

Общество с ограниченной ответственностью
"Желтая ветка"

РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Наименование	«Газопровод среднего давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, Курчатовский район, ул. Радонежская, земельный участок 74:36:0703004:448 Технологическое присоединение. Заявитель Усова Л. П.
Заказчик	АО "ЧЕЛЯБИНСКГОРГАЗ"
Шифр	006.10-20-ГСН

Директор

Главный инженер проекта



Кезлов А.А.



Храмушина М. С.

г. Челябинск
2020 г.

Ведомость чертежей основного комплекта

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные. Начало	
2	Общие данные. Окончание	
3	План трассы газопровода	
4	Продольный профиль газопровода. Виды А, Б. Разрез 1-1	

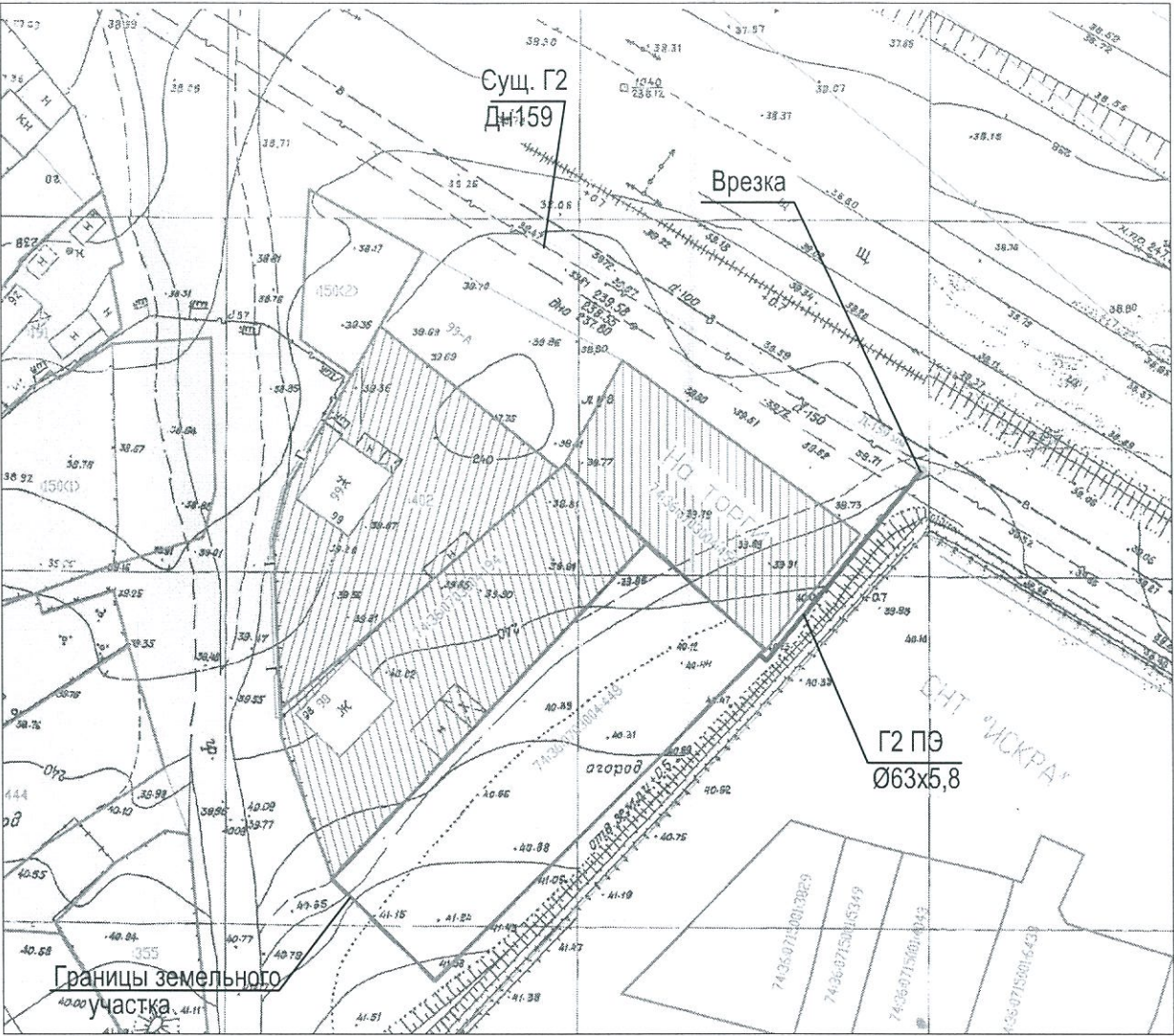
Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы	
Серия 5.905-18.05	Узлы и детали крепления газопроводов	
Серия 5.905-25.05	Оборудование, узлы и детали наружных газопроводов	
	(подземных и надземных)	
	Прилагаемые документы	
006.10-20-ГСН.СО	Спецификация оборудования, изделий и материалов	
006.10-20-ГСН.ВО	Ведомость объемов работ	
006.10-20-СМ	Смета на строительство	

