АГЕНТСТВО ПО ОХРАНЕ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "РЕСПУБЛИКАНСКИЙ ЦЕНТР ОХРАНЫ ПАМЯТНИКОВ ИСТОРИИ, КУЛЬТУРЫ И АРХИТЕКТУРЫ"

367031 г. Махачкала ул. Гусейнова,26 *тел.69-21-06 e-mail: RZOPIK@mail.ru*

ДОКУМЕНТАЦИЯ

о разработке Раздела об обеспечении сохранности объектов культурного наследия регионального значения: «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с.Курукал; «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал; «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов в составе проектной документации «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан».

Директор _____ **Р.И. Гаджиев**

2025

РАЗДЕЛ
об обеспечении сохранности объектов культурного наследия регионального значения: «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников; «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал; «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов в составе проектной документации «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан»

Генеральный директор
ООО «Кубаньархеология» Н.В. Желиба

350063, г. Краснодар, ул. Кубанская Набережная, 37/11
e-mail: kubanarh@mail.ru, сайт: kubarheology.ru
г. Краснодар, 2025 г.

СОСТАВ

научно-проектной документации

Обозначения комплекта	Наименование комплекта	Марка чертежей	Примечание
1	2	3	4
	Раздел об обеспечении сохранности объектов культурного наследия регионального значения: «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников; «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал; «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов в составе проектной документации «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан»		

Содержание

1	Введение	6
-	Копия писем Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 18.07.2024 № ОКН-20240718-18881682245-3 и от 18.11.2024 № 334/24 «О предоставлении информации»	7
1.1	Цели и задачи Раздела	10
1.2	Нормативно-правовая и методическая база выполнения научно-проектных работ	10
2	Общее описание территории исследования	12
2.1	Участок проведения работ	12
2.2	Схема расположения исследуемой территории в системе с. Курукал, Ахтынский район, Республика Дагестан	14
2.3	Краткие исторические сведения	15
2.4	Характеристика современного состояния территории исследования	16
	- Историко-культурный опорный план. Фрагмент территории западная часть с. Курукал в Ахтынском районе	17
	- Историко-культурный опорный план. Фрагмент территории северная часть с. Курукал в Ахтынском районе	18
	- Историко-культурный опорный план. Фрагмент дороги с.Ахты-с. Курукал в Ахтынском районе	19
2.5	Альбом натурной фотофиксации территории исследования	20
-	Общая схема расположения натурной фотофиксации территории исследования	21
-	Схема расположения точек натурной фотофиксации территории исследования. Западная часть с. Курукал в Ахтынском районе	22
-	Схема расположения точек натурной фотофиксации территории исследования. Северная часть с. Курукал в Ахтынском районе	23
-	Схема расположения точек натурной фотофиксации территории исследования. Участок дороги с.Ахты- с. Курукал в Ахтынском районе	24
-	Альбом натурной фотофиксации	25
2.6	Ландшафтно-визуальный анализ территории исследования	38
3	Сведения об объектах культурного наследия регионального значения	38
3.1	"Мост, XIX в.", Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников	39
3.2	"Оросительный канал, XVIII в.", Республика Дагестан, Ахтынский район, с.Курукал, вдоль дороги Ахты–Курукал	41
3.3	"Оросительный канал, XIX в.", Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты–Хнов	43

3.4	«Пир, нач. XX в.», Республика Дагестан, Ахтынский район, с.Курукал, край кладбища	44
4	Сведения о планируемых видах работ по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан»	45
4.1	Проектные решения (извлечение)	46
-	Фрагмент плана полосы отвода проектируемого распределительного газопровода	53
4.2	Мероприятия, снижающие негативное воздействие планируемых работ	54
5	Оценка воздействия планируемых работ по объекту ««Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан» на объекты культурного наследия регионального значения	55
5.1	Оценка соответствия проводимых работ требованиям законодательства в области государственной охраны объектов культурного наследия	56
5.2	Оценка воздействия на конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности объектов культурного наследия	57
6.	Выводы о необходимости разработки мер по обеспечению сохранности объектов культурного наследия регионального значения при проведении планируемых работ по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан»	57
7.	Меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия регионального значения: «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников; «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал; «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов в составе проектной документации «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан»	78

Приложения

- Копия постановления правительства республики Дагестан от 29.03.2000 № 45 «О внесении дополнений в перечень памятников истории и культуры республиканского значения, подлежащих государственной охране»
- Копия приказа Минкультуры России от 11.08.2017 № 96827-р «О регистрации объекта культурного наследия регионального значения «Мост», XIX в. (Республика Дагестан) в едином

государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации»

- Копия приказа Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 23.07.2018 № 648
- Копия приказа Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 23.07.2018 № 647
- Копия приказа Минкультуры России от 11.08.2017 № 95155-р «О регистрации объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал», XIX в. (Республика Дагестан) в едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации»
- Копия приказа Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 23.07.2018 № 641
- Копия приказа Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 23.07.2018 № 642
- Копия приказа Минкультуры России от 11.08.2017 № 98037-р «О регистрации объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал», XVIII в. (Республика Дагестан) в едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации»

Копия приказа Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 10.10.2018 № 902

Копия приказа Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 10.10.2018 № 643

Копия проектной документации «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан»

1 Введение

Раздел об обеспечении сохранности объектов культурного наследия регионального значения «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников; «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал; «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов в составе проектной документации «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан» разрабатывается на основании:

- требований п. 3 ст. 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
- писем Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 18.07.2024 № ОКН-20240718-18881682245-3 и от 18.11.2024 № 334/24 «О предоставлении информации»;
- необходимости обеспечения условий физической сохранности и оценки воздействия на объекты культурного наследия регионального значения, расположенные вблизи проектируемого объекта «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан».

В разделе использованы материалы архива Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан, документация, предоставленная заказчиком, в том числе проектная документация по объекту «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан».

Материалы раздела, подготовленные в соответствии с «Методическими рекомендациями по подготовке и согласованию документации по обеспечению сохранности объекта культурного наследия» (рекомендованы ДКН Москвы), представлены в текстовой (пояснительные и аналитические записки), графической (масштабные схемы, карты), фотоиллюстративной (иллюстрации к аналитическим запискам, альбомы натурной фотофиксации) формах.

Копия писем Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 18.11.2024 № 334/24 и от 18.07.2024 № ОКН-20240718-18881682245-3 «О предоставлении информации»

АГЕНТСТВО ПО ОХРАНЕ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
(Дагнаследие)

367031, г. Махачкала, ул. Гусейнова, д.26 e-mail: dagnasledie@e-dag.ru, тел.(8722) 69-21-10

«18» 11 2024 г. № 3341/24

«Стройгазпроект»
gusakov.sgp@mail.ru

На № 35.2/10 от 15.11.2024 г.

В связи с вашим обращением по объекту – Распределительный газопровод с.Курукал Ахтынского района Республики Дагестан и предоставления перечня координат объекта – «Оросительный канал XVIII века», принятый на государственную охрану Постановлением Правительства Республики Дагестан от 29 марта 2000 года № 45 (далее-Канал) и расположенный с.Курукал, вдоль дороги Ахты – Куркал.

Агентство по охране культурного наследия Республики Дагестан сообщает, что указанный Канал является объектом культурного наследия регионального значения с утвержденными границами территории, защитной зоны и координатами характерных (поворотных) точек.

Приложение: на 12 л.

Подготовил
Консультант М. Магомедов

Заместитель руководителя **Х. Харбилов**

Исп. М. Магомедов 69-21-14 (доб.101)

Агентство по охране культурного наследия Республики Дагестан

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ
сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ

от 18.07.2024 № ОКН-20240718-18881682245-3

По результатам рассмотрения заявления на предоставление государственной услуги «Предоставление сведений о наличии или отсутствии объектов культурного наследия, включённых в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, и выявленных объектах культурного наследия на землях, подлежащих воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, предусмотренных 25 Лесного кодекса Российской Федерации работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ» от 03.07.2024 №4249831278 и прилагаемых к нему документов в отношении земельного(ых) участка (ов):

Наименование объекта: 05:22:000008:680, описание местоположения земельного участка: Распределительный газопровод с.Курукал Ахтынского района Республики Дагестан, площадь: 340634.2164 кв. м
сообщаем следующее:

1. *Сведения о наличии на земельном участке объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектах культурного наследия, либо объектах, обладающих признаками объекта культурного наследия*: Агентство по охране культурного наследия Республики Дагестан (далее-Агентство) сообщает, что на территории указанного населенного пункта находятся объекты культурного наследия регионального значения, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации - "Мост, XIX в.", "Оросительный канал, XVIII в.", "Оросительный канал, XIX в.", принятые на государственную охрану Постановлением Правительства РД № 45 от 29.03.2000г. В соответствии со ст. 28, 30,31,32, 36,45.1 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73 ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации", необходимо разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности объектов культурного наследия. Объекты культурного наследия федерального значения

отсутствуют. Выявленные объекты культурного наследия отсутствуют. Информацией о наличии (отсутствии) объектов обладающих признаками объекта культурного наследия Агентство не располагает.

2. *Сведения о расположении земельного участка в границах защитных зон, в границах территорий объектов культурного наследия, в границах территорий выявленных объектов культурного наследия, в границах зон охраны объектов культурного наследия, в границах территорий исторических поселений, имеющих особое значение для истории и культуры Российской Федерации*: В соответствии с п.1, ст. 34.1 Федерального закона от 25.06.2023 г. № 73 ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», запрещается строительство объектов капитального строительства и их реконструкция, связанная с изменением их параметров (высоты, количества этажей, площади), за исключением строительства и реконструкции линейных объектов..

3. *Описание режимов использования земельного участка*: отсутствуют.

4. *Информация о наличии сведений о проведенных историко-культурных исследованиях*: Историко-культурные исследования не проводились.

5. *Информация о необходимости проведения государственной историко-культурной экспертизы*: Историко-культурные исследования не проводились.

Дополнительная информация: Информируем вас, что в соответствии со ст. 36 Федерального закона от 25.06.2023 г. № 73 ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» земляные, строительные, хозяйственные и иные работы должны быть немедленно приостановлены исполнителем работ в случае обнаружения объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия. Исполнитель работ в течение трех рабочих дней со дня их обнаружения обязан направить заявление в письменной форме об указанных объектах в региональный орган охраны объектов культурного наследия.

18.07.2024

Первый заместитель руководителя Исаева Загидат Набигуллаевна

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 7e35ee0f89c6421a0e99a7d5b17a2b3f
Владелец: Исаева Загидат Набигуллаевна, АГЕНТСТВО ПО ОХРАНЕ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
Действителен с 10.7.2023 по 2.10.2024

1.1 Цели и задачи Раздела

Целями раздела являются:

- определение современного состояния и степени сохранности исторических элементов объектов культурного наследия регионального значения «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников; «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал; «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов в составе проектной документации «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан»;

- оценка воздействия проводимых работ по объекту «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан» на объекты культурного наследия регионального значения «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников; «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал; «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов;

- разработка мер по обеспечению сохранности объектов культурного наследия регионального значения «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников; «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал; «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов.

Задачами данного Раздела являются:

- сохранение культурного наследия с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан.

- соблюдение требований статьи 36 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации».

1.2 Нормативно-правовая и методическая база выполнения научно-проектных работ

Объекты культурного наследия (памятники истории и культуры), на территории Российской Федерации представляют собой уникальную ценность для историко-культурного наследия нашей страны и мирового

культурного наследия в целом. В соответствии с п. 3 ст. 44 Конституции Российской Федерации «каждый обязан заботиться о сохранении исторического и культурного наследия, беречь памятники истории и культуры».

Материалы Раздела разработаны в соответствии с:

- Федеральным законом от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»;
- Градостроительным кодексом РФ от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ;
- Земельным кодексом Российской Федерации от 25.10.2001 № 136-ФЗ;
- Законом Краснодарского края от 23.07.2015 № 3223-КЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов РФ, расположенных на территории Краснодарского края»;
- Нормативами градостроительного проектирования Краснодарского края (утверждены постановлением Законодательного собрания Краснодарского края от 24.06.2009 № 1381-П);
- ГОСТ Р 55528-2013 «Состав и содержание научно-проектной документации по сохранению объектов культурного наследия. Памятники истории и культуры»;
- ГОСТ Р 59113-2020 «Сохранение объектов культурного наследия. Производство работ. Подготовительные работы и инженерная подготовка территории объекта. Общие положения»;
- Письмами Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 18.11.2024 № 334/24 и от 18.07.2024 № ОКН-20240718-18881682245-3 «О предоставлении информации»;
- Приказами Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан:
  - Копия приказа Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 23.07.2018 № 648
  - Копия приказа Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 23.07.2018 № 647
  - Копия приказа Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 23.07.2018 № 641
  - Копия приказа Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 23.07.2018 № 642
  - Копия приказа Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 10.10.2018 № 902
  - Копия приказа Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 10.10.2018 № 643

2 Общее описание территории исследования

2.1 Участок проведения работ

Местоположение

Участок исследования располагается в с. Курукал, который входит в состав административно-территориальной единицы и муниципального образования Сельского поселения «сельсовет Ахтынский» Республика Дагестан. Рассматриваемый участок находится в ущелье, к юго-западу от райцентра Ахты, в пяти километрах от него. Расположено преимущественно на правом берегу реки Ахтычай, при впадении в неё реки Магулахчай, на пересечении Ахтынского и Муглахского.

Согласно физико-географическому районированию территория района относится к Горно-Дагестанской области Большого Кавказа, занимая его высокогорную часть.

Согласно геоморфологической карте Дагестана для южной части территории Ахтынского сельсовета характерен высокогорный эрозионно-тектонический рельеф с сильно расчлененными хребтами с реликтами гляциальных форм в области Водораздельного и Бокового хребтов, сложенных отложениями нижней и средней юры.

Для северной части района характерен внутригорный эрозионно-тектонический рельеф Южного Дагестана в области развития симметричных складчатых структур раннемезозойского возраста.

Климатические условия

Участок работ относится к району водораздельных хребтов и плато Горного Дагестана с резко-континентальным климатом, с холодной зимой и прохладным летом. Зима в районе – короткая и обычно мягкая, самые холодные месяцы – январь и февраль. Лето – продолжительное, жаркое, засушливое. Промежуточные сезоны – теплые. Средняя продолжительность теплого периода — 270 дней.

На теплое время года приходится в среднем около 80% солнечного тепла. Самое большое количество часов солнечного сияния приходится на станцию Ахты – 2472 часа. Из общего числа часов солнечного сияния около 20% приходится на зимние месяцы.

Переход температуры через 0° на высоте около 500 м происходит в первой половине февраля. В середине марта изотерма 0° достигает высоты 1400-1600 м.

Даты появления и схода снежного покрова изменяются в значительных пределах (до 1.5 месяцев) от года к году. Появление в высотной зоне 1600-1800 м отмечается во второй половине ноября-декабре, сход - в марте-первой половине апреле.

Сезонное промерзание почвы отсутствует.

В многолетнем разрезе среднегодовое количество выпавших осадков составляет 396 мм. Наибольшее количество осадков выпадает в мае – июне, минимальное – зимой. Максимальные суточные суммы осадков составляют

во внутригорье 78 мм. Число дней с осадками в виде снега в разрезе года незначительно (в пределах 8-10 дней). Снежный покров в районе работ появляется в ноябре, мощность его не превышает 9-10 см. Продолжительность залегания устойчивого снежного покрова обычно не превышает двух месяцев. Средняя высота снежного покрова в высотной зоне до 2000 м – 12 см; наибольшая наблюденная – 33 см. Малая мощность и неустойчивость снежного покрова не оказывают существенного влияния на запасы влаги. Средняя величина относительной влажности составляет 75 %.

Влажность воздуха зависит от сезонов года, от господствующих воздушных масс. В теплое время года до высоты 1000-1500 м влажность уменьшается на каждые 100 м на 0.7 мб. Выше 1500 м влажность уменьшается на каждые 100 м на 0.7 мб. Выше 1500 м градиент влажности составляет 0.35-0.50 мб на каждые 100 м высоты. В зимний период эта величина в 3-3.5 раза меньше.

По схематической карте климатического районирования для строительства СП 131.13330.2020, район трассы относится к строительно-климатической зоне III-Б.

Гидрография

В геоморфологическом отношении участок проектируемого водопровода представляет собой левобережье долина р. Самур. Склоны долины большей части пологие, встречаются валунно-галечные террасы шириной 30-100 и более метров. Пойма реки двухсторонняя

В среднем течении на участке инженерных изысканий, река протекает преимущественно в относительной широкой тектонической долине с террасированными склонами, местами террасы перекрывают древние конуса выноса селевых процессов, площадь которых достигает 1,5-2,0км2.

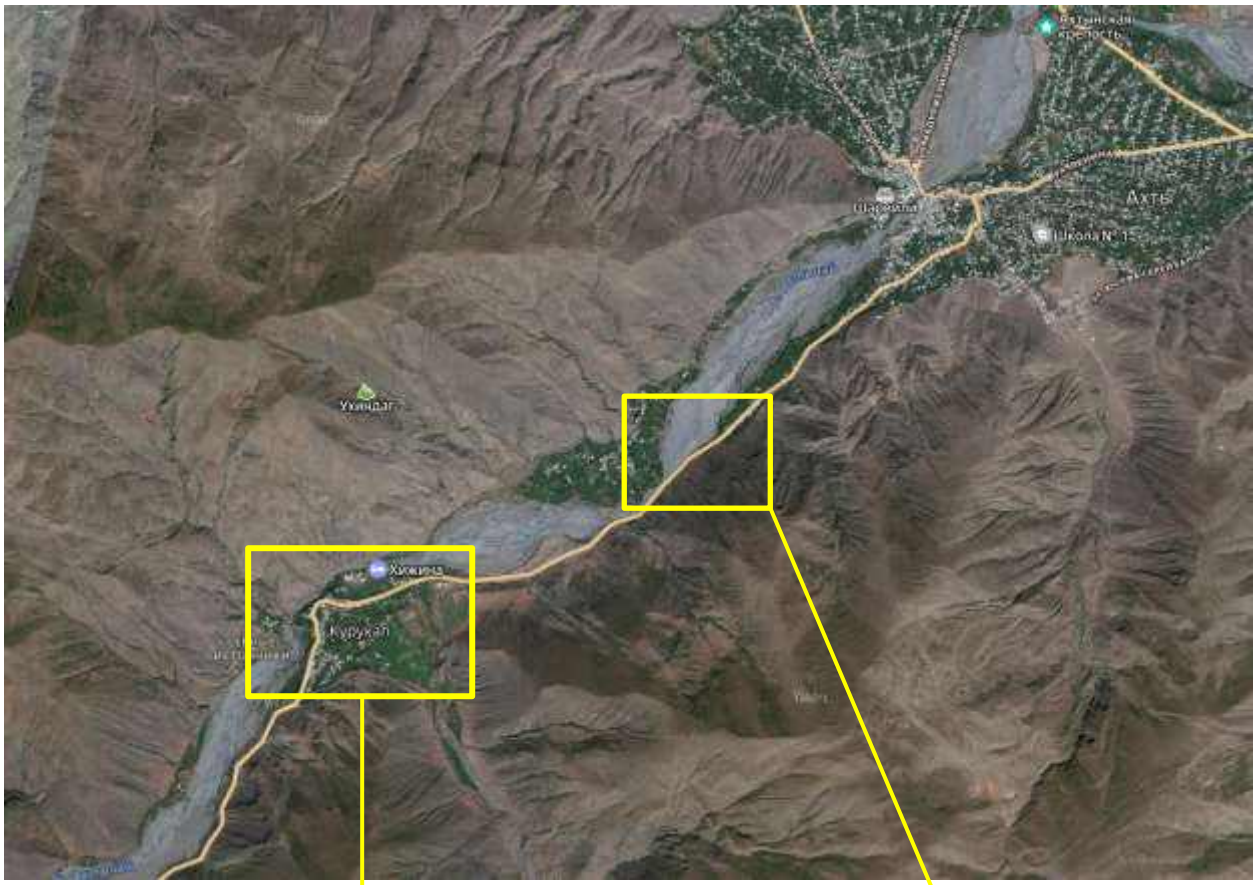
Река Самур протекает по северной части Ахтов. Река Ахтычай делит Ахты пополам, протекая с юга на север, и впадает в Самур в черте села. Исторический центр Ахтов расположен на склонах горы КIелезхев, а основная часть расположена в равнинной части, между хребтами, в Самурской долине. Две садоводческо-жилые зоны тянутся на два-три километра вверх по берегам Ахтычая.

Трасса газопровода проходит внутри села и не пересекает водные объекты. Ближайшим водным объектом является р. Ахтычай, р. Мугулахчай.

Инженерно-геологические условия

В геологическом строении участка работ, до изученной глубины (5,0 м), по данным бурения принимают участие техногенные грунты (tIV), глинистые и крупнообломочные грунты нерасчлененных верхне-среднечетвертичных отложений.

2.2 Схема расположения исследуемой территории в системе с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан



с. Курукал на снимке Яндекс карта

Территория исследования на снимке Яндекс карта

2.3 Краткие исторические сведения

Село Курукал находится в ущелье, к юго-западу от райцентра Ахты, в пяти километрах от него. Расположено преимущественно на правом берегу реки Ахтычай, при впадении в неё реки Магулахчай, на пересечении Ахтынского и Муглахского ущелий.

Село Курукал справедливо считается одним из древнейших поселений не только Ахтынского района, но и всего Южного Дагестана. Его возникновение относят к периоду раннего Средневековья (предположительно, I тысячелетие н.э.), а возможно, и к более ранним эпохам. Село имеет типичную для древних лезгинских поселений планировку.

Название села — «КIурукал» — имеет прозрачную этимологию в лезгинском языке и напрямую связано с его местоположением. Оно состоит из двух основ:

«КIур» (kIур) — яма, впадина, углубление, ущелье.

«Кал» (кал) — крепость, укрепление, крепостное сооружение.

Таким образом, «Курукал» переводится как «крепость в ущелье» или «укрепление во впадине». Это название идеально описывает реальную географическую ситуацию, когда село было построено в труднодоступном горном урочище, что обеспечивало его жителям естественную защиту.

До вхождения в состав Российской империи Курукал являлся частью сложной социально-политической структуры горского Дагестана. Он входил в союз мелких сельских общин, известный как «Ахтыпара-2» (или Малый Ахтыпара), который, в свою очередь, был одним из компонентов более крупной конфедерации «Ахтыпара», наряду с Докузпаринским и Алтыпаринским союзами.

«Ахтыпара-2» было классическим «вольным обществом» (джамаатом). Управление осуществлялось советом старейшин (аксакалов) и сходом мужчин (мекьаме). Все ключевые вопросы — земельные споры, организация обороны, соблюдение адатов (норм обычного права) — решались коллективно. Это была форма горской демократии и самоуправления, отточенная веками.

Выживание в суровых высокогорных условиях определяло уклад жизни. Основу хозяйства составляло отгонное животноводство. Отары овец и козы были главным богатством семьи. Земледелие было возможным только благодаря титаническому труду по созданию и поддержанию террасных полей на склонах гор, где выращивали ячмень, рожь, полбу, бобовые. Важным подспорьем были традиционные ремесла: обработка шерсти (производство сукна, вязаных изделий, ковров), кузнечное и оружейное дело, камнерезное искусство.

Расположение Курукала делало его труднодоступным для внешних врагов. Однако жители общества «Ахтыпара-2» постоянно были вовлечены в сложную систему военно-политических союзов и конфликтов, характерных для Дагестана того времени. Они взаимодействовали (иногда в союзе, иногда в противостоянии) с другими лезгинскими обществами, а также с соседними ханствами (например, Кубинским).

В период Кавказской войны (XIX век) общества Ахтыпара оказались в эпицентре событий. После кровопролитного взятия русскими войсками аула Ахты в 1839 году, вольные общества, включая Курукал, были вынуждены признать власть Российской империи. Это привело к изменениям традиционной системы самоуправления и включению территории в новую административную систему.

Вторая половина XIX – начало XX века: После окончания Кавказской войны для Курукала начался период относительной стабильности, но и глубоких изменений. Была проведена административная реформа, созданы округа, введена общероссийская система налогообложения. Это время характеризуется постепенным вовлечением горской экономики в общероссийский рынок, хотя традиционный уклад в высокогорье сохранялся прочнее, чем на равнине.

Советский период (с 1920-х гг.): Стал временем революционной трансформации. Проведение коллективизации привело к созданию колхоза, объединившего скот и земли. Была ликвидирована неграмотность, открыта школа. Это принесло элементы современной цивилизации (электричество, радио, образование, медицина). Как и в многих горских сёлах, его уроженцы уезжали на работу и учёбу в города Дагестана, в другие республики СССР.

Сегодня село Курукал продолжает оставаться хранителем уникального культурного кода.

2.4 Характеристика современного состояния территории исследования

Территория исследования располагается внутри с. Курукал, а также небольшой участок дороги из с.Ахты до с. Курукал в Ахтынском районе.

Основная улица в этой части района – ул. Курортная.

На территории исследования расположены следующие объекты культурного наследия:

- «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников;

-«Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал;

-«Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов.

Согласно письмам Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан от 18.11.2024 № 334/24 и от 18.07.2024 № ОКН-20240718-18881682245-3 «О предоставлении информации», иные объекты культурного наследия, помимо указанных выше, вблизи территории проектирования по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан» отсутствуют.

Стоит отметить, что в с.Курукал Ахтынского района Республики Дагестан на пересечении улиц Курортная и Примерная, на окраине кладбища

расположен объект культурного наследия регионального значения «Пир, нач. XX в.».

Характеристика территории исследования отражена на схеме Историко-культурного опорного плана.

Историко-культурный опорный план

Фрагмент территории западная часть с. Курукал в Ахтынском районе

Условные обозначения:

– *Объект культурного наследия «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал*

– *Здания, сооружения*

– *Проектируемый газопровод*

– *Границы охранной зоны газопровода*

Историко-культурный опорный план

Фрагмент территории северная часть с. Курукал в Ахтынском районе

Условные обозначения:

– *Объект культурного наследия «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты–Хнов*

– *Здания, сооружения*

– *Проектируемый газопровод*

– *Границы охранной зоны газопровода*

Историко-культурный опорный план
Фрагмент дороги с.Ахты- с. Курукал в Ахтынском районе

Условные обозначения:

– *Объект культурного наследия «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал*

– *Здания, сооружения*

– *Границы охранной зоны газопровода*

– *Проектируемый газопровод*

2.5 Альбом натурной фотофиксации территории исследования

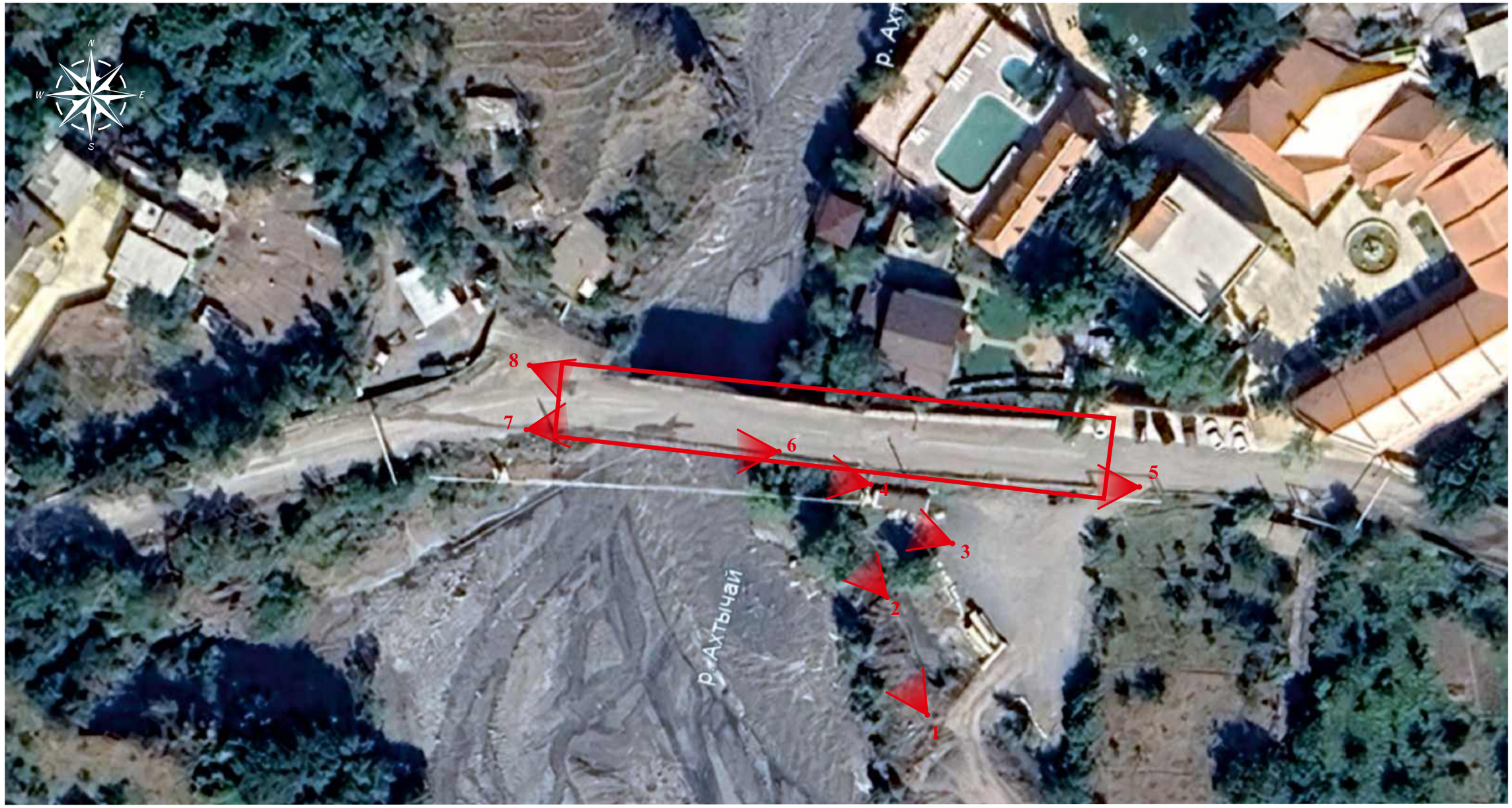
В составе исследований выполнено натурное обследование западной и северной территории в с. Курукал, участок дороги с.Ахты – сКурукал в Ахтынского района, а также объектов культурного наследия регионального значения «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников; «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал; «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов

Произведена фотофиксация ОКН, элементов планировочной, объемно-пространственной и ландшафтной структуры, и участка выделенного под объект: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан».

