



ООО «НЕФТЕГАЗСТРОЙ»

Свидетельство СРО: СРО-П-180-06022013; СРО-И-036-18122012

Инв №

Заказчик – ГУП РК "Крымгазсети"

**Объект: Строительство сетей газоснабжения с. Уютное
Нижнегорского района Республики Крым**

Проектная документация

Раздел 2 «Проект полосы отвода»

90-2500226/25-ППО

ТОМ 2



ООО «НЕФТЕГАЗСТРОЙ»

Свидетельство СРО: СРО-П-180-06022013; СРО-И-036-18122012

Заказчик – ГУП РК "Крымгазсети"

Объект: Строительство сетей газоснабжения с. Уютное
Нижегородского района Республики Крым

Проектная документация

Раздел 2 «Проект полосы отвода»

90-2500226/25-ППО

ТОМ 2

ГИП

Генеральный
Директор



Дьяков И.А.

Кочубей А.Г.

ООО «НЕФТЕГАЗСТРОЙ»
тел. 8-495-136-74-08, office@ng-stroy.com
2025г.

Согласованно

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Обозначение	Наименование	Примечание
90-2500226/25-ППО-С	Содержание тома	3
90-2500226/25-СП	Состав проектной документации	Отдельный том
90-2500226/25-ППО.ТЧ	Раздел 2 «Проект полосы отвода» Текстовая часть	
90-2500226/25-ППО.ГЧ	Раздел 2 «Проект полосы отвода» Графическая часть	

Согласованно				

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

Инв. № подл.	Подп. и дата

						90-2500226/25-ППО-С			
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп	Дата	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Дубинин				29.12.25		П	1	1
Проверил	Дьяков				29.12.25				
ГИП	Дьяков				29.12.25				
Н. контр.	Дьячков				29.12.25				
							ООО «Нефтегазстрой»		

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата	Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Дубинин			29.12.25		П	1	1
Проверил		Дьяков			29.12.25				
ГИП		Дьяков			29.12.25				
Н. контр.		Дьячков			29.12.25				
							ООО «Нефтегазстрой»		

Стадия	Лист	Листов
П	1	1
ООО «Нефтегазстрой»		

Список исполнителей:

Главный инженер
проекта



(подпись, дата)

И.В. Дьяков

Инженер-
проектировщик



(подпись, дата)

И.А. Дубинин

Нормоконтролер



(подпись, дата)

К.Н. Дьячков

Согласованно		

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						90-2500226/25-ППО.ТЧ					
Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Текстовая часть			Стадия	Лист	Листов
Разработал	Дубинин				29.12.25				П	1	25
Проверил	Дьяков				29.12.25						
ГИП	Дьяков				29.12.25						
Н. контр.	Дьячков				29.12.25						
						ООО «Нефтегазстрой»					

Заверение проектной организации о соблюдении действующих норм, правил, стандартов

Разработанная проектная документация выполнена в соответствии с действующими на территории Российской Федерации Государственными нормами, правилами, стандартами и инструкциями, с соблюдением в полном объеме нормативных требований по охране труда, промышленной и пожарной безопасности, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Проектная документация разработана в соответствии с документацией по планировке территории, заданием на проектирование, градостроительным регламентом, документами об использовании земельного участка для строительства, техническими регламентами, в том числе устанавливающими требованиями по обеспечению безопасной эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий, и с соблюдением технических условий.

Главный инженер проекта



Дьяков И.В.

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

Содержание

1. Характеристика трассы линейного объекта (описание рельефа местности, климатических и инженерно-геологических условий, опасных природных процессов, растительного покрова, естественных и искусственных преград, существующих, реконструируемых, проектируемых, сносимых зданий и сооружений)	4
1.1. Общая часть	4
1.2. Местоположение объекта.	5
1.3. Климат.	6
1.4. Основные гидрографические характеристики	7
1.5. Геологические и инженерно-геологические процессы.	8
2. Расчет размеров земельных участков, предоставляемых для размещения линейного объекта. (далее – полоса отвода).	12
3. Описание решений по организации рельефа трассы и инженерной подготовки территории.	13
4. Сведения о радиусах и углах поворота, длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах.	15
5. Обоснование необходимости размещения объекта и его инфраструктуры на землях сельскохозяйственного назначения, лесного, водного фондов, землях особо охраняемых природных территорий.....	18
6. Приложение 1. Сводная таблица отпаяк.....	19

Согласовано		

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

1. Характеристика трассы линейного объекта (описание рельефа местности, климатических и инженерно-геологических условий, опасных природных процессов, растительного покрова, естественных и искусственных преград, существующих, реконструируемых, проектируемых, сносимых зданий и сооружений)

1.1.Общая часть

Проектная документация по объекту: "Строительство сетей газоснабжения с. Уютное Нижнегорского района Республики Крым" разработана на основании задания на проектирование, результатов инженерных изысканий, в соответствии с требованиями технических регламентов, технических условий и других нормативных документов, в том числе устанавливающими требования по обеспечению безопасной для жизни и здоровья людей эксплуатации зданий, строений, сооружений и безопасного использования прилегающих к ним территорий.

Основанием для разработки проектной документации является:

- Задание на выполнение проектно-изыскательских работ по объекту: «Строительство сетей газоснабжения с. Уютное Нижнегорского района Республики Крым»;
- Договор №2500226 от 22 апреля 2025г. между ГУП РК «Крымгазсети» и ООО «Нефтегазстрой».

Проектной документацией предусмотрена сеть газораспределения "Строительство сетей газоснабжения с. Уютное Нижнегорского района Республики Крым", расположенная по адресу: Республика Крым, Нижнегорский район, с. Уютное.

Протяженность вновь построенных участков газопровода низкого давления Г1, $P \leq 0.005 \text{ МПа}$ (согласно разбивке по пикетажу) составляет **6623,2 м**.

Максимальная нагрузка (часовой расход газа) согласно ТУ и схеме гидравлического расчета – **552,0 м3/час**.

Проектная документация выполнена на основании:

- задания на выполнение проектно-изыскательских работ;
- технических условий №МППГ 52-24/20774/317 от 21.03.2024г., выданных ГУП РК «Крымгазсети».

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

1.2. Местоположение объекта.

В административном отношении участок проектируемых работ расположен в Нижнегорском районе Республики Крым, протягивается от существующего ГРПШ до подключаемых потребителей в с. Уютное.

Село Уютное расположено на западе Нижнегорского района, у стыка границ Красногвардейского и Джанкойского районов Республики Крым, входит в состав Михайловского сельского поселения. Высота центра села над уровнем моря — 30 м. Соседние сёла: Михайловка в 2,5 км на восток, Владиславовка в 4,5 км на юг и Заря Красногвардейского района в 4,5 км на запад.

Расстояние до райцентра — около 16 километров (по шоссе), ближайшая железнодорожная станция — платформа 30 км (в селе Михайловка, на линии Джанкой — Феодосия) — примерно в 3,5 километрах. Транспортное сообщение осуществляется по региональной автодороге 35Н-384 Уютное — Зоркино — Чкалово.

В селе Уютное три улицы: Гагарина, Первомайская и Юбилейная; площадь села 0,6 км². Население по данным на 1 января 2020 года — 390 человек.

Согласовано							90-2500226/25-ППО.ТЧ	Лист
								5
	Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата		
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №						

1.3.Климат.

В соответствии с СП 131.13330.2020 (Строительная климатология) рассматриваемая территория относится к климатическому подрайону III Б.

Территория Нижегородского района относится к степному агроклиматическому району с умеренно-континентальным климатом. Северо-восточная часть района очень засушливая с мягкой зимой и жарким летом, юг района менее засушливый. Среднегодовая температура воздуха 10,3 градуса в центральной части и 10,9 градусов на востоке.

Для района характерна неустойчивая зима со значительным колебанием температур, обуславливающих отсутствие устойчивого снежного покрова и неоднократную смену мерзлого состояния почвы полным её оттаиванием.

Годовое количество осадков на северо-востоке и юге района в пределах 369-403 мм, в восточной части 337-400мм. Весной выпадает 78-35 мм осадков, летом 123- 140 мм. Район подвергается сильному действию ветров. Наибольшие скорости ветра зимой и в первые два месяца весны. Озимые еще недостаточно развиты и почвенный покров плохо защищен растительностью, поэтому сильные ветры вызывают «пыльные бури». Сухие и жаркие ветры (суховеи) средней и большой интенсивности за теплый период составляют 20-30, а местами до 40 дней.

Относительная влажность с июня по сентябрь не превышает 42-48% и до 56%, что характеризует засушливость климата района.

Участок изысканий по весу снежного покрова относится к I району, согласно Приложения Е (карта 1, б) СП 20.13330.2016.

Участок изысканий по давлению ветра относится ко II району, согласно Приложения Е (карта 2, б) СП 20.13330.2016.

Участок изысканий по толщине стенки гололеда относится к III району, согласно Приложения Е (карта 3, б) СП 20.13330.2016.

Согласовано

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

90-2500226/25-ППО.ТЧ

Лист

6

1.4. Основные гидрографические характеристики

Территория Нижнегорского района расположена на равнине, в степной части Крыма, высота над уровнем моря составляет 0-7м. Западная часть территории находится в древней долине и дельтах рек Салгира и Биюк Карасу. Долина представляет собой плоскую равнину, постепенно понижающуюся в северном и северо-восточном направлении.

Центральная, Южная и юго-западная часть района представляет собой предгорную слабоволнистую равнину, пересеченную в направлении с юго-запада на северо-восток сетью неглубоких балок, ложбин и лощин с пологими и покатыми склонами, а также речными долинами. Абсолютные отметки поверхности 35-80 м. над уровнем моря.

Нижнегорский район — один из самых богатых районов Крыма на водные ресурсы. Ресурсы поверхностных вод на территории района включают 4 реки общей протяженностью 122,8 км:

- р. Салгир (в т.ч. расчищенное русло ГК-22) с площадью водосбора 3750 км², и протяженностью в пределах района 55,6 км (включая ГК-22 – 43,6 км);

- р. Биюк-Карасу с площадью водосбора 1160 км², и протяженностью в пределах района 44,3 км;

- р. Кучук-Карасу, с площадью водосбора 255 км², и протяженностью в пределах района 14,8 км;

- р. Суджилка. с площадью водосбора 102 км², и протяженностью в пределах района 8,1 км.

Кроме того, территорию района пересекает Северо - Крымский канал.

Село Уютное расположено вдали от водных объектов. Расстояние до ближайшего водного объекта (Северо-Крымский канал) – 7,0 км на северо-восток и река Салгир – 6,9 км на юг.

Согласовано

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

90-2500226/25-ППО.ТЧ

Лист

7

1.5. Геологические и инженерно-геологические процессы.

Геологическое строение территории исследования продиктовано устойчивой тенденцией к опусканию земной коры Присивашья в четвертичное время, что привело к накоплению мощной толщи лёссовидных суглинков. Геолого-генетический комплекс эолово-делювиальных отложений составляет поверхность восточной части Центрально-Крымской равнины и Присивашской низменности.

Суглинки палевого (холодные периоды осадконакопления) или красновато-палево-коричневого цвета (палеопочвы более теплых периодов осадконакопления). Структура суглинков зернисто-пористая, текстура комковатая, новообразования представлены зёрнами гидроокислов марганца, друзами гипса и пятнами мучнистых карбонатов.

В геологическом строении района принимают участие лёссовидные, эолово-делювиальные отложения верхнеплиоценового звена, представленные суглинками коричневыми и современными элювиальными отложениями.

Элювиально- и аллювиально-делювиальными отложениями распространены повсеместно, их мощность достигает первых десятков метров.

Инженерно-геологический разрез до исследованной глубины 10 м представлен следующими видами грунтов:

Слой 1 (eQh) – Почвенно-растительный слой, мощностью 0,4-0,8 м. Развит фрагментарно. **В соответствии с Таблицей 2 ГОСТ 25100-2020 грунт относится к классу дисперсных, подклассу связных, типу элювиальных, виду органо-минеральных, подвиду глинистые грунты коры выветривания, разновидности с низким содержанием органического вещества.**

Слой 1a(tQh) – Техногенный насыпной грунт. Мощность 0,1-0,7 м. Представлен щебенистым грунтом с суглинистым заполнителем. Залегает в насыпи автомобильных дорог. **В соответствии с Таблицей 4 ГОСТ 25100-2020 грунт относится к типу техногенных дисперсных связных, подтипу перемещенных, виду насыпных, подвиду планомерно возведенных насыпей и отвалов, разновидности образованных.**

ИГЭ-I(v,dQh) – Суглинок светло-коричневый, твердый до полутвердого, слабopосадочный до сильнопосадочного, среднедеформируемый, в водонасыщенном состоянии сильнодеформируемый. Грунт распространен повсеместно. Пройденная мощность составляет 3,2-5,7 м. Тип грунтовых условий по просадочности – I. **В соответствии с Таблицей 2 ГОСТ 25100-2020 грунт относится к классу дисперсных, подклассу связных, типу осадочных, подтипу эолово-делювиальных, виду минеральных, подвиду глинистых грунтов, разновидности суглинков.**

Грунты рекомендуются в качестве основания фундамента после выполнения мероприятий по устранению или ослаблению просадочных свойств в соответствии с подразделом 6.1 СП 22.13330.2016.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	90-2500226/25-ППО.ТЧ	Лист 8

Подземные воды на момент проведения изысканий не встречены.

Опасные экзогенные геологические и инженерно-геологические процессы, способные оказать негативное влияние на проектируемые сооружения, могут проявиться в виде струйчатой эрозии, эндогенные – высокой сейсмичности.

Нормативные и расчетные значения показателей физико-механических свойств грунтов приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Нормативные и расчетные значения физико-механических свойств грунтов.

Характеристики грунтов	ИГЭ-I
	Суглинок светло-коричневый, твердый до полутвердого, слабопросадочный до сильнопросадочного, среднедеформируемый, в водонасыщенном состоянии сильнодеформируемый
Влажность природная W, %.	19.7
на границе текучести WL, %..	33.9
на границе раскатывания Wp, %.	20.1
Число пластичности Ip	13.8
Показатель текучести П	-0.02
Коэффициент водонасыщения Sr, д.е.	0.69
Плотность част. грунта ρ_s , г/см ³	2.71
Плотность грунта ρ , г/см ³	1.82
Плотность сухого грунта ρ_d , г/см ³	1.52
Коэффициент пористости, e	0.784
Удельное сцепление C, МПа	0.020
Угол внутреннего трения ϕ , град.	21
Одометрический модуль деформации E_{oed} , МПа, при природной влажности/водонас.	7.2/4.1
Общий модуль деформации E, МПа - при природной влажности/водонас.	15.4/8.9
Расчетные значения C, ϕ, ρ по несущей способности ($\alpha = 0.95$)	
Удельное сцепление C, МПа	0.018
Коэффициент надежности Kc	1.127
Угол внутреннего трения ϕ , град.	20
Коэффициент надежности K ϕ	1.033
Плотность грунта ρ , г/см ³	1.78
Коэффициент надежности K ρ_1	1.020
Расчетные значения C, ϕ, ρ по деформациям ($\alpha = 0.85$)	
Удельное сцепление C, МПа	0.019
Коэффициент надежности Kc	1.073
Угол внутреннего трения ϕ , град.	20
Коэффициент надежности K ϕ	1.020
Плотность грунта ρ , г/см ³	1.80
Коэффициент надежности K ρ_2	1.010

После обработки визуального описания, выполненных буровых работ и лабораторных испытаний грунтов, принимая во внимание данные действующих нормативных документов (в связи с отсутствием региональных данных)

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

составлена сравнительная Таблица 2 нормативных и расчетных значений показателей свойств грунтов.

