

ООО "Проект-Холдинг"
Ассоциация "Центр объединения проектировщиков «СФЕРА-А»
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-159-06082010

Основная общеобразовательная школа на 108 ученических мест
в д.Кашмаши Моргаушского района Чувашской Республики

Проектная документация

Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений.

Подраздел 6. Система газоснабжения

МК №0115300034519000011_241147 - ИОС6

Том 5.6

Заказчик: Администрация Моргаушского района Чувашской Республики

г. Чебоксары, 2019 г.

ООО "Проект-Холдинг"
Ассоциация "Центр объединения проектировщиков «СФЕРА-А»
Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-159-06082010

Основная общеобразовательная школа на 108 ученических мест
в д.Кашмаши Моргаушского района Чувашской Республики

Проектная документация

Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений.

Подраздел 6. Система газоснабжения

МК №0115300034519000011_241147 - ИОС6

Том 5.6

Заказчик: Администрация Моргаушского района Чувашской Республики

Директор:



Антонов А.А.

Гл. инженер:



Оривалов Д.В.

г. Чебоксары, 2019 г.

Обозначение	Наименование	Примечание (стр.)
МК №011530003451900001 1_241147 – ИОС6 - С	Содержание тома	
МК №011530003451900001 1_241147 - СП	Ведомость «Состав проектной документации»	

Текстовая часть (пояснительная записка)

МК №011530003451900001 1_241147 – ИОС6.ПЗ	а) сведения об оформлении решения (разрешения) об установлении видов и лимитов топлива для установок, потребляющих топливо, - для объектов производственного назначения;	
	б) характеристику источника газоснабжения в соответствии с техническими условиями;	
	в) сведения о типе и количестве установок, потребляющих топливо, - для объектов производственного назначения;	
	г) расчетные (проектные) данные о потребности объекта капитального строительства в газе - для объектов непроизводственного назначения;	
	е) описание технических решений по обеспечению учета и контроля расхода газа и продукции, вырабатываемой с использованием газа, в том числе тепловой и электрической энергии, - для объектов производственного назначения;	
	ж) описание и обоснование применяемых систем автоматического регулирования и контроля тепловых процессов - для объектов производственного назначения;	
	з) описание технических решений по обеспечению учета и контроля расхода газа, применяемых систем автоматического регулирования - для объектов непроизводственного назначения;	
	з_1) описание мест расположения приборов учета используемого газа и устройств сбора и передачи данных от таких приборов;	
и) описание способов контроля температуры и состава продуктов сгорания газа - для объектов производственного назначения;		

Согласовано:

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

МК №0115300034519000011_241147 – ИОС6 - С						
Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	
Содержание тома				Стадия	Лист	Листов
				П	1	2
				«Проект-Холдинг»		
				ГИП	Оривалов	<i>Orif</i>
				Разраб.	Кожиков	<i>Koz</i>
Н.контр.	Матросова	<i>Mat</i>				

	к) описание технических решений по обеспечению теплоизоляции ограждающих поверхностей агрегатов и теплопроводов - для объектов производственного назначения;	
	л) перечень сооружений резервного топливного хозяйства - для объектов производственного назначения;	
	м) обоснование выбора маршрута прохождения газопровода и границ охранной зоны присоединяемого газопровода, а также сооружений на нем;	
	н) обоснование технических решений устройства электрохимической защиты стального газопровода от коррозии;	
	о) сведения о средствах телемеханизации газораспределительных сетей, объектов их энергоснабжения и электропривода;	
МК №011530003451900001 1_241147 – ИОС6.ПЗ	п) перечень мероприятий по обеспечению безопасного функционирования объектов системы газоснабжения, в том числе описание и обоснование проектируемых инженерных систем по контролю и предупреждению возникновения потенциальных аварий, систем оповещения и связи;	
	р) перечень мероприятий по созданию аварийной спасательной службы и мероприятий по охране систем газоснабжения - для объектов производственного назначения;	
	р_1) перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе газоснабжения, позволяющих исключить нерациональный расход газа, если такие требования предусмотрены в задании на проектирование;	
	р_2) обоснование выбора конструктивных и инженерно-технических решений, используемых в системе газоснабжения, в части обеспечения соответствия зданий, строений и сооружений требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов (за исключением зданий, строений, сооружений, на которые требования энергетической эффективности и требования оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов не распространяются);	
	Графическая часть (основные чертежи и схемы)	
МК №011530003451900001 1_241147 – ИОС6	План газопровода М 1:500. Схема газопровода	*
	Кольцевание существующего газопровода ф133мм и ф110мм	*

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

Изм.	Кол.у	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Состав проектной документации:

Объект:

«Основная общеобразовательная школа на 108 ученических мест в д.Кашмаши Моргаушского района Чувашской Республики».

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	2	3	4
1	МК №0115300034519000011_241147 – ПЗ	Раздел 1. Пояснительная записка	
2	МК №0115300034519000011_241147 – ПЗУ	Раздел 2. Схема планировочной организации земельного участка.	
3.1	МК №0115300034519000011_241147 – АР 1	Раздел 3. Архитектурные решения. Подраздел 1. Архитектурные решения школы	
3.2	МК №0115300034519000011_241147 – АР 2	Раздел 3. Архитектурные решения. Подраздел 2. Архитектурные решения котельной	
4.1	МК №0115300034519000011_241147 – КР 4.1	Раздел 4. Конструктивные и объемно-планировочные решения. Книга 1. Здание общеобразовательного учреждения.	
4.2	МК №0115300034519000011_241147 – КР 4.2	Раздел 4. Конструктивные и объемно-планировочные решения. Книга 2. Блочно-модульная котельная для проекта «Основная общеобразовательная школа на 108 ученических мест в д.Кашмаши Моргаушского района Чувашской Республики»	
		<i>Раздел 5. Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений.</i>	
5.1.1	МК №0115300034519000011_241147 – ИОС1.1	Подраздел 1. Система электроснабжения. Книга 1. Здание общеобразовательного учреждения.	

						<i>МК №0115300034519000011_241147 - СП</i>			
<i>Изм.</i>	<i>Кол.</i>	<i>Лист</i>	<i>№ док</i>	<i>Подпись</i>	<i>Дата</i>				
						<i>Состав проектной документации</i>	<i>Стадия</i>	<i>Лист</i>	<i>Листов</i>
<i>Составил</i>	<i>Кожаков</i>	<i>Кож</i>	<i>01.20</i>				<i>П</i>	<i>1</i>	<i>3</i>
<i>ГИП</i>	<i>Оривалов</i>	<i>Ори</i>	<i>01.20</i>				ООО «Проект-Холдинг»		
<i>Н. контр.</i>	<i>Матросова</i>	<i>Мат</i>	<i>01.20</i>						

5.1.2	МК №0115300034519000011_241147 – ИОС1.2	Подраздел 2. Система электроснабжения. Книга 2. Блочно-модульная котельная для проекта «Основная общеобразовательная школа на 108 ученических мест в д.Кашмаши Моргаушского района Чувашской Республики»			
5.1.3	МК №0115300034519000011_241147 – ИОС1.3	Подраздел 1. Система электроснабжения. Книга 3. Очистные сооружения для проекта «Основная общеобразовательная школа на 108 ученических мест в д.Кашмаши Моргаушского района Чувашской Республики»			
5.2	МК №0115300034519000011_241147 – ИОС2	Подраздел 2. Система водоснабжения.			
5.3	МК №0115300034519000011_241147 – ИОС3	Подраздел 3. Система водоотведения.			
5.4	МК №0115300034519000011_241147 – ИОС4.1	Подраздел 4. Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети			
5.5.1	МК №0115300034519000011_241147 – ИОС5.1	Подраздел 5. Сети связи. Книга 1. Пожарная сигнализация			
5.5.2	МК №0115300034519000011_241147 – ИОС5.2	Подраздел 5. Сети связи. Книга 2. Охранная сигнализация			
5.5.3	МК №0115300034519000011_241147 – ИОС5.3	Подраздел 5. Сети связи. Книга 3. Охранное видеонаблюдение			
5.5.4	МК №0115300034519000011_241147 – ИОС5.4	Подраздел 5. Сети связи. Книга 4. Телефонизация. Локально-вычислительная сеть. Радиофикация. Телевидение.			
5.5.5	МК №0115300034519000011_241147 – ИОС5.5	Подраздел 5. Сети связи. Книга 5. Наружные сети связи			
5.5.6	МК №0115300034519000011_241147 – ИОС5.6	Подраздел 5. Сети связи. Книга 6. Автоматизация системы вентиляции и водоснабжения.			
5.5.7	МК №0115300034519000011_241147 – ИОС5.7	Подраздел 5. Сети связи. Книга 7. Система оповещения и управления эвакуацией.			
5.6	МК №0115300034519000011_241147 – ИОС6	Подраздел 6. Система газоснабжения.			
5.7	МК №0115300034519000011_241147 – ИОС7	Подраздел 7. Технологические решения			

						<i>Состав проектной документации</i>	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подпись	Дата		2

6	МК №0115300034519000011_241147 – ПОС	Раздел 6. Проект организации строительства.
8	МК №0115300034519000011_241147 – ООС	Раздел 8. Перечень мероприятий по охране окружающей среды.
9	МК №0115300034519000011_241147 – ПБ	Раздел 9. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности.
10	МК №0115300034519000011_241147 – ОДИ	Раздел 10. Мероприятия по обеспечению доступа инвалидов.
10.1	МК №0115300034519000011_241147 – ЭЭ	Раздел 10.1. Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учёта используемых энергетических ресурсов.
10.2	МК №0115300034519000011_241147 – ТБЭ	Раздел 10.2. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации объектов капитального строительства.
11	МК №0115300034519000011_241147 – СМ	Раздел 11. Смета на строительство объекта капитального строительства.
12	МК №0115300034519000011_241147 – ГОЧС	Раздел 12. Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, мероприятий по противодействию терроризму.

						<i>Состав проектной документации</i>	Лист
Изм.	Кол.	Лист	№док	Подпись	Дата		3

«Система газоснабжения».
Текстовая часть.

А. Сведения об оформлении решения (разрешения) об установлении видов и лимитов топлива для установок, потребляющих топливо – для объектов производственного назначения.

Исходные данные для разработки технологической части проекта приняты на основании «Технического задания на разработку проектной документации» и технических условий от 21.03.2019 №15-02.

В качестве руководства при проектировании были использованы следующие материалы:

- СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы»;
 - СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
 - СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб»;
 - СП 41-104-2000 Проектирование автономных источников теплоснабжения
- Основное топливо для котельной - природный газ по ГОСТ 5542-87.

Расход газа на котельную, тремя водогрейными котлами «MICRO New 100» (100 кВт) в соответствии с паспортными данными часовой расход при работе трех котлов 32,7 м³/час.

Б. Характеристика источника газоснабжения в соответствии с техническими условиями.

Источником газоснабжения является существующий надземный стальной газопровод низкого давления ф108, проложенный по ул. Молодежная в д. Кашмаши Моргаушского района Чувашской Республики (газопровод принадлежит АО «Газпром газораспределение»; АГРС-Моргауши). Место подключения (начало проектирования) точка врезки в существующий газопровод.

Максимальное давление в точке подключения – 0,0025 МПа, минимальное – 0,0013 МПа.

Проектируемый газопровод давлением до 0,0025 МПа относится к газопроводу низкого давления.

В. Сведения о типе и количестве установок, потребляющих топливо – для объектов производственного назначения.

