

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № ЧЕЛ:ТУ2-856/21 от 28.07.2021
на подключение (технологическое присоединение) объектов
капитального строительства к сетям газораспределения

1. АО «Челябинскгоргаз» .

(наименование газораспределительной организации (исполнителя), выдавшей технические условия)

2. Овсяникова Ольга Ивановна .

(полное наименование заявителя - юридического лица, индивидуального предпринимателя; фамилия, имя, отчество- физического лица)

3. Объект капитального строительства жилой дом

(наименование объекта капитального строительства)

расположенный (проектируемый): г. Челябинск, пос. Новосинеглазово, ул. Железнодорожная 19 .

(местонахождение объекта капитального строительства)

4. Максимальный часовой расход газа: 5 м³/час.

5. Пределы изменения давления газа в присоединяемом газопроводе:

максимальное: 0.0025 МПа.

фактическое (расчетное): 0.0015 МПа.

6. Характеристики газопровода, к которому осуществляется подключение:

D=89 мм, стальной, P=0.0025 МПа, ул. Железнодорожная 23

(диаметр, материал труб, максимальное рабочее давление и расположение газопровода)

6.1 Протяженность подключаемого газопровода от места врезки в существующий газопровод до точки подключения 48 м.

7. Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения объекта капитального строительства 8 месяцев .

8. Основные инженерно-технические и общие требования к проектной документации в случае, предусмотренном законодательством Российской Федерации: .

9. Другие условия подключения, включая точку подключения:

9.1 Точка подключения: D=25 мм, стальной, надземный газопровод на границе земельного участка .

(диаметр, материал труб, тип прокладки и расположение газопровода в точке подключения - для заявителей первой категории)

9.2 Источник газоснабжения: ГРС Челябинск, ГРС-3 .

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 8 месяцев со дня заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения.

Заместитель генерального
директора – главный инженер

_____ Фомин В.А.

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 от 10.04.2018

Заказчик: АО "Челябинскгоргаз" (Заявитель - Овсяникова О.И.)

**ГАЗОПРОВОД НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ ОТ ТОЧКИ ПОДКЛЮЧЕНИЯ
ДО ГРАНИЦЫ ЗЕМЕЛЬНОГО УЧАСТКА ПО АДРЕСУ:
ГОРОД ЧЕЛЯБИНСК, СОВЕТСКИЙ РАЙОН, ПОСЕЛОК НОВОСИНЕГЛАЗОВО,
УЛИЦА ЖЕЛЕЗНОДОРОЖНАЯ, ДОМ 19**

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Наружные газопроводы
Основной комплект рабочих чертежей

