Заказчик – ГУ «Мангистауский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, жилищной инспекции, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»

Строительство внутрипоселковых автомобильных дорог в селе Шетпе, микрорайон Косбулак-2 Мангистауского района 2-ая очередь

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Том 7
Переустройство газопровода
Альбом 1. Наружные газопроводы

093-РП-АД-55-ГСН

г. Алматы, 2024 год

Заказчик – ГУ «Мангистауский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, жилищной инспекции,пассажирского транспорта и автомоб ильных дорог»

Строительство внутрипоселковых автомобильных дорог в селе Шетпе, микрорайон Косбулак-2 Мангистауского района 2-ая очередь

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

Том 7
Переустройство газопровода
Альбом 1. Наружные газопроводы

093-РП-АД-55-ГСН

Генеральный директор
ТОО «АИС Проект» **Некрасов М.А.**

ГИП **Кожабергенов Е.М.**

г. Алматы, 2024 год

СОСТАВ РАБОЧЕГО ПРОЕКТА

РП "Строительство внутрипоселковых автомобильных дорог в селе Шетпе, микрорайон Косбулак-2 Мангистауского района. 2-ая очередь"

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
1	093-РП-АД-55-ПП	Паспорт проекта	
2	093-РП-АД-55-ПЗ	Общая пояснительная записка	
3	093-РП-АД-55-АД	Автомобильные дороги	
4	093-РП-АД-55-ВОР	Ведомости объемов работ	
5	093-РП-АД-55-ЭВ	Переустройство электрических сетей	
6	093-РП-АД-55-СС	Переустройство существующего кабеля связи	
7	093-РП-АД-55-ГСН	Переустройство газопровода	
8	093-РП-АД-55-АС	Архитектурно-строительные решения	
9	093-РП-АД-55-СД	Сметная документация	
10	093-РП-АД-55-ПОС	Проект организации строительства	
	Приложения:		
		Инженерно-геодезический отчёт	
		Инженерно-геологический отчёт	

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол. уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
ГИП		Кожабергенов			12.24
Выполнил		Абежаева			12.24
Проверил		Смышляев Е.			12.24
Норм. Контр.		Некрасов В.			12.24

093-РП-АД-55-СП

Состав рабочего проекта

Стадия	Лист	Листов
РП	1	1

ТОО «АИС Проект»
Алматы 2024г.

04.05.2024 жылғы кіріс №1699

«Маңғыстау аудандық тұрғын үй коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ
Тел.: 8 (72931) 21805
Эл. пошта – mro_jkx@mail.ru

ТЕХНИКАЛЫҚ ШАРТТЫЛЫҚТАР

20.05.2024 ж. №3924-13/5-67

қолданыстағы газ тарату желілерінің инженерлік коммуникацияларымен қиылысуына арналған

1. Нысанның атауы: Ұзындығы 14,8 км болатын ауылішілік автокөлік жалының құрылысын салу.
1.1. Мекен-жайы: Маңғыстау облысы, Маңғыстау ауданы, Шетпе ауылы, Қосбулақ-2 ш.а.

2. Қиылысатын жерлері:
2.1. № 1 схемасы:
2.1.1. Қолданыстағы жер үстімен төселген жоғары қысымды газ құбыры Дш108мм ($Р_{жұм}$ дейін 1,2МПа) (жобалау кезінде нақты анықтау), ұсынылып отырған сызбаға сәйкес.
2.1.2 .Қолданыстағы жер үстімен төселген төмен қысымды газ құбыры Дш108мм ($Р_{жұм}$ дейін 0,003МПа) 4 жерден қиылысу, (жобалау кезінде нақты анықтау), ұсынылып отырған сызбаға сәйкес.

2.1.3 .Қолданыстағы жер үстімен төселген төмен қысымды газ құбыры Дш219мм ($Р_{жұм}$ дейін 0,003МПа) 2 жерден қиылысу (жобалау кезінде нақты анықтау), ұсынылып отырған сызбаға сәйкес.

2.2. № 2 схемасы:
2.2.1 Қолданыстағы жер үстімен төселген төмен қысымды газ құбыры Дш219мм ($Р_{жұм}$ дейін 0,003МПа) 11 жерден қиылысу (жобалау кезінде нақты анықтау), ұсынылып отырған сызбаға сәйкес.

вх.№1699 от 04.05.2024 года

ГУ «Мангистауский районный отдел жилищно коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»
Тел.: 8 (72931) 21805
Эл. почта – mro_jkx@mail.ru

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

№3924-13/5-67 от 20.05.2024г.

на пересечение существующих газораспределительных сетей с инженерными коммуникациями

1. Наименование объекта: Строительство внутрипоселковых автодорог протяженностью 14,8 км.
1.1. Адрес объекта: Мангистауская область, Мангистауский район, село Шетпе, мкр.Қосбулақ-2.

2. Места пересечения:
2.1. Схема № 1:
2.1.1 Существующий надземный газопровод высокого давления Ду108мм ($Р_{раб}$ до 1,2МПа) (конкретно определить при проектировании), согласно прилагаемой схеме.
2.1.2 Существующий надземный газопровод низкого давления Ду108мм ($Р_{раб}$ до 0,003МПа) в 4-х местах пересечение (конкретно определить при проектировании), согласно прилагаемой схеме.
2.1.3 Существующий надземный газопровод низкого давления Ду219мм ($Р_{раб}$ до 0,003МПа) в 2-х местах пересечение (конкретно определить при проектировании), согласно прилагаемой схеме.
2.2. Схема № 2:
2.2.1 Существующий надземный газопровод низкого давления Ду219мм ($Р_{раб}$ до 0,003МПа) в 11-х местах пересечение (конкретно определить при проектировании), согласно прилагаемой

2.3. № 3 схемасы:

2.3.1 Қолданыстағы жер үстімен төселген төмен қысымды газ құбыры Дш219мм ($Р_{жұм}$ дейін 0,003МПа) 10 жерден қиылысу (жобалау кезінде нақты анықтау), ұсынылып отырған сызбаға сәйкес.

2.4. № 4 схемасы:

2.4.1 Қолданыстағы жер үстімен төселген жоғары қысымды газ құбыры Дш108мм ($Р_{жұм}$ дейін 1,2МПа) 3 жерден қиылысу (жобалау кезінде нақты анықтау), ұсынылып отырған сызбаға сәйкес.

2.5. № 5 схемасы:

2.5.1 Қолданыстағы жер үстімен төселген төмен қысымды газ құбыры Дш219мм ($Р_{жұм}$ дейін 0,003МПа) 2 жерден қиылысу (жобалау кезінде нақты анықтау), ұсынылып отырған сызбаға сәйкес.

Газ құбырларымен қиылысу нүктелерінде инженерлік зерттеулерді орындау.

3. Жобада қарастырылсын:

3.1. Жұмыстарды ҚР ҚН 4.03-01-2011, МСН 4.03-01-2003 «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптары» және Қазақстан Республикасы аумағында қолданылатын басқа да нормативтік - техникалық құжаттамалардың талаптарына сәйкес жүргізу;

3.2. Қиылысатын жерлерді МҚН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.03-01-2011, ҚР ҚН 3.01-01-2013, ҚР ҚЕ 4.03-101-2013, МҚЖ 4.03-103-2005 «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарына» сәйкес орындау.

3.3. Жобалау-сметалық құжаттаманың құрамындағы шығындарды қарастыру:

- газ құбырын демонтаждау;
- қолданыстағы тұтынушыларды қайта қосу (газ құбырын қайта кесу, газды ағызу, қайта қосу және газ құбырын толтыру).

3.4. Жобаланатын жолды қолданыстағы жер үсті газ құбырларымен қиып өту кезінде жерасты орындауындағы компенсаторды орнату.

3.5. Газ құбырының автожолмен қиылысатын бұрышы 90^0 болуы тиіс.

схеме.

2.3. Схема № 3:

2.3.1 Существующий надземный газопровод низкого давления Ду219мм ($Р_{раб}$ до 0,003МПа) в 10-и местах пересечение (конкретно определить при проектировании), согласно прилагаемой схеме.

2.4. Схема № 4:

2.4.1 Существующий надземный газопровод высокого давления Ду108мм ($Р_{раб}$ до 1,2МПа) в 3-х местах пересечение (конкретно определить при проектировании), согласно прилагаемой схеме.

2.5. Схема № 5:

2.5.1 Существующий надземный газопровод низкого давления Ду219мм ($Р_{раб}$ до 0,003МПа) в 2-х местах пересечение (конкретно определить при проектировании), согласно прилагаемой схеме.

На точках пересечения с газопроводами выполнить инженерные изыскания.

3. Проектом предусмотреть:

3.1. Работы производить в соответствии с требованиями «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения», МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 Газораспределительные системы» и другой действующей на территории Республики Казахстан нормативно-технической документацией.

3.2. Места пересечения в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СН РК 3.01-01-2013 и СП РК 4.03-101-2013, МСП 4.03-103-2005.

3.3. В составе проектно-сметной документации предусмотреть затраты на:

- демонтаж газопровода;
- переподключение (переврезка, повторный пуск, стравливание газа и заполнение газопровода) существующих потребителей.

3.4. При пересечении проектируемой дороги с существующими надземными газопроводами, установку компенсатора в подземном исполнении.

3.5. Пересечение газопровода с автодорогой под углом 90^0.

3.6. МҚН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.03-01-2011, ҚР ҚН 3.01-01-2013, ҚР ҚЕ 3.01-101-2013, МҚЖ 4.03-103-2005 «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарына» сәйкес жер асты газ құбырының автожолмен қиылысатын жерлерде полиэтилен құбырлардан қорғаныш қабында төсеу.

3.7. Әрекеттегі, ҚЖ 42-102-2004, МҚН 4.03-01-2003, ҚР ҚН 4.03-01-2011 талаптарының сақталуымен, қиылысында ара қашықтығын сақтау.

3.8. Газ құбырының қорғау аймағын Қазақстан Республикасы аумағында қолданылатын нормативтік - техникалық құжаттамалардың талаптарына сәйкес сақтау;

3.9. Газ құбырлардың қорғау аймағында жұмыс жасау жобасын (ЖЖЖ) пайдаланушы ұйыммен жұмыстың басталуынан бұрын жасақтау және келісу.

3.10. Жұмыстар жүргізілетін жерде жобада көрсетілмеген жерасты коммуникациялары мен құрылыстары табылатын болса, жұмыстар дереу тоқтатылып, бұл коммуникациялар мен құрылыстардың сақталуын қамтамасыз етіп, олардың тиесілілігін анықтау мен пайдалану мекемесінен өкілді шақыру шаралары қабылдануы қажет.

3.11. Күзету аймағындағы жұмыстарды тек пайдаланушы ұйымның жазбаша рұқсаты бойынша ғана жүргізу.

3.12. Газ тарату желісінің күзет аймағы – оны пайдаланудың қалыпты шарттарын қамтамасыз ету және оның бүліну мүмкіндігін болдырмау мақсатында газ құбырлары трассаларының бойында және газ тарату желілерінің басқа нысандарының айналасында орнатылған, пайдаланудың ерекше жағдайлары бар аумақ.

3.13. Жұмыстарды құбыр жолдарын, коммуникация мен таным белгілерін қамтамасыз ететін талаптарды сақтай отырып жүргізу керек.