Проектом предусмотрена Установка котельная транспортабельная «УКТ-ТПС 300», с тремя водогрейными котлами «MICRO New 100». заводского изготовления, на которую имеется сертификат соответствия №РОСС RU.АГ35.Н04348

Технические данные «УКТ-ТПС 300»

Наименование	Показатель
Номинальная производительность, кВт	300
Коэффициент полезного действия, %, не менее	92
Расчетная температура воды на выходе, °С	95
Расчетная температура воды на входе, °С	70

МК №0115300034519000011_241147-ИОС6.ПЗ

Изм.	Колуч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Пояснительная записка	Стадия	Лист	Листов
								П	1
ГИП		Оривалов		<i>Оривалов</i>	03.19		000 «Проект-Холдинг»		
Разраб.		Кожаков		<i>Кожаков</i>	03.19				
Н.контроль		Матросова		<i>Матросова</i>	03.19				

Согласовано:

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Расход воды, м ³ /час	10,32
Рабочее давление воды (абсолютное), МПа (кг/см ²), не более	0,4 (4,0)
Рабочий диапазон давления газа , кПа	1,2 ... 3,3
Расчетный расход природного газа на 3 котла (при Q _н ^p =8050 ккал/м ³), м ³ /час	32,7
Температура уходящих газов, °С	Не более 160
Регулирование производительности, %	0...100
Масса модуля, кг, не более	7000
Длина, м	3,62
Ширина, м	2,45
Высота (без дефлекторов), м	2,9
Топливо	Горелки Polidoro-Multigas Газ природный
Срок службы котельной, лет, не менее	10

Технические характеристики Котла Micro New 100 кВт

Максимальная мощность - 100 кВт
 КПД - 92 %
 Объем воды в котле - 145 л
 Диаметр дымохода - 198 мм
 Длина 880 мм
 Ширина 520 мм
 Высота 1310 мм
 Масса 315 кг

Номинальный расход газа при Q = 35,6 МДж/м³ - 10,9 м³/час
 Номинальное давление газа - 1,8 кПа
 Рабочий диапазон давления газа - 1,2 ... 3,3 кПа
 Номинальное разрежение за котлом, не более - 10 Па
 Температура уходящих газов при номинальной теплопроизводительности, не более - 160 С
 Содержание оксида углерода в сухих уходящих газах в пересчете на коэффициент избытка воздуха, равный единице, не более - 10 мг/м³
 Содержание оксида азота в сухих уходящих газах в пересчете на коэффициент избытка воздуха, равный единице, не более - 160 мг/м³
 Установленный расчетный расход газа на котельную Q = 32,7 м³/ч
 Горелки атмосферные микрофакельные Polidoro- Multigas фирмы Polidoro S.P.A.

Г. Расчетные (проектные) данные о потребности объекта капитального строительства в газе – для объектов непроизводственного назначения.

Проектируемая транспортальная котельная установка «УКТ-ТПС 300» относится к объектам производственного назначения.
 Газоснабжение объектов непроизводственного назначения проектом не предусматривается.

Е. Описание технических решений по обеспечению учета и контроля расхода газа и продукции, вырабатываемой с использованием газа, в том числе тепловой и электрической энергии – для объектов производственного назначения.

Для учета и котроля газа подобран измерительный комплекс СГ-ТК-Д40 (Расход - 40 м³/ч) на базе счетчика газа ВК-G25 с корректором ТС-220, который установлен в котельной..
 Описание:

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

зм.	Код.чл/Лист	№ док.	Подп.	Дата	ИОС6.ПЗ	Лист
						2

И. Описание способов контроля температуры и состава продуктов сгорания газа – для объектов производственного назначения.

Для контроля температуры и продуктов сгорания на выходе из котла предусматривается установка газоанализаторов.

Дымовая труба обеспечит нормальную работу котельной, имея следующие параметры:

диаметр, м: $D_{тр} = 0,3$

высота, м: $H_{тр} = 14,0$

Устройство дымоходов и газоходов должно отвечать требованиям СП 60.13330.2016 и инструкциям завода изготовителя по монтажу и эксплуатации котлов, для дымоходов использовать конструктивные элементы заводского изготовления, имеющие сертификат сертификатами.

После монтажа дымоходы и газоходы подлежат пневматическому испытанию давлением 0,05МПа.

Дымоходы заводского изготовления и выполнены гладкими и газоплотными класса II из конструкций и материалов, способных противостоять без потери герметичности и прочности механическим нагрузкам, температурным воздействиям, коррозионному воздействию продуктов сгорания и конденсата.

К. Описание технических решений по обеспечению теплоизоляции ограждающих поверхностей агрегатов и теплопроводов – для объектов производственного назначения.

Все трубопроводы с температурой наружной поверхности свыше 45⁰С (T1, T2) и дымовая труба изолируются.

Изоляция трубопроводов системы отопления предусматривается с алюминиевым покрытием.

Газоходы и дымовая труба поставляются с котельной в заводской изоляции.

Л. Перечень сооружений резервного топливного хозяйства – для объектов производственного назначения.

Резервное топливо проектом не предусматривается.

М. Обоснование выбора маршрута прохождения газопровода и границ охранной зоны присоединяемого газопровода, а также сооружений на нем.

Выбранный вариант обоснован минимальным пересечением и сближением от существующих подземных и надземных коммуникаций и минимальным расстоянием до котельной.

Граница охранной зоны газопровода принята согласно Постановления Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. N 878 и составляет 2м по обе стороны от трубопровода.

Для обозначения трассы газопровода предусмотреть установку опознавательных знаков. Столбик установить с правой стороны от газопровода по ходу газа на расстоянии 1,0 м от оси газопровода.

В соответствии со статьей № 7 Земельного кодекса РФ территория школы относится к землям населенного пункта д. Кашмаши, используются и предназначены для застройки и развития населенного пункта.

Н. Обоснование технических решений устройства электрохимической защиты стального газопровода от коррозии.

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

После устранения дефектов, обнаруженных в результате испытания газопровода на герметичность, следует повторно произвести это испытание.

Стыки стальных участков газопроводов, сваренные после испытаний, должны быть проверены физическими методами контроля в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011*.

При пересечении газопроводом водопроводных сетей следует учесть расстояние в свету 0,2 м, так же при пересечении электрических кабелей и кабелей связи – 0,5 м.

Шаровые краны должны быть оборудованы указателями «открыт-закрыт».

Монтаж газопроводов и газоиспользующего оборудования производить в соответствии с СП 62.13330.2011* «Газораспределительные системы», СП 48.13330.2011 «Организация строительства», СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб» и «Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления» (Приказ 542).

Контроль радиографических снимков сварных стальных соединений, сваренных каждым сварщиком, следует осуществлять на аппаратно-программном комплексе автоматизированной расшифровки радиографических снимков в объеме 20%.

Принятые проектные решения позволяют обеспечить бесперебойное и безопасное газоснабжение и возможность оперативного отключения потребителей газа.

Произвести контроль качества сварных стыков. Число стыков подлежащих контролю в пучинистых грунтах в соответствии с п.10.4 СП 62.13330.2011*, 25% общего числа стыков, но не менее одного стыка. Стальной надземный газопровод низкого давления, контролю не подлежит.

Требования к технике безопасности при работе с котлом.

Котельная работает в автоматическом режиме без постоянного присутствия обслуживающего персонала. Наблюдение за работой котельной поручается операторам - лицам, не моложе 18 лет, прошедшим медицинское освидетельствование, обученным и аттестованным. Обучение и первичная аттестация операторов котельной должны проводиться не реже одного раза в год, перед началом отопительного сезона.

На рабочем месте оператора должна быть вывешена производ-ственная инструкция с указанием порядка пуска и остановки котлов. К производственной инструкции по обслуживанию котлов прикладывается оперативная схема трубопроводов котельной. В котельной должен вестись сменный журнал.

Запрещается:

- прием и сдача смены во время аварии в котельной;
- пуск и эксплуатация котлов при отключенных средствах автоматизации и защиты;
- открывать краны и вентили с помощью рычагов и ударных инстру-ментов;
- проводить ремонт оборудования во время его работы, работать в ноч-ное время без освещения;
- оставлять котлы без надзора до прекращения горения, вентиляции топки и газоходов и снижение давления до нуля.

Перед проведением осмотров, чисток и ремонтных работ котлы должны быть приостановлены, охлаждены и надежно отключены по электро-энергии, воде, топливному газу с установкой заглушек.

Котельная оборудована первичными средствами пожаротушения (двумя огнетушителями ОП-5). Котельная оборудована системой автоматического контроля загазованности с выдачей сигнала на электромагнитный клапан. Наружное пожаротушение обеспечивается от внешних источников и решается во время привязки проекта котельной.

Согласовано:

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

зм.	Код.уч/Лист	№ док.	Подп.	Дата	Лист	ИОС6.ПЗ	6
-----	-------------	--------	-------	------	------	---------	---

Автоматическая пожарная сигнализация.

Настоящим альбомом проектной документации предусмотрена организация ПС на базе системы охраны "Орион" производства НВП "Болид".

Прибор приемно-контрольный охранно-пожарный «СИГНАЛ-20» для контроля различных типов охранных и пожарных неадресных извещателей, контакторов и сигнализаторов с нормально-замкнутыми или нормально-разомкнутыми контактами и релейного управления внешними исполнительными устройствами.

Для питания и контроля за состоянием извещатель пожарный комбинированный газовый пороговый и тепловой максимально-дифференциальный " СОНЕТ ", извещатель пожарный дымовой оптико-электронный пороговый «ИП 212-31» и пожарных ручных извещателей «ИПР-513-3М» используется прибор приемно-контрольный охранно-пожарный «СИГНАЛ-20». Сигналы с контроллера по интерфейсу RS-485 через преобразователь протокола «С2000-ПП» передаются на передатчик-коммуникатор RS-202TD-RR.

Передача сигнала в автоматическом режиме извещения о пожаре в пожарное подразделение, от передатчика установленном в помещении котельной для подключения мониторинга, обработки и передачи данных о возгорании по радиоканалу от оконечного трехканального устройства АЛЬТОНИКА RS-202TD-RR.

Для питания датчиков и передачи сигнала от датчиков на прибор приемно-контрольный охранно-пожарный «СИГНАЛ-20» применяется кабель КПСнг(А)-FRLSLTx 2x2x0,75.

Сигналы с прибора по интерфейсу RS-485 передаются через преобразователь протокола «С2000-ПП» передаются на передатчик-коммуникатор RS-202TD-RR кабелем СПЕЦЛАН УТР-3нг(А)-FRLSLTx 2x2x0,52.

Кабели по зданию прокладываются в кабель канале.

Электропитание ИБП "РИП-12 исп.06" выполняется в соответствии с "Правилами устройства электроустановок" (ПУЭ) и осуществить от сети АВР напряжением 220В, частотой 50Гц.

Мероприятия по защите окружающей среды от загрязнения выбросами в атмосферу.

Использование газа в народном хозяйстве значительно улучшает санитарно-гигиенические условия жилищ, общественных и производственных зданий.

При сжигании природного газа в продуктах горения отсутствует сернистый ангидрид и твердые частицы (пыль, зола, сажа). Выброс окислов азота при работе на газе в среднем на 20% ниже, чем при работе на угле.

Объясняется это тем, что коэффициент избытка воздуха при сжигании угля выше, чем при сжигании газа. Следовательно, воздушный бассейн города при использовании газа станет значительно выше.

Организация и эксплуатация газоиспользующего хозяйства.

Распоряжением административного лица котельной назначается ответственный за газовое хозяйство (после обучения и аттестации).

При эксплуатации газоиспользующего хозяйства следует руководствоваться «Правилами технической эксплуатации и требования безопасности в газовом хозяйстве Российской Федерации», а также требованиями инструкции по эксплуатации соответствующего оборудования.

Эксплуатация котла должна начинаться после проведения пуско-наладочных работ. У оператора должны быть должностная инструкция, утверждённая главным инженером завода, режимные карты работы котлов, а также список лиц, которые вызываются на случай аварии.

В котельной должен находиться стационарный газоанализатор, противогаз, средства первой помощи, а так же должна быть вывешена исполнительная схема газопроводов котлов.

В котельной не должны допускаться лица, не имеющие отношения к эксплуатации котлов и оборудования котельной.

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

За строительством и монтажом системы газоснабжения должен вестись технический надзор заказчиком или предприятием газоиспользующего хозяйства по договору с Заказчиком.

Эксплуатация системы газооборудования котельной включает:

- техническое обслуживание;
- плановые ремонтные работы (текущий и капитальный ремонт);
- аварийно-восстановительные работы;
- включение и отключение оборудования, работающего сезонно;
- отключение недействующих газопроводов и газоиспользующего оборудования.

В зависимости от характера нарушений руководители, специалисты, рабочие могут быть привлечены к дисциплинарной, административной и уголовной ответственности в соответствии с действующим законодательством.

Обслуживание газопроводов и внутреннее газоснабжение производится специализированной организацией.

Р. Перечень мероприятий по созданию аварийной спасительной службы и мероприятий по охране систем газоснабжения – для объектов производственного назначения.

Организация, эксплуатирующая опасный производственный объект (ОПО), осуществляет производственный контроль, являющийся частью системы управления промышленной безопасностью (СУПБ), путем проведения комплекса мероприятий, направленных на обеспечение безопасного функционирования опасных производственных объектов, а также на предупреждение аварий на этих объектах и обеспечение готовности к локализации и ликвидации их последствий.

