

Потери давления по длине: $\Delta H_n = \lambda \frac{\ell V^2}{2gD}$, где ℓ – длина прямого участка, м.

Примечание: 1. Ндоп - дополнительные гидравлические потери.

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

					08.09.2016
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР.ПЗ

Лист

31

(Расчеты выполняются на основании документа "Методика гидравлического расчета конфузочно-диффузорных переходов. ВИСИ, Санкт-Петербург, 1996г. Методика расчета согласована со службой Энергосбыта ГП "ТЭК СПб". Протокол технического совещания от 11.10.2001 г

Гидравлический расчет узла учета (теплоснабжение)

Расчетный участок	Характеристика участка			Расход сетевой воды, т/ч	Расчетные данные участка		Потери напора на участке		
	Диу мм	Длина м	Сумма КМС		Скорость м/с	Эквивалентная шероховатость (мм)	Линейные м.вд.ст	Местные м.вд.ст	Всего м.вд.ст
Прямой	80	1210	2,7	15,32	0,89	0,5	0,026	0,104	0,130
Обратный	80	1500	4,2	13,56	0,77	0,5	0,02181	0,123	0,145
Общая по узлу учета									0,275

Гидравлические потери в узле учета не превышают допустимые и соответствуют требованию: не более 1,0 м.в.ст.

Таблица местных сопротивлений

Расчетный участок	Прибор учета полнопроводной		Фильтр		Шаровый кран		Внезапное расширение		Внезапное сужение		Сварочные стыки		Всего
	0		10		0,5		1		0,5		0,1		
	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	
Прямой участок	1	0	0	0	0	0	1	1	1	0,5	12	1,2	2,7
Обратный участок	1	0	0	0	0	0	1	1	1	0,5	12	1,2	4,2

Приложение 1

Расчетный участок	Поворот 90		Тройник-ответвл.		Обратный клапан- закладка		Обратный клапан- нормальный		Вентиль с косым шпинделем		Компенсатор П-обр	
	0,5		1,5		3		7		0,5		2,8	
	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм
Прямой участок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Обратный участок	3	1,5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

08.09.2016

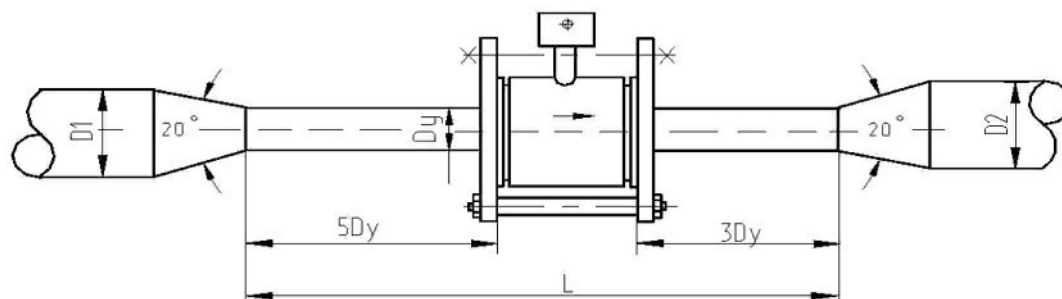
Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР.ПЗ

Лист

32

Продолжение приложения 1

Расчет гидравлических потерь



(Расчеты выполняются на основании документа "Методика гидравлического расчета конфузорно-диффузорных переходов. ВИСИ, Санкт-Петербург, 1996г. Методика расчета согласована со службой Энергосбыта ГП "ТЭК СПб". Протокол технического совещания от 11.10.2001 г

Наименование	Обозна- чение	Размер- ность	Трубопроводы		
			1 – й (Т1)	2 – й (Т2)	
Исходные параметры					
Диаметр трубопровода перед конфузуром	D1	мм	100	100	
Диаметр трубопровода после диффузора	D2	мм	100	100	
Диаметр сужения	Dy	мм	80	80	
Длина сужения	L	мм	1210	1500	
Угол раскрытия конфузора и диффузора	a	град	45	45	
Массовый расход воды	G	т / ч	15,320	13,56	
Температура воды	t	град	115	70	
Рабочее (избыточное) давление воды	P	кг / м ²	6,0	5,0	
Эквивалентная шероховатость трубопр.	d	мм	0,5	0,5	
Расчетные параметры					
Объемный расход воды	Q	м ³ / ч	16,17	13,87	
Скорость воды в сужении	v	м / с	0,89	0,77	
Плотность воды	γ	кг / м ³	947,3	977,9	
Кинематическая вязкость воды	ν	м ² / с	2,28E-07	4,01E-07	
Число Рейнольдса	Re		313228	152972	
Коэффициент гидравлического трения	λ		0,03119	0,03146	
Коэффициент сопротивления конфузора	χ _к		0,04544	0,04549	
Коэффициент нерав. поля скоростей	κ _в		1,54999	1,62469	
Коэффициент сопротивления расширения	χ _{расш}		0,21361	0,22390	
Коэффициент сопротивления трения	χ _{тр}		0,00602	0,00607	
Потери напора в конфузуре	h _к	м в. ст.	0,00185	0,00136	
Потери напора на прямом участке	h _л	м в. ст.	0,01521	0,01357	
Потери напора на диффузоре	h _д	м в. ст.	0,00894	0,00688	
Суммарные линейные потери напора	h	м в. ст.	0,02600	0,02181	
Местные сопротивления					
2,7	подача	0,104	0,13023	0,27508	
4,2	обратка	0,123	0,14485		

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

08.09.2016

Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР.ПЗ

Лист

33

(Расчеты выполняются на основании документа "Методика гидравлического расчета конфузорно-диффузорных переходов. ВИСИ, Санкт-Петербург, 1996г.
Методика расчета согласована со службой Энергосбыта ГП "ТЭК СПб". Протокол технического совещания от 11.10.2001 г.

Гидравлический расчет узла учета (горячее водоснабжение)

	Характеристика участка			Расход	Расчетные данные участка		Потери напора на участке		
	Ди.	Длина	Сумма	сетевой	Скорость	Эквивалентная	Линейные	Местные	Всего
Расчетный участок	мм	м	КМС	вад, т/ч	м/с	шероховатость (мм)	м.вд.ст	м.вд.ст	м.вд.ст
Прямой	32	1,083	36	2,52	0,89	0,5	0,09253	0,142	0,235
Обратный	50	0,000	0	0,001	0,00	0,5	4,6E-12	0,000	0,000
Общая по узлу учета									0,235

Гидравлические потери в узле учета не превышают допустимые и соответствуют требованию: не более 1,0 м.в.ст.

Таблица местных сопротивлений

Расчетный участок	Прибор учета полнопроходной		Фильтр		Шаровый кран		Внезапное расширение		Внезапное сужение		Сварочные стыки		Всего
	0		10		0,5		1		0,5		0,1		
	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	
Прямой участок	1	0	0	0	1	0,5	1	1	1	0,5	16	16	3,6
Обратный участок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Приложение 1

Расчетный участок	Поворот 90		Тройник-ответвл.		Обратный клапан- защелка		Обратный клапан- нормальный		Вентиль с косым шпинделем		Компенсатор П-обр	
	0,5		1,5		3		7		0,5		2,8	
	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм
Прямой участок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Обратный участок	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Гидравлический расчет узла учета (холодное водоснабжение)

Расчетный участок	Характеристика участка			Расход сетевой воды, т/ч	Расчетные данные участка		Потери напора на участке		
	Ди.	Длина	Сумма		Скорость	Эквивалентная шероховатость (мм)	Линейные	Местные	Всего
	мм	м	КМС		м/с		м	м	м
Прямой	32	1,66	7,4	3,30	1,14	0,5	0,2106210	0,4904084	0,70103
Общая по узлу учета									0,70103

Гидравлические потери в узле учета не превышают допустимые и соответствуют требованию: не более 1,0 м.в.ст.

(Расчеты выполняются на основании документа "Методика гидравлического расчета
конфузорно-диффузорных переходов. ВИСИ, Санкт-Петербург, 1996г.
Методика расчета согласована со службой Энергосбыта ГП "ТЭК СПб".
Протокол технического совещания от 11.10.2001 г.)

Таблица местных сопротивлений

Расчетный участок	Прибор учета		Фильтр		Защелка		Внезапное расширение		Внезапное сужение		Сварочные стыки		Всего
	2,5		10		0,5		1		0,5		0,1		
	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	
Прямой участок	1	2,5	0	0	2	1	1	1	1	0,5	14	14	7,4
Расчетный участок	Поворот 90		Тройник-ответвл.		Обратный клапан-защелка		Обратный клапан-нормальный		Вентиль с косым шпинделем		Компенсатор П-обр		
	0,5		1,5		3		7		0,5		2,8		
	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	кол	сумм	
Прямой участок	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Приложение 1

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Лист

34

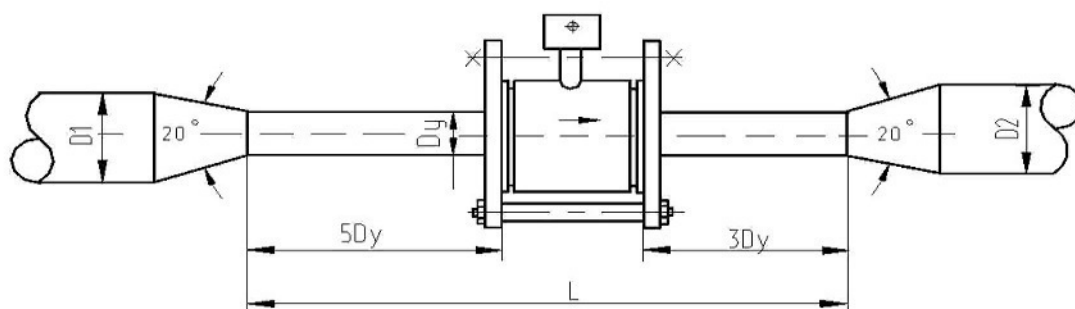
Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР.ПЗ

08.09.2016

Изм. Кол.уч Лист № док. Подп. Дата

Продолжение приложения 1

Расчет гидравлических потерь



(Расчеты выполняются на основании документа "Методика гидравлического расчета конфузорно-диффузорных переходов. ВИСИ, Санкт-Петербург, 1996г. Методика расчета согласована со службой Энергосбыта ГП "ТЭК СПб". Протокол технического совещания от 11.10.2001 г

Наименование	Обозна- чение	Размер- ность	Трубопроводы		
			1 – й (ТЗ)	2 – й (Т4)	3 – й (В1)
Исходные параметры					
Диаметр трубопровода перед конфузором	D1	мм	80	50	100
Диаметр трубопровода после диффузора	D2	мм	80	50	100
Диаметр сужения	Dy	мм	32	50	32
Длина сужения	L	мм	1083	0	1655
Угол раскрытия конфузора и диффузора	α	град	45	45	45
Массовый расход воды	G	т / ч	2,520	0,001	3,3
Температура воды	t	град	70	50	5
Рабочее (избыточное) давление воды	P	кГ / м ²	6,0	5,0	4,8
Эквивалентная шероховатость трубопр.	d	мм	0,5	0,5	0,5
Расчетные параметры					
Объемный расход воды	Q	м ³ / ч	2,58	0,00	3,30
Скорость воды в сужении	v	м / с	0,89	0,00	1,14
Плотность воды	ρ	кг / м ³	978,4	988,2	1000,1
Кинематическая вязкость воды	ν	м ² / с	4,01E-07	5,50E-07	1,52E-06
Число Рейнольдса	Re		71036	13	24053
Коэффициент гидравлического трения	λ		0,03947	0,16637	0,04054
Коэффициент сопротивления конфузора	χ _к		0,08841	0,00382	0,09191
Коэффициент нерав. поля скоростей	k _δ		1,70465	2,60150	1,81752
Коэффициент сопротивления расширения	χ _{расш}		1,27901	0,00000	1,55713
Коэффициент сопротивления трения	χ _{тр}		0,01256	0,00000	0,01310
Потери напора в конфузоре	h _к	м в. ст.	0,00357	0,00000	0,00608
Потери напора на прямом участке	h _л	м в. ст.	0,03687	0,00000	0,10060
Потери напора на диффузоре	h _δ	м в. ст.	0,05209	0,00000	0,10394
Суммарные линейные потери напора	h	м в. ст.	0,09253	0,00000	0,21062
Местные сопротивления					
3,6	подача	0,142	0,23474	0,23474	
0	обратка	0,000	0,00000		
7,4	подача	0,490	0,70103	0,70103	

Взаим. инф. №

Подпись и дата

Инф. № подл.