3.14. Пайдаланушы мекеме өкілінің қатысуымен газ құбырлардың екі жағынан 2м арақашықтықта жердің жұмысын шектелген жол сызығымен қолмен өндіру.

3.6. В местах пересечения подземных газопроводов с автодорогой предусмотреть установку защитного футляра из полиэтиленовых труб в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения», МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СН РК 3.01-01-2013 и СП РК 3.01-101-2013, МСП 4.03-103-2005.

3.7. В точке пересечения выдержать расстояние с соблюдением требований действующих, СП 42-102-2004, МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011;

3.8. Соблюдение охранной зоны газопровода в соответствии действующей на территории Республики Казахстан нормативно-технической документацией.

3.9. До начала работ разработать и согласовать с эксплуатирующей организацией проект производства работ (ППР) в охранной зоне газопровода;

3.10. При обнаружении на месте производства работ подземных коммуникаций и сооружений, не указанных в проектной документации, работы должны быть немедленно остановлены, приняты меры по обеспечению сохранности этих коммуникаций и сооружений, установлению их принадлежности и вызова представителя эксплуатационной организации.

3.11. Работы в охранной зоне производить только по письменному разрешению эксплуатирующей организации.

3.12. Охранная зона газораспределительной сети - территория с особыми условиями использования, устанавливаемая вдоль трасс газопроводов и вокруг других объектов газораспределительной сети в целях обеспечения нормальных условий ее эксплуатации и исключения возможности ее повреждения.

3.13. Работы выполнять с соблюдением условий, обеспечивающих сохранность трубопроводов, коммуникации и опознавательных знаков.

3.14. Земляные работы в полосе ограниченной расстоянием 2м по обе стороны от газопроводов должны производиться вручную, в присутствии представителя эксплуатирующей

организации.

3.15. Құбырлар мен басқа инженерлік желілер арасындағы қиылысу ҚР ҚН 4.03-01-2011 және Қазақстан Республикасы аумағында қолданылатын басқа да нормативтік - техникалық құжаттамалардың талаптарына жобалануы тиіс.

3.15. Пересечения между трубопроводом и другими инженерными сетями должны проектироваться в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 и другой действующей на территории Республики Казахстан нормативно-технической документацией.

3.16. Құрастыру жұмыстарын жобалауды және жүргізуді ҚР ҚН 4.03-01-2011, МСН 4.03-01-2003, «Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптары» сәйкес көрсетілген жұмыстарға лицензиялары бар ұйымдардың күшімен орындау.

3.16. Проектирование и производство монтажных работ выполнить силами организации, имеющей лицензии на указанные работы в соответствии с «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения», МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.

3.17. Қиылысу жобалауды 1:500 масштабпен жеке сызбаларда құрылыстың сақталуын қамтамасыз ету шарттарының көрсетілуінен және ГГС.ГТШ МГҚБ «Ақтау» қорғау аймағындағы коммуникацияға қауіпсіздік жұмыстарын жүргізу.

3.17. Проект пересечения выполнить в масштабе 1:500 отдельными чертежами с указанием условий по обеспечению сохранности сооружений и безопасности ведения работ в охранной зоне коммуникаций ГГС.РГХ УМГ «Актау».

3.18. Әзірленген жобасының жеке бөлімдерін «ҚТГА» АҚ МӨФ ӨТБ-мен, сәулет бөлімімен және басқа да мүдделі ұйымдармен келістірілсін;

3.18. Отдельные разделы разработанного проекта согласовать с ПТО МПФ АО «КТГА», отделом Архитектуры, с др. заинтересованными организациями;

3.19. Жұмыстарды орындау барысында құбыр зақымдалған немесе өнімнің шығып кетуі анықталған жағдайда қызметкерлер мен техникалық құралдар қауіпті аймақтан әкетілуі тиіс, ал құбыр тасымалдау кәсіпорны болған оқиға туралы мына нөмірлер бойынша хабарлануы тиіс: 56-46-04, 60-53-60 апаттық-диспетчерлік қызмет.

3.19. В случае повреждения трубопровода или обнаружении утечки продукции в процессе выполнения работ, персонал и технические средства должны быть немедленно отведены за пределы опасной зоны, а предприятие трубопроводного транспорта извещено о происшествии по тел: 56-46-04, 60-53-60 аварийно-диспетчерская служба.

3.20. Нысан құрылысына техникалық қадағалау сараптама жұмыстары мен инжинирингтік қызметтер көрсететін сарапшы аттестаты бар;

3.20. Технический надзор за строительством объекта, осуществлять лицами, имеющими аттестат эксперта, оказывающего экспертные работы и инжиниринговые услуги;

3.21. Сметаға техникалық қадағалау, ойып орнату, іске қосу, абоненттерді өшіру және қосу кезіндегі қайта іске қосуды, жіберу-жөндеулерді жүргізу және атмосфераға нормативтен тыс шығарылымдар үшін салықтардың төленуін қосканда, ойып орнату кезінде өршітуге жататын газдың құнын өндіріп алу бойынша шығындарды қосу.

3.21. Включить в смету расходы по проведению технического надзора, врезке, пуску, повторному пуску при отключении и подключения абонентов, пуско-наладочным работам и возмещению стоимости газа, подлежащего к стравливанию при врезке подключаемых участков, с учетом выплат налогов за сверхнормативные выбросы в атмосферу.

3.22. Жұмыс істеп тұрған тұтынушыларды ажырату кезінде жұмыстарды жылыту

3.22. При отключении действующих потребителей работы производить вне

кезеңінен тыс жүргізу.

3.23. Техникалық шарттар 3 (үш) жылға беріледі.

отопительного периода.

3.23. Технические условия выдаются на 3 (три) года

Главный инженер **Кудабаев Ж.А**

Орындаушы / Исполнитель: Додобаева А.Т
тел.: 8 (7292) 701 170 (вн.3663)

Сипаттамалар:

– Нысан құрылысына техникалық қадағалау сараптама жұмыстары мен инжинирингтік қызметтер көрсететін сарапшы аттестаты бар тұлғалармен немесе «ҚТГА» АҚ күшімен жүзеге асырылсын.

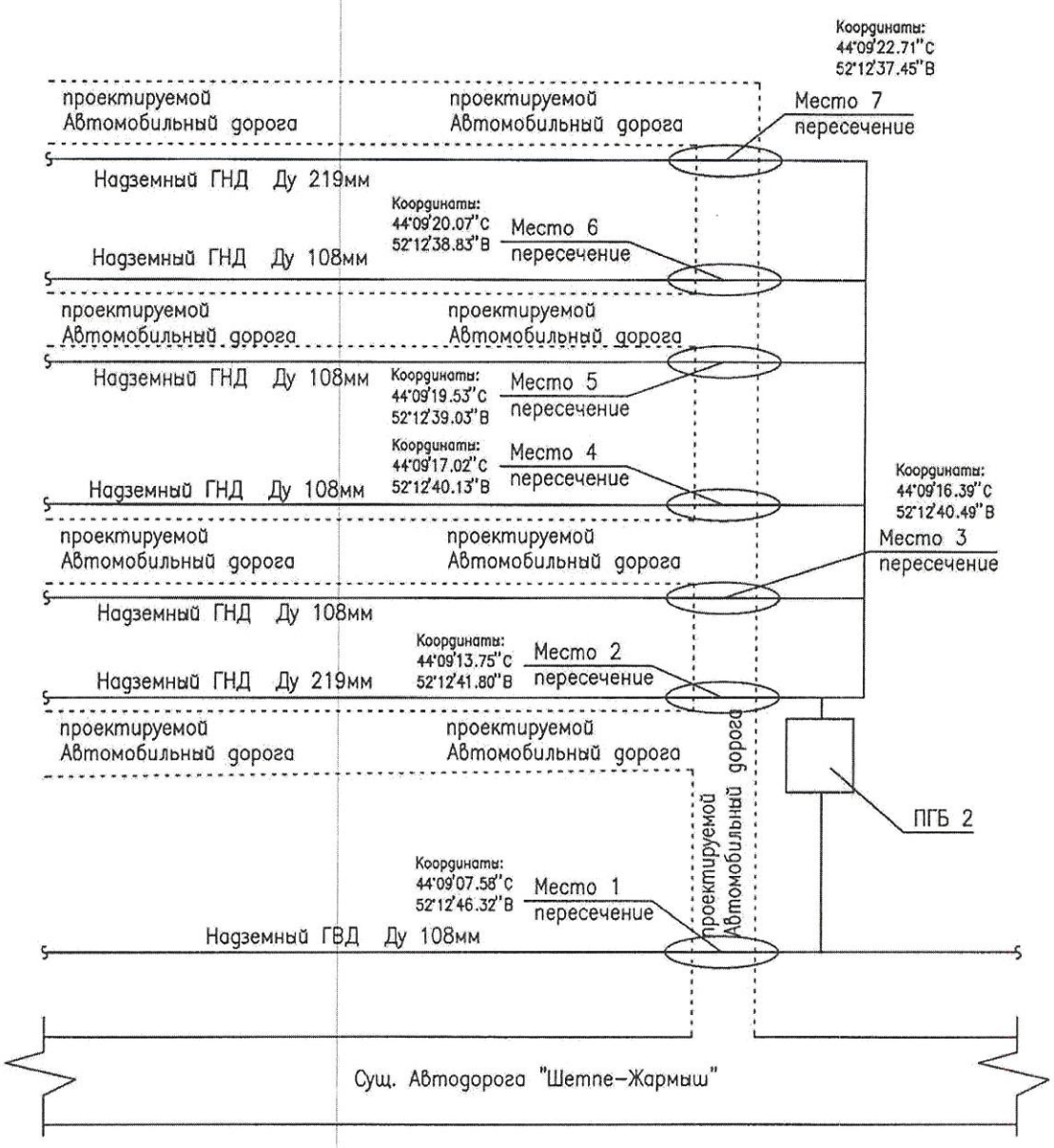
– Газ тарату ұйымына газбен жабдықтау жүйелерінің объектілерін қауіпсіз пайдалануға жауапты тұлғаны тағайындау және аттестацияланған персоналдың бары туралы бұйрық тапсырылсын.

Рекомендации:

– Контроль за строительством объекта, осуществлять лицами, имеющими аттестат эксперта, оказывающего экспертные работы и инжиниринговые услуги или силами АО «КТГА».

– Предоставить в газораспределительную организацию приказ о назначении ответственного лица за безопасную эксплуатацию объектов системы газоснабжения и наличии аттестованного персонала.