Ведомость основных комплектов рабочих чертежей

Обозначение	Наименование	Примечание
006.10-20-ГСН	Наружные газопроводы	

Ситуационный план



Основные показатели

Наименование	Ед.измер.	Кол-во	Примечание
Общая протяженность газопровода среднего давления	м	42,8	P=0,3 МПа
в том числе: подземный стальной газопровод Ø57x3.5	м	4,45	(2,95 м ЦВПС-Г)
подземный ПЭ-100 SDR11 Ø63x5.8	м	36,75	(0,75 м ЦВПС-Г)
надземный стальной газопровод Ø57x3.5	м	1,5	(0,4 м ЦВПС-Г)
надземный стальной газопровод Ду25	м	0,1	

006.10-20-ГСН

г. Челябинск, Курчатовский район,
ул. Радонежская, земельный участок 74:36:0703004:448

Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндок.	Подпись	Дата	Газопровод среднего давления от точки подключения до границы земельного участка. Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Храмушина				10.20		Р	1	4
Проверил	Кезлов								
Н.контр.	Костина								
ГИП	Храмушина				10.20	Общие данные (начало)			

ООО
"Желтая ветка"

Формат А3

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1. Рабочая документация выполнена на основании следующих исходных данных:

- задания на проектирование;
- договора № -"З" от . 201 г;
- технических условий №5/2-14.2-342 от 22.04.2020 года, выданных АО "ЧЕЛЯБИНСКОРГАЗ",
- ситуационного плана М1:500, выданного МУП "АПЦ" Администрации г. Челябинска .

2. Данным проектом предусматривается наружный газопровод к земельному участку с к.н. 74:36:0703004:448 в Курчатовском районе г. Челябинска.

3. Газоснабжение предусматривается природным газом по ГОСТ 5542-2014 с низшей теплотой сгорания $Q=8000$ ккал/м³. Общий расход газа составляет 5,0 м³/ч. Давление газа в точке подключения 0,3 МПа.

4. Подключение проектируемого газопровода предусматривается в существующий подземный газопровод среднего давления Дн159 мм по ул. Радонежская. Глубину заложения существующего подземного газопровода среднего давления уточнить при монтаже.

5.Проектируемый газопровод среднего давления прокладывается подземно, выполняется из полиэтиленовых труб, соединяемых с помощью электросварных муфт. Глубина заложения подземного полиэтиленового газопровода предусмотрена с учетом характеристики грунтов, глубины промерзания и минимальной температуры эксплуатации полиэтиленового газопровода. Подземный газопровод среднего давления выполняется из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50838 ПЭ100 SDR11 соединение труб и соединительных деталей выполнить на сварке в соответствии с СП42-103-2003.

6. Стальной надземный газопровод выполняется из стальной электросварной трубы по ГОСТ 10704-91 , соединение труб выполнить на сварке электродами Э-46 по ГОСТ 9466-75.

7. Подземный газопровод укладывается в траншеи, на песчаное основание. Обозначение трассы подземного газопровода предусмотреть путем укладки сигнальной ленты желтого цвета по ТУ 2245-028-0020356 на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

8. Для индивидуального отключения газопровода от газовой сети проектом предусматривается отключающее устройство - шаровой кран. Отключающее устройство должно располагаться на расстоянии (по радиусу) не менее 0,5 м от открывающихся оконных и дверных проемов.

