

Общество с ограниченной ответственностью

"Желтая ветка"

Свидетельство СРО-П-170-16032012

# РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Наименование «Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка по адресу: г. Челябинск, Ленинский район,  
ул. Сельская, 61  
Технологическое присоединение. Заявитель Казаков А. А.

Заказчик АО "ЧЕЛЯБИНСКГОРГАЗ"

Шифр 07-06-ГСН

Директор

Главный инженер проекта



Кезлов А.А.

Храмушина М. С.

г. Челябинск

2020 г.



**ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ**

1. Рабочая документация выполнена на основании следующих исходных данных:
  - задания на проектирование;
  - договора -З-ГСН от . 20 г;
  - технических условий №5/2-14.2-878 от 23.10.2019 года, выданных АО "ЧЕЛЯБИНСКГОРГАЗ",
  - ситуационного плана М1:500, выданного МУП "АПЦ" Администрации г. Челябинска;
2. Данным проектом предусматривается наружный газопровод к жилому дому по ул. Сельская, 61 в Ленинском районе г. Челябинска.
3. Газоснабжение предусматривается природным газом по ГОСТ 5542-2014 с низшей теплотой сгорания Q=8000 ккал/нм³. Общий расход газа составляет 5 м³/ч. Давление газа в точке подключения : максимальное - 2,5 кПа, минимальное 1,5 кПа.
4. Подключение проектируемого газопровода предусматривается в существующий подземный газопровод низкого давления Дн160 мм, 2,5 кПа, по ул. Сельская.
5. Проектируемый газопровод низкого давления прокладывается в основном 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 низкого 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. Участок газопровода на выходе из земли 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. Заложенные в проекте материалы, изделия и оборудование отвечают требованиям системы ГАЗСЕРТ/ Интергазсерт.

10. Испытание газопровода низкого давления на герметичность производится воздухом давлением - Рисп.=0,6 МПа в течение 24 часов. Перед испытанием внутренняя полость труб должна быть очищена от влаги, окалины и других загрязнений продувкой воздухом.

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

11. 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.

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

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

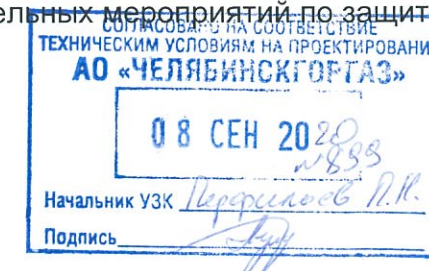
14. При работе на проезжей части необходимо выставить ограждения и световые сигналы, видимые днем и ночью, организовать обход места производства работ для пешеходов. Установку ограждений выполнить до начала производства работ. По окончании монтажа и испытаний газопровода произвести уборку строительного мусора и восстановить нарушенное благоустройство.