Схема 1
для выдачи тех.условии пересечение газопровода с проектируемой строительством внутри поселковые дороги В с. Шетпе, мкр. Косбулак-2



* пересечение газопровода с автодорогой исполнить на подземном исполнений

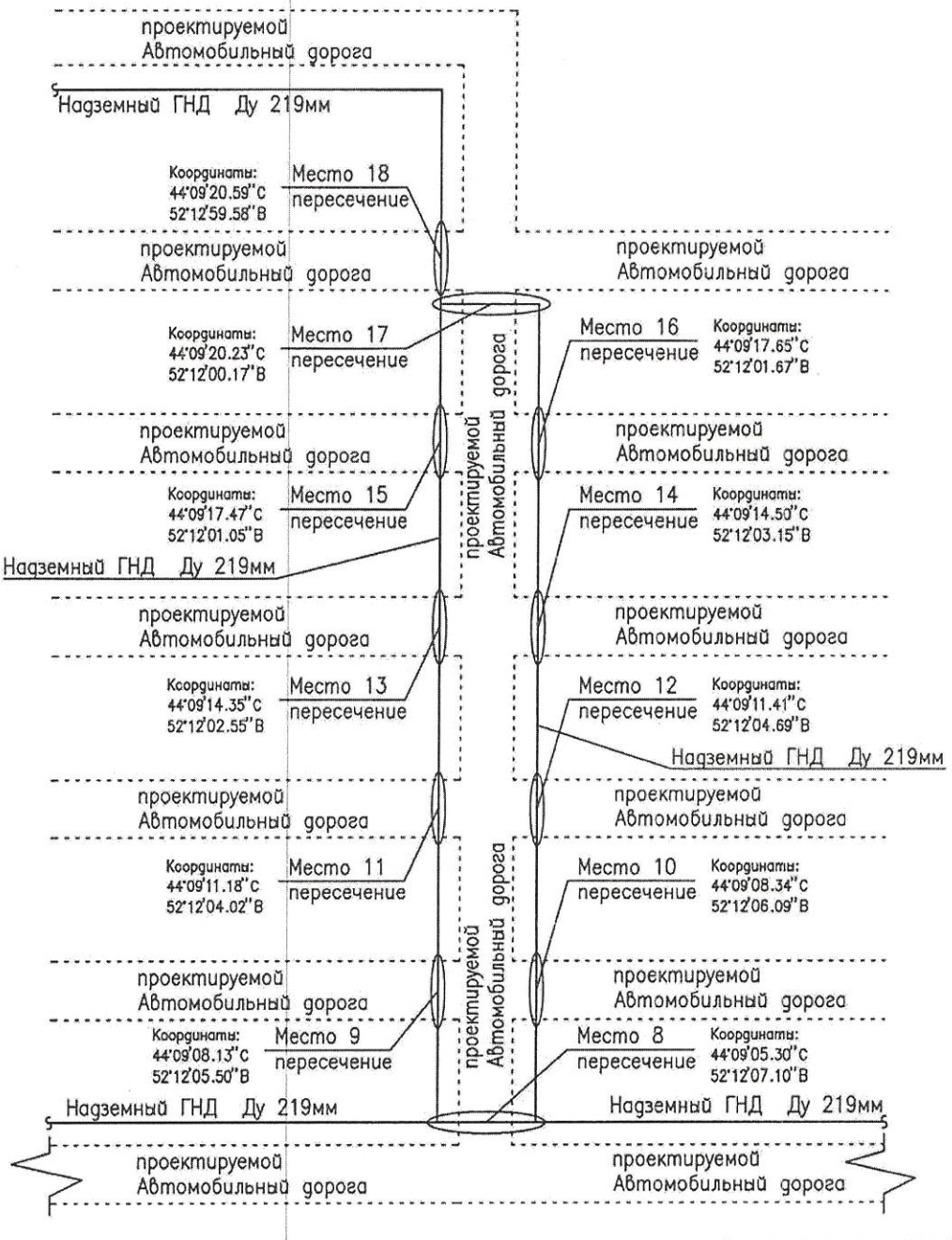
Составил:
Специалист Мангистауского ГХ — Серикбаева А.Б — "15" 05 2024

Согласовано:
Инженер Мангистауского ГХ — Айлеков М.Р. — "15" 05 2024

Директор Мангистауского ГХ — Машрупов К.Н. — "15" 05 2024

Схема 2

для выдачи тех.условии пересечение газопровода с проектируемой строительством внутри поселковые дороги в с. Шетпе, мкр. Косбулак-2



* пересечение газопровода с автодорогой исполнить на подземном исполнений

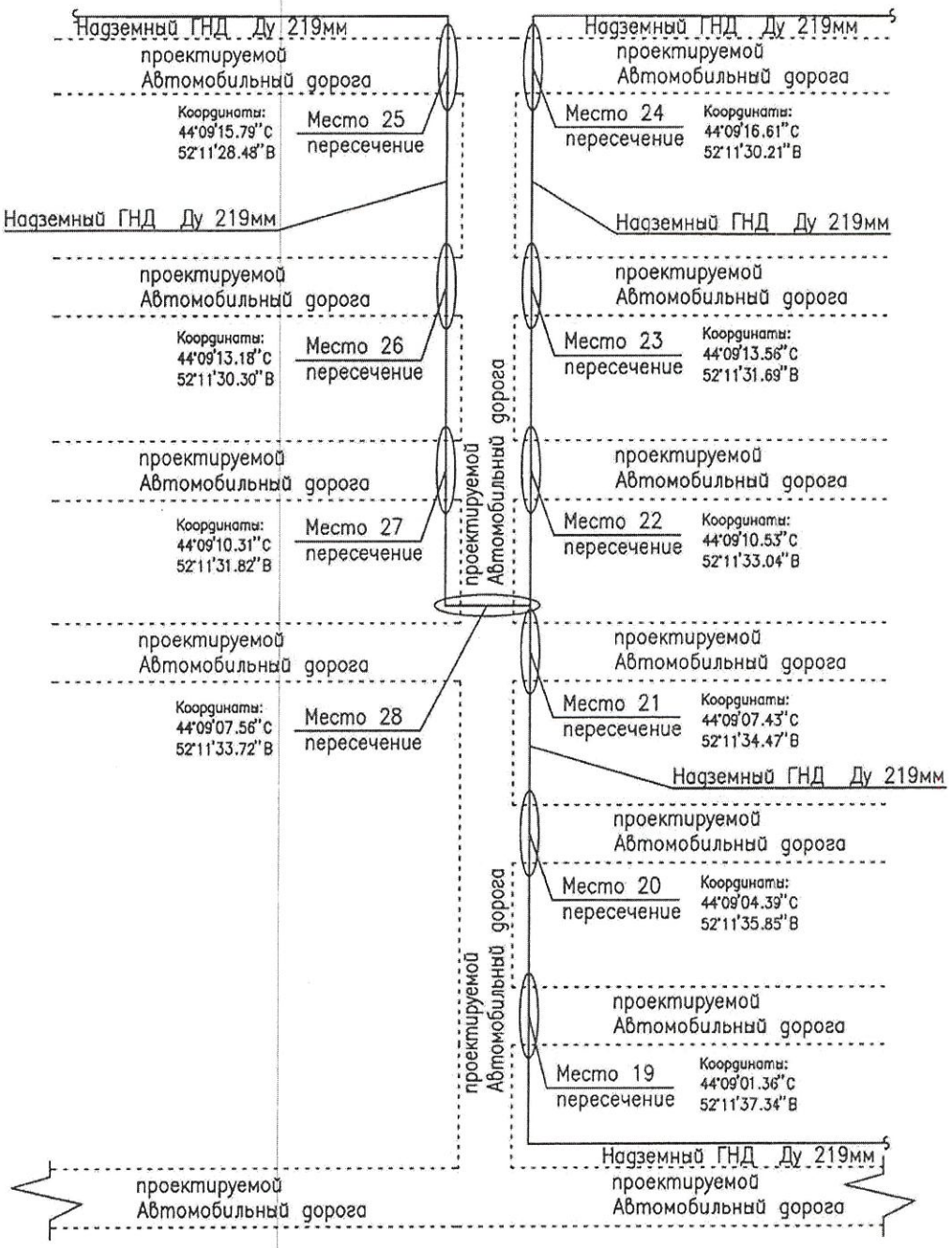
Составил:
Специалист Мангистауского ГХ — Серикбаева А.Б — "15" 05 2024

Согласовано:
Инженер Мангистауского ГХ — Айлеков М.Р. — "15" 05 2024

Директор Мангистауского ГХ — Машрупов К.Н. — "15" 05 2024

Схема 3

для выдачи тех.условии пересечение газопровода с проектируемой строительством внутри поселковые дороги в с. Шетпе, мкр. Косбулак-2



* пересечение газопровода с автодорогой исполнить на подземном исполнений

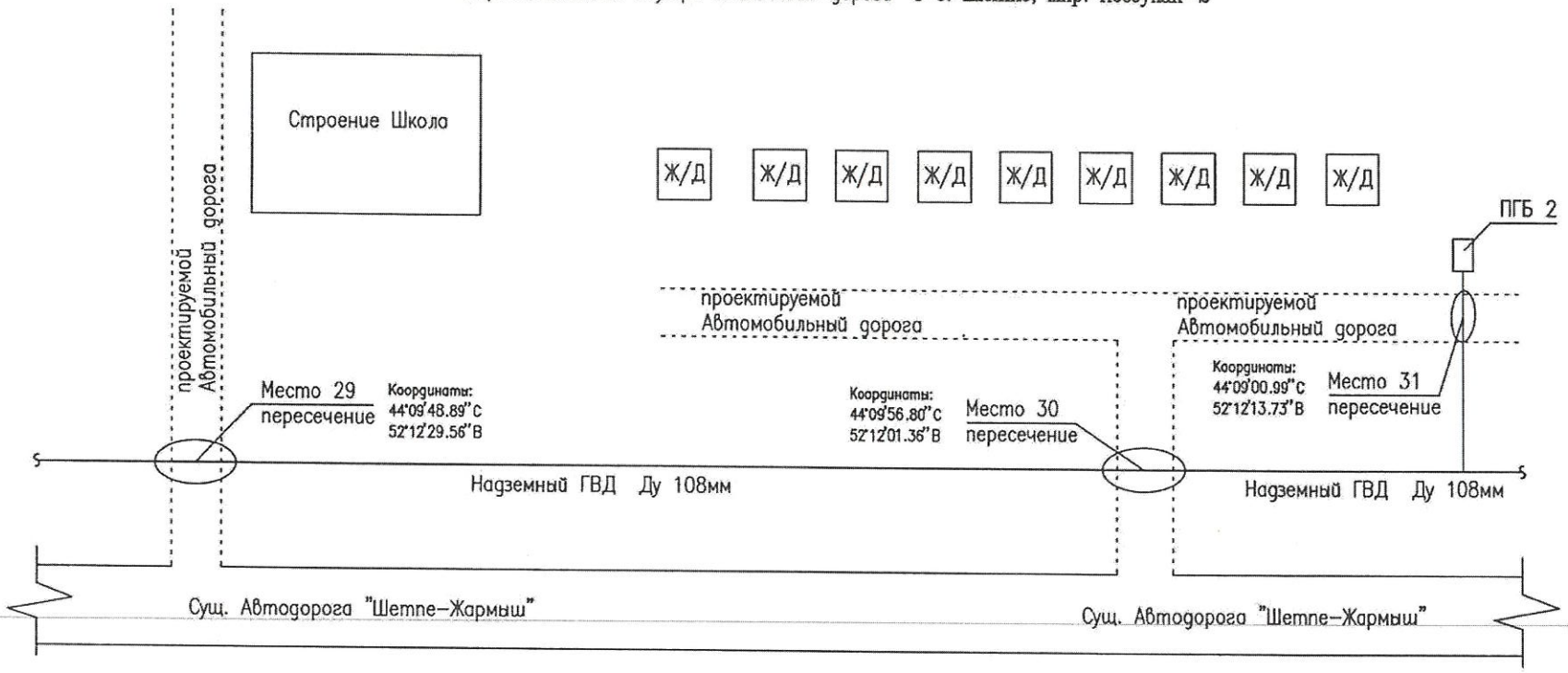
Составил:
Специалист Мангистауского ГХ — Серикбаева А.Б "15" 05 2024