9. Монтаж и испытания газопровода должна выполнять строительно-монтажная организация, имеющая лицензию на право производства работ, в соответствии с требованиями технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, СП 62.13330-2011 «Газораспределительные системы» , СП42-103-2003. Допускается применение труб, запорной арматуры, сварочных и изоляционных материалов, не предусмотренных настоящим проектом, но допустимых для применения действующими нормативными документами. Применяемые материалы и оборудование имеют сертификаты соответствия и разрешение Ростехнадзора РФ на применение.

10. Испытание газопровода среднего давления на герметичность производится воздухом давлением - Р_{исп.}=0,6 МПа в течение 24 часов. Перед испытанием внутренняя полость труб должна быть очищена от влаги, окарины и других загрязнений продувкой воздухом.

Сварные стыки газопроводов подлежат контролю физическими методами в соответствии с табл. 14,15 СП СП 62.13330-2011.

11.При монтаже надземного газопровода соблюдать расстояние от края крепления до сварного шва газопровода не менее 200 мм.

12. Наружный газопровод после монтажа и испытаний покрыть 2-мя слоями масляной краски для наружных работ желтого цвета по ГОСТ 8292-75 по 2-м слоями грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 2451289-82.

13. Стальные участки подземного газопровода покрыть усиленной изоляцией ленточным полимерным покрытием, в соответствии с ГОСТ 9-602-2016 (таблица 6 конструкция 5).

14. Охранная зона газопровода установлена в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии по 2 м с каждой стороны газопровода.

15. При работе на проезжей части необходимо выставить ограждения и световые сигналы, видимые днем и ночью, организовать обход места производства работ для пешеходов.

Установку ограждений выполнить до начала производства работ.

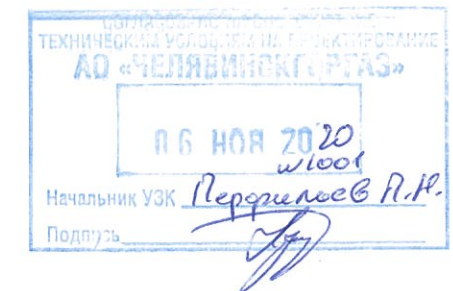
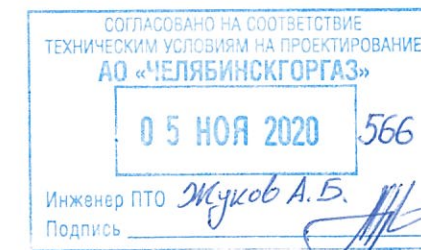
По окончании монтажа и испытаний газопровода произвести уборку строительного мусора и восстановить нарушенное благоустройство.

16. Для следующих видов работ необходимо составление актов освидетельствования скрытых работ:

- антикоррозийная защита надземного газопровода;
- обследование дна траншеи;
- послойное уплотнение грунтов обратной засыпки;
- устройство песчаной подушки.

17. Срок эксплуатации подземного газопровода 40 лет, надземного газопровода - 30 лет, технических устройств - в соответствии с эксплуатационной документацией производителя.

18. Проектируемый газопровод имеет стальной участок длиной до 10 м (4,45 м). Засыпка траншеи в месте расположения стального газопровода предусматривается песчаной на всю глубину траншеи. На выходе газопровода из земли предусматривается установка изолирующего соединения марки ИФС-50. Дополнительных мероприятий по защите от коррозии не предусматривается.