08.09.2016

Н - Кмс -36-08/2016- АУТВР.ПЗ

Лист

35

Отчет о теплоснабжении

_____ no _____

Тепловая система 1. Схема

Потребитель: _____

Абонент №: _____

Адрес: _____

Прибор учета: _____ № _____

Договор №: _____ от _____

[illegible]

Представитель потребителя

Представитель теплоснабжающей организации

Отчет о теплоснабжении

с _____ по _____

Тепловая система 2. Схема

Потребитель:

Абонент №:

Адрес:

Прибор учета: №

Договор №: _____ от _____

[illegible]

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 учёта	
5	Функциональная схема	
6	Электрическая схема подключения приборов	
7	Электрическая схема подключения приборов. Спецификация оборудования	
8	Схема электропитания	
9	Схема соединения внешних проводов	
10	Схема соединения внешних проводов. Спецификация оборудования	
11	Измерительные участки трубопроводов Т 1, Т 2	На 2 листах
12	Измерительные участки трубопроводов Т 3, Т 4	
13	Измерительный участок трубопровода В 1	
14	Установка термопреобразователя сопротивления	
15	Гильза термопреобразователя сопротивления L=80, L=60. Бобышка термопреобразователя сопротивления	
16	Установка преобразователя избыточного давления	
17	Шкаф монтажный	
18	Схема пломбирования основных элементов узла учёта	
19	Схема электроснабжения	
20	План расположения оборудования и проводов	
21	Схема разграничения эксплуатационной ответственности трубопроводов теплоснабжения	
22	Схема разграничения эксплуатационной ответственности трубопроводов водоснабжения	
23	Схема размещения УУ АУТВР Том 2 МКД	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов		
Обозначение	Наименование	Примечание
ALSO	Ссылочные документы	
	Каталог оборудования	
ООО "ИНТЭП"	Каталог оборудования	
ЗАО "НПФ Теплоком"	Каталог оборудования	
НПО "ПРОМПРИБОР"	Каталог оборудования	
	Прилагаемые документы	
Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР.С Том 2	Спецификация оборудования, изделий и материалов	На 5 листах

Общие указания		
Проект узла учёта разработан на основании технических условий, выданных "Энергосбыт" ОАО "НТЭК" от 27.03.2015 г., согласно требованиям действующих норм и правил:		
СП 124.13330.2012 "Тепловые сети";		
СП 60.13330.2012 "Отопление, вентиляция и кондиционирование";		
СП 41-101-95 "Проектирование тепловых пунктов";		
Приказа Министерства промышленности и торговли №1815 от 02.07.2015 "О коммерческом учёте тепловой энергии и теплоносителя";		
"Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок".		
Исходные параметры теплоснабжения:		
1. Суммарная нагрузка на отопление:	Q от = 1,09100 Гкал / ч;	
2. Суммарная нагрузка на ГВС:	Q гвс = 0,3200 Гкал / ч;	
3. Расчетный расход ХВС:	G хвс = 6,6 м3/ ч;	
4. Данные по потреблению ресурсов Судобонентами здания:		

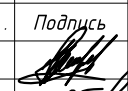
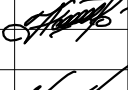
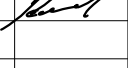
Поз.	Наименование	Нагрузки		Примечание
		ГВС	Отопление	
1	Жилая часть – ТЦ №1 (по данным УК "Город")	0.1600	0.5455	3.3000
2	Жилая часть – ТЦ №2 (по данным УК "Город")	0.1600	0.5455	3.3000
3	БФК "КЦСПП 69 параллель"	0.004687	0.009191	0.0760
4	ЗАО "Лазурит"	0.005040	0.010270	0.0950
5	ИП Абишев В.И.	0.015000	0.0090	0.390
6	ИП Таранов И.М. ("Чайный домик")	0.005100	0.001300	0.0939
7	Норильская коллегия адвокатов	0.007000	0.02220	0.120
8	Вовченко П.Л. ("Славянка")	0.004194	0.003187	0.0756
9	ООО "Нор-линк" 5, 6 эт.	0.007200	0.008500	0.1200
10	ООО "Таймыр - Терна КСБ" 4 эт.	0.007200	0.006800	0.1200
11	ООО "Таймыр - Терна КСБ" 3 эт.	0.051340	0.007540	0.642
12	ИП Рустапов Ф.М.	0.019200	0.004378	0.400
13	Норильское автоэкспертное бюро	0.005700	0.004863	0.0920
В ЦЕЛОМ ПО ЗДАНИЮ:		0,3200	1,09100	6,60

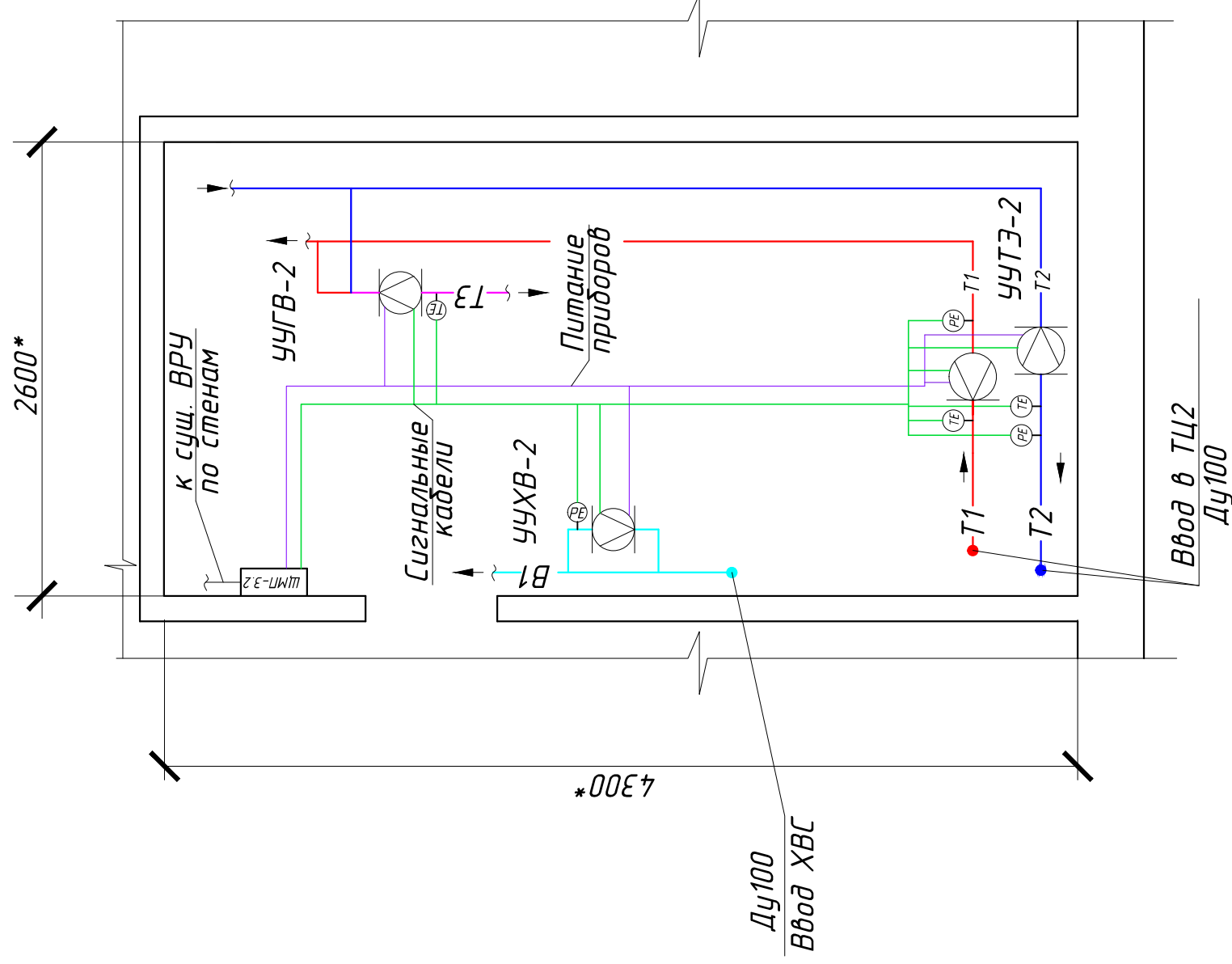
- В подающем трубопроводе Р = 6,0 кгс/см2;
- В обратном трубопроводе Р = 5,0 кгс/см2;
- В трубопроводе ХВС Р = 5,0 кгс/см2.
5. Температурный график: 115/70 °С.
- Защитное заземление выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ, СНиП 3.05.06-85 "Электротехнические устройства" и ГОСТ 12.1.030-81.
- Трубопроводы узлов учёта выполнять из стальных бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8732-78.
- После проведения монтажных работ, трубопроводы обработать антикоррозионным покрытием –грунтом "ГФ -021" в два слоя.
- Монтаж производить в соответствии со СНиП 3.05.01-85 и СНиП 3.05.07-85.
- Технические решения, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных чертежами мероприятий.
- Настоящим томом рассмотрены узлы учёта смонтированные в ТЦ №2.

Главный инженер проекта  Кириллов К. В.					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Выполнил	Гоголев А.С.				08.09.2016
Проверил	Киреев Н.Н.				
ГИП	Кириллов К.В.				
Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 2			Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36		
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения			Специя	Лист	Листов
Р			1	23	
Общие данные			"СеверСтрой"		

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1.1	ВКТ-9-01	Вычислитель количества теплоты	1		
2	МФ-5.2.1-Б-80, Кл. Б	Преобразователь расхода	1		0,72-180,0 м ³ /ч
2.1	МФ-5.2.1-Б-Р-80, Кл. Б	Преобразователь расхода реверс.	1		0,72-180,0 м ³ /ч
3	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,12-30,0 м ³ /ч
4	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС ТЗ	1		0,12-30,0 м ³ /ч
5	---	Преобразователь расхода ГВС Т4	-		Не устан.
6	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Pt100, L=80
6.1	ТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователя	1		Pt100, L=60
7	Корунд ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	3		0...1,6 МПа
8	Итар Арт. 09* Ду 15	Кран шаровой под манометр	3		
9.1	ПромАрт Ду 100	Дисковый поворотный затвор для Т1	-		Не устан.
9.2	ПромАрт Ду 100	Дисковый поворотный затвор для Т2	1		
10	ПромАрт Ду 100	Дисковый поворотный затвор для ХВС	1		
11	ALSO Ду 32	Кран шаровой под приварку для ХВС	2		
11.1	ПромАрт Ду 80	Дисковый поворотный затвор для ТЗ	1		
11.2	---	Дисковый поворотный затвор для Т4	-		Не устан.
12	Итар Арт. 09* Ду 15	Кран шаровой	6		
13	Итар 362 Ду 15	Автоматический воздухоотводчик	2		

Взаим. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 2			
						Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016		Р	3	
Проверил		Киреев Н.Н.							
ГИП		Кириллов К.В.				Принципиальная схема. Спецификация оборудования	000 "СеверСтрой"		



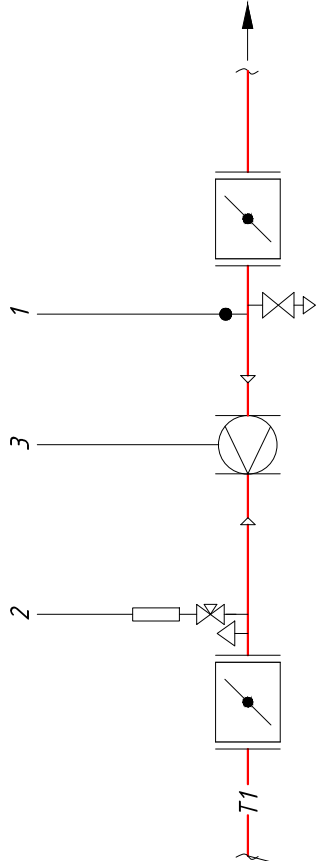
ПРИМЕЧАНИЕ:

1. Узел учета на трубопроводах Т1 и Т2 – установить в теплоцентре №2.
2. Узлы учета на трубопроводах Т3 и В1 – установить в теплоцентре №2.
3. Шкаф с тепловым счетчиком установить в помещении теплоцентра №2.
4. Кабель питания от электрощитовой здания до шкафа монтажного проложить в тех подполье в металлолуксах Ф 22 мм по существующим кабельным лоткам. Маршрут прокладки кабеля в тех подполье уточнить по месту.
5. Кабели питания расходомеров и датчиков проложить в отдельных гофротрубах Ф 16 мм.
6. Кабельные линии на планах условно отнесены от стен. Маршрут прокладки кабеля уточнить по месту.
7. Слупки к датчикам проложить открыто по стене.
8. Если расстояние между приборами и местом крепления кабеля более 0,5 м, то металлолукс (гофротруба) подводить по опоре, изготовленной из стального уголка L25 x 25 x 4.
9. При подключении к датчикам и приборам кабель должен иметь вид "U-петли" (уклон не менее 15 град.).
10. Шкаф ШМП – 3 установить на высоте 1,2 м от пола. Кабельные трассы проложить по стенам на отметке не ниже 1,2 м от пола.
11. Проходы кабелем через стены и перекрытия производить через узел прохода, состоящий из стальной трубы (гильзы) Свободное пространство между гильзой и стеной, между гильзой и кабелем заполнить негорючим материалом с требуемым пределом огнестойкости.