Согласовано:
Инженер Мангистауского ГХ — Айлеков М.Р. "15" 05 2024

Директор Мангистауского ГХ — Машрупов К.Н. "15" 05 2024

Схема 4

для выдачи тех.условии пересечение газопровода с проектируемой строительством внутри поселковые дороги В с. Шетпе, мкр. Косбулак–2



* пересечение газопровода с автодорогой исполнить на подземном исполнений

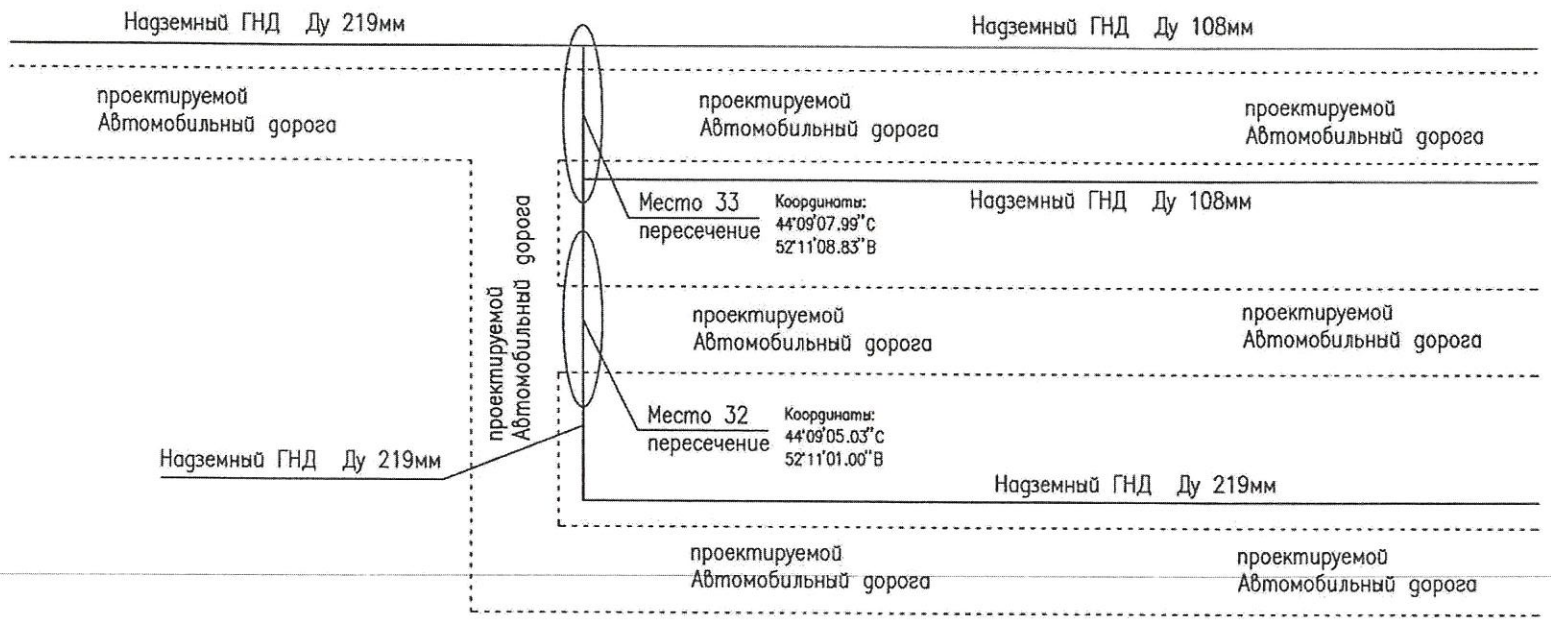
Составил:
Специалист Мангистауского ГХ — Серикбаева А.Б "15" 05 2024

Согласовано:
Инженер Мангистауского ГХ — Айлеков М.Р. "15" 05 2024

Директор Мангистауского ГХ — Машрупов К.Н. "15" 05 2024

Схема 5

для выдачи тех.условии пересечение газопровода с проектируемой строительством внутри поселковые дороги в с. Шетпе, мкр. Косбулак–2



* пересечение газопровода с автодорогой исполнить на подземном исполнений

Составил:
Специалист Мангистауского ГХ Серикбаева А.Б "15" 05 2024

Согласовано:
Инженер Мангистауского ГХ Айлеков М.Р. "15" 05 2024

Директор Мангистауского ГХ Машрупов К.Н. "15" 05 2024

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

Обозначение	Наименование	Примечания
093-РП-АД-55-ГСН	Газоснабжение. Наружные сети.	

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные (начало)	
1.1	Общие данные (окончание)	
2	Ситуационный план	
3	План трассы газопровода. М1:500. Улица 5-подъезд к школе	
3.1	План трассы газопровода. М1:500 Улица 5 и Улица 13 (уч. 1)	
3.2	План трассы газопровода. М1:500 Улица 5.1 и Улица 15 (уч. 2, 3)	
3.3	План трассы газопровода. М1:500 УУлица 5.1, Улица 16 и 17	
3.4	План трассы газопровода. М1:500 Улица 4.1, Улица 1.1, Улица 6 и Улица 3.1 (уч.4,5)	
3.5	План трассы газопровода. М1:500 Улица 14, Улица 1.1, Улица 6 и Улица 3.1, (уч.6÷10)	
3.6	План трассы газопровода. М1:500 Улица 15, Улица 1.1, Улица 3.1 и Улица 6, (уч.11÷15)	
3.7	План трассы газопровода. М1:500 Улица 16 и 17, Улица 1.1, Улица 6 и Улица 3.1 (уч.16÷25)	
3,8	План трассы газопровода. М1:500 Улица 11 и 12, Улица 7, Улица 8 и Улица 9 (уч.26÷31)	
3,9	План трассы газопровода. М1:500 Улица 4.1, Улица 7, Улица 8 и Улица 9 (уч.32÷38)	
3,10	План трассы газопровода. М1:500 Улица 7, Улица 8 и Улица 9	
3,11	План трассы газопровода. М1:500 Улица 14, 15, Улица 7, Улица 8 и Улица 9 (уч.39÷50)	
3,12	План трассы газопровода. М1:500 Улица 14, 15, Улица 7, Улица 8 и Улица 9 (уч.51÷55)	
3,13	План трассы газопровода. М1:500 Улица 10	
3,14	План трассы газопровода. М1:500 Улица 9, 10 (уч.27)	
3,15	План трассы газопровода. М1:500 Улица 12, 4.1, Улица 10 (уч.56÷59)	
3,16	План трассы газопровода. М1:500 Улица 10 (уч.60)	
3,17	План трассы газопровода. М1:500 Улица 10 Улица 14	

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других действующих норм и правил, и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

Главный инженер проекта Кожабергенов Е.

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНОГО КОМПЛЕКТА РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

Лист	Наименование	Примечание
4	Продольный профиль. (Участок 1÷3)	
4.1	Типовой продольный профиль на надземный участок газопровода. (Участок 4÷60)	
5	Узел выхода газопровода Ф108х5 из грунта	
6	Защитный футляр для подземного газопровода Ф108	
7	Защитный футляр для подземного газопровода Ф63	

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы	
СП РК 4.03-101-2013.	Газораспределительные системы	
СН РК 4.03-01-2011.	Газораспределительные системы	
	Прилагаемые документы	
093-РП-АД-55-ГСН.СО	Спецификация оборудования, изделий и материалов	на 2 листах
093-РП-АД-55-ГСН.ВР	Ведомость объемов работ	на 2 листах

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	093-РП-АД-55-ГСН			
						"Строительство внутрипоселковых автомобильных дорог в селе Шетпе, микрорайон Косбулак-2 Мангистауского района" 2-ая очередь			
ГИП		Кожабергенов			09.2024	Наружные газопроводы.	Стадия	Лист	Листов
							РП	1	26
Исполнил		Абежаева А.			09.2024	Общие данные (начало)	ТОО "АИС Проект"		
Проверил		Смышляев Е.В.			09.2024				
Н. контроль		Некрасов В.			09.2024				

Согласовано: Гл. инженер. Гл. спец. ЭЛ

Взамен инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат А3

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

Рабочий проект «Строительство внутрипоселковых автомобильных дорог в селе Шетпе, микрорайон Косбулак-2 Мангистауского района" 2-ая очередь» разработан в соответствии с техническими условиями №3924-13/5-67 от 20.05.2024г., выданных АО «КазТрансГаз Аймак» на материалах, выданных заказчиком.
Объект II нормального (технически не сложного) уровня ответственности.
Данным проектом предусматривается переустройство существующего надземного газопровода высокого давления(до 1,2МПа) диаметром 108мм, надземного газопровода низкого давления диаметром 219мм и подземного газопровода диаметром 63мм в связи со строительством внутрипоселковых дорог с. Шетпе в мкр. Косбулак-2.
Существующие участки надземного газопровода диаметром 108мм переустраиваются на подземную прокладку, газопровод запроектирован из элетросварной трубы диаметром 108х5мм по ГОСТ 10704-91 протяженностью 41,1м в изоляции типа "весьма усиленная" состоящая из грунтовки битумной СТ РК ГОСТ Р 51693-2003 и послойной укладки 3-х слоев ленты гидроизоляционной многослойной, покрытой нетканым полотном, шириной 300 мм, общей толщиной толщиной 4 мм, прокладываемый в футляре из электросварной трубы диаметром 219х4мм по ГОСТ 10704-91 протяженностью 14,4м изоляция футляра выполнена аналогично газопроводу.
Надземные участки газопровода высокого давления диаметром 108х5.0 мм с врезками в существующий надземный газопровод диаметром 108мм расположены на ПК0+52.1 по улицам №13 и №15.
Подземный газопровод высокого давления проложен на глубине 1,69-1,71м от поверхности проектируемой дороги, переходы выполнены открытым способом.
Подземный участок газопровод низкого давления (0,003МПа) запроектирован из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 Ø63х5.8 мм с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8.
Газопровод прокладываемый в футляре из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100 SDR 11 Ø110х10.0 мм протяженностью 6,7м.
Подземный газопровод прокладывается на глубине 1,30м от планировочных отметок поверхности проектируемой дороги, переход выполнены открытым способом.
Надземные газопроводы низкого давления (0,003МПа) на переходах через дороги запроектированы из стальных электросварных труб диаметром 219х6.0, 108х4.0 и 89х3.5мм по ГОСТ 10704-91 на опорах высотой 5,0 м из стальных электросварных труб диаметром 159х4.5мм по ГОСТ 10704-91.
Восстановление асфальтного покрытия предусмотрено в части АД.
Пересечение выполнено под прямым углом 90°.
На футлярах предусмотрена установка контрольной трубки с выводом под ковер.
Повороты стальных газопроводов выполнены при помощи отводов по ГОСТ 17375-2001.
После монтажа газопровода выполнить 100% контроль физическими методами сварных стыковых соединений подземного газопровода, 5% для надземных газопроводов согласно п.5.6.6 МСН 4.03-01-2003.
По окончанию монтажа газопроводы подлежат испытанию на герметичность воздухом:
- надземный стальной газопровод высокого давления 1,5 МПа, продолжительностью 1,0 час;
- подземный стальной газопровод высокого давления 1,5 МПа, продолжительностью 24 часа.
- надземный стальной газопровод низкого давления 0,3 МПа, продолжительностью 24 часа;
- надземный стальной газопровод низкого давления 0,3 МПа, продолжительностью 1,0 часа.
Обозначение трассы предусмотрено опознавательными столбиками (см. часть КЖ).
Газопровод прокладывается по подсыпке из мягкого местного грунта высотой 10,0 см и выполнена присыпка газопровода мягким местным грунтом высотой 20 см без твердых вкраплений.
Защиту газопровода и футляра от электрохимической коррозии см. часть ЭХЗ.
Все дорожные работы будут выполнятся после переустройства и выноса сетей газоснабжения
Проект выполнен в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011, ГОСТ 21.101-97.
Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.
В процессе строительства за объектом должен осуществляться технический надзор в соответствии с действующими нормативными требованиями Республики Казахстан, а также авторский надзор в соответствии с Методическим документом Республики Казахстан «Авторский надзор за строительством зданий и сооружений», утверждённым приказом Комитета по делам строительства и ЖКХ от 29 декабря 2014 года № 156-НҚ.

