

ООО "ТЕПЛОГАЗПРОЕКТ"

(Свидетельство о допуске к работам № 0996.04-2010-7438022191-П-123 от 29.01.2013г.
выдано НП "Саморегулируемая организация Союз проектных организаций Южного Урала")

Заказчик: Гинатуллина Н.Ш.

Объект: "Газопровод низкого давления от точки врезки до границ
земельного участка собственника по адресу: п. Есаульский ул.
Российская д. 18, Сосновский район, Челябинская обл."

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

2811 - 19 - ТП - ГСН

Главный инженер проекта



Е.А. Амашаева

г. Челябинск, 2019г.

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта ГСН

Лист	Наименование	Примеч.
1	Общие данные (начало)	
2	Общие данные (окончание)	
3	Ситуационный план газопровода М 1:1000	
4 - 5	План трассы газопровода М 1:500; Узел 1; Узел 2	
6 - 7	Продольный профиль газопровода	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примеч.
	<u>Ссылочные документы</u>	
Серия 5.905-25.05	Оборудование, узлы и детали наружных и внутренних газопроводов	
Серия 5.905-18.05	Узлы и детали крепления газопроводов	

Прилагаемые документы

2811-19-ТП-ГСН.С	Спецификация оборудования изделий и материалов	
2811-19-ТП-ГСН.ОР	Ведомость объемов работ	

Условные обозначения

Обозначение	Наименование	Примеч.
	граница проектирования	
	угол поворота на газопроводе	
	пикет на газопроводе	
	неразъемное соединение ПЭ/Ст	

Ведомость основных комплектов рабочих чертежей

Обозначение	Наименование	Примеч.
2811-19-ТП-ГСН	Технологическое присоединение	

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

- Проект разработан на основании исходных данных :
 - договор с ОАО "Челябинскгоргаз"
 - приложение №1 к договору, техническое задание.
 - технические условия №5/2-14.2-678 от 27.08.2018г., выданные АО "Челябинскгоргаз".
 - геодезическая съемка участка, выполненная ООО "ГеоПласт" в 2019г, М1:500.
- Рабочие чертежи выполнены в соответствии с действующими нормами , правилами и стандартами.
- Газоснабжение предусматривается природным газом по ГОСТ 5542-87.
- Точкой врезки является существующий подземный стальной газопровод Ø159 по ул. Молодежная в п. Есаульский.
- Давление в газопроводе максимальное - 0,0025МПа, минимальное - 0,0015МПа.
- Проектируемый газопровод низкого давления Ø90x8,2 и Ø63x5,8 прокладывается подземно из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50838-95 ПЭ100-ГАЗ SDR11, трубы на объект поставляются в отрезках длиной по 11м. Полиэтиленовые трубы соединяются сваркой встык и деталями с закладными нагревателями . Аварийный запас труб учесть не менее 1%, соединительных муфт 2шт. Газопровод низкого давления Ø89x3,5 и Ø57x3,5 прокладывается подземно и надземно из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из стали марки В10 ГОСТ 10705-80*, соединяемых на сварку. Сварку труб производить в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011* и ГОСТ 16037-80. Тип электродов и сварочной проволоки применять в зависимости от марки свариваемой стали. Прочность сварных швов должна быть не ниже прочности основного материала свариваемых труб. Электроды при сварке применяются по ГОСТ 9167-75. При применении труб по ГОСТ 3262-75* необходимо исключить применение стальных труб из "кипящих" и "полуспокойных" сталей в соответствии с приказом №534 от 18.06.2009 Ростехнадзора РФ.
- Согласно данным инженерно-геологических изысканий рельеф проектируемого участка равнинный. Инженерно-геологический разрез представлен следующими грунтами:
 - Насыпной слой, мощность слоя - 0,3-0,4м.
 - Суглинок твердый, серо-желтого цвета.
 Основаниями для газопровода служит суглинок непросадочный , ненабухающий, слабопучинистый, глубина сезонного промерзания 1,78м. Исходя из данных геологического отчета, глубина залегания газопровода принята 1,5м до верха трубы, согласно СП 42-103-2003. Газопровод уложен на песчаное основание Н=0,1м и присыпан песком на Н=0,2м. Грунтовые воды до разведанной глубины 4,0м не вскрыты. Перед началом строительства газопровода необходимо уточнить соответствие данных инженерных изысканий проекту. При выявлении несоответствия следует согласовывать дальнейшее ведение работ строительству газопровода с проектной организацией.
- Газопровод от ПК 1+44,3 до ПК2+78 под асфальтной дорогой проложен закрытым способом ГНБ.