Организация, эксплуатирующая ОПО, обязана:
организовывать и осуществлять производственный контроль над соблюдением требований промышленной безопасности;

планировать и осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий, оказывать содействие государственным органам в расследовании причин аварий;
заключать с профессиональными аварийно-спасательными службами (формированиями) договоры на обслуживание, а в случаях, предусмотренных законодательством РФ, создавать собственные профессиональные аварийно-спасательные формирования и нештатные аварийно-спасательные формирования из числа работников;

иметь резервы финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий;

обучать работников действиям в случае аварии или инцидента;
создавать и поддерживать в надлежащем состоянии системы наблюдения, оповещения, связи и поддержки действий в случае аварии;

принимать участие в техническом расследовании причин аварий в порядке, установленном законодательством РФ и нормативными документами Ростехнадзора;

вести учет аварий, инцидентов, несчастных случаев на производстве, анализировать причины возникновения аварий, инцидентов, несчастных случаев на производстве, анализировать причины возникновения аварий, инцидентов, несчастных случаев на производстве, принимать меры по их профилактике и устранению причин;

представлять в установленном порядке в органы государственной власти информацию об авариях, инцидентах и несчастных случаях на производстве, причинах их возникновения и принятых мерах;

соблюдать порядок и условия применения технических устройств на опасных производственных объектах.

Организация – собственник опасного объекта системы транспорта газа обеспечивает его готовность к локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации последствий в случае их возникновения посредством осуществления следующих мероприятий:

Инф. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №				Лист
зм.	Код.чл/Лист	№ док.	Подп.	Дата		8

Согласовано:

создает аварийно-спасательную службу или привлекает на условиях договоров соответствующие специализированные службы;
 осуществляет разработку планов локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации их последствий;
 создает инженерные системы контроля и предупреждения возникновения потенциальных аварий, катастроф, системы оповещения, связи и защиты;
 создает запасы материально-технических и иных средств;
 осуществляет подготовку работников опасного объекта к действиям по локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации их последствий.
 Перечень мероприятий по обеспечению готовности опасного объекта к локализации потенциальных аварий, катастроф, ликвидации их последствий разрабатывается организацией — собственником газопровода и согласуется с территориальным подразделением федерального органа исполнительной власти, специально уполномоченного в области промышленной безопасности.

Р_1. Перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе газоснабжения, позволяющих исключить нерациональный расход газа, если такие требования предусмотрены в задании на проектирование.

Заданием на проектирование не предусмотрено.

Р_2. Обоснование выбора конструктивных и инженерно-технических решений, используемых в системе газоснабжения, в части обеспечения соответствия зданий, строений и сооружений требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов (за исключением зданий, строений, сооружений, на которые требования энергетической эффективности и требования оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов не распространяются).

Энергетическая эффективность построенных, отремонтированных и реконструированных сетей газораспределения и газопотребления должна обеспечиваться за счет их герметичности (отсутствия утечек газа).

Законченные строительством газопроводы испытываются на герметичность воздухом.

Испытания газопровода на герметичность производят путем подачи в газопровод сжатого воздуха и создания в газопроводе испытательного давления.

Герметичность разъемных соединений следует проверять мыльной эмульсией.

После устранения дефектов, обнаруженных в результате испытания газопровода на герметичность, следует повторно произвести это испытание.

В проекте принята арматура класса герметичности – А по ГОСТ 9544-2015.

Подземный газопровод низкого давления

От точки подключения до котельной газопровод прокладывается подземно.

Для прокладки газопровода приняты полиэтиленовые трубы ПЭ100ГА3SDR11- 110X10,0 по ГОСТ 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и деталей соединительных по ГОСТ 52779-2007. Так же, согласно технических условий, для обеспечения надежного и бесперебойного газоснабжения потребителей предусмотрено кольцевание существующего газопровода низкого давления ф133мм, проложенного по ул. Молодежная, с существующим газопроводом низкого давления ф110мм, проложенным по ул. Львова в д. Кашмаши Моргаушского района трубой ПЭ100ГА3SDR11- 140X12,7 по ГОСТ 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2 и деталей соединительных по ГОСТ 52779-2007.

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

эм.	Код.чл/Лист	№ док.	Подп.	Дата	ИОС6.ПЗ	Лист 9
-----	-------------	--------	-------	------	---------	-----------

У точки врезки устанавливается кран шаровый полиэтиленовый подземного исполнения с удлиненным шпинделем, в качестве запорного устройства Ду100, Ру=10 бар. Температура окружающей и рабочей среды от -29°С до 60°С. Класс Герметичности – А по ГОСТ 9544-2015. Сертификат соответствия №ЮАЧ0.KR.1401.H00307

Подземный газопровод укладывается в траншею на ровное естественное основание, на глубину 1,6 м от поверхности земли до верха трубы. При прокладке газопровода следует предусматривать устройство основания толщиной не менее 10 см из песка, не содержащего крупных включений и засыпку таким же песком на высоту не менее 20 см. Далее при засыпке предусмотреть тщательное уплотнение грунта.

Для предотвращения повреждения в период эксплуатации полиэтиленового газопровода при производстве земляных работ предусмотрена укладка сигнальной ленты с проводом спутником, предупреждающей о прохождении на данном участке полиэтиленового газопровода, которая укладывается вдоль трассы газопровода из полиэтиленовых труб. Сигнальная лента должна быть шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью «Огнеопасно! Газ» на расстоянии менее 0,2м от верхней образующей газопровода.

Для монтажа газопровода разрешается использовать трубы, прошедшие контроль качества. Не допускаются трубы сплюснутые, имеющие уменьшение диаметра более чем на 5 % от номинального и трубы с подрезами и царапинами глубиной более 0,7 мм.

Полиэтиленовые трубы и сваренные из них плети на трассе хранить не более 15 суток.

Газопровод в траншее для компенсации температурных удлинений должен укладываться змейкой в горизонтальной плоскости, ширина траншеи должна быть не менее Дн трубы плюс 300 мм.

Углы поворота выполнить изгибом трубы. Присыпку плети производить летом в самое холодное время суток (рано утром), зимой - в самое теплое время суток.

Установить футляр на выходе газопровода из земли. Для соединения стального газопровода с полиэтиленовым предусматривается неразъемное соединение «полиэтилен-сталь».

Соединение труб между собой выполняется муфтами с закладными электронагревателями. Сварку труб следует производить при температуре окружающего воздуха от -15 0С до +45 0С.

Сварные стыки подлежат проверке физическим методам контроля в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011.

Вводы и выпуски всех подземных коммуникаций, проходящих через подземную часть наружных стен зданий, расположенных вдоль трассы в радиусе 50 м, должны быть герметизированы до ввода в эксплуатацию.

Для определения местонахождения подземного газопровода на характерных точках установить табличку-указатель на стене здания, опознавательный столбики.

При прокладке подземного газопровода устанавливается охранный зона в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2м по обе стороны от трубопровода.

Любые работы в охранных зонах газораспределительных сетей производятся при строгом выполнении требований по сохранности вскрываемых сетей и других инженерных коммуникаций, а также по осуществлению безопасного проезда специального автотранспорта и прохода пешеходов.

Надземный газопровод низкого давления

Количество, места размещения и вид запорной трубопроводной арматуры на наружных газопроводах обеспечивают возможность отключения технических и технологических устройств и отдельных участков газопроводов для обеспечения локализации и ликвидации аварий, проведения ремонтных и аварийно-восстановительных работ, а также для ликвидации и консервации сети газораспределения, согласно п.31 технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления от 29.10.2010 №870.

Для отключения газопровода на выходе из земли при вводе в котельную установлен кран шаровый фланц. КШ-100, для надземной установки в качестве запорного устройства Ру=40

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

зм.	Код.чл/Лист	№ док.	Подп.	Дата	Иос6.ПЗ	Лист
						10

бар. Температура окружающей и рабочей среды от -40⁰С до 200⁰С. Класс Герметичности – А по ГОСТ 9544-2015. Декларация о соответствии ТС N RU Д-RU.AB45.B.64670

Надземные участки газопровода приняты из стальных электросварных труб 108x4,0 и 133x4,0 по ГОСТ 10704-91* «Сортамент» Ст. 10 группы «В», ГОСТ 10705-80*

Соединение стальных труб производить на сварке. Повороты выполнить с помощью штампованных отводов по ГОСТ 17375-2001.

Компенсация газопровода от температурного расширения решена за счет естественных углов поворота.

После окончания строительства газопровод испытать на герметичность в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011.

После монтажа и испытания для защиты от коррозии надземного газопровода предусматривается лакокрасочное покрытие, состоящее из двух слоев грунтовки и двух слоев краски, лака или эмали, предназначенных для наружных работ.

Основные технико-экономические показатели по данному проекту приведены в табл.1

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели
1	2	3	4
1.	Категория газопровода давлением до 0,005Мпа включительно	-	Г1
2.	Общая линейная длинна газопровода от т. врезки до Котельной	м	209
3.	Общая строительная* длинна газопровода от т. врезки до Котельной	м	222
4.	Общая линейная длинна кольцевания сущ. газопровода ф133мм и ф110мм	м	73
5.	Общая строительная* длинна кольцевания сущ. газопровода ф133мм и ф110мм	м	78,5
Газопровод низкого давления от т. врезки			
	Линейная длинна газопровода в том числе:		209
1.	из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50838-2009, - ПЭ100 ГАЗ SDR11-Ø110x10,0 Из стальных труб по ГОСТ 10704-91 - Ø108x4,0	м	208 1
	Строительная* длинна газопровода в том числе:		222
2.	из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50838-2009, - ПЭ100 ГАЗ SDR11-Ø110x10,0 Из стальных труб по ГОСТ 10704-91 - Ø108x4,0	м	213 9
Кольцевание сущ. газопровода низкого давления ф133мм и ф110мм			
	Линейная длинна газопровода в том числе:		73,0
3.	из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50838-2009, - ПЭ100 ГАЗ SDR 11 - 140×12,7 Из стальных труб по ГОСТ 10704-91	м	72,5 0,5

Согласовано:			

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

ИОС6.ПЗ	Лист
	11

	- Ø108x4,0		
4.	Строительная* длина газопровода в том числе: из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50838-2009, - ПЭ100 ГАЗ SDR 11 - 140×12,7 Из стальных труб по ГОСТ 10704-91 - Ø133x4,0		78,5 74 4,5
5.	Давление газа в месте подключения	МПа	0,0013-0,0025

ПРИМЕЧАНИЕ;

Строительная длина * - Длина газопровода с учётом опусков (вертикальные участки); 2% запаса на полиэтиленовые трубы для укладки змейкой.

1. Гидравлический расчет

Проектом предусматривается прокладка подземного газопровода низкого давления до Котельной.

Гидравлический расчет сети

Номер участка	Фактическая длина, м	Расход газа на участке, м ³ /ч	Внутренний диаметр, см	Диаметр газопровода, мм	Начальное давление на участке, Па	Перепад давления, Па	Конечное давление на участке, Па
1-2	222	32,7	90	110x10,0	1300	64	1236

Диаметры газопровода определены гидравлическим расчетом. При расчете трубы ПЭ-Ø63x5,8 были выявлены большие потери в сети, вследствие чего отсутствовала возможность работы котлов, поэтому была применена труба ПЭØ110x10,0.

Количество труб с указанием диаметров и материала приведено в «Спецификации оборудования, материалов и изделий»

Идентификационные признаки.

Объект технического регулирования может быть идентифицирован в качестве сети газопотребления, так как транспортирует природный газ к газоиспользующему оборудованию газифицируемых зданий - с давлением, не превышающим 1,2 мегапаскаля.

Сети газопотребления идентифицируются по следующим существенным признакам:

- 1) Назначение - 220.42.21.12.120 трубопровод местный для газа (газопровод);
- 2) Состав объектов, входящих в сети газораспределения и газопотребления – газопровод низкого давления, котельная;
- 3) Давление природного газа - газопроводы низкого давления (до 0,005 МПа включительно).

Сооружение («УКТ-ТПС 300») идентифицируется по следующим признакам:

- 1) Назначение - 210.00.11.10.791 Здания котельных отопительных и отопительно-производственных;
- 2) Не принадлежит к объектам транспортной инфраструктуры, функционально-технологические особенности которых влияют на их безопасность;
- 3) Возможность опасных природных процессов и явлений и техногенных воздействий на территорию не наблюдается;

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №					Лист
							12
зм.	Код.уч/Лист	№ док.	Подп.	Дата			ИОС6.ПЗ

Согласовано:

- 4) Котельная опасным производственным объектам не относится, так как работает под давлением природного газа до 0,005 МПа;
- 5) Пожарная и взрывопожарная опасность - Г;
- 6) Наличие помещений с постоянным пребыванием людей – отсутствуют;
- 7) Уровень ответственности - нормальный.