Общая схема расположения натурной фотофиксации территории исследования

Лист 1	Лист 2	Лист 3	Лист 4

Схема расположения точек натурной фотофиксации территории исследования
Западная часть с. Курукал в Ахтынском районе



Условные обозначения:

Объект культурного наследия регионального значения "Мост, XIX в.", Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников

1 Месторасположение фотографа и направление взгляда

Схема расположения точек натурной фотофиксации территории исследования
Северная часть с. Курукал в Ахтынском районе

Условные обозначения:

Объект культурного наследия регионального значения "Оросительный канал, XIX в.", Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты–Хнов

9 Месторасположение фотографа и направление

Лист 1	Лист 2	**Лист 3**	Лист 4

Схема расположения точек натурной фотофиксации территории исследования

Участок дороги с.Ахты- с. Курукал в Ахтынском районе

Условные обозначения:

17 Месторасположение фотографа и направление взгляда

Объект культурного наследия регионального значения "Оросительный канал, XVIII в.", Республика Дагестан, Ахтынский район, с.Курукал, вдоль дороги Ахты–Курукал

Лист 1	Лист 2	Лист 3	**Лист 4**

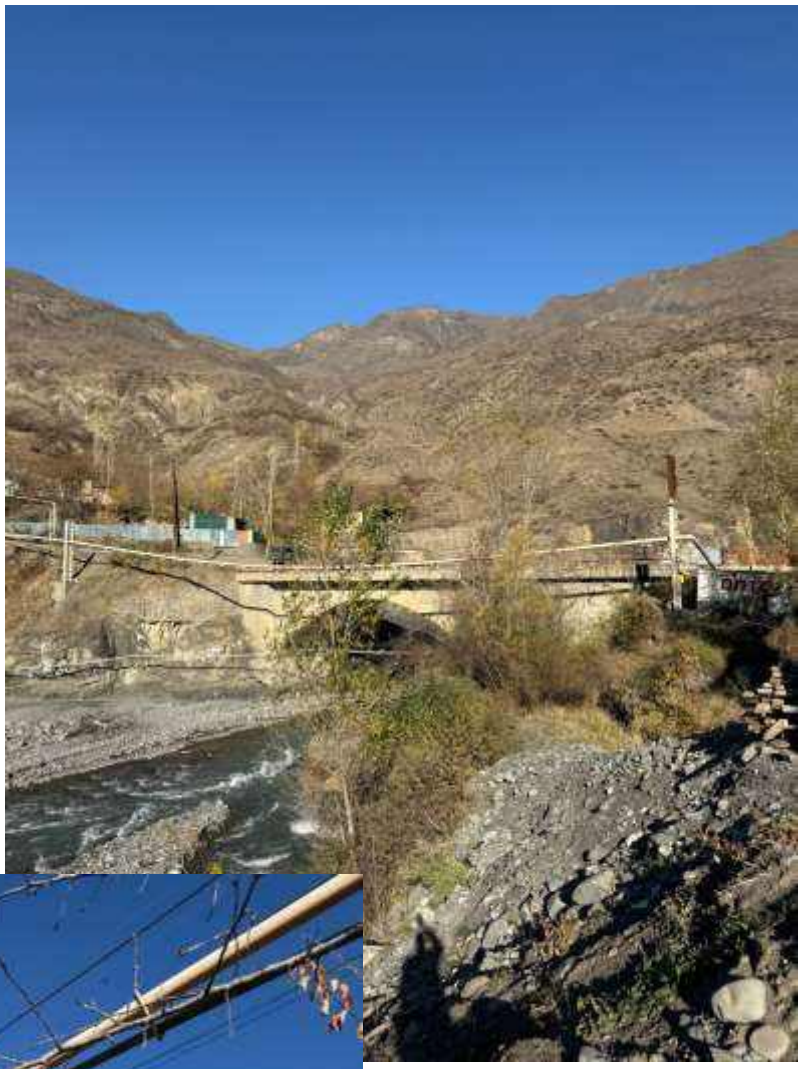


Фото 1. Вид на ОКН «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников с южного направления

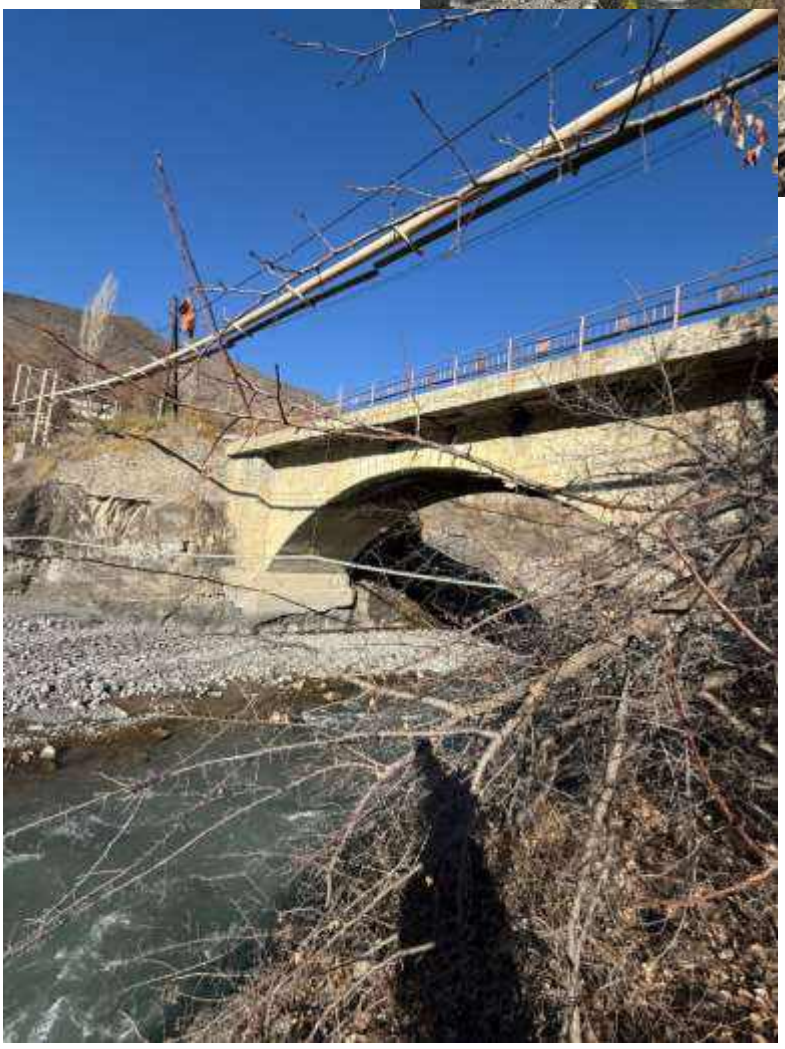


Фото 2. Вид на ОКН «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников с южного направления

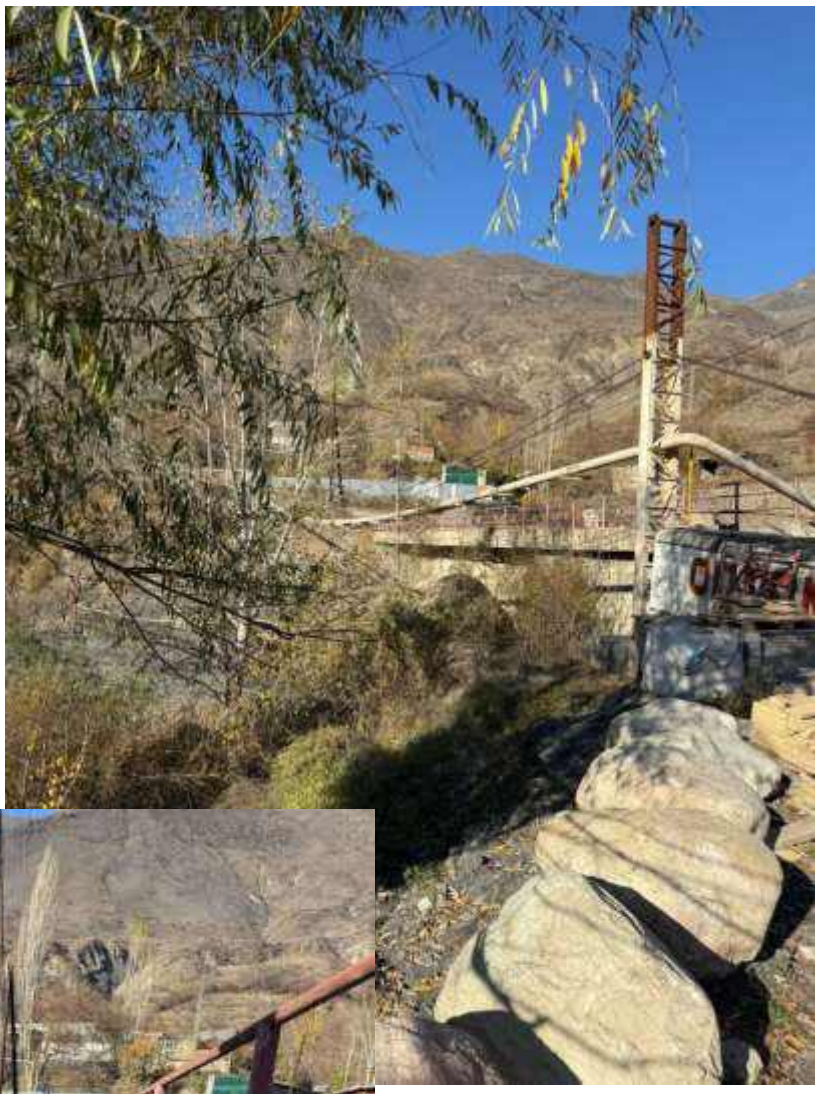


Фото 3. Вид на ОКН «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников с южного направления

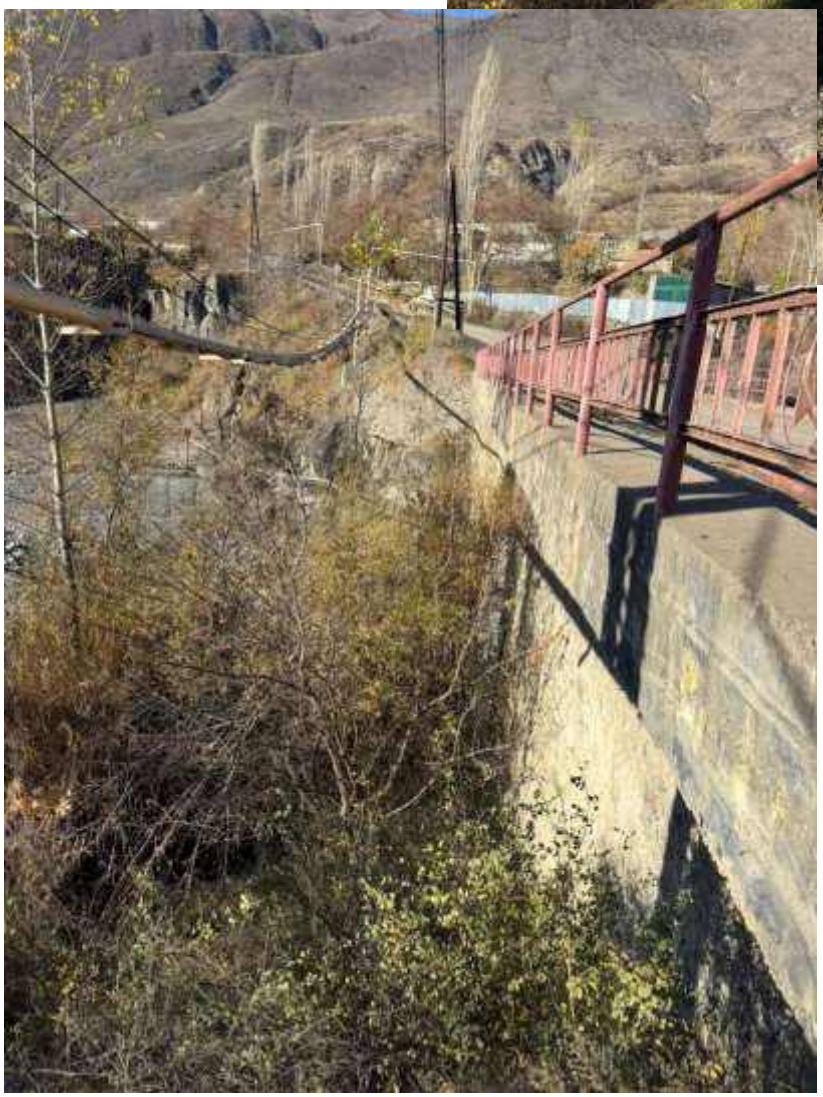


Фото 4. Вид на ОКН «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников с восточного направления

Фото 5. Вид на ОКН «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источниковс восточного направления

Фото 6. Вид на ОКН «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников с восточного направления

Фото 7. Вид на ОКН «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников с западного направления

Фото 8 Вид на ОКН «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников с западного направления

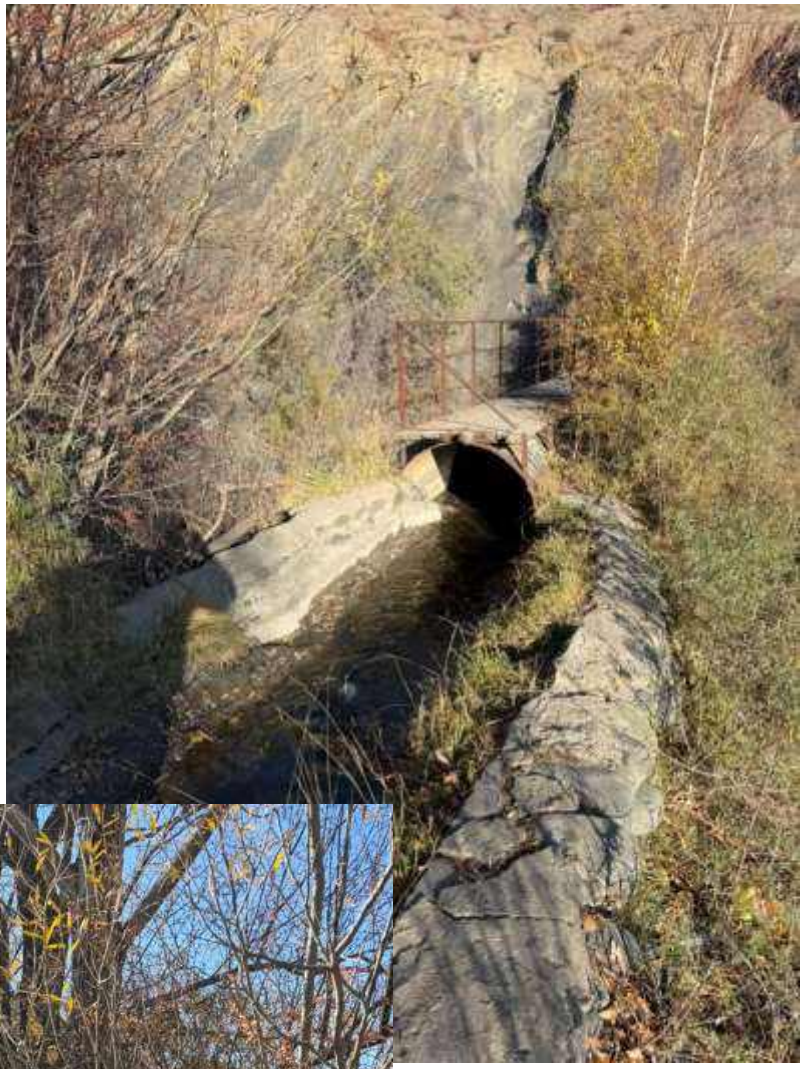


Фото 9. Вид на ОКН «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов с южного направления

Фото 10. Вид на ОКН «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов с северного направления

Фото 11. Вид на ОКН «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов с северного направления

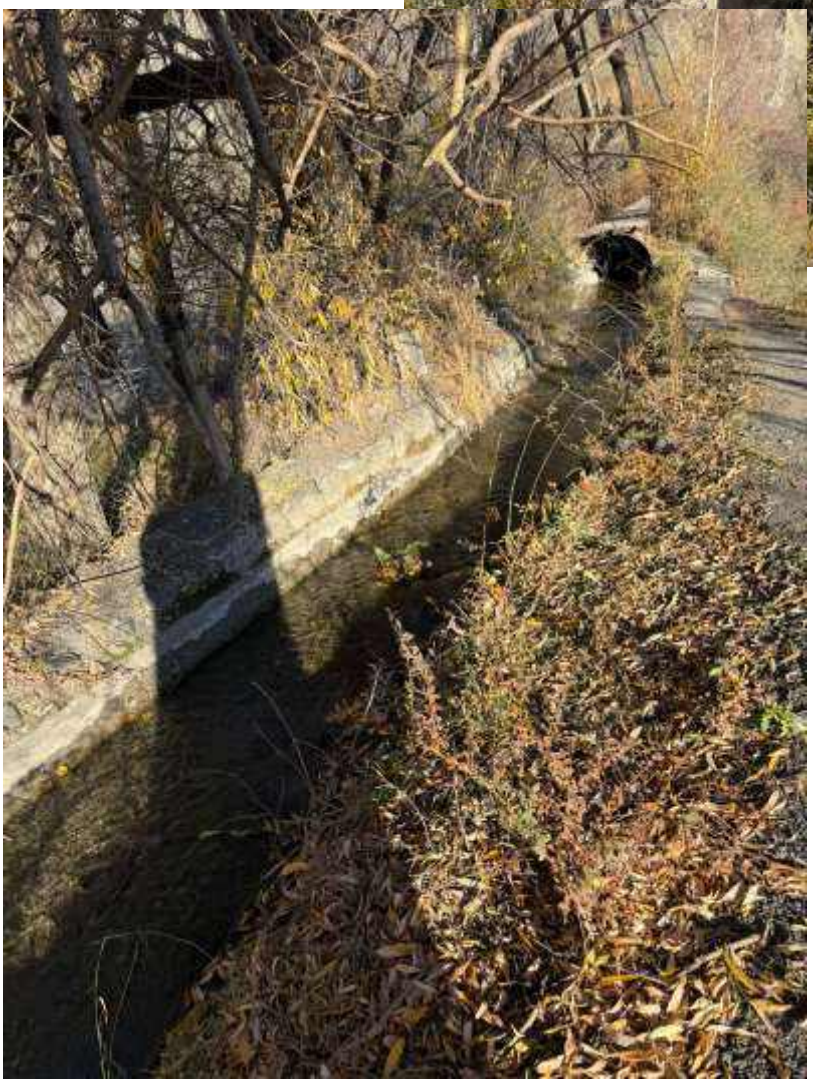


Фото 12. Вид на ОКН «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов с южного направления

Фото 13. Вид на ОКН «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов с северного направления

Фото 14 Вид на ОКН «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов с южного направления

Фото 15 Вид на ОКН «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов с восточного направления

Фото 16 Вид на ОКН «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов с восточного направления

Фото 17 Вид на оросительный канал вдоль дороги Ахты – Курукал, Ахтынский район,Республика Дагестан с северо-восточного направления

Фото 18 Вид на оросительный канал вдоль дороги Ахты – Курукал, Ахтынский район,Республика Дагестан с северо-восточного направления

Фото 19 Вид на ОКН «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал с западного направления

Фото 20 Вид на ОКН «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал с западного направления

Фото 21 Вид на ОКН «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал с восточного направления

Фото 22 Вид на ОКН «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал с западного направления

Фото 23 Вид на ОКН «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал

Фото 24 Вид на ОКН «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал

Фото 25 Вид на оросительный канал вдоль дороги Ахты – Курукал, Ахтынский район,Республика Дагестан

Фото 26 Вид на оросительный канал вдоль дороги Ахты – Курукал, Ахтынский район,Республика Дагестан

2.6 Ландшафтно-визуальный анализ территории исследования

Территория представляет собой типичный для Южного Дагестана горно-долинный ландшафт с выраженным перепадом высот, террасированными склонами, историческими гидротехническими и инфраструктурными элементами, органично встроенными в природное окружение. Сельскохозяйственные угодья, исторические ирригационные системы и древние пути сообщения формируют уникальный культурный ландшафт, где объекты наследия являются неотъемлемыми композиционными и функциональными элементами.

Объекты культурного наследия «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников; «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов расположены на значительном отдалении от основной селитебной зоны. Визуальное воздействие в период эксплуатации будет отсутствовать, так как газопровод, на участках защитных зон указанных памятников проходит подземным способом.

Объект культурного наследия «Оросительный канал, XVIII в.» расположен вдоль дороги Ахты – Курукал на расстоянии более 2 км от центральной части с. Курукал

Памятник «Пир, нач. XX в.» находится на границе кладбища, на огороженной территории. Пир (святыня, место поклонения) формирует особый визуальный и смысловой акцент в структуре прикладбищенского ландшафта. Территория характеризуется, как правило, сдержанным визуальным фоном.

3. Сведения об объектах культурного наследия регионального значения

В соответствии со ст. 3 Федерального закона от 25.06.2002 № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» к объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации относятся объекты недвижимого имущества (включая объекты археологического наследия) со связанными с ними произведениями живописи, скульптуры, декоративно-прикладного искусства, объектами науки и техники и иными предметами материальной культуры, возникшие в результате исторических событий, представляющие собой ценность с точки зрения истории, археологии, архитектуры, градостроительства, искусства, науки и техники, эстетики, этнологии или антропологии, социальной культуры и являющиеся свидетельством эпох и цивилизаций, подлинными источниками информации о зарождении и развитии культуры.

Одним из видов объекта культурного наследия в соответствии с Федеральным законом № 73-ФЗ являются ансамбли - четко локализуемые на исторически сложившихся территориях группы изолированных или объединенных памятников, строений и сооружений фортификационного, дворцового, жилого, общественного, административного, торгового,

производственного, научного, учебного назначения, а также памятников и сооружений религиозного назначения, в том числе фрагменты исторических планировок и застроек поселений, которые могут быть отнесены к градостроительным ансамблям; произведения ландшафтной архитектуры и садово-паркового искусства (сады, парки, скверы, бульвары), некрополи; объекты археологического наследия.

В данном разделе объектом исследования выступает объекты культурного наследия:

- «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников;
- «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал;
- «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов.

3.1. Информация об объекте культурного наследия «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников

Краткая информация об объекте культурного наследия

Наименование объекта	Мост
Датировка	XIX в.
Адрес	Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников
Категория историко- культурного Значения	Регионального значения
Вид объекта культурного значения	Памятник
Тип объекта культурного наследия	Памятник архитектуры
Реквизиты правовых актов о постановке на охрану	Постановление Правительства Республики Дагестан от 29.03.2000 № 45 «О внесении дополнений в перечень памятников истории и культуры республиканского значения,

	подлежащих государственной охране»
Предмет охраны	-
Границы территории	Приказ Агентства по охране Культурного наследия Республики Дагестан от 23.07.2018 №647
Зоны охраны	Приказ Агентства по охране Культурного наследия Республики Дагестан от 23.07.2018 №648
Регистрационный номер объекта культурного наследия в едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской федерации	051711014160005
Сведения о собственнике/ пользователе, наличие охранных обязательств	Форма собственности Государственная субъекта РФ
Кадастровый номер земельного участка, на котором расположен объект культурного наследия	-
Кадастровый номер объекта недвижимости	05:22:000008:782

Характеристика объекта культурного наследия

Жители Дагестана уделяли большое внимание дорожному строительству. Забота о дорогах была обязанностью сельской общины (джамаата); ремонт дорог или устройство новых дорог начинали по решению джамаата. Для проведения дорог по крутым склонам гор требовалось много сил и средств, приходилось делать подпорные стены, сооружать через узкие и крутые (ущелья мосты, а для подъема в гору или на выступы в скале, устраивать из каменных плит лестницы. Следы старых дорог лежат на груди многих скатов и утесов, напоминая о титанической работе горцев, которые, борясь с суровой природой гор, прокладывали дороги для общения не только между собой, но и для выхода из гор на широкие просторы плоскостного Дагестана, Северного Кавказа и Закавказья.

Ахтынская военная дорога, проведенная в 40-х годах XIX в., соединила Дагестан с Азербайджаном через, горы по сокращенному маршруту. Житель сел. Хнов мулла Али Халафат - Оглы в 1847 г. был награжден золотой медалью за то, что он в течение трех лет усердно работал на Ахтынской дороге.

Для прокладки дорог проектировались мостовые сооружения различных систем (арочной, балочной, подкосной). Временные мосты через горные реки заменялись постоянными деревянными, металлическими и каменными.

Рассматриваемый объект представляет собой одноарочный каменный арочный мост (акведук), характерный для горного Дагестана. Сложен из

местного речного или рваного камня на известковом растворе. Конструкция — клинчатая арка, где камни, образующие дугу, тщательно подогнаны друг к другу. Это обеспечивало прочность и долговечность. Обеспечивает переход через ручей, связывающей Курукал с другими селами, пастбищами ии целебными источниками.

3.2 Информация об объекте культурного наследия «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал

Краткая информация об объекте культурного наследия

Наименование объекта	Оросительный канал
Датировка	XVIII в.
Адрес	Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал
Категория историко- культурного Значения	Регионального значения
Вид объекта культурного значения	Памятник
Тип объекта культурного наследия	Памятник архитектуры
Реквизиты правовых актов о постановке на охрану	Постановление Правительства Республики Дагестан от 29.03.2000 № 45 «О внесении дополнений в перечень памятников истории и культуры республиканского значения, подлежащих государственной охране»
Предмет охраны	-
Границы территории	Приказ Агентства по охране Культурного наследия Республики Дагестан от 10.10.2018 №902
Зоны охраны	Приказ Агентства по охране Культурного наследия Республики Дагестан от 10.10.2018 №902
Регистрационный номер объекта культурного наследия в едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников	051711014170005

истории и культуры) народов Российской федерации	
Сведения о собственнике/ пользователе, наличие охранных обязательств	-
Кадастровый номер земельного участка, на котором расположен объект культурного наследия	-
Кадастровый номер объекта недвижимости	-

Характеристика объекта культурного наследия

Орошение в Дагестане имело важное значение в экономической жизни населения, что от своевременного полива полей и других угодий зависело благосостояние целых сельских обществ.

Вода считалась общинной, субъектом права на воду выступало общество (джамаат), частное водовладение в горах не известно. Поэтому сооружение, очистка и ремонт каналов проводились сообща по решению старейшин, о чем объявлял глашатай. Все население в объявленное время (весной) со своим инструментом выходило на строительство канала (равно как и на очистку и ремонт). Строительство стен, акведуков и их ремонт поручались мастерам. Горцы-земледельцы умели перебрасывать воду, несмотря на пересеченный ландшафт, на любые участки, находившиеся ниже точки отвода. В литературе XIX в. часто отмечаются факты умения прокладывать трубы. Ремонт и прокладка подобных сооружений были делом умельцев и мастеров (каменщиков, столяров и др.). Остальные работы, как и рытье каналов, поручались всем остальным. Не вышедших на ремонтные работы штрафовали по тарифам, принятым в каждом обществе. Так как глашатай предварительно объявлял, чтобы в сезон ремонта никто не покидал селение по какой бы то ни было надобности, отъезд (т. е. отсутствие в селении) во время ремонта не принимали в расчет; если кому-то все же непременно нужно было уехать, он должен был оставить за себя человека, который выполнил бы его работу. Работа на главных каналах распределялась по жребию. Ремонт и расчистку ответвлений выполняли владельцы тех земельных участков, куда поступала вода по тому или иному ответвлению. И наконец, тот участок канала, который непосредственно подавал воду на поле того или иного владельца, ремонтировался непосредственно хозяином поля.

Рассматриваемый объект, это участок древней оросительной системы, берущей начало от ручья или реки (Ахтычай или его притока) и проложенной по сложному горному рельефу с минимальным уклоном для подачи воды на террасные поля села Курукал. Его расположение «вдоль дороги» типично — такие каналы часто служили ориентирами и прокладывались вдоль троп.

3.3. Информация об объекте культурного наследия «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов

Краткая информация об объекте культурного наследия

Наименование объекта	Оросительный канал
Датировка	XIX в.
Адрес	Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов
Категория историко- культурного Значения	Регионального значения
Вид объекта культурного значения	Памятник
Тип объекта культурного наследия	Памятник архитектуры
Реквизиты правовых актов о постановке на охрану	Постановление Правительства Республики Дагестан от 29.03.2000 № 45 «О внесении дополнений в перечень памятников истории и культуры республиканского значения, подлежащих государственной охране»
Предмет охраны	-
Границы территории	Приказ Агентства по охране Культурного наследия Республики Дагестан от 23.07.2018 №641
Зоны охраны	Приказ Агентства по охране Культурного наследия Республики Дагестан от 23.07.2018 №642
Регистрационный номер объекта культурного наследия в едином государственном реестре объектов	051711014140005

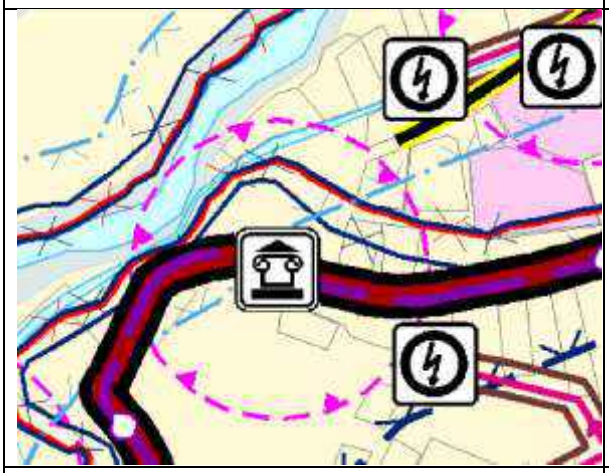
культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской федерации	
Сведения о собственнике/ пользователе, наличие охранных обязательств	-
Кадастровый номер земельного участка, на котором расположен объект культурного наследия	-
Кадастровый номер объекта недвижимости	-

Характеристика объекта культурного наследия

Рассматриваемый объект построен, в советское время на базе более старой тропы и относится к оросительному каналу. Орошение в Дагестане см.выше

3.3. Информация об объекте культурного наследия «Пир, нач. XX в.», Республика Дагестан, Ахтынский район, с.Курукал, край кладбища

Краткая информация об объекте культурного наследия

Наименование объекта	Пир
Датировка	нач. XX в.
Адрес	Республика Дагестан, Ахтынский район, с.Курукал, край кладбища
	
Категория историко- культурного Значения	Регионального значения
Вид объекта культурного значения	Памятник
Тип объекта культурного наследия	Памятник архитектуры
Реквизиты правовых актов о постановке на охрану	Постановление Правительства Республики Дагестан от 29.03.2000 № 45 «О внесении дополнений в перечень памятников истории и культуры республиканского значения,

	подлежащих государственной охране»
Предмет охраны	-
Границы территории	-
Зоны охраны	-
Регистрационный номер объекта культурного наследия в едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской федерации	051711014150005
Сведения о собственнике/ пользователе, наличие охранных обязательств	-
Кадастровый номер земельного участка, на котором расположен объект культурного наследия	-
Кадастровый номер объекта недвижимости	-

4. Сведения о планируемых видах работ по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан»

В данном пункте приводится информация о планируемых видах работ по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан» и расположенных в с.Курукал объектов культурного наследия регионального значения «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников; «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал; «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов, «Пир, нач. XX в.», Республика Дагестан, Ахтынский район, с.Курукал, край кладбища.

Временный отвод земель предусматривается под строительство проектируемого газопровода, площадок ГРПШ, площадок временных зданий и сооружений.

Прокладка газопровода предусматривается в надземном, подземном исполнении, открытым и бестраншейным способом исходя из:

– геологических и технических условий прокладки согласно нормам проектирования;

– фактического положения газопровода в точке врезки;

– глубины заложения действующих инженерных сооружений на пересечениях.

Глубина прокладки газопровода принята не менее 0,8 м до верха газопровода.

