ООО "ГАЗОПРОВОДСЕРВИС"

Ассоциация Саморегулируемая организация
"Челябинское региональное объединение проектировщиков "ЧелРОП"
Регистрационный номер записи в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-141-27022010

Регистрационный номер в реестре саморегулируемой организации №17 om 10.04.2018

Заказчик: АО "Челябинскгоргаз" (Заявитель - Чудинов В.В.)

ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ ОТ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ ДО ГРАНИЦЫ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ПО АДРЕСУ: ГОРОД ЧЕЛЯБИНСК, ЛЕНИНСКИЙ РАЙОН, ПОСЕЛОК СУХОМЕСОВО, УЛИЦА КОЛЬЦЕВАЯ, 9

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

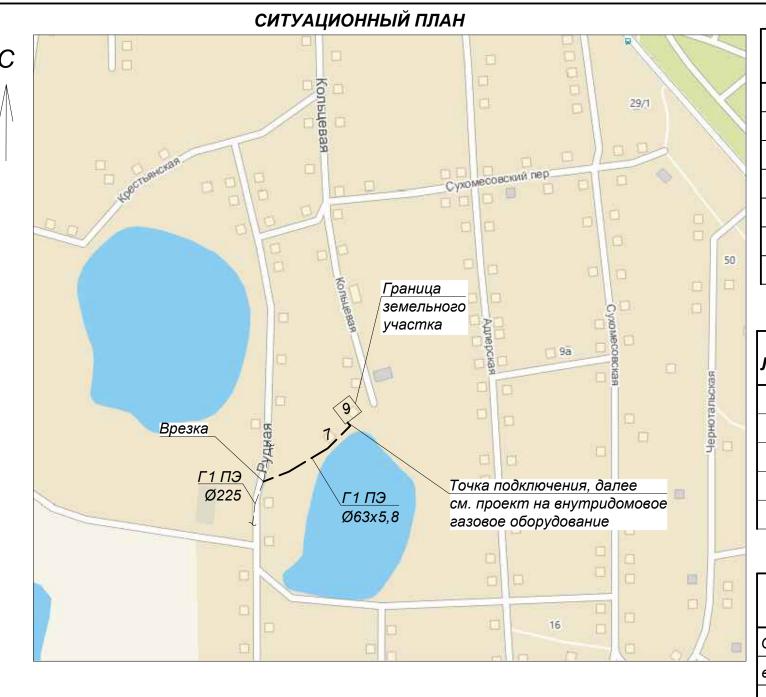
Наружные газопроводы Основной комплект рабочих чертежей

258.11.19- TΠ - ΓCH

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА

А.В. БУНАКОВ

ЧЕЛЯБИНСК 2020 г.



ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примеч.
	Ссылочные документы	
Серия 5.905-25.05	Оборудование, узлы и детали	
	наружных и внутренних газопроводов	
	Прилагаемые документы	
258.11.19-ΤΠ-ΓCH.CO	Спецификация оборудования,	
	изделий и материалов	
258.11.19-CM	Смета на строительство	

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Лист	Наименование	Примеч.
1	Общие данные (начало)	
2	Общие данные (окончание)	
3	План. Виды А,Б. Узел 1	
4	Продольный профиль	
5	Объемы работ	

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

Наименование	Кол-во, м	Примеч.
Общая протяженность газопровода низкого давления	101	
в том числе: - подземный ПЭ газопровод Ø63x5,8	96,4	
- надземный газопровод Ø57x3,5	0,5	
- цокольный ввод ЦВПС-Г 63x57 ПЭ100 SDR11	1,5х2,5м	1 wm
- продувочный штуцер Dn25	0,1	

						258.11.19 -ΤΠ-ΓCH						
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участк по адресу: г. Челябинск, Ленинский район, пос. Сухомесово, ул. Кольцевая, 9						
Разр		Данилі	-			Тоупологио	Стадия	Лист	Листов			
Пров	ерил.	Буна	яков			Технологическое	P	1	5			
Н.кон	нтр.	Ники	ітин			присоединение Р 1 1 5						
ГИП		Буна	ков			Общие данные (начало)	000					
						, ,	"Газопроводсервис"					

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

Обозначение	Наименование	Примеч.
258.11.19-ТП-ГСН	Наружные газопроводы	

CPO-Π-141-27022010

Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, № ГСП-17 от 10.04.2018 г.