Н - Кмс - 36-08/2016- АУТВР Том 2						Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 3б						Стадия		Лист		Листов			
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения												Р		4					
План расположения оборудования узла учёта												000						"СеверСтрой"	
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата														
Выполнил			Гоголев А.С.		08.09.2016														
Проверил			Киреев Н.Н.																
ГИП			Кириллов К.В.																

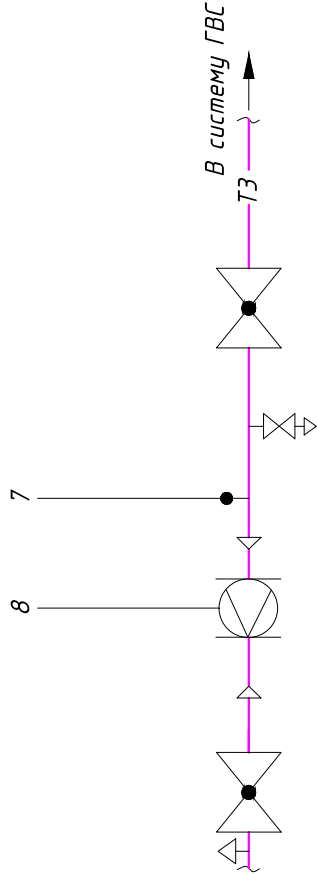
Измерительные приборы		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
Размещаемые		115 C	6,0 K2C / CM2	15,32 M3 / ч	70 C	5,0 K2C / CM2	13,554 M3 / ч	70 C	2,52 M3 / ч	3,30 M3 / ч	5,0 K2C / CM2		
Размещены по месту		TE	PE	FE	TE	PE	FE	TE	FE	FE	PE		
ВКТ-9-01 в ЩМП-3.2													

УУТЭ-2

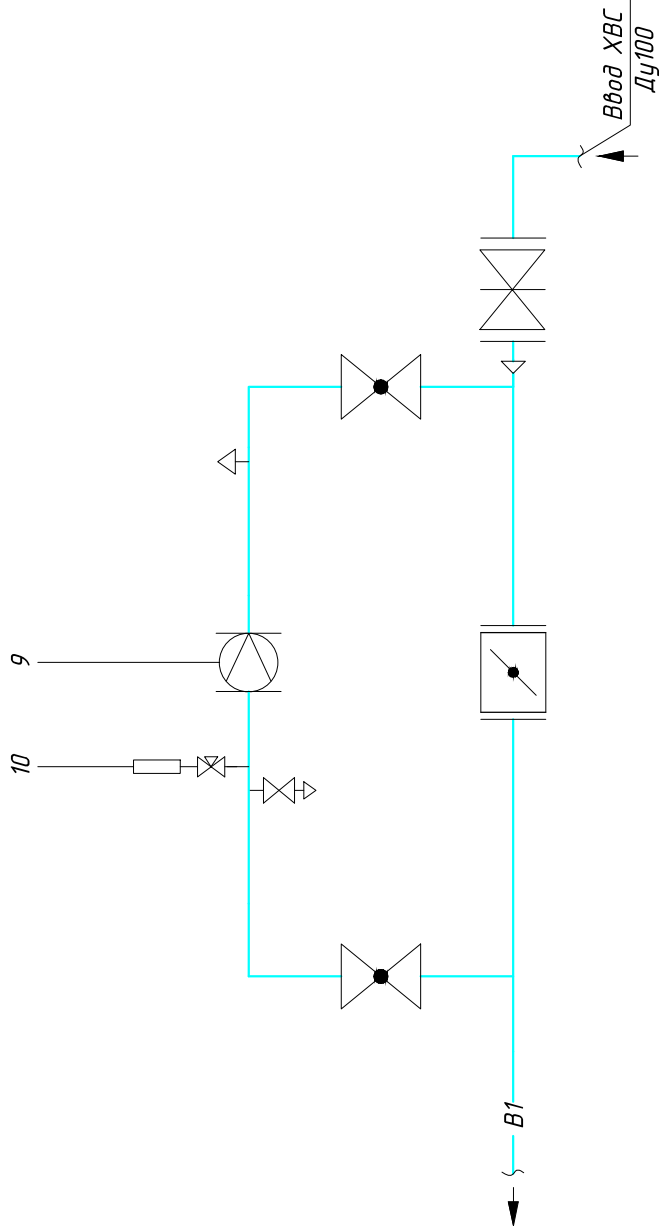


Ввод из тепловой
сети Ду 100

УУГВ-2



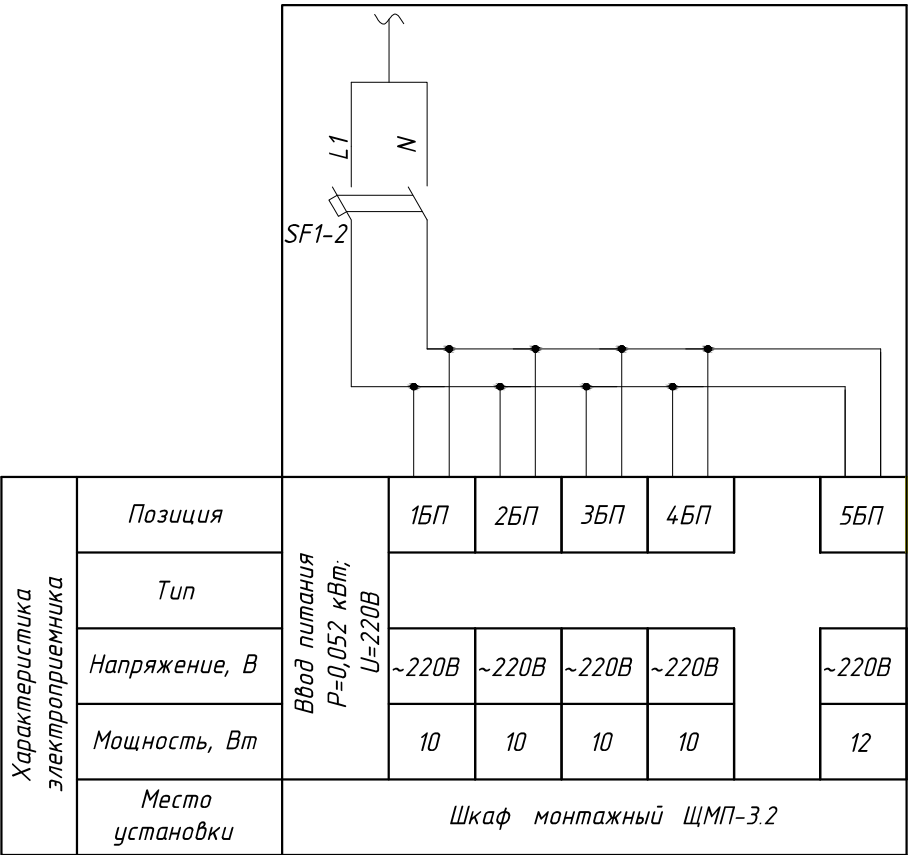
УУХВ-2



Н - Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 2											
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36											
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения			Стадия	Лист	Листов						
			P	5							
Функциональная схема			000			"СеверСтрой"					

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-01	Вычислитель количества теплоты	1		
2 а	МФ-5.2.1-Б-80, Кл. Б	Преобразователь расхода	1		0,72-180,0 м ³ /ч
2 б	МФ-5.2.1-Б-Р-80, Кл. Б	Преобразователь расхода реверс.	1		0,72-180,0 м ³ /ч
3	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,12-30,0 м ³ /ч
4 а	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС ТЗ	1		0,12-30,0 м ³ /ч
4 б	---	Преобразователь расхода ГВС Т4	-		Не устан.
5 а, 5 б	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Rt100, L=80
5 в	ТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователя сопротивления	1		Rt100, L=60
6 а-6 в	Корунд ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	3		0...1,6 МПа
7 а-7 з	ИЭС 6-120080	Источник питания для МФ	4		U=12 В
8	10 ВР 220-24 Д	Источник питания для ВКТ-9	1		U=24 В, I=0,5 А

Взаим. инв. №										
Подпись и дата										
Инв. № подл.							Н-Кмс-36-08/2016- АУТВР Том 2			
							Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36			
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
	Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016		Р	7	
Проверил		Киреев Н.Н.								
ГИП		Кириллов К.В.				Электрическая схема подключения приборов в ЩМП-3.2. Спецификация оборудования				
						000 "СеверСтрой"				



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

Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
SF1-2	ВА 47-29, 2Р, 6 А	Выключатель автоматический 2х полюс.	1		
1БП-4 БП	ИЭС 6-120080	Источник вторичного электропитания	4		Комплектно с МФ
5 БП	10 ВР 220-24 Д	Источник вторичного электропитания	1		Комплектно с ВКТ-9

Взаим. инф. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Н-Кмс-36-08/2016- АУТВР Том 2

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			

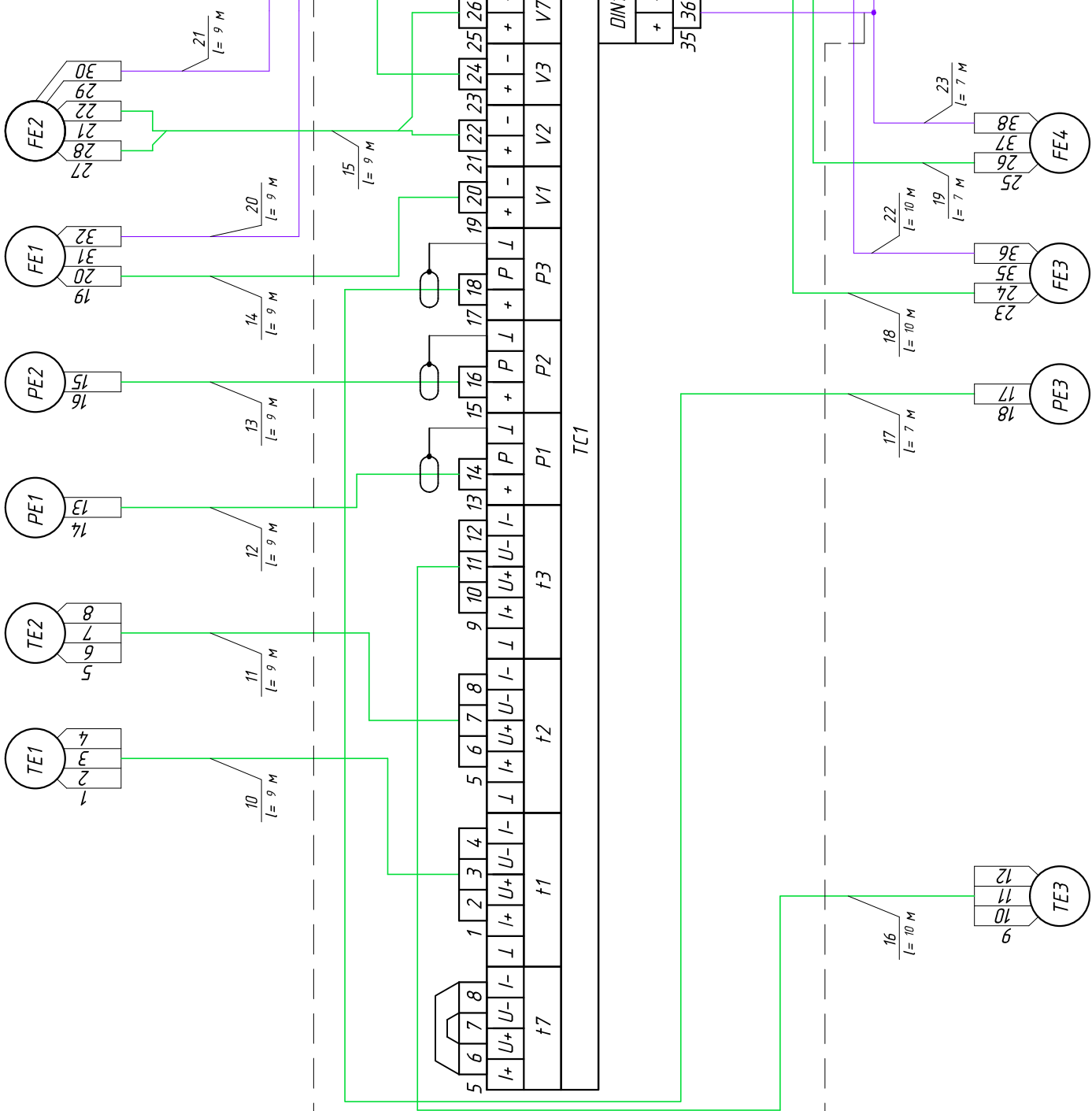
Узел коммерческого учёта тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Схема электропитания ЩМП-3.2