Разработка траншей при открытой прокладке предусмотрена механизированным способом (одноковшовыми или роторными экскаваторами, в зависимости от механооснащённости подрядной организации) и вручную в зависимости от конкретных условий прокладки. Участки закрытой прокладки приняты методом ГНБ.

4.1.Проектные решения (извлечение)

Организация строительства газопровода базируется на поточном методе выполнения работ. Сооружение линейной части распределительного газопровода должно выполняться комплексными потоками.

Подготовительно-технический этап

На подготовительно-техническом этапе следует выполнять вдольтрассовые подготовительные работы – инженерную подготовку строительной полосы.

В состав инженерной подготовки строительной полосы входят следующие работы:

− разбивка и закрепление пикетажа, детальная геодезическая разбивка горизонтальных и вертикальных углов поворота, разметка строительной полосы, выноска пикетов за ее пределы;

− первоначальная расчистка от леса и снега (при необходимости);

− снятие растительного слоя и обеспечение его сохранности (при необходимости в соответствии с разделом «Проект рекультивации нарушенных земель»);

− устройство срезок на продольных уклонах, устройство полок на косогорах (при необходимости), планировка строительной полосы.

Период выполнения СМР:

− прокладка газопровода;

− строительство площадочных сооружений, входящих в состав линейного объекта;

− благоустройство.

Строительство газопровода открытым способом

Перечень строительных механизмов:

– бульдозер Б10М – перемещение грунта.

– экскаватор Hitachi ZX240LC-5G – разработка грунта.

– экскаватор Bobcat-E27 - разработка грунта в стесненных условиях.

Для обеспечения беспрепятственного продвижения строительной, землеройной и транспортной техники на косогорных участках предусмотреть планировку строительной полосы, в том числе:

- выравнивание микрорельефа по всей ширине строительной полосы с подсыпкой низинных мест и засыпкой ям;

- устройство вдольтрассового проезда для строительной колонны;

- срезка грунта на продольных склонах

- устройство полок на поперечных уклонах.

Выполнение СМР предусматривается в соответствии с СП 42-101-2003, СП 42-103- 2003, СП 62.13330.2011*, ГОСТ 34715.0-2021 силами специализированной монтажной организации.

Глубина прокладки газопровода, при прохождении в пучинистых грунтах выше зоны промерзания принята не менее 0,7 расчетной глубины промерзания, но не менее 0,9 м для среднепучинистых грунтов и не менее 1,0 для сильнопучинистых грунтов. Минимальная глубина прокладки газопроводов принята не менее 1,21 м до верха трубы (при глубине промерзания суглинков 1,34 м).

Перед разработкой траншеи следует воспроизвести разбивку ее оси, а на вертикальных кривых - разбивку глубины через каждые 2 м геодезическим инструментом.

Разработка траншеи ведется гусеничным экскаватором, оборудованным обратной лопатой емкостью ковша 0,65 м3. Разработку и засыпку траншей в пределах охранных зон кабеля связи по 2,0 м с каждой стороны от пересечения выполнить вручную с уплотнением насыпного грунта при засыпке, без использования ударных инструментов. Участки закрытой прокладки приняты методом ГНБ.

Согласно данным таблицы 1, СНиП 12-04-2002) допускается разработка выемок глубиной до 1,5 на глинистых грунтах без дополнительных креплений стенок и устройства откосов. Так как прокладка газопровода предусмотрена на глубине 0,8…1,24 м, допускается разработка грунта на участке производства работ по прокладке газопровода без дополнительного крепления стенок и устройства откосов.

Для предотвращения деформации профиля вырытой траншеи, а также смерзания отвала грунта в зимнее время сменные темпы укладочных и земляных работ должны быть одинаковыми.

Разработка траншей в задел запрещается.

Грунт, вынутый из траншеи, должен укладываться в отвал с одной стороны траншеи на расстоянии не ближе 0,5 м от ее бровки. Другая сторона должна оставаться свободной для передвижения транспорта и производства монтажно-укладочных работ (рабочая полоса).

Строительные работы, выполняемые при разработке траншеи для прокладки трубопровода, включают следующие операции:

- разработка траншеи, с укладкой грунта в отвал, с недобором до проектной отметки;
- доработка грунта и зачистка откосов и дна траншеи вручную;
- отрывка приямков в местах стыковки труб вручную;
- обеспечение откачка воды из траншеи (при необходимости).

При траншейной прокладке газопровода по направлению уклона местности свыше 200 ‰ (11,3°) предусматривается устройство противоэрозионных перемычек из контейнеров противоэрозионных КП-Р-0,05, заполняемых подходящим грунтом из отвала и укладываемых на всю ширину

траншеи. В местах установки перемычек предусматривается уширение траншеи до 0,7 м по низу.

До начала обратной засыпки траншеи необходимо:

– полностью закончить прокладку трубопроводов на захватке;

– удалить из траншеи все вспомогательные материалы, оборудование и механизмы;

– составить акты на скрытые работы и получить разрешение от специалистов строительного контроля заказчика на обратную засыпку.

Траншеи с уложенными трубопроводами засыпают в два приема: сначала мягким грунтом засыпают и подбивают приямки и пазухи одновременно с обеих сторон, а затем траншея засыпается на 0,2 м выше верха труб с обеспечением сохранности изоляции труб; окончательная засыпка траншеи производится после испытания трубопроводов.

Послойное уплотнение засыпки трубопроводов выполняется виброплитой.

Пазухи между трубой и стенками траншеи засыпаются послойно экскаваторами, толщина слоя должна быть не более 0,25 м. Уплотнение производится равномерно с двух сторон трамбовками.

Строительство газопровода закрытым способом.

Перечень строительных механизмов:

1) Экскаватор Hitachi ZX240LC-5G – разработка грунта под стартовый/приемный котлованы, обратная засыпка.

2) Автокран КС-35714К-2 «Ивановец», 16 тонн – погрузочно-разгрузочные работы, монтажные работы, протаскивание трубы в футляр.

3) Вибпроплита Wacker Neuson MP 15 – уплотнение грунта.

4) Установка Ditch Witch JT100 – прокладка трубопровода и футляра бестраншейным методом.

Для защиты изоляции газопровода, при протаскивании в защитный футляр, предусматривается применение опорно-направляющих колец. Концы защитного футляра герметизируются резиновыми манжетами с применением защитного укрытия манжет герметизирующих. Концы футляра на переходах через автомобильные дороги местного значения выводятся на расстояние не менее 2м от края обочины или подошвы насыпи

В состав работ, последовательно выполняемых при прокладке трубопровода методом ННБ, входят следующие технологические операции:

- планирование и расчет траектории бурения;
- организация места работ;
- пилотное бурение;
- подготовка футляра (монтаж направляющих колец);
- расширение пионерной скважины с протаскиванием футляра;
- протаскивание трубопровода в футляр.

Работы основного периода при строительстве ГРПШ

Технологическая последовательность при возведении объектов капитального строительства (обустройство площадок ГРПШ):

– устройство фундамента блоков ГРПШ;
– устройство фундамента молниеотвода;
– устройство фундаментов стоек ограждения;
– монтаж блока ГРПШ на фундамент;
– монтаж надземной части молниеотвода;
– устройство щебеночного покрытия площадки (благоустройство);
– монтаж надземных панелей ограждения;

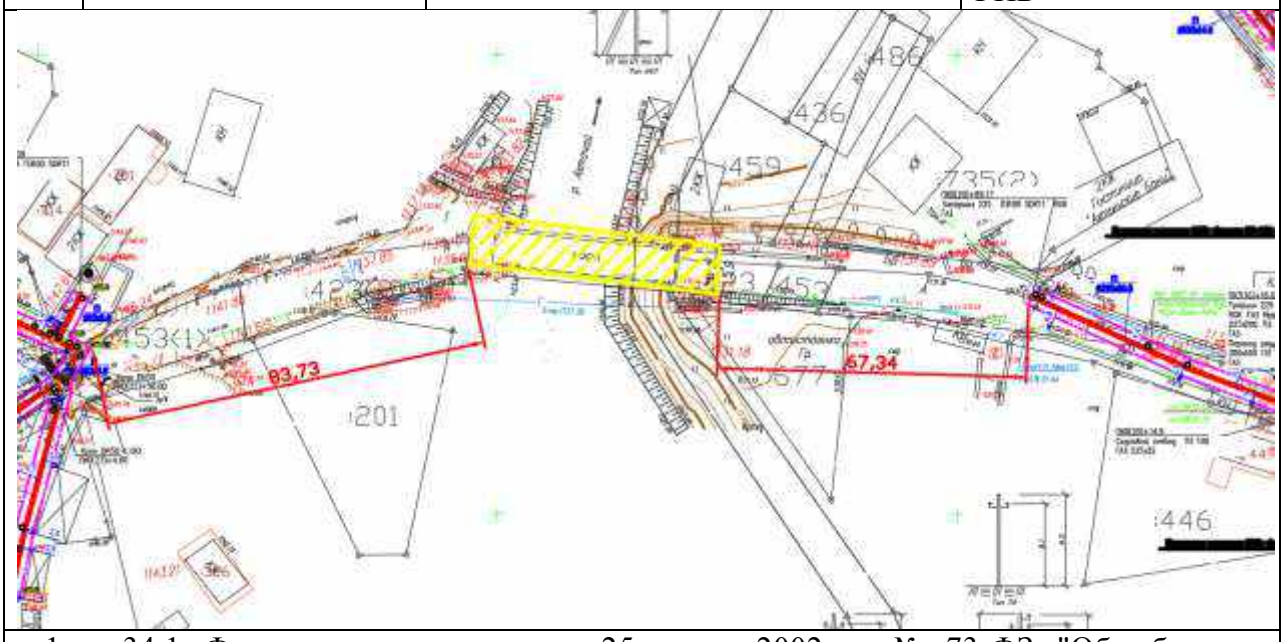
После окончания строительно-монтажных работ проектом предусматривается рекультивация территории:

- распределение излишнего минерального грунта по полосе отвода;
- обратное распределение ПРС по полосе отвода (в том числе избытков).

Планируемые работы, которые проходят в непосредственной близости от объектов культурного наследия

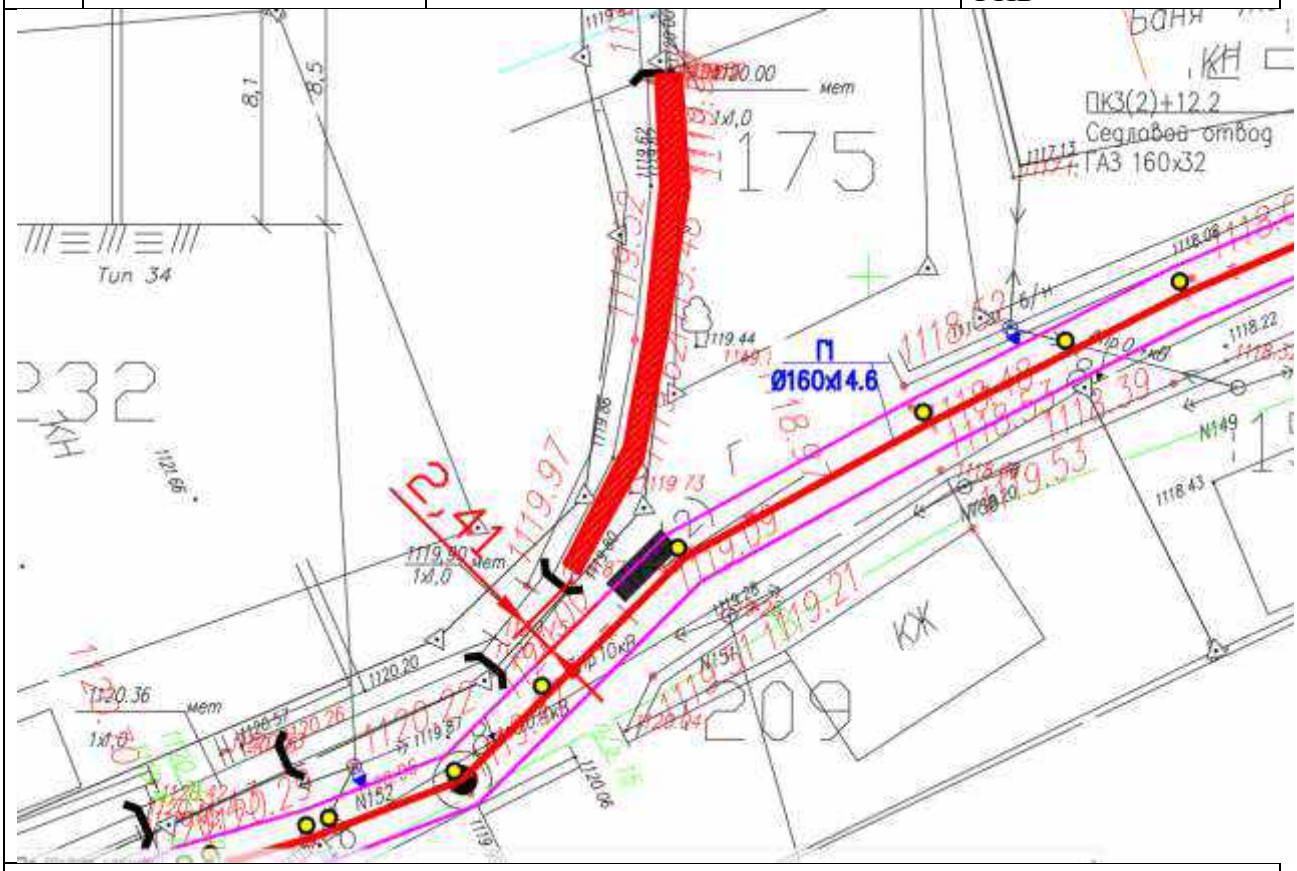
Согласно уточнённым исходным данным, проектные решения разработаны для территории с. Курукал, в границах которой расположены следующие объекты культурного наследия:

№	Объект	Объект культурного наследия	Примечание
1	Прокладка распределительный газопровод подземным способом	«Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников;	проходит в защитной зоне памятника, на расстоянии более 67 м от ОКН. закрытым способом, методом ГНБ



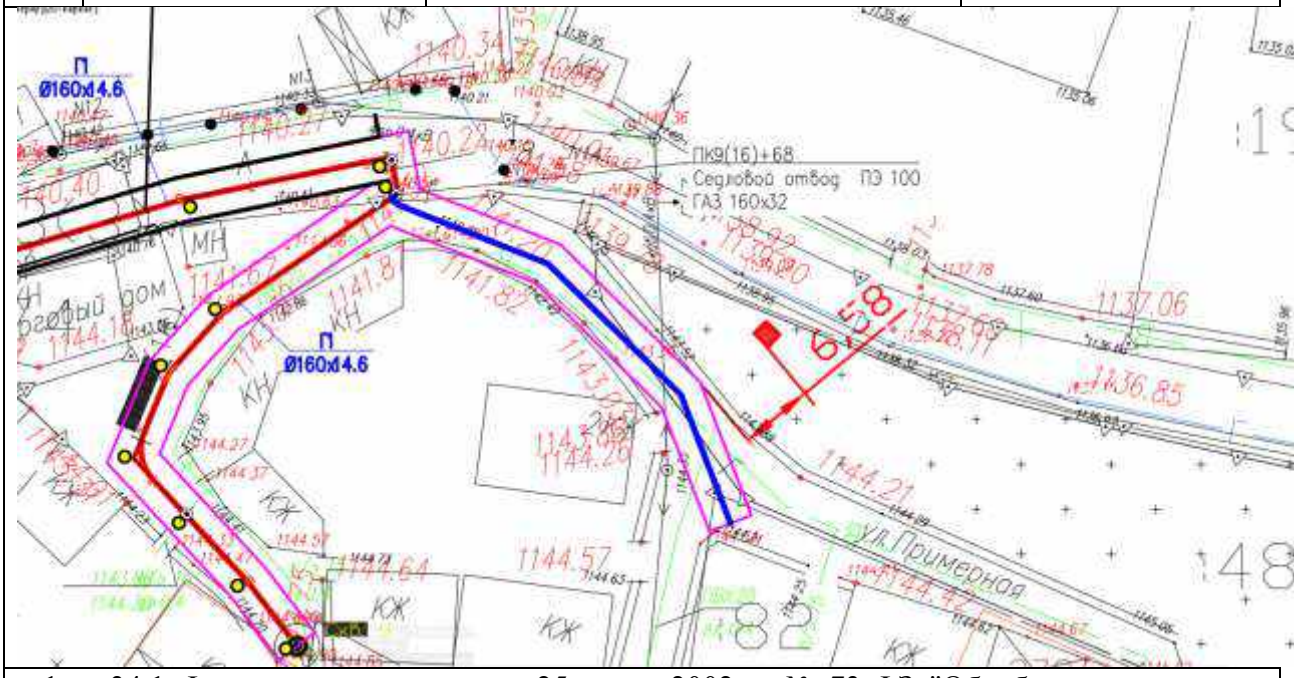
п.1 ст.34.1 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" Защитными зонами объектов культурного наследия являются территории, которые прилегают к включенным в реестр памятникам и ансамблям (за

исключением указанных в пункте 2 настоящей статьи объектов культурного наследия) и в границах которых в целях обеспечения сохранности объектов культурного наследия и композиционно-видовых связей (панорам) запрещаются строительство объектов капитального строительства и их реконструкция, связанная с изменением их параметров (высоты, количества этажей, площади), за исключением строительства и реконструкции линейных объектов.			
2	Прокладка распределительный газопровод подземным способом	«Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов	проходит в защитной зоне памятника, на расстоянии более 2,4 м от ОКН. закрытым способом, методом ГНБ



п.1 ст.34.1 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" Защитными зонами объектов культурного наследия являются территории, которые прилегают включенным в реестр памятникам и ансамблям (за исключением указанных в пункте настоящей статьи объектов культурного наследия) и в границах которых в целя обеспечения сохранности объектов культурного наследия и композиционно-видовых связе (панорам) запрещаются строительство объектов капитального строительства и и реконструкция, связанная с изменением их параметров (высоты, количества этаже площади), за исключением строительства и реконструкции линейных объектов.			
3	Прокладка распределительный газопровод подземным способом	«Оросительный канал, XVIII», в.» расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал	Проходит на расстоянии более 2 км

4.	Прокладка распределительный газопровод подземны способом	«Пир, нач. XX в.», Республика Дагестан, Ахтынский район, с.Курукал, край кладбища	проходит в защитной зоне памятника, на расстоянии более 6,5 м от ОКН. закрытым способом, методом ГНБ



п.1 ст.34.1 Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ "Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации" Защитными зонами объектов культурного наследия являются территории, которые прилегают включенным в реестр памятникам и ансамблям (за исключением указанных в пункте

настоящей статьи объектов культурного наследия) и в границах которых в целя обеспечения сохранности объектов культурного наследия и композиционно-видовых связе (панорам) запрещаются строительство объектов капитального строительства и и реконструкция, связанная с изменением их параметров (высоты, количества этаже площади), за исключением строительства и реконструкции линейных объектов.

Республика Дагестан
м. р-н Ахтынский
с.п. сельсовет Ахтынский
с Курукал

05:22-6.161
Граница зоны затопления на территории населенного пункта Республики Дагестан (с.Ахты, Ахтынского района; территория затапливаемая при максимальном уровне воды 1-процентной обеспеченности в р.Ахтычай и р.Самур)

05:22-8.34
Граница территории объекта культурного наследия регионального значения "Оросительный канал"

05:22-6.137
Граница защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал»

05:22-6.228
Граница зоны затопления на территориях населенных пунктов Республики Дагестан (с.Курукал, Ахтынского района; территория затапливаемая при максимальном уровне воды 1-процентной обеспеченности в р.Ахтычай

05:22-8.49
Граница территории объекта культурного наследия регионального значения "Пир"

05:22-6.270
Граница зоны подтопления на территории населенного пункта Республики Дагестан (с.Курукал, Ахтынского района территория сильного подтопления - при глубине залегания грунтовых вод менее 0,3 метра в р.Ахтычай).

05:22-8.95
Граница территории объекта культурного наследия регионального значения "Мост"

ЗОУИТ05:22-6.200
Охранная зона ВЛ-04 с. Ахты КТП 24/400 ф-1

ЗОУИТ05:22-6.182
Охранная зона ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС Ахты

ЗОУИТ05:22-6.226,
ЗОУИТ05:22-6.225
Охранная зона газопровода

Общественное питание (4.6)
Бытовое обслуживание
Для размещения производственных объектов общественного и бытового обслуживания
Под строительство грязелечебного корпуса
для учебных корпусов и спортплощадки
Для ведения коммерческой деятельности
Предпринимательство
Кладбище
Религиозное
Для с/х производства
Специальная
для размещения водных объектов под (межхозяйственный канал Гунейский)
Под строение Дома культуры
для ведения КФХ
Гидротехнические сооружения
Для учебных корпусов и спортплощадки
Специальная деятельность
Связь
Общее пользование водными объектами
Специальная деятельность под зону отдыха и здания РД Р санатория "Ахты"
Бытовое обслуживание , территориальная зона делового, общественного и коммерческого назначения
Для ведения КФХ
Предпринимательство
Общественное использование ОКС
Под общее пользование водными объектами

05:22:000032:1
для ахтынской горно-долинной сельскохозяйственной опытной станции МСХ

05:22:000032

Собственность Республика Дагестан
ПБП ГКУ "Дагестанавтодор" Минтранса и дорожного хозяйства РД; ГКУ РД "Управление автомобильных дорог Республики Дагестан"

Собственность МО МР "Ахтынский район" РД

Собственность РФ
ПБП Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Федеральный аграрный научный центр Республики Дагестан»

Муниципальная собственность МО МР "Ахтынский район" РД

Собственность Республика Дагестан
ПБП ГКУ РД "Управление автомобильных дорог Республики Дагестан"

Собственность МО МР "Ахтынский район" РД

Собственность ПБП ГКУ "Дагестанавтодор" Минтранса и дорожного хозяйства РД; ГКУ РД "Управление автомобильных дорогРеспублики Дагестан"

Собственность Республика Дагестан
ПБП ГКУ "Дагестанавтодор" Минтранса и дорожного хозяйства РД; ГКУ РД "Управление автомобильных дорог Республики Дагестан"

Собственность Республика Дагестан
ПБП ГКУ РД "Управление автомобильных дорог Республики Дагестан"

Собственность МО МР "Ахтынский район" РД

Картографический материал получен из открытых источников – OpenStreetMap (https://www.openstreetmap.org/copyright) © Участники OpenStreetMap

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- ось проектируемого газопровода;
- границы полосы отвода;
- границы и условный номер земельного участка, образованного из земель федеральной или муниципальной, неразграниченной собственности, предполагаемого к использованию для строительства, реконструкции, эксплуатации проектируемого газопровода, сроком на 49 лет;
- границы и условный номер земельного участка, образованного из земель частной собственности, предполагаемого к использованию для строительства, реконструкции, эксплуатации проектируемого газопровода, сроком на 49 лет;
- границы и условный номер земельного участка, образованного из земель федеральной или муниципальной, неразграниченной собственности, предполагаемого к использованию для складирования строительных и иных материалов, возведение нежилтельных строений, сооружений и (или) размещение строительной техники проектируемого газопровода, сроком на 3 года;
- границы и условный номер земельного участка, образованного из земель частной собственности, предполагаемого к использованию для складирования строительных и иных материалов, возведение нежилтельных строений, сооружений и (или) размещение строительной техники проектируемого газопровода, сроком на 3 года;
- границы населенных пунктов, сведения о которых внесены в ЕГРН;
- :159 — границы и кадастровый номер земельного участка, сведения о котором внесены в ЕГРН;
- 05:22:000008 — границы и номер кадастрового квартала, сведения о котором внесены в ЕГРН;
- границы объекта капитального строительства, сведения о котором внесены в ЕГРН;
- зоны затопления, подтопления;
- охранная зона ВЛ;
- охранная зона газопровода;
- границы территории объекта культурного наследия регионального значения;
- границы защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения;
- границы защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения в соответствии с законодательством РФ (на расстоянии 100 метров от внешних границ территории памятника) (не стоит на кадастровом учете);
- радиус действия объекта пожарной безопасности в соответствии с генеральным планом;
- 1 пояс зоны санитарной охраны источника водоснабжения в соответствии с генеральным планом;
- кладбище;
- автомобильная дорога "Ахты-Детский санаторий"

Категории земель:

- земли населенных пунктов (ЛПХ, ИЖС);
- земли сельскохозяйственного назначения;
- земли водного фонда

					6200.171.П.0/0.0002–ППО.ГЧ
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Филоленков			10.2025
Пров.		Климин			10.2025
Н. контр.		Петухова			10.2025
ГИП		Галиев			10.2025

Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	2	

Топографическая карта-схема (1500)

ГАЗПРОМ РЕГИОНГАЗ

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

Формат А0

4.2 Мероприятия, снижающие негативное воздействие планируемых работ

Проектом предусматриваются мероприятия, на прямую и/или косвенно способствующие обеспечению сохранности или снижению негативного воздействия на объекты культурного наследия:

- «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников;
- «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал;
- «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов;
-«Пир, нач. XX в.», Республика Дагестан, Ахтынский район, с.Курукал, край кладбища.

Перечень мероприятий по предотвращению в ходе строительства опасных инженерно-геологических и техногенных явлений, иных опасных природных процессов

Проектом предусматриваются следующие мероприятия по предотвращению опасных инженерно-геологических и техногенных явлений и их развития:

– своевременная откачка грунтовых вод из траншей;

– исключения скопления поверхностных вод в котлованы и траншеи путем организации рельефа местности по отводу поверхностных вод;

– сокращение проведения работ по времени;

– засыпка траншей не переувлажненным грунтом.

Площадки проектируемых объектов расположены вне зоны оползней, обвалов, карста дополнительных мероприятий не требуется.

Описание проектных решений и перечень мероприятий, обеспечивающих сохранение окружающей среды в период проведения планируемых работ ремонта

Все работы должны выполняться обученным персоналом, должны иметься необходимые технические средства и материалы выполнения заявленных работ. В целях недопущения загрязнения окружающей среды должен быть реализован ряд природоохранных мероприятий, таких как:

- система мероприятий по охране компонентов окружающей среды;
- принятие профилактических мер для предотвращения аварий, готовность к безотлагательным и эффективным действиям в аварийных ситуациях;
- реализация программы производственного экологического контроля.

К первоочередным мероприятиям, направленным на охрану окружающей среды, предусмотренным проектом, относятся:

- оснащение рабочих мест и строительных площадок инвентарными контейнерами для сбора бытовых и строительных отходов;
- сохранение границ, отведенных для выполнения планируемых работ;

- соблюдение требований местных органов охраны природы (дополнительных).

Нефтепродукты и смазочные материалы транспортируются в герметичных закрытых емкостях (цистернах, бочках и т.п.) специальным автотранспортом.

Масла со всех агрегатов и механизмов собираются в специальные емкости (бочки и др.) и отправляются на регенерацию.

При случайном или аварийном разливе нефтепродукта или химического реагента на грунт принимаются меры по механическому удалению пролитой жидкости, а загрязненный грунт должен сразу же смешиваться с каким-либо сорбирующим материалом (торфом, древесной стружкой, опилками, песком), после чего смесь вывозится в специальные места захоронения отходов, согласованные с местными контролирующими органами.

Материал от разборки, строительный мусор, бытовые отходы транспортируется на свалку.

Описание решений по вывозу и утилизации отходов

При производстве работ для перевозки грузов используются существующая дорожная сеть.

Строительные отходы, мусор, образованный в результате проведения монтажных работ, следует складировать в контейнеры с последующей вывозкой на полигон для хранения и переработки бытовых отходов. Запрещается сжигание отходов и мусора на строительной площадке.

Разобранное покрытие отмостки, площадки вывозится на полигон ТБО. Погрузку строительного мусора выполнять вручную. Обращение с отходами, образующимися при строительных работах, осуществляется силами регионального оператора в рамках договора на оказание услуг по размещению отходов.

5. Оценка воздействия планируемых работ по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан» на объекты культурного наследия регионального значения

В ходе работ по подготовке Раздела были проведен анализ:

- архивной документации Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан;

- действующая документация в отношении объектов культурного наследия регионального значения

- технического состояния рассматриваемых объектов культурного наследия регионального значения;

- проектная документация по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан».

В состав подготовительного периода включены объекты и работы, обеспечивающие нормальные условия производства планируемых работ, складских и транспортных операций в течение всего основного периода:

площадки складирования материалов и технологического оборудования, сети электроснабжения к местам производства работ.

Проектом предусмотрены мероприятия, ограничивающие отрицательное воздействие планируемых работ на объекты культурного наследия, такие как:

- Требования к обеспечению безопасной эксплуатации линейного объекта;
- Мероприятия по охране труда и технике безопасности;
- Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности;
- Мероприятия по охране окружающей среды;
- Перечень мероприятий по обеспечению безопасности населения, в том числе его оповещения и эвакуации (при необходимости);
- Перечень мероприятий по рекультивации и благоустройству земельного участка.

5.1. Оценка соответствия проводимых работ требованиям законодательства в области государственной охраны объектов культурного наследия

Приказом Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан закреплены: границы территории, зоны охраны и характерные точки визуального восприятия рассматриваемых объектов культурного наследия.

Работы по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан» предполагается вести вне границ территорий объектов культурного наследия регионального значения «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников; «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал; «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов, «Пир, нач. XX в.», Республика Дагестан, Ахтынский район, с.Курукал, край кладбища.

Защитная зона объектов культурного наследия регионального значения «для памятника в границах населённого пункта — 100 метров от внешних границ территории памятника» действует на основании ст. 34.1. Федерального закона от 25.06.2002 №73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» (в действующей редакции). В границах защитной зоны предусматривается проведение работ по реконструкции КЛ-6 кВ. Поскольку работы по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан» является линейным, ограничения, связанные с наличием защитной зоны объектов культурного наследия, в отношении его не действуют.

5.2 Оценка воздействия на конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности объектов культурного наследия

Расстояние от полосы отвода проведения работ по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан» до объектов культурного наследия регионального значения составляет:

- более 67 м до ОКН «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников;
- более 2 км до ОКН «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал;
- более 2,4 м до ОКН «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов;
- более 6,5 м до ОКН «Пир, нач. XX в.», Республика Дагестан, Ахтынский район, с.Курукал, край кладбища.

Планируемые работы не окажут негативного влияния на исторически-сложившиеся особенности указанных объектов культурного наследия.

Исходя из вышеизложенного работы по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан» может оказать прямое воздействие на конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности объекта культурного наследия «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов т.к. проходят в непосредственной близости от него.

На конструктивные и другие характеристики надежности и безопасности других рассматриваемых объектов культурного наследия регионального значения планируемые работы влияния не окажут благодаря дистанцированному расположению памятников от участка проведения работ.

6. Выводы о необходимости разработки мер по обеспечению сохранности объектов культурного наследия регионального значения при проведении планируемых работ по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан»

По результатам проведенных исследований установлено следующее:

Проведение работ по объекту «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан» в связи с расположением в непосредственной близости от объекта культурного наследия «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов могут оказать влияния на физическую сохранность указанного памятника и его отдельные элементы, а именно:

Механические повреждения:
- В результате земляных работ, вибраций от техники, строительных повреждений.
- Нарушение фундаментов, опорных конструкций и других элементов, обеспечивающих устойчивость и сохранность объектов.
- Загрязнение или изменение окружающей среды (например, грунтов, водных объектов), что может повлиять на микроклимат и условия сохранности материалов ОКН.