Таблица 2 - Сравнительная таблица нормативных и расчетных значений показателей свойств грунтов

Номер ИГЭ	Показатели	Лабораторные данные	СП 22.13330	Рекомендуемые
		норматив.	норматив.	нормативные
I	Е, МПа	15,4/8,9	15,5	15,4
	с, МПа	0,020	0,023	0,020
	φ, град.	21	22	21
	ρ, г/см ³	1,82	-	1,82

На основании анализа выполненных полевых работ и лабораторных испытаний грунтов, данных нормативных документов рекомендуется для расчетов при проектировании принимать данные, приведенные в Таблице 2, столбце «Рекомендуемые».

Категория грунтов по сейсмическим свойствам – II (Таблица 4.1 СП 14.13330.2018).

По степени засоленности, согласно ГОСТ 25100-2020 табл. № Б 22 грунты по наихудшему показателю незасолённые.

Таблица 3 – Засоленность грунтов

№ п/п	№ скв.	Глубина взятия образца, м	Сумма солей SO ₄ +Cl, %	Степень засоленности
1	4	1,0	0,067	незасолённый
2	8	1,0	0,122	незасолённый
3	17	1,0	0,023	незасолённый

Степень агрессивного воздействия сульфатов в грунтах на бетоны марок по водонепроницаемости W4–W20 определялась по Таблице В.1 СП 28.13330.2017 (актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85) «Защита строительных конструкций от коррозии».

Результаты коррозионной агрессивности грунтов приведены в Таблице 4:

Таблице 4 Степень агрессивного воздействия сульфатов в грунтах на бетоны марок по водонепроницаемости W4 - W20

№ п/п	№ скважины и глубина взятия пробы	SO ₄ , мг/кг	Группа цемента по сульфатостойкости	W4	W6	W8	W10-W14	W16-W20
1	Скв.4 гл. 1,0 м	620	I	Слабоагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная
			II	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная
			III	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная
2	Скв.8 гл. 1,0 м	950	I	Слабоагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная
			II	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная
			III	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная
3	Скв.17 гл. 1,0 м	210,0	I	Слабоагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная

Согласовано

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

90-2500226/25-ППО.ТЧ

Лист

10

Изм. Кол.уч Лист №док Подп. Дата

№ п/п	№ скважины и глубина взятия пробы	SO ₄ , мг/кг	Группа цемента по сульфатостойкости	W4	W6	W8	W10-W14	W16-W20
			II	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная
			III	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная
			III	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная	Неагрессивная

Степень агрессивного воздействия сульфатов в грунтах на группы цемента по сульфатостойкости по наихудшему показателю оценивается:

I группа по сульфатостойкости – как слабоагрессивная для бетонов марки W4 и неагрессивная для бетонов марок W6-W16-20 по водонепроницаемости;

II группа по сульфатостойкости – как неагрессивная для бетонов всех марок по водонепроницаемости;

III группа по сульфатостойкости – как неагрессивная для бетонов всех марок по водонепроницаемости;

Степень агрессивного воздействия хлоридов в грунтах на стальную арматуру железобетонных конструкций определялась по Таблице В.2 СП 28.13330.2017 (актуализированная редакция СНиП 2.03.11-85) «Защита строительных конструкций от коррозии».

Результаты коррозионной агрессивности грунтов приведены в Таблице 5.

Таблица 5 – Степень агрессивного воздействия хлоридов в грунтах на стальную арматуру железобетонных конструкций

№ п/п	№ скв.	Глубина взятия образца	Показатель агрессивности грунта	На арматуру в бетонах марки W4 – W6
				На арматуру в бетонах марки W8 – Более W10
1	4	1,0 м	53,2	неагрессивная
				неагрессивная
				неагрессивная
2	8	1,0 м	277	слабоагрессивная
				неагрессивная
				неагрессивная
3	17	1,0 м	21,3	неагрессивная
				неагрессивная
				неагрессивная

Степень агрессивного воздействия хлоридов в грунтах на стальную арматуру железобетонных конструкций по наихудшему показателю для бетонов марок по водонепроницаемости W4-W6, оценивается как слабоагрессивная, для бетонов марок по водонепроницаемости W8- W10 и более W10 оценивается как неагрессивная.

Согласовано

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
------	--------	------	-------	-------	------

90-2500226/25-ППО.ТЧ

Лист

11

2. Расчет размеров земельных участков, предоставляемых для размещения линейного объекта. (далее – полоса отвода).

Ширина полосы отвода земли во временное использование (на момент строительства газопровода) составляет:

по основной трассе газопровода – 8-12м,

Размеры полосы отвода предусматривают комплекс строительно-монтажных работ с учетом временного расположения оборудования и материалов, необходимых для проведения работ.

Потребность в земельных ресурсах для строительства (краткосрочная аренда на период строительства)

Потребность в земельных ресурсах для строительства проектируемого газопровода определена с учетом принятых проектных решений, схем расстановки механизмов, отвалов растительного и минерального грунта и плети сваренной трубы газопровода. Во временное пользование отводятся земли под строительство проектируемой трассы газопровода, для размещения строительных машин и механизмов, отвалов минерального грунта, плети сваренной трубы вдоль трассы. **Общая площадь временной полосы отвода на период строительства составляет 67670.50м² из них:**

- под разработку траншей и котлованов – 10253.81м²;
- под складирование почвенно-растительного слоя – 151.35м²;
- под складирование минерального грунта – 303.26м²;
- под размещение временных зданий и сооружений – 349.47м²;
- под временное размещение строительной техники и размещения неиспользуемого оборудования – 89.78м²;
- под проезд техники по существующим дорогам – 17429.00м²;
- под складирование материалов (труб) на берме траншеи – 6455.69м²;
- под отступы между ограждением, отвалами грунта, бермой траншеи для раскладки плети трубопровода и проездом строительной техники 32638.14м².

Общая площадь отвода, согласно разрешения на размещение объектов на землях или земельных участках, находящихся в собственности Республики Крым или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов №02-12-335 от 13.08.2025 Администрации Михайловского сельского поселения Нижегородского района Республики Крым, составит: 30004м².

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

						90-2500226/25-ППО.ТЧ	Лист 12
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

3. Описание решений по организации рельефа трассы и инженерной подготовки территории.

Проектируемый газопровод проходит по землям населенных пунктов.

Инженерная подготовка территории включает работы:

- создание и закрепление геодезической основы на строительной площадке;
- освобождение территории от имеющихся насаждений, промышленных и бытовых отвалов и других мешающих предметов. Расчистка трассы производится в границах строительной полосы, и установленной проектом;
- снятие и хранение плодородного слоя почвы;
- осушение строительной полосы, подготовка технологических проездов;
- обеспечение строительной площадки противопожарным водоснабжением и инвентарем;
- обеспечение работающих санитарно-бытовыми помещениями, согласно расчетной потребности, с обеспечением мер противопожарной безопасности в соответствии с требованиями Правил Противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 16.09.2020г. №1479 «О противопожарном режиме» (с изменениями и дополнениями);
- организации связи для оперативно-диспетчерского управления производства работ;
- устройство защитных ограждений, обеспечивающих безопасность работ, монтаж средств наружного освещения.

Вдоль трассы проектируемых наружных газопроводов устанавливается охранная зона систем

газоснабжения на расстоянии 2 и 3 метра от оси газопровода.

В охранной зоне запрещается:

- высадка деревьев всех видов;
- строительство объектов всякого назначения;
- устройство свалок и складов, разливать растворы кислот, солей, щелочей и других химически активных веществ;
- разведение огня и перемещение источников огня;
- рыть, копать и обрабатывать почву на глубину более 0,3 м;
- перемещать, повреждать, засыпать или уничтожать опознавательные знаки, контрольно- измерительные пункты и другие устройства газораспределительных сетей.

После выполнения строительно-монтажных работ произвести благоустройство территории (восстановление асфальтового покрытия).

Разработку котлованов следует выполнять механизированным способом с помощью одноковшовых экскаваторов. Выброс грунта осуществлять в одну сторону, при этом желательно, чтобы отсыпанный грунт располагался с той стороны траншеи, откуда возможен приток дождевых и талых вод.

Засыпку трубопровода до проектных отметок производить после его испытания на прочность и герметичность. Засыпку газопровода выполняют грунтом с отвала, который бульдозером ссыпается на слой присыпки. Предварительно грунт вокруг трубопровода послойно уплотняют трамбованием.

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	90-2500226/25-ППО.ТЧ	Лист
							13

Строительными нормами предусматривается обязательная рекультивация земель. Поэтому после засыпки газопровода его уплотняют многократными проходами гусеничных тракторов. По уплотненному грунту укладывают и разравнивают ранее снятый плодородный слой.

Траншеи и котлованы, кроме разрабатываемых в просадочных грунтах II типа, на участках пересечения с существующими дорогами и другими территориями, имеющими дорожные покрытия, засыпают на всю глубину песчаным грунтом или другими аналогичными малосжимаемыми (модуль деформаций 20 МПа и более) местными материалами, не обладающими цементирующими свойствами, с уплотнением. Допускается совместным решением заказчика, подрядчика и проектной организации использовать для обратных засыпок супеси и суглинки при условии обеспечения их уплотнения до проектной плотности.

Срезка и складирование используемого для рекультивации земель растительный слой с разрабатываемых участков срезается и складировается в границах землеотвода строящегося объекта. Площадь снимаемого слоя составляет 3135,5м², глубина 200мм. После окончания строительства растительный слой возвращается на отработанные участки.

Согласовано		

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

4. Сведения о радиусах и углах поворота, длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах.

Территория изысканий представляет собой площадку с относительно ровным рельефом. Абсолютные отметки изменяются от 24.24м до 27.00м.

Проектом предусмотрено выполнение углов поворота трассы полиэтиленового газопровода:

В горизонтальной плоскости:

- при углах поворота 45°, 60°, 90° - отводами ПЭ100 ГАЗ с закладными электронагревателями

Выполнение углов поворота трассы полиэтиленового газопровода ПЭ100 SDR11 (полиэтиленового газопровода, проложенного в ПЭ футляре), при повороте в горизонтальной и вертикальной плоскости, предусмотрено упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы, согласно п. 4.1.2 ГОСТ 34715.1-2021.

При проектировании подземных газопроводов на площадках строительства сейсмичностью более 6 баллов контрольные трубки следует предусматривать:

- в местах пересечения с другими сетями инженерно-технического обеспечения;
- на углах поворотов газопроводов (кроме выполненных упругим изгибом);
- в местах разветвления сети;
- на переходах от подземной прокладки в надземную;
- в местах расположения переходов полиэтилен-сталь.

В вертикальной плоскости:

- при углах поворота 90° - стальными отводами ГОСТ 17375-2001 (место врезки).

Прокладка газопровода открытым способом выполнена с уклоном от 0.0% до 0.2%.

Прокладка газопровода закрытым способом методом ГНБ выполнена с уклоном от 0.03% до 0.95%.

Сведения о длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах представлены в графической части проекта.

Сведения о радиусах и углах поворота (Система координат – СК-63, зона 5):

№№	ПК	Угол	Радиус, м	Длина линии, м	X	Y
1.	ПК0+4,5	90°	-	4,5	5034035.2584	5229747.9710
2.	ПК0+7,7	90°	-	2,2	5034035.1535	5229744.7972
3.	ПК0+37,8	3°	-	30,1	5034005.0057	5229745.7928
4.	ПК0+97,8	20°	-	60,0	5033945.2026	5229750.6503
5.	ПК1+6,8	32°	-	9,0	5033936.5093	5229748.3210
6.	ПК1+25,3	20°	-	18,5	5033924.0087	5229734.6833
7.	ПК1+34,3	90°	-	9,0	5033920.5209	5229726.3866
8.	ПК1+39,6	90°	-	5,3	5033925.3886	5229724.3403
9.	ПК11+57,9	77°	-	1018,3	5033530.7856	5228785.6759
10.	ПК11+98,6	5°	-	41,0	5033563.7943	5228761.7935
11.	ПК12+58,7	8°	-	60,1	5033615.2113	5228730.7226
12.	ПК13+59,8	2°	-	101,1	5033708.4493	5228691.6558
13.	ПК13+76,7	83°	-	16,9	5033725.0957	5228688.3109
14.	ПК13+86,3	79°	-	9,6	5033728.0561	5228697.4454
15.	ПК14+27,6	71°	-	41,3	5033769.0035	5228692.0927
16.	ПК14+45,8	62°	-	18,2	5033777.1731	5228708.3091
17.	ПК14+49,3	68°	-	3,5	5033775.1112	5228711.1984
18.	ПК14+54,7	13°	-	5,4	5033777.9782	5228715.7540
19.	ПК14+59,2	23°	-	4,5	5033781.1287	5228718.9044

90-2500226/25-ППО.ТЧ

Лист

15

Согласовано

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм. Кол.уч Лист №док Подп. Дата