Согласовано:				

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

зм.	Код.уч/лист	№ док.	Подп.	Дата

Заверение проекта

Данный раздел проектной документация разработан в соответствии с заданием на проектирование, техническими регламентами, действующими нормами, правилами и стандартами, в том числе требованиям норм промышленной, пожарной безопасности, экологическим и санитарно-гигиеническим нормам, действующим на территории Российской Федерации, а также техническим условиям и требованиям, выданными органами государственного надзора (контроля) и заинтересованными организациями. Проектная документация обеспечивает безопасную эксплуатацию объекта и безопасного использования прилегающих к нему территорий при условии соблюдения предусмотренных проектом мероприятий.

Главный инженер проекта



Оривалов Д.В.

Согласовано:

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

зм.	Код.ч/Лист	№ док.	Подп.	Дата

ИОС6.ПЗ

Лист

14



Акционерное общество
«Газпром газораспределение Чебоксары»
(АО «Газпром газораспределение Чебоксары»)

пр. И. Яковлева, д. 19 «А», г. Чебоксары,
Чувашская Республика, Российская Федерация, 428024
тел.: +7 (8352) 54-01-82, факс: +7 (8352) 54-07-94
e-mail: info@chsetgaz.ru

ОКПО 54071516, ОГРН 1032128009605, ИНН 2128049998, КПП 213001001

«30» октября 2019 г. № 15-39
на № _____ от _____

Главе администрации
Моргаушского района
Чувашской Республики

Р.Н. Тимофееву

**Технические условия на присоединение к газораспределительным сетям
(взамен ранее выданных технических условий от 21.03.2019г. №15-02)**

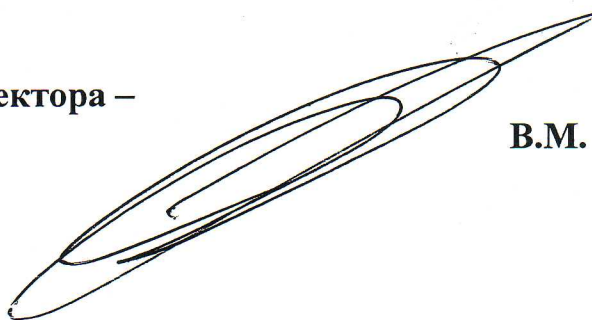
1.	Объект газоснабжения	Отдельно стоящая котельная с тремя котлами Микро-100 (по 100 кВт каждый), устанавливаемыми взамен ранее предусмотренных двух котлов Микро-150 (по 150 кВт каждый), для теплоснабжения основной общеобразовательной школы на 108 ученических мест
2.	Адрес (местонахождение) объекта	ул. Молодежная, д.1, д. Кашмаши, Моргаушский район
3.	Расход газа:	
	- часовой, м ³ /час	Согласно расчету
	- годовой, тыс.м ³ /год	В пределах ранее согласованных объемов
4.	Место присоединения:	
	- материал трубы	Сталь
	- диаметр газопровода D, мм	108
	- максимальное давление газа, МПа	0,0025
	- минимальное давление, МПа	0,0013
	- место расположения в плане	Существующий надземный газопровод низкого давления, проложенный по ул. Молодежная в д. Кашмаши Моргаушского района Чувашской Республики (газопровод принадлежит АО «Газпром газораспределение»; АГРС – Моргауши)
5.	Сведения о средствах электрохимзащиты	Средства электрохимзащиты имеются
6.	Коррозионная агрессивность грунта	Согласно данным инженерно-геологических изысканий
7.	Пучинистость грунта	Согласно данным инженерно-геологических изысканий
8.	Наличие источников блуждающих токов	Не выявлены
9.	Учет расхода газа	В соответствии с ГОСТ 30319.0-96, ГОСТ 30319.1-96, ГОСТ 30319.2-96, ГОСТ 30319.3-96, ГОСТ 8.586.1-2005, ГОСТ 8.586.2-2005, ГОСТ 8.586.3-2005, ГОСТ Р 8.915-2016, ФЗ от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», ФЗ от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды»
10.	Применение средств телеметрии	Для учета расхода газа предусмотреть счетный узел с электронным корректором с телеметрическим выходом
11.	Иные условия подключения и другие особенности проектов и систем газоснабжения:	
	<ul style="list-style-type: none"> -проект выполнить в специализированной проектной организации с соблюдением требований действующих СП, ФНиП, настоящих технических условий и др.; -произвести гидравлический расчет существующего газопровода с учетом присоединения дополнительного газоиспользующего оборудования и выполнить перекладку в соответствии с произведенными расчетами; -для обеспечения надежного и бесперебойного газоснабжения потребителей в соответствии с п.4.2 СП 62.13330.2011, предусмотреть кольцевание существующего газопровода низкого давления Ø133 мм, проложенного по ул. Молодежная, с существующим газопроводом низкого давления Ø110 мм, проложенным по ул. Львова в д. Кашмаши Моргаушского района; 	

- предусмотреть в помещениях с газоиспользующим оборудованием установку систем контроля и безопасности в соответствии с пп.7.2, 7.12-7.15 СП 62.13330.2011;
- предусмотреть герметизацию вводов инженерных коммуникаций;
- предусмотреть вертикальный выброс дымовых газов;
- проектная документация объекта должна содержать сведения о границах охранных зон газораспределительных сетей, пунктов редуцирования газа (ПРГ) и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление) с текстовым и графическим описанием местоположения границ таких зон, перечень координат характерных точек этих границ в системе;
- выполнить экспертизу проектной документации в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- проектную документацию согласовать с филиалом АО «Газпром газораспределение Чебоксары» в с. Моргауши, проектные решения по узлам учёта расхода газа согласовать с ООО «Газпром межрегионгаз Чебоксары», проектная документация без согласования не действительна для производства работ;
- до начала строительства обеспечить ведение технического надзора за строительством объекта газоснабжения в соответствии с действующим законодательством и до завершения монтажных работ обучить и аттестовать ответственного за безопасную эксплуатацию объектов системы газопотребления и обслуживающий персонал;
- копию настоящих технических условий приложить к проекту.

Настоящие технические условия действительны до: 30 октября 2022 г.

**Заместитель генерального директора –
главный инженер**

В.М. Семёнов



А.Ю. Сорокин
(83541) 6-02-25



ТАМОЖЕННЫЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

Заявитель, Общество с ограниченной ответственностью "Техногазаппарат"

Место нахождения: Российская Федерация, Саратовская Область, 410004, город Саратов, улица Астраханская, дом 43, фактический адрес: Российская Федерация, Саратовская Область, 410004, город Саратов, улица Астраханская, дом 43, основной государственный регистрационный номер: 1046403205947, телефон: +78453716239, факс: +78453716239, электронная почта: tga.saratov@gmail.com

в лице Директора Гусака Михаила Алексеевича

заявляет, что Арматура газорегулирующая и запорно-предохранительная, не для газовых баллонов: краны шаровые типа КШ, ГШК. клапаны запорные предохранительные ПК(Н,В)Э, КПЭГ, КПЗ(Э), КЭГ, КЗГЭМ, КЗЭУГ, ПЗК; регуляторы давления газа типа РДБК, РДГ, РДГД, РДГК, РДГБ, РДНК, РДСК, РДУ, РД, РДСГ, РДП, РДК РДГ(М), РДГП; клапаны сбросные предохранительные типа КПС, ПСК.

изготовитель Общество с ограниченной ответственностью "Техногазаппарат", Место нахождения: Российская Федерация, Саратовская Область, 410004, город Саратов, улица Астраханская, дом 43, фактический адрес: Российская Федерация, Саратовская Область, 410004, город Саратов, улица Астраханская, дом 43, основной государственный регистрационный номер: 1046403205947, телефон: +78453716239, факс: +78453716239, электронная почта: tga.saratov@gmail.com

Код ТН ВЭД ТС 8481409009, 8481109909, Серийный выпуск

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 4218-003-72551639-2008

соответствует требованиям

ТР ТС 016/2011 "О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе", утвержден Решением Комиссии Таможенного союза от 09 декабря 2011 года № 875

Декларация о соответствии принята на основании

Протокола испытаний № 05К-1411-04-15 от 02.04.2015 года, выданного Испытательным центром Общества с ограниченной ответственностью "Калужский центр сертификации и маркетинга", аттестат аккредитации РОСС RU.0001.21AB17, сроком действия до 05.04.2015 года

Дополнительная информация

Условия хранения в соответствии с ТР ТС 016/2011 "О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе". Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 26.05.2020 включительно



Гусак Михаил Алексеевич

(инициалы и фамилия руководителя организации-заявителя или физического лица, зарегистрированного в качестве индивидуального предпринимателя)

Сведения о регистрации декларации о соответствии:

Регистрационный номер декларации о соответствии: ТС N RU Д-RU.AB45.B.64670

Дата регистрации декларации о соответствии: 27.05.2015

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ГАЗСЕРТ
РОСС RU.31511.04ЮАЧ1**

Общество с ограниченной ответственностью Орган по сертификации
«Отраслевой сертификационно-испытательный центр»
рег. № ЮАЧ0.RU.1401

410056, Российская Федерация, город Саратов, улица Вольская, дом 35, телефон/факс: (8452)746-915

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЮАЧ0.KR.1401.H00307

П 000833

Срок действия: с 01.09.2017

по 31.08.2020

ПРОДУКЦИЯ: Краны шаровые для газопроводов из ПЭ100 (PE100), номинальным диаметром DN от 63 до 400, тип STANDART. Торговой марки DAEYOUN. Серийный выпуск.

КОД ОКПД2: 29.13.13.265 **КОД ТН ВЭД:** 8481 80 819 9

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ:
ГОСТ 12.2.063-2015 «Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности», ГОСТ Р 55472-2013 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газораспределения. Часть 0. Общие положения»

ИЗГОТОВИТЕЛЬ: Компания DaeYoun CO., LTD
16956.3FL.24 Yeongtong-ro 535beon-gil, Giheung-gu, Yongin-si, Gyeonggi-do, Korea (Корея)

Тел.: +82-31-7666511, факс: +82-31-7666516, E-mail: overseas@daeyoun.kr

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН: Компании DaeYoun CO., LTD
16956.3FL.24 Yeongtong-ro 535beon-gil, Giheung-gu, Yongin-si, Gyeonggi-do, Korea (Корея)

Тел.: +82-31-7666511, факс: +82-31-7666516, E-mail: overseas@daeyoun.kr

НА ОСНОВАНИИ: Протокола сертификационных испытаний №350/005 от «29» августа 2017 г.; Акта о результатах анализа состояния производства от «05» апреля 2017 г. ООО ОС «ОСИЦ», г. Саратов, № ЮАЧ0.RU.1401

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ: Схема сертификации 4с.
Инспекционный контроль: август 2018г., август 2019г.

Руководитель органа
сертификации

Эксперт



(Handwritten signature)
подпись

(Handwritten signature)
подпись

В.М. Мороз
инициалы, фамилия

Е.В. Абасов
инициалы, фамилия

000833

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.АГ35.Н04348

Срок действия с 04.08.2017

по 03.08.2020

№ **0152090**

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ продукции Общество с ограниченной ответственностью «Центр Сертификации «СертПромТест». Место нахождения: 117292, Российская Федерация, город Москва, улица Профсоюзная, дом 26/44, помещение 2, комната 1. Адрес места осуществления деятельности: 115114, Российская Федерация, город Москва, улица Летниковская, дом 10, строение 2. Телефон: +7 (499) 346-20-85, адрес электронной почты: info@sertpromtest.ru. Аттестат аккредитации регистрационный № РОСС RU.0001.11АГ35

ПРОДУКЦИЯ Установки котельные транспортабельные типа «УКТ-ТПС»
 ТУ 4938-001-21162362-2014
 Серийный выпуск

код ОК
 034-2014 (КПЕС 2008)
 25.21.12.000

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ГОСТ 20548-87, ГОСТ 30735-2001, СП 89.13330.2012 (СНиП 11-35-76),
 "Правила устройства и безопасной эксплуатации паровых котлов с давлением пара не более 0,07 МПа (0,7 кгс/см²), водогрейных котлов и водоподогревателей с температурой нагрева воды не более 388К (115 град.С)", СП 41-104-2000, ТУ 4938-001-21162362-2014

код ТН ВЭД
 8403 10 900 0

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСТРОЙСЕРВИС»
 Адрес: 443041, Самарская обл, Самара г, Ульяновская ул, дом № 99, кв.22
 ИНН: 6315653332

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН Общество с ограниченной ответственностью «ТЕПЛОСТРОЙСЕРВИС»
 Адрес: 443041, Самарская обл, Самара г, Ульяновская ул, дом № 99, кв.22
 Телефон: 8(846) 263-73-84, Факс: 8(846) 302-14-11, E-mail: kotelsamara2010@yandex.ru,
 ИНН: 6315653332

НА ОСНОВАНИИ протокола испытаний № 13.07/14 - 2 от 23.07.2014 года, выданного испытательной лабораторией ГПМ и ПОО, аттестат аккредитации регистрационный номер РОСС.RU.0001.21.АЯ.60; протоколов испытаний № 183-08/12-СТ от 04.08.2017 года, выданного испытательной лабораторией «Серт-Тест» Общества с ограниченной ответственностью «Серт и Ко», регистрационный № РОСС RU.31485.04ИДЮ0.002.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Схема сертификации: 3.