Взам. инв. №

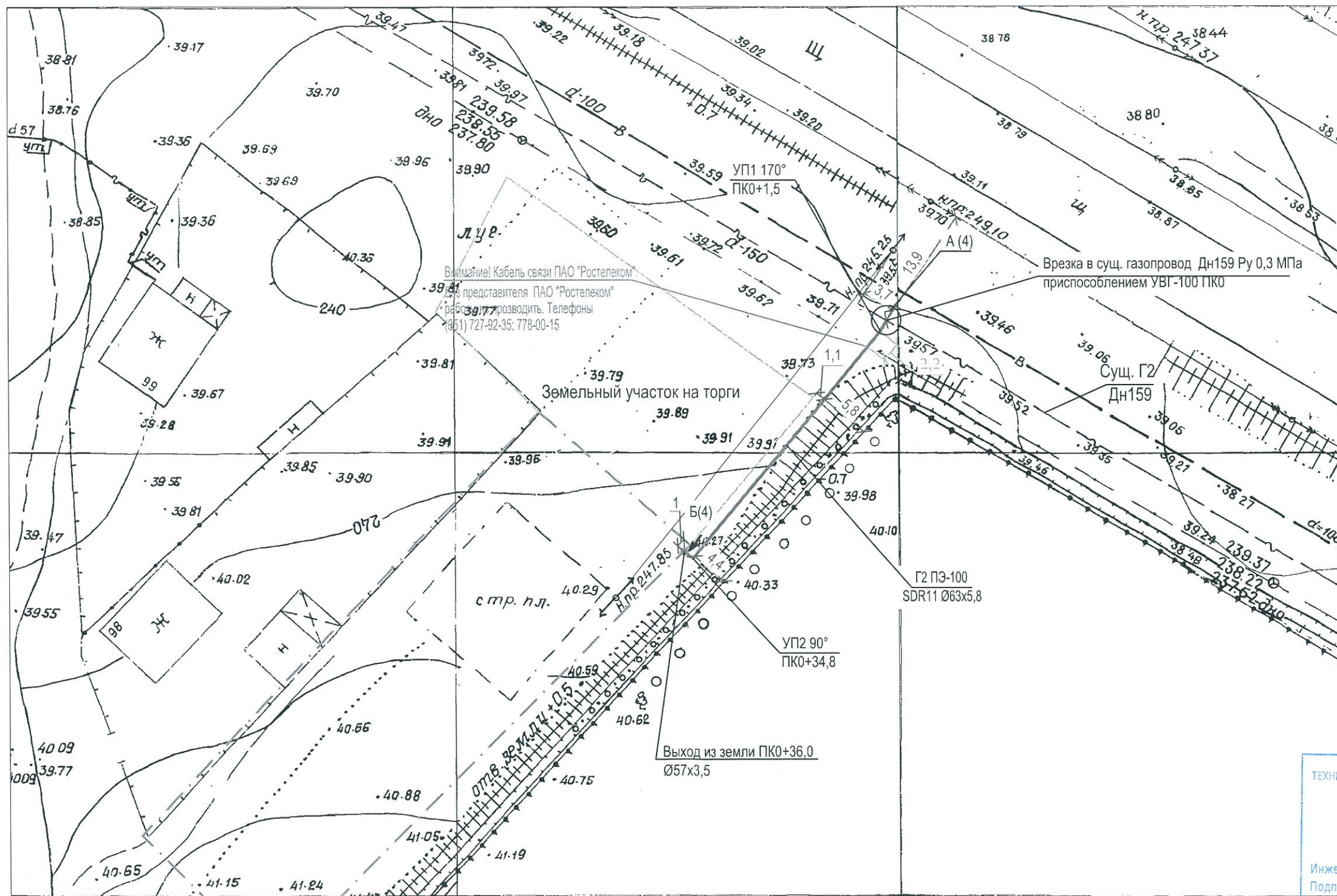
Подп. и дата

Инв. № подл.

						006.10-20-ГСН		
						г. Челябинск, Курчатовский район, ул. Радонежская, земельный участок 74:36:0703004:448		
Изм.	Кол.уч	Лист	Ндок.	Подпись	Дата	Газопровод среднего давления от точки подключения до границы земельного участка.	Стадия	Лист
Разработал		Храмушина		<i>СРЧ</i>	10.20	Технологическое присоединение	Р	2
Проверил		Кезлов		<i>КЗ</i>				
Н.контр.		Костина		<i>КС</i>				
ГИП		Храмушина		<i>СРЧ</i>	10.20			
						Общие данные (окончание)	ООО "Желтая ветка"	

Формат А3

План трассы газопровода

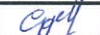
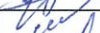


СОГЛАСОВАНО НА СООТВЕТСТВИЕ
ТЕХНИЧЕСКИМ УСЛОВИЯМ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
АО «ЧЕЛЯБИНСКОГАЗ»