Согласовано	20.	ПК15+79,2	90°	-	20,0	5033826.7147	5228829.9085	
	21.	ПК15+83,4	90°	-	4,2	5033822.8606	5228831.4913	
	22.	ПК18+51,4	90°	-	68,0	5033925.6990	5229078.9746	
	23.	ПК18+55,3	90°	-	3,9	5033929.3325	5229077.4368	
	24.	ПК19+62,9	90°	-	7,6	5033970.8860	5229176.7078	
	25.	ПК19+69,0	90°	-	6,1	5033965.2491	5229179.0673	
	26.	ПК19+91,7	17°	-	22,7	5033974.0023	5229199.9786	
	27.	ПК20+9,2	17°	-	17,5	5033977.7003	5229214.9827	
	28.	ПК20+18,2	90°	-	9,0	5033986.0358	5229211.5236	
	29.	ПК20+22,2	69°	-	4,0	5033987.5690	5229215.2181	
	30.	ПК20+28,1	44°	-	5,9	5033993.4650	5229215.0886	
	31.	ПК20+31,8	22°	-	3,7	5033995.9999	5229212.4891	
	32.	ПК20+61,8	5°	-	30,0	5034023.5139	5229200.5316	
	33.	ПК20+64,2	90°	-	2,4	5034025.7663	5229199.7631	
	34.	ПК21+42,2	2°	-	78,0	5034050.9556	5229273.5838	
	35.	ПК21+57,2	90°	-	15,0	5034056.2304	5229287.6257	
	36.	ПК21+59,6	90°	-	2,4	5034053.8901	5229288.5049	
	37.	ПК26+84,7	6°	-	25,1	5034238.5082	5229779.9732	
	38.	ПК26+89,9	6°	-	5,2	5034239.8379	5229785.0781	
	39.	ПК27+0,0	90°	-	10,1	5034243.3693	5229794.4790	
	40.	ПК27+12,1	21°	-	12,1	5034232.0255	5229798.8912	
	41.	ПК27+19,0	21°	-	6,9	5034225.1851	5229798.8912	
	42.	ПК28+26,2	90°	-	7,2	5034125.2710	5229837.7532	
	43.	ПК28+58,3	90°	-	32,1	5034113.5143	5229807.8666	
	44.	ПК28+60,6	90°	-	2,3	5034111.3343	5229808.7242	
	45.	ПК29+22,6	13°	-	62,0	5034088.6604	5229751.0851	
	46.	ПК29+30,0	19°	-	7,4	5034084.4490	5229744.9569	
	47.	ПК29+68,0	14°	-	38,0	5034049.9169	5229751.4012	
	48.	ПК29+69,6	90°	-	1,6	5034048.3804	5229751.4520	
	49.	ПК29+75,1	90°	-	5,5	5034048.1989	5229745.9550	
	50.	ПК1 ^I +47,1	15°	-	147,1	5033871.7316	5229304.5957	
	51.	ПК1 ^I +55,6	90°	-	8,5	5033873.0181	5229312.9870	
	52.	ПК1 ^I +57,8	75°	-	2,2	5033875.1927	5229312.6536	
	53.	ПК2 ^{III} +48,4	90°	-	248,4	5033749.7186	5228943.6072	
	54.	ПК2 ^{III} +50,1	90°	-	1,7	5033748.1113	5228944.2632	
	55.	ПК2 ^{III} +70,8	90°	-	20,7	5033755.9471	5228963.4219	
	56.	ПК2 ^{III} +73,9	90°	-	3,1	5033758.8103	5228962.2513	
	57.	ПК4 ^{III} +30,9	10°	-	157,0	5033818.2265	5229107.5766	
	58.	ПК4 ^{III} +60,8	12°	-	29,9	5033834.2963	5229132.8113	
	59.	ПК5 ^{III} +49,9	4°	-	89,1	5033865.8550	5229216.1203	
	60.	ПК5 ^{III} +88,8	90°	-	38,9	5033881.8652	5229251.5870	
	61.	ПК5 ^{III} +92,8	90°	-	4,0	5033878.2195	5229253.2327	
	62.	ПК1 ^{IV} +13,9	90°	-	113,9	5033889.7371	5229269.8973	
	63.	ПК1 ^{IV} +20,9	90°	-	7,0	5033892.6172	5229276.2773	
	64.	ПК6 ^{III} +38,6	4°	-	45,8	5033897.0588	5229294.9668	
	65.	ПК6 ^{III} +57,9	6°	-	19,3	5033906.2417	5229311.9330	
	66.	ПК6 ^{III} +74,1	90°	-	16,2	5033912.4216	5229326.8845	
	67.	ПК6 ^{III} +79,1	90°	-	5,0	5033917.0424	5229324.9746	
	68.	ПК7 ^{III} +4,1	16°	-	25,0	5033926.5921	5229348.0788	
	69.	ПК7 ^{III} +12,1	16°	-	8,0	5033927.5339	5229356.0232	
	70.	ПК7 ^{III} +52,1	90°	-	40,0	5033942.8133	5229392.9899	
	71.	ПК7 ^{III} +57,6	90°	-	5,5	5033937.6821	5229395.1108	
	72.	ПК8 ^{III} +44,3	90°	-	86,7	5033970.7791	5229475.1847	
	73.	ПК8 ^{III} +48,3	90°	-	4,0	5033974.4757	5229473.6568	
	74.	ПК8 ^{III} +78,3	90°	-	30,0	5033985.9353	5229501.3818	
	75.	ПК8 ^{III} +80,8	90°	-	2,5	5033983.6249	5229502.3368	
	76.	ПК11 ^{III} +30,8	8°	-	250,0	5034081.0231	5229732.5784	
	77.	ПК0 ^V +14,0	90°	-	14,0	5034041.2403	5229732.1772	
	78.	ПК0 ^V +23,5	45°	-	9,5	5034050.6863	5229731.8652	
	79.	ПК0 ^V +25,9	45°	-	2,4	5034052.6949	5229730.0672	
	80.	ПК0 ^V +28,4	60°	-	2,5	5034052.2888	5229727.6275	
	81.	ПК0 ^V +30,1	80°	-	1,7	5034053.7803	5229726.6995	
	Взам. Инв. №							
	Подп. и дата							
	Инв. № подл.							
	90-2500226/25-ППО.ТЧ							Лист
								16
	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата		

82.	ПК0 ^{IV} +2,0	60°	-	2,0	5033973.4879	5229215.3913
83.	ПК0 ^{IV} +7,0	49°	-	5,0	5033971.4177	5229219.9425
84.	ПК0 ^{IV} +18,9	90°	-	11,9	5033976.3238	5229230.8108

Согласовано					

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

5. Обоснование необходимости размещения объекта и его инфраструктуры на землях сельскохозяйственного назначения, лесного, водного фондов, землях особо охраняемых природных территорий.

При выборе расположения объекта был рассмотрен и принят к проектированию данный вариант расположения, как наиболее оптимальный и целесообразный. Трасса газопровода проходит в границах земель населенного пункта по наикратчайшему расстоянию от точки врезки до потребителей, вдоль автомобильных дорог по улицам Юбилейная, Гагарина, Первомайская, проезда от ул. Гагарина до ул. Первомайской, с минимизацией вырубки зеленых насаждений и с соблюдением нормативных расстояний до инженерных коммуникаций.

Необходимость размещения объекта проектирования и его инфраструктуры на соответствующих земельных участках (см. план полосы отвода, представленный в настоящем томе) обоснована необходимостью газификации населенных пунктов, с учетом принятых настоящим проектом технических решений.

Согласовано		

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. Инв. №

6. Приложение 1. Сводная таблица отпаяк

№	Адрес	Наименование	ПК по основной ветке	Длина отпайки (в плане)	Диаметр отпайки	Пересечение с коммуникациями	Кран ПЭ
Ветка ПК0							
1	Ул. Первомайская д.1	ПК0 ¹	ПК1 +40,6	3,7	32х3,0	Водопровод Пл90	1
2	Ул. Первомайская д.2	ПК0 ²	ПК1 +54,8	7,1	32х3,0	Водопровод Пл90	1
3	Ул. Первомайская д.3	ПК0 ³	ПК1 +56,9	3,7	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
4	Ул. Первомайская д.5	ПК0 ⁴	ПК1 +78,9	3,8	32х3,0	Водопровод Пл90	1
5	Ул. Первомайская д.4	ПК0 ⁵	ПК1 +85,9	6,9	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
6	Ул. Первомайская д.6	ПК0 ⁶	ПК2 +3,6	6,9	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
7	Ул. Первомайская д.7	ПК0 ⁷	ПК2 +15,0	3,7	32х3,0	Водопровод Пл90	1
8	Ул. Первомайская д.9	ПК0 ⁸	ПК2 +25,1	3,6	32х3,0	Водопровод Пл90	1
9	Ул. Первомайская д.8	ПК0 ⁹	ПК2 +31,0	6,7	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
10	Ул. Первомайская д.10	ПК0 ¹⁰	ПК2 +44,4	6,6	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
11	Ул. Первомайская д.11	ПК0 ¹¹	ПК2 +46,7	3,6	32х3,0	Водопровод Пл90	1
12	Ул. Первомайская д.12	ПК0 ¹²	ПК2 +68,7	6,9	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
13	Ул. Первомайская д.13	ПК0 ¹³	ПК2 +86,6	4,0	32х3,0	Водопровод Пл90	1
14	Ул. Первомайская д.14	ПК0 ¹⁴	ПК2 +92,0	6,5	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
15	Ул. Первомайская д.15	ПК0 ¹⁵	ПК2 +93,0	4,2	32х3,0	Водопровод Пл90	1
16	Ул. Первомайская д.16	ПК0 ¹⁶	ПК3 +15,8	6,4	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
17	Ул. Первомайская д.17	ПК0 ¹⁷	ПК3 +33,8	4,3	32х3,0	Водопровод Пл90	1
18	Ул. Первомайская д.18	ПК0 ¹⁸	ПК3 +41,4	6,3	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
19	Ул. Первомайская д.19	ПК0 ¹⁹	ПК3 +43,5	4,4	32х3,0	Водопровод Пл90	1
20	Ул. Первомайская д.21	ПК0 ²⁰	ПК3 +67,5	4,9	32х3,0	Водопровод Пл90	1
21	Ул. Первомайская д.20	ПК0 ²¹	ПК3 +71,4	6,3	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
22	Ул. Первомайская д.23	ПК0 ²²	ПК3 +92,3	4,7	32х3,0	Водопровод Пл90	1
23	Ул. Первомайская д.22	ПК0 ²³	ПК4 +9,5	6,5	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
90-2500226/25-ППО.ТЧ							Лист
							19
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		

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

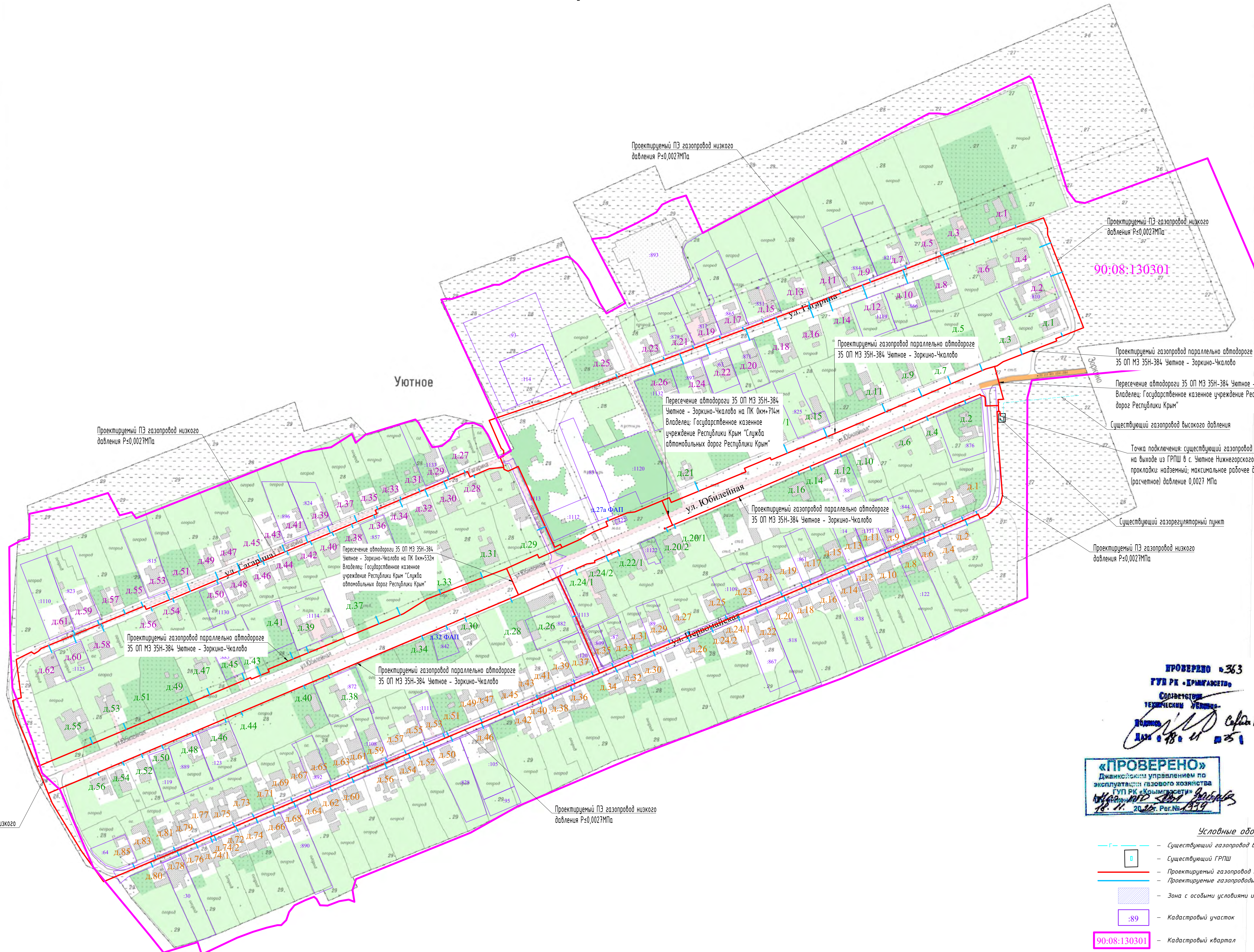
Согласовано																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
-------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Согласовано Взам. Инв. № Подп. и дата Инв. № подл.									
		52	Ул. Первомайская д.55	ПК0 ⁵²	ПК7 +83,6	4,8	32х3,0	Водопровод Пл90	1
		53	Ул. Первомайская д.54	ПК0 ⁵³	ПК8 +3,0	6,2	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
		54	Ул. Первомайская д.57	ПК0 ⁵⁴	ПК8 +5,3	4,9	32х3,0	Водопровод Пл90	1
		55	Ул. Первомайская д.59	ПК0 ⁵⁵	ПК8 +27,1	5,0	32х3,0	Водопровод Пл90	1
		56	Ул. Первомайская д.56	ПК0 ⁵⁶	ПК8 +30,4	6,2	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
		57	Ул. Первомайская д.61	ПК0 ⁵⁷	ПК8 +49,1	6,2	32х3,0	Водопровод Пл90	1
		58	Ул. Первомайская д.60	ПК0 ⁵⁸	ПК8 +69,0	6,3	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
		59	Ул. Первомайская д.63	ПК0 ⁵⁹	ПК8 +71,3	4,8	32х3,0	Водопровод Пл90	1
		60	Ул. Первомайская д.65	ПК0 ⁶⁰	ПК8 +92,7	4,6	32х3,0	Водопровод Пл90	1
		61	Ул. Первомайская д.62	ПК0 ⁶¹	ПК8 +94,4	6,2	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
		62	Ул. Первомайская д.67	ПК0 ⁶²	ПК9 +16,0	4,7	32х3,0	Водопровод Пл90	1
		63	Ул. Первомайская д.64	ПК0 ⁶³	ПК9 +18,0	6,3	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
		64	Ул. Первомайская д.68	ПК0 ⁶⁴	ПК9 +36,6	6,5	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
		65	Ул. Первомайская д.69	ПК0 ⁶⁵	ПК9 +37,6	4,7	32х3,0	Водопровод Пл90	1
		66	Ул. Первомайская д.71	ПК0 ⁶⁶	ПК9 +58,5	4,6	32х3,0	Водопровод Пл90	1
		67	Ул. Первомайская д.66	ПК0 ⁶⁷	ПК9 +60,5	6,6	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
		68	Ул. Первомайская д.74	ПК0 ⁶⁸	ПК9 +80,6	6,2	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
		69	Ул. Первомайская д.73	ПК0 ⁶⁹	ПК9 +82,2	4,7	32х3,0	Водопровод Пл90	1
70	Ул. Первомайская д.72	ПК0 ⁷⁰	ПК10 +4,0	6,3	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1		
71	Ул. Первомайская д.75	ПК0 ⁷¹	ПК10 +5,4	4,5	32х3,0	Водопровод Пл90	1		
72	Ул. Первомайская д.74/2	ПК0 ⁷²	ПК10 +29,2	6,3	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1		
73	Ул. Первомайская д.77	ПК0 ⁷³	ПК10 +31,3	4,6	32х3,0	Водопровод Пл90	1		
74	Ул. Первомайская д.74/1	ПК0 ⁷⁴	ПК10 +33,6	6,3	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1		
75	Ул. Первомайская д.76	ПК0 ⁷⁵	ПК10 +50,6	6,2	32х3,0	Водопровод Пл90 возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1		
76	Ул. Первомайская д.79	ПК0 ⁷⁶	ПК10 +51,6	4,7	32х3,0	Водопровод Пл90	1		
77	Ул. Первомайская д.81	ПК0 ⁷⁷	ПК10 +74,2	4,7	32х3,0	Водопровод Пл90 возд. интернет-кабель	1		
78	Ул. Первомайская д.78	ПК0 ⁷⁸	ПК10 +79,0	6,0	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1		
								Лист 21	
Изм.	Кол. и	Лист	Челок	Подп.	Дата				
90-2500226/25-ППО.ТЧ									