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

- 1. Рабочая документация выполнена на основании:
- Задания на проектирование;
- Технических условий AO "Челябинскгоргаз" № 5/2-14.2-291 om 12.04.2019г.:
- Свидетельства о государственной регистрации права на земельный участок;
- Технического отчета по геодезической съемке на объекте: "Газопровод низкого давления от точки подключения до границ земельного участка по адресу: г.Челябинск, Ленинский район, пос. Сухомесово, ул. Кольцевая, 9;
- Технического отчета по инженерно-геологическим изысканиям, основанным на материалах изысканий прошлых лет для проекта распределительного газопровода.
- 2. Рабочая документация разработана в соответствии с заданием на проектирование, выданными техническими условиями, требованиями действующих технических регламентов, стандартов, сводов правил, других документов, содержащих установленные требования.
- 3.Примененные в рабочей документации оборудование и материалы должны иметь сертификат системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ и быть сертифицированы на соответствие требованиям нормативных документов.
- 4. Газоснабжение предусмотрено природным газом по ГОСТ 5542 2014 с низшей теплотой сгорания технических устройств в соответствии с эксплуатационной документацией изготовителя. Q=8114 ккал/нм³ (33997 к Дж/ нм³).
- 5. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 58121.2-2018, соединяемых при помощи муфт с закладными нагревателями. Участок газопровода на выходе из земли запроектирован из стальных электросварных труб.

Подключение проектируемого газопровода предусматривается в существующий подземный полиэтиленовый газопровод низкого давления Ø 225 (седловым отводом), проложенный по ул. Рудная.

- 6. Соединение стальных труб на сварке по ГОСТ 16037-80*.
- 7. На расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода проложить сигнальную ленту желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Огнеопасно! ГАЗ".
- 8. Работы по укладке полиэтиленовых газопроводов и сварку производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°C и не выше плюс 30°C.
- 9.Сварные стыки стального и полиэтиленового газопровода подлежат механическим испытаниям в соответствии с п.10.3.1 СП 62.13330.2011 изменением 2 "Газораспределительные системы" (Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002).
- 10. Сварные стыки стального газопровода подлежат механическим испытаниям в соответствии с п.10.3.1 СП 62.13330.2011 с изменением 2 "Газораспределительные системы" (Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002).
- 11. Надземный газопровод защитить от коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски. лака или эмали, предназначенных для наружных работ, при расчетной температуре наружного воздуха от минус 34°C до плюс 26,3°C. Цвет покрытия - желтый.
- 12. Охранная зона газопровода установлена в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии по 2.0 м с каждой стороны от газопровода.
- 13. Глубина заложения полиэтиленового газопровода низкого давления предусмотрена с учетом характеристики грунтов, глубины промерзания и минимальной температуры эксплуатации полиэтиленового газопровода.
- 14. Монтаж, испытание и приемку в эксплуатацию газопровода производить в соответствии с Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления. СП 42-101-2003. СП 42-103-2003, СНиП 42-01-2002, СП 62.13330.2011 с изменением 2 "Газораспределительные системы" (Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002) и альбомом технологических карт по строительству газопроводов из полиэтиленовых труб на территории населенных пунктов.
- 15. По окончании монтажа полиэтиленовый и стальной газопровод испытать на герметичность Ргерм. = 0,6 МПа в течение 24 часов.
- 16.Перечень видов работ для составления актов освидетельствования скрытых работ: -устройство песчанной подушки;
- -послойное уплотнение грунтов обратной засыпки;
- -антикоррозионная защита наземного газопровода.

258

- 17. Отключающее устройство установить на выходе газопровода из земли у границы проектирования.
- 18. Рельеф участка достаточно ровный, спланированный. В геоморфологическом отношении площадка характеризуется равнинным типом рельефа.

Исследованный участок в геоморфологическом отношении расположен на восточном склоне Урала, в полосе Зауральского пенеплена. Находится на застроенной городской территории, на которой есть здания, сооружения с разветвленной сетью подземных и наземных трасс инженерных коммуникаций.

Климат района изысканий формируется под влиянием суши и характеризуется как континентальный.