05 НОЯ 2020 566

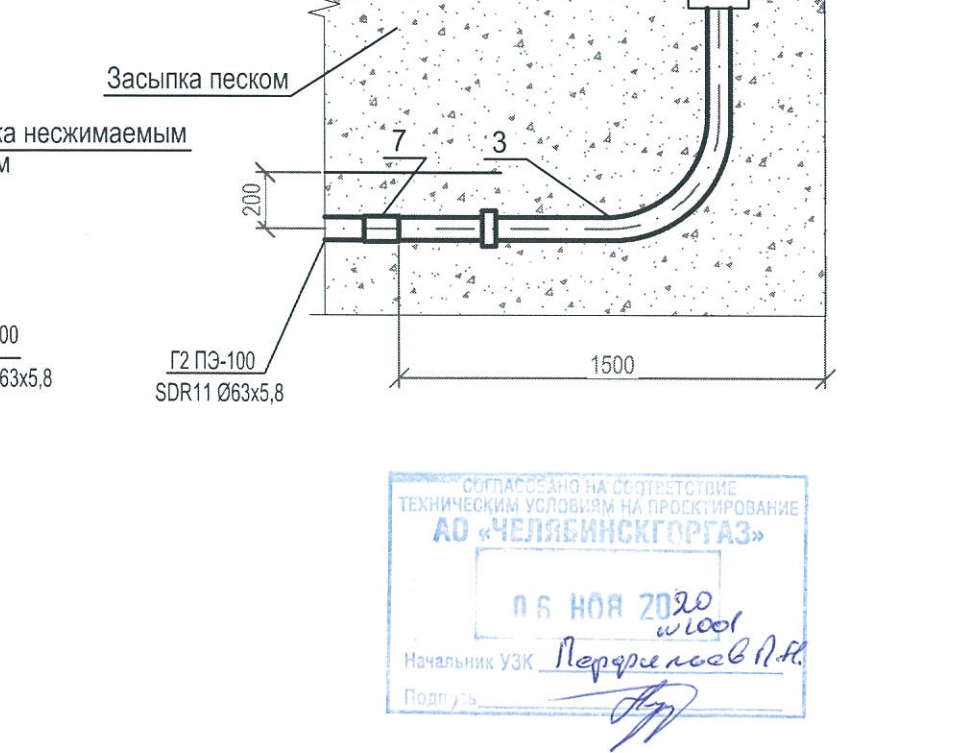
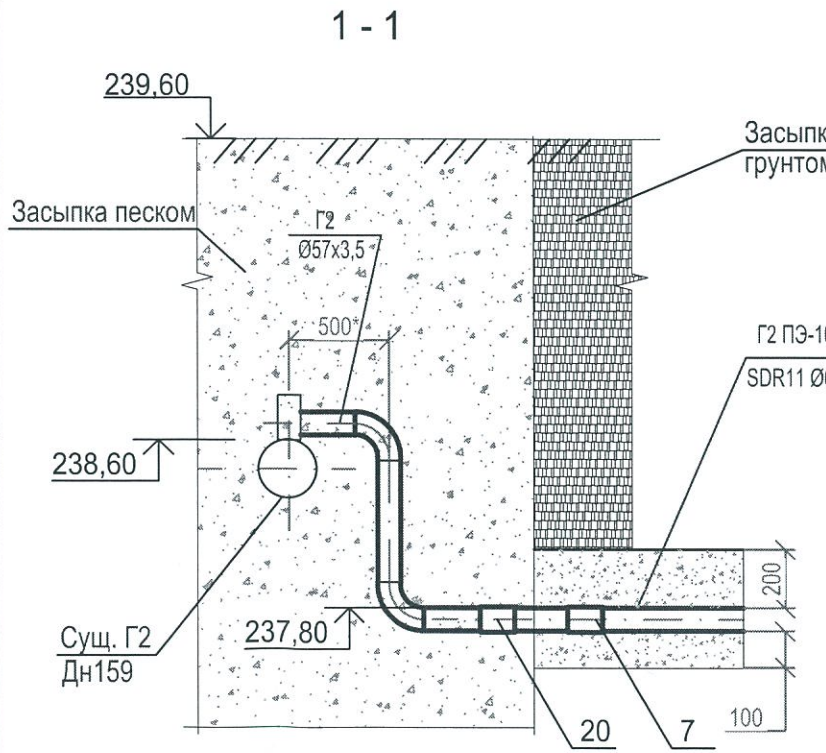