Вывод: Требуются меры по обеспечению сохранности только от объекта культурного наследия «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов.

При выполнении разработанных в настоящем разделе мер и соблюдении указанных требований, необходимых для реализации объекта: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан» с соблюдением требований действующего законодательства РФ в области охраны объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, будут сведены к минимуму риски:

- утраты рассматриваемых объектов культурного наследия;
- некачественного выполнения планируемых работ, влекущего за собой возможность повреждения/разрушения объектов культурного наследия.

В случае изменения проектных решений (места, способа, видов работ и пр.) – сообщить об изменении проектных решений в управление государственной охраны объектов культурного наследия администрации Краснодарского края и произвести необходимые дополнительные согласования.

7. Меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия регионального значения: «Мост, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников; «Оросительный канал, XVIII в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты – Курукал; «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов в составе проектной документации «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан»

Меры общего порядка при проведении работ по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан», исполнение которых сведут к минимуму риски физической утраты, повреждения, разрушения элементов объекта культурного наследия регионального значения

«Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов

1. Производство работ должно осуществляться строго в соответствии с разработанным подрядной организацией ППР (проектом производства работ) по объекту «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан», при соблюдении норм и правил техники безопасности при производстве работ.
2. Соблюдать границы участка производства работ по объекту «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан».
3. Перед производством работ провести информирование персонала о том, что работы по объекту «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан» выполняются в непосредственной близости от объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов и ознакомить их с содержанием настоящего раздела.
4. Осуществление постоянного мониторинга за состоянием объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал, XIX в.», расположенный по адресу: Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов и элементов, входящих в его состав, в ходе производства работ не реже 2 раз в неделю с ведением журнала мониторинга. В случае обнаружении во время проведения строительных работ повреждений конструкций, которые могут привести к резкому снижению их несущей способности, обрушению отдельных конструкций, кренам, способным привести к потере устойчивости сооружений, немедленное информирование о сложившейся ситуации, в том числе в письменном виде, местные органы исполнительной власти и органы, уполномоченные на ведение государственного строительного надзора и государственного надзора за состоянием объектов культурного наследия (госорган по охране объектов культурного наследия). Заключения по итогам проведенного обследования технического состояния сооружений или этапа их мониторинга подписывают непосредственно исполнители работ, руководители их подразделений и утверждают руководители организаций, проводивших обследование или этап мониторинга.
5. На расстоянии менее 15 м от объектов культурного наследия использовать малонагруженную технику, мини-экскаваторы, гидравлические инструменты с низкой вибрацией, вблизи - применять ручные методы.
6. Установить ограничение рабочего времени и режимов работ в непосредственной близости от объектов культурного наследия.

Дополнительные меры по обеспечению сохранности объектов культурного наследия регионального значения

1. Соблюдение техники безопасности при строительных и погрузочно-разгрузочных работах. Проведение инструктажа по безопасности работ на рабочем месте при каждой смене условий работы, при переходе на другую работу.
2. Установить систему мониторинга вибраций и смещений (датчики, нивелировка) с порогами срабатывания.
3. Устройство сигнального ограждения участка проведения земляных работ для предотвращения нахождения посторонних лиц на площадке производства работ. И полный демонтаж сигнального ограждения только после завершения планируемых работ на объекте.
4. Исключить установку металлических контейнеров объемом не менее 6,0 м3 для сбора строительных отходов, контейнер объемом 0,75 м3 для бытовых отходов от жизнедеятельности предусмотреть на расстоянии не ближе 20,0 м от границ территории объектов культурного наследия.
5. Места складирования материалов и оборудования располагать на расстоянии не ближе 20,0 м от границ территории объектов культурного наследия.
6. В ходе производства работ, вынутый грунт, строительные материалы, конструкции и инвентарь складировать на площадке на расстоянии не ближе 20,0 м от границ территории объектов культурного наследия.
7. Контроль использования воды на строительной площадке.
8. Подвоз/вывоз сыпучих строительных материалов, строительного мусора осуществлять бортовыми автомобилями, автосамосвалами, оборудованными специальными защитными тентами.
9. В случае выявления в ходе земляных и строительных работ предметов, свидетельствующих о возможном размещении на данной территории объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, дальнейшее проведения любых видов работ остановить, о произошедшем сообщить в государственный орган по охране объектов культурного наследия для принятия соответствующего решения.

Приложение

ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 29 марта 2000 г. № 45

г. МАХАЧКАЛА

О внесении дополнений в перечень памятников истории и культуры республиканского значения, подлежащих государственной охране

В связи с выявлением на территории Республики Дагестан новых памятников истории и культуры Правительство Республики Дагестан

п о с т а н о в л я е т:

Утвердить представленный Министерством культуры РД, согласованный с Республиканским центром охраны памятников истории и культуры и Институтом истории, археологии и этнографии ДНЦ РАН перечень памятников истории и культуры республиканского значения, подлежащих государственной охране, согласно приложению, в дополнение к перечню, утвержденному постановлением Совета Министров ДАССР от 15 августа 1975 г. № 289 "О памятниках культуры, находящихся на территории Дагестанской АССР, подлежащих государственной охране".

Первый зам.Председателя Правительства Республики Дагестан **Б.Ахмедов**

АХТЫНСКИЙ РАЙОН

Наименование памятника, дата сооружения, автор		Местонахождение памятника
1		2
памятники истории		
Кладбище	средние века	с.Ахты
Кладбище		с.Ахты, 2 км к западу от села
Кладбище	XVIII-XIX вв.	с.Ахты, квартал "Гьакьар"
Кладбище	XVIII-XIX вв.	с.Ахты, квартал "Силар"
Кладбище	XVIII в.	с.Гра
Кладбище	XVIII в.	с.Мискинджа
памятники архитектуры		
Мост арочный	XIX в.	с.Хлют, 1,5 км в сторону с.Рутул, через реку Самур
Мост арочный	XIX в.	с.Хлют, 2 км к югу от селения, над рекой Самур
Мавзолей-захоронение-пир ("Пир влюбленных")	XVIII в.	с.Ахты
Мечеть квартальная	XIX в.	с.Ахты
Годекан	XVIII в.	с.Ахты
Водяная мельница	XIX в.	с.Ахты
Каменная лестница с канализационным стоком под ней	XVII в.	с.Ахты
Мост	1924-1935 гг.	с.Ахты
Мост	1915 г.	с.Ахты
Мечеть квартальная	XIX в.	с.Ахты
Мечеть квартальная	XVIII в.	с.Ахты
Пир	1-я пол. XIX в.	с.Ахты
Пир квадратной формы	XIX в.	с.Ахты, западная сторона старого кладбища
Пир-мавзолей	XIX в.	с.Ахты, западная сторона старого кладбища
Пир	XIX в.	с.Ахты, кладбище
Пир	XIX в.	с.Ахты, старое кладбище у подножья горы

1		2
Пир	нач. XX в.	с.Ахты, восточная часть старого кладбища, квартал “Силар”
Пир	нач. XX в.	с.Ахты, западная часть старого кладбища
Пир с акацией	нач. XX в.	с.Ахты, старое кладбище, квартал “Гьакьар”
Пир(7ед.)	нач. XX в.	с.Ахты, старое кладбище, квартал “Гьакьар”
Группа отдельно размещенных пиров (12 ед.)	XVIII в.	с.Ахты, квартал “Гьакьар” в северной части старого кладбища
Пир	XIX в.	с.Ахты, квартал “Гьакьар”, в 15 м позади дома Закарьи
Пир	кон. XIX в.	с.Ахты, квартал “Гьакьар”, на старом кладбище
Пир Касума	нач. XX в.	с.Ахты, квартал “Гьакьар”, на старом кладбище, позади дома Закарьи
Пир	XVIII в.	с.Ахты, квартал “Гьакьар”, в северной части старого кладбища
Дом Гашумова	XVIII в.	с.Ахты, квартал “Пельтюар”
Дом Гаджиева	XVIII в.	с.Ахты, квартал “Ушеханар”
Дом Рагимова Р.	XVIII в.	с.Ахты, квартал “Яргъи кар”
Мельница водяная	XIX в.	с.Ахты, на берегу реки Ахты-чай
Тухумный квартал “Яргьи кар”	средние века	с.Ахты, на холме, вдоль реки Ахты-чай
Мост висячий канатный	кон. XIX в.	с.Ахты, над рекой Самур
Оросительный канал	XIX в.	с.Ахты, около старого кладбища, угоры “КIелез”
Мавзолей-захоронение (“Пир-влюбленных”)		с.Ахты, северо-западная часть села
Пир(3 ед.)	нач. XIXв.	с.Ахты, старое кладбище, квартал “Кулияр”
Тухумный квартал “Вана махле”	средние века	с.Ахты, центральная часть села
Пир	нач. XX в.	с.Ахты, центральная часть села
Тухумный квартал “Къулияр”	средние века	с.Ахты, центральная часть села
Тухумный квартал “Пельтияр”	средние века	с.Ахты, южная сторона, по дороге в с.Хнов
Мечеть	XVIII в. (1204 г.х.)	с.Гра
Мавзолей-захоронение-пир	XVIII в.	с.Гра
Пир Яруш-Буба	XVIII в.	с.Гра

1		2
Пир	нач. XX в.	с.Гра, южная часть старого кладбища
Дом Малидярова	XIX в.	с.Джигджиг
Пир Шейха Абдулы	XVIII в.	с.Джигджиг
Пир Али-Буба	XVIII в.	с.Джигджиг
Пир	XVIII в.	с.Джигджиг
Пир	кон. XIX в.	с.Зрых, старое кладбище
Пир	средние века	с.Зрых, 2 км от села, на обочине шоссе Зрых-Рутул
Мечеть	XVII в.	с.Каладжух
Мавзолей-захоронение-пир	XVIIIв.	с.Каладжух
Мавзолей-захоронение-пир	I пол. XIX в. (1267 г.х.)	с.Каладжух, центр селения
Источник	XIX в.	с.Калук, квартал “Агъа махле”
“Шякихан бубадин пир”	XVIII в.	с.Калук, квартал “Агъакалун махле”
Источник	нач. XX в.	с.Калук, квартал “Виникалун”, около мечети
Мост арочный	нач. XX в.	с.Калук, над ручьем селения Калук
Водяная мельница	XIX в.	с.Калук, нижняя часть села, на реке Самур
Оросительный канал	XIX в	с.Калук, 150 м в сторону горы
Пир Нурали	средние века	с.Кара-Кюре, старое кладбище
Мост	XIX в.	с.Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников
Оросительный канал	XVIII в.	с.Курукал, вдоль дороги Ахты-Курукал
Пир	нач. XX в.	с.Курукал, край кладбища
Оросительный канал	XIX в.	с.Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов
Дом Мехдиевой	XIX в.	с.Куруш
Дом Баширова	XIX в.	с.Куруш
Пир	XIX в.	с.Куруш
Пир Вагуф-Буба	сер.XIX в.	с.Луткун, старое кладбище
Мавзолей-захоронение-пир	XVIII в.	с.Луткун, 1,5-2 км к юго-востоку от села
Оросительный канал	XIX в.	с.Луткун, 150 м в сторону горы
Пир	нач. XX в.	с.Луткун, 2 км к югу от села, между шоссе и рекой Самур

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

11 августа 2017 г. Москва № 96827-р

О регистрации объекта культурного наследия регионального значения «Мост», XIX в. (Республика Дагестан) в едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

Руководствуясь Федеральным законом от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», пунктом 5.4.3 Положения о Министерстве культуры Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2011 г. № 590, и Положением о едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, утвержденным приказом Минкультуры России от 3 октября 2011 г. № 954, п р и к а з ы в а ю :

1. Зарегистрировать объект культурного наследия регионального значения «Мост», XIX в. (далее – памятник), расположенный по адресу (местонахождение): Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников, в едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации и присвоить ему регистрационный номер **051711014160005**.

2. Департаменту государственной охраны культурного наследия (В.А.Цветнову) обеспечить внесение соответствующих сведений о памятнике в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации и их опубликование.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Заместитель Министра О.В.Рыжков

АГЕНТСТВО ПО ОХРАНЕ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
(Дагнаследие)

ПРИКАЗ

№ 647 «23» 07 2018 г.

В соответствии с пунктом 5 статьи 3.1. Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить границы территории объекта культурного наследия регионального значения «Мост», принятого на государственную охрану в соответствии с постановлением Правительства Республики Дагестан от 29 марта 2000 г. №45 «О внесении дополнений в перечень памятников истории и культуры республиканского значения, подлежащих государственной охране» и расположенного по адресу: **Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников**. Регистрационный номер в АИС ЕГРОКН **051711014160005**.

2. Утвердить режим использования территории объекта культурного наследия регионального значения «Мост».

3. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Руководитель **З.Кахриманов**

Приложение № 1
к приказу Агентства по охране
культурного наследия
Республики Дагестан
от «23» 07 2018 г. № 647

Описание границ территории объекта культурного наследия регионального значения «Мост»

Границы территории объекта культурного наследия проходят:

Северная граница от поворотной точки 1, до поворотной точки 4, проходит в северо-восточном направлении на расстоянии 40,48 м. от поворотной точки 1 до поворотной точки 2.

Восточная граница от поворотной точки 2, до поворотной точки 3, проходит в юго-восточном направлении на расстоянии 8,12 м. от поворотной точки 2 до поворотной точки 3.

Южная граница от поворотной точки 3, до поворотной точки 4, проходит в юго-западном направлении на расстоянии 40,66 м. от поворотной точки 3.

Западная граница от поворотной точки 4, до поворотной точки 1, расположенной на расстоянии 8,08 м. от поворотной точки 4, проходит в северо-западном направлении. Западная граница замыкает контур.

Условные обозначения:

_____	Границы территории объекта культурного наследия.
1-4	Характерные (поворотные) точки границ территории объекта культурного наследия

Координаты характерных (поворотных) точек к карте (схеме) границы территории объекта культурного наследия регионального значения «Мост»

Обозначения характерных (поворотных) точек	Координаты характерных (поворотных) точек в местной системе координат (МСК-05)	
	X	Y
1	46 464,07	366 399,82
2	46 459,55	366 440,05
3	46 451,43	366 439,76
4	46 456,00	366 399,36

Режим использования территории объекта культурного наследия регионального значения «Мост»

В границах территории объекта культурного наследия:

1) запрещаются строительство объектов капитального строительства и увеличение объемно-пространственных характеристик существующих на территории памятника или ансамбля объектов капитального строительства; проведение земляных, строительных, мелиоративных и иных работ, за исключением работ по сохранению объекта культурного наследия или его отдельных элементов, сохранению историко-градостроительной или природной среды объекта культурного наследия;

2) не допускается распространение наружной рекламы на объектах культурного наследия, включенных в реестр, а также на их территориях;

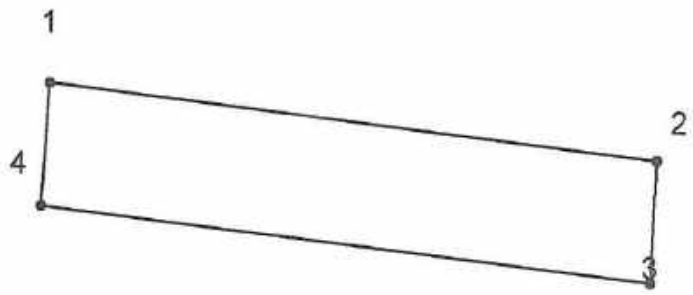
3) проектирование и проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, не связанных с целями сохранения объектов культурного наследия;

4) на территории памятника разрешается ведение хозяйственной деятельности, не противоречащей требованиям обеспечения сохранности объекта культурного наследия и позволяющей обеспечить функционирование объекта культурного наследия в современных условиях.

Приложение №
к приказу Агентства по охране
культурного наследия Республики Дагестан
от 23.07.2018г № 647

Карта (схема) границы территории объекта культурного наследия
Мост с.Курукал, 100 м от села, в сторону серных источников

Каталог координат				
Номер точки	Координаты		Длина линии (м)	Дирекционный угол
	X (м)	Y (м)		
1	46 464,07	366 399,82	40,48	96°25'
2	46 459,55	366 440,05	8,12	182°03'
3	46 451,43	366 439,76	40,66	276°27'
4	46 456,00	366 399,36	8,08	03°16'
1	46 464,07	366 399,82		
Общий периметр: 97,35 м Общая площадь: 328,03 кв.м				



- граница объекта

Руководитель Агентства по охране
культурного наследия Республики Дагестан З. Кахриманов

АГЕНТСТВО ПО ОХРАНЕ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
(Дагнаследие)

ПРИКАЗ

№ 648 «23» 07 2018 г.

В соответствии с пунктом 5 статьи 3.1. Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить границы защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения «Мост», принятого на государственную охрану в соответствии с постановлением Правительства Республики Дагестан от 29 марта 2000 г. №45 «О внесении дополнений в перечень памятников истории и культуры республиканского значения, подлежащих государственной охране» и расположенного по адресу: **Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, 100 м от селения, в сторону серных источников**. Регистрационный номер в АИС ЕГРОКН **051711014160005**.

2. Утвердить режим использования земель в границах защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения «Мост».

3. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Руководитель **З.Кахриманов**

Приложение № 1
к приказу Агентства по охране
культурного наследия
Республики Дагестан
от «23» 07 2018 г. № 648

Описание границы защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения «Мост»

В соответствии с частью 3 статьи 34.1. Федерального закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ защитная зона устанавливается для памятника, расположенного в границах населенного пункта, на расстоянии 100 метров от внешних границ территории памятника.

Границы территории объекта культурного наследия проходят:

Северная граница от поворотной точки 1, до поворотной точки 4, проходит в северо-восточном направлении на расстоянии 40,48 м. от поворотной точки 1 до поворотной точки 2.

Восточная граница от поворотной точки 2, до поворотной точки 3, проходит в юго-восточном направлении на расстоянии 8,12 м. от поворотной точки 2 до поворотной точки 3.

Южная граница от поворотной точки 3, до поворотной точки 4, проходит в юго-западном направлении на расстоянии 40,66 м. от поворотной точки 3.

Западная граница от поворотной точки 4, до поворотной точки 1, расположенной на расстоянии 8,08 м. от поворотной точки 4, проходит в северо-западном направлении. Западная граница замыкает контур.

Условные обозначения:

_____	Границы территории объекта культурного наследия.
1-4	Характерные (поворотные) точки границ территории объекта культурного наследия

Координаты характерных (поворотных) точек к карте (схеме) границы территории объекта культурного наследия регионального значения «Мост»

Обозначения характерных (поворотных) точек	Координаты характерных (поворотных) точек в местной системе координат (МСК-05)	
	X	Y
1	46 464,07	366 399,82
2	46 459,55	366 440,05
3	46 451,43	366 439,76
4	46 456,00	366 399,36

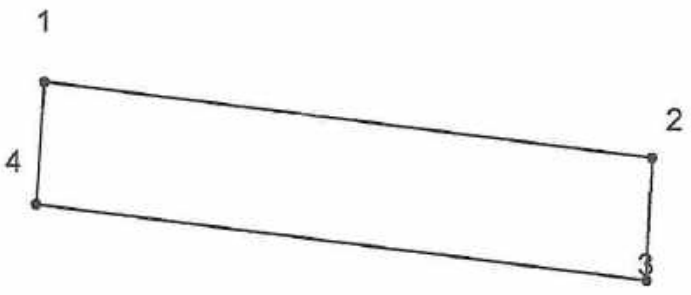
Режим использования земель в границах защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения «Мост»

В границах защитной зоны запрещаются строительство объектов капитального строительства и их реконструкция, связанная с изменением их параметров (высоты, количества этажей, площади), за исключением строительства и реконструкции линейных объектов.

Приложение №
к приказу Агентства по охране
культурного наследия Республики Дагестан
от 23.07.2018г. № 648

Карта (схема) границы территории объекта культурного наследия
Мост с.Курукал, 100 м от села, в сторону серных источников

Каталог координат				
Номер точки	Координаты		Длина линии (м)	Дирекционный угол
	X (м)	Y (м)		
1	46 464,07	366 399,82	40,48	96°25'
2	46 459,55	366 440,05	8,12	182°03'
3	46 451,43	366 439,76	40,66	276°27'
4	46 456,00	366 399,36	8,08	03°16'
1	46 464,07	366 399,82		
Общий периметр: 97,35 м Общая площадь: 328,03 кв.м				



- граница объекта

Руководитель Агентства по охране
культурного наследия Республики Дагестан З. Кахриманов

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

11 августа 2017 г. Москва № 95155-р

О регистрации объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал», XIX в. (Республика Дагестан) в едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

Руководствуясь Федеральным законом от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», пунктом 5.4.3 Положения о Министерстве культуры Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2011 г. № 590, и Положением о едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, утвержденным приказом Минкультуры России от 3 октября 2011 г. № 954, п р и к а з ы в а ю :

1. Зарегистрировать объект культурного наследия регионального значения «Оросительный канал», XIX в. (далее – памятник), расположенный по адресу (местонахождение): Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты–Хнов, в едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации и присвоить ему регистрационный номер **051711014140005**.

2. Департаменту государственной охраны культурного наследия (В.А.Цветнову) обеспечить внесение соответствующих сведений о памятнике в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации и их опубликование.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Заместитель Министра О.В.Рыжков

АГЕНТСТВО ПО ОХРАНЕ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
(Дагнаследие)

ПРИКАЗ

№ 641 «23» 07 2018 г.

В соответствии с пунктом 5 статьи 3.1. Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить границы территории объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал», принятого на государственную охрану в соответствии с постановлением Правительства Республики Дагестан от 29 марта 2000 г. №45 «О внесении дополнений в перечень памятников истории и культуры республиканского значения, подлежащих государственной охране» и расположенного по адресу: **Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты–Хнов**. Регистрационный номер в АИС ЕГРОКН **051711014140005**.

2. Утвердить режим использования территории объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал».

3. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Руководитель **З.Кахриманов**

Приложение № 1
к приказу Агентства по охране
культурного наследия
Республики Дагестан
от «23» 07 2018 г. № 641

Описание границ территории объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал»

Границы территории объекта культурного наследия проходят:

Северная граница от поворотной точки 1, до поворотной точки 2, проходит в северо-восточном направлении на расстоянии 0,55 м. от поворотной точки 1 до поворотной точки 2.

Восточная граница от поворотной точки 2, через поворотные точки 3 и 4, делающие изгибы, до поворотной точки 5, проходит в юго-восточном направлении на расстоянии 41,05м. от поворотной точки 2 до поворотной точки 5.

Южная граница от поворотной точки 5, до поворотной точки 6, проходит в юго-западном направлении на расстоянии 0,52 м. от поворотной точки 5.

Западная граница от поворотной точки 6, через поворотные точки 7 и 8, делающие изгибы, до поворотной точки 1, расположенной на расстоянии 40,58 м. от поворотной точки 6, проходит в северо-западном направлении. Западная граница замыкает контур.

Условные обозначения:

_____	Границы территории объекта культурного наследия.
1-8	Характерные (поворотные) точки границ территории объекта культурного наследия

Координаты характерных (поворотных) точек к карте (схеме) границы территории объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал»

Обозначения характерных (поворотных) точек	Координаты характерных (поворотных) точек в местной системе координат (МСК-05)	
	X	Y
1	46 813,42	366 885,98
2	46 813,49	366 886,53
3	46 800,02	366 888,41
4	46 786,19	366 885,87
5	46 775,67	366 877,58
6	46 775,98	366 877,17
7	46 786,43	366 885,27
8	46 800,06	366 887,85

Режим использования территории объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал»

В границах территории объекта культурного наследия:

1) запрещаются строительство объектов капитального строительства и увеличение объемно-пространственных характеристик существующих на территории памятника или ансамбля объектов капитального строительства; проведение земляных, строительных, мелиоративных и иных работ, за исключением работ по сохранению объекта культурного наследия или его

отдельных элементов, сохранению историко-градостроительной или природной среды объекта культурного наследия;

2) не допускается распространение наружной рекламы на объектах культурного наследия, включенных в реестр, а также на их территориях;

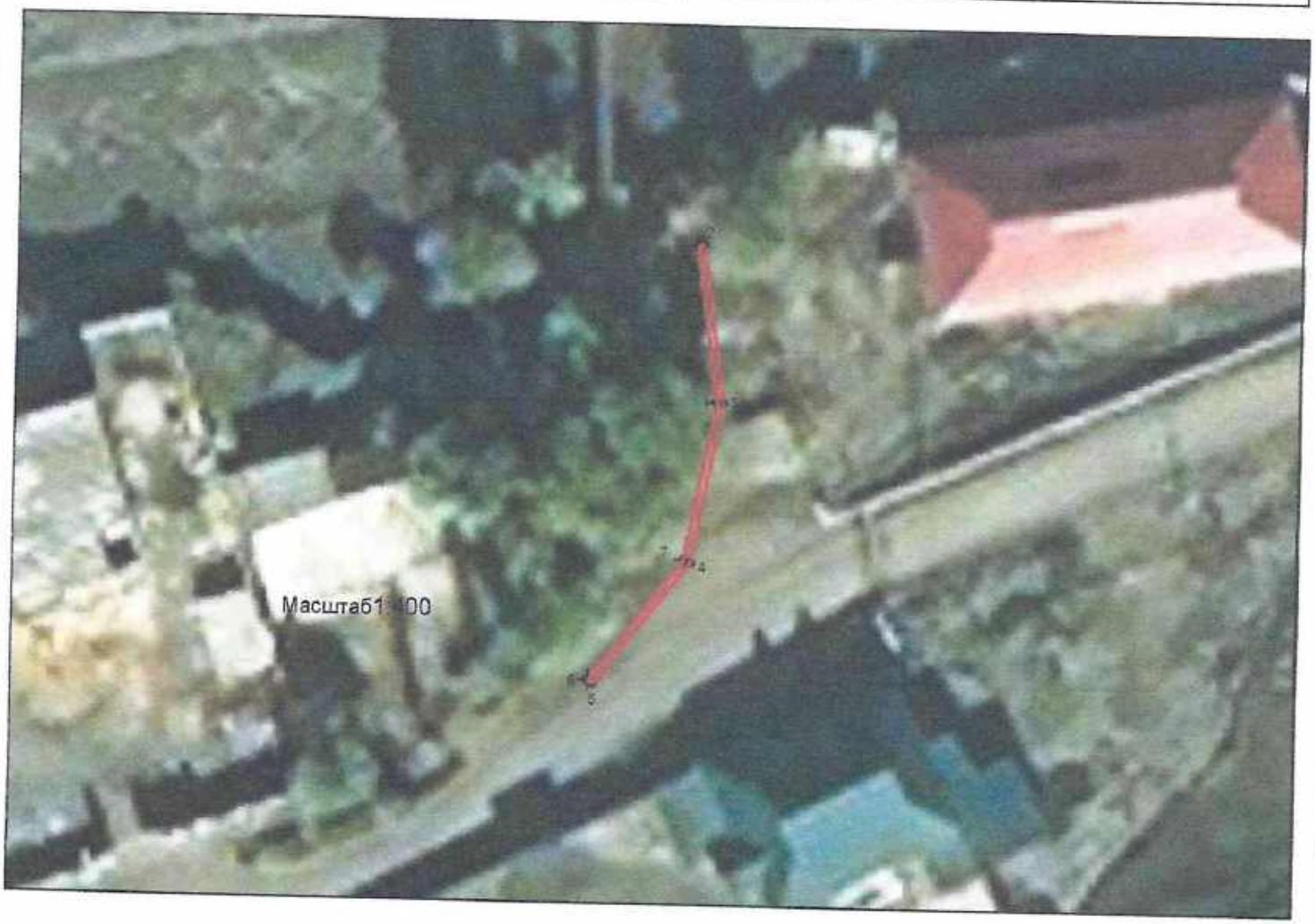
3) проектирование и проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, не связанных с целями сохранения объектов культурного наследия;

4) на территории памятника разрешается ведение хозяйственной деятельности, не противоречащей требованиям обеспечения сохранности объекта культурного наследия и позволяющей обеспечить функционирование объекта культурного наследия в современных условиях.

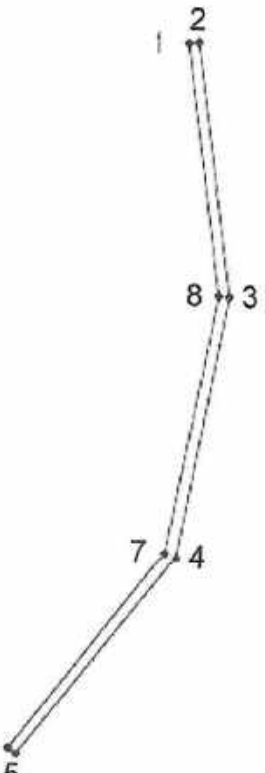
Приложение №
к приказу Агентства по охране
культурного наследия Республики Дагестан
от 23.07.2018г. № 641

Карта (схема) границы территории объекта культурного наследия

Оросительный канал с.Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов



Каталог координат				
Номер точки	Координаты		Длина линии (м)	Дирекционный угол
	X (м)	Y (м)		
1	46 813,42	366 885,98		
2	46 813,49	366 886,53	0,55	83°06'
3	46 800,02	366 888,41	13,60	172°04'
4	46 786,19	366 885,87	14,06	190°23'
5	46 775,67	366 877,58	13,39	218°15'
6	46 775,98	366 877,17	0,52	307°03'
7	46 786,43	366 885,27	13,22	37°47'
8	46 800,06	366 887,85	13,87	10°43'
1	46 813,42	366 885,98	13,49	352°02'
Общий периметр: 82,71 м				
Общая площадь: 23,27 кв.м				



_____ - граница объекта

Руководитель Агентства по охране
культурного наследия Республики Дагестан З. Кахриманов

АГЕНТСТВО ПО ОХРАНЕ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
(Дагнаследие)

ПРИКАЗ

№ 642 «23» 07 2018 г.

В соответствии с пунктом 5 статьи 3.1. Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить границы защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал», принятого на государственную охрану в соответствии с постановлением Правительства Республики Дагестан от 29 марта 2000 г. №45 «О внесении дополнений в перечень памятников истории и культуры республиканского значения, подлежащих государственной охране» и расположенного по адресу: **Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты–Хнов**. Регистрационный номер в АИС ЕГРОКН **051711014140005**.

2. Утвердить режим использования земель в границах защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал».

3. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Руководитель **З.Кахриманов**

Приложение № 1
к приказу Агентства по охране
культурного наследия
Республики Дагестан
от «23» 07 2018 г. № 642

Описание границы защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал»

В соответствии с частью 3 статьи 34.1. Федерального закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ защитная зона устанавливается для памятника, расположенного в границах населенного пункта, на расстоянии 100 метров от внешних границ территории памятника.

Границы территории объекта культурного наследия проходят:

Северная граница от поворотной точки 1, до поворотной точки 2, проходит в северо-восточном направлении на расстоянии 0,55 м. от поворотной точки 1 до поворотной точки 2.

Восточная граница от поворотной точки 2, через поворотные точки 3 и 4, делающие изгибы, до поворотной точки 5, проходит в юго-восточном направлении на расстоянии 41,05м. от поворотной точки 2 до поворотной точки 5.