Климатическая характеристика территории приведена по данным многолетних наблюдений метеостанции Челябинска, по нормативной литературе.

Климат района характеризуется следующими показателями:

- Климатический район 1 (ГОСТ 16350-80)
- Климатический подрайон 1В (ГОСТ 16350-80)
- Среднегодовая температура воздуха 2,0 °C (таблица 5.1 СП 131.13330.2012)
- Абсолютная минимальная температура воздуха минус 48°C

(таблица 3.1 СП 131.13330.2012)

Абсолютная максимальная температура воздуха - 40°C

(таблица 4.1 СП 131.13330.2012)

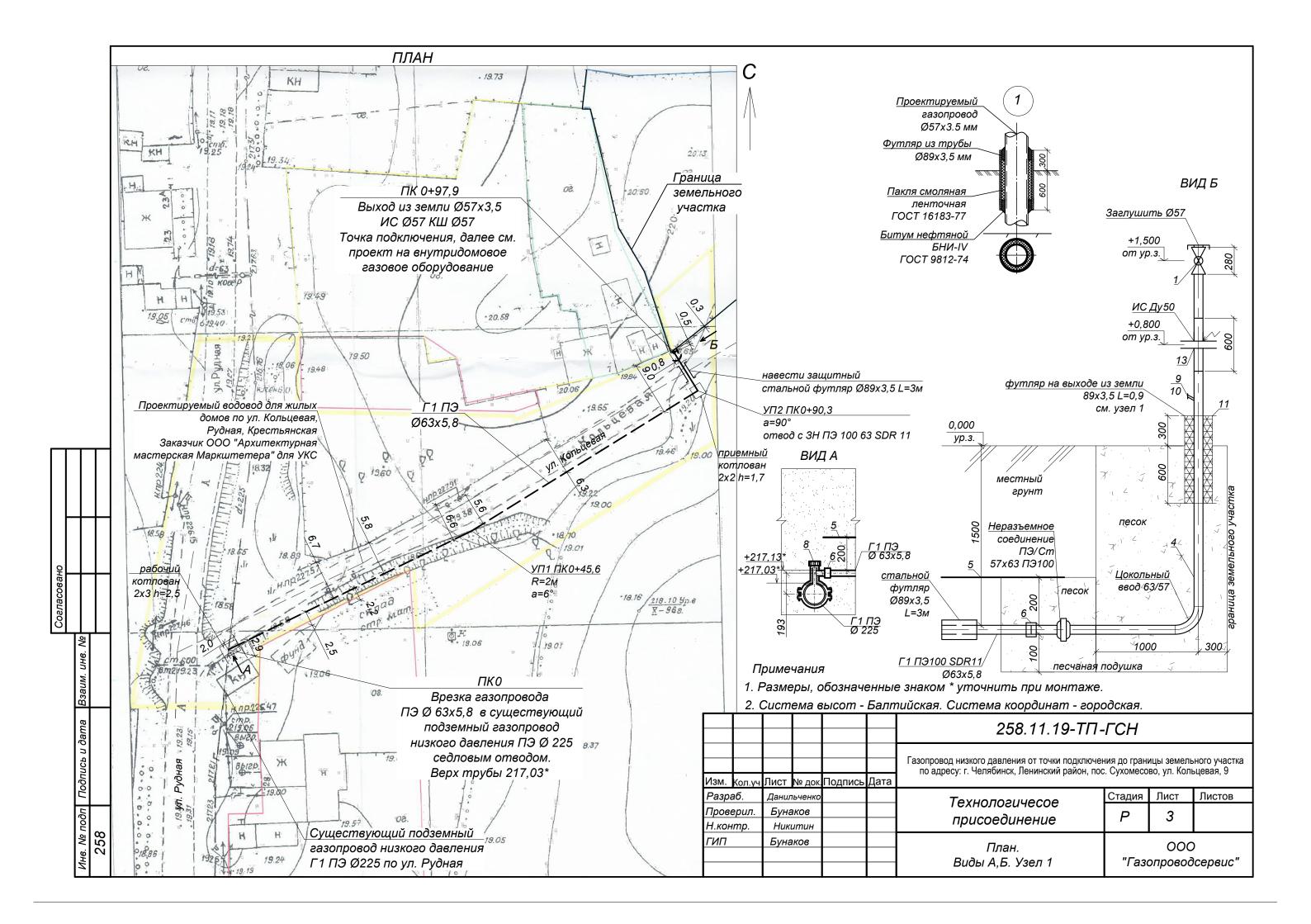
- 19. Нормативная глубина сезонного промерзания для суглинистых грунтов в городе Челябинск - 1,75м.
 - 20. Глубину существующего газопровода низкого давления уточнить при монтаже.
- 21. Срок эксплуатации подземного газопровода 40 лет. Надземного газопровода 30 лет,
- 22. Возможные отступления от проектного решения согласовать по ходу строительства с проектной организацией.
 - 23. Размеры, обозначенные знаком * уточнить при монтаже.
- 24. По окончании работ по строительству газопровода и сооружений на нем произвести уборку строительного мусора, восстановить нарушенное благоустройство.