078.04.21 - ТП - ГСН

ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР ПРОЕКТА

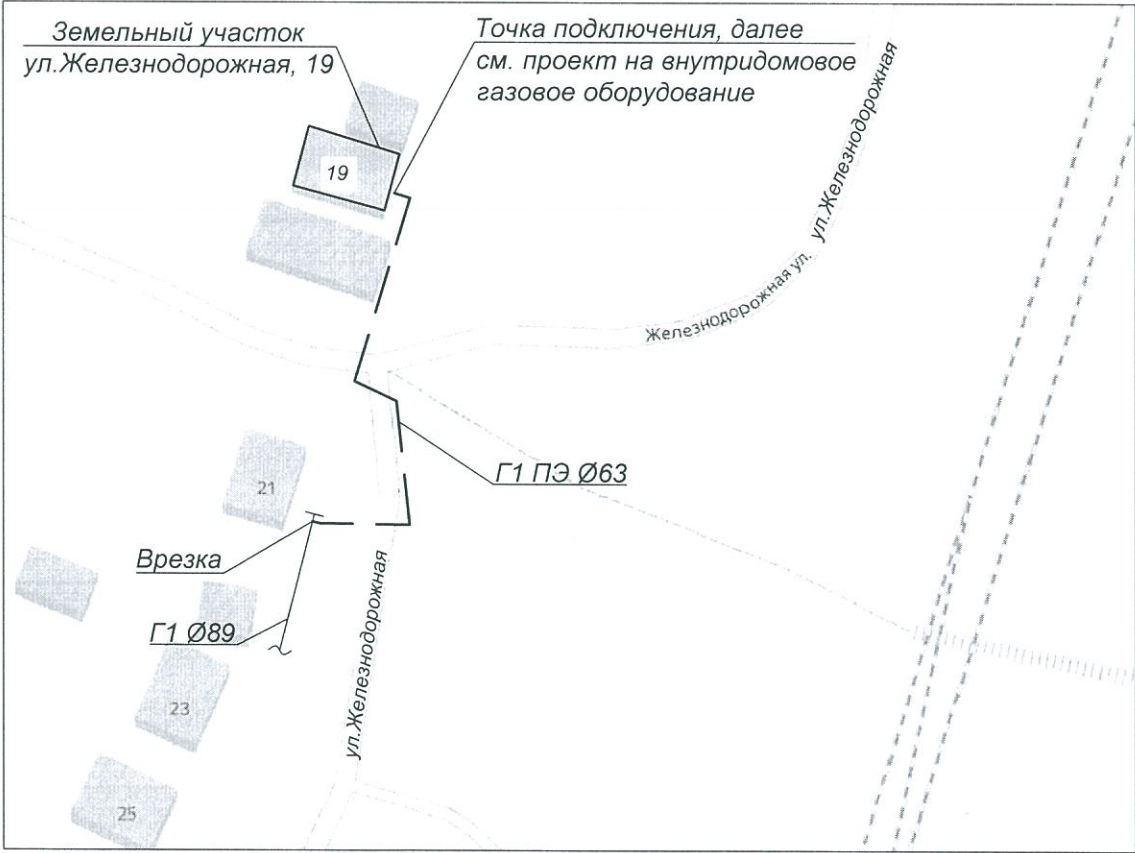
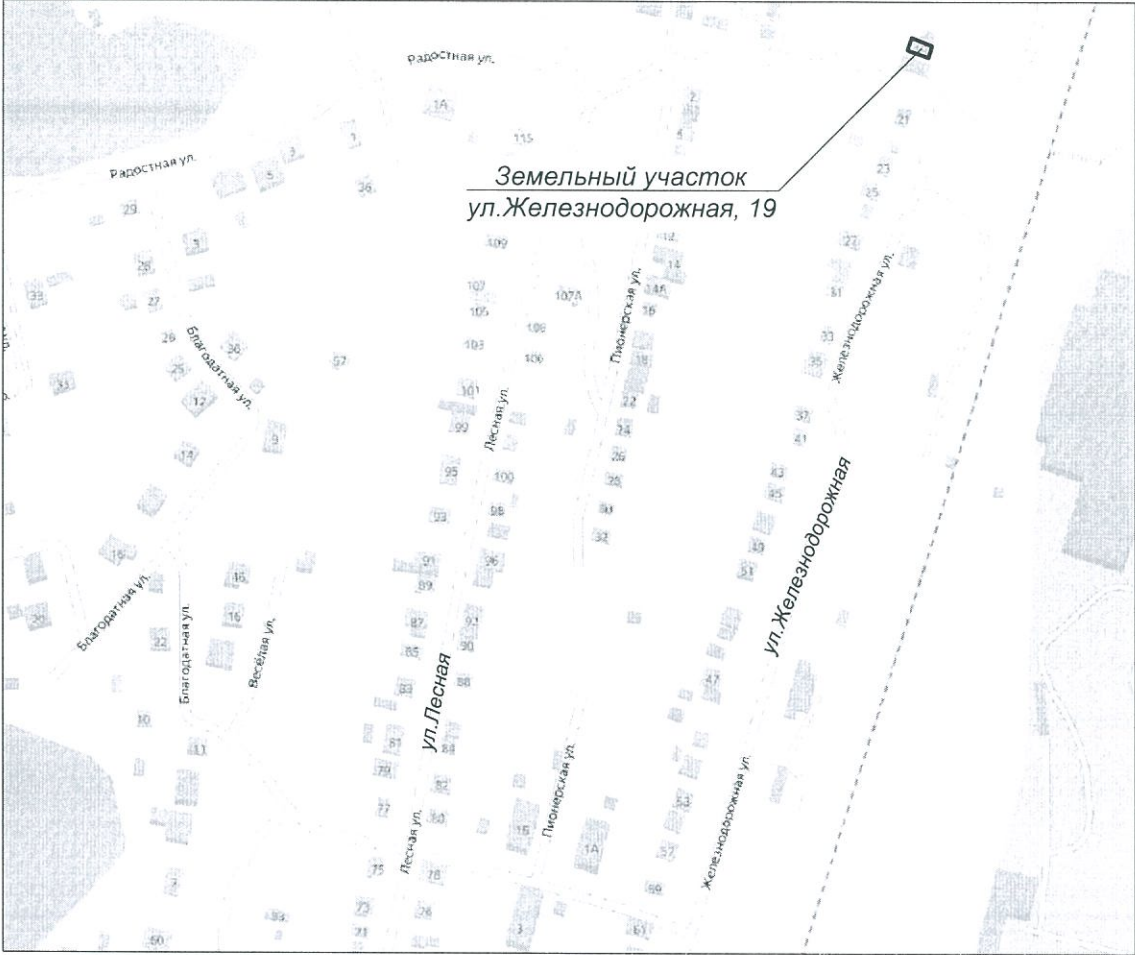


А.В. БУНАКОВ

ЧЕЛЯБИНСК 2021 г.

СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН

С



СРО-П-141-27022010
Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, № ГСП-17 от 10.04.2018 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	
078.04.21-ТП-ГСН.СО	Спецификация оборудования, изделий и материалов	
078.04.21-СМ	Смета на строительство	

ВЕДОМОСТЬ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА

Лист	Наименование	Примеч.
1	Общие данные (начало)	
2	Общие данные (окончание)	
3	Продольный профиль подземного газопровода от ПК0 до ПК0+72,5. План трассы подземного газопровода от ПК0 до ПК0+72,5	
4	Вид А. Вид Б. Объемы работ	

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОЕКТА

Наименование	Кол-во, м	Примеч.
Общая протяженность газопровода низкого давления	80,7	P<2,5 кПа
в том числе: - подземный ПЭ газопровод Ø63	70,5	
- подземный стальной газопровод Ø57	5,6	
- надземный газопровод Ø57	4,1	
- надземный газопровод DN 25	0,5	

						078.04.21-ТП-ГСН			
						Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: город Челябинск, Советский район, пос.Новосинеглазово, ул. Железнодорожная, д.19			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Леонова				04.08.21		P	1	4
Н.контр.	Бунаков				04.08.21				
ГИП	Бунаков				04.08.21	Общие данные (начало)	ООО"Газопроводсервис"		

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1. Рабочая документация выполнена на основании:
- Задания на проектирование;
 - Технических условий АО "Челябинскгоргаз" № 421:ТУ2-856/21 от 28.07.2021г
 - Выкопировки из генплана города в масштабе 1:500.
 - Свидетельства о государственной регистрации права на земельный участок.
 - 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/ИНТЕРГАЗСЕРТ и быть сертифицированы на соответствие требованиям нормативных документов.
4. Газоснабжение предусмотрено природным газом по ГОСТ 5542 - 2014 с низшей теплотой сгорания $Q=8114 \text{ ккал/м}^3$ (33997 к Дж/ м³). Давление газа в надземном стальном газопроводе Ø89 мм на врезке (возле жилого дома ул.Железнодорожная, 23) составляет: 2,5 кПа - максимальное и 1,5 кПа - фактическое.
5. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 58121.2-2018, соединяемых при помощи муфт с закладными нагревателями. Участки газопровода на опуске в землю (после врезки) и выходе из земли запроектированы из стальных электросварных труб изолированных покрытием усиленного типа по ГОСТ 9.602-2016.
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 с несмываемой надписью "Огнеопасно! ГАЗ". На участках пересечений газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.
8. Работы по укладке полиэтиленовых газопроводов и сварку производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.
9. Сварные стыки стального и полиэтиленового газопровода подлежат механическим испытаниям в соответствии с п.10.3.1 СП 62.13330.2011 изменением 1,2,3 "Газораспределительные системы" (Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002).
10. 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°С до плюс 26,3°С. Цвет покрытия - желтый.
11. Установку отключающего устройства предусмотреть в разделе внутридомового газового оборудования вне охранной зоны ЛЭП.
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, СП 62.13330.2011 с изменением 1,2,3 "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 низкого давления испытать на герметичность $P_{герм.} = 0,6 \text{ МПа}$ в течение 24 часов.
16. Перечень видов работ для составления актов освидетельствования скрытых работ:
- устройство песчаной подушки;
 - послойное уплотнение грунтов обратной засыпки;
 - антикоррозионная защита надземного газопровода.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

ПЭ — сталь Неразъемное соединение × — × Граница проектирования

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

Заключение по ЭХЗ

1. Проектируемый газопровод прокладывается подземно из полиэтиленовых труб, с врезкой стальным газопроводом Ø57 мм в существующий надземный стальной газопровод Ø89 мм.
2. Длины подземных стальных вставок на опуске и выходе из земли не превышают 10м. На основании ГОСТ 9.602-2016 электрохимзащита 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.
3. Установку изолирующего соединения у границы участка предусмотреть в разделе внутридомового газового оборудования.