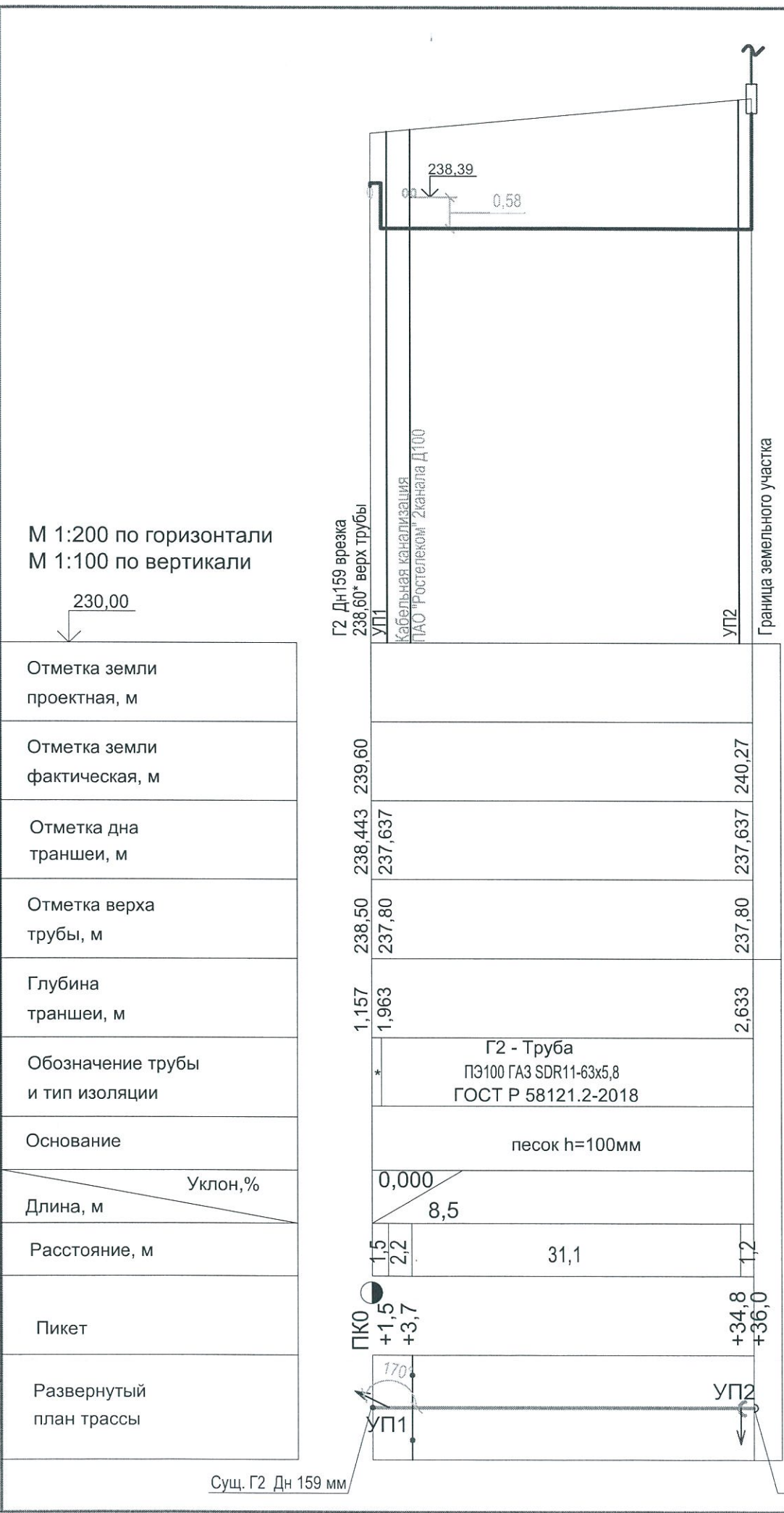
Инженер ПТО Жуков А.Б.
Подпись _____