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

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

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

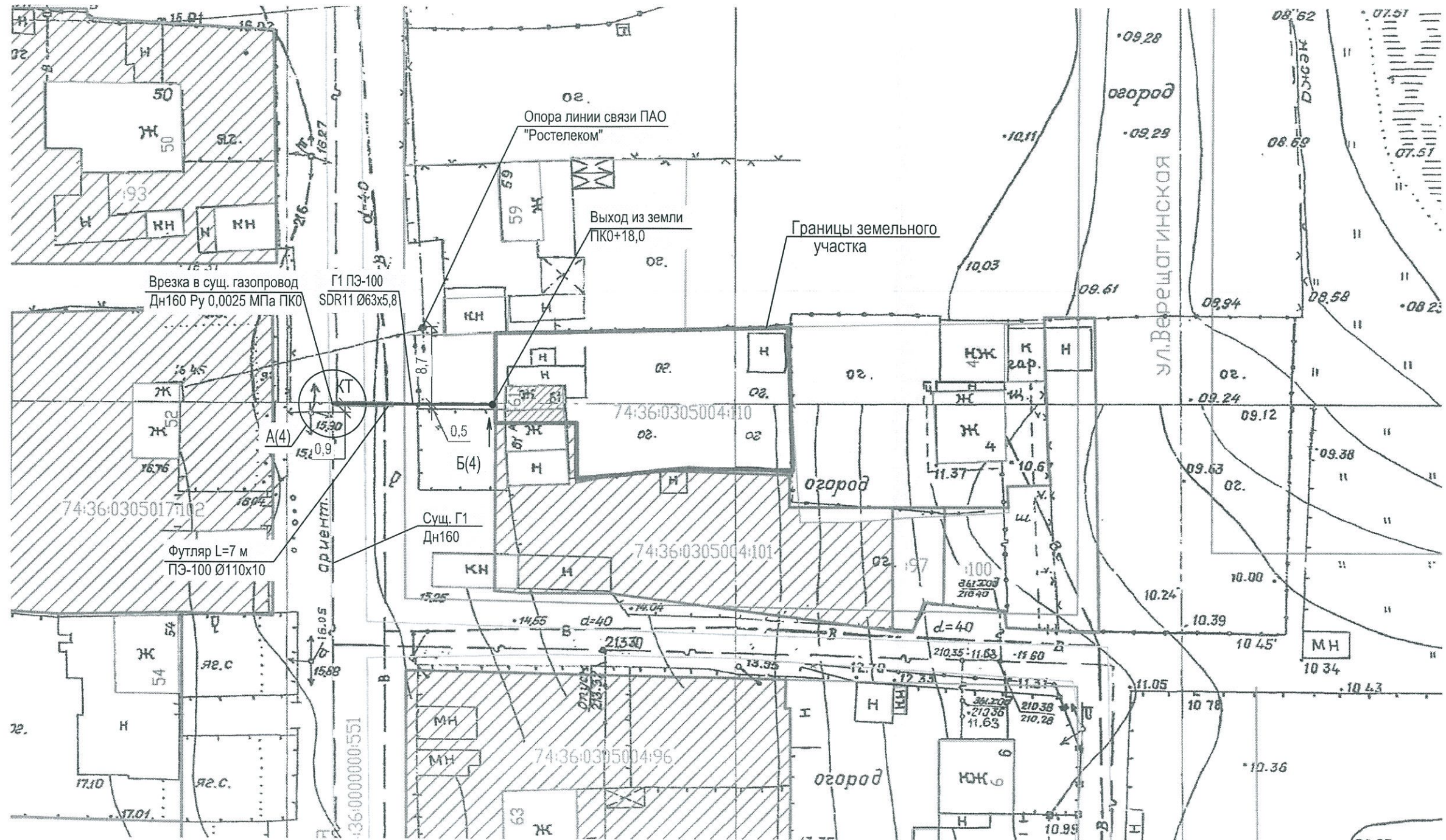
17. Заключение по ЭХЗ. Проектируемый газопровод имеет стальной участок длиной до 10 м ( 2,95 м). Засыпка траншеи в месте расположения стального газопровода предусматривается песчаной на всю глубину траншеи. На выходе газопровода из земли предусматривается установка изолирующего соединения марки ИФС-50. ~~Дополнительных мероприятий по защите от коррозии не предусматривается.~~



Изм.	Кол.уч	Лист	Ндок.	Подпись	Дата
Разработал	Храмушина	Сей			06.20
Проверил	Кезлов				
Н.контр.	Костина				
ГИП	Храмушина	Сей			06.20

						<b>07-06-ГСН</b>			
						г. Челябинск, Ленинский район, ул. Сельская, 61			
Изм.	Кол.уч	Лист	Ндок.	Подпись	Дата	Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка. Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Храмушина	Сей			06.20		Р	2	
Проверил	Кезлов					Общие данные (окончание)	000 "Желтая ветка"		
Н.контр.	Костина								
ГИП	Храмушина	Сей			06.20				

ПЛАН ТРАССЫ ГАЗОПРОВОДА



СОГЛАСОВАНО НА СООТВЕТСТВИЕ  
ТЕХНИЧЕСКИМ УСЛОВИЯМ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ  
АО «ЧЕЛЯБИНСКГОРГАЗ»