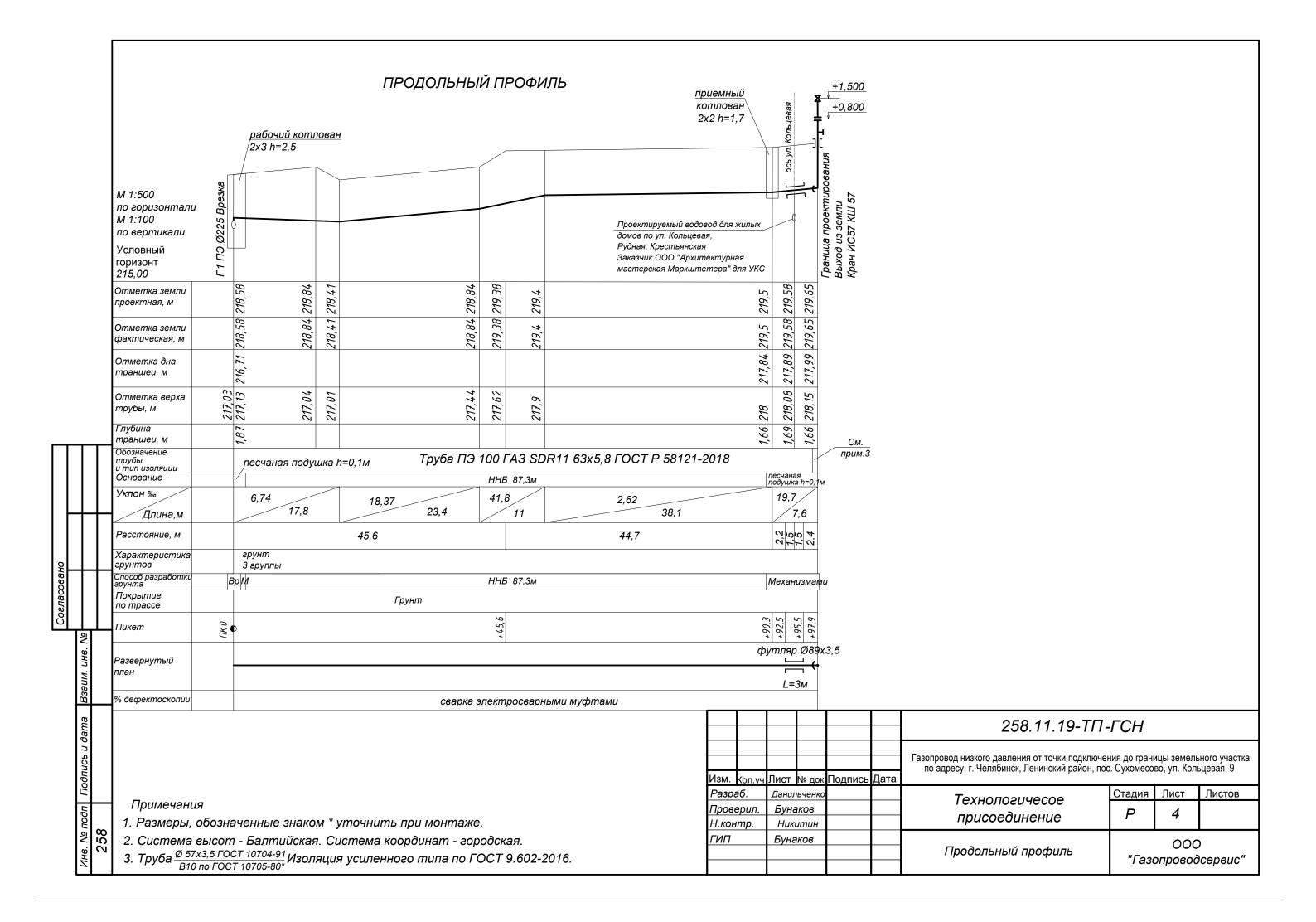
Заключение по ЭХЗ

Проектируемый газопровод прокладывается подземно из полиэтиленовых труб, с врезкой полиэтиленовым газопроводом Ø63x5,8 в существующий подземный полиэтиленовый газопровод Ø225мм. Выход из земли у границы земельного участка запроектирован из стальных электросварных труб, покрытых изоляцией усиленного типа по ГОСТ 9.602-2016. Длина стальной подземной вставки на выходе из земли не превышает 10м. На основании ГОСТ 9.602-2016 электорохимзащита от коррозии стальных вставок газопровода, в изоляции усиленного типа, не требуется. При этом засыпку траншеи в той ее части, где проложены стальные вставки, по всей глубине выполнить песком. На выходе газопровода из земли предусмотрена установка изолирующего соединения.

Условные обозначения

 $_{
ightarrow}$ Граница проектирования $\overline{ extit{ iny 13}}$ <u>сталь</u> Неразъемное соединение 258.11.19 -ТП-ГСН Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, Ленинский район, пос. Сухомесово, ул. Кольцевая, 9 Изм. кол.у Пист № дон Подпись Дата Разраб. Стадия Лист Листов Данильченко Технологическое Проверил. Бунаков 2 присоединение Н.контр. Никитин ГИП Бунаков Общие данные 000 "Газопроводсервис" (окончание)





		Поз	3.			Hau	мено	вание работ	Ед. изм.	Кол - во	Πρι	имечание
		1	Pa	зрабог	пка гр	унта 3	гр. вру	ную	M ³	10		
		2	Pa	зрабоі	пка гр	унта 3	гр. мех	анизмами	M ³	33,4		
		3	Кр	еплен	ue cme	нок кот	лована	инвентарными щитами	M ²	23,3		
		4	_					и Н=0,1м	M ³	0,8		
		5	+ -			-		пка пазух песком вручную	M ³	2,3	_	
			_					ее и котловане на врезке				
		6						из земли привозным песком	M ³	2,5		