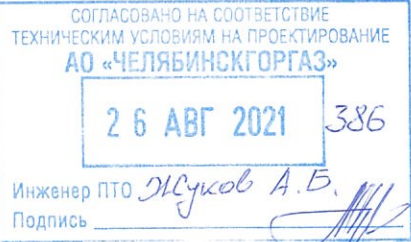
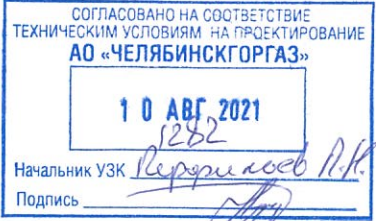
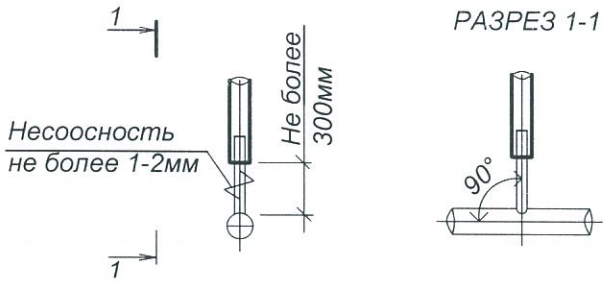


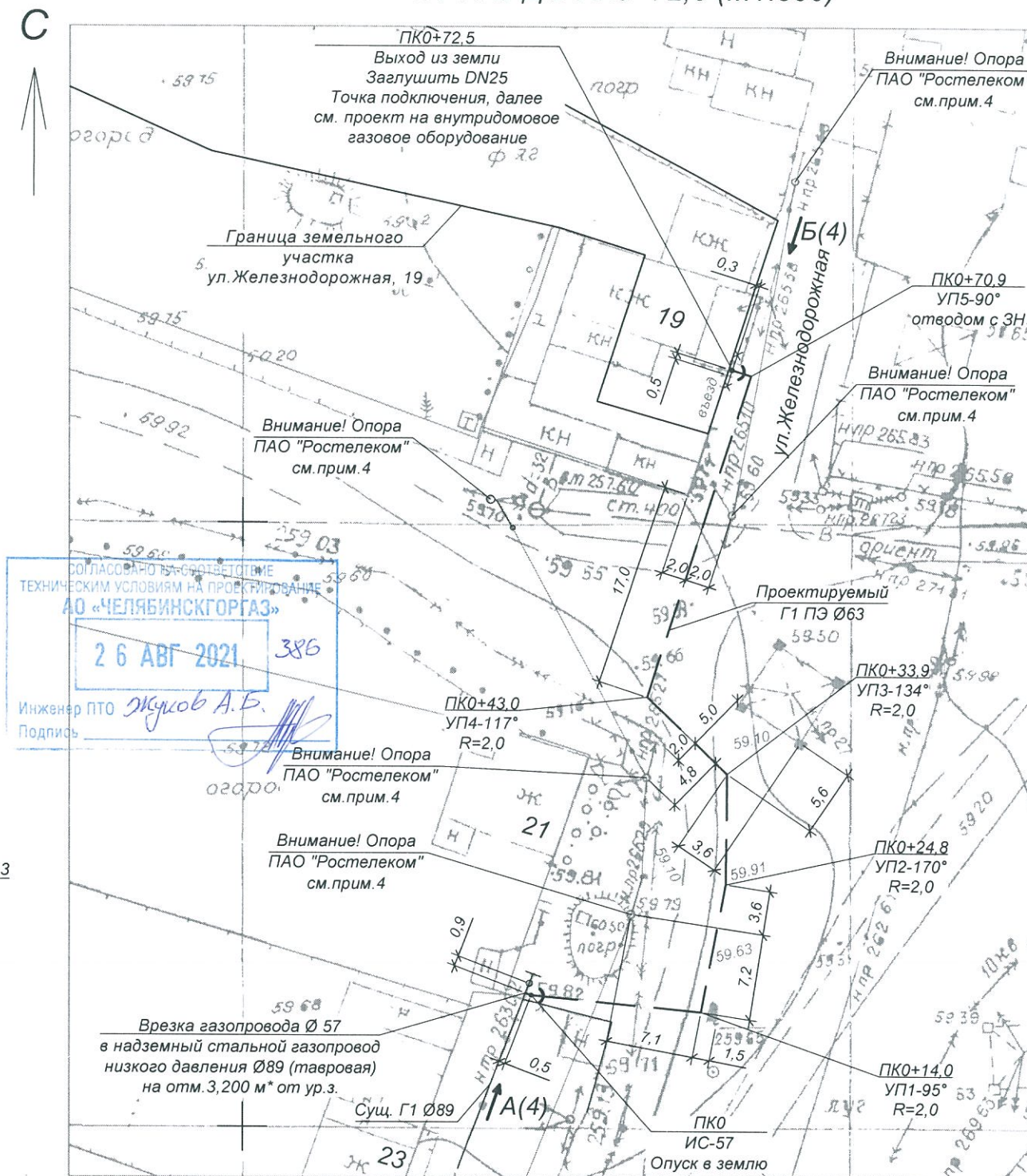