Стадия	Лист	Листов
Р	8	

ООО
"СеверСтрой"

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



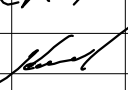
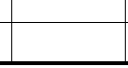
Ввод питания ~220В от электрошитовой здания

Позиция	5 б				6 б	4	3	
Обозначение чертежа	Лист 12				Лист 13	Лист 12	Лист 13	
Место отбора импульса	Трубопровод ГВС Т 3				Трубопровод ХВС В 1	Трубопровод ГВС Т 3	Трубопровод ХВС В 1	
Наименование параметра	Температура			Давление			Расход	
Измеряемая среда	Вода							

Н - Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 2					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36					
Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Выполнил				Гоголев А. С.	08.09.2016
Проверил				Киреев Н. Н.	
ГИП				Кириллов К. В.	
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения			Лист	Листов	
Р			9		
Схема соединения внешних проводов ШМП-3.2			000		
"СеверСтрой"					

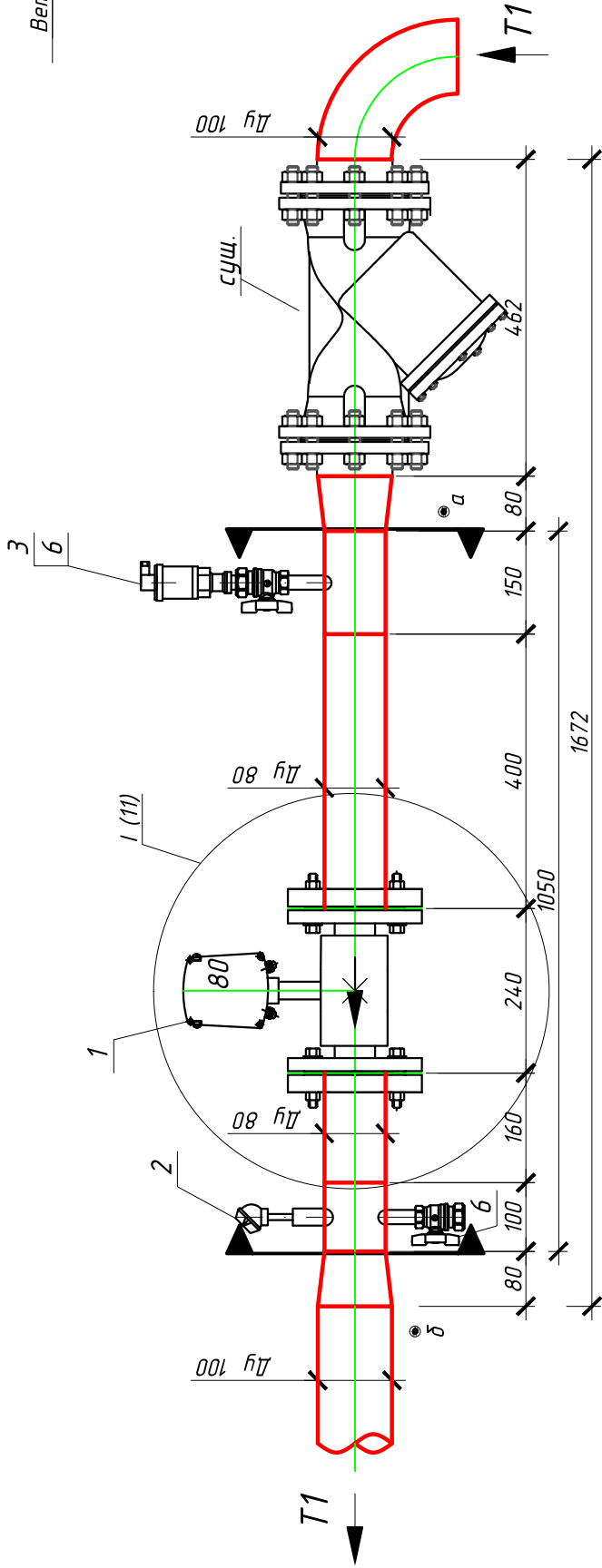
Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	ВКТ-9-01	Вычислитель количества теплоты	1		
2 а	МФ-5.2.1-Б-80, Кл. Б	Преобразователь расхода	1		0,72-180,0 м ³ /ч
2 б	МФ-5.2.1-Б-Р-80, Кл. Б	Преобразователь расхода реверс.	1		0,72-180,0 м ³ /ч
3	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ХВС	1		0,12-30,0 м ³ /ч
4 а	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б	Преобразователь расхода ГВС Т3	1		0,12-30,0 м ³ /ч
4 б	---	Преобразователь расхода ГВС Т4	-		Не устан.
5 а, 5 б	КТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователей сопротивления	1		Rt100, L=80
5 в	ТСП-Н, Кл. В	Комплект термопреобразователя сопротивления	1		Rt100, L=60
6 а-6 в	Корунд ДИ-001	Преобразователь избыточного давления	3		0...1,6 МПа
7 а-7 з	ИЭС 6-120080	Источник питания для МФ	4		U=12 В
8	10 ВР 220-24 Д	Источник питания для ВКТ-9	1		U=24 В, I=0,5 А
9	ЩМП-3	Шкаф под вычислитель	1		
10-19	FTP 2PR 24AWG cat 5E	Кабель витая пара экранированная, м	106		
20-23	UTP 2PR 24AWG cat 5E	Кабель витая пара, м	42		
27	ВВГнг 3х1,5	Провод силовой, м	45		

Взаим. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						Н-Кмс-36-08/2016- АУТВР Том 2			
						Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016		P	10	
Проверил		Киреев Н.Н.				Схема соединения внешних проводов ЩМП-3.2. Спецификация оборудования	000 "СеверСтрой"		
ГИП		Кириллов К.В.							

T1-2

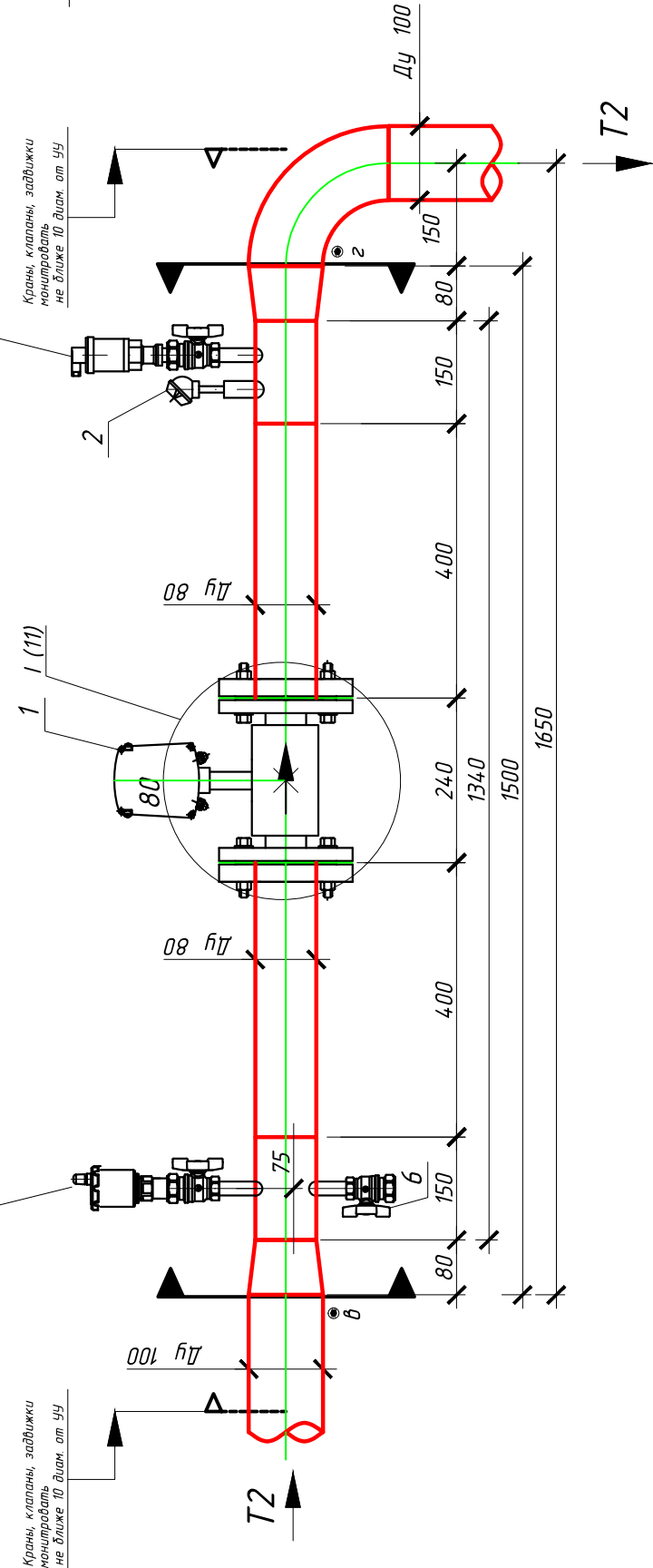
Вид А (А3 Масштаб 1:10)



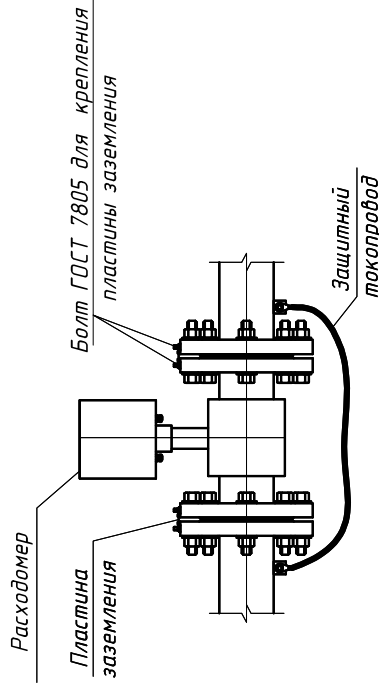
10 (при необход.)

T2-2

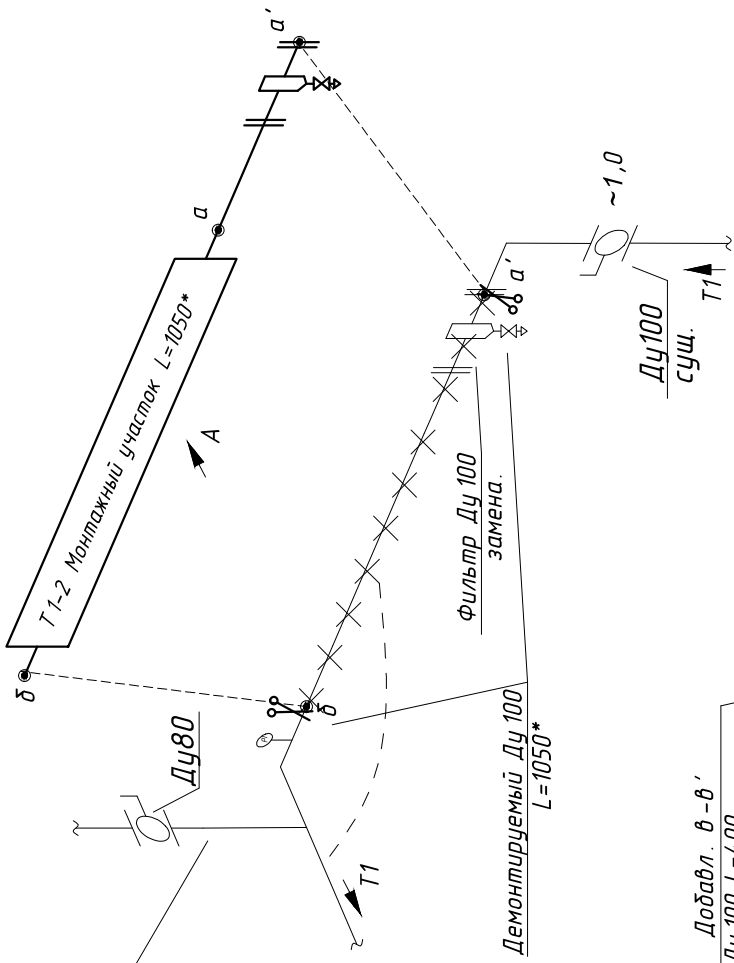
Вид Б (А3 Масштаб 1:10)