Южная граница от поворотной точки 5, до поворотной точки 6, проходит в юго-западном направлении на расстоянии 0,52 м. от поворотной точки 5.

Западная граница от поворотной точки 6, через поворотные точки 7 и 8, делающие изгибы, до поворотной точки 1, расположенной на расстоянии 40,58 м. от поворотной точки 6, проходит в северо-западном направлении. Западная граница замыкает контур.

Условные обозначения:

_____	Границы территории объекта культурного наследия.
1-8	Характерные (поворотные) точки границ территории объекта культурного наследия

Координаты характерных (поворотных) точек к карте (схеме) границы территории объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал»

Обозначения характерных (поворотных) точек	Координаты характерных (поворотных) точек в местной системе координат (МСК-05)	
	X	Y
1	46 813,42	366 885,98
2	46 813,49	366 886,53
3	46 800,02	366 888,41
4	46 786,19	366 885,87
5	46 775,67	366 877,58
6	46 775,98	366 877,17
7	46 786,43	366 885,27
8	46 800,06	366 887,85

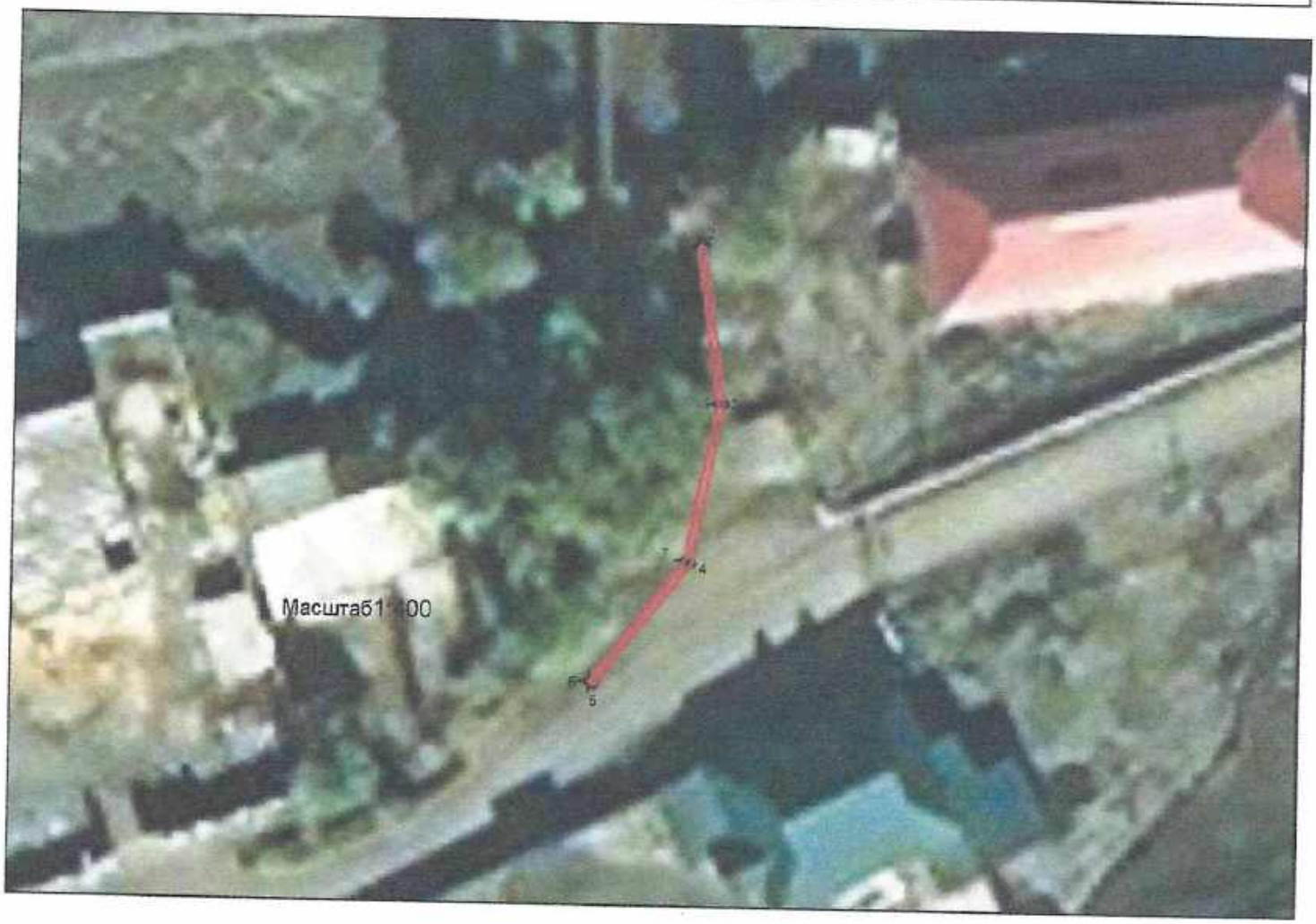
Режим использования земель в границах защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал»

В границах защитной зоны запрещаются строительство объектов капитального строительства и их реконструкция, связанная с изменением их параметров (высоты, количества этажей, площади), за исключением строительства и реконструкции линейных объектов.

Приложение №
к приказу Агентства по охране
культурного наследия Республики Дагестан
от 23.07.2018г № 642

Карта (схема) границы территории объекта культурного наследия

Оросительный канал с.Курукал, у подножия горы, вдоль шоссейной дороги Ахты-Хнов



Каталог координат				
Номер точки	Координаты		Длина линии (м)	Дирекционный угол
	X (м)	Y (м)		
1	46 813,42	366 885,98		
			0,55	
2	46 813,49	366 886,53		83°06'
			13,60	
3	46 800,02	366 888,41		172°04'
			14,06	
4	46 786,19	366 885,87		190°23'
			13,39	
5	46 775,67	366 877,58		218°15'
			0,52	
6	46 775,98	366 877,17		307°03'
			13,22	
7	46 786,43	366 885,27		37°47'
			13,87	
8	46 800,06	366 887,85		10°43'
			13,49	
1	46 813,42	366 885,98		352°02'
Общий периметр: 82,71 м				
Общая площадь: 23,27 кв.м				

_____ - граница объекта

Руководитель Агентства по охране
культурного наследия Республики Дагестан З. Кахриманов

МИНИСТЕРСТВО КУЛЬТУРЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

11 августа 2017 г. Москва № 98037-р

О регистрации объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал», XVIII в. (Республика Дагестан) в едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации

Руководствуясь Федеральным законом от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», пунктом 5.4.3 Положения о Министерстве культуры Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2011 г. № 590, и Положением о едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, утвержденным приказом Минкультуры России от 3 октября 2011 г. № 954, п р и к а з ы в а ю :

1. Зарегистрировать объект культурного наследия регионального значения «Оросительный канал», XVIII в. (далее – памятник), расположенный по адресу (местонахождение): Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты–Курукал, в едином государственном реестре объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации и присвоить ему регистрационный номер **051711014170005**.

2. Департаменту государственной охраны культурного наследия (В.А.Цветнову) обеспечить внесение соответствующих сведений о памятнике в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации и их опубликование.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Заместитель Министра О.В.Рыжков

АГЕНТСТВО ПО ОХРАНЕ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
(Дагнаследие)

ПРИКАЗ

№ 908 «10» 10 2018 г.

В соответствии с пунктом 5 статьи 3.1. Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить границы территории объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал», принятого на государственную охрану в соответствии с постановлением Правительства Республики Дагестан от 29 марта 2000 г. №45 «О внесении дополнений в перечень памятников истории и культуры республиканского значения, подлежащих государственной охране» и расположенного по адресу: **Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты–Курукал**. Регистрационный номер в АИС ЕГРОКН **051711014170005**.

2. Утвердить режим использования территории объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал».

3. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Врио руководителя **Р. Шехмагомедов**

Приложение № 1
к приказу Агентства по охране
культурного наследия
Республики Дагестан
от «10» 10 2018 г. № 902

Описание границ территории объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал»

Границы территории объекта культурного наследия проходят:

Северная граница от поворотной точки 1, до поворотной точки 2, проходит в северо-восточном направлении на расстоянии 5,66 м. от поворотной точки 1 до поворотной точки 2.

Восточная граница от поворотной точки 2, через поворотные точки 3,4 и 5, делающие изгибы, до поворотной точки 6, проходит в юго-восточном направлении на расстоянии 402,8 м. от поворотной точки 2 до поворотной точки 6.

Южная граница от поворотной точки 6, до поворотной точки 7, проходит в юго-западном направлении на расстоянии 7,81 м. от поворотной точки 6 до поворотной точки 7.

Западная граница от поворотной точки 7, через поворотные точки 8,9,10,11,12 и 13, делающие изгибы, до поворотной точки 1, расположенной на расстоянии 473,65 м. от поворотной точки 7, проходит в северо-западном направлении. Западная граница замыкает контур.

Условные обозначения:

———	Границы территории объекта культурного наследия.
1-13	Характерные (поворотные) точки границ территории объекта культурного наследия

Координаты характерных (поворотных) точек к карте (схеме) границы территории объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал»

Обозначения характерных (поворотных) точек	Координаты характерных (поворотных) точек в местной системе координат (МСК-05)	
	X	Y
1	47 711,00	369 141,00
2	47 707,00	369 145,00
3	47 644,00	369 064,00
4	47 513,00	368 852,00
5	47 471,00	368 823,00
6	47 376,00	368 738,00
7	47 381,00	368 732,00
8	47 477,00	368 820,00
9	47 516,00	368 845,00
10	47 540,00	368 882,00
11	47 594,78	368 971,95
12	47 649,00	369 061,00
13	47 676,00	369 095,00

Режим использования территории объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал»

В границах территории объекта культурного наследия:

1) запрещаются строительство объектов капитального строительства и увеличение объемно-пространственных характеристик существующих на территории памятника или ансамбля объектов капитального строительства;

проведение земляных, строительных, мелиоративных и иных работ, за исключением работ по сохранению объекта культурного наследия или его отдельных элементов, сохранению историко-градостроительной или природной среды объекта культурного наследия;

2) не допускается распространение наружной рекламы на объектах культурного наследия, включенных в реестр, а также на их территориях;

3) проектирование и проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, не связанных с целями сохранения объектов культурного наследия;

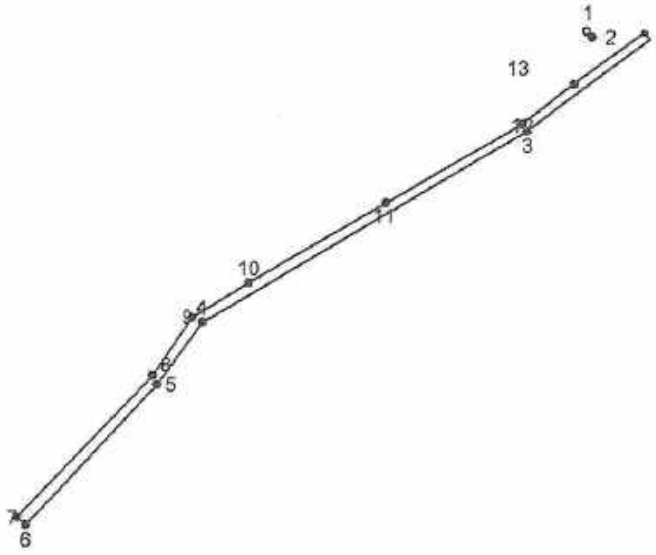
4) на территории памятника разрешается ведение хозяйственной деятельности, не противоречащей требованиям обеспечения сохранности объекта культурного наследия и позволяющей обеспечить функционирование объекта культурного наследия в современных условиях.

Приложение №
к приказу Агенства по охране
культурного наследия Республики Дагестан
от 10.10.2018г № 10.10.2018г

Карта (схема) границы территории объекта культурного наследия
Оросительный канал, с.Курукал, вдольдороги Ахты-Курукал

Каталог координат				
Номер точки	Координаты X (м)	Y (м)	Длина линии (м)	Дирекционный угол
1	47 711,00	369 141,00		
			5,66	135°00'
2	47 707,00	369 145,00		
			102,62	232°08'
3	47 644,00	369 064,00		
			249,21	238°17'
4	47 513,00	368 852,00		
			51,04	214°37'
5	47 471,00	368 823,00		
			127,48	221°49'
6	47 376,00	368 738,00		
			7,81	309°48'
7	47 381,00	368 732,00		
			130,23	42°31'
8	47 477,00	368 820,00		
			46,32	32°40'
9	47 516,00	368 845,00		
			44,10	57°02'
10	47 540,00	368 882,00		
			105,32	58°40'
11	47 594,78	368 971,95		
			104,26	58°40'
12	47 649,00	369 061,00		
			43,42	51°33'
13	47 676,00	369 095,00		

Общий периметр: 1 075,26 м
Общая площадь: 0,35 га



- граница объекта

Врио руководителя Агентства по охране
культурного наслдия Республики Дагестан Р.Шехмагомедов

АГЕНТСТВО ПО ОХРАНЕ КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
(Дагнаследие)

ПРИКАЗ

№ 903 «10» 10 2018 г.

В соответствии с пунктом 5 статьи 3.1. Федерального закона от 25 июня 2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить границы защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал», принятого на государственную охрану в соответствии с постановлением Правительства Республики Дагестан от 29 марта 2000 г. №45 «О внесении дополнений в перечень памятников истории и культуры республиканского значения, подлежащих государственной охране» и расположенного по адресу: **Республика Дагестан, Ахтынский район, с. Курукал, вдоль дороги Ахты–Курукал**. Регистрационный номер в АИС ЕГРОКН **051711014170005**.

2. Утвердить режим использования земель в границах защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал».

3. Контроль за исполнением приказа оставляю за собой.

Врио руководителя **Р. Шехмагомедов**

Приложение № 1
к приказу Агентства по охране
культурного наследия
Республики Дагестан
от «10» 10 2018 г. № 903

Описание границы защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал»

В соответствии с частью 3 статьи 34.1. Федерального закона «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ защитная зона устанавливается для памятника, расположенного в границах населенного пункта, на расстоянии 100 метров от внешних границ территории памятника.

Границы территории объекта культурного наследия проходят:

Северная граница от поворотной точки 1, до поворотной точки 2, проходит в северо-восточном направлении на расстоянии 5,66 м. от поворотной точки 1 до поворотной точки 2.

Восточная граница от поворотной точки 2, через поворотные точки 3,4 и 5, делающие изгибы, до поворотной точки 6, проходит в юго-восточном направлении на расстоянии 402,8 м. от поворотной точки 2 до поворотной точки 6.

Южная граница от поворотной точки 6, до поворотной точки 7, проходит в юго-западном направлении на расстоянии 7,81 м. от поворотной точки 6 до поворотной точки 7.

Западная граница от поворотной точки 7, через поворотные точки 8,9,10,11,12 и 13, делающие изгибы, до поворотной точки 1, расположенной на расстоянии 473,65 м. от поворотной точки 7, проходит в северо-западном направлении. Западная граница замыкает контур.

Условные обозначения:

———	Границы территории объекта культурного наследия.
1-13	Характерные (поворотные) точки границ территории объекта культурного наследия

Координаты характерных (поворотных) точек к карте (схеме) границы территории объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал»

Обозначения характерных (поворотных) точек	Координаты характерных (поворотных) точек в местной системе координат (МСК-05)	
	X	Y
1	47 711,00	369 141,00
2	47 707,00	369 145,00
3	47 644,00	369 064,00
4	47 513,00	368 852,00
5	47 471,00	368 823,00
6	47 376,00	368 738,00
7	47 381,00	368 732,00
8	47 477,00	368 820,00
9	47 516,00	368 845,00
10	47 540,00	368 882,00
11	47 594,78	368 971,95
12	47 649,00	369 061,00
13	47 676,00	369 095,00

Режим использования земель в границах защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал»

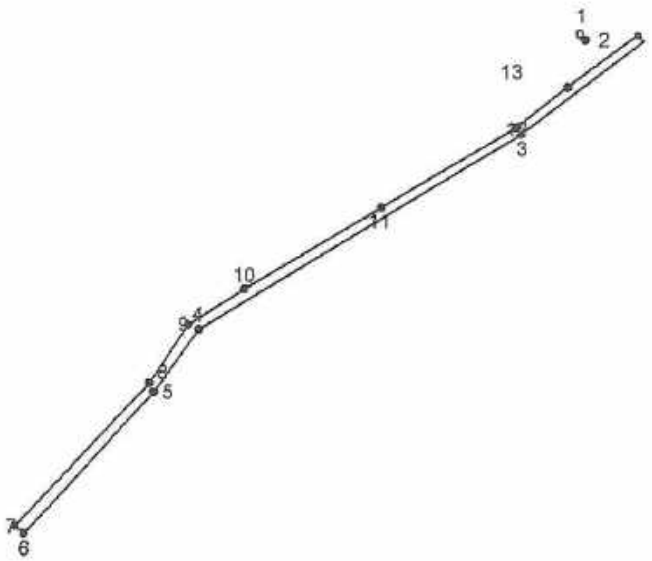
В границах защитной зоны запрещаются строительство объектов капитального строительства и их реконструкция, связанная с изменением их параметров (высоты, количества этажей, площади), за исключением строительства и реконструкции линейных объектов.

Приложение №
к приказу Агенства по охране
культурного наследия Республики Дагестан
от 10.10.2018г. № 903

Карта (схема) границы территории объекта культурного наследия
Оросительный канал, с.Курукал, вдольдороги Ахты-Курукал

Каталог координат				
Номер точки	Координаты X (м)	Y (м)	Длина линии (м)	Дирекционный угол
1	47 711,00	369 141,00		
			5,66	135°00'
2	47 707,00	369 145,00		
			102,62	232°08'
3	47 644,00	369 064,00		
			249,21	238°17'
4	47 513,00	368 852,00		
			51,04	214°37'
5	47 471,00	368 823,00		
			127,48	221°49'
6	47 376,00	368 738,00		
			7,81	309°48'
7	47 381,00	368 732,00		
			130,23	42°31'
8	47 477,00	368 820,00		
			46,32	32°40'
9	47 516,00	368 845,00		
			44,10	57°02'
10	47 540,00	368 882,00		
			105,32	58°40'
11	47 594,78	368 971,95		
			104,26	58°40'
12	47 649,00	369 061,00		
			43,42	51°33'
13	47 676,00	369 095,00		

Общий периметр: 1 075,26 м
Общая площадь: 0,35 га



- граница объекта

Врио руководителя Агентства по охране
культурного наслдия Республики Дагестан Р.Шехмагомедов

Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром проектирование»

Заказчик – ПАО «Газпром газификация»

РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД С. КУРУКАЛ АХТЫНСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 2. Проект полосы отвода

6200.171.П.0/0.0002-ППО

Том 2

2025

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром проектирование»

Заказчик – ПАО «Газпром газификация»

РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЙ ГАЗОПРОВОД С. КУРУКАЛ АХТЫНСКОГО РАЙОНА РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 2. Проект полосы отвода

6200.171.П.0/0.0002-ППО

Том 2

Главный инженер Ю.М. Комиссаров

Главный инженер проекта К.А Жуков

2025

Обозначение	Наименование	Стр.	Примечание
6200.171.П.0/0.0002-ППО-С	Содержание тома 2	2	
6200.171.П.0/0.0002-ППО.ТЧ	Текстовая часть	4	
6200.171.П.0/0.0002-ППО.ГЧ	Графическая часть	50	

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подпись	Дата

6200.171.П.0/0.0002-ППО-С

Разработал	Филотенков		04.2025
Проверил	Климин		04.2025
Н. контр.	Петухова		04.2025
ГИП	Жуков		04.2025

Содержание тома 2

Стадия	Лист	Листов
П		1

ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Формат А4

Список исполнителей

Отдел разработки смет и проектов организации строительства:

Заместитель начальника отдела		10.2025	А.В. Климин
Ведущий инженер-проектировщик		10.2025	К.Ф. Филотенков

Нормоконтроль

Главный специалист		10.2025	А.Н. Петухова

Бюро ГИП:

ГИП		10.2025	И.Я. Галиев

Содержание

Обозначения и сокращения 3
1 Введение 4
2 Перечень нормативной и нормативно-правовой документации 5
3 Характеристика трассы линейного объекта, района его строительства, реконструкции, капитального ремонта, описание полосы отвода и мест расположения на трассе зданий, строений и сооружений, проектируемых в составе линейного объекта и обеспечивающих его функционирование 7
3.1 Характеристика трассы линейного объекта 7
3.2 Характеристика района строительства 7
3.3 Перечень основных объектов и сооружений, проектируемых в составе линейного объекта и обеспечивающих его функционирование 14
4 Расчет размеров земельных участков, предоставленных для размещения линейного объекта 16
5 Перечни искусственных сооружений, пересечений, примыканий 18
5.1 Переходы через автомобильные дороги 18
5.2 Пересечение газопровода с наземными и надземными коммуникациями 21
5.3 Пересечение газопровода с подземными коммуникациями 39
5.4 Пересечения линейных сооружений с водотоками 43
6 Описание решений по организации рельефа трассы и инженерной подготовке территории 45
7 Сведения о радиусах и углах поворота, длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах, преодолеваемых высотах 48
8 Обоснование необходимости размещения объекта на землях сельскохозяйственного назначения, лесного, водного фондов, землях особо охраняемых природных территорий 56
9 Сведения о наличии зон с особыми условиями использования территорий, расположенных в границах земельного участка, предназначенного для размещения объекта капитального строительства 57

Обозначения и сокращения

АКП	- антикоррозионное покрытие
АОГВ	- аппарат отопительный газовый водогрейный
ВЛ	- воздушная линия электропередач
ВОЗ	- водоохранная зона
ГНБ	- горизонтальное направленное бурение
ГРО	- газораспределительная организация
ГРПШ	- газорегуляторный пункт шкафной
ИГЭ	- инженерно-геологический элемент
КИП	- контрольно-измерительный пункт
КИТСО	- комплекс инженерно-технических средств охраны
КС	- компрессорная станция
КУ	- крановый узел
ЛПУМГ	- линейно-производственное управление магистральных газопроводов
ЛЧ	- линейная часть
МГ	- магистральный газопровод
ПОЭ	- производственный отдел по эксплуатации
ПУ ТМ	- пульт управления телемеханикой
ПУЭ	- правила Устройства Электроустановок
СОД	- средство очистки, диагностики
СДТ	- соединительные детали трубопроводов
СМР	- строительно-монтажные работы
ТТ	- технические требования
ТУ	- технические условия
УВВ	- уровень высоких вод
ЭО	- эксплуатирующая организация
ЭХЗ	- электрохимзащита

1 Введение

Проектная документация по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан» разработана на основании:

- программа газификации регионов Российской Федерации, утвержденная Председателем Правления ПАО «Газпром» А.Б. Миллером;
- соглашение о взаимном сотрудничестве и Договоры по газификации между администрациями регионов РФ и ПАО «Газпром», предусматривающие осуществление программы газификации в регионе;
- концепция участия ПАО «Газпром» в газификации регионов РФ, утвержденная постановлением Правления ПАО «Газпром» 30.11.2009 г. №57.
- градостроительный кодекс Российской Федерации;
- постановление Правительства Российской Федерации от 05.03 2007 г. № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы Проектной документации и результатов Инженерных изысканий».
- комплексные инженерные изыскания (шифр отчёта 6200.171.ИИ.0/0.0002) по объекту «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан».

Заказчиком строительства является ПАО «Газпром» (Агент – ООО «Газпром газификация»).

Возможность выполнения в процессе строительства требований законодательства об охране труда, окружающей среды и населения, а также возможность выполнения всех видов контроля, необходимого для оценки соответствия выполняемых работ требованиям проектной, нормативной документации и (или) условиям договора, обеспечивается организационно-технологической документацией исполнителя работ.

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

Согласно Заданию на проектирование выделение этапов не предусматривается.

2 Перечень нормативной и нормативно-правовой документации

При разработке раздела использовались следующие основные нормативные правовые акты и нормативные технические документы:

Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ;

Федеральный закон от 21. 12 1994 г. № 69-ФЗ О пожарной безопасности;

Федеральный закон от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ О промышленной безопасности опасных производственных объектов;

Федеральный закон от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ Технический регламент о требованиях пожарной безопасности;

Федеральный закон от 29.12.2004г. №190-ФЗ Градостроительный кодекс Российской Федерации.

Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утверждённый Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870;

Постановление Правительства Российской Федерации № 87 от 16 февраля 2008 г. О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию;

Постановление Правительства РФ от 9 июня 1995 г. N 578 Об утверждении Правил охраны линий и сооружений связи Российской Федерации;

Постановление Правительства РФ № 717 от 02.09.2009 «О нормах отвода земель для размещения автомобильных дорог и (или) объектов дорожного сервиса»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 г. № 145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы Проектной документации и результатов инженерных изысканий»;

Правила охраны газораспределительных сетей, утверждённые Постановлением Правительства Российской Федерации от 20.11.2000 г. № 878;

Правила установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон, утверждённые Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.02.2009 № 160;

ГОСТ Р 21.101-2020 Основные требования к проектной и рабочей документации;

ГОСТ 17.5.3.06-85 Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ;

ГОСТ 25100-2020 Грунты. Классификация;

ГОСТ 20522-2012 Грунты. Методы статистической обработки результатов испытаний;

СП 14.13330.2018 Свод правил. Строительство в сейсмических районах;

СП 22.13330.2016 Свод правил. Основания зданий и сооружений;

СП 28.13330.2017 Защита строительных конструкций от коррозии;

СП 36.13330.2012 Свод правил. Магистральные газопроводы;

СП 42-101-2003 Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб;

СП 42-102-2004 Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб;

СП 42-103-2003 Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов;

СП 47.13330.2016 Свод правил. Инженерные изыскания для строительства;

СП 62.13330.2011* Газораспределительные системы;

СП 86.13330.2022 Свод правил. Магистральные трубопроводы СНиП III-42-80*;

СП 115.13330.2016 Геофизика опасных природных возлействий;

СП 131.13330.2020 Строительная климатология;

СП 422.1325800.2018 Свод правил. Трубопроводы магистральные и промысловые для нефти и газа. Строительство подводных переходов и контроль выполнения работ;

ГЭСН-81-02-01-2022 Государственные сметные нормативы. Государственные элементные сметные нормы на строительные и специальные строительные работы. Сборник 1. Земляные работы (с Изменением);

СТО Газпром 2-6.2-1028-2015 Категорийность электроприемников промышленных объектов ПАО Газпром;

СТО Газпром 2-3.5-454-2010. Правила эксплуатации магистральных газопроводов;

СТО Газпром 2-2.2-382-2009. Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ОАО "Газпром". Магистральные газопроводы. Правила производства и приемки работ при строительстве сухопутных участков газопроводов, в том числе в условиях Крайнего Севера;

СН 452-73 Нормы отвода земель для строительства линейных сооружений;

ВСН 14278 ТМ-Т1 Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 - 750 кВ;

ВН «Строительство подводных переходов газопроводов способом направленного бурения».

3 Характеристика трассы линейного объекта, района его строительства, реконструкции, капитального ремонта, описание полосы отвода и мест расположения на трассе зданий, строений и сооружений, проектируемых в составе линейного объекта и обеспечивающих его функционирование

3.1 Характеристика трассы линейного объекта

В Административном отношении участок проведения работ находится в ущелье, к юго-западу от райцентра Ахты, в пяти километрах от него. Расположено преимущественно на правом берегу реки Ахтычай, при впадении в неё реки Магулахчай, на пересечении Ахтынского и Муглахского.

Абсолютные отметки поверхности земли по данным высотной привязки устьев скважин изменяются от -1117,35 до 1171,44.

3.2 Характеристика района строительства

Климат

Участок работ относится к району водораздельных хребтов и плато Горного Дагестана с резко-континентальным климатом, с холодной зимой и прохладным летом. Зима в районе – короткая и обычно мягкая, самые холодные месяцы – январь и февраль. Лето – продолжительное, жаркое, засушливое. Промежуточные сезоны – теплые. Средняя продолжительность теплого периода — 270 дней.

На теплое время года приходится в среднем около 80% солнечного тепла. Самое большое количество часов солнечного сияния приходится на станцию Ахты – 2472 часа. Из общего числа часов солнечного сияния около 20% приходится на зимние месяцы.

Переход температуры через 0° на высоте около 500 м происходит в первой половине февраля. В середине марта изотерма 0° достигает высоты 1400-1600 м.

Даты появления и схода снежного покрова изменяются в значительных пределах (до 1.5 месяцев) от года к году. Появление в высотной зоне 1600-1800 м отмечается во второй половине ноября-декабре, сход - в марте-первой половине апреле.

Сезонное промерзание почвы отсутствует.

В многолетнем разрезе среднегодовое количество выпавших осадков составляет 396 мм. Наибольшее количество осадков выпадает в мае – июне, минимальное – зимой. Максимальные суточные суммы осадков составляют во внутригорье 78 мм. Число дней с

осадками в виде снега в разрезе года незначительно (в пределах 8-10 дней). Снежный покров в районе работ появляется в ноябре, мощность его не превышает 9-10 см. Продолжительность залегания устойчивого снежного покрова обычно не превышает двух месяцев. Средняя высота снежного покрова в высотной зоне до 2000 м – 12 см; наибольшая наблюденная – 33 см. Малая мощность и неустойчивость снежного покрова не оказывают существенного влияния на запасы влаги. Средняя величина относительной влажности составляет 75 %.

Влажность воздуха зависит от сезонов года, от господствующих воздушных масс. В теплое время года до высоты 1000-1500 м влажность уменьшается на каждые 100 м на 0.7 мб. Выше 1500 м влажность уменьшается на каждые 100 м на 0.7 мб. Выше 1500 м градиент влажности составляет 0.35-0.50 мб на каждые 100 м высоты. В зимний период эта величина в 3-3.5 раза меньше.

По схематической карте климатического районирования для строительства СП 131.13330.2020, район трассы относится к строительно-климатической зоне III-Б. Согласно ГОСТ 16350, объект располагается на границе Кавказского климатического района IIк и умеренно- теплого климатического района с мягкой зимой, II9.

Гидрогеологические условия

На момент проведения инженерных изысканий (август 2025 г.), до изученной глубины 5,0 м. грунтовые воды не встречены.

Уклоны поверхности земли обеспечивают естественный отток атмосферных осадков, то есть дренированность территории по поверхностному стоку – хорошая.

Более подробная информация представлена в техническом отчёте 6200.171.ИИ.0/0.0002-ИГМИ.

Рельеф территории

Согласно физико-географическому районированию территория района относится к Горно-Дагестанской области Большого Кавказа, занимая его высокогорную часть.

Согласно геоморфологической карте Дагестана для южной части территории Ахтынского сельсовета характерен высокогорный эрозионно-тектонический рельеф с сильно расчлененными хребтами с реликтами гляциальных форм в области Водораздельного и Бокового хребтов, сложенных отложениями нижней и средней юры.

Для северной части района характерен внутригорный эрозионно-тектонический рельеф Южного Дагестана в области развития симметричных складчатых структур раннемезозойского возраста.

Абсолютные отметки территории изменяются от 1098 м до 4080 м. Размах рельефа достигает 3000 м.

Территория района испещрена многочисленными глубоко врезанными долинами рек. Чаще всего глубина среза превышает 300-400 м.