Согласовано										
	79	Ул. Первомайская д.83	ПК0 ⁷⁹	ПК10 +96,4	4,8	32х3,0	Водопровод Пл90	1		
	80	Ул. Первомайская д.80	ПК0 ⁸⁰	ПК11 +2,9	6,3	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель	1		
	81	Ул. Первомайская д.85	ПК0 ⁸¹	ПК11 +21,3	4,9	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель	1		
	82	Ул. Гагарина д.62	ПК0 ⁸²	ПК14 +67,9	8,4	32х3,0	-	1		
	83	Ул. Гагарина д.60	ПК0 ⁸³	ПК14 +96,3	8,6	32х3,0	Водопровод Пл90	1		
	84	Ул. Гагарина д.61	ПК0 ⁸⁴	ПК14 +98,3	4,5	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	-		
	85	Ул. Гагарина д.59	ПК0 ⁸⁵	ПК15 +26,4	4,6	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	-		
	86	Ул. Гагарина д.58	ПК0 ⁸⁶	ПК15 +28,4	8,4	32х3,0	Водопровод Пл90	1		
	87	Ул. Гагарина д.57	ПК0 ⁸⁷	ПК15 +56,5	4,8	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	-		
	88	Ул. Гагарина д.55	ПК0 ⁸⁸	ПК15 +77,2	5,2	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1		
	89	Ул. Гагарина д.56	ПК0 ⁸⁹	ПК15 +88,7	4,0	32х3,0	Водопровод Пл90	1		
	90	Ул. Гагарина д.53	ПК0 ⁹⁰	ПК16 +10,7	9,3	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1		
	91	Ул. Гагарина д.54	ПК0 ⁹¹	ПК16 +14,0	4,2	32х3,0	Водопровод Пл90	1		
	92	Ул. Гагарина д.51	ПК0 ⁹²	ПК16 +34,6	9,0	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1		
Взам. Инв. №	93	Ул. Гагарина д.50	ПК0 ⁹³	ПК16 +65,3	4,1	32х3,0	Водопровод Пл90	1		
	94	Ул. Гагарина д.49	ПК0 ⁹⁴	ПК16 +67,3	8,7	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1		
	95	Ул. Гагарина д.48	ПК0 ⁹⁵	ПК16+90,4	4,0	32х3,0	Водопровод Пл90	1		
	96	Ул. Гагарина д.47	ПК0 ⁹⁶	ПК16 +92,4	8,5	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1		
	97	Ул. Гагарина д.45	ПК0 ⁹⁷	ПК17 +16,9	8,3	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1		
	98	Ул. Гагарина д.46	ПК0 ⁹⁸	ПК17 +18,9	4,0	32х3,0	Водопровод Пл90	1		
	99	Ул. Гагарина д.43	ПК0 ⁹⁹	ПК17 +44,8	8,0	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1		
	100	Ул. Гагарина д.44	ПК0 ¹⁰⁰	ПК17 +46,8	4,1	32х3,0	Водопровод Пл90	1		
	101	Ул. Гагарина д.41	ПК0 ¹⁰¹	ПК17 +69,2	7,5	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1		
	102	Ул. Гагарина д.42	ПК0 ¹⁰²	ПК17 +74,2	3,9	32х3,0	Водопровод Пл90	1		
	103	Ул. Гагарина д.39	ПК0 ¹⁰³	ПК17 +97,4	7,4	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1		
	104	Ул. Гагарина д.40	ПК0 ¹⁰⁴	ПК17 +99,4	3,9	32х3,0	Водопровод Пл90	1		
	105	Ул. Гагарина д.38	ПК0 ¹⁰⁵	ПК18 +21,9	4,0	32х3,0	Водопровод Пл90	1		
Инв. № подл.							90-2500226/25-ППО.ТЧ			Лист
										22
	Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата				

Согласовано																				
										106	Ул. Гагарина д.37	ПКО ¹⁰⁶	ПК18 +28,4	7,3	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1			
										107	Ул. Гагарина д.36	ПКО ¹⁰⁷	ПК18 +47,8	3,6	32х3,0	Водопровод Пл90	1			
										108	Ул. Гагарина д.35	ПКО ¹⁰⁸	ПК18 +58,3	3,0	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	-			
										109	Ул. Гагарина д.34	ПКО ¹⁰⁹	ПК18 +83,5	7,9	32х3,0	Водопровод Пл90	1			
										110	Ул. Гагарина д.33	ПКО ¹¹⁰	ПК18 +85,5	2,7	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	-			
										111	Ул. Гагарина д.31	ПКО ¹¹¹	ПК19 +7,0	2,8	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	-			
										112	Ул. Гагарина д.32	ПКО ¹¹²	ПК19 +13,0	8,1	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1			
										113	Ул. Гагарина д.30	ПКО ¹¹³	ПК19 +35,0	8,2	32х3,0	Водопровод Пл90	1			
										114	Ул. Гагарина д.29	ПКО ¹¹⁴	ПК19 +40,6	2,5	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	-			
										115	Ул. Гагарина д.27	ПКО ¹¹⁵	ПК19 +59,9	2,4	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	-			
										116	Ул. Гагарина д.28	ПКО ¹¹⁶	ПК19 +73,3	2,5	32х3,0	-	1			
										117	Ул. Гагарина д.25	ПКО ¹¹⁷	ПК21 +91,5	2,5	32х3,0	Водопровод Пл90	1			
										118	Ул. Гагарина д.26	ПКО ¹¹⁸	ПК22 +50,2	11,2	32х3,0	Водопровод Пл90	1			
										119	Ул. Гагарина д.23	ПКО ¹¹⁹	ПК22 +65,4	2,7	32х3,0	Водопровод Пл90	1			
Взам. Инв. №										120	Ул. Гагарина д.24	ПКО ¹²⁰	ПК22 +83,3	11,5	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1			
										121	Ул. Гагарина д.21	ПКО ¹²¹	ПК22 +99,1	2,9	32х3,0	Водопровод Пл90	1			
										122	Ул. Гагарина д.22	ПКО ¹²²	ПК23 +13,4	12,2	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1			
										123	Ул. Гагарина д.19	ПКО ¹²³	ПК23 +29,8	2,9	32х3,0	Водопровод Пл90	1			
										124	Ул. Гагарина д.17	ПКО ¹²⁴	ПК23 +56,3	2,8	32х3,0	Водопровод Пл90	1			
										125	Ул. Гагарина д.20	ПКО ¹²⁵	ПК23 +58,7	12,8	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1			
Подп. и дата										126	Ул. Гагарина д.15	ПКО ¹²⁶	ПК23 +79,2	2,7	32х3,0	Водопровод Пл90	1			
										127	Ул. Гагарина д.18	ПКО ¹²⁷	ПК23 +93,7	13,7	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1			
										128	Ул. Гагарина д.16	ПКО ¹²⁸	ПК24 +31,1	14,1	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1			
										129	Ул. Гагарина д.13	ПКО ¹²⁹	ПК24 +32,3	3,1	32х3,0	Водопровод Пл90	1			
										130	Ул. Гагарина д.14	ПКО ¹³⁰	ПК24 +53,2	14,6	32х3,0	Водопровод Пл90 Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1			
										131	Ул. Гагарина д.11	ПКО ¹³¹	ПК24 +67,9	3,1	32х3,0	Водопровод Пл90	1			
Инв. № подл.																				
																				Лист
																				23
										Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	90-2500226/25-ППО.ТЧ				

Согласовано										
			161	Ул. Юбилейная д.28	ПКО ¹⁵⁷	ПК5 ^{II} +38,5	4,6	32х3,0	Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
			Ветка ПКО ^{III}							
			162	Ул. Юбилейная д.55	ПКО ¹⁶²	ПКО ^{III} +64,5	7,2	32х3,0	ЛЭП 0,4 кВт	1
			163	Ул. Юбилейная д.53	ПКО ¹⁶³	ПК1 ^{III} +3,3	7,1	32х3,0	ЛЭП 0,4 кВт	1
			164	Ул. Юбилейная д.49	ПКО ¹⁶⁴	ПК1 ^{III} +77,3	7,2	32х3,0	ЛЭП 0,4 кВт	1
			165	Ул. Юбилейная д.47	ПКО ¹⁶⁵	ПК2 ^{III} +0,8	7,3	32х3,0	Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
			166	Ул. Юбилейная д.45	ПКО ¹⁶⁶	ПК2 ^{III} +41,5	7,7	32х3,0	Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
			167	Ул. Юбилейная д.43	ПКО ¹⁶⁷	ПК2 ^{III} +61,0	9,9	32х3,0	Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	1
			168	Ул. Юбилейная д.41	ПКО ¹⁶⁸	ПК3 ^{III} +2,8	7,9	32х3,0	ЛЭП 0,4 кВт	1
			169	Ул. Юбилейная д.39	ПКО ¹⁶⁹	ПК3 ^{III} +20,8	6,8	32х3,0	ЛЭП 0,4 кВт	1
			170	Ул. Юбилейная д.37	ПКО ¹⁷⁰	ПК4 ^{III} +2,5	8,5	32х3,0	ЛЭП 0,4 кВт	1
			171	Ул. Юбилейная д.35	ПКО ¹⁷¹	ПК4 ^{III} +30,9	8,7	32х3,0	ЛЭП 0,4 кВт	1
			172	Ул. Юбилейная д.33	ПКО ¹⁷²	ПК4 ^{III} +76,6	4,7	32х3,0	ЛЭП 0,4 кВт	1
			173	Ул. Юбилейная д.31	ПКО ¹⁷³	ПК5 ^{III} +24,8	5,9	32х3,0	ЛЭП 0,4 кВт	1
			174	Ул. Юбилейная д.27а	ПКО ¹⁷⁵	ПК6 ^{III} +82,1	3,4	32х3,0	-	1
			175	Ул. Юбилейная д.21	ПКО ¹⁷⁶	ПК7 ^{III} +89,4	10,7	32х3,0	Водопровод Пл90 ЛЭП 0,4 кВт	1
			176	Ул. Юбилейная д.17/1	ПКО ¹⁷⁷	ПК8 ^{III} +99,5	9,7	32х3,0	Водопровод Пл90 ЛЭП 0,4 кВт	1
			177	Ул. Юбилейная д.15	ПКО ¹⁷⁸	ПК9 ^{III} +45,5	9,8	32х3,0	Водопровод Пл90 ЛЭП 0,4 кВт	1
			Взам. Инв. №	Подп. и дата	178	Ул. Юбилейная д.11	ПКО ¹⁷⁹	ПК10 ^{III} +13,7	9,4	32х3,0
179	Ул. Юбилейная д.9	ПКО ¹⁸⁰			ПК10 ^{III} +56,2	8,9	32х3,0	Водопровод Пл90 ЛЭП 0,4 кВт	1	
180	Ул. Юбилейная д.7	ПКО ¹⁸¹			ПК10 ^{III} +90,1	8,5	32х3,0	Водопровод Пл90 ЛЭП 0,4 кВт	1	
181	Ул. Юбилейная д.5	ПКО ¹⁸²			ПК11 ^{III} +26,8	7,1	32х3,0	Водопровод Пл90 ЛЭП 0,4 кВт	1	
Ветка ПКО ^{IV}										
182	Ул. Юбилейная д.29	ПКО ¹⁷⁴			ПКО ^{IV} +89,7	9,4	32х3,0	Возд. интернет-кабель ЛЭП 0,4 кВт	-	
Ветка ПКО ^V										
183	Ул. Юбилейная д.2	ПКО ¹⁸³			ПКО ^V +48,1	3,7	32х3,0	Водопровод Пл90 Каб. связи подз.	1	
184	Ул. Юбилейная д.4	ПКО ¹⁸⁴			ПКО ^V +92,5	4,4	32х3,0	Водопровод Пл90 Каб. связи подз.	1	
185	Ул. Юбилейная д.6	ПКО ¹⁸⁵			ПК1 ^V +19,4	4,3	32х3,0	Водопровод Пл90 Каб. связи подз.	1	
Инв. № подл.		186	Ул. Юбилейная д.10	ПКО ¹⁸⁶	ПК1 ^V +65,2	4,3	32х3,0	Водопровод Пл90 Каб. связи подз.	1	
		187	Ул. Юбилейная д.12	ПКО ¹⁸⁷	ПК1 ^V +93,2	3,8	32х3,0	Водопровод Пл90 Каб. связи подз.	1	
		188	Ул. Юбилейная д.14	ПКО ¹⁸⁸	ПК2 ^V +28,6	4,3	32х3,0	Водопровод Пл90 Каб. связи подз.	1	
		189	Ул. Юбилейная д.16	ПКО ¹⁸⁹	ПК2 ^V +42,7	4,1	32х3,0	Водопровод Пл90	1	
		190	Ул. Юбилейная д.20/1	ПКО ¹⁹⁰	ПК3 ^V +87,2	4,4	32х3,0	Водопровод Пл90	1	
		191	Ул. Юбилейная д.20/2	ПКО ¹⁹¹	ПК3 ^V +96,4	4,4	32х3,0	Водопровод Пл90	1	
90-2500226/25-ППО.ТЧ								Лист		
								25		



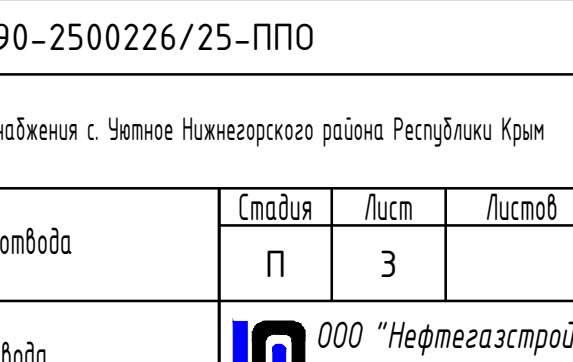
ПРОВЕРено 363
ГРУ РК - Крымгазсети
Содержательное
ТЕХНИЧЕСКОЕ РЕШЕНИЕ
Дан: 18.11.2024

«ПРОВЕРЕНО»
Джанкойским управлением по
эксплуатации газового хозяйства
ГРУ РК «Крымгазсети»
18.11.2024. Рег.№ 1334

Условные обозначения:

- Г — Существующий газопровод высокого давления ГЗ, Р=0.6 МПа
- ГРПШ — Существующий ГРПШ
- Проектируемый газопровод низкого давления Г1, Р=0.005 МПа
- Проектируемые газопроводы-вводы низкого давления Г1, Р=0.005 МПа
- Зона с особыми условиями использования территорий
- :89 — Кадастровый участок
- 90:08:130301 — Кадастровый квартал

						90-2500226/25-ППО		
						Строительство сетей газоснабжения с. Уютное Нижнегорского района Республики Крым		
Изм.	Коп.	Лист	№ док.	Дата				
Разработал		Дьяков И.В.		13.01.2024			Стадия	Лист
Проверил		Дьяков И.В.		13.01.2024		Проект полосы отвода	П	1
Н. контр.		Дьяков К.Н.		13.01.2024		Ситуационный план.		
ГИП		Дьяков И.В.		13.01.2024				ООО "Нефтегазстрой" г. Щелково







 Насыпной грунт
 Суглинок

Формат А



- [illegible]