Руководитель органа

Эксперт

Я.А. Бородина
 подпись
С.П. Павлов
 подпись

Я.А. Бородина

инициалы, фамилия

С.П. Павлов

инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС RU C-RU.HA10.B.01921

Серия RU № **0776499**

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ

Орган по сертификации продукции машиностроения Общество с ограниченной ответственностью «Эксперт-Сертификация». Место нахождения: 305000, Российская Федерация, Курская область, город Курск, улица Почтовая, дом 23, помещение 8. Телефон: 84712770491, адрес электронной почты: info@ekspert-sert.ru. Аттестат аккредитации регистрационный № RA.RU.11HA10. Дата регистрации аттестата аккредитации 18.12.2017 года

ЗАЯВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью "Котлостройсервис".
Основной государственный регистрационный номер: 1186313083945.
Место нахождения: 443022, Российская Федерация, Самарская область, город Самара, Заводское шоссе, дом 1, этаж 3, комната 31
Адрес места осуществления деятельности: 443022, Российская Федерация, Самарская область, город Самара, Заводское шоссе, дом 1
Телефон: 88462294497, адрес электронной почты: kotelsamara2010@yandex.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью "Котлостройсервис".
Место нахождения: 443022, Российская Федерация, Самарская область, город Самара, Заводское шоссе, дом 1, этаж 3, комната 31
Адрес места осуществления деятельности: 443022, Российская Федерация, Самарская область, город Самара, Заводское шоссе, дом 1

ПРОДУКЦИЯ

Котлы отопительные газовые водогрейные серии "MICRO NEW", наружного размещения серии "MICRO NEW NR".
Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 4931-004-62462780-2015 "Котлы отопительные водогрейные "MICRO NEW", "MICRO NEW NR".
Серийный выпуск

КОД ТН ВЭД ТС 8403 10 900 0

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 016/2011 "О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе"

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ

протокола испытаний № ЦЭС-2018/199 от 19.11.2018 года,

выданного испытательной лабораторией Автономной некоммерческой организации Центр экспертизы и сертификации «Техкранэнерго» аттестат аккредитации регистрационный № РОСС RU.0001.21МН35; акта анализа состояния производства от 08.11.2018 года органа по сертификации продукции машиностроения Общества с ограниченной ответственностью «Эксперт-Сертификация».

Схема сертификации: 1с

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Условия хранения продукции 3 (ЖЗ) в соответствии с ГОСТ 15150-69. Срок хранения 12 месяцев.
Срок службы до 25 лет. Стандарты, обеспечивающие соблюдение требований Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 016/2011 "О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе": ГОСТ 20548-87 «Котлы отопительные водогрейные теплопроизводительностью до 100 кВт. Общие технические условия» (разделы 2, 3), ГОСТ 30735-2001 «Котлы отопительные водогрейные теплопроизводительностью от 0,1 до 4,0 МВт. Общие технические условия» (разделы 4, 5).

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 21.11.2018

ПО 20.11.2023

ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

Андропов
(подпись)

Бабенков
(подпись)

Павел Эдуардович Андропов
(инициалы, фамилия)

Максим Николаевич Бабенков
(инициалы, фамилия)



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ТС RU C-RU.BH02.B.00617

Серия RU № 0669454

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ взрывозащищенных средств измерений, контроля и элементов автоматики ФГУП «ВНИИФТРИ» (ОС ВСИ «ВНИИФТРИ»). Место нахождения: Российская Федерация, 141570, Московская область, Солнечногорский район, рабочий поселок Менделеево, промзона ВНИИФТРИ, корпус 11. Адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 141570, Московская область, Солнечногорский район, рабочий поселок Менделеево, промзона ВНИИФТРИ, корпус климатической лаборатории и специализированный полигон для испытаний оборудования, входящего в состав системы ГЛОНАСС. Аттестат аккредитации № RA.RU.11BH02 от 08.07.2015; телефон: +7 (495) 526-63-03; адрес электронной почты: ilvsi@vniiftri.ru

ЗАЯВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЬСТЕР Газэлектроника»
Место нахождения: Российская Федерация, 607220, город Арзамас, Нижегородская область, улица 50 лет ВЛКСМ, дом 8А. ОГРН 1025201342440; телефон: +7(83147) 7-38-26, адрес электронной почты: Info.EGE@elster.com

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛЬСТЕР Газэлектроника»
Место нахождения: Российская Федерация, 607220, город Арзамас, Нижегородская область, улица 50 лет ВЛКСМ, дом 8А

ПРОДУКЦИЯ

Комплексы для измерения количества газа СГ-ТК (Приложение на бланке № 0521145)
Технические условия ТУ 4213-031-48318941-2006 (ЛГТИ.407321.020 ТУ)
Серийный выпуск

КОД ТН ВЭД ТС 9026 80 200 0

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011
«О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ

- 1 Протокол испытаний № 18.2595 от 13.06.2018
ИЛ ВСИ «ВНИИФТРИ» (№ RA.RU.21ИП09 от 22.07.2015)
- 2 Акт о результатах анализа состояния производства от 15.05.2018
- 3 Схема сертификации 1с.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Сведения о стандартах, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента ТР ТС 012/2011, приведены в приложении (бланк № 0521145). Условия и сроки хранения - в соответствии с ТУ 4213-031-48318941-2006 (ЛГТИ.407321.020 ТУ), срок службы (годности) – не менее 12 лет. Сертификат действителен с Приложением на бланках с № 0521145 по № 0521147.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 26.06.2018 ПО 25.06.2023 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО



Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

И.Мирошникова
(подпись)

Мирошникова Нина Юрьевна
(инициалы, фамилия)

Эксперт (эксперт-аудитор)
(эксперты (эксперты-аудиторы))

Е.Епихина
(подпись)

Епихина Галина Евгеньевна
(инициалы, фамилия)

План газопровода М 1500



Схема газопровода

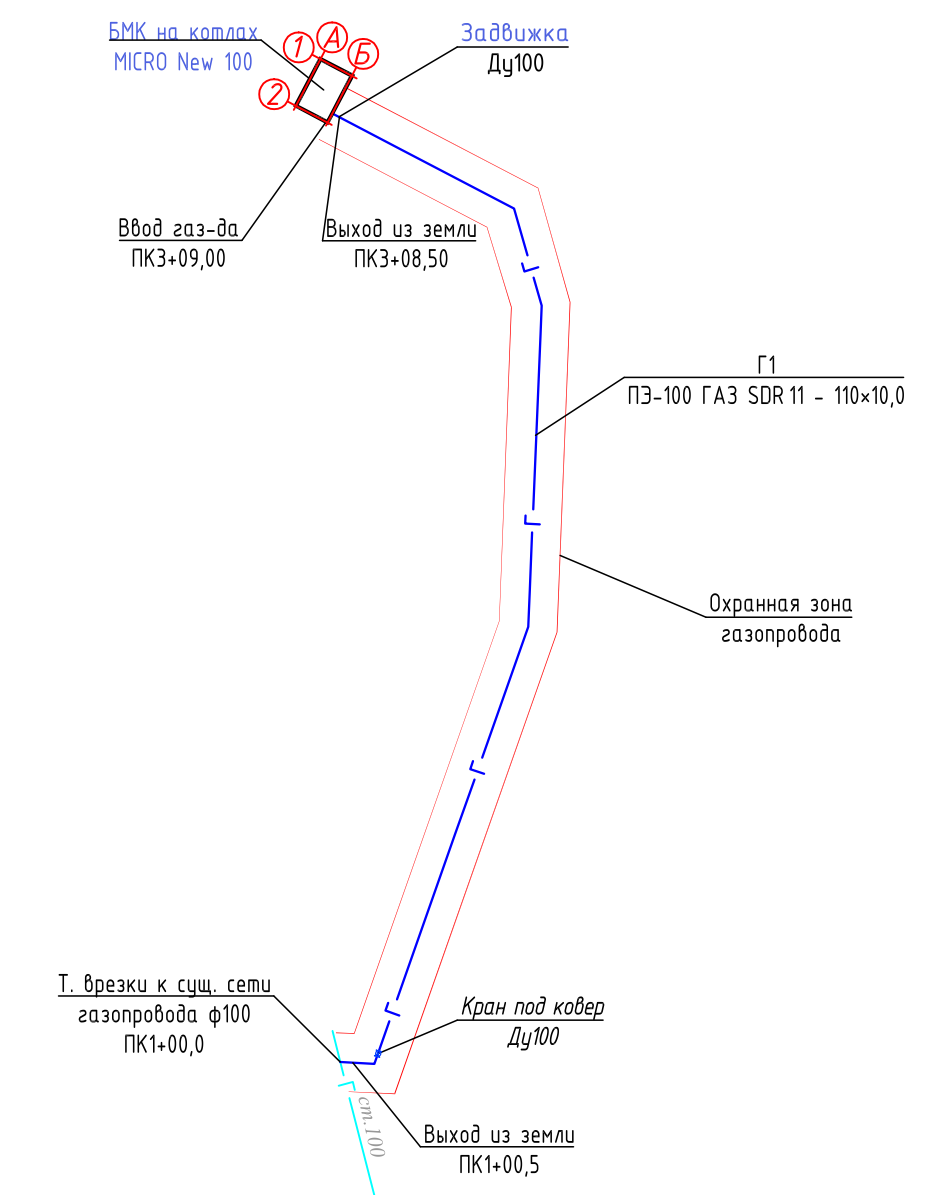
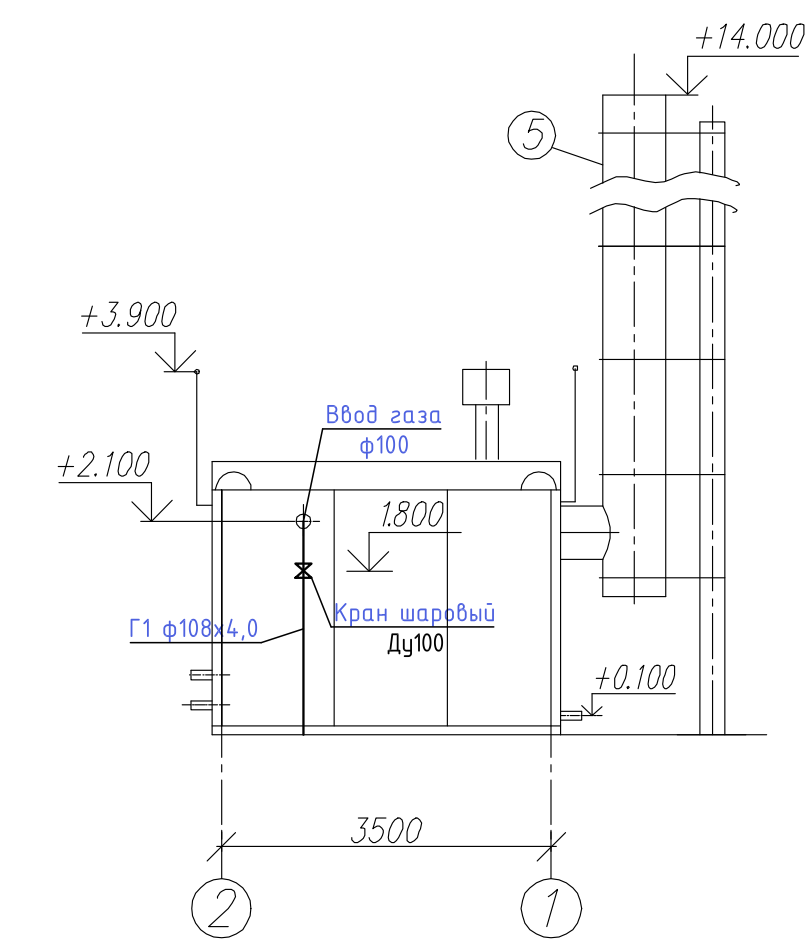


Схема подключения Котельной



Копировать	
Имя файла	План и дата
№ документа	Взам. инв. №

		МК №0115300034519000011_241147 - ИОС6					
		Основная общеобразовательная школа на 108 учебных мест в д.Кашмаши Моргазского района Чувашской Республики					
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
		Система газоснабжения			Стация	Лист	Листов
					П	1	5
Гип	Оригинал				11.19		
Разраб.	Кожиков				11.19		
Норм. конт.	Матросова				11.19		
		План газопровода М 1500			ООО "ПРОЕКТ-ХОЛДИНГ"		
		Схема газопровода					