Согласовано

Взамен инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

						2811-19-ТП-ГСН			
						Газопровод низкого давления от точки врезки до границ земельного участка собственника по адресу : п. Есаульский ул. Российская д.18. Технологическое присоединение .			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		Стадия	Лист	Листов
							Р	1	7
ГИП		Амашаева			09.19г	Технологическое присоединение			
Н.контр.		Амашаева							
Исполн.		Гоппе				Общие данные (начало)			ООО "Теплогазпроект"

9. Отключающая арматура на выходе из земли устанавливается на отметке 1,5 метра от уровня земли. На все резьбовые соединения установить контргайки. Уплотнение резьбовых соединений выполнить льняной прядью по ГОСТ 19151, замешанной на олифе по ГОСТ 7931. Герметичность запорной арматуры должна быть не менее класса В.
10. Неразъемные соединения "полиэтилен - сталь" должны укладываться на основание из песка (кроме пылеватого) длиной по 1м в каждую сторону от соединения, высотой не менее 10см и присыпаться слоем песка на высоту не менее 20см. В местах выхода газопровода из земли засыпка траншеи от места выхода до разъемного соединения производится песком на всю глубину траншеи по 1м в разные стороны.
11. Трубы в местах выхода из земли проложить в защитном футляре по серии 1-93, на трубах в местах выхода из земли установить изолирующие соединения под приварку.
12. Вдоль газопровода из полиэтиленовых труб предусматривается укладка сигнальной ленты желтого цвета, шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью "огнеопасно -газ", на расстоянии 0,2м от верхней образующей газопровода. На участке пересечения газопровода с подземными коммуникациями лента укладывается дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и на 2м в обе стороны от пересекаемого сооружения.
13. Углы поворота полиэтиленового газопровода 90° выполнить полиэтиленовым отводом 90°. Углы поворота полиэтиленового газопровода больше 90° выполнить упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы газопровода.
14. Перед монтажом наружный газопровод очистить от грязи и ржавчины щетками.
15. На подземные участки стального газопровода наносится защитное покрытие "усиленного типа" по ГОСТ 9.602-16 полимерными липкими лентами на основе полиэтилена, общая толщина покрытия не менее 2мм.
16. Сварные соединения подлежат визуальному и измерительному контролю в целях выявления наружных дефектов всех видов, а так же отклонений по геометрическим размерам и взаимному расположению элементов.
17. Контроль сварных стыков полиэтиленового газопровода низкого давления - 6% от общего числа стыковых соединений, но не менее 1 стыка. Контроль стыков стального газопровода выполнить радиографическим методом согласно СП 62.13330.2011, подземный газопровод низкого давления - 10% от общего числа стыковых соединений, но не менее 1 стыка.
18. Полиэтиленовый газопровод испытать сжатым воздухом на герметичность. Низкого давления - давлением 0,3 МПа в течении 24 часов. Стальной подземный газопровод низкого давления испытывается давлением 0,6МПа в течении 24 часов.
19. Газовое оборудование и материалы должны быть сертифицированы на соответствие требованиям безопасности и иметь разрешение Ростехнадзора на применение.
20. При сдаче газопровода в эксплуатацию необходимо составить акты освидетельствования скрытых работ:
 -на очистку полости труб
 -на проверку соответствия трубопроводов проекту и требованиям нормативных документов внешним осмотром и измерениям
 -на испытание газопровода на герметичность
21. Охранная зона проектируемого газопровода -2м в обе стороны от оси газопровода.
22. После строительства газопровода выполнить исполнительную съемку газопровода и границ его охранной зоны в единой государственной или местной системах координат и оформить в установленном порядке.
23. До начала строительства газопровода необходимо получить ордер на производство земляных работ.
24. После монтажа газопровода убрать строительный мусор и восстановить разрушенное благоустройство.
25. Перед началом строительства газопровода необходимо уточнить соответствие данных инженерных изысканий проекту. При выявлении несоответствия следует согласовывать дальнейшее ведение работ по строительству газопровода с проектной организацией.
26. Проектом предусмотрен эксплуатационный срок службы полиэтиленовых газопроводов - 50 лет, стальных газопроводов - 40 лет.

1. Подземный газопровод выполнен из полиэтиленовых труб, участок газопровода на врезке длиной 1,0м и участок на выходе газопровода из земли длиной 2,5м выполнены из стальных труб, дополнительных мероприятий по электрохимзащите не требуется.
2. На подземные участки стального газопровода на врезке наносится защитное покрытие "усиленного типа" по ГОСТ 9.602-16 полимерными липкими лентами, общая толщина покрытия не менее 2мм. Место выхода газопровода из земли возле дома засыпать песком на всю глубину траншеи от места выхода до разъемного соединения ПЭ/Ст.