СХЕМА МОНТАЖНОЙ ПОДВОДКИ К УЗЛУ ВРЕЗКИ



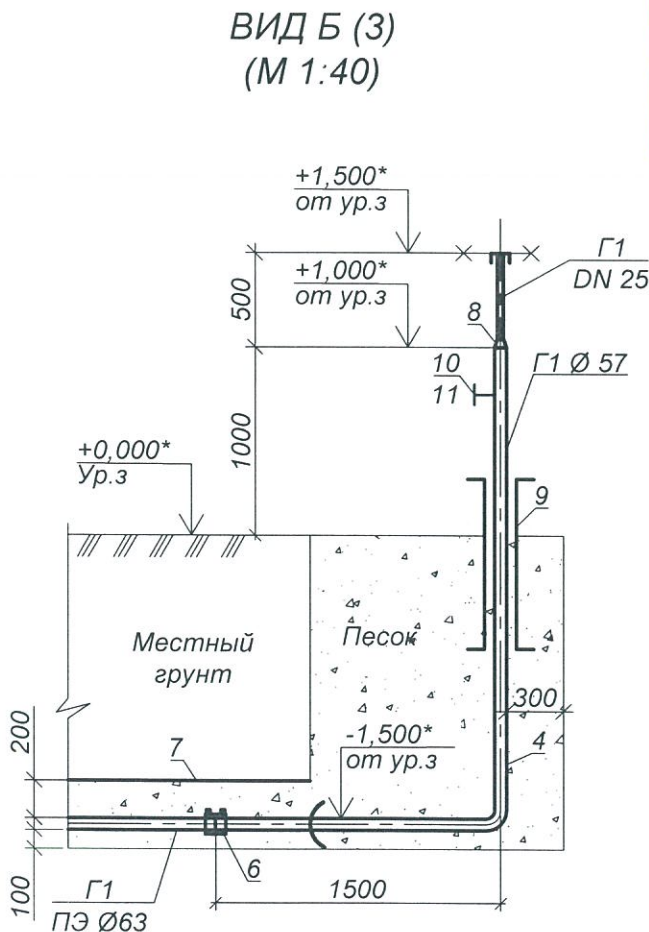
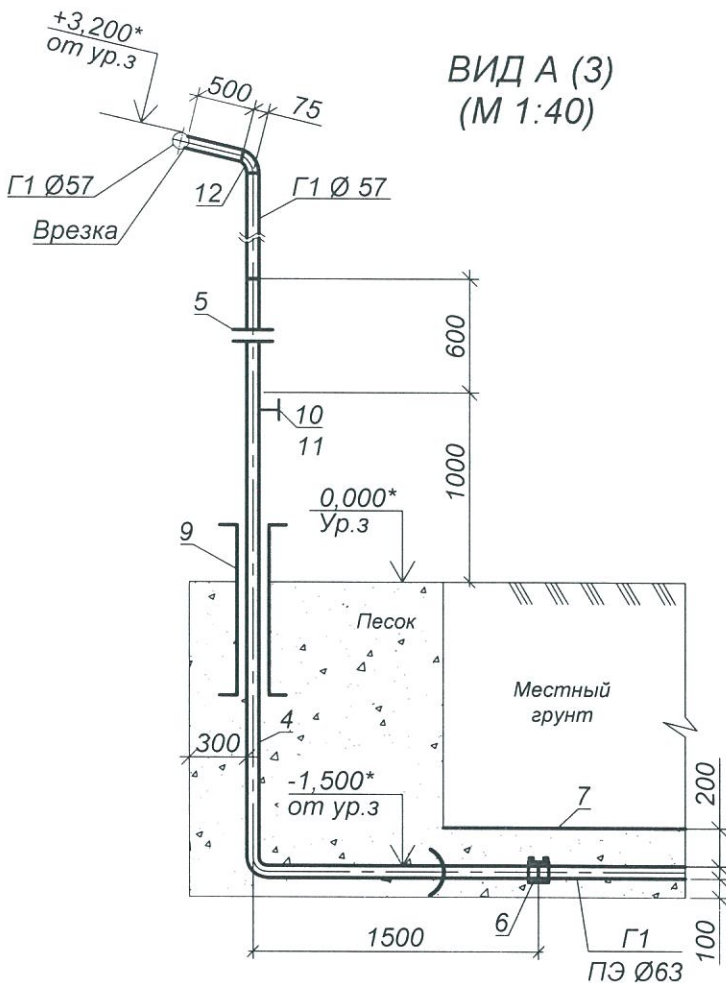
ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