		<u> </u>				рамбова			1 2	07.0		
		7				иеи мес		рунтом	M ³	37,8	_	
		<u> </u>	-			рамбова		nomogujo do 5 ma	13	F .	-	
		8						сстояние до 5 км	M ³	5,6	-	
		9	+					63x5,8 в траншее зопровода методом	M	9,1	_	
		10	+					<u> </u>	М	87,3	_	
			_	наклонно-направленного бурения ПЭ Ø 63x5,8 Укладка сигнальной ленты на расстоянии 0,2 м над ПЭ					1	13,1	-	
		11	+	таока (вопров		ънои ле	пины На	расстоянии 0,2 м нао по	М	13,1	-	
		12	+			OUDO POR	2 Ø 63v		шт	2	1 ıum	на врезке
		12				-		о,о муфтами с закласными	- 4111		1	a spoone
		13	электронагревателями 13 Врезка стального газопровода Ø57x3,5 в подземный ПЭ							1	0035	0.00 1.00
 	\dashv	13	_			вкого да	um	<u> </u>	отво	овым овым		
		14						усти В,5 надземно, его грунтовка и	М	0,5		
		─		оклаот раска г			2 X O / X	,,о наозомно, вео ерупнювка и	 	-,-		
		15) V3U2 Č	ля очистки и	шт	1		
H	\top	<u>'</u> "	1						1			
		16		испытания газопровода Д ср.вн. = 51,0 мм Очистка внутренней полости и испытание газопровода на					М	101		
			1					24 ч) Д ср.вн. = 51,0 мм	1			
\vdash	\top	17						ального газопровода	шт	1		
COGNACOSANO						<u>.</u>		·	1			
B3aum. uнв. №												
Тодпись и дата								258.1	1.19 -T	П-ГСН	l	
9 7 9		igwdapprox igl						Газопровод низкого давления от точк	——- и подключен	—- ия до граниі	ты земель	——— ьного участка
วทนด		MsM	(OF)///	Пист	No пок	Поппис	Пата	по адресу: г. Челябинск, Ленински				
7700		Разра	м. Кол.уч Лист № док Подпись Дата зраб. Данильченко — Томио Б							Стадия	Лист	Листов
37	\vdash	Прове						Технологическо		Р	5	-
Инв. № подп	258	Н.коні		Ники				присоединение	,		<u> </u>	
_		ГИП		Бунаков Объемы работ							000	