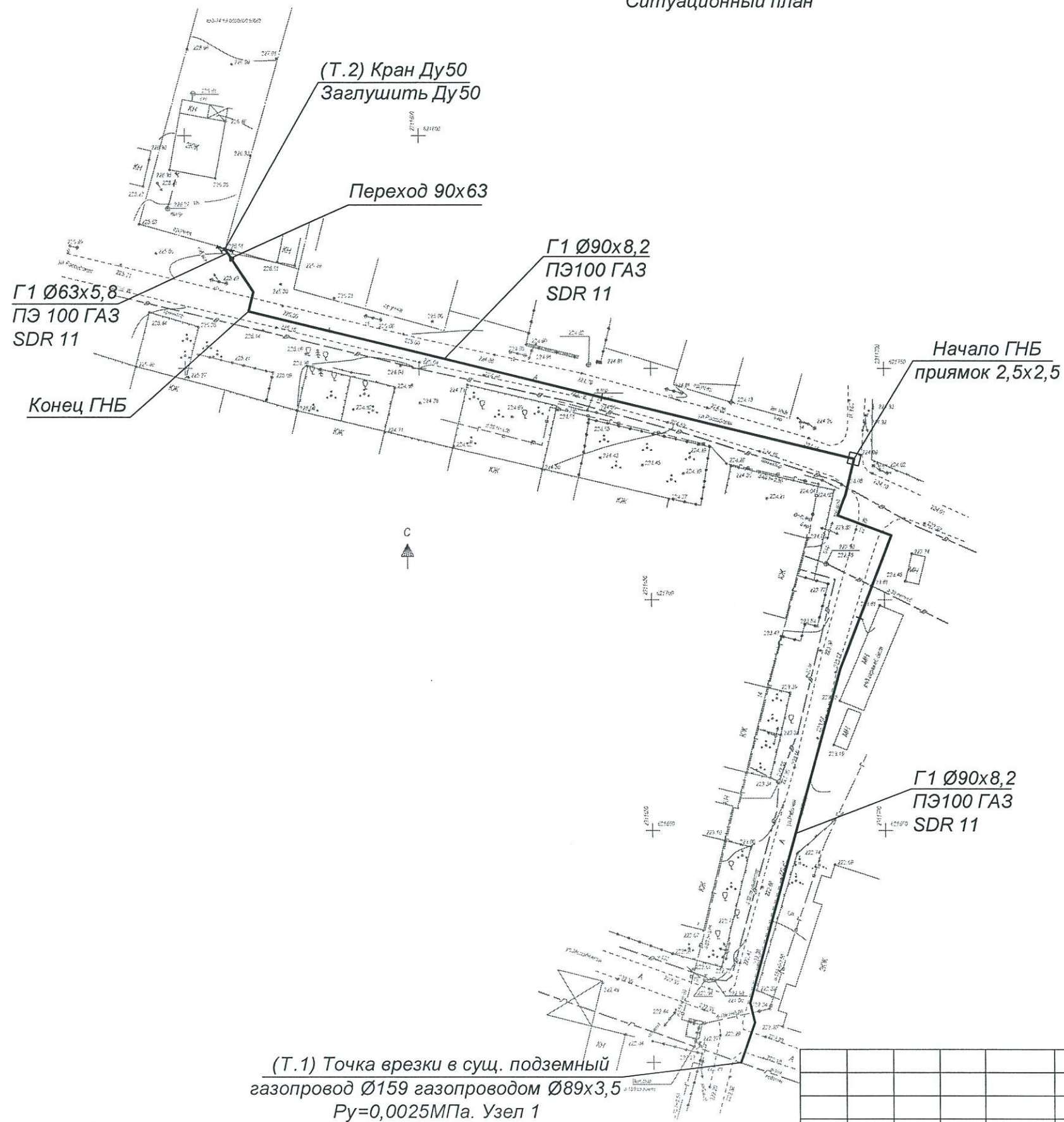


Согласовано

Изн. № подл. Подпись и дата Взамен инв. №

						2811-19-ТП-ГСН			
						Газопровод низкого давления от точки врезки до границ земельного участка собственника по адресу: п. Есаульский ул. Российская д.18. Технологическое присоединение.			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
ГИП	Амашаева			<i>Амашаева</i>	09.19г		Р	2	
Н.контр.	Амашаева			<i>Амашаева</i>					
						Общие данные (окончание)		ООО "Теплогазпроект"	
Исполн.	Гоппе			<i>Гоппе</i>					

Ситуационный план



СОГЛАСОВАНО НА СООТВЕТСТВИЕ
ТЕХНИЧЕСКИМ УСЛОВИЯМ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
АО «ЧЕЛЯБИНСКОГАЗ»
21 ОКТ 2019
Начальник ЭССДКР
Подпись *В. Соболев*