09 СЕН 2020 393

Инженер ПТО Жуков А.Б.  
Подпись \_\_\_\_\_

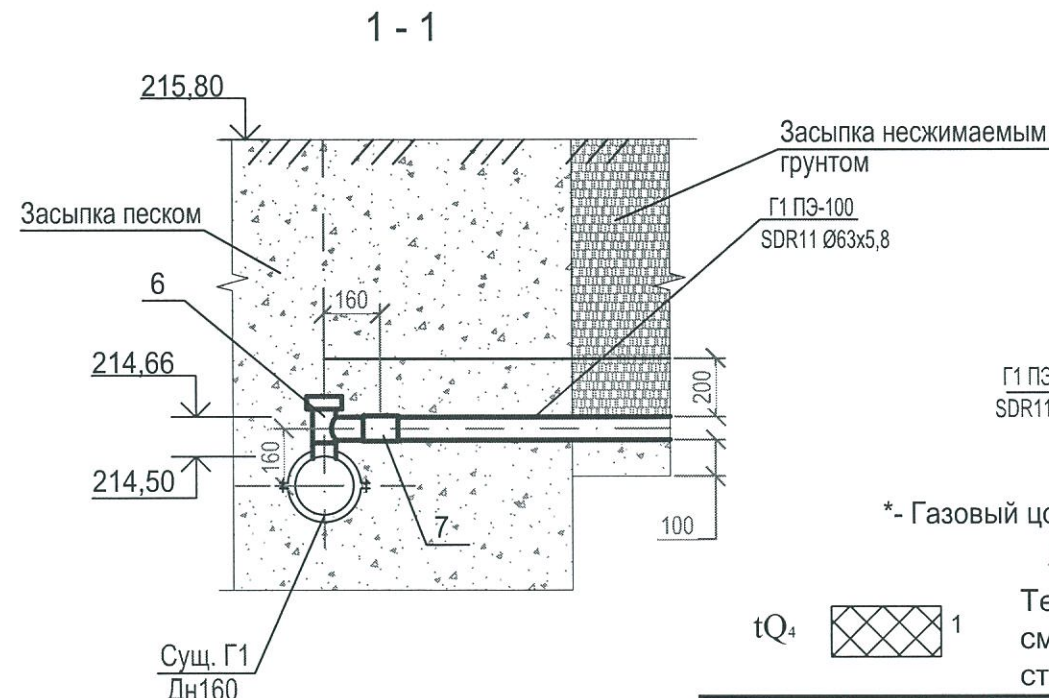
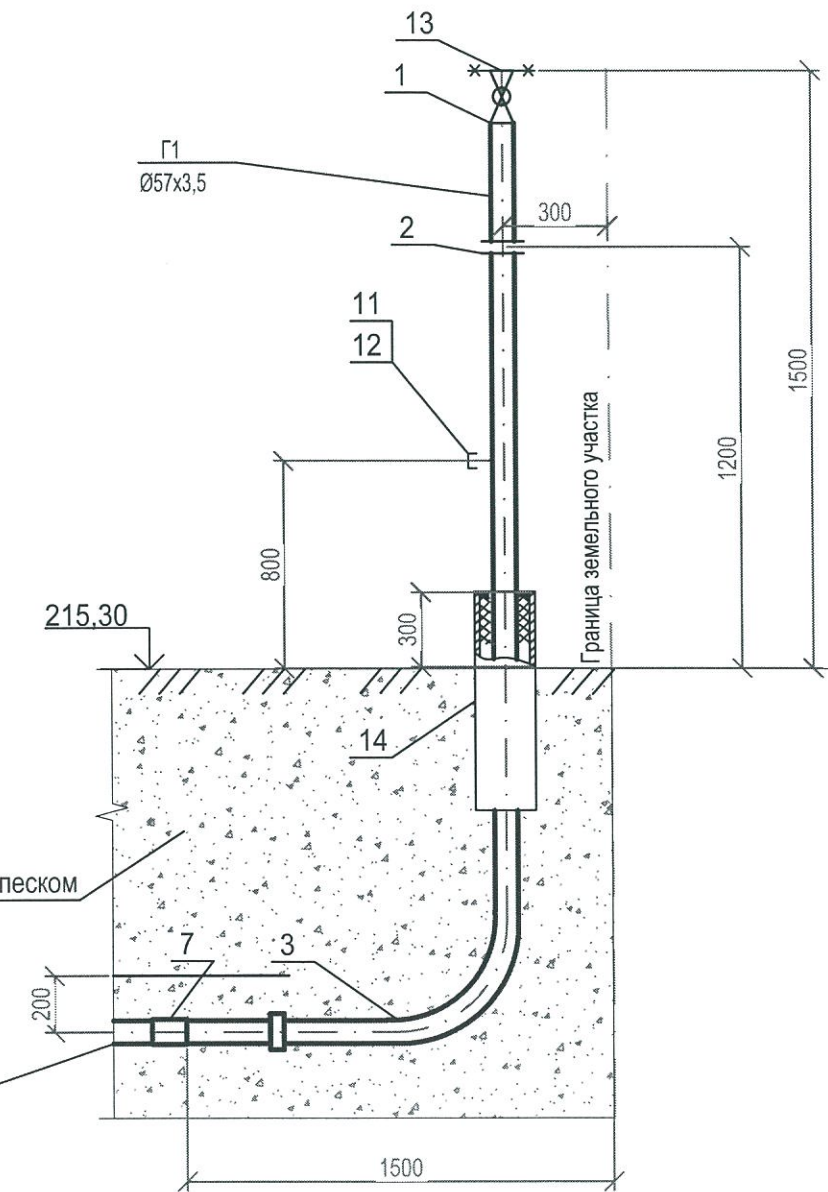
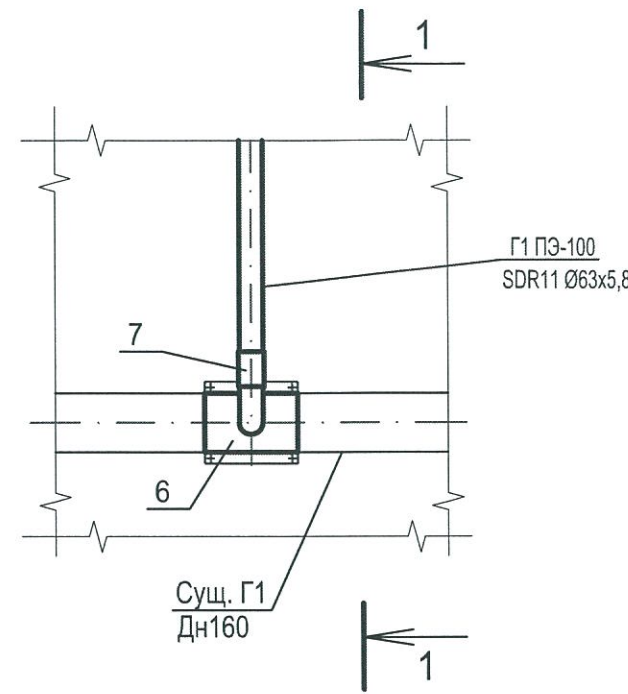
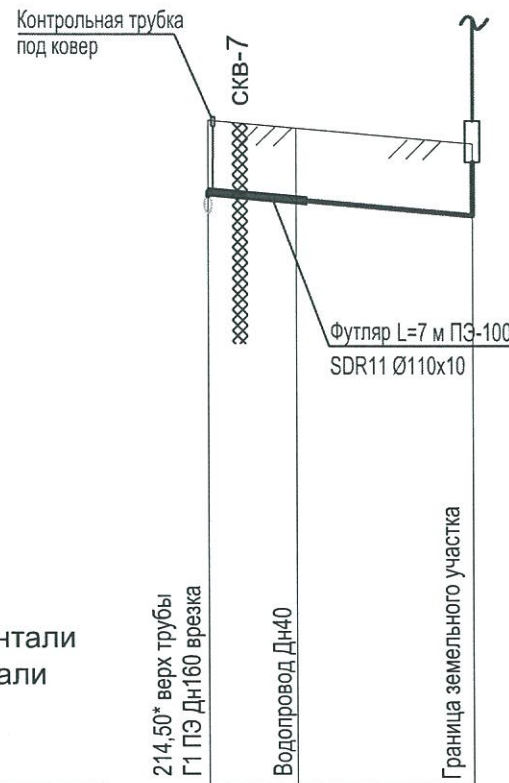
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