Фрагмент 1

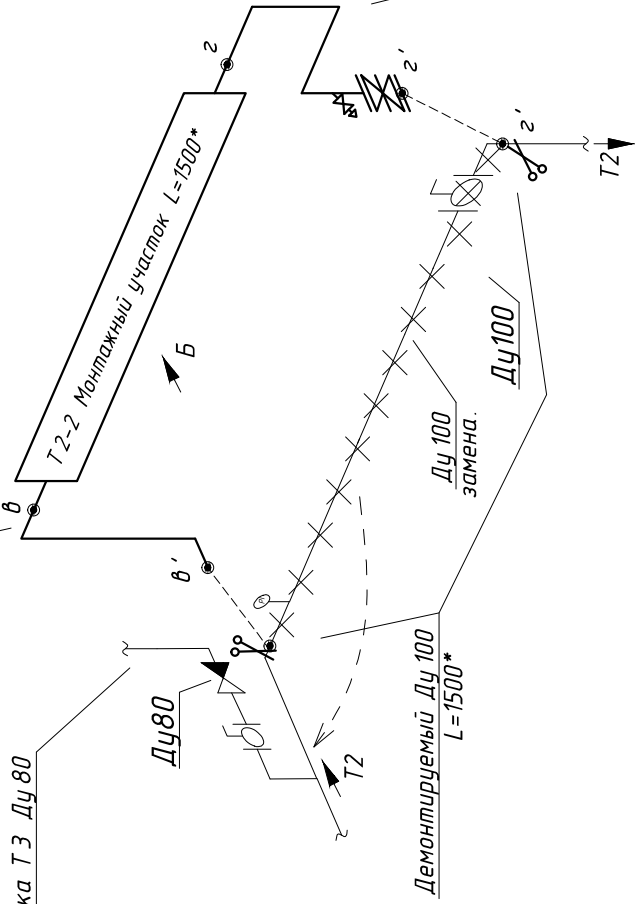


Ветка Т3 Ду80



Добавл. в-в'
Ду100 L=400
Ду100 отвод 1 шт.

Ветка Т3 Ду80

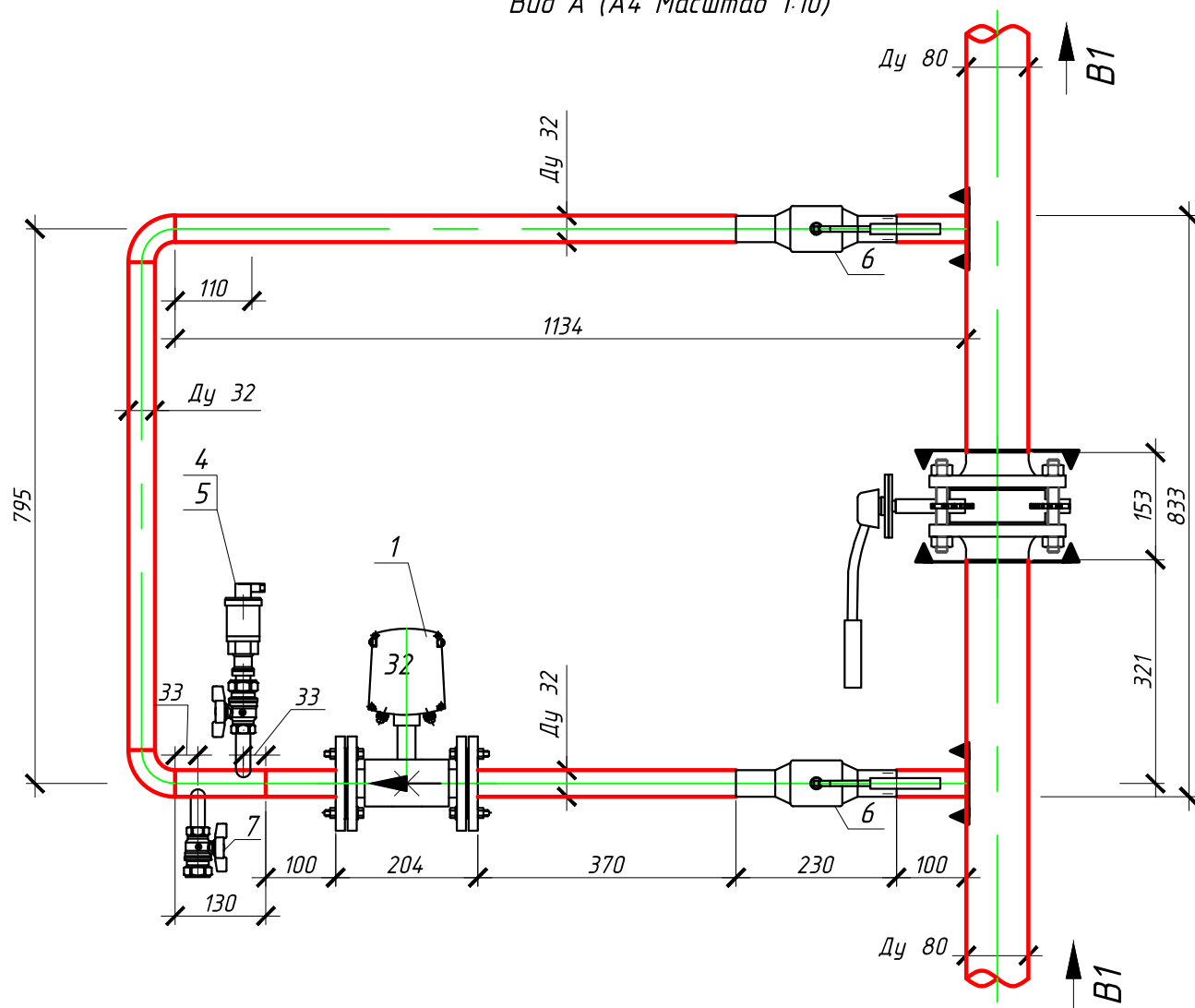


Добавл. з-з'
Ду100 L=220+200
Ду100 отвод 3 шт.
Ду100 затвор

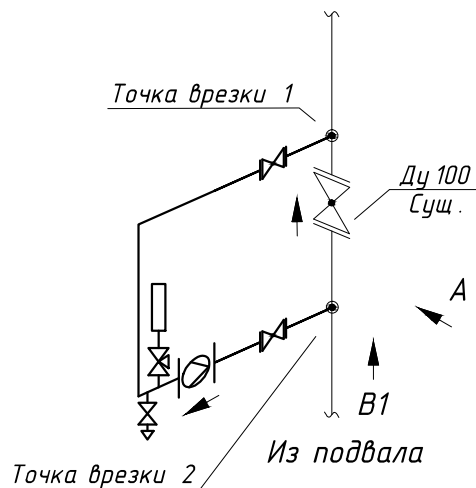
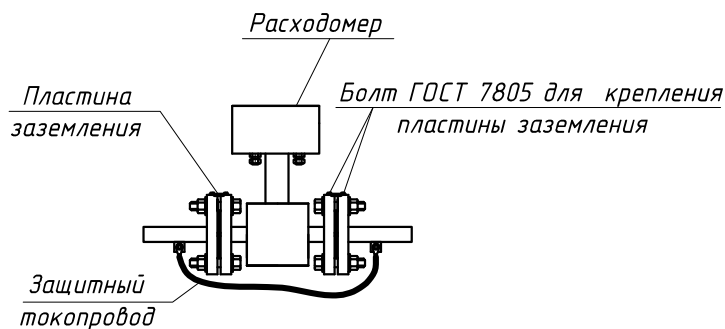
Н-Кмс-36-08/2016-АУВР Том 2				Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36			
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения				Стадия	Лист	Листов	
Измерительные участки трубопроводов Т1, Т2 в ТЦ №2				Р	11		
Имб. № подл.				"СеверСтрой"			
Взам. инв. №							
Подп. и дата							
Условные обозначения сносок приняты согласно Н-Кмс-36-08/2016-АУВР.С Том 2, лист 1							

B1-2

Вид А (А4 Масштаб 1:10)



Фрагмент I



Условные обозначения сносок приняты согласно Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР.С Том 2, лист 3

Н-Кмс-36-08/2016- АУТВР Том 2

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36

Узел коммерческого учёта тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Измерительный участок
трубопровода В1 в ТЦ №2

Стадия	Лист	Листов
Р	13	

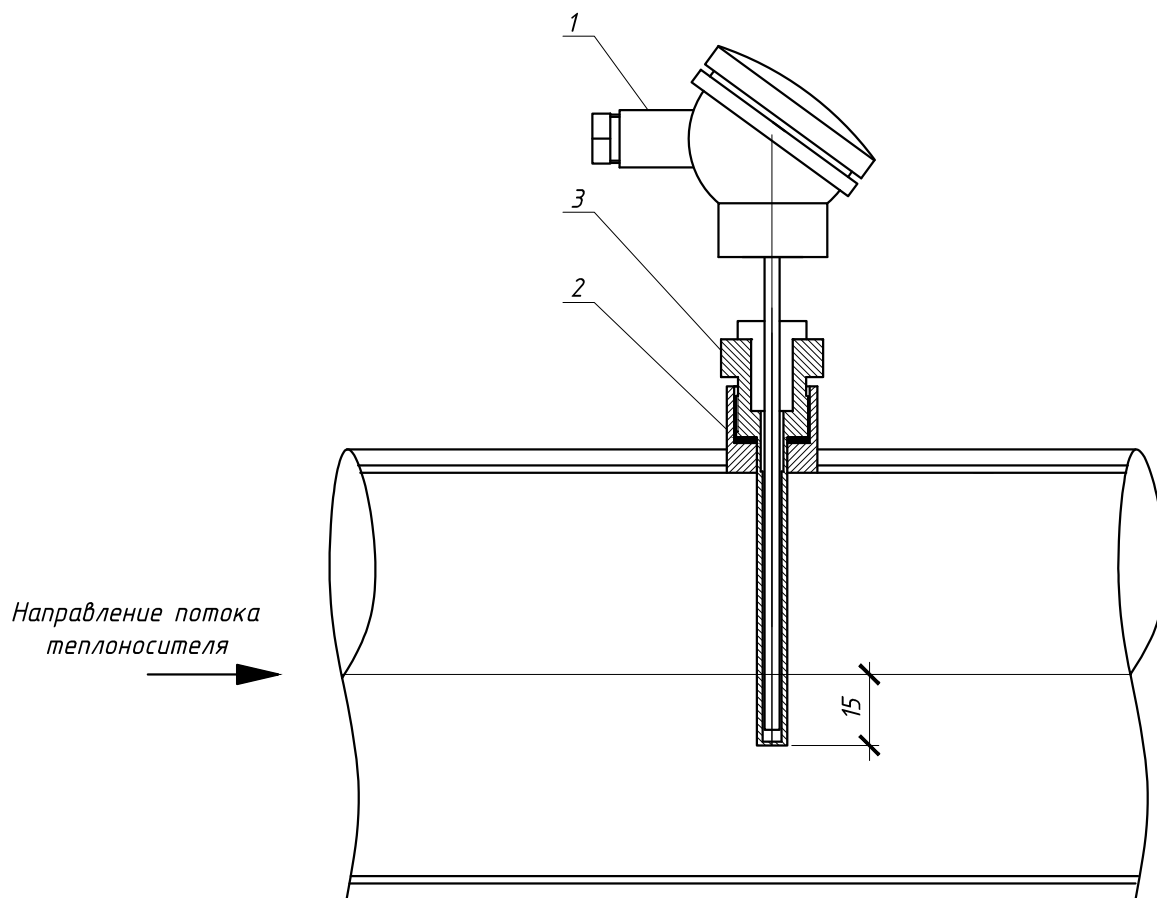
000
"СеверСтрой"

Взаим. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Выполнил				Гоголев А.С.	08.09.2016
Проверил				Киреев Н.Н.	
ГИП				Кириллов К.В.	