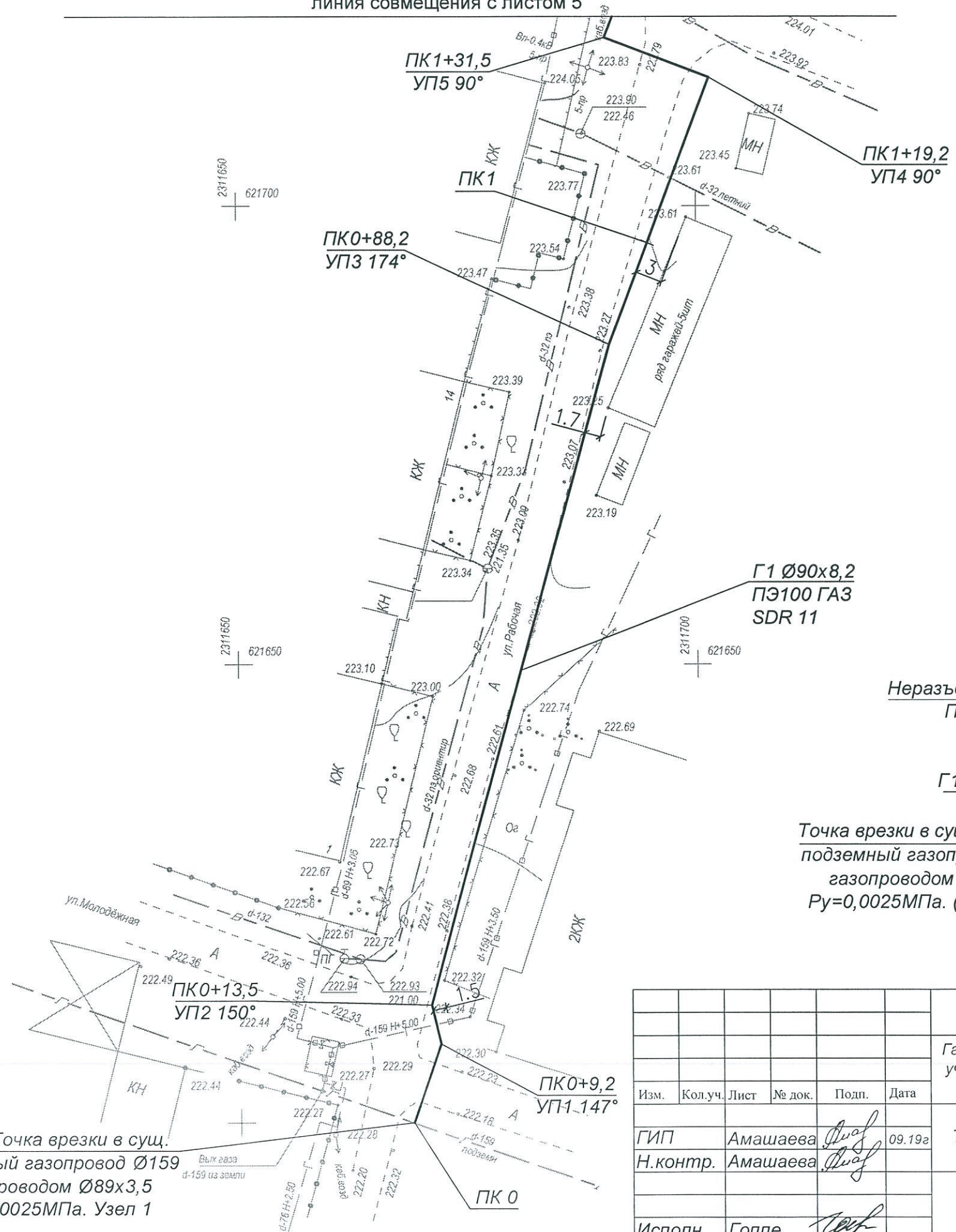
Согласовано			
Изн. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №	

(Т.1) Точка врезки в сущ. подземный газопровод Ø159 газопроводом Ø89x3,5 Ру=0,0025МПа. Узел 1

						2811-19-ТП-ГСН			
						Газопровод низкого давления от точки врезки до границ земельного участка собственника по адресу: п. Есаульский ул. Российская д.18. Технологическое присоединение.			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Амашаева		<i>Амашаева</i>	09.19г		Р	3	
Н.контр.		Амашаева		<i>Амашаева</i>					
Исполн.		Гоппе		<i>Гоппе</i>		Ситуационный план М1:1000		ООО "Теплогазпроект"	

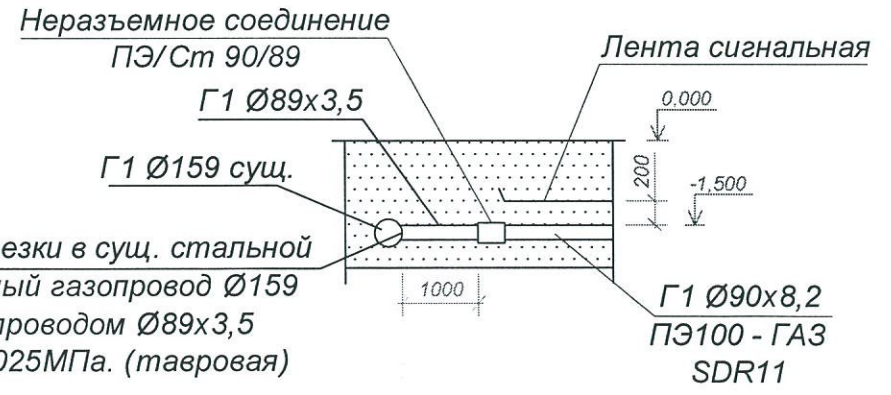
План трассы газопровода

линия совмещения с листом 5



Узел 1
(Т.1)

Г1 Ø90x8,2
ПЭ100 ГАЗ
SDR 11



Точка врезки в сущ. стальной подземный газопровод Ø159 газопроводом Ø89x3,5 Ру=0,0025МПа. (тавровая)