Кольцевание существующего газопровода ф133мм и ф110мм

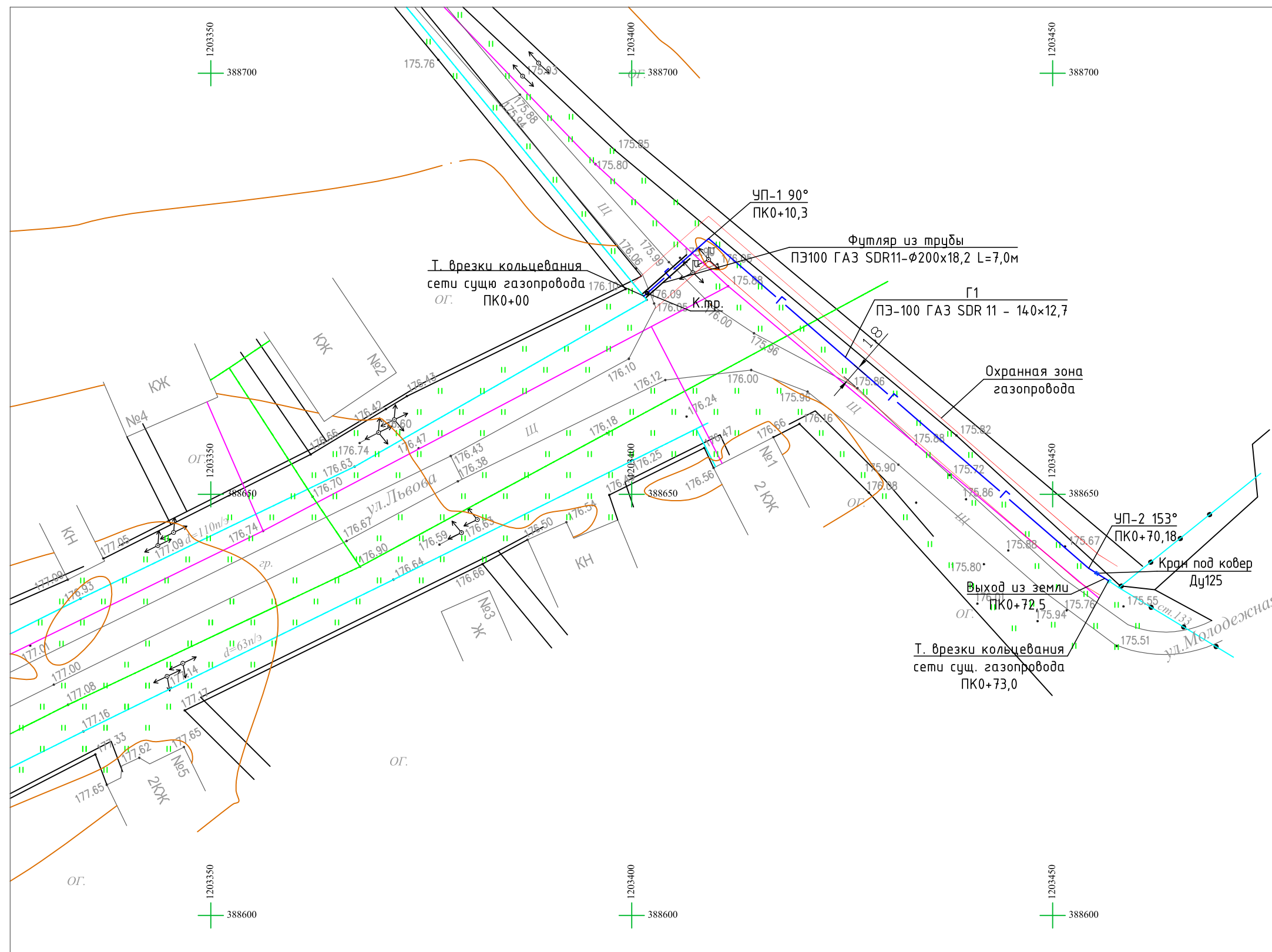
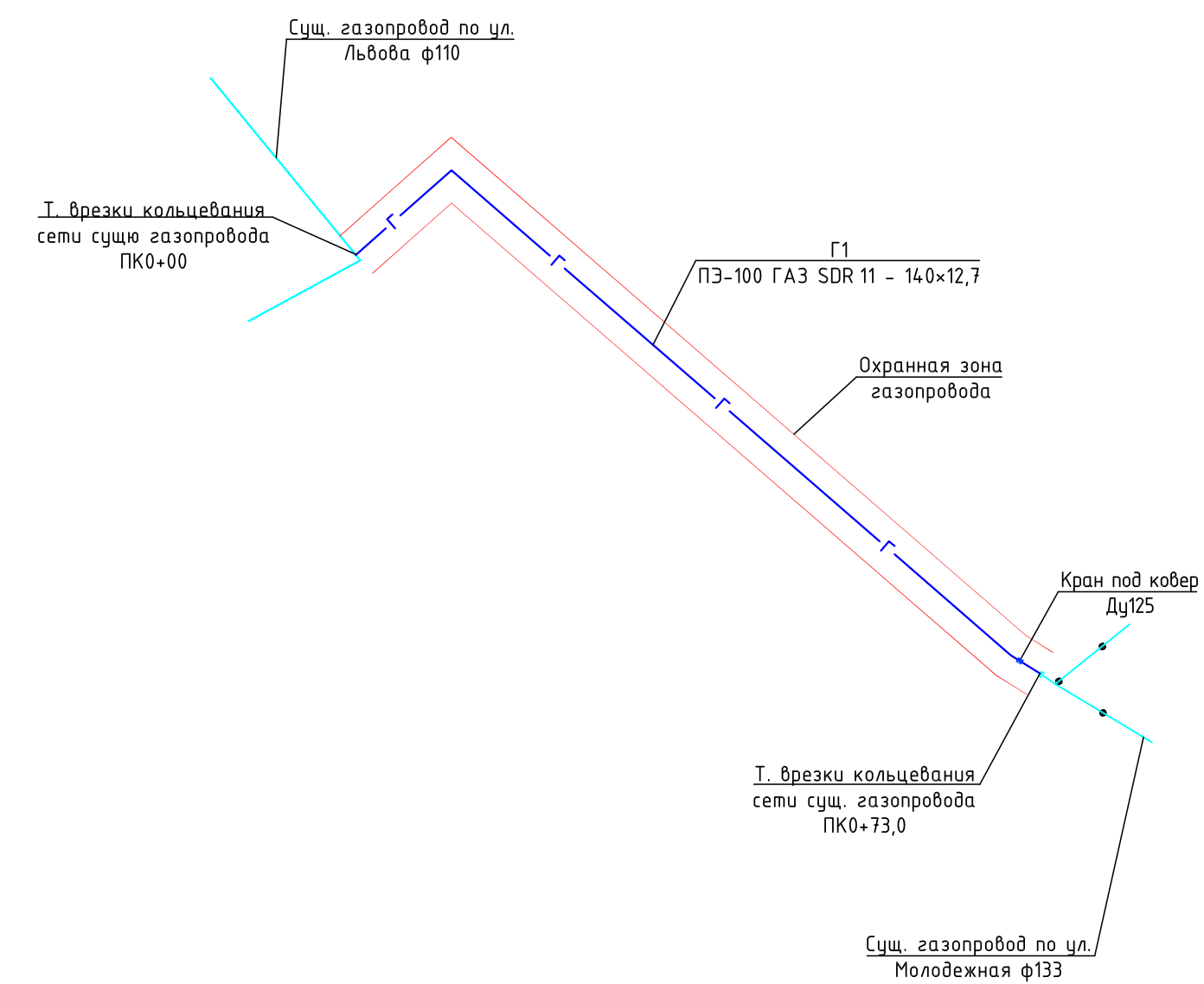
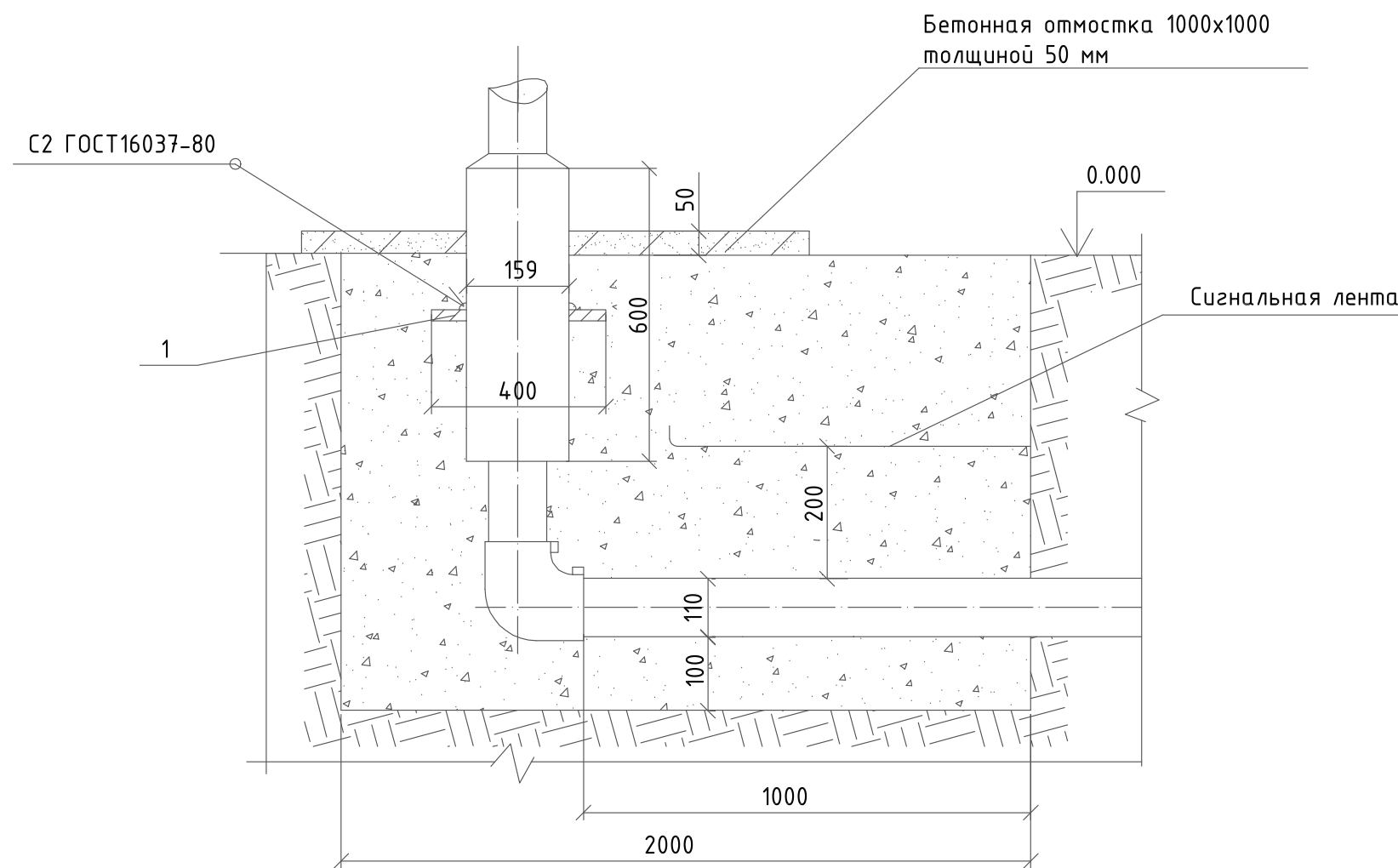
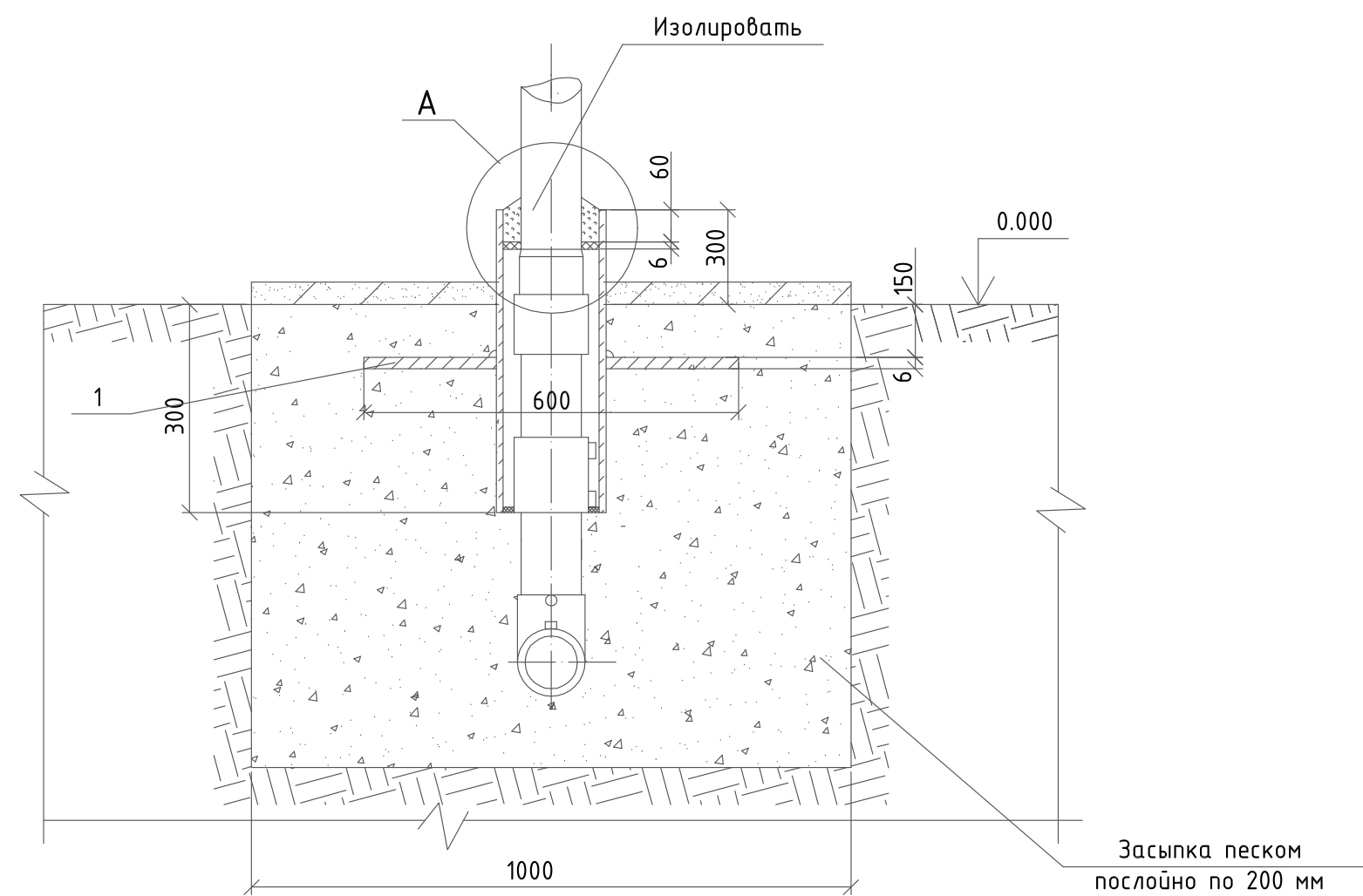