II.ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

При производстве работ обеспечить сохранность зеленых насаждений и плодородного слоя грунта.

III.ЗАЩИТА ОБЪЕКТА ПРИ ЧС

В рабочем проекте учтены требования СНиП 2.01.51-90 «Инженерно-технические мероприятия гражданской обороны», в соответствии с которым принято газоснабжение в экстремальной ситуации будет приостановлено существующими отключающими устройствами.
В рабочем проекте предусмотрено:
- на подземном газопроводе 100 % контроль качества сварных стыков.
- на надземном газопроводе 5 % контроль качества сварных стыков.
- прокладка подземного газопровода в футлярах
- усиленное крепление газопровода к опорам.

Взамен инв. N
Подпись и дата
Инв. N подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	093-РП-АД-55-ГСН			
						"Строительство внутрипоселковых автомобильных дорог в селе Шетпе, микрорайон Косбулак-2 Мангистауского района" 2-ая очередь			
ГИП		Кожабергенов			09.2024	Наружные газопроводы.	Стадия	Лист	Листов
							РП	1.1	
Исполнил		Абежаева А.			09.2024	Общие данные(окончание)	ТОО "АИС Проект"		
Проверил		Смышляев Е.В.			09.2024				
Н. контроль		Некрасов В.			09.2024				

Формат А3

Ситуационный план

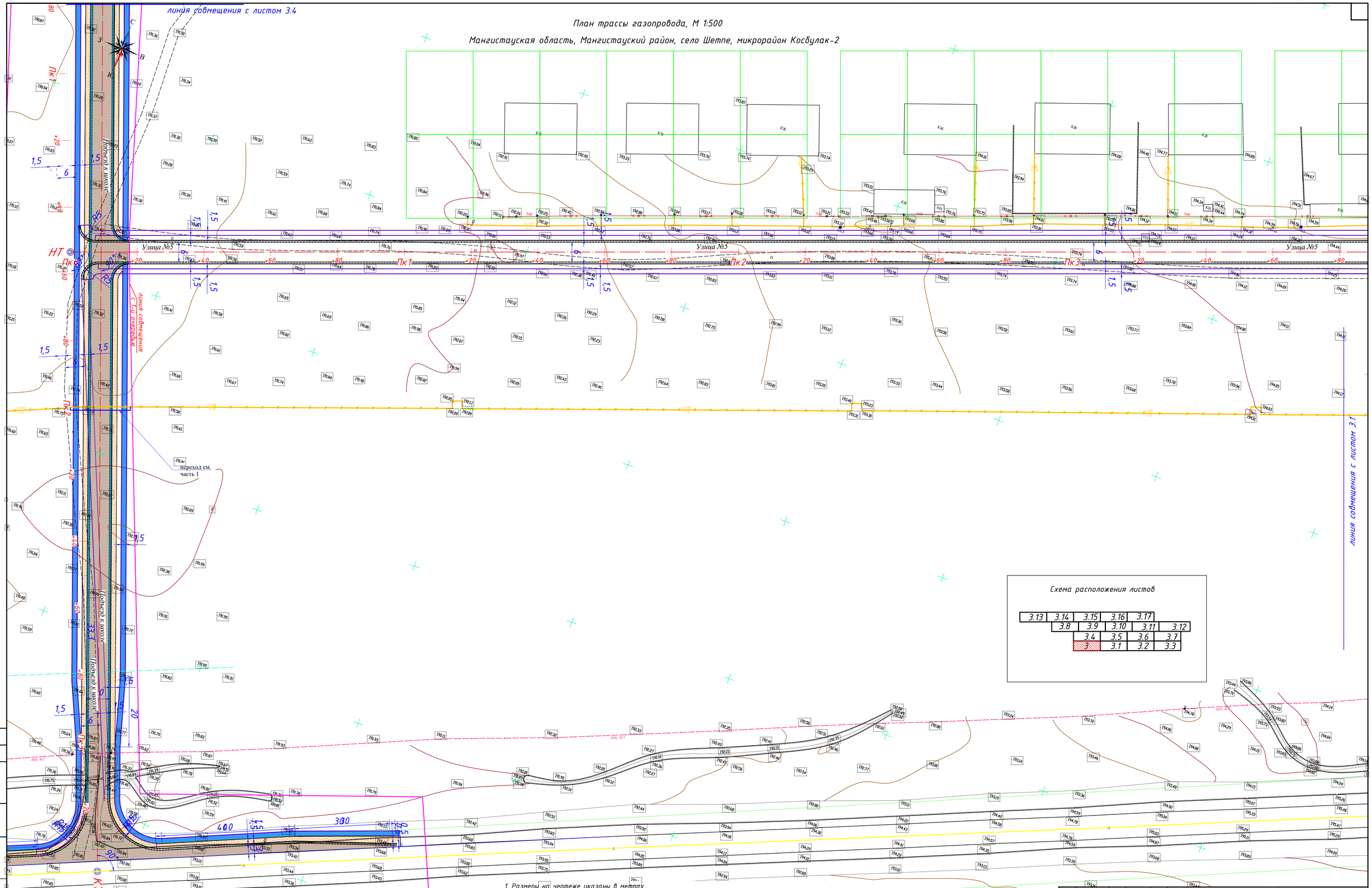
						093-РП-АД-55-ГСН	
						"Строительство внутрипоселковых автомобильных дорог в селе Шетпе, микрорайон Косбулак-2 Мангистауского района" 2-ая очередь	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
ГИП		Кожавергенов			09.2024	Наружные газопроводы.	Стадия: РП; Лист: 2; Листов:
Исполнил		Абежаева А.			09.2024		
Проверил		Смышляев Е.В.			09.2024	Ситуационный план	ТОО "АИС Проект"
Н. контроль		Некрасов В.			09.2024		

Взамен инв. N

Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат 594х840мм



План трассы газопровода, М 1:500

Мангистауская область, Мангистауский район, село Шетпе, микрорайон Косбулак-2

Схема расположения листов

3.13	3.14	3.15	3.16	3.17	
	3.8	3.9	3.10	3.11	3.12
		3.4	3.5	3.6	3.7
		3	3.1	3.2	3.3

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

ось автомобильной дороги;	сущ. над-й газопровод(0.003МПа)
бортовой камень БР 100.30.18	проект. надземный газопровод(0.003МПа)
поребрик БР 100.20.8	проект. подземный газопровод(1.2МПа)
граница подсчета объемов работ	контрольная трубка на газопроводе
красная линия улицы	газопровод в футляре
демонтируемый газопровод	опознавательный знак
сущ. над-й газопровод (1.2МПа)	Знак "Осторожно газопровод"

Внимание Заказчика, Подрядчика!

Перед началом строительных работ по выемке грунта в районах прохождения инженерных сетей и коммуникаций, точное их местоположение должно быть уточнено шурфованием, производимым до начала механизированной выемки грунта.

1. Размеры на чертеже указаны в метрах
2. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже
3. При производстве работ на пересечении с инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации
4. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ
5. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии СН РК 4.03-01-2011

1. План составлен по материалам изысканий, выполненных в январе 2024г. ТОО "GeoProGlobal"
2. Система координат местная.
3. Система высот Балтийская.
4. Сплошные горизонтали нанесены через 0,5м

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
ГИП		Кожабергенов			09.2024
Исполнил		Абежаева А.			09.2024
Проверил		Смышляев Е.В.			09.2024
Н. контроль		Некрасов В.			09.2024

093-РП-АД-55-ГСН

"Строительство внутрипоселковых автомобильных дорог в селе Шетпе, микрорайон Косбулак-2 Мангистауского района" 2-ая очередь

Наружные газопроводы.

Стадия	Лист	Листов
РП	3	

План трассы газопровода. М1:500 Улица 5-подъезд к школе

ТОО "АИС Проект"

Согласовано:

Гл. инженер

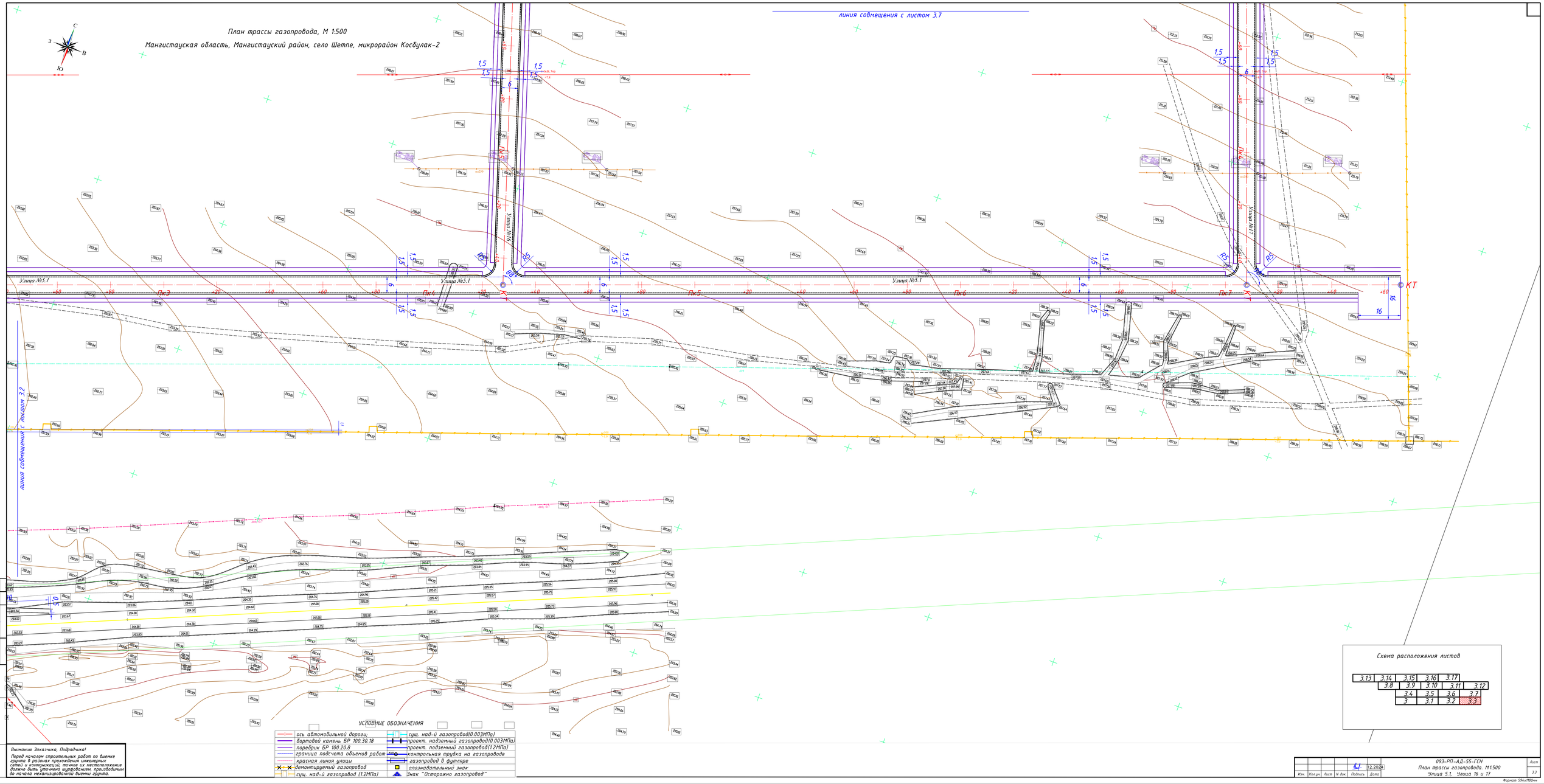
Гл. спец. ЭЛ

Взамен инв. N

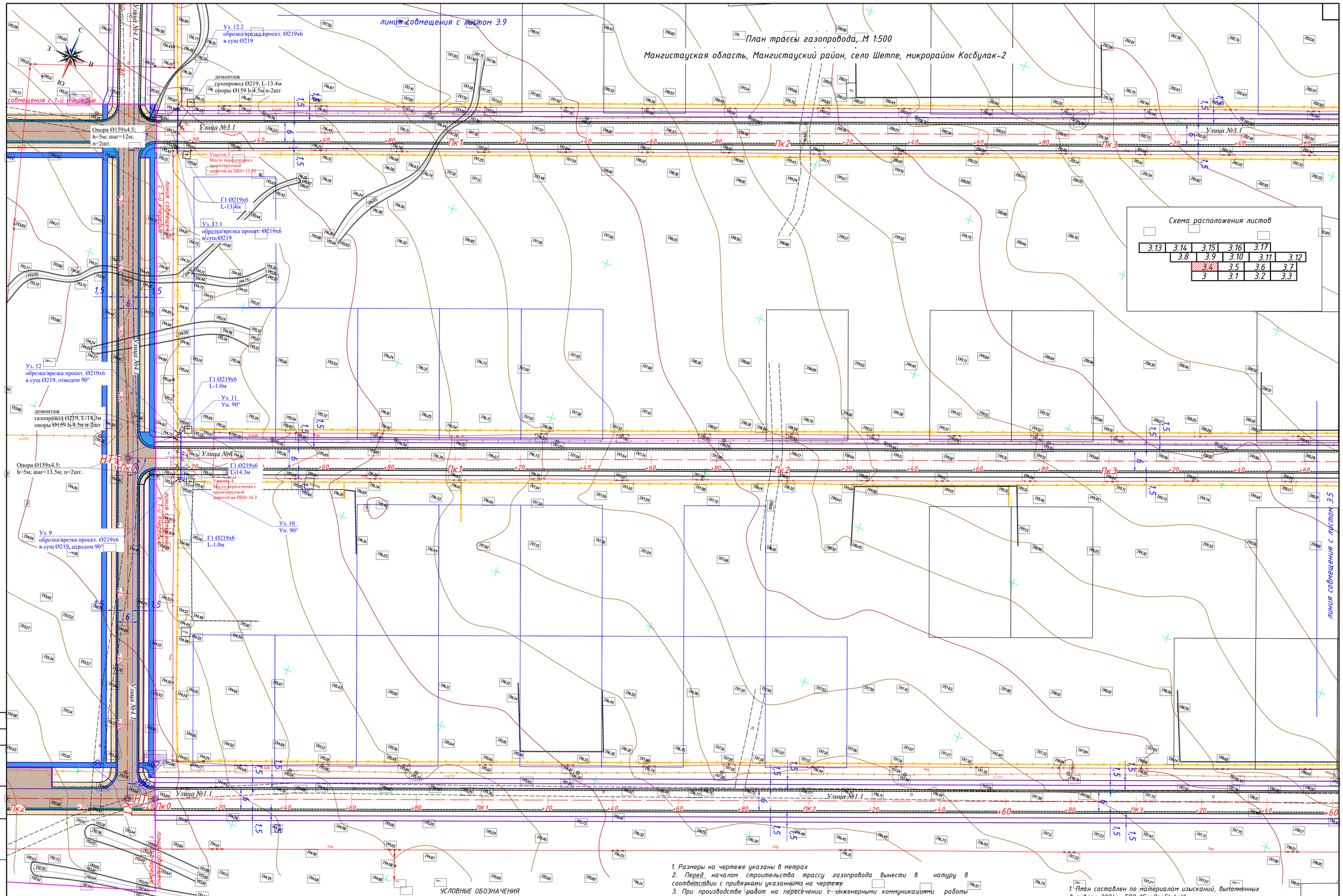
Подпись и дата

Инв. N подл.

Формат 594x840мм



План трассы газопровода, М 1:500
Мангистауская область, Мангистауский район, село Шетпе, микрорайон Косбулак-2
С
З
В
Ю
линия совмещения с листом 3.7
линия совмещения с листом 3.2
Улица №5.1
Улица №16
Улица №17
Пк3
Пк4
Пк5
Пк6
Пк7
КТ
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
ось автомобильной дороги;
бортовой камень БР 100.30.18
поребрик БР 100.20.8
граница подсчета объемов работ
красная линия улицы
демонтируемый газопровод
сущ. над-й газопровод (1.2МПа)
сущ. над-й газопровод(0.003МПа)
проект. надземный газопровод(0.003МПа)
проект. подземный газопровод(1.2МПа)
контрольная трубка на газопроводе
газопровод в футляре
опознавательный знак
Знак "Осторожно газопровод"
Схема расположения листов
3.13 3.14 3.15 3.16 3.17
3.8 3.9 3.10 3.11 3.12
3.4 3.5 3.6 3.7
3 3.1 3.2 3.3
Согласовано:
Гл. инженер
Гл. спец. зап.
Взамен инв. N
Подпись и дата
Инв. N подл.
Внимание Заказчика, Подрядчика!
Перед началом строительных работ по выемке грунта в районах прохождения инженерных сетей и коммуникаций, точное их местоположение должно быть уточнено шурфованием, производимым до начала механизированной выемки грунта.
Изм. Кол.уч. Лист N док. Подпись Дата
12.2024
093-РП-АД-55-ГСН
План трассы газопровода. М1:500
Улица 5.1, Улица 16 и 17
Лист
3.3
Формат 594x1180мм



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

ось автомобильной дороги;	сущ. над-й газопровод(0.003МПа)
бортовой камень БР 100.30.18	проект. надземный газопровод(0.003МПа)
поребрик БР 100.20.8	проект. подземный газопровод(1.2МПа)
граница подсчета объемов работ	контрольная трубка на газопроводе
красная линия улицы	газопровод в футляре
демонтируемый газопровод	опознавательный знак
сущ. над-й газопровод (1.2МПа)	Знак "Осторожно газопровод"

1. Размеры на чертеже указаны в метрах
2. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже
3. При производстве работ на пересечении с инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации
4. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ
5. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии СН РК 4.03-01-2011

1. План составлен по материалам изысканий, выполненных в январе 2024г. ТОО "GeoProGlobal"
2. Система координат местная.
3. Система высот Балтийская.
4. Сплошные горизонтали нанесены через 0,5м

Согласовано:
Гл. инженер.
Гл. спец. ЭП
Взамен инв. N
Подпись и дата
Инв. N подл.

Вниманию Заказчика, Подрядчика!

Перед началом строительных работ по выемке грунта в районах прохождения инженерных сетей и коммуникаций, точное их местоположение должно быть уточнено шурфованием, производимым до начала механизированной выемки грунта.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
					12.2024

093-РП-АД-55-ГСН
План трассы газопровода. М1:500
Улица 4.1, Улица 1.1, Улица 6 и Улица 3.1 (уч. 4,5)

Лист 3.4

Формат 594х840мм

План трассы газопровода, М 1:500

Мангистауская область, Мангистауский район, село Шетпе, микрорайон Косбулак-2

Схема расположения листов

3.13	3.14	3.15	3.16	3.17	
	3.8	3.9	3.10	3.11	3.12
		3.4	3.5	3.6	3.7
		3	3.1	3.2	3.3

Улица №8

Улица №7

Улица №10

ПК 16

ПК 17

ПК 18

ПК 19

линия совмещения с листом 3.11

линия совмещения с листом 3.7

Г1 Ø219х6 L-14.2м

Г1 Ø219х6 L-15.5м

Г1 Ø219х6 L-16м

Г1 Ø219х6 L-13.9м

Г1 Ø219х6 L-16.4м

демонтаж газопровод Ø219, L-14.2м опоры Ø159 h-3.5м n-2шт

демонтаж газопровод Ø219, L-15.5м опоры Ø159 h-4.5м n-2шт

демонтаж газопровод Ø219, L-16м опоры Ø159 h-4.5м n-2шт

демонтаж газопровод Ø219, L-13.9м опоры Ø159 h-4.5м n-2шт

демонтаж газопровод Ø219, L-16.4м опоры Ø159 h-3.5м n-2шт

Опора Ø159х4.5; h=5м; шаг=13м; n=2шт.

Опора Ø159х4.5; h=5м; шаг=14м; n=2шт.

Опора Ø159х4.5; h=5м; шаг=14м; n=2шт.

Опора Ø159х4.5; h=5м; шаг=14м; n=2шт.

Опора Ø159х4.5; h=5м; шаг=14м; n=2шт.