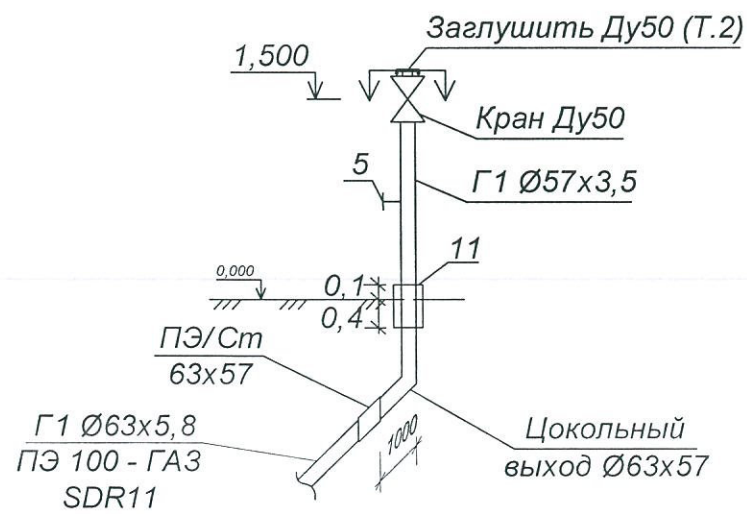
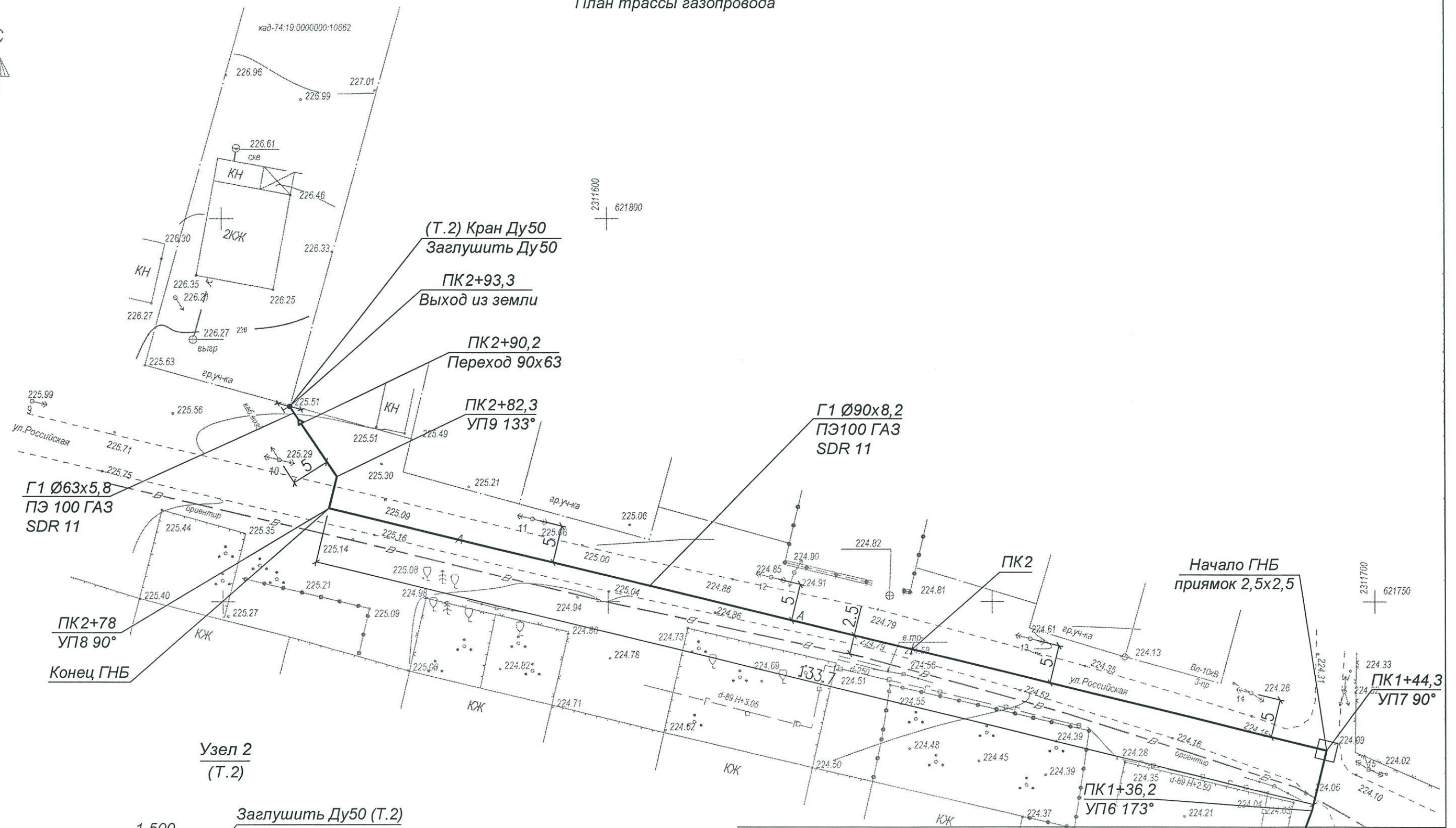
(Т.1) Точка врезки в сущ. подземный газопровод Ø159 газопроводом Ø89x3,5 Ру=0,0025МПа. Узел 1

Согласовано

Изм. № подл. Подпись и дата Взамен инв. №

2811-19-ТП-ГСН							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Газопровод низкого давления от точки врезки до границ земельного участка собственника по адресу: п. Есаульский ул. Российская д.18. Технологическое присоединение.							
Технологическое присоединение					Стадия	Лист	Листов
					Р	4	
План трассы газопровода М1:500; Узел 1					ООО "Теплогазпроект"		
Исполн.	Гоппе						