Южная часть территории с северо-востока на юго-запад рассечена Главным Кавказским разломом и проходящим южнее, параллельно ему, Ахтычайским разломом. Крайний юг территории рассечен Малкомудским разломом глубокого заложения.

В северо-восточной части территории района рассечена Самурским разломом.

Геологическое строение территории

В геологическом строении участка работ, до изученной глубины (5,0 м), по данным бурения принимают участие техногенные грунты (tIV), глинистые и крупнообломочные грунты нерасчлененных верхне-среднечетвертичных отложений.

В результате анализа пространственной изменчивости частных показателей свойств грунтов, определенных лабораторными методами, с учетом данных о геологическом строении и литологических особенностях грунтов и требований ГОСТ 20522-2012 и ГОСТ 25100-2020, в геологическом разрезе выделены 2 инженерно-геологических элемента (ИГЭ) и один слой.

Сводный инженерно-геологический разрез участка изысканий на основании проведенных лабораторных работ приведен ниже.

Слой -1. (tIV). Техногенный грунт представлен из гравия, гальки с суглинистым заполнителем. Грунт вскрыт в пределах автомобильных дорог всеми скважинами, распространен повсеместно. Физико-механические свойства слоя не изучались. Обследованная мощность составляет до 0,30 м. Абсолютные отметки кровли изменяются от 1115,71 до 1174,20 мБС, подошвы от 1115,41 до 1173,90 мБС. Между скважинами мощность отложений может превышать отмеченную. В отдельный ИГЭ не выделен.

ИГЭ – 1. (dIII-II). Щебенистый грунт светло-серый с суглинистым заполнителем до 40%, малой степени водонасыщения, средней прочности, неоднородный, слабовыветрелый.

Отложения вскрыты всеми скважинами, распространены повсеместно. Мощность слоя составляет от 1,50 м до 1,70 м. Абсолютные отметки кровли изменяются от 1115,41 до 1173,90 мБС, подошвы от 1113,91 до 1172,40 мБС. Залегание горизонтальное.

По характеру пространственной изменчивости физико-механические свойства грунта не изменяются.

ИГЭ – 2. (dIII-II). Суглинок коричневый, легкий, пылеватый, твердый, незасоленный.

Отложения вскрыты всеми скважинами, распространены повсеместно. Мощность слоя составляет от 3,00 м до 3,20 м. Абсолютные отметки кровли изменяются от 1113,91 до 1172,40 мБС, подошвы от 1110,71 до 1169,20 мБС. Залегание горизонтальное.

По характеру пространственной изменчивости физико-механические свойства грунта не изменяются.

Наименования выделенных ИГЭ приведены в соответствии с требованиями ГОСТ 25100-2020. За ИГЭ приняты, согласно пп.4.6, 5.1, 5.2 ГОСТ 20522-2012, грунты одного и того же вида, и происхождения. В отчете приведены результаты статистической обработки лабораторных исследований грунтов в водонасыщенном состоянии (Приложение Н).

Коэффициенты вариаций для выделенных ИГЭ изменяются не более 0,15 для физических характеристик, а для механических – не более 0,30.

Виды лабораторных определений физических свойств грунтов выполнены согласно приложению М (СП 11-105-97) в соответствии с ГОСТ 25100-2020, ГОСТ 12248-2020.

Характеристики физико-механических свойств грунтов действительны для непромороженных грунтов, при условии их природной структуры и влажности.

Геологические и инженерно-геологические процессы

Специфические грунты

На изучаемом участке развиты насыпные (техногенные) грунты, которые по своим свойствам относятся к специфическим грунтам.

Техногенные грунты

Из специфических грунтов на исследуемом участке выявлены техногенные грунты.

Техногенный грунт (Слой-1).

Насыпной слой вскрыт преимущественно на участках пересечения с существующими автомобильными дорогами, трассами подземных коммуникаций и на застроенных территориях. Насыпной слой представлен элементами конструкции дорожной одежды, насыпными грунтами.

Данные грунты не предполагается использовать в качестве основания проектируемых сооружений и не окажут отрицательное влияние на проектирование объекта, поэтому физико-механические свойства этих грунтов не определялись.

Рекомендуется снятие грунта на полную мощность.

Учитывая то, что насыпные техногенные грунты являются планомерно возведенными насыпями и время эксплуатации превышает более 10 лет, можно судить о том, что период самоуплотнения насыпных грунтов, уплотнение подстилающих грунтов завершено.

Подтопление

Трасса проектируемого газопровода относится к III-А району не подтопляемые в силу геологических, гидрогеологических и других естественных причин [Нкр/(Нср- Δh)] <1

Пучинистость грунтов

Деформации морозного пучения в пределах исследуемой трассы могут проявиться исключительно при сезонном промерзании и оттаивании грунтов (в зоне сезонного промерзания грунта).

На основании физических свойств по степени морозной пучинистости εfh по результатам лабораторных исследований в соответствии с ГОСТ 25100-2020 табл. Б24, грунты классифицируются как:

- ИГЭ-1 – (щебенистый грунт) - непучинистые (єfn = 0,004 д.е);
- ИГЭ-2 – (суглинок твердый) - непучинистые (єfn = 0,004 д.е).

Паспорта лабораторных определений степени пучинистости в Приложении М.

Во время строительства и эксплуатации промерзание грунтов может прогрессировать в результате нарушения условий естественного залегания грунтов.

С целью снижения процесса пучения следует формировать поперечный профиль для обеспечения стока атмосферных осадков.

При проектировании оснований и фундаментов должны предусматриваться мероприятия, не допускающие увлажнения пучинистых грунтов основания, а также промораживания их в период строительства.

Рекомендации по защите от морозного пучения грунтов: проведение земляных работ рекомендуется осуществлять в летний период, в случае строительства проектируемых сооружений в зимнее время необходимо предусмотреть инженерную защиту от морозного (криогенного) пучения грунтов.

Карст

Согласно карте развития карста на территории РФ, исследуемый район входит в область отсутствия проявлений поверхностного карста.

Районирование исследованной территории по условиям, степени и характеру развития карста проведено согласно п.8.1.1 СП 116.13330.2012 с учетом требований п.6.7.2.8 СП 47.13330.2016, СП 11-105-97 (Часть II), а также на основании рекогносцировочного обследования участка строительства и окрестностей, проведенного бурения инженерно-геологических скважин, изучения фондовых материалов. На основании проведенных исследований отмечено следующее:

- при проведении рекогносцировочного обследования площадок изысканий и трассы проектируемого газопровода проявление карстовых процессов не отмечено. При проведении буровых работ «провалов» бурового инструмента не зарегистрировано;

- информация о ранее образовавшихся провалах и локальных оседаниях отсутствуют;

- признаки растворения пород в виде пор в грунтах, также каверны в процессе бурения инженерно-геологических скважин не выявлены;

- при рекогносцировочном обследовании, опросу местных жителей, деформации и осадки, нарушающие устойчивость грунтов и режим нормальной эксплуатации проектируемого газопровода, не установлено.

С учетом требований СП 11-105-97, часть II, п.5.2.11, таблица 5.1 участок работ отнесен к VI категории устойчивости территории относительно карстовых провалов. Провалы поверхности земли отсутствуют, возникновение карстовых провалов земной поверхности невозможно из-за отсутствия растворимых горных пород.

В пределах VI категории устойчивости относительно карстовых провалов, в соответствии с табл. Е.1 СП 116.13330.2012 возможно строительство любых зданий и сооружений без применения противокарстовых мероприятий.

При изысканиях на застроенных территориях необходимо устанавливать изменения интенсивности карстового процесса, обусловленные техногенным воздействием, в том числе осуществлением противокарстовых мероприятий. При этом необходимо выявлять источники техногенного воздействия на интенсивность развития карста: предприятия, нарушающие установленные уровни предельно допустимых выбросов (ПДВ) и предельно допустимых сбросов (ПДС), утечки из водонесущих коммуникаций, функционирующие водозаборы, водопонизительные установки и т.п.

При изысканиях в карстовых районах должны строго соблюдаться требования по охране природы, предусматриваться и осуществляться мероприятия, не допускающие нарушения сложившихся гидрогеологических условий буровыми, опытно-фильтрационными и другими работами, которые могут вызвать активизацию карста, в том числе суффозионных процессов в покрывающих породах, образование провалов и оседаний земной поверхности. Обязателен ликвидационный тампонаж скважин глиной или цементным раствором и строгий контроль над своевременностью и качеством его выполнения.

Сейсмичность

Одним из самых опасных геологических процессов, тесно связанных с тектоническим строением, является сейсмическая активность района работ.

Согласно действующим картам общего сейсмического районирования в соответствие СП 14.13330.2018 Приложение А являются карты ОСР-2015, которые позволяют оценивать нормативную (фоновую) сейсмичность в баллах шкалы MSK-64, ожидаемую на данной территории с заданной вероятностью в течение 50 лет на средних грунтах.

Согласно СП 14.13330.2018 (приложение А), фоновая сейсмичность территории принята, согласно комплекту карт ОСР-2015 – и составляет карта А – 8 баллов, карта В – 8 баллов; карта С – 9 баллов.

Категория грунтов по сейсмическим свойствам на исследуемом участке согласно СП 14.13330.2018 (таблица 4.1) относится:

II категория –щебенистый грунт (ИГЭ-1) и суглинок твердый (ИГЭ-2).

Расчетная сейсмичность участка изысканий по результатам инженерно-геологических работ рекомендуется принять 8 баллов по картам А и В ОСР-2015.

Подробные сведения по инженерно-геологическим параметрам района застройки представлены в техническом отчёте тома 6200.171.ИИ.0/0.0002-ИГИ.

Растительность

Изучаемая территория относится к Центральному среднегорному известковому району Горно-дагестанской области лесной и нагорно-ксерофильной растительности.

Для этой области характерны черты ксерофитности, выраженные во всех типах растительности.

Непосредственно на участке размещения проектируемого объекта распространены преимущественно открытые биотопы – луговые (в том числе их закустаренные вариации) и луговостепные. На участках населенных пунктов произрастают синантропная урбанофлора.

Характеристика основных видов растительных сообществ, описанных в ходе проведения работ, представлена ниже.

Разнотравно-злаковый остепненный луг

Данная ассоциация занимает преимущественно склоновые позиции, чередуясь с сорно-злаковыми лугами. Травяно-кустарничковый ярус представлен такими видами как мятлик луговой Poa pratensis, типчаком Festuca valesiaca, тимофеевка степная Phleum boehmeri, бородач Dichanthium ischaemum, зопник клубненосный Phlomoides tuberosa, полынь горькая Artemisia absinthium, лапчатка прямая Potentilla recta, дубровник беловойлочный Teucrium polium, золотарник обыкновенный Solidago virgaurea, гадючий лук незамеченный Muscari neglectum.

Также на территории проведения полевых исследований отмечены закустаренные разнотравно-злаковые остепненные луга, которые отличаются главным образом произрастанием держидерева Paliurus spina-christi с проективным покрытием менее 50%.

Сорно-злаковый луг

Участки сорно-злаковых лугов располагаются преимущественно вблизи населенных пунктов и отличаются бедным видовым составом. Доминирующими видами данного фитоценоза являются пырей ползучий Elytrigia repens и плевел многолетний Lolium perenne, типчак Festuca valesiaca; в значительно меньшем количестве отмечено участие мятлика луговой Poa pratensis, горошка обрубленного Vicia truncatula, ясменника пахучего Asperula graveolens. Помимо злаков на луговых участках произрастают следующие виды: лапчатка прямая Potentilla recta, полынь горькая Artemisia absinthium, коровяк обыкновенный Verbascum thapsus, горчица полевая Sinapis arvensis, дурнишник обыкновенный Xanthium strumarium.

Растительность селитебной зоны

В синантропных фракциях, расположенных в селитебной зоне, наблюдается преобладание следующих видов: виноград девичий пятилисточковый Parthenocíssus quinquefolia, аморфа кустарниковая Amorpha fruticosa, клен американский Acer negundo, маклюра оранжевая Maclura aurentiaca, ясень ланцетный Fraxinus lanceolata, гледичия трёхколючковая Gleditschia triacanthos, тополь канадский Populus canadensis, карагана древовидная Caragána arboréscens, глициния обильноцветущая Wisteria floribunda, бирючина японская Ligustrum japonicum. Травяно-кустарничковый покров редкий, с преобладанием таких видов как мятлика борового Poa nemoralis, горошка обрубленного Vicia truncatula, ясменника пахучего Asperula graveolens.

По результатам инженерно-экологических изысканий, в ходе проведения маршрутных обследований, виды растений, занесенные в Красную книгу Республики Дагестан и РФ.

3.3 Перечень основных объектов и сооружений, проектируемых в составе линейного объекта и обеспечивающих его функционирование

Проектом предусматривается:

– прокладка подземного полиэтиленового газопровода низкого давления (Р≤0,003 МПа) из труб полиэтиленовых ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 Ø315х28,6, ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 Ø225х20,5,

ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 Ø160х14,6, ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 Ø110х10,0, ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 Ø63х5,8 по ГОСТ Р 58121.2-2018;

– прокладка подземного полиэтиленового газопровода низкого давления (Р≤0,003 МПа) из труб ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 Ø225х20,5 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø400х36,4 по ГОСТ Р 58121.2-2018 под автодорогой закрытым способом;

– прокладка подземного полиэтиленового газопровода низкого давления (Р≤0,003 МПа) из труб ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 Ø160х14,6 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø315х28,6 по ГОСТ Р 58121.2-2018 под автодорогой закрытым способом;

– прокладка подземного полиэтиленового газопровода низкого давления (Р≤0,003 МПа) из труб ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 Ø63х5,8 в футляре ПЭ100 ГАЗ SDR11 Ø160х14,6 по ГОСТ Р 58121.2-2018 под автодорогой закрытым способом;

- установка кранов шаровых стальных для подземной установки с изоляцией «усиленного» типа, с полиэтиленовыми патрубками;

- установка противоэрозионных перемычек для предотвращения размыва засыпки траншеи на участках местности с уклоном свыше 200%;

- укладка сигнальной ленты вдоль трассы подземного газопровода на расстоянии 0,2 м от верхней образующей газопровода;

- установка контрольных трубок в верхних точках уклона футляров;

- установка контрольных трубок на газопроводе в связи с сейсмичностью 9 баллов.

- установка электронных маркеров для обозначения трассы подземного газопровода;

- установка «информационного знака» при пересечении с ВЛ;

- установка опознавательных знаков, табличек для определения местонахождения газопровода на месте врезки, на углах поворота, в местах установки сооружений, принадлежащих газопроводу.

4 Расчет размеров земельных участков, предоставленных для размещения линейного объекта

Временный отвод земель предусматривается под строительство проектируемого газопровода, площадок ГРПШ, площадок временных зданий и сооружений.

Движение осуществляется по существующим дорогам и временным подъездным дорогам, переездам. Движение и стоянка транспортных средств в границах водоохранных зон допускается только по временным подъездным дорогам и переездам с твердым покрытием из железобетонных плит.

В результате выполнения расчетов для земельного участка под линейный объект «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан», предусматривается:

- установление публичного сервитута в целях строительства и эксплуатации линейного объекта системы газоснабжения «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан» на срок 49 лет на площади 34075 м2;

- установление публичного сервитута в целях складирования строительных и иных материалов, возведения некапитальных строений, сооружений (включая ограждения, бытовки, навесы) и (или) размещение строительной техники, которые необходимы для обеспечения строительства линейного объекта системы газоснабжения «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан» на срок строительства 3 года на площади 57782 м2.

Согласно «Правилам охраны газораспределительных сетей» №878 охранная зона устанавливается:

–вдоль трассы газопровода из полиэтиленовых труб при использовании медного провода-спутника для обозначения трассы газопровода не менее 3м от газопровода со стороны провода-спутника и 2м с противоположной стороны газопровода;

–вдоль трассы межпоселкового газопровода - в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 м с каждой стороны для полиэтиленового газопровода, проложенного без провода спутника;

–вдоль трассы подземного межпоселкового газопровода, проходящего по лесам и древесно-кустарниковой растительности - в виде просек шириной не менее 6 м, по 3 м с каждой стороны газопровода;

– для отдельно стоящего газорегуляторного пункта, устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной условными линиями на расстоянии 10 м от границ этих объектов.

Ведомость (экспликация) земельных участков для установления публичного сервитута представлена в таблицах 4.1 и 4.2

Таблица 2.1 - Ведомость (экспликация) земельных участков в разрезе муниципальных образований, кадастровых номеров, землепользователей площадей испрашиваемых земельных участков, в отношении которых устанавливается публичный сервитут в соответствии с п. 1 ст. 39.37 Земельного Кодекса РФ

Таблица 2.2 - Ведомость (экспликация) земельных участков в разрезе муниципальных образований, кадастровых номеров, землепользователей площадей испрашиваемых земельных участков, в отношении которых устанавливается публичный сервитут в соответствии с п. 2 ст. 39.37 Земельного Кодекса РФ

5 Перечни искусственных сооружений, пересечений, примыканий

5.1 Переходы через автомобильные дороги

Проектируемые коммуникации по пути следования пересекают автомобильные дороги.

Ведомость пресечений автомобильными дорогами приведена в таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Ведомость пересечений с автомобильными дорогами

Пикет	Плюсовка	Наименование дороги	Километраж автодороги в месте пересечения с трассой	Угол пересечения, градусы	Категория, тип покрытия	Ширина проезжей части по линии перехода, м	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи по линии перехода, м	Владелец, адрес, телефон, факс
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Трасса 1									
Пересечения отсутствуют									
Трасса 2									
0	20,99	ось асф. дороги		89°40'		4.1			
0	59,17	ось асф. дороги		75°07'		11.7			
1	11,91	ось асф. дороги		86°22'		70.3			
1	94,85	ось грав. дороги		88°59'		34.0			
2	95,05	ось асф. дороги		88°16'		83.1			
5	46,46	ось грав. дороги		82°41'		160.3			
Трасса 3									
0	38,20	ось грав. дороги		70°16'		65.6			
Трасса 4									
0	84,71	ось грав. дороги		85°35'		36.4			
1	17,71	ось грав. дороги		70°47'		3.5			

Пикет	Плюсовка	Наименование дороги	Километраж автодороги в месте пересечения с трассой	Угол пересечения, градусы	Категория, тип покрытия	Ширина проезжей части по линии перехода, м	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи по линии перехода, м	Владелец, адрес, телефон, факс
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6	12,40	ось грав. дороги		86°54'		454.8			
7	23,26	ось грав. дороги		77°10'		199.3			
9	8,75	ось грав. дороги		85°11'		97.0			
Трасса 5									
1	53,60	ось грав. дороги		89°04'		226.8			
Трасса 6									
0	2,06	ось грав. дороги		80°54'		5.1			
Трасса 7									
0	91,06	ось грав. дороги		12°58'		183.6			
Трасса 8									
0	18,69	ось грав. дороги		9°54'		44.0			
Трасса 9									
0	0,11	ось грав. дороги		89°00'		0.2			
Трасса 10									
0	10,87	ось грав. дороги		9°24'		19.8			
Трасса 11									
0	74,63	край грав. дороги		8°40'		102.3			
Трасса 12									
1	55,79	ось грав. дороги		89°14'		196.0			

Пикет	Плюсовка	Наименование дороги	Километраж автодороги в месте пересечения с трассой	Угол пересечения, градусы	Категория, тип покрытия	Ширина проезжей части по линии перехода, м	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи по линии перехода, м	Владелец, адрес, телефон, факс
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Трасса 13									
0	94,06	ось грав. дороги		89°58'		154.7			
Трасса 14									
0	61,49	ось грав. дороги		85°34'		128.3			
Трасса 15									
1	0,42	ось грав. дороги		86°34'		252.9			
2	51,20	ось грав. дороги		87°21'		98.0			
Трасса 16									
1	45,54	ось грав. дороги		88°41'		291.5			
6	72,31	ось асф. дороги		84°29'		591.1			
9	96,57	ось грав. дороги		89°07'		43.3			
Трасса 17									
0	38,79	ось асф. дороги		87°20'		76.2			
Трасса 18									
0	0,95	ось грав. дороги		87°25'		2.0			
Трасса 19									
0	0,90	ось асф. дороги		89°54'		1.8			
Трасса 20									
0	2,79	ось асф. дороги		86°58'		5.8			
0	43,42	ось асф. дороги		83°47'		39.5			

Пикет	Плюсовка	Наименование дороги	Километраж автодороги в месте пересечения с трассой	Угол пересечения, градусы	Категория, тип покрытия	Ширина проезжей части по линии перехода, м	Ширина земляного полотна, м	Ширина основания насыпи по линии перехода, м	Владелец, адрес, телефон, факс
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0	76,52	ось грав. дороги		88°55'		25.6			
Трасса 21									
Пересечения отсутствуют									
Трасса 22									
2	35,56	ось грав. дороги		89°33'		40.8			
4	0,28	ось асф. дороги		81°16'		293.8			
5	90,82	ось грав. дороги		69°26'		61.2			
Трасса 23									
0	2,04	ось асф. дороги		85°34'		3.7	0		
0	26,80	край грав. дороги		88°29'		44.0	0		
Трасса 24									
0	5,92	ось грав. дороги		89°01'		11.4	0		

5.2 Пересечение газопровода с наземными и надземными коммуникациями

Технические параметры пересечений проектируемых коммуникаций с наземными и надземными коммуникациями представлены в таблицах 5.2-5.3.

Таблица 5.2 - Ведомость пересечений с надземными коммуникациями

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование, направление,напряжение,марка провода	Число проводов	Расстояние от опор до трассы, № опор		Тип опор	Отметки земли			Высота нижнего провода по трассе	Примечание
								левая опора	правая опора	Точка пересечения		Адрес владельца
ПК	+				левая опора	правая опора						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Трасса 1												
Пересечения отсутствуют												
Трасса 2												
1	97,66	70°	ВЛ 10 кВ	3	30.21 №146	6.32 №145	Тип 39	1116,67	1115,92	1115,6	8,0	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Салихов 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
3	61,56	42°	ЛЭП 0.4 кВ	4	11.31 №149	5.12 №б/н	Тип 124	1118,54	1117,81	1118,0	8,0	
4	5,28	23°	ВЛ 10 кВ	3	12.91 №151	15.22 №152	Тип 34	1119,28	1120,22	1119,9	8,0	
4	25,24	42°	ВЛ 10 кВ	3	13.61 №13	5.32 №152	Тип 34	1120,46	1120,22	1120,3	8,0	
5	25,85	90°	ЛЭП 0.4 кВ	2	21.81 №б/н	3.42 №б/н	Тип 34	1122,60	1122,34	1122,2	8,0	

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование, напрвление,напряжение,марка провода	Число проводов	Расстояние от опор до трассы, № опор		Тип опор	Отметки земли			Высота ниженого провода по трассе	Примечание
ПК	+				левая опора	правая опора		левая опора	правая опора	Точка пересечения		Адрес владельца
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5	76,03	12°	ЛЭП 0.4 кВ	4	10.31 №6/н	17.72 №6/н	Тип124	1124,70	1122,74	1123,6	8,0	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыхов 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
Трасса 3												
0	10,24	20°	ВЛ 10 кВ	3	19.31 №146	17.22 №145	Тип39	1116,67	1115,91	1115,9	8,0	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыхов 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
0	14,47	11°	ВЛ 10 кВ	3	21.32 №145	15.21 №146	Тип39	1115,91	1116,67	1116,0	8,0	
Трасса 4												
0	28,09	75°	ЛЭП 0.4 кВ	2	22.61 №6/н	7.42 №6/н	Тип 34	1130,62	1132,19	1131,7	8,0	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыхов 8(872)-632-33-41
0	93,65	82°	ВЛ 10 кВ	3	10.22 №6/н	4.51 №97	Тип 34	1132,05	1124,41	1129,3	7,9	

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование, напряжение, марка провода	Число проводов	Расстояние от опор до трассы, № опор		Тип опор	Отметки земли			Высота нижнего провода по трассе	Примечание
ПК	+				левая опора	правая опора		левая опора	правая опора	Точка пересечения		Адрес владельца
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	17,75	79°	ЛЭП 0.4 кВ	2	10.61 №6/н	23.72 №97	Тип 34	1132,94	1132,05	1131,6	7,9	с.Ахты ул.Ленина 2
1	88,17	6°	ЛЭП 0.4 кВ	4	16.91 №6/н	18.32 №6/н	Тип 34	1141,22	1137,60	1139,4	7,9	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыков 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
2	6,30	65°	ЛЭП 0.4 кВ	4	4.01 №6/н	12.72 №6/н	Тип 124	1141,22	1140,80	1140,6	7,9	
2	43,73	86°	ВЛ 10 кВ	3	7.01 №6/н	2.82 №136	Тип 34	1146,15	1143,76	1144,0	7,9	
3	78,22	18°	ЛЭП 0.4 кВ	4	27.01 №6/н	16.42 №6/н	Тип 124	1149,39	1150,44	1150,0	7,9	
5	47,36	67°	ЛЭП 0.4 кВ	4	2.22 №6/н	24.01 №6/н	Тип 124	1155,14	1154,01	1154,1	7,9	
6	84,56	85°	ЛЭП 0.4 кВ	1	17.01 №6/н	3.82 №6/н	Тип 667 Тип 124	1158,67	1157,83	1158,0	7,2	
7	82,30	80°	ЛЭП 0.4 кВ	4	13.81 №6/н	4.32 №6/н	Тип 124	1161,23	1158,63	1158,9	7,9	
8	67,55	6°	ЛЭП 0.4 кВ	4	21.01 №6/н	15.42 №6/н	Тип 38 Тип 124	1160,49	1160,67	1160,6	7,9	
8	80,80	9°	ЛЭП 0.4 кВ	4	28.52 №6/н	7.91 №6/н	Тип 38 Тип 124	1160,67	1160,49	1160,5	7,9	

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование, напряжение,наш ражение,марка провода	Число проводов	Расстояние от опор до трассы, № опор		Тип опор	Отметки земли			Высота нижнего провода по трассе	Примечание
ПК	+				левая опора	правая опора		левая опора	правая опора	Точка пересечения		Адрес владельца
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
8	97,38	6°	ЛЭП 0.4 кВ	4	14.61 №6/н	11.52 №6/н	Тип 38 Тип 124	1162,12	1160,49	1160,9	7,6	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыков 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
Трасса 5												
0	20,08	77°	ВЛ 10 кВ	3	18.71	37.42 №97	Тип 124	1136,34	1132,05	1136,1	7,9	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыков 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
0	27,32	19°	ЛЭП 0.4 кВ	4	6.31 №6/н	12.32 №6/н	Тип 124	1136,14	1135,75	1136,0	7,9	
0	38,60	85°	ЛЭП 0.4 кВ	4	26.51 №6/н	4.02 №6/н	Тип 34	1134,96	1135,75	1135,8	7,9	
Трасса 6												
Пересечения отсутствуют												
Трасса 7												
1	29,15	81°	ЛЭП 0.4 кВ	4	3.81 №6/н	28.82 №6/н	Тип 124	1157,83	1158,59	1157,7	7,9	Ахтынские РЭС Гл.инженер

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование, направление, напряжение, марка провода	Число проводов	Расстояние от опор до трассы, № опор		Тип опор	Отметки земли			Высота нижнего провода по трассе	Примечание
ПК	+				левая опора	правая опора		левая опора	правая опора	Точка пересечения		Адрес владельца
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	54,45	77°	ВЛ 10 кВ	3	2.41 №6/н	46.92 №89	Тип 34 Тип 39	1159,93	1161,18	1159,8	7,9	Ахтынских РЭС Садыхов 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
1	79,40	13°	ЛЭП 0.4 кВ	4	6.71 №6/н	34.22 №6/н	Тип 124	1160,77	1165,56	1161,3	7,9	
Трасса 8												
Пересечения отсутствуют												
Трасса 9												
0	39,85	34°	ЛЭП 0.4 кВ	1	2.72 №6/н	8.21	Тип 124 №6/н	1159,56	1859.49	1159,4	7,8	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыхов 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
Трасса 10												
0	5,16	21°	ЛЭП 0.4 кВ	4	8.72 №6/н	9.41 №6/н	Тип 124	1158,63	1161,23	1159,5	7,9	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыхов 8(872)-632-33-41

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование, напряжение,марка провода	Число проводов	Расстояние от опор до трассы, № опор		Тип опор	Отметки земли			Высота нижнего провода по трассе	Примечание
ПК	+				левая опора	правая опора		левая опора	правая опора	Точка пересечения		Адрес владельца
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
							Трасса 11					
0	1,79	90°	ЛЭП 0.4 кВ	4	2.61 №6/н	17.52 №6/н	Тип 124	1152,29	1152,12	1152,3	7,9	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыков 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
0	14,73	7°	ЛЭП 0.4 кВ	4	13.31 №6/н	21.62 №6/н	Тип 124	1152,29	1150,89	1151,8	7,9	
0	16,00	83°	ЛЭП 0.4 кВ	4	14.51 №6/н	20.42 №6/н	Тип 124	1152,29	1150,89	1151,8	7,9	
0	31,34	7°	ЛЭП 0.4 кВ	4	28.21 №6/н	6.72 №6/н	Тип 124	1152,29	1150,89	1151,3	7,9	
0	85,66	67°	ВЛ 10 кВ	3	17.91 №139	12.92 №6/н	Тип 34	1149,10	1149,58	1149,3	8,0	
0	89,01	12°	ЛЭП 0.4 кВ	4	26.01 №6/н	9.12 №6/н	Тип 124	1146,90	1149,55	1149,2	7,8	
							Трасса 12					

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование, направление, напряжение, марка провода	Число проводов	Расстояние от опор до трассы, № опор		Тип опор	Отметки земли			Высота нижнего провода по трассе	Примечание
ПК	+				левая опора	правая опора		левая опора	правая опора	Точка пересечения		Адрес владельца
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0	5,79	78°	0,4 кВ линия связи	1	43.13 №6/н	1.24 №6/н	Тип 38 Тип 667	1157,83	1156,42	1156,5	5,0	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Салыков 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
0	37,33	90°	ЛЭП 0.4 кВ	1	2.91 №6/н	2.02 №6/н	Тип 101	1154,41	1154,33	1154,3	5,9	
0	67,15	89°	ЛЭП 0.4 кВ	1	4.11 №6/н	1.22 №6/н	Тип 101	1153,02	1152,96	1153,0	5,9	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Салыков 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
1	30,15	11°	ЛЭП 0.4 кВ	4	19.21 №142	18.62 №6/н	Тип 124	1150,97	1151,20	1151,2	8,0	
1	45,61	48°	ВЛ 10 кВ	3	5.11 №142	14.02 №141	Тип 34	1150,97	1151,15	1151,1	8,0	
1	80,70	86°	ЛЭП 0.4 кВ	4	2.41 №6/н	33.92 №6/н	Тип 38 Тип 124	1149,69	1147,32	1149,3	5,9	
1	86,68	21°	ЛЭП 0.4 кВ	4	22.02 №6/н	6.61 №6/н	Тип 124	1149,69	1148,62	1149,0	5,9	
Трасса 13												