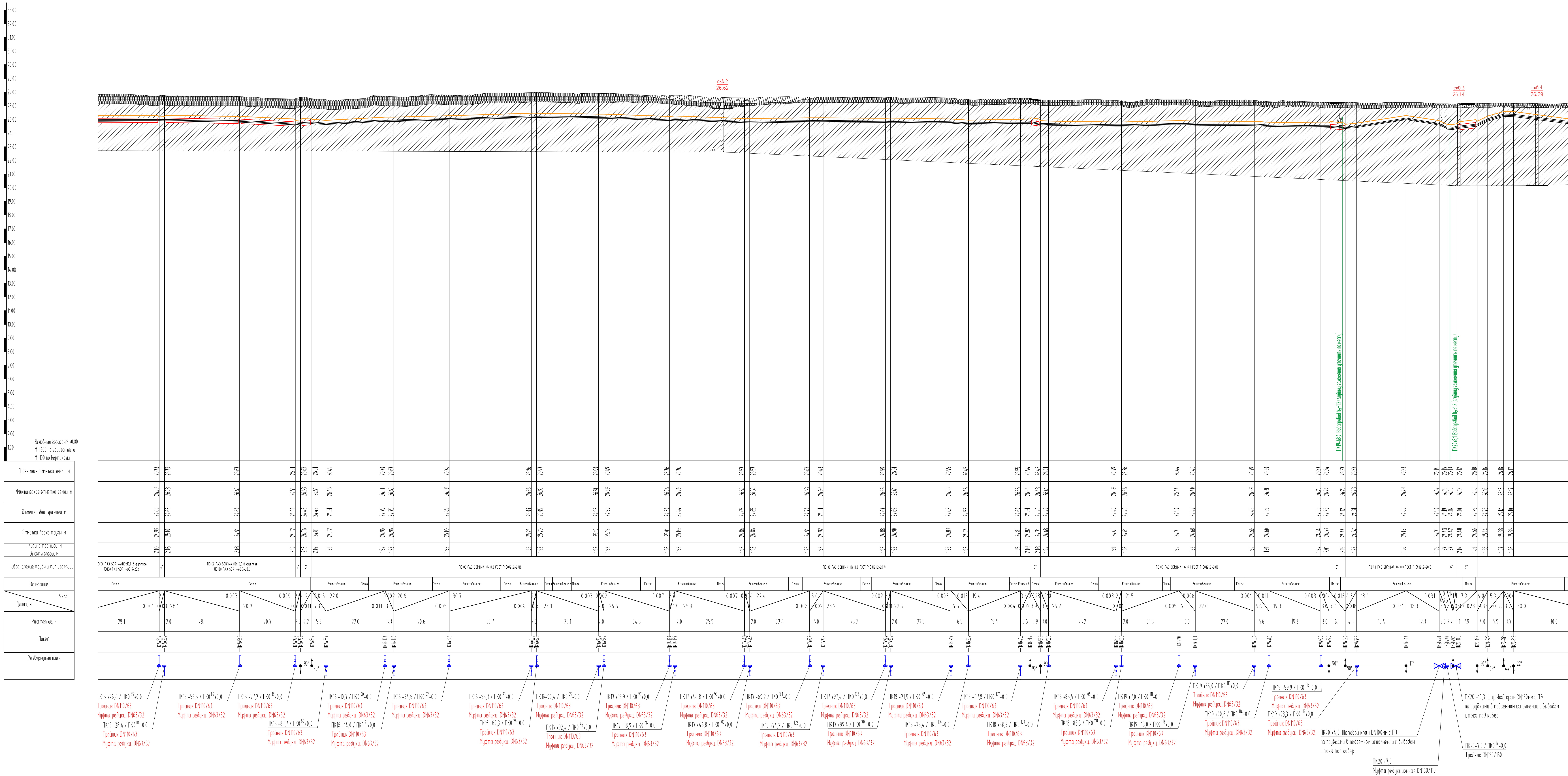
[illegible][illegible][illegible][illegible][illegible][illegible][illegible][illegible][illegible][illegible][illegible][illegible]

--	--

[illegible]



Формат А



1* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ225x20,5мм в футляре ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ400x36,4
2* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ225x20,5мм
3* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ110x10,0 в футляре ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ315x28,6
4* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ110x10,0
5* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ160x14,6 в футляре ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ400x36,4
6* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ160x14,6

Условные обозначения

Газопровод в ПЗ футляре

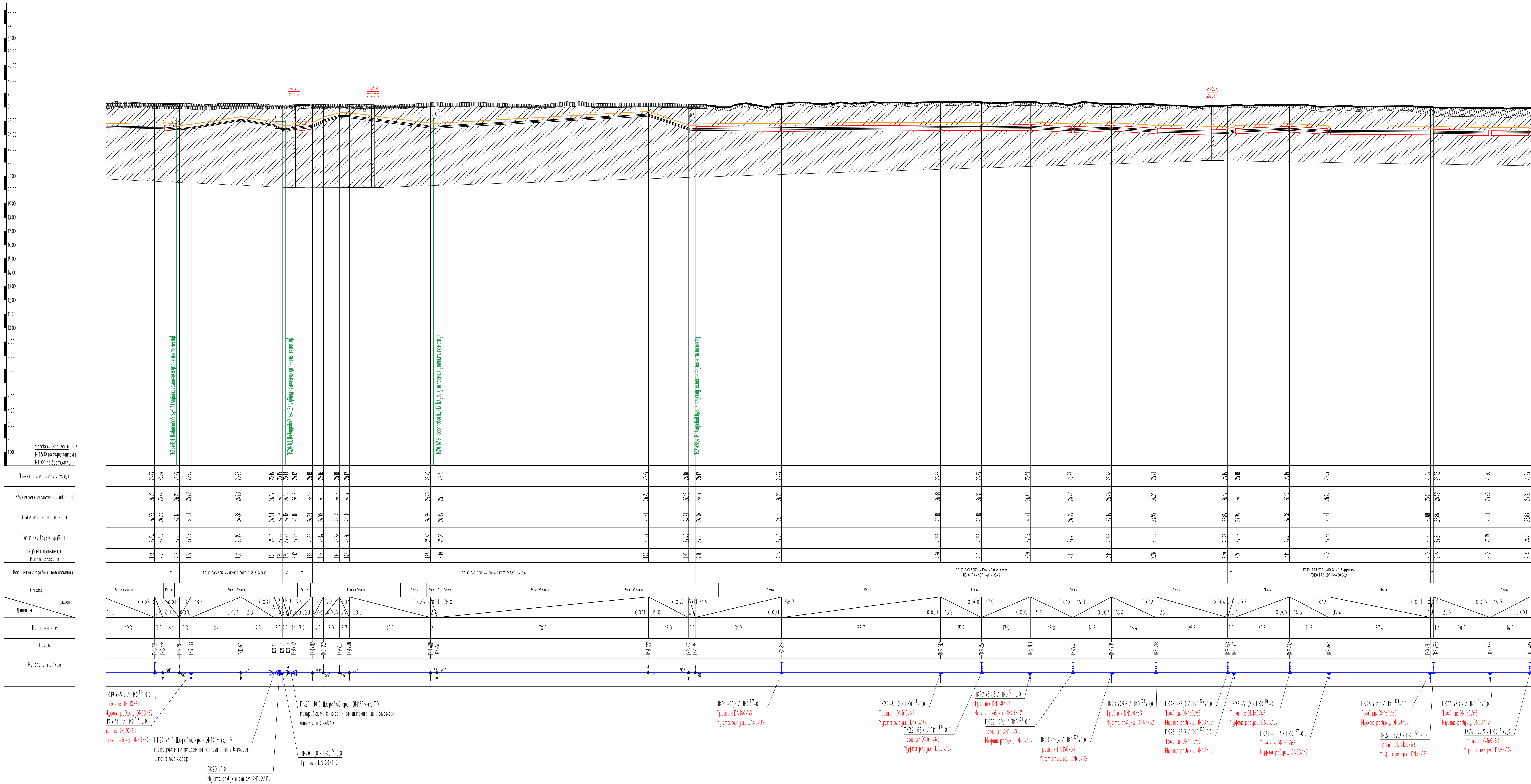
Сыпная лента, уложенная на расстоянии 0,2м над газопроводом или футляром газопровода

Почвенно-растительный слой

Асфальтобетонное покрытие

Насыпной грунт

Суелинок



1* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-Ф225x20,5мм в футляре ПЗ100 ГАЗ SDR11-Ф400x36,4
2* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-Ф225x20,5мм
3* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-Ф110x10,0 в футляре ПЗ100 ГАЗ SDR11-Ф315x28,6
4* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-Ф110x10,0
5* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-Ф160x14,6 в футляре ПЗ100 ГАЗ SDR11-Ф400x36,4
6* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-Ф160x14,6

Условные обозначения

Газопровод в ПЗ футляре

Сигнальная лента, уложенная на расстоянии 0,2м над газопроводом или футляром газопровода

Почвенно-растительный слой

Асфальтобетонное покрытие

Насыщенный грунт

Суглинок

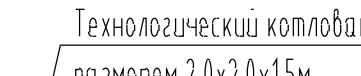
90-2500226/25-ППО

Строительство сетей газоснабжения с УЭП на территории района Республики Крым

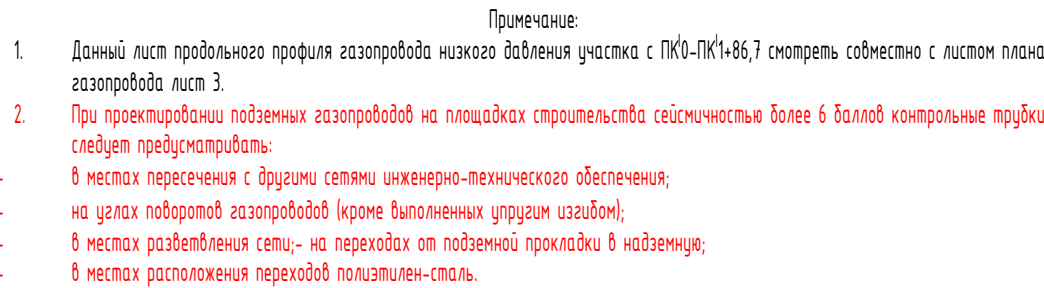
Проект: 90-2500226/25-ППО

Лист: 9

Формат: А0

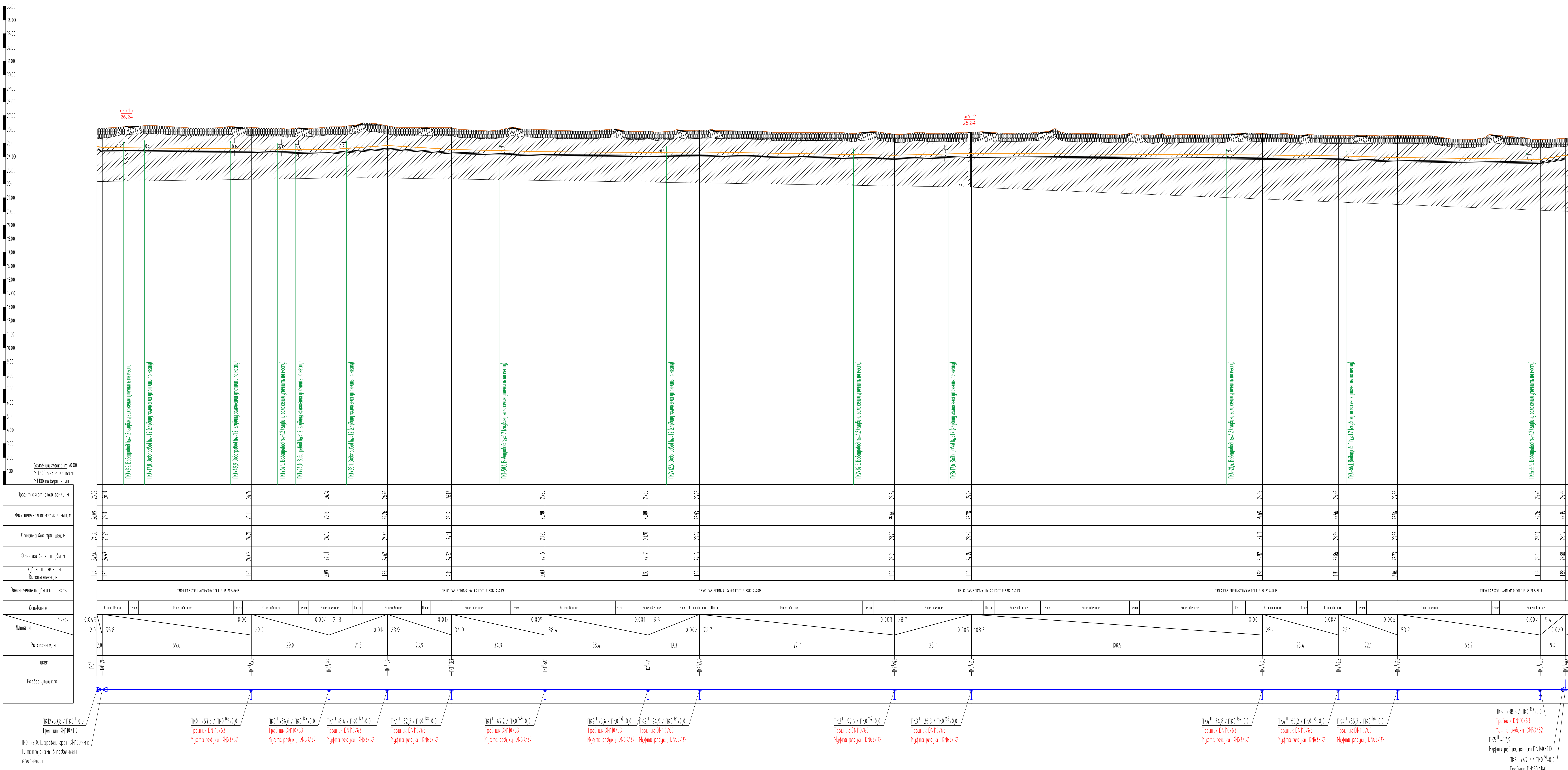


Формат А

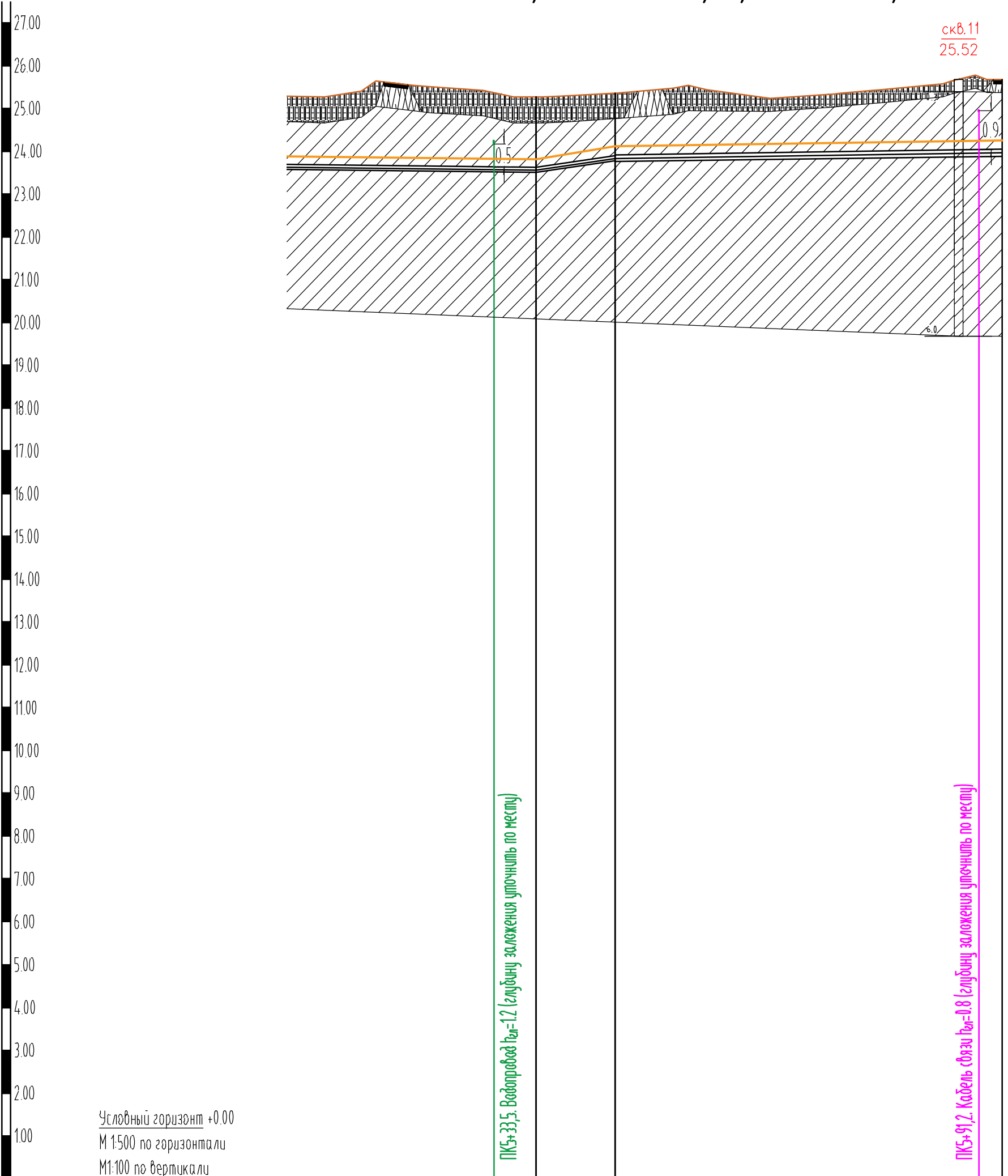


Суглинок

 ООО "Нефтегазстрой"
г. Щелково



Продольный профиль газопровода



Проектная отметка земли, м	25.26	25.35	25.67
Фактическая отметка земли, м	25.26	25.35	25.67
Отметка дна траншеи, м	23.40	23.47	23.79
Отметка верха трубы, м	23.61	23.88	24.04
Глубина траншеи, м	1.85	1.88	1.88
Высота опоры, м			
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ110x10.0 ГОСТ Р 581212-2019		ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ160x14.6 ГОСТ Р 581212-2019
Основание	Песок	Естественное	Песок
Длина, м	0.002	9.4	46.1
Уклон		0.029	0.003
Расстояние, м	53.2	9.4	46.1
Пикет	ПК5+38.5	ПК5+47.9	ПК5+94.0
Развернутый план			