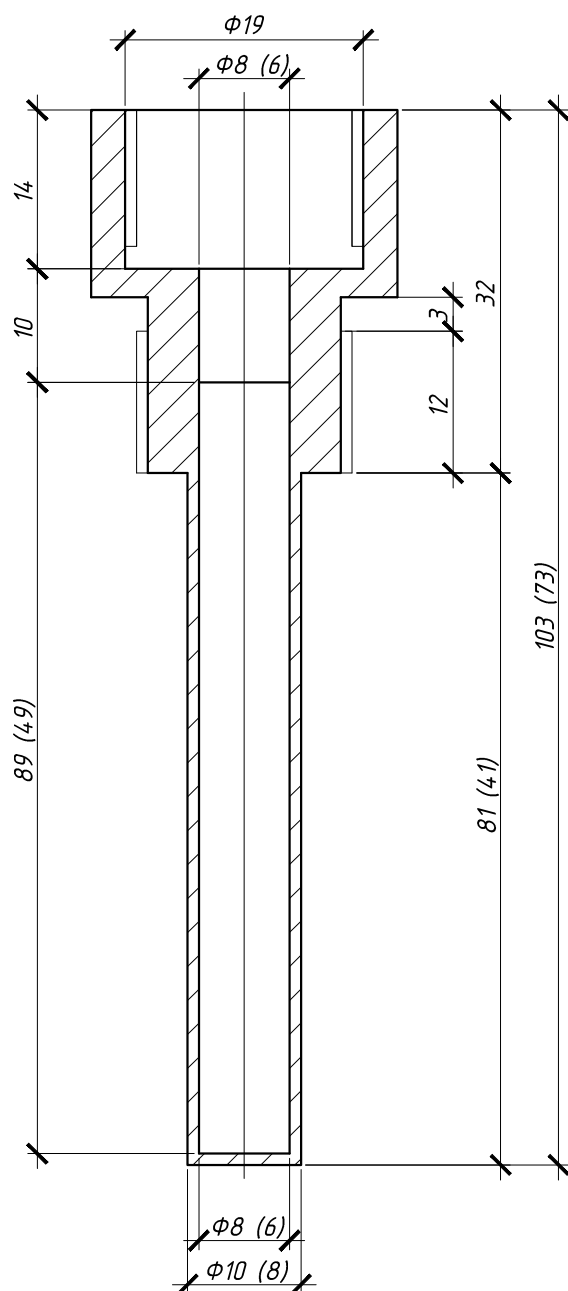


При монтаже термопреобразователя сопротивления опустить за геометрическую ось трубопровода не менее чем на 15 мм

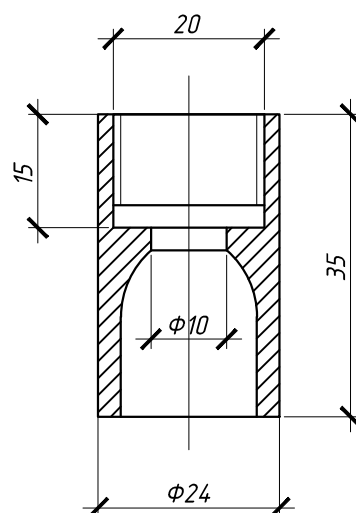
Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	КТСП-Н, Кл. В	Термопреобразователь сопротивления для Т1-Т2 (Т3-Т4)	1		Р+100, L=80 (Р+100, L=60)
2		Бобышка под гильзу термопреобразователя	1		
3		Гильза защитная под термопреобразователь	1		
Н-Кмс-36-08/2016- АУТВР Том 2					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36					
Изм.	Кол. уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Выполнил	Гоголев А.С.				08.09.2016
Проверил	Киреев Н.Н.				
ГИП	Кириллов К.В.				
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения			Стадия	Лист	Листов
			Р	14	
Установка термопреобразователя сопротивления			ООО "СеверСтрой"		

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взаим. инв. №

Гильза термопреобразователя сопротивления



Бобышка термопреобразователя сопротивления



Размеры указаны для термопреобразователя L=80 (для термопреобразователя L=60 размеры даны в скобках).
При монтаже бобышку термопреобразователя сопротивления обрезать до нужных размеров.

Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 2

Многоквартирный жилой дом,
Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			

Узел коммерческого учёта тепловой
энергии, горячего и холодного
водоснабжения

Стадия	Лист	Листов
Р	15	

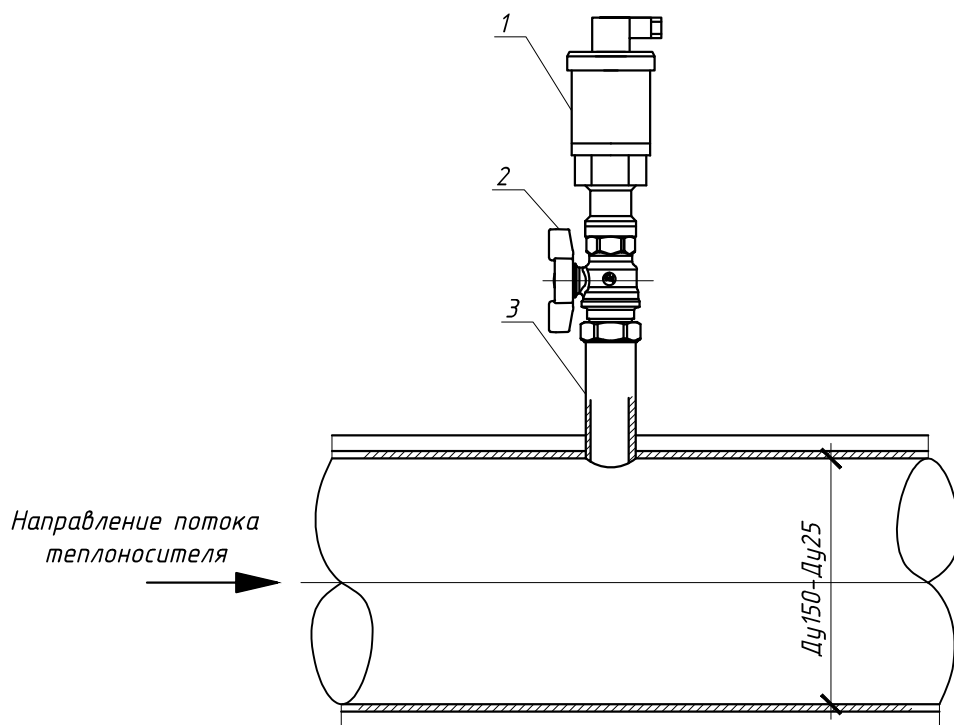
Гильза термопреобразователя
сопротивления L=80, L=60 мм. Бобышка
термопреобразователя сопротивления

ООО
"СеверСтрой"

Взаим. инв. №

Подпись и дата

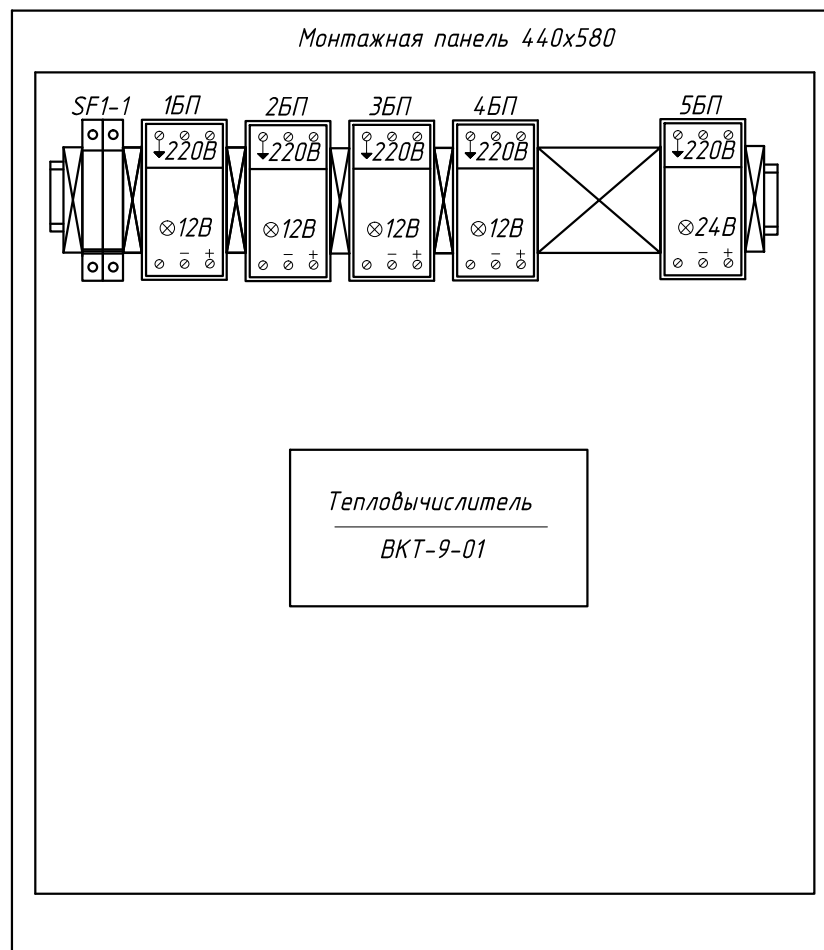
Инв. № подл.



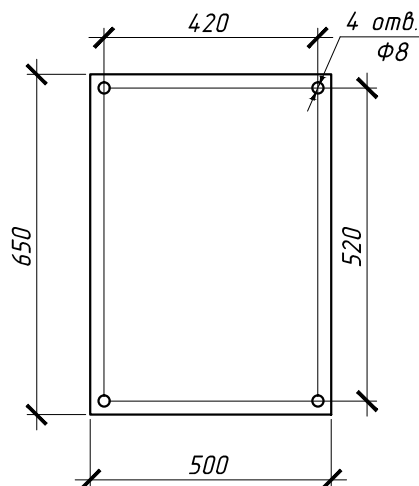
Поз.	Обозначение	Наименование	Кол.	Масса ед., кг	Примечание
1	Корунд - ДИ - 001	Преобразователь избыточного давления	1		0...1,6 МПа, М 20 x 1,5
2	Итар Арт. 09* Ду 15	Кран шаровой под манометр	1		
3	ГОСТ 6357-81	Резьба трубная G1/2"	1		
Н - Кмс - 36 - 08 / 2016 - АУТВР Том 2					
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			
			Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		
			Установка преобразователя избыточного давления		
			Стадия	Лист	Листов
			Р	16	
			ООО "СеверСтрой"		

Взаим. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Вид на внутреннюю плоскость щита (развернутого)



Присоединительные
размеры шкафа



Взаим. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

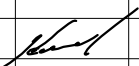
						Н - Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 2			
						Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения	Стадия	Лист	Листов
Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016		Р	17	
Проверил		Киреев Н.Н.							
ГИП		Кириллов К.В.							
						Шкаф монтажный ЩМП-3.2	000 "СеверСтрой"		

Схема пломбирования
МФ

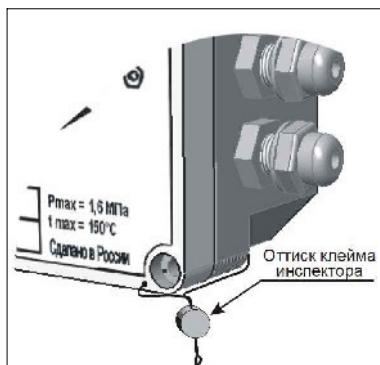


Схема пломбирования
термопреобразователя

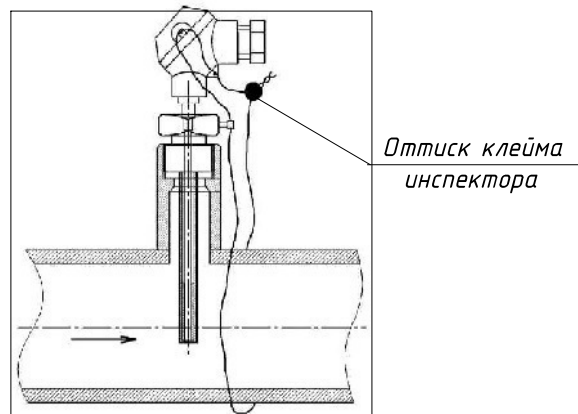
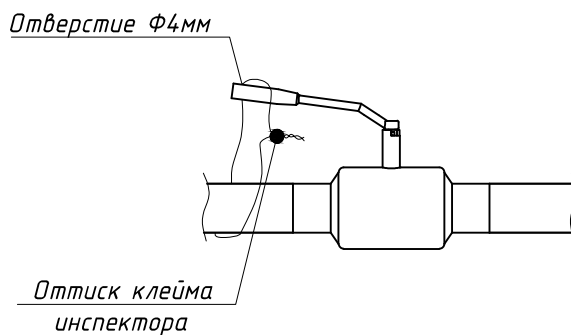