	Поз.	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код обору дования, изделия материала	Завод изготовитель	Е∂. изм.	Кол.	Масса единицы, кг	Примечание
	1	Кран шаровой цельносварной DN50мм, PN 4.0 МПа	КШ.Ц.П.050.040.П/П.02		LD	шт	1	3,4	Класс герметич. "А" по ГОСТ 54808-11 L=280мм
	2	Труба ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 - 63x5,8	ГОСТ Р 58121.2-2018			М	96,4	1,06	
	3	Труба стальная электросварная прямошовная по				М	0,5	4,62	
		ГОСТ 10704-91 группы В ГОСТ 10705-80* из							
		стали марки 10 по ГОСТ 1050-88 Ø 57x3,5							
	4	Цокольный ввод ЦВПС-Г 63x57 ПЭ100 SDR11 (Ст. ГОСТ 10705)	TY 4859-002-12981894-2013		000 ПК АИР-ГАЗ	шт	1	14,8	L=2,5x1,5 м.
	5	Сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с				М	13,1	-	толщина не менее 200 мкм
		несмываемой надписью "Осторожно ГАЗ"							
	6	Муфта электросварная ПЭ 100 63 SDR 11	ГОСТ Р 58121.3-2018		Georg Fisher	шт	2	0,169	1шт.на врезку
	7	Заглушка электросварная ПЭ 100 63 SDR 11	ГОСТ Р 58121.3-2018		Georg Fisher	шт	1	0,142	на врезку
	8	Т-образный седловой отвод с ЗН ПЭ 100 SDR 11 225x63	ГОСТ Р 58121.3-2018		Georg Fisher	шт	1	1,923	
		с ответной нижней частью поворотный 360°							
	9	Штуцер	С.5.905-25.05 ч.1 УГ 10.4			шт	1	0,13	
	10	Колпак 25	ГОСТ 8962-75			шт	1	0,138	
	11	Устройство футляра Ø89x3,5 на выходе газопровода			000 ПК АИР-ГАЗ	шт	1	5,028	применительно
		Ø 57x3,5 из земли L=0,9м							
1111	12	Отвод 90° электросварной ПЭ 100 63 SDR 11	ГОСТ Р 58121.3-2018		Georg Fisher	шт	1	0,318	
	13	Изолирующее соединение DN 50	ИС-57		ООО «КомплектСнаб-С»	шт	1	5,3	
ПП	14	Табличка-указатель расположения подземных сетевых	C. 5.905-25.05 AC 2.00			шт	2	-	
		устройств							
	15	Устройство защитного футляра Ø89x3,5 на газопроводе				шт	1	-	применительно
Ласов		Ø 57x3,5 L=3м							
Coen									
									
ama Взаим. инв. Ne							258 1°	1.19 -ΤΠ-Γ	CH CO

1. Сварное соединение сварных труб должно быть равнопрочно основному металлу труб или иметь гарантированный заводом-изготовителем, согласно стандарту или техническим условиям на трубы, коэффициент прочности сварного соединения.

2. Оборудование и материалы должны иметь сертификат системы добровольной сертификации ГАЗСЕРТ.

						258.11.19 -ТП-ГСН.СО						
Изм.	Коп уч	Пист	№ лок	Подпись	Лата	Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, Ленинский район, пос. Сухомесово, ул. Кольцевая, 9						
Разр			ьченко	Подпиов	Поло	Toyu05000000	Стадия	Лист	Листов			
Пров Н.ког	ерил. нтр.	Буна Ники				Технологическое присоединение	Р		1			
ГИП		Буна	аков			Спецификация оборудования изделий и материалов	ООО "Газопроводсервис					