ПК5^{II} +38,5 / ПК0^{IV} +0,0
Тройник DN110/63
Муфта редукц. DN63/32
ПК5^{II} +47,9
Муфта редукционная DN160/110
ПК5^{II} +47,9 / ПК0^{VI} +0,0
Тройник DN160/160

ПК5^{II} +94,0 / ПК1^I +12,7
Тройник DN160/160

Примечание:

- Данный лист продольного профиля газопровода низкого давления участка с ПК5+38.5-ПК5+94.0 смотреть совместно с листом плана газопровода лист 3.
 - При проектировании подземных газопроводов на площадках строительства сейсмичностью более 6 баллов контрольные трубы следует предусматривать:
- в местах пересечения с другими сетями инженерно-технического обеспечения;
 - на углах поворотов газопроводов (кроме выполненных упругим изгибом);
 - в местах разветвления сети,- на переходах от подземной прокладки в надземную;
 - в местах расположения переходов полиэтилен-сталь.

Условные обозначения

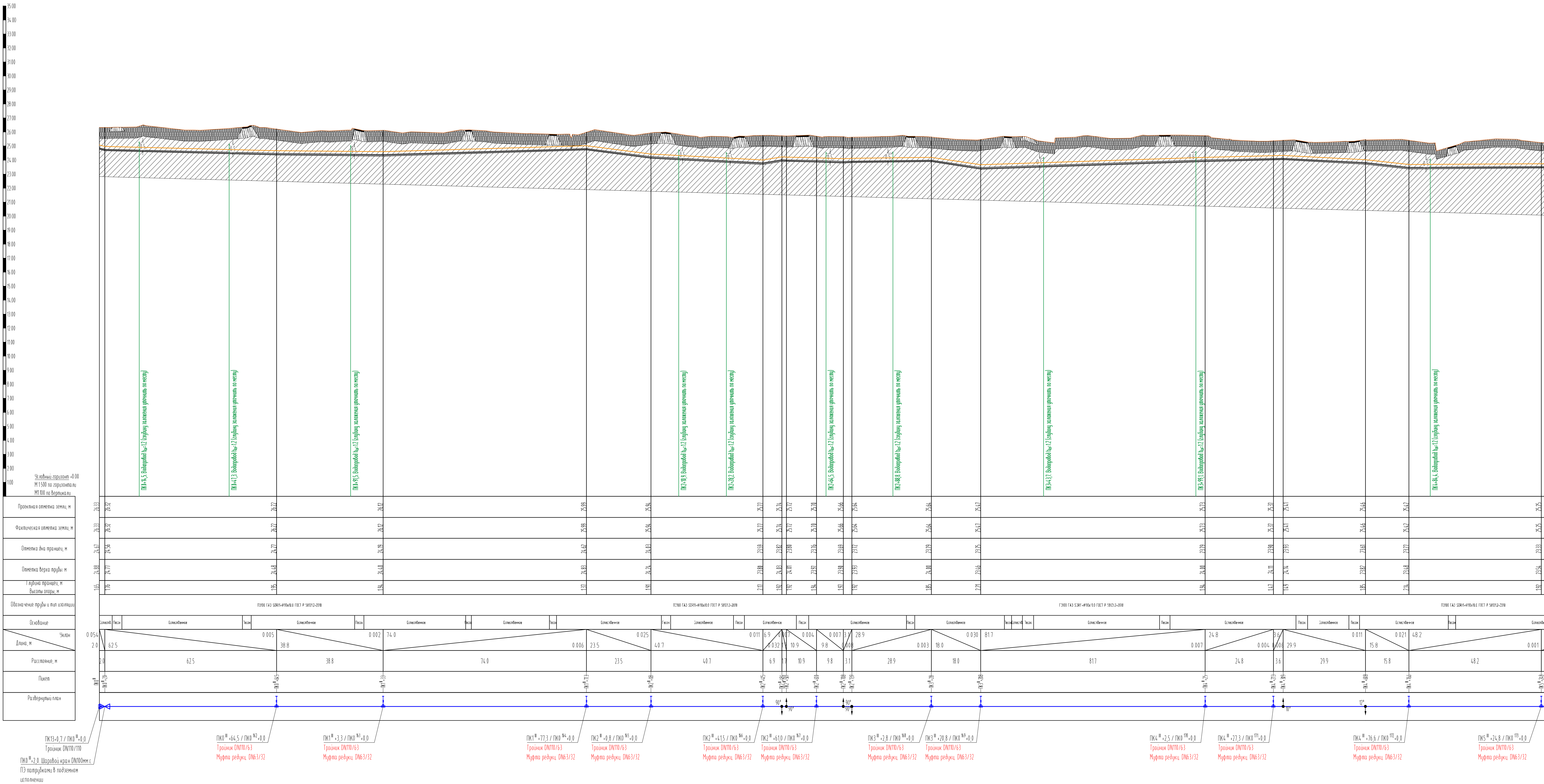
- Газопровод в ПЭ футляре
- Сигнальная лента, уложенная на расстоянии 0,2м над газопроводом или футляром газопровода

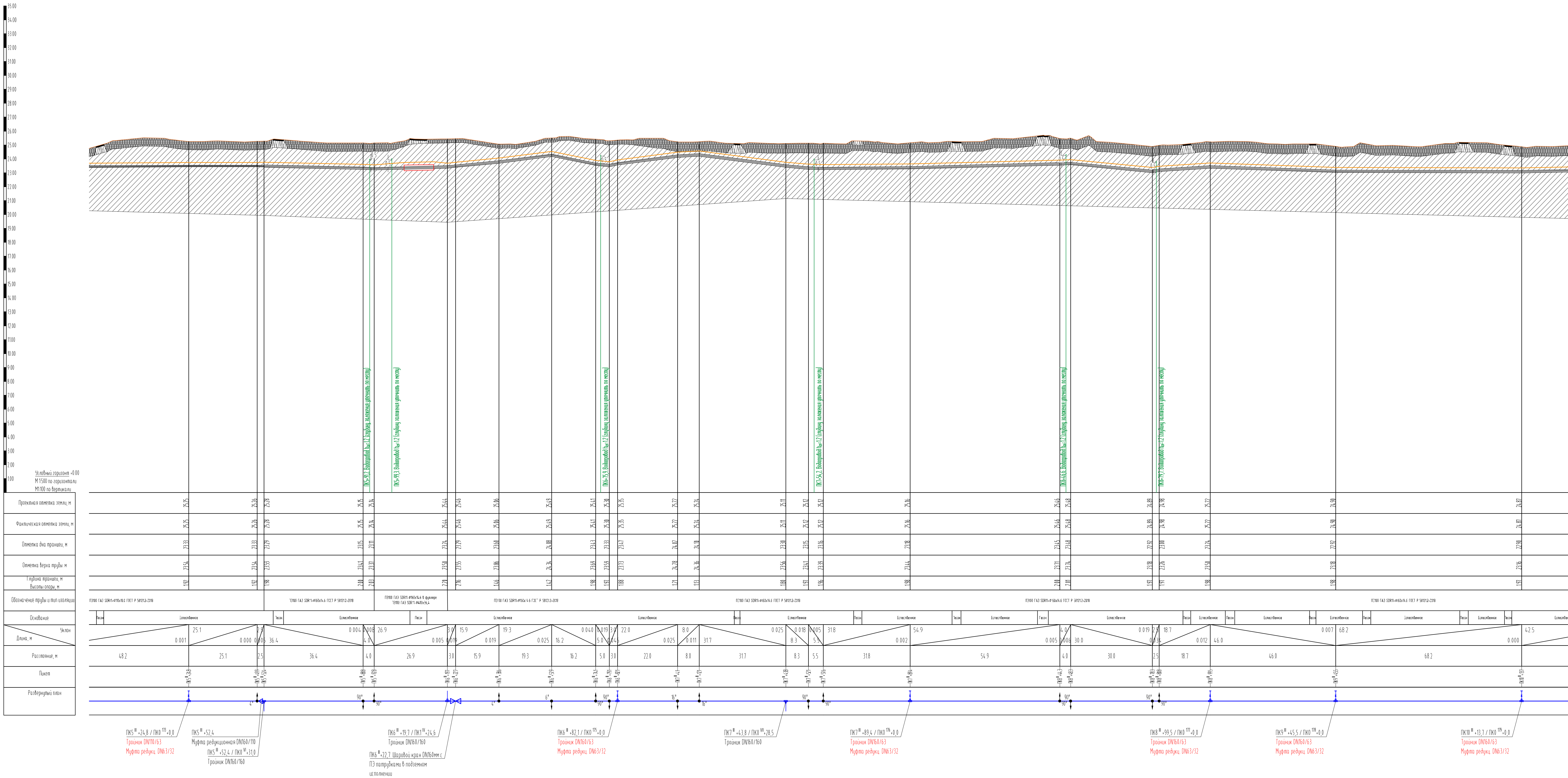
- Почвенно-растительный слой
- Асфальтобетонное покрытие

- Насыпной грунт
- Суглинок

- 1* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ225x20,5мм в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ400x36,4
2* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ225x20,5мм
3* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ110x10.0 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ315x28,6
4* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ110x10.0
5* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ160x14.6 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ400x36,4
6* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ160x14.6

90-2500226/25-ППО					
Строительство сетей газоснабжения с. Уютное Нижнегорского района Республики Крым					
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Дубинин И.А.	13.01.2026			
Проверил	Дьяков И.В.	13.01.2026			
Проект полосы отвода				Стадия	Лист
				П	13
Профиль газопровода				ООО "Нефтегазстрой" г. Щелково	
Н. контр.	Дьяков К.Н.	13.01.2026			
ГИП	Дьяков И.В.	13.01.2026			





1* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ225x20,5мм в футляре ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ400x36,4
2* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ225x20,5мм
3* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ110x10,0 в футляре ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ315x28,6
4* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ110x10,0
5* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ160x14,6 в футляре ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ400x36,4
6* - ПЗ100 ГАЗ SDR11-φ160x14,6

Условные обозначения

Газопровод в ПЗ футляре

Сигнальная лента, уложенная на расстоянии 0,2м над газопроводом или футляром газопровода

Почвенно-растительный слой

Асфальтобетонное покрытие

Насыпной грунт

Суглинок

Примечания:

- Данный лист продольного профиля газопровода является частью чертежа с ПКС^н=24,8-ПКС^н=13,7, смотреть совместно с листом газопровода лист 32.
- При проектировании подземных газопроводов на площадках строительства исключаются все виды подземных трубопроводов, проходящих по территории.
- В местах пересечения с другими сетями инженерно-технического назначения, на участках газопроводов (кроме выделенных участков изъятия), в местах разветвления сетей, на переходах от подземной трассы в надземную, в местах расположения переходов (переходов) сетей.

90-2500226/25-ППО

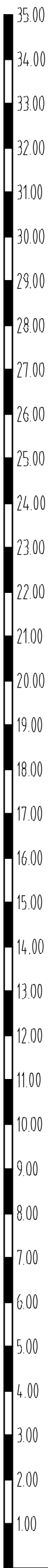
Строительство сетей газоснабжения с УЭП на территории района Республики Крым

Исполн.	Инж. А.И.И.	Лист	15	Листов	15
Проверен.	Инж. В.В.В.	Лист	15	Листов	15
Проект.	Инж. В.В.В.	Лист	15	Листов	15
Н.контр.	Инж. В.В.В.	Лист	15	Листов	15
Д.контр.	Инж. В.В.В.	Лист	15	Листов	15