07-06-ГСН					
г. Челябинск, Ленинский район, ул. Сельская, 61					
Изм.	Кол.уч	Лист	Ндок.	Подпись	Дата
Разработал	Храмушина	Сей			06.20
Проверил	Кезлов				
Н.контр.	Костина				
ГИП	Храмушина	Сей			06.20
Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка. Технологическое присоединение					Стадия
План трассы газопровода					Лист
					Листов
					Р
					3
					ООО "Желтая ветка"

ПРОДОЛЬНЫЙ ПРОФИЛЬ


А (3)

Б (3)



\*- Газовый цокольный ввод 57х63 ПЭ-100 SDR 11 ЦВПС-Г

Условные обозначения

tQ:  1 Техногенный (перемещенный) и насыпной грунт механическая смесь почвы, суглинистого грунта коричневого цвета, дресвы, строительного мусора (обломки кирпича), слежавшийся

М 1:500 по горизонтали  
М 1:100 по вертикали

210,00

Отметка земли проектная, м

Отметка земли фактическая, м

Отметка дна траншеи, м

Отметка верха трубы, м

Глубина траншеи, м

Обозначение трубы и тип изоляции

Основание

Уклон, %

Длина, м

Расстояние, м

Развернутый план трассы

214,50\* верх трубы  
Г1 ПЭ Дн160 врезка

215,80 215,30  
214,497 213,737  
214,66 213,90  
1,303 1,563

Г1 - Труба  
ПЭ100 ГАЗ SDR11-63x5,8  
ГОСТ Р 58121.2-2018

песок h=100мм

0,042

18,0

6,0 12,0

ПК0

+6,0

+18,0

КТ

В

В

Сущ. Г1 Дн 160 мм

Выход из земли



07-06-ГСН						г. Челябинск, Ленинский район, ул. Сельская, 61			
Изм.	Кол.уч.	Лист	Ндок.	Подпись	Дата	Газопровод низкого давления от точки подключения до границы земельного участка. Технологическое присоединение	Стадия	Лист	Листов
						Р	4		
Разработал	Храмушина				06.20				
Проверил	Кезлов								
Н.контр.	Костина								
ГИП	Храмушина				06.20	Продольный профиль газопровода Виды А,Б. Разрез 1-1			
							ООО "Желтая ветка"		