Уз. 107 врезка проект. Ø108х4 в сущ Ø108,

Уз. 108 врезка проект. Ø108х4 в сущ Ø108,

Уз. 109 врезка проект. Ø108х4 в сущ Ø108

Уз. 110 врезка проект. Ø108х4 в сущ Ø108,

Уз. 111 врезка проект. Ø219х6 в сущ Ø219,

Уз. 112 врезка проект. Ø219х6 в сущ Ø219,

Уз. 113 врезка проект. Ø219х6 в сущ Ø219,

Уз. 114 врезка проект. Ø219х6 в сущ Ø219,

Уз. 115 врезка проект. Ø219х6 в сущ Ø219,

Уз. 116 врезка проект. Ø219х6 в сущ Ø219,

Участок 51 Место пересечения с проектируемой дорогой на ПК1+07

Участок 52 Место пересечения с проектируемой дорогой на ПК0+90.7

Участок 53 Место пересечения с проектируемой дорогой на ПК0+48.2

Участок 54 Место пересечения с проектируемой дорогой на ПК18+21.7

Участок 55 Место пересечения с проектируемой дорогой на ПК0+07

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- ось автомобильной дороги;
- бортовой камень БР 100.30.18
- поребрик БР 100.20.8
- граница подсчета объемов работ
- красная линия улицы
- демонтируемый газопровод
- сущ. над-й газопровод (1.2МПа)
- сущ. над-й газопровод(0.003МПа)
- проект. надземный газопровод(0.003МПа)
- проект. подземный газопровод(1.2МПа)
- контрольная трубка на газопроводе
- газопровод в футляре
- опознавательный знак
- знак "Осторожно газопровод"

1. Размеры на чертеже указаны в метрах
2. Перед началом строительства трассу газопровода вынести в натуру в соответствии с привязками указанными на чертеже
3. При производстве работ на пересечении с инженерными коммуникациями работы производить только с письменного разрешения ответственного лица и в присутствии представителя заинтересованной организации
4. Положение и глубину заложения существующих сетей уточнить при производстве работ
5. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии СН РК 4.03-01-2011

1. План составлен по материалам изысканий, выполненных в январе 2024г. ТОО "GeoProGlobal"
2. Система координат местная.
3. Система высот Балтийская.
4. Сплошные горизонтали нанесены через 0,5м

Внимание Заказчика, Подрядчика!

Перед началом строительных работ по выемке грунта в районах прохождения инженерных сетей и коммуникаций, точное их местоположение должно быть уточнено шурфованием, производимым до начала техногенной выемки грунта.

Согласовано:

Гл. инженер		
Гл. спец. ЭО		

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.					12.2024

093-РП-АД-55-ГСН

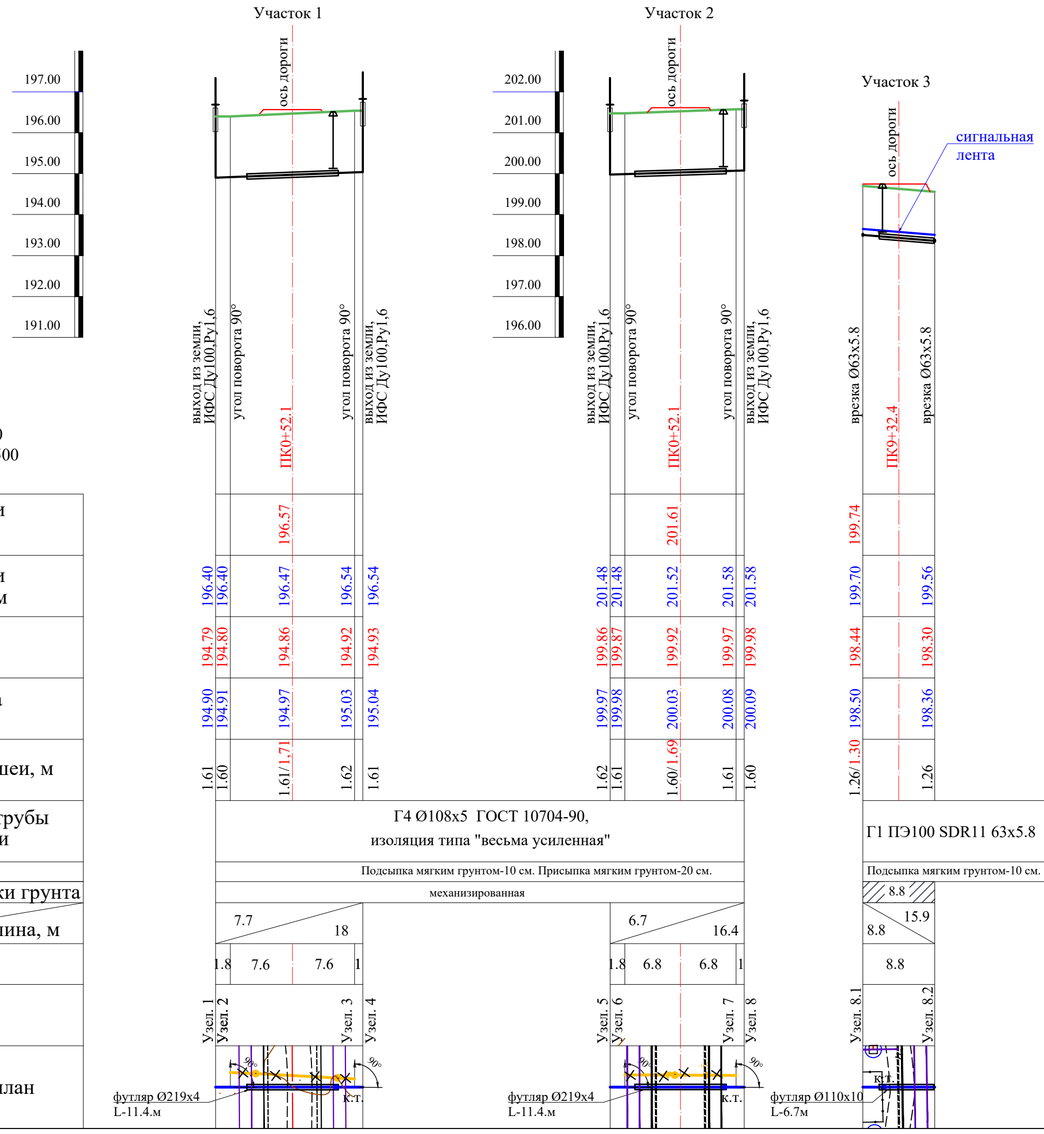
План трассы газопровода. М 1:500

Улица 14, 15, Улица 7, Улица 8 и Улица 9(уч.51*55)

Лист 3.12

Инв. N подл. | Подпись и дата | Взам. инв. N

Формат 420х1120мм



МАСШТАБ
по вертикали 1:100
по горизонтали 1:500

Условные обозначения:

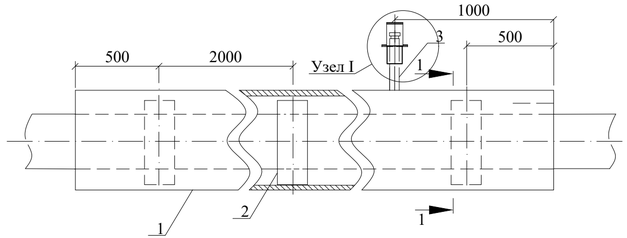
- Проектируемый подземный газопровод
- УП 90° - Угол поворота газопровода
- Контрольная трубка
- Ручной способ разработки грунта

1. Общие данные см. лист - 1
2. План газопровода см. лист - 2
3. Производство работ, контроль монтажных сварных соединений и испытание газопроводов производить в соответствии СП РК 4.03-101-2013. Переход выполнен открытым способом
4. Пересечение газопровода с коммуникациями выполнить с соблюдением условий:
   - от водо, газопроводов, канализации, - 0,2 м
   - от эл. кабеля, кабеля связи - 0,5 м
5. При пересечении газопровода с коммуникациями, земляные работы вести вручную по 2,0 м в каждую сторону
6. Отметки дна траншеи даны без учета подсыпки 0,1м под газопровод.
7. Литологический разрез по участку работ представлен в следующем виде:
- насыпным грунтом представленным местным перемещенным грунтом (пески мелкие), песчано-щебенистым грунтом, асфальтом. Интервал залегания 0,0 - 0,3 м.
-песок мелкий, полимиктовый, средней плотности, малой степени водонасыщения, насыщенный водой. Интервал залегания 0,0 - 2,5 м.
- песок крупный, полимиктовый, средней плотности, влажный и насыщенный водой с включениями гальки и валунов до 10 процентов. Интервал залегания 2.5 - 5,0 м.
- грунт дресвяно-щебенистый, с песчаным заполнителем, насыщенный водой.

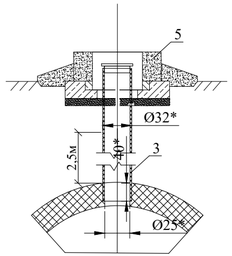
						093-РП-АД-55-ГСН	
						"Строительство внутрипоселковых автомобильных дорог в селе Шетпе, микрорайон Косбулак-2 Мангистауского района" 2-ая очередь	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		
ГИП		Кожабергенов			09.2024	Наружные газопроводы.	Стадия: РП; Лист: 4; Листов:
Исполнил		Абежаева А.			09.2024	Продольный профиль. (Участок 1÷3)	ТОО "АИС Проект"
Проверил		Смышляев Е.В.			09.2024		
Н. контроль		Некрасов В.			09.2024		

Взам.инв. № | Подпись и дата | Инв. № Подл

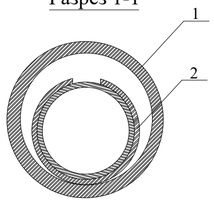
Формат А3



Узел I



Разрез 1-1



Защитный футляр для подземного газопровода

№ п/п	Код оборудования, изделия, материала	Наименование	Ед.изм.	L=6,7 м	
				шт.	вес
1	241-202-0213	Защитный кожух из трубы ПЭ 100 SDR11 110х10.0мм	м	1	21.0
2	241-202-0211	Ложемент из трубы ПЭ 100 SDR11 , L=0,2 м		75х6.8 мм	
				шт.	вес
				4	1,17
3	241-202-0204	Контрольная трубка из трубы Ø32х3,0 мм L=2,5 м		шт.	вес
				1	4,30
4	235-202-0118	Герметик полиуретановый однокомпонентный 750 мл ГОСТ 25621-83(пена монтажная)	шт	1	-
5	245-107-0103	Ковер Ø273(учтен в спецификации)	шт	1	25,0

1. Концы футляра заделать монтажной пеной (объем монтажной пены указан в затвердевшем состоянии).