Схема пломбирования
тепловычислителя

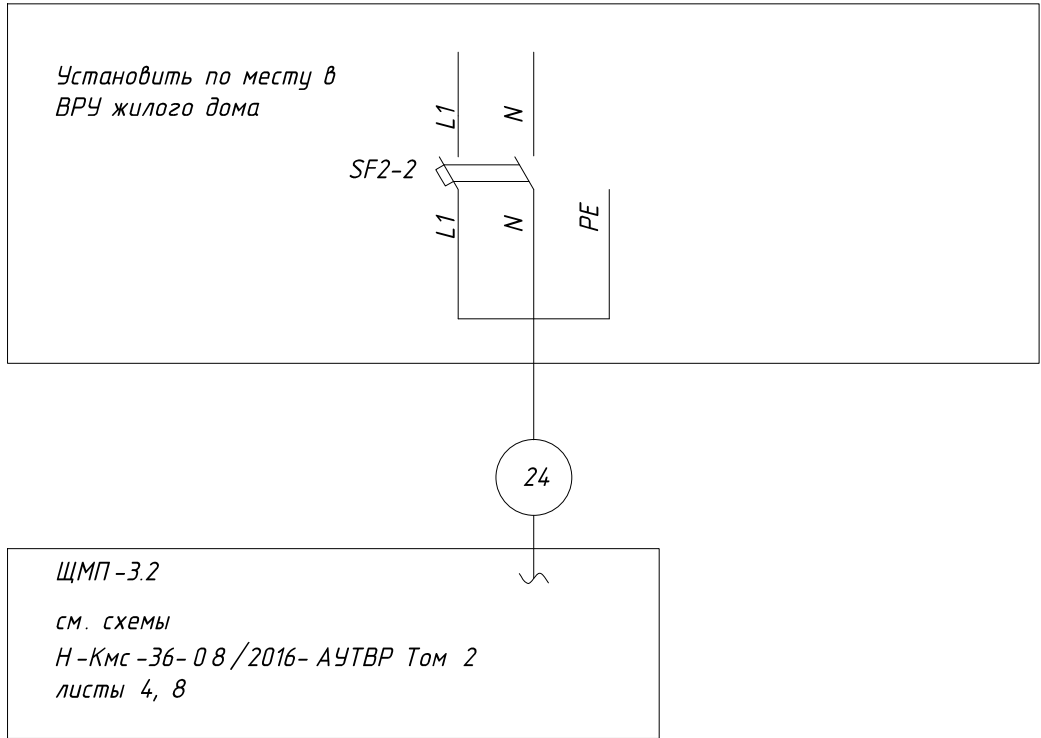


Схема пломбирования
шаровых кранов



Взаим. инв. №						
Подпись и дата						
Инв. № подл.						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Н-Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 2 Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36 Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения Схема пломбирования основных элементов узла учёта
Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016	
Проверил		Киреев Н.Н.				
ГИП		Кириллов К.В.				
Стадия	Р	Лист	18	Листов		
						000 "СеверСтрой"

Поз.	Наименование	Кол.	Примечание
ЩМП-3.2	Шкаф автоматики, шт	1	
SF2-2	Авт. выкл. ВА 47-29, 2р, 10 А, шт	1	
24	ВВГнг 3х1,5, м	45	Длину уточнить по месту
-	Металлорукав, Ф 22, м	40	Для защиты кабеля поз. 24

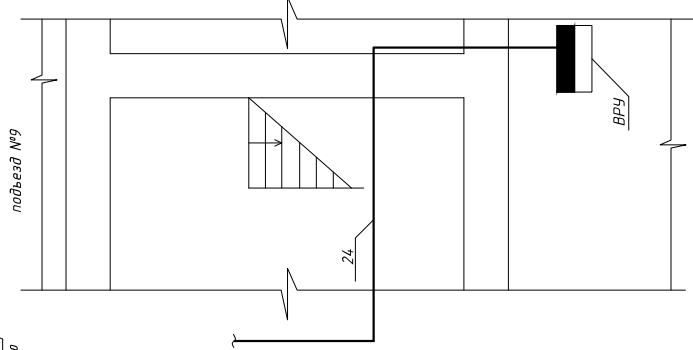
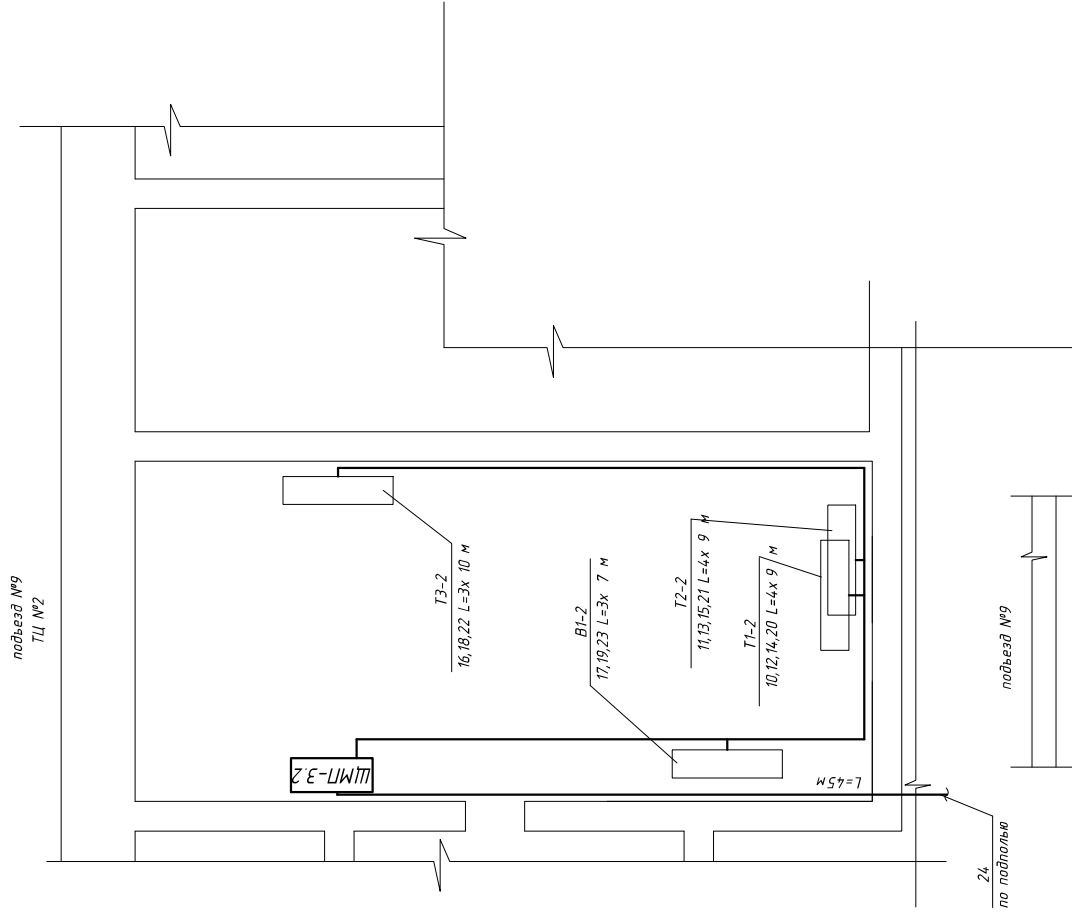


ПРИМЕЧАНИЕ :

- Схему читать совместно с Н-Кмс-36-08/2016- АУТВР Том 2 листы 4, 8.
- Кабели поз. 24 от ВРУ до ЩМП-3.2 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".
- Кабель поз. 24 проложить на высоте не менее 2,2 м по стенам подъездов жилого дома. На участках спуска к ЩМП-3.2 и ВРУ кабель защитить с помощью металлорукава с креплением крепеж-клипсами к стене.

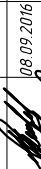
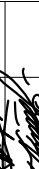
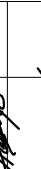
Взаим. инф. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Н-Кмс-36-08/2016- АУТВР Том 2					
Множкквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Выполнил		Гоголев А.С.			08.09.2016
Проверил		Киреев Н.Н.			
ГИП		Кириллов К.В.			
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения					
Схема электроснабжения					
Стадия					
Лист					
Листов					
Р 19					
000					
"СеверСтрой"					



ПРИМЕЧАНИЕ:

1. Узел учета установить на трубопроводах Т1 и Т2 – в теплоцентре подъезда №9.
 2. Узлы учета установить на трубопроводах Т3 и В1 – в теплоцентре подъезда №9.
 3. Шафы с тепловычислителем установить в помещении ТЦ №2 (подъезд №9).
 4. Кабель поз.27 проложить в подполье в металлолукке Ф 22 мм по существующим кабельным трассам.
- Маршрут прокладки кабеля в подполье уточнить по месту.
- Кабели поз. 10–19 проложить в теплоцентре в гофрированной трубе.
- Кабели поз.20–23 проложить в отдельных гофрированных в теплоцентре жилого дома.
5. Спуск к датчикам проложить открыто по стене, предусмотреть "U-петли" (уклон не менее 15 град.).
 6. Шаф ШМП–3 крепить на вертикальной поверхности (стене) в четырех точках задней стенки по месту на высоте 1,2 м от пола.
 7. Проходы кабелем через стены и перекрытия произвести через металлическую трубу (гильзу).
 8. Кабельные трассы проложить по стенам на отметке не ниже 1,2 м от пола.
 9. Если расстояние между приборами и местом крепления кабеля больше 0,5 м, то металлолуккав (гофра) подводится по опоре, изготовленной из стальной уголка.
 10. Чертеж читать совместно с Н–Кмс–36–08/2016– АУТВР Том 2 лист 9.

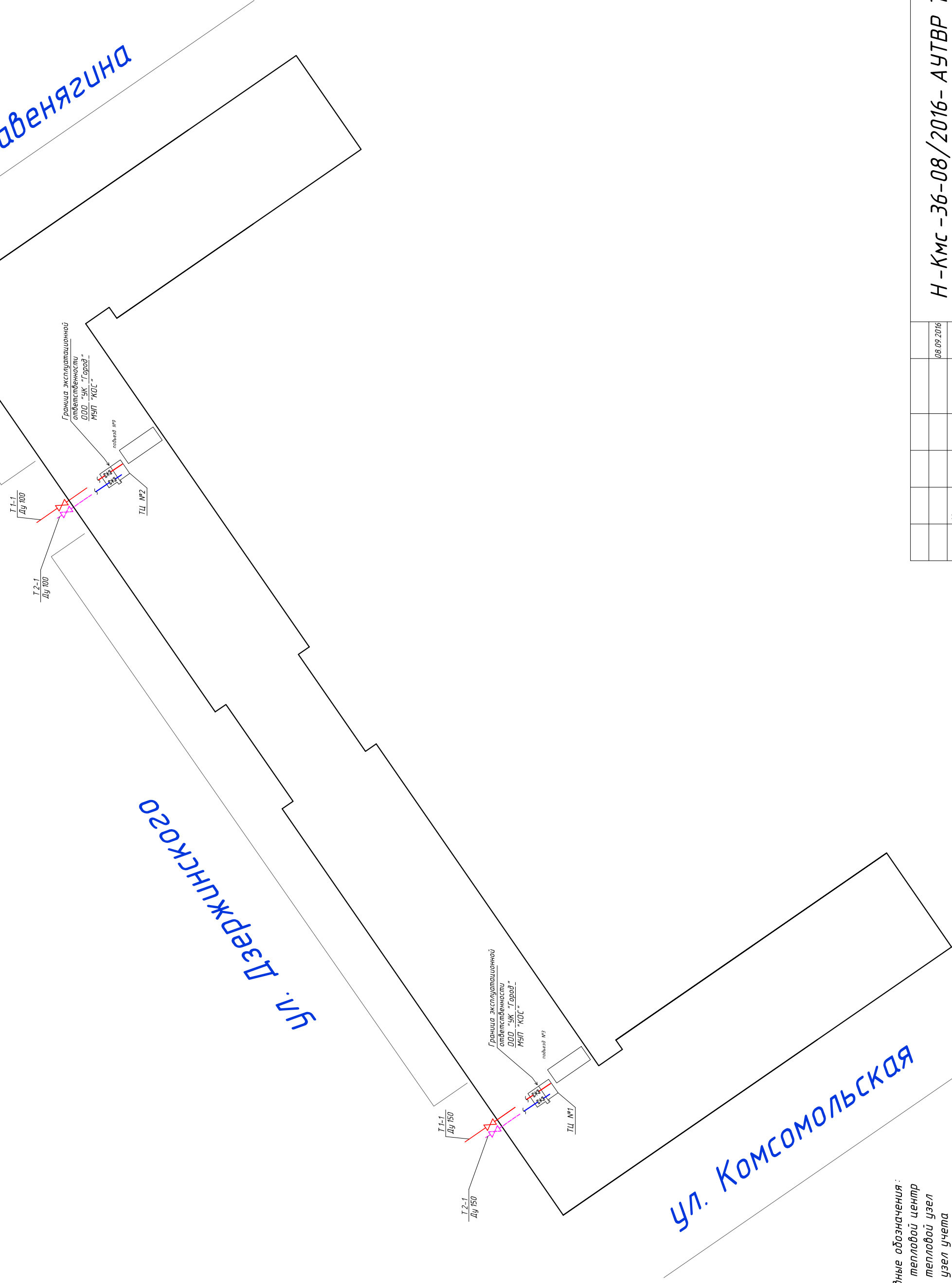
Позиция Обозначение	Наименование	Кол.	Примечание
ВРУ	Вводно - распределительное устройство	1	Существующее
ШМП - 3.2	Шкаф монтажный	1	Н-Кмс - 36-08/2016- АУТВР Том 2, лист 17
Н - Кмс - 36-08/2016- АУТВР Том 2			
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36			
Док.	Подпись	Дата	
С.		08.09.2016	
И.			
В.			
Узел коммерческого учёта тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Стадия	Лист
План расположения оборудования и проводов		Р	20
План расположения оборудования и проводов		000	
		"СеверСтрой"	