Границы земельного
участка

						006.10-20-ГСН			
						г. Челябинск, Курчатовский район, ул. Радонежская, земельный участок 74:36:0703004:448			
Изм.	Кол.уч	Лист	Ндок.	Подпись	Дата	Газопровод среднего давления от точки подключения до границы земельного участка. Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Храмушина				10.20		Р	2	
Проверил	Кезлов								
Н.контр.	Костина								
ГИП	Храмушина				10.20	План трассы газопровода	ООО "Желтая ветка"		

Формат А3

Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндок.	Подпись	Дата
Разработал	Храмушина	1		<i>С.М.</i>	10.20
Проверил	Козлов			<i>А.В.</i>	
Н.контр.	Костина			<i>А.В.</i>	
ГИП	Храмушина			<i>С.М.</i>	10.20



СОГЛАСОВАНО НА СООТВЕТСТВИЕ
ТЕХНИЧЕСКИМ УСЛОВИЯМ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
АО «ЧЕЛЯБИНСКОГАЗ»
06 НОЯ 2020
Начальник УЗК *Передельнов А.Н.*
Подпись *А.Н.*

006.10-20-ГСН					
г. Челябинск, Курчатовский район, ул. Радонежская, земельный участок 74:36:0703004:448					
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндок.	Подпись	Дата
Разработал	Храмушина	1		<i>С.М.</i>	10.20
Проверил	Козлов			<i>А.В.</i>	
Н.контр.	Костина			<i>А.В.</i>	
ГИП	Храмушина			<i>С.М.</i>	10.20
Газопровод среднего давления от точки подключения до границы земельного участка. Технологическое присоединение					Стадия
Виды А,Б. Разрез 1-1					Лист
					Листов
					Р
					4
					000
					"Желтая ветка"

			Пози- ция		Наименование и техническая характеристика		Тип, марка, обозначение документа, опросного листа		Код оборудования, изделия, материала		Завод-изготовитель		Единица изме- рения		Коли- чество		Масса единицы, кг		Примечания	
			1		2		3		4		5		6		7		8		9	
			1		Кран шаровой фланцевый Ду25 мм, Ру 1.6 МПа		КШЦФ-25				"ALSO" Россия		шт.		1					
			2		Кран шаровой фланцевый Ду20 мм, Ру 1.6 МПа		КШЦФ-20				"ALSO" Россия		шт.		1					
			3		Газовый цокольный ввод 57х63 ПЭ-100 SDR 11 2,5х1,5 м		ЦВПС-Г						шт.		1					
			4		Труба ПЭ-100 SDR 11-63х5,8		ГОСТ Р 50838						м.п.		36,0					
			5		Труба 57х3,5 ГОСТ 10704-91 B10 ГОСТ 10705-80*								м.п.		2,6					
			6		Соединение изолирующее фланцевое Ду50 Ру1,6 МПа		Серия 5.905-17.07 СЗК27.00						шт.		1		9,0			
			7		Муфта с закладными нагреват. элементами Дн63								шт.		2					
			8		Лента сигнальная металлизированная с надписью "осторожно-ГАЗ"		ТУ 2245-028-00203536						м.п		36,0					
			9		Опознавательный столб		С.5.905-25.05 АС 1.00						шт.		2					
			10		Табличка-указатель расположения подземных сетевых устройств		С.5.905-25.05 АС 2.00						шт.		3					
			11		Штуцер		С.5.905-25.05 УГ20.4 (применит.)						шт.		2					
			12		Колпак		ГОСТ 8962-75						шт.		2					
			13		Установка заглушки (кольца) и токопроводящей перемычки для Ду 50								шт.		1					
			14		Футляр на выходе газопровода из земли L=1,0 м из трубы Ø108х4		УГГН 1.09.00						к-т		2					
			15		Окраска трубопровода масляной краской желтого цвета для наружных работ по грунтовке ГФ-021 (х2 слоя)								м²		0,2		х 2 раза			
			16		Защитное покрытие труб весьма усиленного типа комбинированное на основе полиэтиленовой ленты и экструдированного полиэтилена		ГОСТ 9.602-2016 таблица 6, конструкция №3						м²		0,7					
			17		Труба стальная водогазопроводная Ду25х2,8		ГОСТ 3262-75*						м.п.		0,1		2,39			
			18		Труба стальная водогазопроводная Ду20х2,8		ГОСТ 3262-75*						м.п.		0,1		1,66			
			19		Переход К 57х3,5-32х3,0		ГОСТ 17379-2001						шт.		1					
			20		Неразъемное соединение п-э-сталь до 0,3 МПа 63х5,7								шт.		1					
			21		Отвод П 90° 57х3,5		ГОСТ 17378-2001						шт.		2					
			22																	