План трассы газопровода

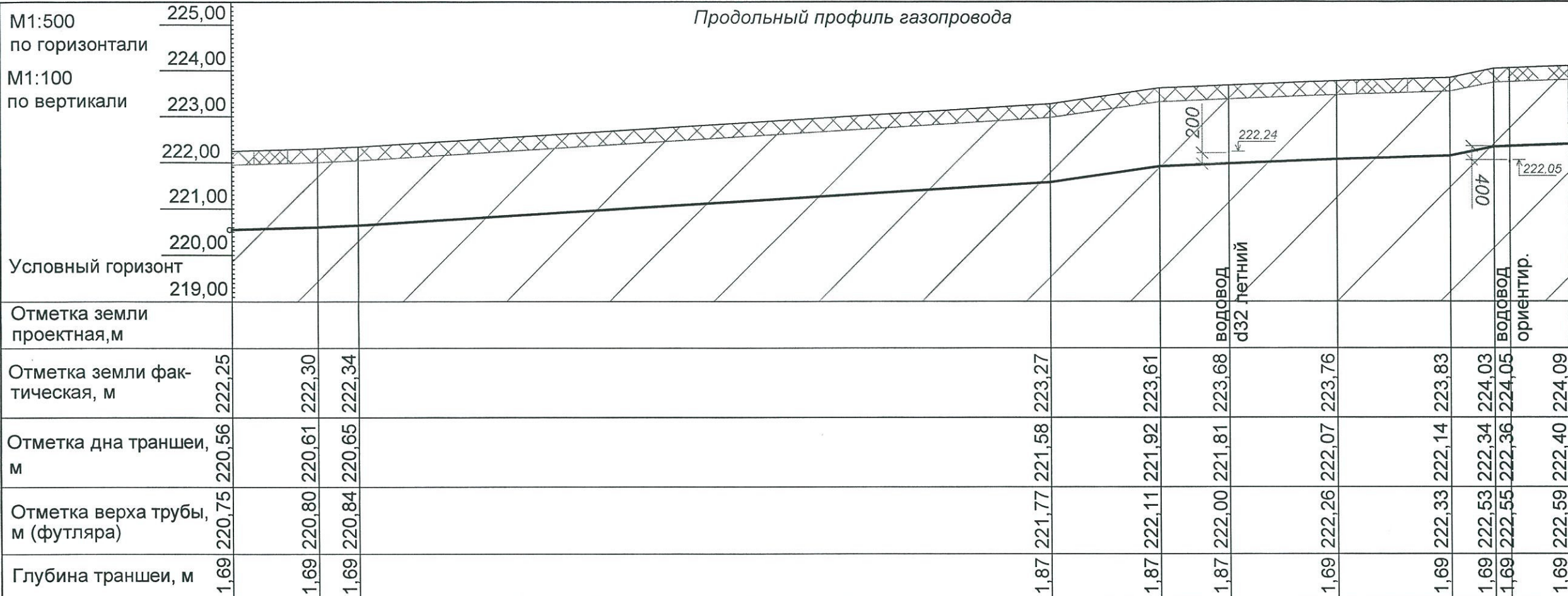


линия совмещения с листом 4

Согласовано					
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взамен инв. №			

2811-19-ТП-ГСН							
Газопровод низкого давления от точки врезки до границ земельного участка собственника по адресу: п. Есаульский ул. Российская д.18. Технологическое присоединение.							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
ГИП	Амашаева			<i>Amasheva</i>	09.19г		
Н.контр.	Амашаева			<i>Amasheva</i>			
Исполн.	Гоппе			<i>Goppe</i>			
Технологическое присоединение					Стадия	Лист	Листов
План трассы газопровода М1:500; Узел 2					Р	5	
					ООО "Теплогазпроект"		

Продольный профиль газопровода



Отметка земли проектная, м												
Отметка земли фактическая, м	222,25	222,30	222,34		223,27	223,61	223,68	223,76	223,83	224,03	224,05	224,09
Отметка дна траншеи, м	220,56	220,61	220,65		221,58	221,92	221,81	222,07	222,14	222,34	222,36	222,40
Отметка верха трубы, м (футляра)	220,75	220,80	220,84		221,77	222,11	222,00	222,26	222,33	222,53	222,55	222,59
Глубина траншеи, м	1,69	1,69	1,69		1,87	1,87	1,87	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
Обозначение трубы (футляра) и тип изоляции	Труба Ø90x8,2 ГОСТ Р 50838-95* ПЭ100-ГА3 SDR11											
Основание	Песок Н=0,1м, присыпка Н=0,2м											
Уклон, ‰	12,8											
Длина, м	12,8										144,3	
Расстояние, м	8,2	4,3	74,7			19,3	11,7	12,3	4,7	1,7	6,4	
Пикет	ПК0	ПК0+9,2	ПК0+13,5				ПК0+88,2	ПК1	ПК1+19,2	ПК1+31,5	ПК1+36,2	ПК1+44,3
Развернутый план												
Характеристика грунта	Суглинистые, непросадочные, ненабухающие, слабопучинистые											
Способ разработки грунта.	Ручной L=2м		Механизированный L=103,5м					Ручн. L=4м	Механизированный L=26,4м		Ручн. L=4м	Механизированный L=4,4м

- Насыпной грунт
- Асфальтное покрытие
- Суглинок

* Труба сталь Ø89x3,5, ГОСТ 10704-91 В10ГОСТ 10705-80* изоляция усиленная по ГОСТ 9.602-2016 заводского изготовления.

Перед началом строительства газопровода необходимо уточнить соответствие данных инженерных изысканий проекту. При выявлении несоответствия следует согласовывать дальнейшее ведение работ по строительству газопровода с проектной организацией. Земляные работы вести при присутствии представителей эксплуатирующей организации пересекаемых коммуникаций.