Профиль газопровода

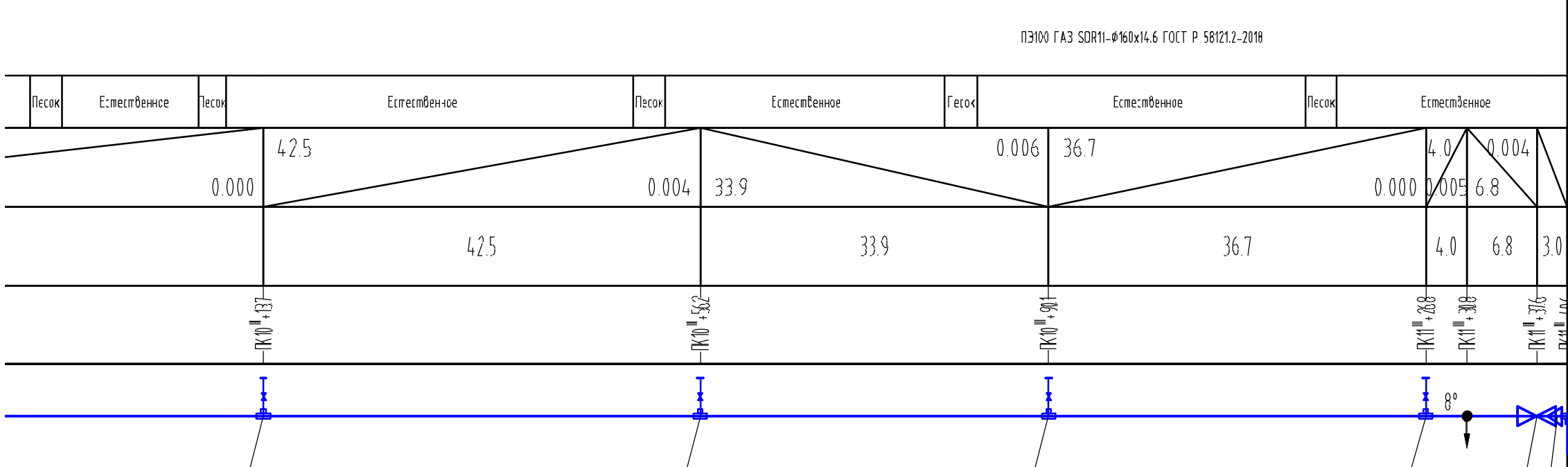
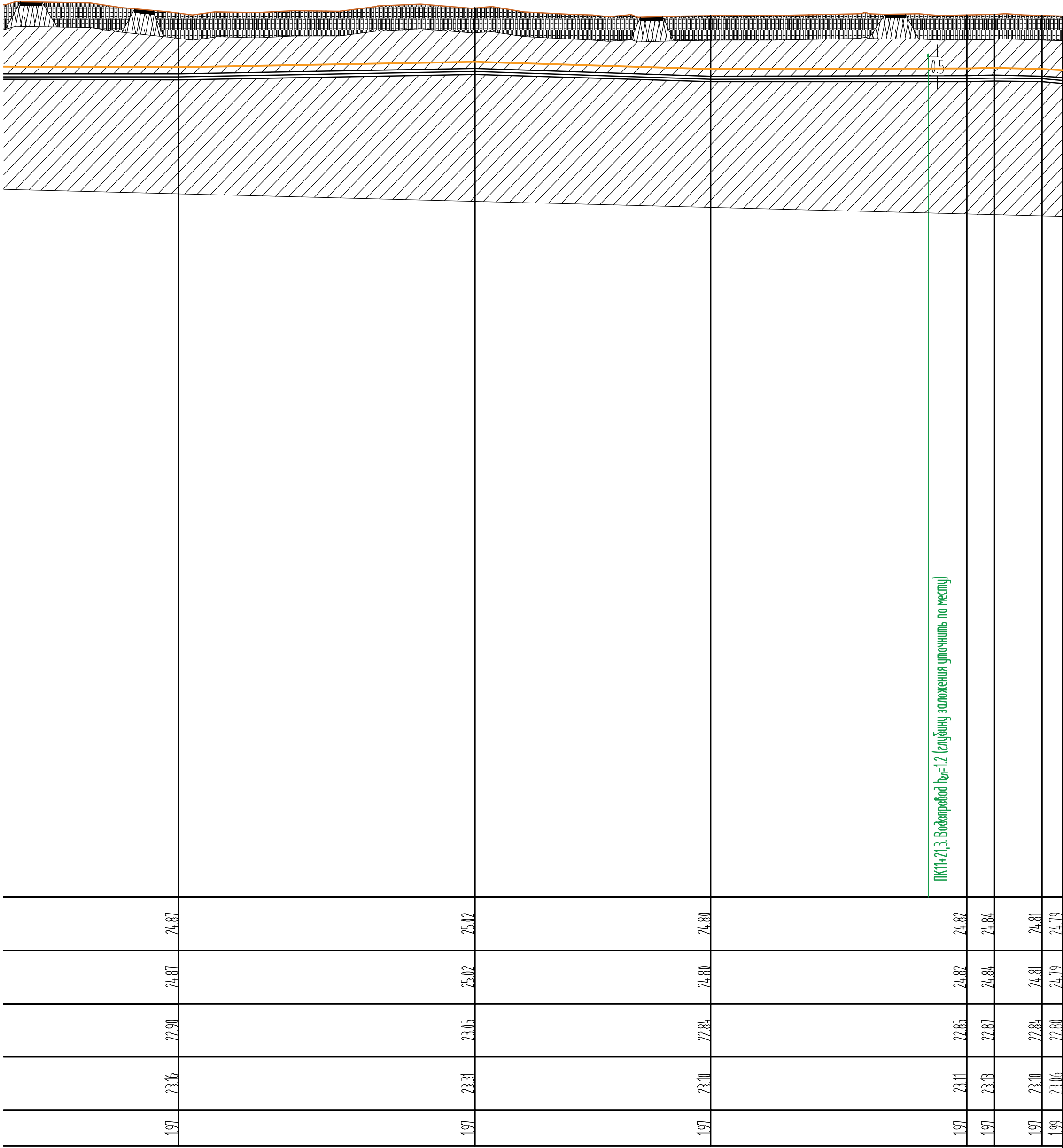
ООО "Нефтегазстрой"
г. Щелково

Формат А0



Условный горизонт +0.00
М 1500 по горизонтали
М 1100 по вертикали

Проектная отметка земли, м	
Фактическая отметка земли, м	
Отметка дна траншеи, м	
Отметка верха трубы, м	
Глубина траншеи, м	
Высота опоры, м	
Обозначение трубы и тип изоляции	
Основание	
Длина, м	Уклон
Расстояние, м	
Пикет	
Развернутый план	



ПК10^{III}+13.7 / ПК0^{III}+0.0
Тройник DN160/63
Муфта редукц. DN63/32

ПК10^{III}+56.2 / ПК0^{III}+0.0
Тройник DN160/63
Муфта редукц. DN63/32

ПК10^{III}+90.1 / ПК0^{III}+0.0
Тройник DN160/63
Муфта редукц. DN63/32

ПК11^{III}+26.8 / ПК0^{III}+0.0
Тройник DN160/63
Муфта редукц. DN63/32

ПК11^{III}+37.6 Шаровой кран DN160мм с
ПЭ патрубками в подземном
исполнении

ПК11^{III}+40.6
Муфта редукционная DN225/160

ПК11^{III}+40.6 / ПК29+33.0
Тройник DN225/225

- 1* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ225x20,5мм в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ400x36,4
- 2* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ225x20,5мм
- 3* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ110x10.0 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ315x28,6
- 4* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ110x10.0
- 5* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ160x14.6 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ400x36,4
- 6* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ160x14.6

Условные обозначения

Почвенно-растительный слой

Асфальтобетонное покрытие

Газопровод в ПЭ футляре

Сигнальная лента, уложенная на расстоянии 0,2м над газопроводом или футляром газопровода

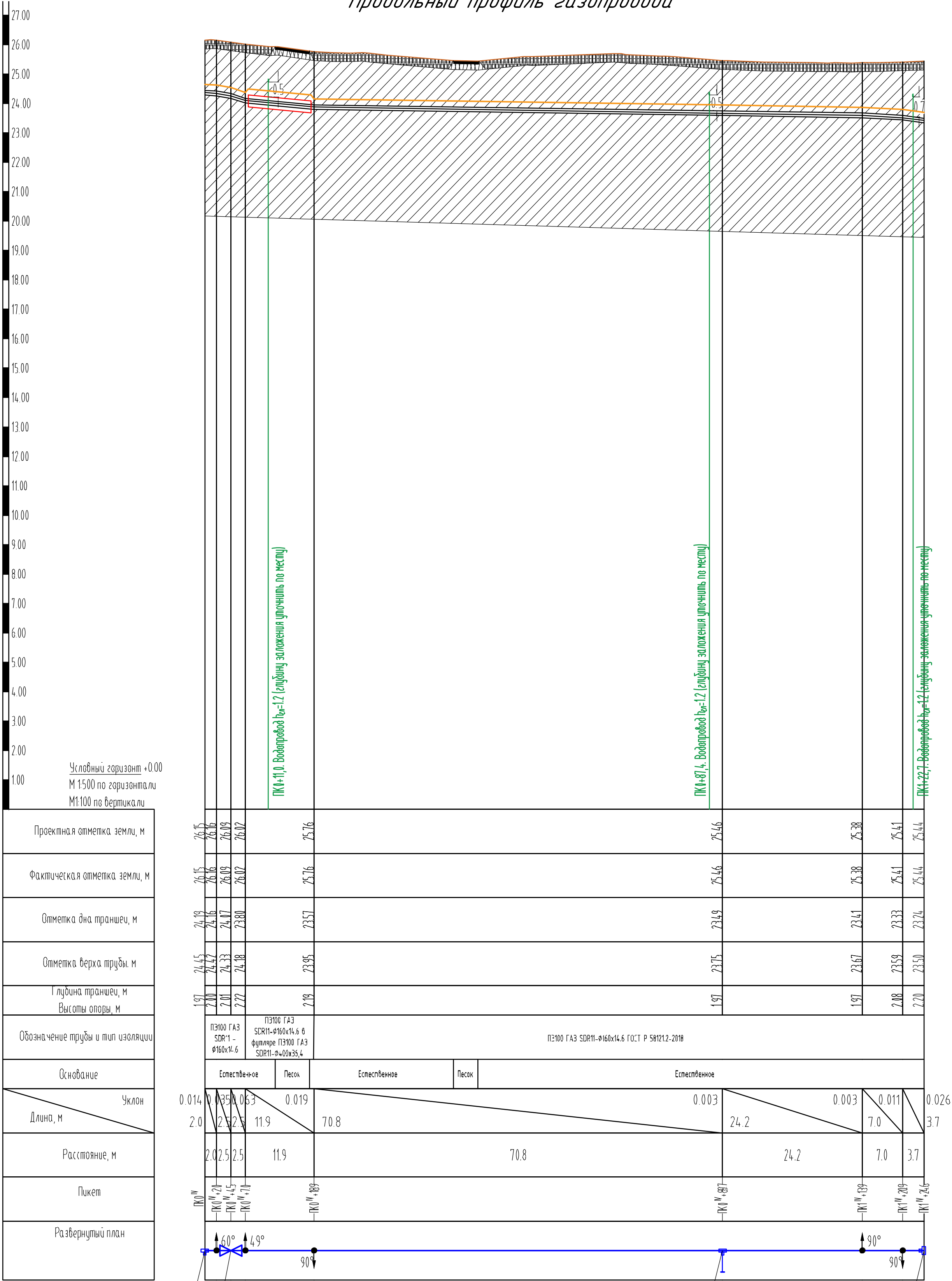
Насыпной грунт

Суглинок

- Примечание:
- Данный лист продольного профиля газопровода низкого давления участка с ПК10^{III}+13.7-ПК11^{III}+40.6 смотреть совместно с листом плана газопровода лист 2.
 - При проектировании подземных газопроводов на площадках строительства сейсмичностью более 6 баллов контрольные трубки следует предусматривать:
 - в местах пересечения с фундаментами инженерно-технического обеспечения;
 - на участках газопроводов (кроме выполненных углов изгибов);
 - в местах разветвления сети; на переходах от подземной прокладки в надземную;
 - в местах расположения переходов подземно-надземно.

90-2500226/25-ППО				
Строительство сетей газоснабжения с. Уютное Нижнегорского района Республики Крым				
Изм.	Копы	Лист	№	Дата
Разработал	Дьяков И.В.	13.01.2024	13.01.2024	
Проверил	Дьяков И.В.	13.01.2024	13.01.2024	
Н. контр.	Дьяков К.Н.	13.01.2024	13.01.2024	
ГИП	Дьяков И.В.	13.01.2024	13.01.2024	
Проект полосы отвода			Стадия	Лист
Профиль газопровода			П	16
ООО "Нефтегазстрой"			г. Щелково	
Формат А1				

Продольный профиль газопровода



Проектная отметка земли, м	26.15	26.16	26.09	26.07	25.76	25.46	25.38	25.41	25.44
Фактическая отметка земли, м	26.15	26.16	26.09	26.07	25.76	25.46	25.38	25.41	25.44
Отметка дна траншеи, м	24.19	24.16	24.07	23.80	23.57	23.49	23.41	23.33	23.24
Отметка верха трубы, м	24.45	24.47	24.33	24.18	23.95	23.75	23.67	23.59	23.50
Глубина траншеи, м	1.97	2.00	2.01	2.27	2.19	1.97	1.97	2.08	2.20
Высоты опоры, м									
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ160x14.6 ГОСТ Р 581212-2018								
Основание	Естественное	Песок	Естественное	Песок	Естественное	Песок	Естественное	Песок	Естественное
Уклон	0.014	0.035	0.063	0.019	0.003	0.003	0.011	0.026	0.026
Длина, м	2.0	2.5	2.5	11.9	70.8	24.2	7.0	3.7	3.7
Расстояние, м	2.0	2.5	2.5	11.9	70.8	24.2	7.0	3.7	3.7
Пикет	ПК0 ^{IV} +21	ПК0 ^{IV} +45	ПК0 ^{IV} +71	ПК0 ^{IV} +83	ПК0 ^{IV} +89	ПК0 ^{IV} +89	ПК1 ^{IV} +139	ПК1 ^{IV} +209	ПК1 ^{IV} +245
Развернутый план									

ПК20+7,0 / ПК0^{IV}+0,0
Тройник DN160/160
ПК0^{IV}+4,5 Шаровый кран DN160мм с
ПЗ патрубками в подземном
исполнении

ПК0^{IV}+89,7 / ПК0^{IV}+0,0
Тройник DN160/63
Муфта редукц. DN63/32
ПК6^{III}+19,7 / ПК1^{IV}+24,6
Тройник DN160/160

- Примечание:
- Данный лист продольного профиля газопровода низкого давления участка с ПК0^{IV}-ПК1^{IV}+24,6 смотреть совместно с листом плана газопровода лист 3.
 - При проектировании подземных газопроводов на площадках строительства сейсмичностью более 6 баллов контрольные трубы следует предусматривать:
- в местах пересечения с другими сетями инженерно-технического обеспечения;
 - на узлах поворотов газопроводов (кроме выполненных упругим изгибом);
 - в местах разветвления сети- на переходах от подземной прокладки в надземную;
 - в местах расположения переходов полиэтилен-сталь.

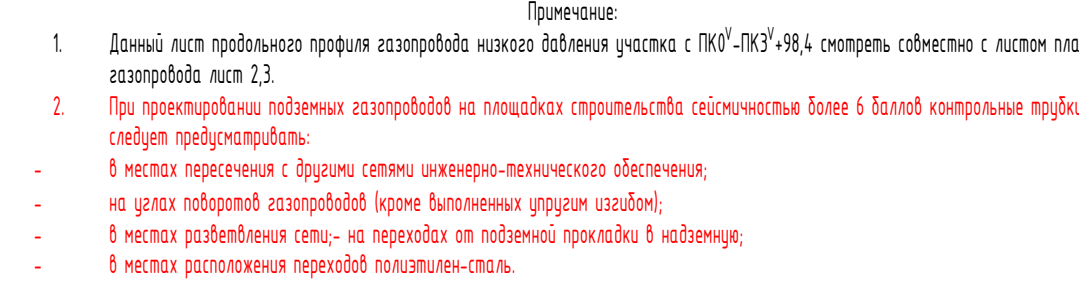
Условные обозначения

- Газопровод в ПЗ футляре
- Сигнальная лента, уложенная на расстоянии 0,2м над газопроводом или футляром газопровода