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование, направление, напряжение, марка провода	Число проводов	Расстояние от опор до трассы, № опор		Тип опор	Отметки земли			Высота нижнего провода по трассе	Примечание
ПК	+				левая опора	правая опора		левая опора	правая опора	Точка пересечения		Адрес владельца
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0	8,07	74°	ЛЭП 0.4 кВ	4	3.01 №6/н	3.82 №6/н	Тип 38	1151,20	1151,36	1151,3	8,0	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыков 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
0	19,48	13°	ЛЭП 0.4 кВ	4	11.11 №6/н	11.72 №6/н	Тип 38 Тип 124	1151,20	1149,95	1150,6	7,8	
0	90,74	90°	ЛЭП 0.4 кВ	4	7.81 №6/н	3.12 №6/н	Тип 124	1147,80	1147,68	1147,5	7,9	
Трасса 14												
Пересечения отсутствуют												
Трасса 15												
0	2,42	76°	ЛЭП 0.4 кВ	4	3.61 №6/н	7.82 №6/н	Тип 124	1158,99	1158,63	1158,8	7,9	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыков 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
1	1,58	78°	ЛЭП 0.4 кВ	4	13.41 №8	4.02 №6/н	Тип 124	1152,96	1152,85	1152,8	7,9	
1	71,23	82°	ЛЭП 0.4 кВ	4	29.51 №6/н	1.92 №6/н	Тип 124	1151,86	1151,21	1151,2	8,0	
1	94,89	28°	ЛЭП 0.4 кВ	4	21.71 №6/н	7.82 №6/н	Тип 124	1149,57	1150,93	1150,5	8,0	

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование, направление,напряжение,марка провода	Число проводов	Расстояние от опор до трассы, № опор		Тип опор	Отметки земли			Высота нижнего провода по трассе	Примечание
ПК	+				левая опора	правая опора		левая опора	правая опора	Точка пересечения		Адрес владельца
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
2	44,31	16°	ЛЭП 0.4 кВ	4	26.41 №6/н	6.52 №6/н	Тип 124	1149,57	1148,66	1148,6	8,0	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Салыков 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
2	53,59	85°	ЛЭП 0.4 кВ	4	3.61 №6/н	4.42 №6/н	Тип 124	1146,53	1148,80	1148,6	8,0	
2	56,99	53°	ЛЭП 0.4 кВ	4	1.32 №6/н	5.63 №6/н	Тип 124	1148,49	1148,79	1148,5	8,0	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Салыков 8(872)-632-33-41
2	61,37	63°	ВЛ 10 кВ	3	4.21 №144	25.22 №143	Тип 34	1145,62	1150,06	1148,4	8,0	
2	91,16	12°	ЛЭП 0.4 кВ	4	8.51 №6/н	18.32 №6/н	Тип 124	1147,42	1144,86	1146,7	8,0	
Трасса 1б												
0	2,66	20°	ЛЭП 0.4 кВ	4	6.71 №6/н	10.72 №8	Тип 124	1152,85	1152,96	1152,7	7,9	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Салыков 8(872)-632-33-41
3	1,39	71°	ЛЭП 0.4 кВ	4	14.21 №18	20.62 №17	Тип 124	1163,81	1163,93	1163,9	7,5	

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование, напряжение, марка провода	Число проводов	Расстояние от опор до трассы, № опор		Тип опор	Отметки земли			Высота нижнего провода по трассе	Примечание
					левая опора	правая опора		левая опора	правая опора	Точка пересечения		Адрес владельца
ПК	+											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3	83,10	89°	ЛЭП 0.4 кВ	2	4.11 №18	4.02 №19	Тип 34	1157,94	1158,52	1158,0	8.0	с.Ахты ул.Ленина 2
4	98,27	16°	ЛЭП 0.4 кВ	4	15.21 №6/н	10.42 №6/н	Тип 124	1150,01	1150,97	1150,3	8.0	
6	94,69	65°	ЛЭП 0.4 кВ	4	15.51 №2	5.82 №6/н	Тип 136 Тип 124	1133,96	1137,91	1137,4	8.0	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыков 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
7	2,43	54°	ВЛ 10 кВ	3	42.71 №146	5.52 №145	Тип 34	1132,55	1137,64	1136,7	7,3	
7	97,94	14°	ЛЭП 0.4 кВ	4	23.11 №5	9.02 №6	Тип 124	1135,73	1137,75	1137,1	8.0	
8	28,18	79°	ЛЭП 0.4 кВ	4	35.41 №6/н	2.72 №7	Тип 124	1138,90	1139,17	1139,2	8.0	
8	93,30	23°	ЛЭП 0.4 кВ	4	16.21 №11	9.42 №10	Тип 124	1140,46	1139,93	1140,2	8.0	
Трасса 17												
0	17,81	67°	ВЛ 10 кВ	3	27.11 №98	23.12 №99	Тип 36 Тип 34	1166,71	1161,72	1163,5	7,9	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыков

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование, направление,напряжение,марка провода	Число проводов	Расстояние от опор до трассы, № опор		Тип опор	Отметки земли			Высота нижнего провода по трассе	Примечание
ПК	+				левая опора	правая опора		левая опора	правая опора	Точка пересечения		Адрес владельца
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
							Трасса 18					
							Пересечения отсутствуют					
							Трасса 19					
0	4,95	7°	ВЛ 10 кВ	3	9.61 №144	19.82 №143	Тип 34	1145,62	1150,06	1148,8	8,0	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыков 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
							Трасса 20					
0	12,08	80°	ЛЭП 0.4 кВ	4	17.62 №2	14.21 №3	Тип 36 Тип 124	1133,96	1134,59	1134,1	8,0	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыков 8(872)-632-33-41 с.Ахты
0	17,11	39°	ВЛ 10 кВ	3	27.11 №145	21.22 №146	Тип 34	1137,64	1132,55	1133,6	7,3	

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование, напрвление,напряжение,марка провода	Число проводов	Расстояние от опор до трассы, № опор		Тип опор	Отметки земли			Высота ниженого провода по трассе	Примечание
ПК	+				левая опора	правая опора		левая опора	правая опора	Точка пересечения		Адрес владельца
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0	63,00	17°	ВЛ 10 кВ	3	38.61 №147	22.72 №146	Тип 34	1130,85	1132,55	1131,2	8,0	ул.Ленина 2
Трасса 21												
Пересечения отсутствуют												
Трасса 22												
2	75,35	26°	ЛЭП 0.4 кВ	1	14.81 №161	6.52 №б/н	Тип 34 Тип 667	1160,67	1161,48	1161,1	5,9	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыхов 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
3	22,08	52°	ЛЭП 0.4 кВ	1	7.81 №159	5.42 №б/н	Тип 34 Тип 667	1164,12	1163,15	1163,4	5,9	
3	60,37	68°	ЛЭП 0.4 кВ	1	7.81 №158	3.72 №б/н	Тип 34 Тип 667	1162,52	1159,65	1159,8	5,9	
3	61,00	77°	ЛЭП 0.4 кВ	1	17.32 №б/н	3.53 №б/н	Тип 124	1163,09	1159,65	1159,7	5,9	
5	30,09	22°	ВЛ 10 кВ	3	42.61 №154	19.22 №153	Тип 34	1154,03	1146,04	1147,4	8,0	Ахтынские РЭС Гл.инженер

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование, напряжение,нап ряжение,марка провода	Число проводов	Расстояние от опор до трассы, № опор		Тип опор	Отметки земли			Высота нижнего провода по трассе	Примечание
								левая опора	правая опора	Точка пересечения		Адрес владельца
ПК	+				левая опора	правая опора						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5	47,35	46°	ЛЭП 0.4 кВ	2	27.61 №6/н	36.02 №6/н	Тип 124	1149,58	1146,20	1146,1	5,6	Ахтынских РЭС Садыков 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2
5	50,19	50°	ЛЭП 0.4 кВ	1	25.71 №6/н	8.62 №153	Тип 101	1149,58	1146,04	1146,0	5,6	
5	58,67	43°	ЛЭП 0.4 кВ	1	14.52 №153	19.81 №6/н	Тип 101	1146,04	1149,58	1146,8	5,6	
5	60,78	48°	ЛЭП 0.4 кВ	2	45.42 №6/н	18.31 №6/н	Тип 124	1146,20	1149,58	1147,2	5,6	
6	31,38	85°	ЛЭП 0.4 кВ	1	3.11 №6/н	36.62 №6/н	Тип 101	1156,00	1149,58	1155,7	5,6	
Трасса 23												
0	6,13	62°	ВЛ 10 кВ	3	6.01 №153	55.82 №154	Тип 34	1146,04	1154,03	1146,2	8.0	Ахтынские РЭС Гл.инженер Ахтынских РЭС Садыков 8(872)-632-33-41 с.Ахты

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование, напряжение,марка провода	Число проводов	Расстояние от опор до трассы, № опор		Тип опор	Отметки земли			Высота нижнего провода по трассе	Примечание
ПК	+				левая опора	правая опора		левая опора	правая опора	Точка пересечения		Адрес владельца
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
												ул.Ленина 2
				Трасса 24								
0	0,38	47°	ЛЭП 0.4 кВ	1	19.21 №6/н	15.02 №153	Тип 101 Тип 34	1149,58	1146,04	1146,9	5.6	Ахтынские РЭС Гл инженер Ахтынских РЭС Садыхов 8(872)-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2

Составил: Токаева А.А.

Таблица 5.3 - Ведомость пересечений с наземными коммуникациями

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Эксплуатирующая организация, адрес	Характеристика и материал сооружения	Отметка верха трубы или кабеля, м	Отметка земли, м	Примечание
ПК	+							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Трасса 1								
Пересечения отсутствуют								
Трасса 2								
0	14.71	85°18'	Ограждение Н=1,5			1122.08	1120.58	
0	16.27	87°29'	газопровод	Строящийся объект	ст.219 Н=1,4	1121.96	1120.36	
0	39.01	84°40'	газопровод	Строящийся объект	ст.219 Н=5,0	1125.00	1119.80	
0	52.40	80°14'	газопровод	Строящийся объект	ст.219 Н=5,0	1119.26	1124.26	
Трасса 3								
Пересечения отсутствуют								
Трасса 4								
Пересечения отсутствуют								
Трасса 5								
Пересечения отсутствуют								

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Эксплуатирующая организация, адрес	Характеристика и материал сооружения	Отметка верха трубы или кабеля, м	Отметка земли, м	Примечание
ПК	+							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					Трасса 6			
					Пересечения отсутствуют			
					Трасса 7			
					Пересечения отсутствуют			
					Трасса 8			
					Пересечения отсутствуют			
					Трасса 9			
					Пересечения отсутствуют			
					Трасса 10			
					Пересечения отсутствуют			
					Трасса 11			
					Пересечения отсутствуют			
					Трасса 12			
					Пересечения отсутствуют			
					Трасса 13			
					Пересечения отсутствуют			
					Трасса 14			
					Пересечения отсутствуют			
					Трасса 15			
					Пересечения отсутствуют			
					Трасса 16			
					Пересечения отсутствуют			
					Трасса 17			

Пикетаж по трассе		Угол пересечения	Наименование пересекаемого сооружения	Эксплуатирующая организация, адрес	Характеристика и материал сооружения	Отметка верха трубы или кабеля, м	Отметка земли, м	Примечание
ПК	+							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Пересечения отсутствуют								
Трасса 18								
Пересечения отсутствуют								
Трасса 19								
Пересечения отсутствуют								
Трасса 20								
Пересечения отсутствуют								
Трасса 21								
Пересечения отсутствуют								
Трасса 22								
3	17.97	86°10'	газопровод	Строящийся объект	ст.219 Н=4.8	1168.39	1163.59	
Трасса 23								
5	55.05	62°02'	газопровод	Строящийся объект	ст.219 Н=5.5	1146.11	1151.61	
Пересечения отсутствуют								
Трасса 24								
Пересечения отсутствуют								

Составил: Токаева А.А.

5.3 Пересечение газопровода с подземными коммуникациями

Пересечение газопроводов с коммуникациями предусматривается в соответствии с техническими условиями организаций, эксплуатирующих пересекаемые коммуникации и требований СП 36.13330.2012.

Ведомость пересечений, проектируемых газопровода с подземными коммуникациями представлена в таблице 5.4.

Прокладка ГО на пресечениях с подземными коммуникациями принята под действующими коммуникациями траншейным способом.

Таблица 5.4 – Ведомость пресечений с подземными коммуникациями

Пикетное значение пересечения		Наименование коммуникации	Владелец коммуникаций	Материал	Диаметр, мм	Глубина до верха коммуникации	Угол пересечения град.	Примечание
ПК	+							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Трасса 1								
Пересечения отсутствуют								
Трасса 2								
0	53,53	водопропускная труба		мет.	300	0,2	80°	
0	60,44	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ст.	219	0,9	89°	
1	12,34	водопровод		ст.	219	0,9	90°	
1	94,82	водопровод		ст.	219	0,9	89°	
2	13,69	водопропускная труба		мет.	300	0,2	81°	
4	32,64	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ст	15	0,9	82°	
4	47,57	водопровод		ст.	219	0,9	82°	
Трасса 3								
0	13,58	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ст.	219	0,9	49°	
0	79,24	водопропускная труба		мет.	300	0,2	71°	
Трасса 4								
1	64,17	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ПВХ	20	0,4	89°	
3	10,15	водопропускная труба		мет.	300	0,2	84°	
3	74,10	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район	П/Э	15	0,4	84°	
3	97,25	водопровод		П/Э	15	0,4	90°	

Пикетное значение пересечения		Наименование коммуникации	Владелец коммуникаций	Материал	Диаметр, мм	Глубина до верха коммуникации	Угол пересечения град.	Примечание
ПК	+							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
4	13,54	водопровод	магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	П/Э	15	0,4	86°	
4	28,73	водопровод		П/Э	15	0,4	90°	
4	58,34	водопровод		П/Э	15	0,4	90°	
4	79,07	водопропускная труба		мет.	300	0,2	83°	
5	21,55	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	П/Э	15	0,4	86°	
5	45,53	водопропускная труба		мет.	300	0,2	74°	
5	66,41	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	П/Э	15	0,4	90°	
6	1,84	водопровод		П/Э	15	0,4	85°	
6	12,12	водопровод		ПВХ	20	0,4	89°	
6	81,49	водопровод		П/Э	15	0,4	85°	
7	11,80	водопровод		П/Э	15	0,4	87°	
7	76,53	водопровод		ПВХ	20	0,4	89°	
7	81,40	водопропускная труба		мет.	300	0,2	68°	
7	84,68	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ст.	50	0,4	81°	
8	2,30	водопровод		П/Э	15	0,4	90°	
8	24,35	водопровод		П/Э	15	0,4	90°	
8	38,29	водопровод		П/Э	15	0,4	88°	
9	9,66	водопровод		ПВХ	20	0,4	66°	
9	26,45	водопровод		П/Э	15	0,4	88°	
Трасса 5								
0	41,10	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ПВХ	20	0,4	51°	
0	70,07	водопровод		П/Э	15	0,4	89°	
1	24,24	водопровод		П/Э	15	0,4	89°	
1	60,18	водопровод		ПВХ	20	0,4	90°	
2	20,69	водопровод		П/Э	15	0,4	90°	
2	50,84	водопровод		П/Э	15	0,4	89°	
2	88,88	водопровод		п/э	15	0,4	88°	
Трасса 6								
0	1,07	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ПВХ	20	0,4	89°	
Трасса 7								
0	2,20	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ПВХ	20	0,4	89°	
0	5,99	водопропускная труба		мет.	300	0,2	79°	
0	91,34	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-	ПВХ	20	0,4	89°	

Пикетное значение пересечения		Наименование коммуникации	Владелец коммуникаций	Материал	Диаметр, мм	Глубина до верха коммуникации	Угол пересечения град.	Примечание
ПК	+							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Дере-Ахты"					
0	95,22	водопропускная труба		мет.	300	0,2	68°	
1	33,26	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	П/Э	15	0,4	88°	
1	37,98	водопровод		ПВХ	20	0,4	90°	
1	50,76	водопропускная труба		мет.	300	0,2	26°	
1	87,03	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	П/Э	15	0,4	88°	
Трасса 8								
0	1,90	водопропускная труба		мет.	300	0,2	87°	
Трасса 9								
Пересечения отсутствуют								
Трасса 10								
0	2,42	водопропускная труба		мет.	300	2,0	57°	
0	5,14	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ПВХ	20	0,4	78°	
0	18,93	водопровод		П/Э	15	0,4	89°	
Трасса 11								
0	16,86	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ПВХ	20	0,4	88°	
0	48,37	водопровод		П/Э	15	0,4	89°	
0	94,03	водопровод		П/Э	15	0,4	87°	
Трасса 12								
0	3,33	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ПВХ	20	0,4	89°	
0	99,59	водопровод		ПВХ	20	0,4	89°	
1	12,76	водопровод		ПВХ	20	0,4	89°	
1	55,34	водопровод		ПВХ	20	0,4	88°	
1	71,04	водопропускная труба		а/ц	200	0,2	42°	
Трасса 13								
0	6,61	водопропускная труба		мет.	300	0,2	86°	
0	36,76	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	П/Э	15	0,4	90°	
0	56,31	водопровод		П/Э	15	0,4	90°	
1	48,90	водопровод		П/Э	15	0,4	90°	
1	61,96	водопровод		ПВХ	20	0,4	37°	
Трасса 14								
0	1,17	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район	ПВХ	20	0,4	87°	
0	90,01	водопровод		П/Э	15	0,4	85°	

Пикетное значение пересечения		Наименование коммуникации	Владелец коммуникаций	Материал	Диаметр, мм	Глубина до верха коммуникации	Угол пересечения град.	Примечание
ПК	+							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	23,63	водопровод	магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	П/Э	15	0,4	86°	
Трасса 15								
0	23,71	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ст	50	0,4	89°	
0	36,70	водопровод		П/Э	15	0,4	89°	
0	54,26	водопровод		П/Э	15	0,4	89°	
0	93,11	водопровод		П/Э	15	0,4	80°	
1	4,61	водопропускная труба		а/ц	150	0,2	74°	
1	68,77	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	П/Э	15	0,4	86°	
Трасса 16								
0	1,24	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ст.	50	0,4	90°	
0	19,81	водопровод		П/Э	15	0,4	90°	
0	40,68	водопровод		П/Э	15	0,4	87°	
0	46,21	водопровод		П/Э	15	0,4	86°	
0	72,90	водопровод		П/Э	15	0,4	87°	
1	22,43	водопровод		П/Э	15	0,4	90°	
1	49,74	водопровод		П/Э	15	0,4	88°	
1	53,26	водопровод		П/Э	15	0,4	86°	
1	72,57	водопровод		П/Э	15	0,4	88°	
1	93,24	водопровод		П/Э	15	0,4	90°	
2	17,05	водопровод		П/Э	15	0,4	66°	
2	32,63	водопровод		П/Э	15	0,4	85°	
3	7,32	водопровод		ст.	219	0,9	89°	
7	4,51	водопровод		ст.	219	0,9	63°	
7	33,49	водопровод		ПВХ	20	0,4	88°	
8	42,99	водопровод		П/Э	15	0,4	82°	
8	88,41	водопровод		П/Э	15	0,4	88°	
10	8,69	водопровод		П/Э	15	0,4	81°	
0	1,24	водопровод		ст.	50	0,4	90°	
0	19,81	водопровод		П/Э	15	0,4	90°	
0	40,68	водопровод		П/Э	15	0,4	87°	
0	46,21	водопровод		П/Э	15	0,4	86°	
0	72,90	водопровод		П/Э	15	0,4	87°	
1	22,43	водопровод		П/Э	15	0,4	90°	
1	49,74	водопровод		П/Э	15	0,4	88°	
1	53,26	водопровод		П/Э	15	0,4	86°	
1	72,57	водопровод		П/Э	15	0,4	88°	
Трасса 17								
0	14,14	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ст.	219	0,9	31°	
0	52,07	водопровод		П/Э	15	0,4	90°	
Трасса 18								
0	0,85	водопровод	МБУ УЖКХ МР	П/Э	50	0,4	90°	

Пикетное значение пересечения		Наименование коммуникации	Владелец коммуникаций	Материал	Диаметр, мм	Глубина до верха коммуникации	Угол пересечения град.	Примечание
ПК	+							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"					
Трасса 19								
0	1,63	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	П/Э	15	0,4	88°	
Трасса 20								
0	4,95	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	П/Э	20	0,4	76°	
0	8,35	водопровод		ПВХ	20	0,4	86°	
0	9,70	водопропускная труба		мет.	300	0,2	77°	
0	19,35	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ст.	219	0,9	89°	
Трасса 21								
Пересечения отсутствуют								
Трасса 22								
3	22,85	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	П/Э	25	0,4	77°	
5	51,10	водопропускная труба		ж/б	1000	0,3	85°	
6	12,80	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ст.	50	1,0	89°	
Трасса 23								
Пересечения отсутствуют								
Трасса 24								
0	1,21	водопровод	МБУ УЖКХ МР Ахтынский район магистральный водопровод "Маза-Дере-Ахты"	ст.	50	1,0	90°	

5.4 Пересечения линейных сооружений с водотоками

Ведомость пересечений линейных сооружений с водотоками представлена в таблице 5.5.

Таблица 5.5 – Ведомость пресечений с водотоками

Наимен. водотока	Пикетное положение пересечения	Ширина водотока	Глубина водотока	Дата съемки	Горизонт воды		Прим.
					На день съемки	Макс.	
Трасса 4							
канава	ПК7+80.6	0,69	0,1		1156,69		

6 Описание решений по организации рельефа трассы и инженерной подготовке территории

Перед началом производства работ Заказчиком производится отвод земель во временное пользование в соответствии с нормативно-правовыми актами РФ.

До начала производства основных работ, подрядной организации необходимо:

- оформить разрешительную документацию на производство ремонтно-строительных работ;

- организовать систему связи;

- доставить технические средства, оборудование и строительные материалы;

- организовать временных дорог для проезда строительной техники;

- выполнить планировку территории.

Запрещается производство работ без оформления необходимых разрешительных документов на право производства работ в охранных зонах трубопроводов и инженерных коммуникаций, находящихся в одном техническом коридоре или пересекающих его. При обнаружении в период производства работ подземных коммуникаций, не указанных в проекте, следует немедленно прекратить работы до выяснения принадлежности коммуникации, получения от эксплуатирующей организации технических условий, согласования с ней способов производства работ в охранной зоне.

Номенклатура и объемы подготовительных работ уточняются в ППР.

Организация рельефа трассы

Для обеспечения беспрепятственного передвижения и работы строительной техники необходимо выполнять планировку территории. Работы по планировке участка выполняются после получения письменного разрешения на производство работ от заказчика.

Для обеспечения беспрепятственного передвижения и работы строительной техники необходимо выполнять расчистку от древесной растительности и планировку площадей отвода.

Планировочные работы включают срезку валика, бугров, неровностей, подсыпку низинных мест, выравнивание микрорельефа, поперечных и продольных уклонов.

Перед производством ремонтных работ проектом предусмотрено снятие плодородного слоя почвы.

Плодородный слой почвы предусмотрено снимать со всей площади производства работ, так как движение техники осуществляется по всей полосе, так же предусмотрено снятие ПСП

под площадками складирования грунта, под площадкой складирования ПСП плодородный слой не снимается. Снятие ПСП осуществлять в соответствии с ГОСТ 17.5.3.06-85 при помощи бульдозера.

Для рационального использования земельных ресурсов срезанный почвенно-растительный слой грунта должен складироваться на площадку для временного хранения. При снятии, обратном нанесении и хранении ПСП во временном отвале не допускается его смешивание с подстилающими грунтами, а также загрязнение, размыв, выдувание.

Планировку микрорельефа осуществляют бульдозерами, продольными проходами вдоль трассы, перекрывая их поперечными или косыми проходами. Грунт, срезанный с местных возвышений, перемещают в пониженные места.

Прокладка газопровода на участках косогоров с поперечным уклоном более 8°, предусматривается осуществлять с устройством полок (стеснённые условия) согласно п. 9.2 СП 36.13330.2012. Работы на полках ведутся согласно п. 6 СТО Газпром 2-2.1-206-2008. При прохождении косогоров с поперечным уклоном свыше 18° (трасса 22) устраиваются полки только за счёт срезки грунта.

Планировка площадки включает в себя расчистку от зелёных насаждений, мусора, и производится с таким расчетом, чтобы после выемки грунта при рытье котлованов и траншеи оставалась спланированная полоса для размещения на ней необходимого оборудования, проезда автотранспорта и передвижения строительных машин.

Земляные работы заключаются в рытье траншей под коммуникации и фундаменты. Размеры и профили котлованов и траншей установлены проектом в зависимости от типа прокладываемых коммуникаций, характеристики грунтов, гидрогеологических, температурных и других условий.

Траншеи под прокладку кабельных линий и трубопроводов отрываются трапециидального профиля. В тех случаях, когда в траншее необходима работа людей, устраивают местные уширения траншеи (приямки), при необходимости придавая их стенкам наклонный профиль (откосы принимаются по СП 86.13330.2022 в зависимости от глубины заложения и категории грунтов).

Разработку траншей под кабельные линии и трубопроводы выполняются с помощью одно-ковшовых экскаваторов, а также ручным способом в зависимости от стесненных условий с сооружениями. Выброс основного объема грунта осуществлять в одну сторону, при этом желательно, чтобы отсыпанный грунт располагался с той стороны траншеи, откуда возможен приток дождевых и талых вод.

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

Более подробно описание решений по организации рельефа трассы и инженерной подгхотовке территории указаны в томе 6200.171.П.0/0.0002-ПОС.

7 Сведения о радиусах и углах поворота, длине прямых и криволинейных участков, продольных и поперечных уклонах, преодолеваемых высотах

Сведения о радиусах и углах поворота, а также прямых и кривых представлены в таблице 7.1.

Таблица 7.1 – Ведомость углов поворотов трассы

Обозначение точки	Пикетажное значение	Направление угла поворота		Координаты точки		Длина линии, м	Дирекционный угол, градусы, мин,сек
		лево, градусы,мин,сек	право, градусы,мин,сек	X, м	Y, м		
1	2	3	4	5	6	7	8
Трасса 1 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46726,29	367175,80	14,87	155°35'
Уг1	0+14.87		90°00'	46712,74	367181,94	2,00	245°35'
	0+16.87	0°00'		46711,92	367180,12		
Трасса 2 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46709,02	367173,75	2,00	245°35'
Уг1	0+2.00		90°24'	46708,20	367171,93	12,71	335°59'
Уг2	0+14.71	6°04'		46719,80	367166,75	8,62	329°54'
Уг3	0+23.33		88°30'	46727,26	367162,43	27,79	58°24'
Уг4	0+51.12	89°39'		46741,83	367186,10	6,98	328°45'
Уг5	0+58.11		75°05'	46747,80	367182,48	4,75	43°51'
Уг6	0+62.85	90°00'		46751,22	367185,77	19,99	313°51'
Уг7	0+82.84	13°53'		46765,07	367171,35	7,74	299°57'
Уг8	0+90.58	2°32'		46768,93	367164,65	20,72	297°25'
Уг9	1+11.30	90°00'		46778,47	367146,25	2,45	207°25'
Уг10	1+13.75		90°00'	46776,29	367145,12	4,60	297°25'
Уг11	1+18.36	4°01'		46778,41	367141,04	10,95	293°24'
Уг12	1+29.31		7°01'	46782,76	367130,99	4,48	300°25'
Уг13	1+33.79	9°26'		46785,03	367127,13	21,33	290°59'
Уг14	1+55.12		0°31'	46792,67	367107,21	19,16	291°30'
Уг15	1+74.28	3°15'		46799,69	367089,38	7,33	288°15'
Уг18	1+93.99		90°46'	46805,85	367070,66	4,11	19°01'
Уг19	1+98.09	90°23'		46809,73	367072,00	31,55	288°38'
Уг20	2+29.64	40°28'		46819,80	367042,10	12,16	248°10'
Уг21	2+41.80		16°56'	46815,28	367030,81	38,89	265°06'
Уг22	2+80.69		4°51'	46811,96	366992,07	39,72	269°57'
Уг23	3+20.41	23°19'		46811,92	366952,34	33,00	246°38'
Уг24	3+53.41	3°29'		46798,83	366922,05	19,89	243°09'
Уг25	3+73.30	1°57'		46789,85	366904,31	19,50	241°12'
Уг26	3+92.80	16°09'		46780,46	366887,22	21,85	225°03'
Уг27	4+14.65		23°52'	46765,03	366871,76	11,19	248°55'
Уг28	4+25.83		4°48'	46761,00	366861,32	8,94	253°43'
Уг29	4+34.77	7°41'		46758,50	366852,74	11,63	246°02'
Уг30	4+46.40	90°00'		46753,77	366842,11	2,22	156°02'
Уг31	4+48.62		82°57'	46751,74	366843,01	10,24	239°00'
Уг32	4+58.86	16°57'		46746,47	366834,24	30,19	222°03'
Уг33	4+89.05		15°37'	46724,05	366814,02	31,02	237°40'
Уг34	5+20.07	8°39'		46707,46	366787,81	10,49	229°01'

Обозначение точки	Пикетажное значение	Направление угла поворота		Координаты точки		Длина линии, м	Дирекционный угол, градусы, мин,сек
		лево, градусы,мин,сек	право, градусы,мин,сек	X, м	Y, м		
1	2	3	4	5	6	7	8
Уг35	5+30.55		19°37'	46700,58	366779,89	26,80	248°38'
Уг36	5+57.35		5°16'	46690,82	366754,93	13,09	253°54'
Уг37	5+70.45		4°21'	46687,19	366742,36	16,81	258°16'
	5+87.26	0°00'		46683,77	366725,90		
Трасса 3 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46805,85	367070,66	6,22	288°14'
Уг1	0+6.22		0°36'	46807,79	367064,75	5,55	288°51'
Уг2	0+11.77	31°10'		46809,59	367059,50	2,82	257°41'
Уг3	0+14.59	47°34'		46808,98	367056,74	18,47	210°07'
Уг4	0+33.06	21°12'		46793,00	367047,48	18,63	188°54'
Уг5	0+51.70	14°25'		46774,59	367044,59	23,09	174°29'
Уг6	0+74.79	12°08'		46751,61	367046,81	11,84	162°21'
	0+86.63	0°00'		46740,32	367050,40		
Трасса 4 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46708,20	367171,93	18,19	155°35'
Уг1	0+18.19	65°35'		46691,63	367179,45	28,64	90°00'
Уг2	0+46.83		75°00'	46691,63	367208,09	36,22	165°00'
Уг3	0+83.05	89°44'		46656,65	367217,47	3,35	75°16'
Уг5	0+86.39		82°53'	46657,50	367220,70	28,17	158°09'
Уг6	1+14.56		84°13'	46631,36	367231,18	30,87	242°22'
Уг7	1+45.43		15°50'	46617,04	367203,84	20,55	258°12'
Уг8	1+65.98	90°00'		46612,84	367183,72	2,48	168°12'
Уг9	1+68.45		54°11'	46610,41	367184,23	5,88	222°23'
Уг10	1+74.33		2°39'	46606,07	367180,26	17,50	225°03'
Уг11	1+91.83		8°00'	46593,71	367167,88	15,17	233°03'
Уг12	2+7.01	2°10'		46584,58	367155,76	13,40	230°53'
Уг13	2+20.41	0°25'		46576,13	367145,36	20,27	230°29'
Уг14	2+40.68		3°21'	46563,23	367129,72	8,94	233°50'
Уг15	2+49.62		4°54'	46557,96	367122,50	9,70	238°44'
Уг16	2+59.32		22°27'	46552,92	367114,21	5,18	261°11'
Уг17	2+64.51	3°22'		46552,12	367109,09	3,21	257°49'
Уг18	2+67.71	0°25'		46551,45	367105,95	19,81	257°24'
Уг19	2+87.53	8°32'		46547,13	367086,61	17,79	248°52'
Уг20	3+5.31	9°05'		46540,71	367070,02	6,04	239°47'
Уг21	3+11.35	18°17'		46537,67	367064,81	1,58	221°30'
Уг22	3+12.93		0°55'	46536,49	367063,76	1,90	222°25'
Уг23	3+14.83	8°15'		46535,09	367062,48	26,45	214°10'
Уг24	3+41.27	1°05'		46513,21	367047,63	20,39	213°06'
Уг25	3+61.66		0°00'	46496,13	367036,49	22,50	213°06'
Уг26	3+84.16		18°42'	46477,28	367024,21	88,10	231°48'
Уг27	4+72.26		6°04'	46422,80	366954,98	3,99	237°51'
Уг28	4+76.25	4°40'		46420,68	366951,60	7,89	233°12'
Уг29	4+84.14	11°28'		46415,95	366945,28	39,76	221°44'
Уг30	5+23.90		0°49'	46386,28	366918,81	45,79	222°33'
Уг31	5+69.69		2°32'	46352,54	366887,85	13,09	225°04'
Уг32	5+82.78		5°53'	46343,29	366878,58	7,37	230°57'
Уг33	5+90.16		1°30'	46338,65	366872,86	20,98	232°27'
Уг34	6+11.14	90°00'		46325,86	366856,22	3,68	142°27'
Уг35	6+14.82		90°00'	46322,94	366858,47	29,06	232°27'
Уг36	6+43.88	9°17'		46305,23	366835,43	21,66	223°10'
Уг37	6+65.54	0°38'		46289,44	366820,61	22,74	222°33'