						2811-19-ТП-ГСН		
						Газопровод низкого давления от точки врезки до границ земельного участка собственника по адресу: п. Есаульский ул. Российская д.18. Технологическое присоединение.		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
ГИП	Амашаева				09.19г	Технологическое присоединение		
Н.контр.	Амашаева					Стадия	Лист	Листов
						Р	6	
						Продольный профиль газопровода		ООО "Теплогазпроект"
Исполн.	Голпе							

Согласовано

Взамен инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Продольный профиль газопровода

M1:500
по горизонтали
227,00
226,00
M1:100
по вертикали
225,00
224,00
223,00
222,00
Условный горизонт
221,00

Выход из земли
Г1 Ø57x3,5

Отметка земли проектная, м					
Отметка земли фактическая, м	224,09	224,79		225,30	225,51
Отметка дна траншеи, м	222,40	223,10		223,61	223,85
Отметка верха трубы, м (футляра)	222,59	223,29		223,80	224,01
Глубина траншеи, м	1,69	1,69		1,69	1,66

Обозначение трубы (футляра) и тип изоляции: Труба Ø90x8,2 ГОСТ Р 50838-95* ПЭ100-ГА3 SDR11

Основание: Естественное

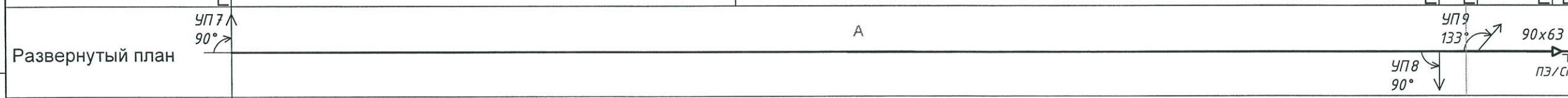
Песок Н=0,1м, присыпка Н=0,2м

Труба Ø63x5,8
ГОСТ Р 50838-95*
ПЭ100-ГА3 SDR11

Уклон, ‰: 9,5

Длина, м: 149,0

Расстояние, м	133,7	4,3	8,3	1,7
Пикет	ПК2	ПК2+78	ПК2+82,3	ПК2+90,2 ПК2+93,3



Характеристика грунта: Суглинистые, непросадочные, ненабухающие, слабопучинистые

Способ разработки грунта: Горизонтально-направленное бурение (ГНБ) L=133,7м

Механизированный L=15,3м

- Насыпной грунт
- Асфальтовое покрытие
- Суглинок

* Труба сталь Ø57x3,5 ГОСТ 10704-91 В10ГОСТ 10705-80* изоляция усиленная по ГОСТ 9.602-2016 заводского изготовления (цокольный выход).

Перед началом строительства газопровода необходимо уточнить соответствие данных инженерных изысканий проекту. При выявлении несоответствия следует согласовывать дальнейшее ведение работ строительству газопровода с проектной организацией. Земляные работы вести при присутствии представителей эксплуатирующей организации пересекаемых коммуникаций.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
ГИП		Амашаева		<i>Amasheva</i>	09.19г
Н.контр.		Амашаева		<i>Amasheva</i>	
Исполн.		Гоппе		<i>Goppe</i>	

2811-19-ТП-ГСН		
Газопровод низкого давления от точки врезки до границ земельного участка собственника по адресу: п. Есаульский ул. Российская д.18. Технологическое присоединение.		
Технологическое присоединение	Стадия	Лист
	Р	7
Продольный профиль газопровода	ООО "Теплогазпроект"	

Согласовано

Взамен инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

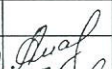
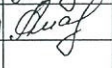

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Кол-во	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Труба 89х3,5 ГОСТ 10704-91 В10ГОСТ 10705-80*				пм	1,0		
2	Труба 57х3,5 ГОСТ 10704-91 В10ГОСТ 10705-80*				пм	1,0		
3	Трубы из полиэтилена ПЭ-100-ГАЗ SDR 11 Ø90х8,2	ГОСТ Р 50838-95			пм	296,0		
4	Трубы из полиэтилена ПЭ-100-ГАЗ SDR 11 Ø63х5,8	ГОСТ Р 50838-95			пм	3,0		
5	Продувочный штуцер Ду 25				шт	1		
6	Цокольный выход "Г - образный" Ø63х57 с неразъемным соединением				шт	1		
7	Отвод ПЭ 90° Ø90х8,2				шт	4		
8	Переход ПЭ Ø90х8,2 - 63х5,8				шт	1		
9	Муфта электросварная Ø90				шт	10		
10	Муфта электросварная Ø63				шт	2		
11	Стальной футляр Ø108 на выходе г/да Ду50 из земли	Серия 1-93			шт	1		
12	Столбик указатель	Серия 1-93			шт	4		
13	Лента сигнальная желтого цвета шириной >0.2м с несмываемой надписью "Огнеопасно -Газ"	ТУ2245-028-00203536-96			пм	167,6		
14	Заглушка ст. Ø57	ГОСТ 17379-01			шт	1		
15	Кран шаровый Ду50	11Б 27п			шт	1		
16	Токопроводящая перемычка	Серия 1-93			шт	1		
17	Неразъемное соединение усиленного типа ПЭ/Ст 90х89	ТУ 4859-026-03321549-99			шт	1		