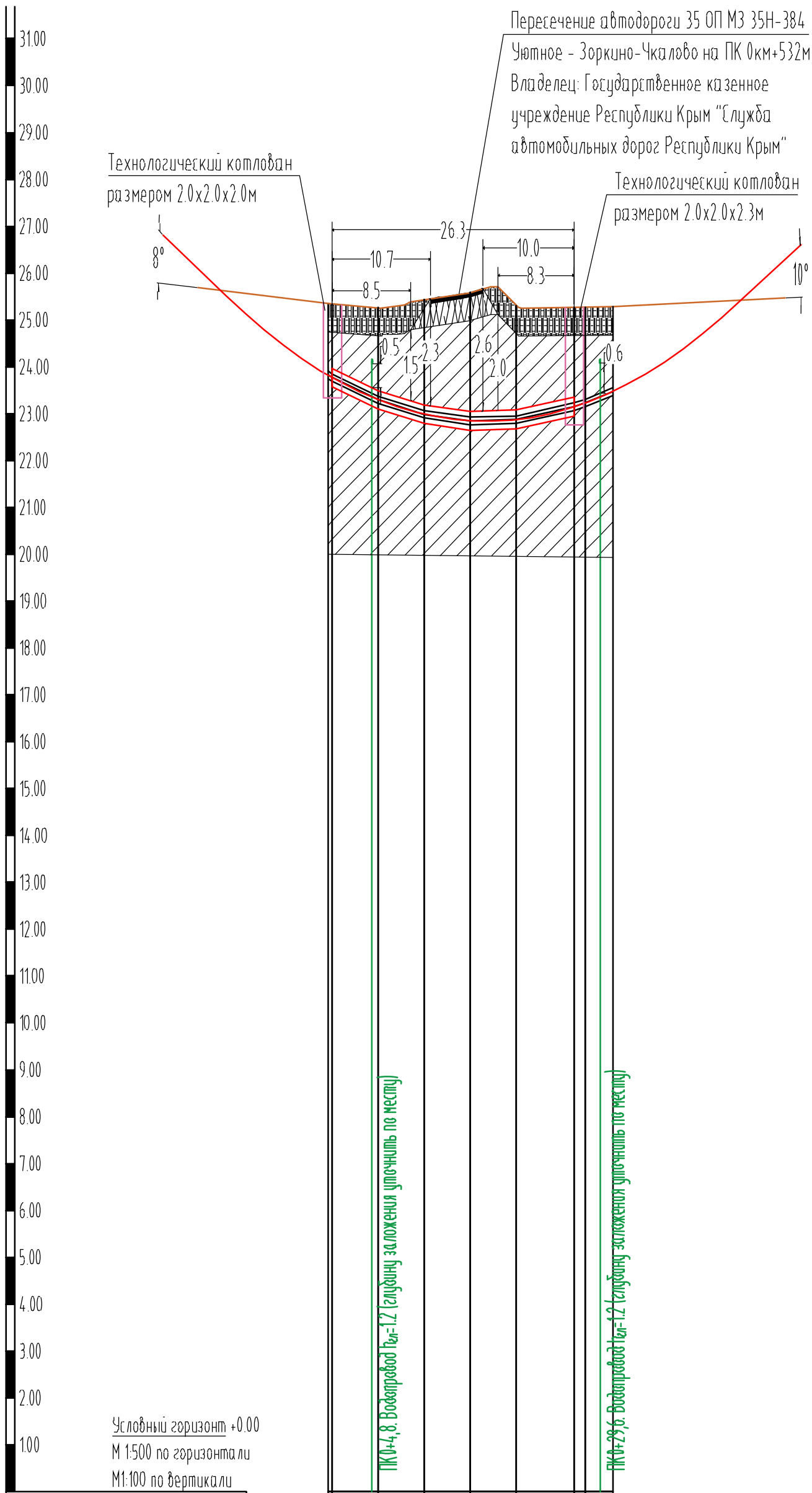
- Почвенно-растительный слой
- Асфальтобетонное покрытие
- Насыпной грунт
- Суглинок

- 1* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ225x20,5мм в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ400x36,4
2* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ225x20,5мм
3* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ110x10.0 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ315x28,6
4* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ110x10.0
5* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ160x14.6 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ400x36,4
6* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ160x14.6

90-2500226/25-ППО					
Строительство сетей газоснабжения с. Уютное Нижнегорского района Республики Крым					
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Дудинин И.А.	13.01.2026			
Проверил	Дьяков И.В.	13.01.2026			
Проект полосы отвода					
Профиль газопровода					
Н. контр.	Дьяков К.Н.	13.01.2026			
ГИП	Дьяков И.В.	13.01.2026			
ООО "Нефтегазстрой"				г. Щелково	



Продольный профиль газопровода



Проектная отметка земли, м	25.35	25.34	25.26	25.43	25.59	25.31	25.27	25.27	25.28
Фактическая отметка земли, м	25.35	25.34	25.26	25.43	25.59	25.31	25.27	25.27	25.28
Отметка дна траншеи, м	23.65	23.34	25.26	25.43	25.59	25.31	22.77	23.05	23.29
Отметка верха трубы, м	23.91	23.85	23.37	23.07	22.93	22.95	23.23	23.31	23.55
Глубина траншеи, м	1.74	2.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2.50	2.22	1.98
Высоты опоры, м									
Обозначение трубы и тип изоляции	ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ160x14.6 в футляре ПЭ100 АЗ SDR11-φ400x36.4						6"		
Основание	Естественное								
Длина, м	0.114	0.095	0.061	0.028	5.0	6.3	3.0	0.082	
	0.5	5.0	5.0	5.0	0.005	0.043	0.08		
Расстояние, м	0.5	5.0	5.0	5.0	5.0	6.3	12	3.0	
Пикет	ПК0+05	ПК0+105	ПК0+268	ПК0+280	ПК0+310	ПК0+310	ПК0+310	ПК0+310	ПК0+310
Развернутый план									

ПК5^{III}+47,9 / ПК0^{VI}+0,0
Тройник DN160/160

ПК0^{VI}+28,0. Шаровой DN160мм с ПЭ патрубками в подземном исполнении

ПК5^{III}+52,4 / ПК0^{VI}+31,0
Тройник DN160/160

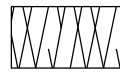
- 1* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ225x20,5мм в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ400x36,4
2* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ225x20,5мм
3* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ110x10.0 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ315x28,6
4* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ110x10.0
5* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ160x14.6 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ400x36,4
6* - ПЭ100 ГАЗ SDR11-φ160x14.6

- Примечание:
- Данный лист продольного профиля газопровода низкого давления участка с ПК0^{VI}-ПК0^{VI}+31,0 смотреть совместно с листом плана газопровода лист 3.
 - При проектировании подземных газопроводов на площадках строительства сейсмичностью более 6 баллов контрольные трубы следует предусматривать:
- в местах пересечения с другими сетями инженерно-технического обеспечения;
 - на углах поворотов газопроводов (кроме выполненных упругим изгибом);
 - в местах разветвления сети; на переходах от подземной прокладки в надземную;
 - в местах расположения переходов полиэтилен-сталь.

Условные обозначения



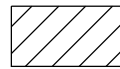
Почвенно-растительный слой



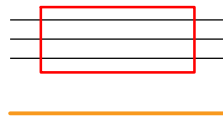
Насыпной грунт



Асфальтобетонное покрытие



Суглинок



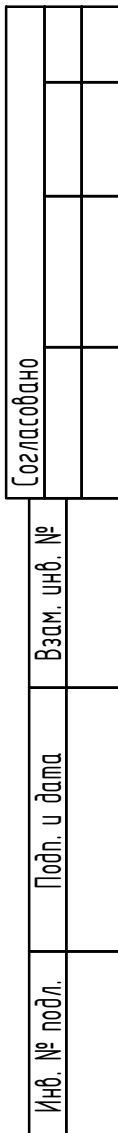
- Газопровод в ПЭ футляре



- Сигнальная лента, уложенная на расстоянии 0,2м над газопроводом или футляром газопровода

90-2500226/25-ППО					
Строительство сетей газоснабжения с. Уютное Нижнегорского района Республики Крым					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Дубинин И.А.	13.01.2026			
Проверил	Дьяков И.В.	13.01.2026			
Проект полосы отвода				Стадия	Лист
				П	19
Профиль газопровода				ООО "Нефтегазстрой"	
ГИП				г. Щелково	

--	--



1,96	23,49	23,28	25,24	25,24	25,24	25,24	25,11
2,10	23,45	23,15	25,25	25,25	25,25	25,25	25,11
0,00	23,18	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,11
0,00	22,98	25,59	25,59	25,59	25,59	25,59	25,11
0,00	22,95	25,24	25,24	25,24	25,24	25,24	25,11
2,40	23,15	22,74	25,14	25,14	25,14	25,14	25,11
2,13	23,20	22,99	25,12	25,12	25,12	25,12	25,11
118	23,54	23,33	25,11	25,11	25,11	25,11	25,11
ПЭ100 ГАЗ SDR11- ϕ 110 $\times$ 10,0 ГОСТ Р 58212-2018							4"
Естественное							
0,092	0,074	0,040	0,007	6,5	2,5	4,0	0,084
0,5	5,0	5,0	5,0	0,032	0,062	0,084	0,084
0,5	5,0	5,0	5,0	6,5	2,5	4,0	0,084
PK0 ^W	PK0 ^W +05	PK0 ^W +20	PK0 ^W +45	PK0 ^W +70	PK0 ^W +95	PK0 ^W +120	PK0 ^W +145

$\frac{\text{ПК7}^{\text{III}} + 43,8 / \text{ПК0}^{\text{VII}} + 28,5}{\text{Тройник DN160/160}}$ $\frac{\text{ПК0}^{\text{VII}} + 28,5}{\text{Муфта редукционная DN160/110}}$	$\frac{1000000}{1000000}$
---	---------------------------

- Сигнальная лента, уложенная на расстоянии 0,2м над газопроводом или футляром газопровода

						90-2500226/25-ППО			
						Строительство сетей газоснабжения с. Уютное Нижнегорского района Республики Крым			
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Проект полосы отвода	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Дудинин И.А.				13.01.2026		П	20	
Проверил	Дьяков ИВ.				13.01.2026	Профиль газопровода	 ООО "Нефтегазстрой" г. Щелково		
Н. контр.	Дьячков К.Н.				13.01.2026				
ГИП	Дьяков ИВ.				13.01.2026				

№п/п	Адрес	Примечание	№п/п	Адрес	Примечание	№п/п	Адрес	Примечание
1	ул. Гагарина д.1		1	Ул.Юбилейная д.1		1	Ул. Перомышляк д.1	
2	ул. Гагарина д.2		2	Ул.Юбилейная д.2		2	Перомышляк д.2	
3	ул. Гагарина д.3		3	Ул.Юбилейная д.3		3	Перомышляк д.3	
4	ул. Гагарина д.4		4	Ул.Юбилейная д.4		4	Перомышляк д.4	
5	ул. Гагарина д.5		5	Ул.Юбилейная д.5		5	Перомышляк д.5	
6	ул. Гагарина д.6		6	Ул.Юбилейная д.6		6	Перомышляк д.6	
7	ул. Гагарина д.7		7	Ул.Юбилейная д.7		7	Перомышляк д.7	
8	ул. Гагарина д.8		8	Ул.Юбилейная д.8		8	Перомышляк д.8	
9	ул. Гагарина д.9		9	Ул.Юбилейная д.9		9	Перомышляк д.9	
10	ул. Гагарина д.10		10	Ул.Юбилейная д.10		10	Перомышляк д.10	
11	ул. Гагарина д.11		11	Ул.Юбилейная д.11		11	Перомышляк д.11	
12	ул. Гагарина д.12		12	Ул.Юбилейная д.12		12	Перомышляк д.12	
13	ул. Гагарина д.13		13	Ул.Юбилейная д.13		13	Перомышляк д.13	
14	ул. Гагарина д.14		14	Ул.Юбилейная д.14		14	Перомышляк д.14	
15	ул. Гагарина д.15		15	Ул.Юбилейная д.15		15	Перомышляк д.15	
16	ул. Гагарина д.16		16	Ул.Юбилейная д.16		16	Перомышляк д.16	
17	ул. Гагарина д.17		17	Ул.Юбилейная д.17		17	Перомышляк д.17	
18	ул. Гагарина д.18		18	Ул.Юбилейная д.18		18	Перомышляк д.18	
19	ул. Гагарина д.19		19	Ул.Юбилейная д.19		19	Перомышляк д.19	
20	ул. Гагарина д.20		20	Ул.Юбилейная д.20		20	Перомышляк д.20	
21	ул. Гагарина д.21		21	Ул.Юбилейная д.21		21	Перомышляк д.21	
22	ул. Гагарина д.22		22	Ул.Юбилейная д.22		22	Перомышляк д.22	
23	ул. Гагарина д.23		23	Ул.Юбилейная д.23	ФАП	23	Перомышляк д.23	
24	ул. Гагарина д.24		24	Ул.Юбилейная д.24		24	Перомышляк д.24	
25	ул. Гагарина д.25		25	Ул.Юбилейная д.25		25	Перомышляк д.25	
26	ул. Гагарина д.26		26	Ул.Юбилейная д.26		26	Перомышляк д.26	
27	ул. Гагарина д.27		27	Ул.Юбилейная д.27		27	Перомышляк д.27	
28	ул. Гагарина д.28		28	Ул.Юбилейная д.28	ФАП	28	Перомышляк д.28	
29	ул. Гагарина д.29		29	Ул.Юбилейная д.29		29	Перомышляк д.29	
30	ул. Гагарина д.30		30	Ул.Юбилейная д.30		30	Перомышляк д.30	
31	ул. Гагарина д.31		31	Ул.Юбилейная д.31		31	Перомышляк д.31	
32	ул. Гагарина д.32		32	Ул.Юбилейная д.32		32	Перомышляк д.32	
33	ул. Гагарина д.33		33	Ул.Юбилейная д.33		33	Перомышляк д.33	
34	ул. Гагарина д.34		34	Ул.Юбилейная д.34		34	Перомышляк д.34	
35	ул. Гагарина д.35		35	Ул.Юбилейная д.35		35	Перомышляк д.35	
36	ул. Гагарина д.36		36	Ул.Юбилейная д.36		36	Перомышляк д.36	
37	ул. Гагарина д.37		37	Ул.Юбилейная д.37		37	Перомышляк д.37	
38	ул. Гагарина д.38		38	Ул.Юбилейная д.38		38	Перомышляк д.38	
39	ул. Гагарина д.39		39	Ул.Юбилейная д.39		39	Перомышляк д.39	
40	ул. Гагарина д.40		40	Ул.Юбилейная д.40		40	Перомышляк д.40	
41	ул. Гагарина д.41		41	Ул.Юбилейная д.41		41	Перомышляк д.41	
42	ул. Гагарина д.42		42	Ул.Юбилейная д.42		42	Перомышляк д.42	
43	ул. Гагарина д.43		43	Ул.Юбилейная д.43		43	Перомышляк д.43	
44	ул. Гагарина д.44		44	Ул.Юбилейная д.44		44	Перомышляк д.44	
45	ул. Гагарина д.45		45	Ул.Юбилейная д.45		45	Перомышляк д.45	
46	ул. Гагарина д.46		46	Ул.Юбилейная д.46		46	Перомышляк д.46	
47	ул. Гагарина д.47		47	Ул.Юбилейная д.47		47	Перомышляк д.47	
48	ул. Гагарина д.48		48	Ул.Юбилейная д.48		48	Перомышляк д.48	
49								

[illegible]

Ид. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	Согласовано

Формат А

Ведомость картографических материалов

Наименование документации

Строительство сетей газоснабжения с. Уютное
Нижнегорского района Республики Крым

Обозначение

90-2500226/25-ППО.ВКМ

Организация

ООО «Нефтегазстрой»

Дата создания

№	Краткое наименование тома	Обозначение тома	Номер страницы	Номер рисунка	Краткое наименование рисунка	Реквизиты лицензионного договора	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ППО	90-2500226/25-ППО.ГЧ			Ситуационный план	Единая электронная картографическая основа (ЕЭКО)	

Составил

Инженер-проектировщик

И.А. Дубинин

(Должность)

(подпись)

(ФИО)

(Дата)

ГИП

(Должность)

(подпись)

(ФИО)

(Дата)

Согласованно

Взам. Инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

						90-2500226/25-ППО.ВКМ		
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата			
Разработал	Дубинин				29.12.25			
Проверил	Дьяков				29.12.25			
ГИП	Дьяков				29.12.25			
Н. контр.	Дьячков				29.12.25			
Ведомость картографических материалов						Стадия	Лист	Листов
						П	1	1
						ООО «Нефтегазстрой»		

Согласованно				
	Н.контр			

Разрешение		Обозначение						
[№]								
Изм.	Лист	Содержание изменения			Код	Примечание		
Изм. внёс							Лист	Листов
Составил							1	1
ГИП								
Утвердил								

Контур Кристо

Документ подписан квалифицированной
электронной подписью 07.02.2026

владелец

ООО "НЕФТЕГАЗСТРОЙ"
Кочубей Алексей Григорьевич

серийный номер
срок действия

3e5f0ec4f9f6cbaf91dd06a4d21152537efe8ca7
03.02.2026 - 03.05.2027