Схема кольцевания существующего газопровода



МК №011530003451900011_241147 - ИОС6					
Основная общеобразовательная школа на 108 ученических мест в д.Кашмаши Моргаушского района Чувашской Республики					
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Система газоснабжения			Стадия	Лист	Листов
			П	2	
ГИП	Орибалов	<i>[Signature]</i>		11.19	
Разраб.	Кожяков	<i>[Signature]</i>		11.19	
Норм.конт.	Матросова	<i>[Signature]</i>		11.19	
Кольцевание существующего газопровода ф133мм и ф110мм			ООО "ПРОЕКТ-ХОЛДИНГ"		

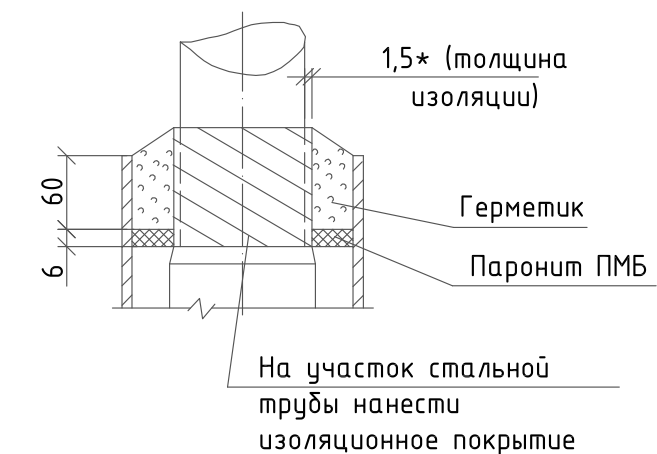
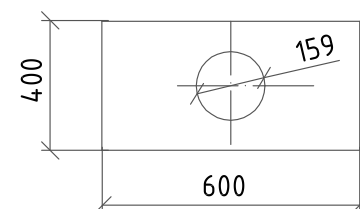
Узел входа в землю стального газопровода с переходом на ПЭ
(см. лист 1)



A (1:10)

Пластина. Деталь поз.1 (1:20)

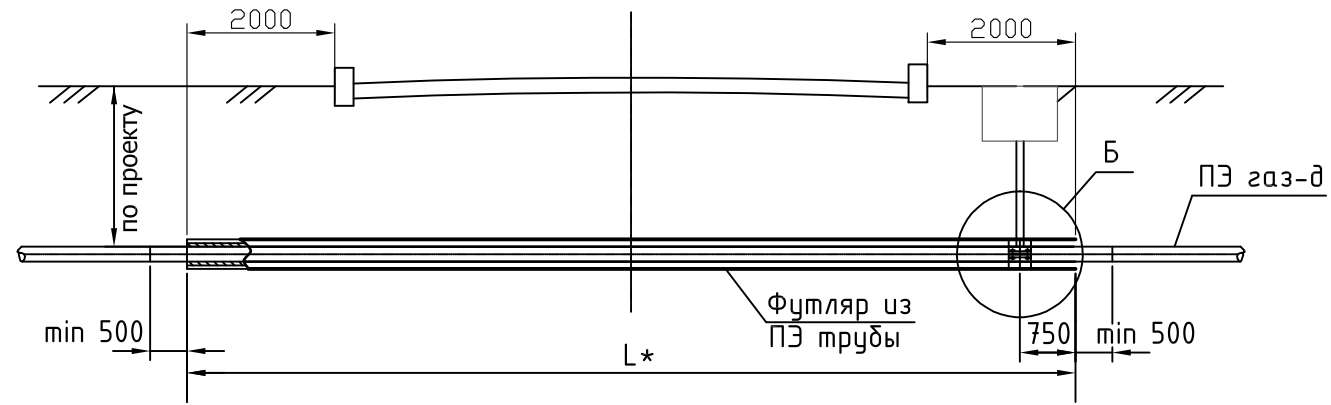
Лист 5.0 ГОСТ 19903-74
ВстЗ ГОСТ 14637-80



Примечания:

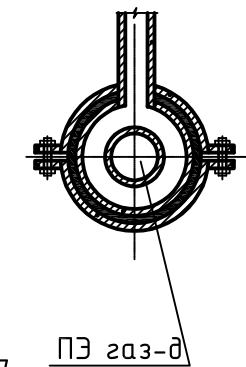
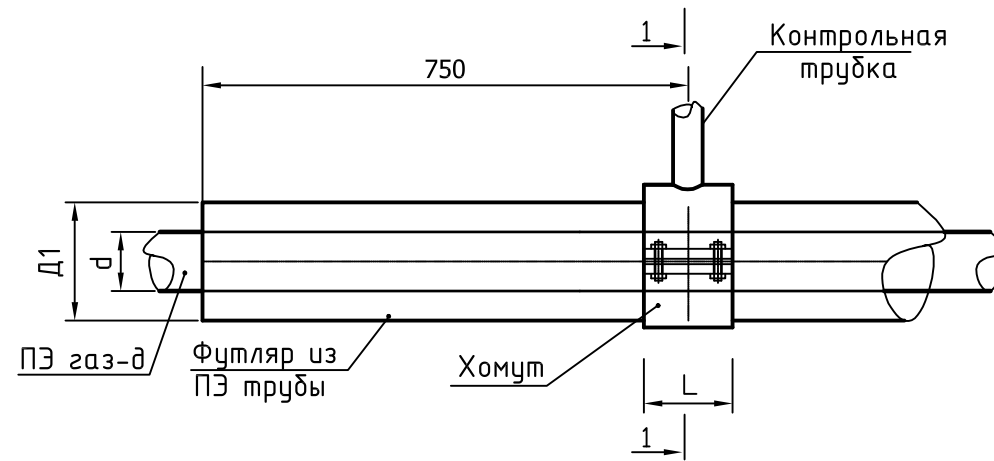
1. Края футляра должны быть гладко зачищены.
2. Все сварные швы проверить неразрушающими методами.
3. Для сварки стальных труб применяются электроды типа Э42А ГОСТ 9467.
4. Стальную часть перехода "полиэтилен-сталь", стальной патрубков в футляре и футляр изолировать защитным покрытием весьма усиленного типа в соответствии с ГОСТ 9.602-2016.
5. Наружный стальной газопровод окрасить эмалью ХВ-125 за 2 раза с предварительной грунтовкой ХС-010
6. Засыпку производить послойно с уплотнением.
7. Спецификация составлена на один узел

МК №011530003451900011_241147 - ИОС6					
Основная общеобразовательная школа на 108 ученических мест в д.Кашаши Моргаушского района Чувашской Республики					
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Система газоснабжения				Стадия	Лист
				П	3
ГИП	Оривалов	<i>Оривалов</i>	11.19	Узел входа в землю стального газопровода с переходом на ПЭ	
Разраб.	Кожиков	<i>Кожиков</i>	11.19	ООО "ПРОЕКТ-ХОЛДИНГ"	
Норм.конт.	Матросова	<i>Матросова</i>	11.19		



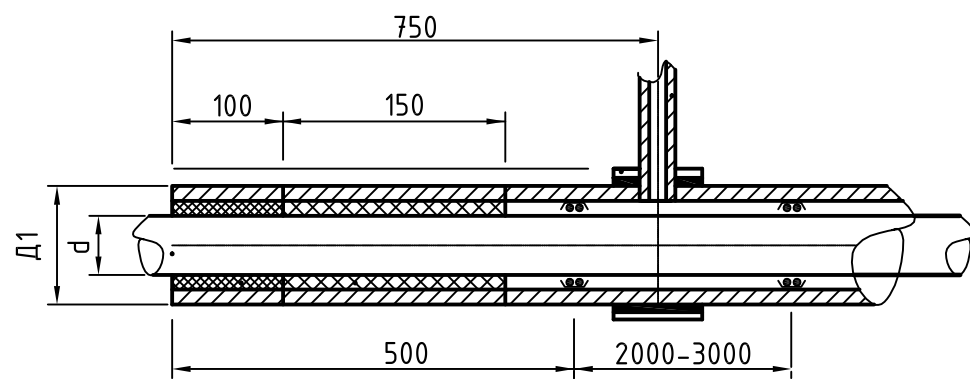
Узел А

Сечение 1-1



ГОСТ 16037-80-917

Сечение по узлу А



1. Длину футляра L^* принять по проекту.
2. Сварку производить электродами Э-42 ГОСТ 9467-75, высота шва не менее толщины свариваемого элемента.
3. Для защиты стальных элементов контрольной трубки и её креплений от почвенной коррозии предусмотреть изоляцию усиленного типа из резино-битумной мастики по ГОСТ 9.602-2016.