Взам.инв. №

Подпись и дата

Инв. № Подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	093-РП-АД-55-ГСН			
						"Строительство внутрипоселковых автомобильных дорог в селе Шетпе, микрорайон Косбулак-2 Мангистауского района" 2-ая очередь			
ГИП		Кожабергенов			09.2024	Наружные газопроводы.	Стадия: РП	Лист: 7	Листов:
Исполнил		Абежаева А.			09.2024	Защитный футляр для подземного газопровода Ф63	ТОО "АИС Проект"		
Проверил		Смышляев Е.В.			09.2024				
Н. контроль		Некрасов В.			09.2024				

№ позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип. марка. обозначение документа. опросного листа	КОД продукции	Поставщик	Ед. изме-рения	Кол-во	Масса 1ед. кг	Примечание
	Подземный газопровод высокого давления							
1	Труба стальная электросварная прямошовная Ø108х5	ГОСТ 10705-80	241-102-0179		м	41.1	12,7	
2	Отвод бесшовный приварной крутоизогнутый 90°, Ø108х5	ГОСТ 17380-2011	241-112-0148		шт.	4	2,7	
3	Труба стальная электросварная прямошовная Ø219х4мм (футляр)	ГОСТ 10705-80	241-102-0226		м.	22.8	-	см. лист ГСН-6
5	Выход газопровода из земли Ø108х5				шт.	4		см. лист ГСН-5
6	Ковер газовый КП-159 SHIK подземный		245-107-0101		шт.	2	-	
7	Изоляция "весьма усиленного" типа футляра Ø219х4 L=14,4 м состав:				м²	9,8		
	- грунтовка битумная СТ РК ГОСТ Р 51693-2003	СТ РК ГОСТ Р 51693-2003	236-101-0101		т.	0,03		
	- лента гидроизоляционная многослойная, покрытая нетканым полотном, шириной 300 мм, толщиной 1 мм (3 слоя)		273-504-0101-0003		м	140		
8	Изоляция "весьма усиленного" типа газопровода Ø108х5 L=41.1 м состав:				м²	19,6		
	- грунтовка битумная СТ РК ГОСТ Р 51693-2003	СТ РК ГОСТ Р 51693-2003	236-101-0101		т.	0,022		
	- лента гидроизоляционная многослойная, покрытая нетканым полотном, шириной 300 мм, толщиной 1 мм (3 слоя)		273-504-0101-0003		м	101,4		
	Надземный газопровод высокого давления							
1	Труба электросварная Ø108х5	ГОСТ 10705-80	241-102-0179		пм	4,0	12.7	
2	Отвод 90° 108х5	ГОСТ 17380-2011	241-112-0148		шт.	4	2,7	
3	Грунтовка ГФ-021	СТ РК ГОСТ Р 51693-2003	236-101-0107		кг.	0,2		0,1кг/м²
4	Эмаль атмосферостойкая ПФ-115 СТ РК 3262-2018	СТ РК ГОСТ Р 51691-2003	236-203-0109		кг.	0,16		0,08кг/м²
5	Опознавательный знак для обозначения газопровода				шт.	4		см. часть АС
6	Предупреждающий знак "Осторожно, газопровод"				шт.	4		см. часть АС

Взам.инв. №

Подпись и дата

Инв. № Подл

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	093-РП-АД-55-ГСН.СО		
						"Строительство внутрипоселковых автомобильных дорог в селе Шетпе, микрорайон Косбулак-2 Мангистауского района" 2-ая очередь		
ГИП		Кожабергенов			09.2024	Наружные газопроводы.	Стадия: РП	Лист: 1 / Листов: 2
Исполнил		Абежаева А.			09.2024	Спецификация оборудования, изделий и материалов	ТОО "АИС Проект"	
Проверил		Смышляев Е.В.			09.2024			
Н. контроль		Некрасов В.			09.2024			

Формат А3

№ позиции	Наименование и техническая характеристика	Тип. марка. обозначение документа. опросного листа	КОД продукции	Поставщик	Ед. измерения	Кол-во	Масса единицы кг	Примечания
	Подземный газопровод низкого давления							
1	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 размерами 63х5.8мм	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	241-202-0210		м.	8.8	12,7	
2	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 размерами 110х10.0мм (футляр)	СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	241-202-0213		м.	6.7	-	см. лист ГСН-7
3	Ковер газовый КП-159 SHIK подземный		245-107-0101		шт.	1	-	
4	Пластмассовая сигнальная лента	ТУ 2245-028-00203536	249-101-0202		пм.	8.8		
5	Провод(провод спутник) ПВ1-4, 4мм²	ГОСТ 6323-79	243-142-0109		пм.	8.8		
	Надземный газопровод низкого давления							
1	Труба стальная электросварная прямошовная Ø219х6 ГОСТ 10704-91	ГОСТ 10705-80	241-102-0229		пм	912,9	31,52	
2	Труба стальная электросварная прямошовная Ø108х4 ГОСТ 10704-91	ГОСТ 10705-80	241-102-0177		пм	54,0	10,26	
3	Труба стальная электросварная прямошовная Ø89х3,5 ГОСТ 10704-91	ГОСТ 10705-80	241-102-0161		пм	18,0	7,38	
4	Отвод бесшовный приварной крутоизогнутый 90° 219х6.0 ГОСТ 17375-2001	ГОСТ 17380-2001	241-112-0226		шт.	220	20	
5	Отвод бесшовный приварной крутоизогнутый 90° 108х4.0 ГОСТ 17375-2001	ГОСТ 17380-2001	241-112-0147		шт.	36	2,5	
6	Отвод бесшовный приварной крутоизогнутый 90° 89х3.5 ГОСТ 17375-2001	ГОСТ 17380-2001	241-112-0139		шт.	12	1,3	
7	Тройник приварной бесшовный равнопроходной Ø219х6.0 ГОСТ 17376-2001	ГОСТ 17380-2001	241-113-0126		шт.	2,0	10,2	
8	Переход концентрический приварной Ø219х6.0-108х4,0 ГОСТ 17376-2001	ГОСТ 17380-2001	241-114-0207		шт.	36,0	2,6	
9	Переход концентрический приварной Ø219х6.0-89х4,0 ГОСТ 17376-2001	ГОСТ 17380-2001	241-114-0207		шт.	12,0	2,6	
10	Опора Ø219х6, h-5,0м для газопровода Ø159х4,5				шт.	114		см. часть АС
11	Грунтовка глифталевая ГФ-021 СТ РК ГОСТ Р 51693-2003	СТ РК ГОСТ Р 51693-2003	236-101-0107		кг.	75,9		0,08кг/м²
12	Эмаль атмосферостойкая ПФ-115 СТ РК 3262-2018	СТ РК ГОСТ Р 51691-2003	236-203-0109		кг.	94,9		0,1кг/м²
13	Знак дорожный односторонний со световозвращающей пленкой типа 1 круглый 3.13 D=600 мм	СТ РК 1125-202	251-101-0109		шт.	114	10.5	

Взам.инв. №

Подпись и дата

Инв. № Подл

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ

Поз	Наименование	Ед.изм	Кол-во	Примеч
	Подземный газопровод высокого давления			
1	Испытание газопровода на герметичность $Р_{исп}$=1,5 МПа			
2	Ø108х5.0	п.м.	41,1	24 часа
3	Проверка стыков 100%	ст.	18	
4	а) радиографическим методом 20%	шт.	4	
5	б) ультразвуковым методом 80%	шт.	14	
7	Установка контрольной трубки	шт.	2	на футляре
8	Установка ковера	шт.	2	
9	Отмостка асфальтом вокруг ковера контрольной трубки	м²	4,8	
10	Установка футляра Ø219х4мм на газопровода Ø108, L-14,4м	шт.	2	
11	Монтаж выхода газопровода из земли Ø108х5	шт.	4	
12	Устройство изоляции "весьма усиленного" типа			
	- футляр	м²	9,8	
	- газопровод	м²	19,6	
13	Заделка конца футляра	шт.	12	
14	Очистка полости труб	м	41,1	
15	Разработка грунта механизированным способом	м³	70,5	
16	Разработка грунта немеханизированным способом	м³	1,8	
17	Устройство подсыпка и присыпка мягким местным грунтом подземного газопровода	м³	72	

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ

Поз	Наименование	Ед.изм	Кол-во	Примеч
	Надземный газопровод высокого давления			
	Испытание газопровода: - на герметичность Рисп=1,5 МПа			
1	Ø108х5.0	п.м.	4,0	1,0час
2	Проверка стыков ультразвуковым методом контроля 5%	ст.	2	
3	Окраска газопровода лакокрасочным покрытием желтого цвета			
4	за 2 раза по двум слоям грунтовки: Ø108х5	м²	1,4	
5	Врезка пр. газопровода Ø108х5.0мм в сущ. газ-д Ø108мм	шт.	4	
6	Монтаж опознавательныого знака	шт.	4	
7	Монтаж предупреждающего знака	шт.	4	

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	093-РП-АД-55-ГСН.ВР			
						"Строительство внутрипоселковых автомобильных дорог в селе Шетпе, микрорайон Косбулак-2 Мангистауского района" 2-ая очередь			
ГИП		Кожабергенов			09.2024	Наружные газопроводы.	Стадия	Лист	Листов
							РП	1	2
Исполнил		Абежаева А.			09.2024	Ведомость объемов работ	ТОО "АИС Проект"		
Проверил		Смышляев Е.В.			09.2024				
Н. контроль		Некрасов В.			09.2024				

Формат А3

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ

Поз	Наименование	Ед.изм	Кол-во	Примеч
	Надземный газопровод низкого давления			
	Испытание газопровода: - на герметичность Рисп=0,3 МПа			
1	Ø219х6.0	п.м.	912,9	1,0час
2	Ø108х4.0	п.м.	54,0	1,0час
3	Ø89х3.5	п.м.	18,0	1,0час
4	Проверка стыков ультразвуковым методом контроля 5%	ст.	32	
5	Окраска газопровода лакокрасочным покрытием желтого цвета			
6	за 2 раза по двум слоям грунтовки: Ø219х9	м²	627,8	
7	Ø108х4	м²	18,7	
8	Ø89х3,5	м²	5,1	
9	Монтаж газопровода Ø219х6,0 на опорах Ø159х4.5, h-5.0м	шт.	114	
10	Окраска опор лакокрасочным покрытием			
11	за 2 раза по двум слоям грунтовки:	м²	286,4	
12	Монтаж дорожного знака (ограничение высоты проезда)	шт.	114	

ВЕДОМОСТЬ ОБЪЕМОВ РАБОТ

Поз	Наименование	Ед.изм	Кол-во	Примеч
	Подземный газопровод низкого давления			
1	Испытание газопровода на герметичность $Р_{исп}$=0,3МПа Ø63х5.8	п.м.	8,8	
2	Проверка стыков ультразвуковым методом контроля 100%, Ø63х5,8	ст.	8	
3	а) радиографическим методом 20%	ст.	1	
4	б) ультразвуковым методом 80%	ст.	3	
5	Установка контрольной трубки (футляр)	шт.	1	
6	Установка ковера	шт.	1	
7	Отмостка асфальтом вокруг ковера контрольной трубки	м²	2,4	
8	Установка футляра Ø110х10,0 мм на газопровода Ø63, L-6,7м	шт.	1	
9	Заделка конца футляра	шт.	2	
10	Очистка полости труб	м	8,8	
11	Разработка грунта механизированным способом	м³	14,8	
12	Разработка грунта немеханизированным способом	м³	1,0	
13	Устройство подсыпка и присыпка мягким местным грунтом подземного газопровода	м³	14,8	
	Демонтаж			
1	Труба Ø219х6	м	912,9	31,52кг/м
2	Ø108х4.0	м	54,0	10,26кг/м
3	Ø89х3.5	м	18,0	7,38кг/м
	Опора			
1	Труба Ø159х4.5, h-4,5м	шт.	66	104,1кг/шт
2	Труба Ø159х4.5, h-4,6м	шт.	10	105,8кг/шт
3	Труба Ø159х4.5, h-4,7м	шт.	4,0	107,5кг/шт
4	Труба Ø159х4.5, h-4,8м	шт.	2,0	109,3кг/шт
5	Труба Ø89х3.5, h-4,6м	шт.	4,0	27,9кг/шт
6	Труба Ø89х3.5, h-4,5м	шт.	22,0	26,3кг/шт

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.