Согласовано

Взамен инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

						2811-19-ТП-ГСН.С			
						Газопровод низкого давления от точки врезки до границ земельного участка собственника по адресу : п. Есаульский ул. Российская д.18. Технологическое присоединение.			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
							Р	1	1
ГИП		Амашаева			09.19г	Спецификация оборудования изделий и материалов	ООО "Теплогазпроект"		
Н.контр.		Амашаева							
Проверил									
Исполн.		Гоппе							

Ведомость объемов работ

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм	Кол-во	Примеч
1	Врезка проектируемого газопровода Ø89х3,5 в существующий газопровод Ø159	шт	1	Тавровая Ру=2,5кПа
2	Прокладка газопровода Ø57х3,5 надземно	П.м.	1,0	
3	Лакокрасочное покрытие газопровода эмалью за 2 раза по 2 слоям грунтовки Ø57х3,5	П.м.	1,0	
4	Испытание газопровода Ру=0,0025МПа, на прочность и герметичность Ø57х3,5	П.м.	1,0	Ру=0,3МПа
5	Очистка внутренней полости газопровода от окалины и т.п. Ø57х3,5	П.м.	1,0	
6	Рытье траншеи и котлованов экскаватором (в т.ч. разработка асфальтного покрытия)	м³	240,18	
7	Рытье траншеи вручную	м³	16,1	
8	Прокладка газопровода Ø89х3,5 подземно	П.м.	1,0	
9	Укладка газопровода из полиэтиленовых труб в траншею Ø90х8,2	П.м.	296,0	
10	Укладка газопровода из полиэтиленовых труб в траншею Ø63х5,8	П.м.	3,0	
11	Контроль стыков полиэтиленового газопровода ультразвуковым методом	шт.	2	6% от общего объема стык. соед.
12	Контроль стыков стального подземного газопровода радиографическим методом	шт.	1	25% от общего объема стык. соед.

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм	Кол-во	Примеч
13	Песчаное основание Н=0,1м и присыпка газ-да песком Н=0,2м, засыпка на всю глубину	м³	59,3	
14	Засыпка газопровода бульдозером	м³	191,03	
15	Вывоз излишков грунта на свалку	м³	65,21	в т.ч. обломки асфальта
16	Испытание полиэтиленового газопровода низкого давления на герметичность давлением 0,3МПа.	П.м.	299,0	в течении 24 часов
17	Испытание стального газопровода низкого давления на герметичность давлением 0,6МПа	П.м.	1,0	в течении 24 часов
18	Усиленная изоляция стальных вставок стального газопровода и футляра	П.м.	1,5	
19	Восстановление асфальтного покрытия	м³	5,91	

Инд. N пррдл. Подп. и дата. Взам. инв. N

						2811-19-ТП-ГСН.ОР			
						Газопровод низкого давления от точки врезки до границ земельного участка собственника по адресу: п. Есаульский ул. Российская д.18. Технологическое присоединение.			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				
ГИП		Амашаева			09.19г	Технологическое присоединение	Стадия Р	Лист 1	Листов 1
Н.контр.		Амашаева							
Проверил						Ведомость объемов работ	ООО "Теплогазпроект"		
Исполн.		Гоппе							

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения

№5/2-14.2- 678 от 27.08. 2018

1. АО «Челябинскгоргаз»
(наименование газораспределительной организации (исполнителя), выдавшей технические условия)
2. Гинатуллина Н. Ш.
(полное наименование заявителя - юридического лица, индивидуального предпринимателя; фамилия, имя, отчество - физического лица)
3. Объект капитального строительства жилой дом
(наименование объекта капитального строительства)
расположенный (проектируемый) п. Есаульский, ул. Российская, 18
(местонахождение объекта капитального строительства)
4. Суммарный максимальный часовой расход газа 5.0 м³/час
- 4.1 Максимальный часовой расход газа отдельно по каждому подключаемому объекту капитального строительства (если их несколько): _____
5. Пределы изменения давления газа в присоединяемом газопроводе:
максимальное: 2.5 кПа.
фактическое (расчетное): 1.5 кПа.
6. Характеристики газопровода, к которому осуществляется подключение:
газопровод Ду-50мм, сталь, 2.5 кПа
(диаметр, материал труб, максимальное рабочее давление)
- 6.1 Протяженность подключаемого газопровода от места врезки в существующий газопровод до точки подключения 135 м.
7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства 9 месяцев/года.
8. Основные инженерно-технические и общие требования к проектной документации в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации:
Проект выполнить в соответствии с требованиями «Технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления» утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2010 г. № 870, Федерального закона №384 от 30.12.2009 «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» и иных документов, обеспечивающих соблюдение требований Технического регламента.
9. Другие условия подключения, включая точку подключения:
9.1. Точка подключения:
подземный газопровод по ул. Молодежная, п. Есаульский, Д=159мм, 2.5 кПа, сталь, битумно-резиновое изоляционное покрытие
(диаметр, материал труб, тип прокладки и расположение газопровода в точке подключения – для заявителей первой категории)
- 9.2. Источник газоснабжения: ГРС «с/х Россия»
10. Заявитель обязан обеспечить подключаемый объект капитального строительства газоиспользующим оборудованием и приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.
11. Срок действия настоящих технических условий составляет 9 месяцев/года со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения.

Исполняющий обязанности заместителя
генерального директора-главного инженера
АО «Челябинскгоргаз»



И.Ю. Касьянов

8 9507279780.