Наименование	d, мм	D1, мм	L*, м
Футляр ПЭ100ГАЗ SDR11-110x10,0	110	140	по проекту

МК №0115300034519000011_241147 - ИОС6							
Основная общеобразовательная школа на 108 ученических мест в д.Кашмаши Моргаушского района Чувашской Республики							
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док	Подпись	Дата		
Система газоснабжения					Стадия	Лист	Листов
					П	4	
Футляр из ПЭ трубы с контрольной трубкой					ООО "ПРОЕКТ-ХОЛДИНГ"		
ГИП	Оривалов				11.19		
Разраб.	Кожяков				11.19		
Норм.конт.	Матросова				11.19		

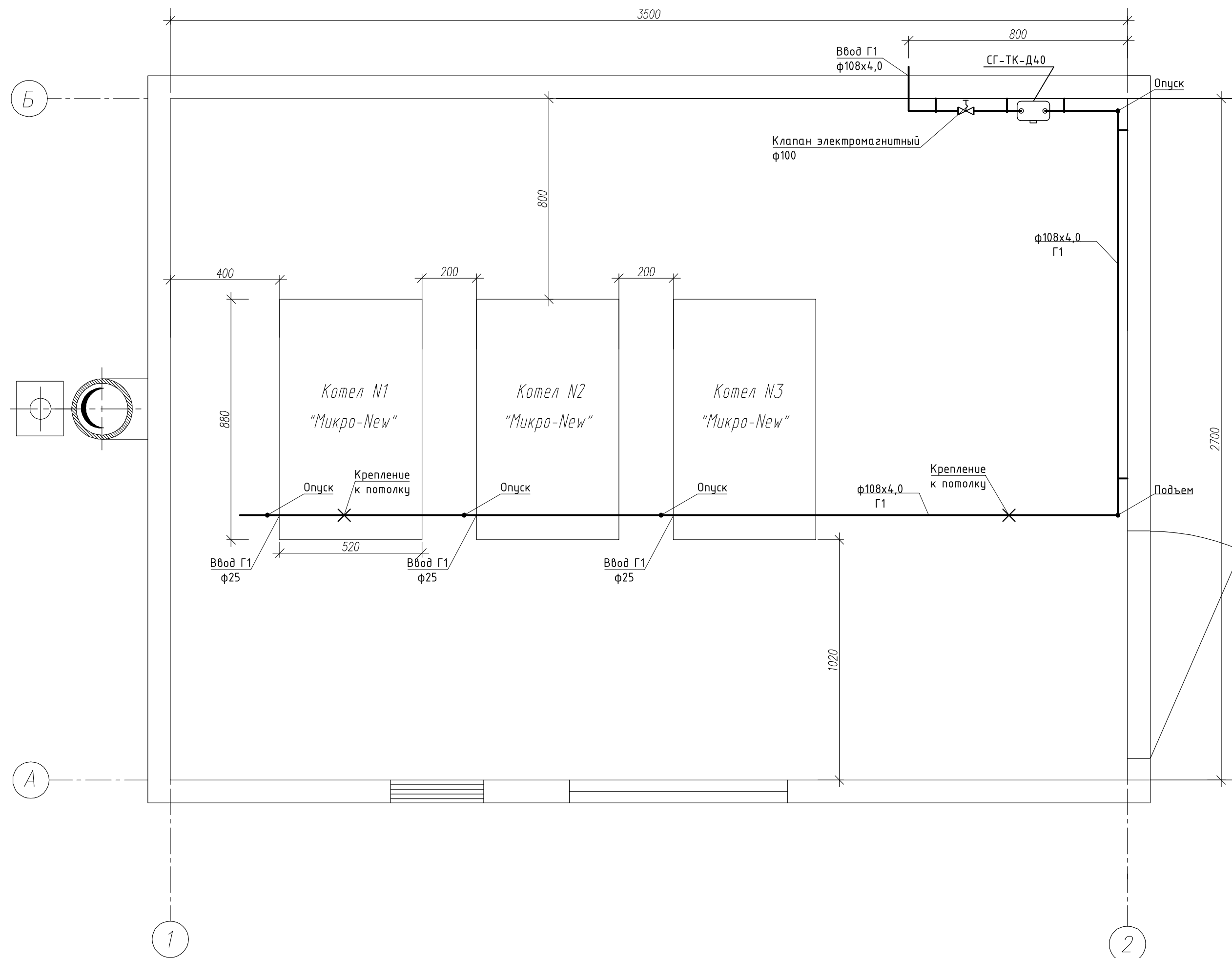
Согласовано:

Взам. инв. №

Подпись и дата

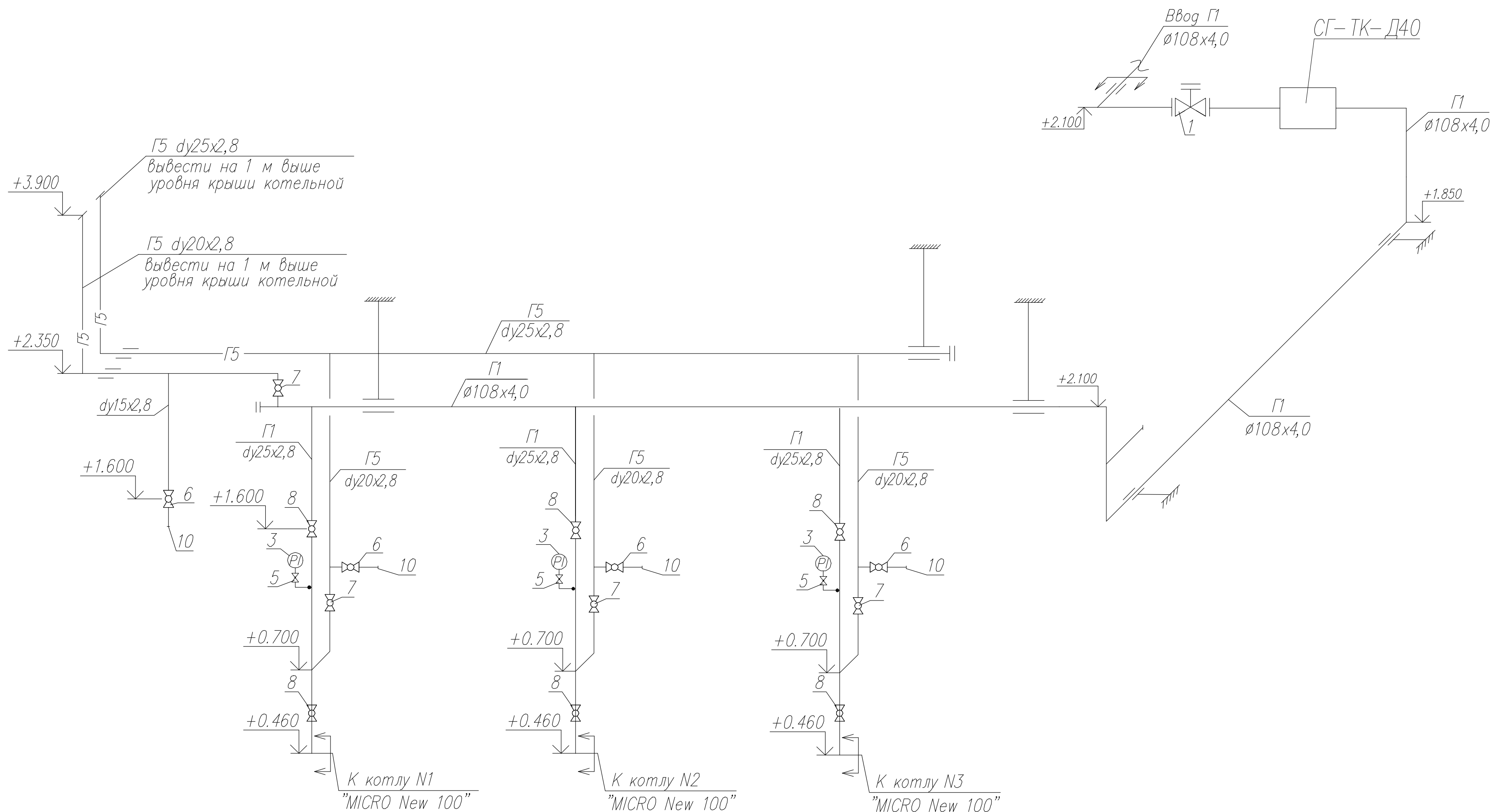
Инв. № подл.

План газопровода котельной



МК №0115300034519000011_24.1147 - ИОС6					
Основная общеобразовательная школа на 108 ученических мест в д.Кашмаши Моргаушского района Чувашской Республики					
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Система газоснабжения				Стадия	Лист
				П	5
ГИП	Оривалов	<i>Оривалов</i>	11.19	План газопровода котельной	
Разраб.	Кожиков	<i>Кожиков</i>	11.19	ООО "ПРОЕКТ-ХОЛДИНГ"	
Норм.конт.	Матросова	<i>Матросова</i>	11.19		

Принципиальная схема газопроводов котельной.



Экспликация газового оборудования.

Позиция	Наименование	Тип, марка оборудования	Единица измерения	Количество	Примечание
K1	Котел отопительный водогрейный газовый мощностью 100 кВт	"MICRO New 100"	шт.	3	
1	Клапан электромагнитный DN100	"EVP/NC"	шт.	1	
3	Манометр газовый (0-6 кПа)	"НМП-100-М1Р"	шт.	3	
4	Затвор поворотный дисковый DN100	"ЗПНС-100х1,6-FL-3-100-MN-N"	шт.	1	
5	Кран кнопочный для манометра	"VE - PACKO"	шт.	3	
6, 7, 8	Кран шаровой Ду15 (1/2"), Ду20 (3/4"), Ду25 (1")	"VR 100"	шт.	4/5/6	
10	Штуцер для отбора проб газа Ду15		шт.	4	

МК №011530003451900011_241147 - ИОС6					
Основная общеобразовательная школа на 108 ученических мест в д.Кашмаш Моргаушского района Чувашской Республики					
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Система газоснабжения			Стадия	Лист	Листов
			П	6	
ГИП	Орибалов	<i>Орибалов</i>		11.19	
Разраб.	Кожяков	<i>Кожяков</i>		11.19	
Норм. конт.	Матросова	<i>Матросова</i>		11.19	
Принципиальная схема газопровода в котельной			ООО "ПРОЕКТ-ХОЛДИНГ"		

Кольцевание существующего газопровода ф133мм и ф110мм

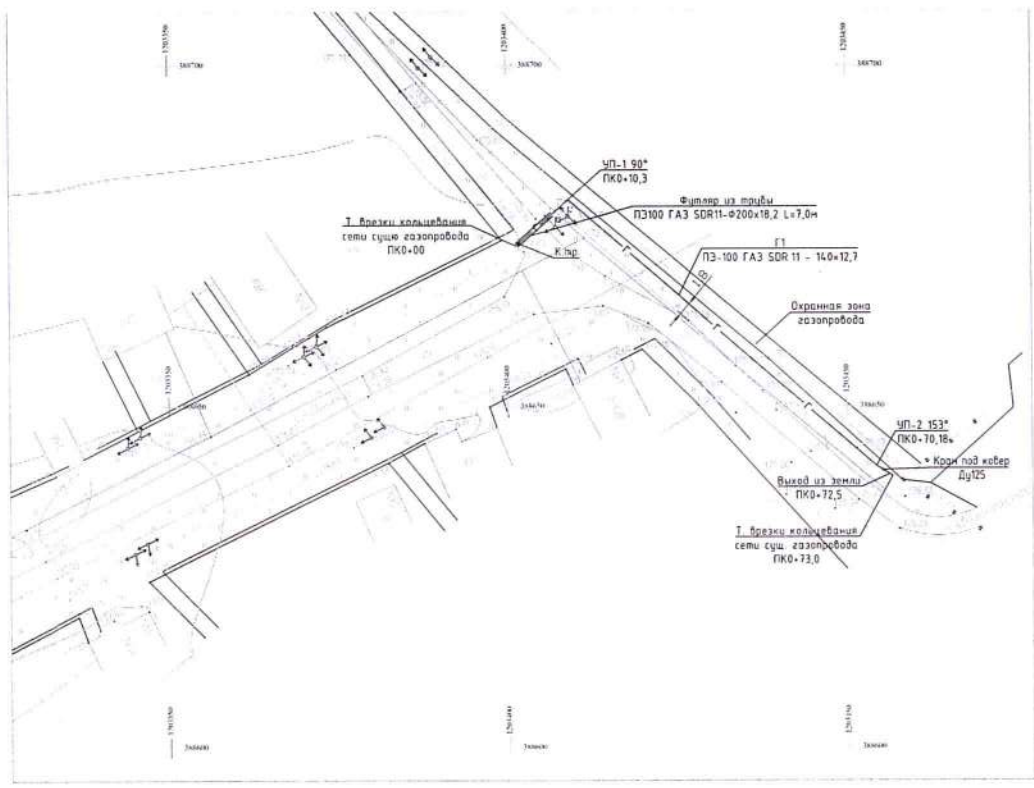


Схема кольцевания существующего газопровода



**СОГЛАСОВАНО
НА СООТВЕТСТВИЕ
ВЫДАННЫМ ТУ**

Handwritten signature and date: 14.11.19



ИЖ-№0115300034-519000011-241147 - ИОСБ					
Основная общеобразовательная школа на 108 учебных мест в д. Кошнаны Морганушского района Чувашской Республики					
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Система газоснабжения			Страниц	Лист	Листов
			п	2	
ГИП	Зариболов	<i>Handwritten signature</i>	11.19	000	
Разраб.	Сажалов	<i>Handwritten signature</i>	11.19	"ПРОЕКТ-ХОЛДИНГ"	
Норм.конт.	Матросова	<i>Handwritten signature</i>	11.19		