[illegible]

Μαγεψμαδ 1:500 (A3)

Схема разграничения эксплуатационной ответственности трубопроводов теплоснабжения

здания МКД, по адресу: г. Норильск, ул. Комсомольская, 36



Условные обозначения:

ТЦ - тепловой центр

ТУ - тепловый узел

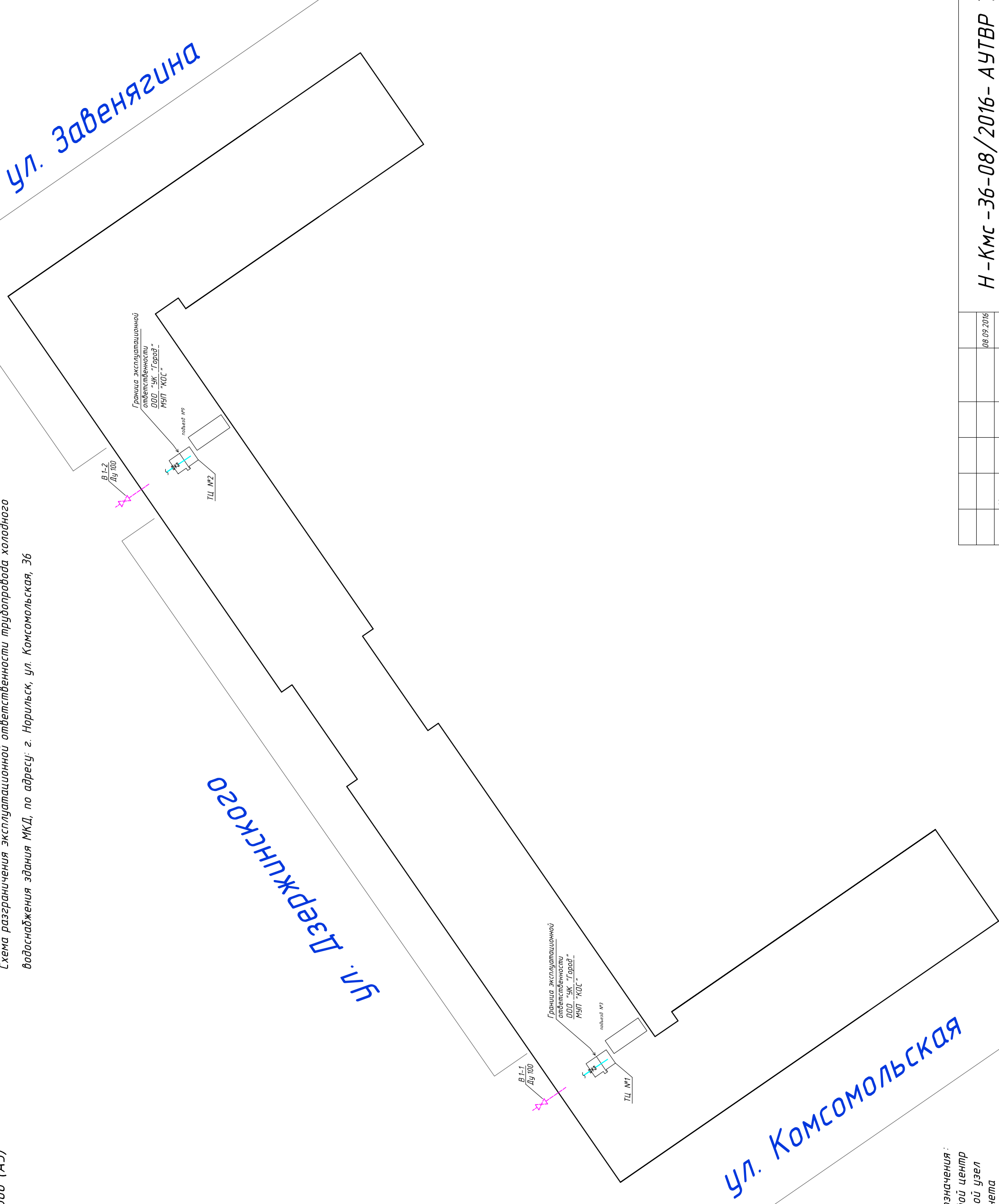
УУ - үзөл үчүктө

Ид. № подл.	Подп. и дата	Взам. унб №
-------------	--------------	-------------

									N-Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 2	Листм
								08.09.2016		21
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Μακρυσμαδ 1:500 (A3)

Схема разграничения эксплуатационной ответственности трубопровода холодного водоснабжения здания МКД, по адресу: г. Норильск, ул. Комсомольская, 36



Условные обозначения:

ТЦ – тепловой центр
 ТУ – тепловой узел
 УУ – узел учета

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

							H-Кмс -36-08/2016- АУТВР Том 2	Лист
						08 09 2016		
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
						22		

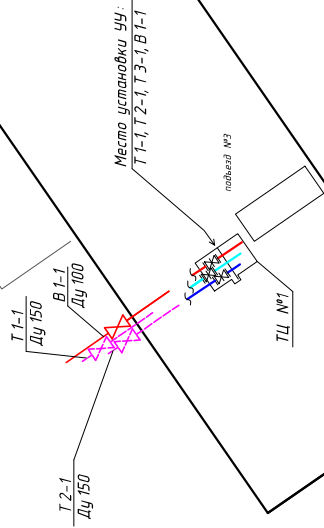
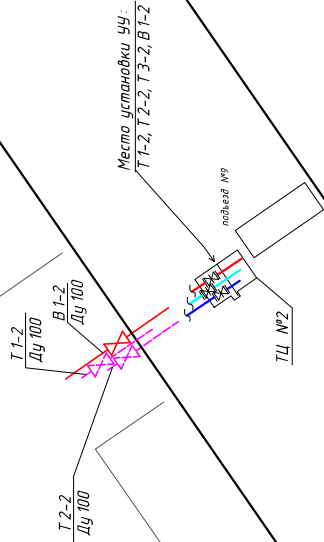
Масштаб 1:500 (А3)

Схема размещения ЧУ АУТВР МКД, по адресу: г. Норильск, ул. Комсомольская, 36

ул. Дзержинского

ул. Завенягина

ул. Комсомольская



Условные обозначения:
ТЦ - тепловой центр
ТУ - тепловой узел
ЧУ - узел учета

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

Изм.	Кол. уч.	Лист	№ док.	Подп.	08.09.2016	Лист
Н-Кмс-36-08/2016-АУТВР Том 2						23

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, описного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод – изготовитель	Единица измерения	Кол-во	Масса ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	I 1, I 2							
1	Преобразователь расхода			НПО "ПРОМПРИБОР"	шт	1		
1.1	Преобразователь расхода реверс.	МФ-5.2.1-Б-80, Кл. Б		НПО "ПРОМПРИБОР"	шт	1		
2	Комплект термопреобразователей сопротивления, платиновые, Р100, кл. В с гильзой защитной L=80, с боковой приварной L=35.	КТП-Н		ООО "ИНТЕП"	шт	1		
3	Преобразователь избыточного давления, 4-20 мА, 1,6 МПа, М20х1,5	Корунд -ДМ-001		ООО "Стенли"	шт	2		
4	Габаритный индикатор для МФ, фланцевый Ду 80			Россия	шт	2		
5	КМЧ для МФ ?3, фланцевый Ду 80			Россия	компл.	2		
6	Кран шаровый латунный Ду 15 под манометр, Тмакс =150°С, 1,6 МПа	Итар Арт. 09*		Итар	шт	2		
7	Резьба трубная G 1/2"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт	5		
8	Кран шаровый, Тмакс =150°С	Итар Арт. 09*		Итар	шт	3		
9	Запорный дисковый латунный, Тмакс =150°С Ду 100	ПА 200		ПромФарм	шт	1		
10	Автоматический воздухоотводчик Ду 15	Итар 362		Итар	шт	1		не исп.
11	Фланец стальной 1-100-16 ст.20 Ду 100	ГОСТ 12820-80		Россия	шт	5		
12	Фланец фланцевый стальной Ду 100			Россия	шт	1		
13	Отвод стальной 90-108х4,5 Ду 100	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт	7		
14	Переход стальной, К-2-108х89	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт	4		
15	Труба стальная бесшовная горяччедеформированная Ф 89 х 4,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	2.3600		уточнить по месту
16	Труба стальная бесшовная горяччедеформированная Ф 108 х 4,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	0.8200		уточнить по месту
17	Уголок стальной для изготовления L50х50х4 ОП1-ОП4	ГОСТ 8509-93		Россия	м	-		не исп.
18	Антикоррозионное покрытие –грунт «ГФ-021»	ТУ 5775-004-17045751-99		Россия	м²	1,4709		

Взм. инв.?

Логн. и дата

Инв. ? подл.

Н-КМС-36-08/2016-АУВР. С Том 2			
Многоквартирный жилой дом, Красноярский край, г. Норильск, ул. Комсомольская, 36			
Изм.	Кол. ум.	Лист	Р. док.
Выполнил	Господ А. С.	Период	Дата
Проверил	Киреев Н.Н.		29.05.2017
Тип	Киреев К.В.		
Узел коммерческого учета тепловой энергии, горячего и холодного водоснабжения		Страница	Лист
Спецификация оборудования, изделий и материалов		Р	1
000		"СеверСтрой"	

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод – изготовитель	Единица измерения	Кол-во	Масса ед., кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ТЗ							
1	Преобразователь расхода электромагнитный с БП, 0,12–30,0 м²/ч	МФ-5.2.1-Б-32, Кл. Б		НПО "ПРОМГРИБОР"	шт	1		Т-3
2	Комплект термопреобразователя сопротивления, платиновые, Pt100, кл. В с гильзой защитной L=60, с бабишкой приборной L=35.	ТСП-Н		ООО "ИНТЕР"	компл.	1		
3	Габаритный имитатор для МФ, фланцевый Ду 32			Россия	шт	1		Т-3
4	КМЧ для МФ ?З, фланцевый Ду 32			Россия	компл.	1		Т-3
5	Затвор дисковый поворотный, Tmax=150° С Ду 65	ПА 200		ПромФрм	шт	1		
6	Затвор дисковый поворотный, Tmax=150° С Ду 80	ПА 200		ПромФрм	шт	1		
7	Кран шаровой, Tmax=150° С, Ду 15	Итар Арт. 09*		Итар	шт	2		
8	Резьба трубная G 1/2"	ГОСТ 6357-81		Россия	шт	2		
9	Переход стальной, К-2-89х76	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт	1		
10	Переход стальной, К-2-76х38	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт	2		
11	Переход стальной, К-2-57х38	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт	1		
12	Переход стальной, К-2-89х57	ГОСТ 17378-2001*		Россия	шт	1		
13	Автоматический воздухоотводчик Ду 15	Итар 362		Итар	шт	1		
14	Отвод стальной 90-76х3,5 Ду 65	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт	-		не исп.
15	Отвод стальной 90-89х4,5 Ду 80	ГОСТ 17375-2001*		Россия	шт	-		не исп.
16	Труба стальная бесшовная горячедеформированная ф89 х 4,5	ГОСТ 8732-78		Россия	м	0,300		
17	Труба стальная бесшовная горячедеформированная ф38 х 3,0	ГОСТ 8732-78		Россия	м	0,3600		
18	Фланец стальной 1-65-16 ст.20 Ду 65	ГОСТ 12820-80		Россия	шт	2		
19	Фланец стальной 1-80-16 ст.20 Ду 80	ГОСТ 12820-80		Россия	шт	2		
20	Антикоррозионное покрытие – грунт «ГФ-021»	ТУ 5775-004-17045751-99		Россия	м.кв.	0,1801		

Инд. ? подл. ?
Логн. и дата
Взам. инв. ?