Обозначение						Наименование				Примеч.	
078.07.21-ТП-ГСН						Наружные газопроводы					
						078.04.21-ТП-ГСН					
						Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: город Челябинск, Советский район, пос.Новосинеглазово, ул. Железнодорожная, д.19					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Технологическое присоединение			Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Леонова				04.08.21				Р	2	
Н.контр.	Бунаков				04.08.21						
ГИП	Бунаков				04.08.21						
						Общие данные (окончание)			ООО"Газопроводсервис"		

ПЛАН ТРАССЫ ПОДЗЕМНОГО ГАЗОПРОВОДА
ОТ ПК0 ДО ПК0+72,5 (М1:500)

[illegible]

Согласовано					
Ине. № подл.	078	Подпись и дата	Взаим. инв. №		



СОГЛАСОВАНО НА СООТВЕТСТВИЕ
ТЕХНИЧЕСКИМ УСЛОВИЯМ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
АО «ЧЕЛЯБИНСКОГАЗ»
10 АВГ 2021
Начальник УЗК *Р.Н.*
Подпись *Р.Н.*

ОБЪЕМЫ РАБОТ

Поз.	Наименование работ	Ед. изм.	Кол - во	Примечание
1	Разработка грунта 3 гр. вручную	м³	95,1	
2	Разработка грунта 3 гр. механизмами	м³	204,6	
3	Устройство песчаной подушки Н=0,1м	м³	6,6	
4	Присыпка газопровода песком вручную Н=0,2м выше трубы	м³	24,1	
5	Засыпка опуски на врезке и выхода из земли привозным песком (с послойным трамбованием)	м³	9,6	
6	Восстановление покрытия проезда щебнем	м³	21,2	
7	Обратная засыпка траншеи местным грунтом	м³	238,2	
8	Отвоз лишнего грунта на расстояние до 5 км	м³	61,5	
9	Прокладка газопровода ПЭ Ø 63 в траншее	м	70,5	
10	Прокладка стальных участков газопровода с изоляцией усиленного типа по ГОСТ 9.602-2016 Ø 57	м	5,6	конструкция 5
11	Проверка изоляции газопровода приборами АНПИ	м	5,6	
12	Внешний осмотр качества изоляции газопровода после опускания его в траншею	м	5,6	
13	Укладка сигнальной ленты на расстоянии 0,2 м над ПЭ газопроводом	м	78,5	в т.ч. 8 м при пересечении коммуникаций
14	Сварка ПЭ газопровода Ø 63 муфтами с закладными электронагревателями	шт	2	
15	Врезка стального газопровода Ø57 в надземный стальной газопровод низкого давления Ø89 (тавровая)	шт	1	
16	Прокладка газопровода Ø57 надземно	м	4,1	
17	То же, DN 25	м	0,5	
18	Грунтовка и окраска надземного газопровода Ø57 на два раза	м	4,1	
19	То же, DN 25	м	0,5	
20	Монтаж инвентарного узла для очистки и испытания газопровода Д ср.вн. = 51,2 мм	шт	1	
21	Очистка внутренней полости и испытание газопровода на герметичность Р= 0,6 МПа (24 ч) Д ср.вн. = 51,2 мм	м	80,7	

						078.04.21-ТП-ГСН			
						Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: город Челябинск, Советский район, пос.Новосинегазово, ул. Железнодорожная, д.19			
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подпись	Дата	Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
Разраб.	Леорова				04.08.21		Р	4	
Н.контр.	Бунаков				04.08.21				
ГИП	Бунаков				04.08.21	Вид А. Вид Б. Объемы работ		ООО"Газопроводсервис"	