Обозначение точки	Пикетажное значение	Направление угла поворота		Координаты точки		Длина линии, м	Дирекционный угол, градусы, мин,сек
		лево, градусы,мин,сек	право, градусы,мин,сек	X, м	Y, м		
1	2	3	4	5	6	7	8
Уг38	6+88.28		0°39'	46272,69	366805,23	21,73	223°12'
Ств39	7+10.00	1°21'		46256,85	366790,36	15,07	221°50'
Уг40	7+25.07		13°14'	46245,62	366780,31	10,27	235°04'
Уг41	7+35.35		6°36'	46239,74	366771,89	4,69	241°40'
Уг42	7+40.03		0°39'	46237,51	366767,76	34,77	242°19'
Уг43	7+74.80		90°00'	46221,37	366736,97	2,57	332°19'
Уг44	7+77.37	89°07'		46223,64	366735,78	3,16	243°12'
Уг45	7+80.52	11°40'		46222,22	366732,96	13,07	231°32'
Уг46	7+93.59		2°59'	46214,09	366722,73	8,71	234°31'
Уг47	8+2.30	0°35'		46209,03	366715,64	11,47	233°57'
Уг48	8+13.77		0°46'	46202,28	366706,36	4,34	234°42'
Уг49	8+18.11	1°06'		46199,78	366702,82	4,56	233°36'
Уг50	8+22.67		2°02'	46197,07	366699,15	23,13	235°38'
Уг51	8+45.80		9°13'	46184,01	366680,06	13,55	244°51'
Уг52	8+59.34	4°42'		46178,26	366667,80	16,34	240°09'
Уг53	8+75.69	15°08'		46170,12	366653,62	11,43	225°01'
Уг54	8+87.12	85°45'		46162,04	366645,54	7,85	139°16'
Уг55	8+94.97	1°48'		46156,09	366650,66	11,87	137°28'
Уг56	9+6.84		12°09'	46147,34	366658,69	3,71	149°38'
Уг57	9+10.55		66°35'	46144,14	366660,57	13,51	216°12'
Уг58	9+24.07	2°30'		46133,23	366652,58	7,05	213°42'
Уг59	9+31.12	2°15'		46127,37	366648,67	25,68	211°27'
Уг60	9+73.31		0°40'	46091,34	366626,73	6,57	211°50'
Уг61	9+79.88		0°28'	46085,75	366623,26	5,63	212°18'
Уг62	9+85.51	1°32'		46080,99	366620,25	13,26	210°47'
	9+98.77	0°00'		46069,60	366613,46		
Трасса 5 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46612,84	367183,72	22,65	348°12'
Уг1	0+22.65		9°36'	46635,01	367179,09	1,48	357°48'
Уг2	0+24.13	11°03'		46636,49	367179,04	14,54	346°46'
Уг3	0+38.67	45°00'		46650,65	367175,71	3,61	301°46'
Уг4	0+42.28	50°54'		46652,55	367172,64	30,31	250°52'
Уг5	0+72.59		0°34'	46642,61	367144,01	58,43	251°25'
Уг6	1+31.02	1°06'		46623,99	367088,62	2,78	250°20'
Уг7	1+33.80		2°39'	46623,06	367086,00	25,49	252°59'
Уг8	1+59.29	89°20'		46615,60	367061,63	2,10	163°39'
Уг9	1+61.39		90°26'	46613,58	367062,22	21,98	254°06'
Уг10	1+83.37	0°36'		46607,56	367041,08	36,91	253°30'
Уг11	2+20.28	0°32'		46597,07	367005,69	1,26	252°58'
Уг13	2+56.46		90°00'	46586,37	366971,14	3,99	342°47'
Уг14	2+60.45		1°56'	46590,19	366969,95	25,44	344°43'
Уг15	2+85.89	0°47'		46614,73	366963,25	19,54	343°56'
	3+5.44	0°00'		46633,51	366957,84		
Трасса 6 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46424,12	366956,65	76,30	143°15'
Уг1	0+76.30	1°21'		46362,99	367002,31	76,02	141°54'
	1+52.32	0°00'		46303,17	367049,22		
Трасса 7 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46363,56	366897,97	3,70	133°04'
Уг1	0+3.70		18°48'	46361,04	366900,67	3,94	151°51'
Уг2	0+7.63	9°37'		46357,57	366902,52	33,99	142°15'

Обозначение точки	Пикетажное значение	Направление угла поворота		Координаты точки		Длина линии, м	Дирекционный угол, градусы, мин,сек
		лево, градусы,мин,сек	право, градусы,мин,сек	X, м	Y, м		
1	2	3	4	5	6	7	8
Уг3	0+41.62	0°20'		46330,69	366923,33	27,98	141°55'
Уг5	0+90.57		90°26'	46292,23	366953,60	1,57	232°05'
Уг6	0+92.13	89°37'		46291,27	366952,36	21,79	142°27'
Уг8	1+37.18	89°46'		46255,62	366979,90	1,80	52°25'
Уг9	1+38.99		89°55'	46256,72	366981,33	53,24	142°20'
Уг10	1+92.23		4°31'	46214,57	367013,87	63,48	146°51'
	2+55.71	0°00'		46161,42	367048,58	0,00	
Трасса 8 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46259,53	366976,86	17,45	233°16'
Уг1	0+17.45		22°45'	46249,10	366962,88	27,42	256°01'
	0+44.86	0°00'		46242,47	366936,28		
Трасса 9 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46276,63	366808,86	6,90	132°33'
Уг1	0+6.90		8°20'	46271,97	366813,94	9,82	140°52'
Уг2	0+16.72	3°33'		46264,35	366820,14	10,00	137°19'
Уг3	0+26.72	1°16'		46257,00	366826,92	13,12	136°03'
Уг4	0+39.85	1°33'		46247,55	366836,02	16,65	134°30'
	0+56.50	0°00'		46235,87	366847,90	0,00	
Трасса 10 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46221,37	366736,97	3,36	242°19'
Уг1	0+3.36	89°16'		46219,81	366734,00	12,37	153°03'
Уг2	0+15.73	4°42'		46208,78	366739,61	7,19	148°21'
	0+22.91	0°00'		46202,66	366743,38		
Трасса 11 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46417,05	366946,76	7,57	323°12'
Уг1	0+7.57		8°36'	46423,11	366942,22	8,29	331°48'
Уг2	0+15.86		89°53'	46430,42	366938,30	1,88	61°41'
Уг3	0+17.73	90°00'		46431,31	366939,95	16,45	331°41'
Уг4	0+34.19	3°26'		46445,79	366932,15	20,99	328°15'
Уг5	0+55.18		1°02'	46463,64	366921,10	6,82	329°17'
Уг6	0+61.99	3°41'		46469,50	366917,62	42,40	325°35'
	1+4.39	0°00'		46504,48	366893,66		
Трасса 12 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46306,28	366836,79	6,30	322°49'
Уг1	0+6.30	10°14'		46311,30	366832,98	5,17	312°35'
Уг2	0+11.47		7°57'	46314,80	366829,18	10,89	320°32'
Уг3	0+22.36		4°39'	46323,21	366822,25	3,72	325°10'
Уг4	0+26.08	1°26'		46326,26	366820,13	11,25	323°45'
Уг5	0+37.33		3°04'	46335,33	366813,48	14,80	326°49'
Уг6	0+52.14	0°28'		46347,72	366805,37	12,24	326°21'
Уг7	0+64.38	0°38'		46357,91	366798,59	0,64	325°43'
Уг8	0+65.01	8°09'		46358,44	366798,23	33,06	317°34'
Уг9	0+98.07	90°00'		46382,83	366775,93	2,98	227°34'
Уг10	1+1.05		89°54'	46380,82	366773,72	4,87	317°28'
Уг11	1+5.92	21°01'		46384,41	366770,43	5,54	296°27'
Уг12	1+11.46		90°00'	46386,88	366765,47	2,82	26°27'
Уг13	1+14.28	89°50'		46389,40	366766,73	34,44	296°37'
Уг14	1+48.72		0°39'	46404,83	366735,94	5,50	297°16'
Уг15	1+54.21	87°19'		46407,35	366731,05	2,03	209°57'
Уг16	1+56.24		88°21'	46405,59	366730,04	23,88	298°18'
Уг17	1+80.12	2°51'		46416,91	366709,01	10,42	295°27'

Обозначение точки	Пикетажное значение	Направление угла поворота		Координаты точки		Длина линии, м	Дирекционный угол, градусы, мин,сек
		лево, градусы,мин,сек	право, градусы,мин,сек	X, м	Y, м		
1	2	3	4	5	6	7	8
Уг18	1+90.54		3°18'	46421,39	366699,60	2,43	298°45'
Ств19	1+92.97	0°00'		46422,56	366697,47	2,54	298°45'
Уг20	1+95.51		16°06'	46423,78	366695,25	5,41	314°51'
Ств21	2+0.92		0°00'	46427,59	366691,42	7,90	314°51'
	2+8.82	0°00'		46433,16	366685,82		
Трасса 13 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46389,40	366766,73	5,23	116°37'
Уг1	0+5.23	90°00'		46387,05	366771,40	8,43	26°37'
Уг2	0+13.66		4°12'	46394,59	366775,18	44,22	30°49'
Уг3	0+57.88	2°16'		46432,56	366797,84	12,87	28°33'
Уг4	0+70.75		2°48'	46443,86	366803,99	11,55	31°21'
Уг5	0+82.29		0°34'	46453,72	366810,00	7,58	31°55'
Уг6	0+89.88	0°57'		46460,16	366814,01	16,25	30°58'
Уг7	1+6.13		2°51'	46474,10	366822,37	11,49	33°50'
Уг8	1+17.62	5°10'		46483,64	366828,76	13,17	28°39'
Уг9	1+30.79	0°42'		46495,20	366835,08	18,80	27°57'
Уг10	1+49.59	1°19'		46511,81	366843,90	10,82	26°38'
Уг11	1+60.41	13°22'		46521,48	366848,75	4,24	13°16'
Уг12	1+64.65	90°00'		46525,60	366849,72	18,96	283°16'
	1+83.61	0°00'		46529,96	366831,27		
Трасса 14 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46419,49	366703,59	8,64	25°27'
Уг1	0+8.64		0°37'	46427,29	366707,30	55,68	26°04'
Уг2	0+64.32		0°59'	46477,31	366731,77	21,20	27°03'
Уг3	0+85.52		3°06'	46496,19	366741,41	6,38	30°09'
Уг4	0+91.90	2°52'		46501,71	366744,61	24,63	27°16'
Уг5	1+16.53	3°31'		46523,60	366755,90	11,78	23°45'
	1+28.30	0°00'		46534,38	366760,64	0,00	
Трасса 15 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46215,93	366725,04	4,51	321°32'
Уг1	0+4.51		6°34'	46219,46	366722,24	18,11	328°06'
Уг2	0+22.62		81°29'	46234,84	366712,67	2,30	49°35'
Уг3	0+24.92	90°37'		46236,32	366714,42	43,88	318°58'
Уг4	0+68.80	6°08'		46269,43	366685,61	20,38	312°51'
Уг5	0+89.18	13°43'		46283,29	366670,67	36,15	299°08'
Уг6	1+25.33	2°11'		46300,89	366639,09	9,05	296°57'
Уг8	1+64.06	20°59'		46318,41	366604,55	1,35	275°54'
Уг9	1+65.41		23°41'	46318,55	366603,21	8,60	299°35'
Уг10	1+74.02		59°50'	46322,79	366595,72	6,40	359°25'
Уг11	1+80.42		34°28'	46329,19	366595,66	10,72	33°53'
Уг12	1+91.13		19°26'	46338,09	366601,63	6,65	53°19'
Уг13	1+97.78	14°31'		46342,06	366606,96	3,90	38°49'
Уг14	2+1.68	14°34'		46345,10	366609,41	9,97	24°15'
Уг15	2+11.65	3°54'		46354,19	366613,50	3,54	20°20'
Уг16	2+15.20	0°23'		46357,51	366614,74	10,58	19°57'
Уг17	2+25.77	2°33'		46367,45	366618,34	7,44	17°24'
Уг18	2+33.21	20°20'		46374,55	366620,57	21,78	357°04'
Уг19	2+54.99		5°03'	46396,30	366619,46	2,82	2°07'
Уг20	2+57.82	2°02'		46399,12	366619,56	5,50	0°05'
Уг21	2+63.31	6°11'		46404,62	366619,57	23,63	353°54'
Уг22	2+86.94	6°09'		46428,12	366617,06	5,45	347°45'

Обозначение точки	Пикетажное значение	Направление угла поворота		Координаты точки		Длина линии, м	Дирекционный угол, градусы, мин,сек
		лево, градусы,мин,сек	право, градусы,мин,сек	X, м	Y, м		
1	2	3	4	5	6	7	8
Уг23	2+92.39		7°09'	46433,44	366615,90	10,25	354°53'
	3+2.64	0°00'		46443,65	366614,99	0,00	
Трасса 16 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46289,63	366659,28	2,26	209°08'
Уг1	0+2.26	8°03'		46287,66	366658,18	2,45	201°05'
Уг2	0+4.71		10°47'	46285,37	366657,30	10,78	211°52'
Уг3	0+15.49		2°44'	46276,22	366651,61	31,69	214°36'
Уг4	0+47.18	3°30'		46250,14	366633,62	11,54	211°06'
Уг5	0+58.72	0°40'		46240,25	366627,66	10,68	210°26'
Уг6	0+69.40	91°20'		46231,05	366622,25	1,50	119°06'
Уг7	0+70.90		91°20'	46230,32	366623,56	21,80	210°26'
Уг9	1+14.63		0°35'	46192,63	366601,36	15,73	211°08'
Уг10	1+30.36	2°08'		46179,17	366593,23	26,43	209°00'
Уг11	1+56.79	0°46'		46156,05	366580,42	15,78	208°14'
Уг12	1+72.58		1°39'	46142,14	366572,95	2,29	209°53'
Уг14	1+85.16	1°58'		46131,25	366566,66	25,42	208°05'
Уг15	2+10.57		9°36'	46108,83	366554,70	4,48	217°41'
Уг16	2+15.05	9°21'		46105,28	366551,96	10,59	208°20'
Уг17	2+25.64	3°30'		46095,96	366546,94	8,81	204°50'
Уг18	2+34.45		11°09'	46087,96	366543,24	6,22	215°58'
Уг19	2+40.67	5°10'		46082,93	366539,58	47,81	210°48'
Уг20	2+88.47		9°58'	46041,87	366515,10	6,12	220°46'
Уг21	2+94.59		23°38'	46037,24	366511,11	5,79	244°24'
Уг22	3+0.38		46°51'	46034,73	366505,88	8,43	291°15'
Уг23	3+8.81		90°00'	46037,79	366498,03	6,83	21°15'
Уг24	3+15.64	4°53'		46044,16	366500,51	101,34	16°22'
Уг25	4+16.99	0°38'		46141,39	366529,06	36,27	15°44'
Уг26	4+53.25	1°44'		46176,30	366538,90	52,77	14°00'
Уг27	5+6.02	1°18'		46227,50	366551,67	94,53	12°42'
Уг28	6+0.55		22°33'	46319,71	366572,46	29,01	35°15'
Уг29	6+29.56	7°15'		46343,40	366589,20	23,26	28°00'
Уг30	6+52.82	17°03'		46363,94	366600,12	15,78	10°57'
Уг31	6+68.59	13°36'		46379,43	366603,12	19,17	357°21'
Уг32	6+87.76	5°21'		46398,57	366602,23	24,04	352°00'
Уг33	7+11.80	2°44'		46422,38	366598,89	20,80	349°16'
Уг34	7+32.60	74°30'		46442,82	366595,01	1,76	274°45'
Уг35	7+34.36		80°43'	46442,96	366593,25	12,73	355°28'
Уг36	7+47.09	8°57'		46455,65	366592,25	25,79	346°31'
Уг37	7+72.88	18°05'		46480,73	366586,24	11,87	328°26'
Уг38	7+84.75	7°06'		46490,84	366580,02	30,09	321°20'
Уг39	8+14.84		4°41'	46514,34	366561,22	7,84	326°01'
Уг40	8+22.69		31°02'	46520,84	366556,84	5,90	357°03'
Уг41	8+28.59		24°17'	46526,74	366556,53	17,66	21°20'
Уг42	8+46.25		3°20'	46543,19	366562,95	45,92	24°39'
Уг43	8+92.17		12°30'	46584,92	366582,11	10,23	37°10'
Уг44	9+2.40		4°24'	46593,07	366588,29	13,48	41°34'
Уг45	9+15.88		31°38'	46603,16	366597,23	29,12	73°12'
Уг46	9+45.00		5°18'	46611,57	366625,11	19,13	78°30'
Уг47	9+64.13		90°00'	46615,39	366643,86	3,28	168°30'
Уг48	9+67.41		67°15'	46612,17	366644,51	18,90	235°45'
Уг49	9+86.31	13°52'		46601,54	366628,89	7,23	221°53'

Обозначение точки	Пикетажное значение	Направление угла поворота		Координаты точки		Длина линии, м	Дирекционный угол, градусы, мин,сек
		лево, градусы,мин,сек	право, градусы,мин,сек	X, м	Y, м		
1	2	3	4	5	6	7	8
Уг50	9+93.54	19°29'		46596,15	366624,06	8,22	202°24'
Уг51	10+1.76	65°09'		46588,56	366620,93	14,98	137°15'
Уг52	10+16.74		5°10'	46577,55	366631,10	7,24	142°25'
	10+23.98	0°00'		46571,81	366635,52	0,00	
Трасса 17 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46037,79	366498,03	2,50	201°15'
Уг1	0+2.50		5°58'	46035,46	366497,12	8,70	207°13'
Уг2	0+11.20	4°31'		46027,72	366493,15	32,53	202°42'
Уг3	0+43.72		10°09'	45997,72	366480,59	5,28	212°51'
Уг4	0+49.01	6°24'		45993,28	366477,72	27,25	206°27'
	0+76.26	0°00'		45968,88	366465,59	0,00	
Трасса 18 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46319,48	366601,56	12,13	209°29'
Уг1	0+6.07	1°56'		46314,20	366598,57	14,65	207°33'
	0+13.39	0°00'		46307,71	366595,19	0,00	
Трасса 19 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46400,89	366619,57	2,97	90°06'
Уг1	0+2.97		19°52'	46400,89	366622,53	9,47	109°57'
Уг2	0+12.44	4°33'		46397,66	366631,43	10,36	105°24'
	0+22.80	0°00'		46394,90	366641,42	0,00	
Трасса 20 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46426,59	366598,09	18,05	259°08'
Уг1	0+18.05	61°40'		46423,19	366580,36	2,51	197°28'
Уг2	0+20.56		93°04'	46420,80	366579,61	31,41	290°31'
Уг3	0+51.97		4°09'	46431,81	366550,19	37,20	294°41'
	1+78.33	0°00'		46447,34	366516,39	0,00	
Трасса 21 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		45995,37	365976,32	5,84	303°28'
Уг1	0+5.84		9°43'	45998,59	365971,45	16,77	313°10'
Уг2	0+22.61		90°00'	46010,06	365959,22	2,70	43°10'
	0+50.62	0°00'		46012,03	365961,06	2,70	
Трасса 22 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46017,20	365965,79	17,34	42°44'
Уг1	0+17.34	19°39'		46029,93	365977,56	58,34	23°05'
Уг2	0+75.68		5°55'	46083,60	366000,43	67,08	29°00'
Уг3	1+42.76	14°04'		46142,27	366032,94	30,31	14°56'
Уг4	1+73.07		12°21'	46171,56	366040,75	25,79	27°17'
Уг5	1+98.86		15°37'	46194,48	366052,57	29,37	42°54'
Уг6	2+28.22	3°42'		46216,00	366072,56	26,03	39°12'
Уг7	2+54.26	8°29'		46236,17	366089,01	39,09	30°43'
Уг8	2+93.35	0°46'		46269,77	366108,98	3,98	29°57'
Уг9	2+97.33		16°41'	46273,22	366110,97	22,64	46°37'
Уг10	3+19.97		3°06'	46288,77	366127,42	44,76	49°43'
Уг11	3+64.73	4°56'		46317,71	366161,57	3,65	44°48'
Уг12	3+68.38		5°48'	46320,30	366164,14	56,61	50°36'
Уг13	4+24.99		1°41'	46356,24	366207,88	5,90	52°17'
Уг14	4+30.88	7°21'		46359,85	366212,55	20,99	44°56'
Уг15	4+51.87		3°10'	46374,70	366227,37	10,15	48°07'
Уг16	4+62.02		5°55'	46381,48	366234,93	12,55	54°01'
Уг17	4+74.57		1°21'	46388,85	366245,09	10,49	55°22'
Уг18	4+85.06		1°37'	46394,81	366253,72	29,99	56°59'

Обозначение точки	Пикетажное значение	Направление угла поворота		Координаты точки		Длина линии, м	Дирекционный угол, градусы, мин,сек
		лево, градусы,мин,сек	право, градусы,мин,сек	X, м	Y, м		
1	2	3	4	5	6	7	8
Уг19	5+15.05	1°33'		46411,16	366278,86	32,24	55°26'
Уг20	5+47.29	26°48'		46429,45	366305,41	6,84	28°38'
Уг21	5+54.13	90°45'		46435,46	366308,69	2,46	297°52'
Уг22	5+56.59	2°22'		46436,61	366306,51	8,49	295°31'
Уг23	5+65.09	0°58'		46440,26	366298,85	6,04	294°33'
Уг25	5+81.54	1°20'		46447,08	366283,87	4,41	293°04'
Уг27	5+99.88		11°05'	46454,25	366266,99	4,93	304°07'
Уг28	6+4.81	6°12'		46457,02	366262,91	6,18	297°55'
Уг29	6+11.00		92°07'	46459,91	366257,45	4,71	30°02'
Уг30	6+15.71		0°41'	46463,99	366259,81	21,03	30°43'
	6+36.73	0°00'		46482,07	366270,55	0,00	
Трасса 23 проектируемого газопровода							
	0+0.00	0°00'		46428,23	366303,64	2,48	145°26'
Уг1	0+2.48		49°39'	46426,19	366305,05	30,91	195°04'
Уг2	0+33.39	3°00'		46396,34	366297,01	14,76	192°04'
	0+48.16	0°00'		46381,91	366293,93	14,76	
Трасса 24 проектируемого газопровода							
	0+0.0	0°00'		46437,68	366304,27	2.27	25°31'
Уг1	0+2.3		0°50'	46439,72	366305,25	9.12	26°21'
	0+11.4	0°00'		46447,90	366309,29	9.12	

Повороты линейной части газопровода из полиэтиленовых труб в горизонтальной и вертикальной плоскостях должны выполняться с использованием литых отводов из полиэтилена заводского изготовления. При отсутствии полиэтиленовых отводов допускается выполнять упругим или естественным изгибом с радиусом не менее 25 диаметров трубы.

8 Обоснование необходимости размещения объекта на землях сельскохозяйственного назначения, лесного, водного фондов, землях особо охраняемых природных территорий

Трасса проектируемого газопровода проходит по землям сельскохозяйственного назначения.

При выборе трассы газопровода был рассмотрен и принят к проектированию наиболее оптимальный и целесообразный вариант прохождения трассы.

Использование земель сельскохозяйственного назначения, предоставляемых на период осуществления строительства газопровода, осуществляется без перевода земель сельскохозяйственного назначения в земли иных категорий.

Трасса проектируемого газопровода не проходит по землям особо охраняемых природных территорий, поэтому обоснования необходимости размещения объекта и его инфраструктуры на землях особо охраняемых природных территорий не требуется.

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации сообщает, по сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан», расположенный на территории Республики Дагестан, с географическими координатами, указанными в письме от 23.06.2025 № 01/25-081, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон (Приложение Д тома ИЭИ).

Министерство природных ресурсов и экологии Республики Дагестан от 07.07.2025 №15-05/2-4713/25 рассмотрев запрос информации, необходимой для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан», расположенный на территории Республики Дагестан, Ахтынского района с. Курукал, сообщает следующее: Особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, а также их охранные зоны в границах проведения работ отсутствуют (Приложение Д тома ИЭИ).

В соответствии с письмом Администрации муниципального района «Ахтынский район Республики Дагестан №01-37/1080 от 06.08.2025 (Приложение Д тома ИЭИ) сообщает, что в районе производства работ особо охраняемые природные территории местного значения, в том числе охранные зоны особо охраняемые природные территории отсутствуют.

9 Сведения о наличии зон с особыми условиями использования территорий, расположенных в границах земельного участка, предназначенного для размещения объекта капитального строительства

Земли особо охраняемых территорий и объектов (ООПТ)

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации сообщает, по сведениям, содержащимся в информационных ресурсах, испрашиваемый объект «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан», расположенный на территории Республики Дагестан, с географическими координатами, указанными в письме от 23.06.2025 № 01/25-081, не находится в границах ООПТ федерального значения и их охранных зон (Приложение Д тома ИЭИ).

Министерство природных ресурсов и экологии Республики Дагестан от 07.07.2025 №15-05/2-4713/25 рассмотрев запрос информации, необходимой для выполнения инженерно-экологических изысканий по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан», расположенный на территории Республики Дагестан, Ахтынского района с. Курукал, сообщает следующее: Особо охраняемые природные территории регионального и местного значения, а также их охранные зоны в границах проведения работ отсутствуют (Приложение Д тома ИЭИ тома ИЭИ).

В соответствии с письмом Администрации муниципального района «Ахтынский район Республики Дагестан №01-37/1080 от 06.08.2025 (Приложение Д тома ИЭИ) сообщает, что в районе производства работ особо охраняемые природные территории местного значения, в том числе охранные зоны особо охраняемые природные территории отсутствуют.

Объекты культурного наследия

В соответствии с письмом Администрации муниципального района «Ахтынский район Республики Дагестан №01-37/1080 от 06.08.2025 (Приложение Д тома ИЭИ) сообщает, что в районе производства работ объекты культурного наследия местного значения, зоны охраны и защитные зоны объектов культурного наследия.

Согласно письму Агентства по охране культурного наследия Республики Дагестан (Приложение Д тома ИЭИ), что на указанном земельном участке отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации и в «Перечень

выявленных объектов культурного наследия распложенных на территории Республике Дагестан.

Информацией о наличии (отсутствии) объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия Агентство, не располагает.

Земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Сведения о лесах

Ахтынский район в письме от 21.07.2025 № 01-37/1001 сообщает, что в районе проведения изыскательских работ отсутствуют леса, имеющие защитный статус, резервные леса, особо защитные участки лесов, особо ценные леса, городские леса, зеленые зоны и лесопарковые зеленые пояса, находящиеся в ведении муниципального образования (Приложение Д тома ИЭИ).

Комитет по лесному хозяйству РД (Приложение Д тома ИЭИ) сообщает, что в границах проектируемого объекта земли лесного фонда не выявлены.

Особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья и мелиорируемые земли

Особо ценные сельскохозяйственные угодья

В соответствии с письмом Администрации муниципального района «Ахтынский район Республики Дагестан №01-37/1080 от 06.08.2025 (Приложение Д тома ИЭИ) сообщает, что в районе производства работ особо ценные продуктивные сельскохозяйственные

Мелиорируемые земли и мелиоративные системы

В соответствии с письмом Администрации муниципального района «Ахтынский район Республики Дагестан №01-37/1080 от 06.08.2025 (Приложение Д тома ИЭИ) сообщает, что в районе производства работ мелиорированные земли, мелиоративные системы отсутствуют

Скотомогильники

Комитет по ветеринарии Республики Дагестан информирует вас о том, что в районе проектно-изыскательных работ по объекту: «Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан», скотомогильники (биотермические ямы), сибиреязвенные захоронения и их санитарно-защитные зоны в радиусе 1 км. отсутствуют. (Приложение Д тома ИЭИ).

Свалки и полигоны промышленных и твердых коммунальных отходов

Министерство природных ресурсов и экологии Республики Дагестан от 07.07.2025 №15-05/2-4713/25 сообщает, что объекты размещения отходов производства и потребления,

внесенные в государственный реестр объектов размещения отходов производства и потребления, в границах изысканий отсутствуют.

Ближайший действующий полигон ТКО ООО «Грин-тау» расположен в городе Избербаш, в районе горы «Пушкин-тау».

Сведения о приаэродромных территориях.

В соответствии с письмом Администрации муниципального района «Ахтынский район Республики Дагестан №01-37/1080 от 06.08.2025 (Приложение Д тома ИЭИ) сообщает, что в районе производства работ приаэродромные территории отсутствуют.

Южное МТУ (Приложение Д тома ИЭИ) сообщает, что на указанном объекте приаэродромные территории гражданские аэродромы отсутствуют.

ФГКУ «СевероКавказское ТУИО» (Приложение Д тома ИЭИ) сведения о приародромных территориях, внесенных в Единый государственный реестр недвижимости в установленном порядке, а также информация о необходимости их установления для аэродромов Миноборогны России в Учреждении отсутствуют.

Таблица регистрации изменений

Изм	Номера листов				Всего листов	Номер док.	Подп.	Дата
	измененн.	замененн.	новых	аннулиров.				

Лист	Наименование	Примечание
1	Ведомость графической части	
2	Топографическая карта-схема (1:5000)	
3	План газопровода Г3 трасса1; Г1 трассы 2,3,4,5,16 (1:500)	
4	План газопровода Г1 трассы 4,6,7,8,9,11,12,13,14,15,16,18,19,20 (1:500)	
5	План газопровода Г1 трассы 7,9,10,13,14,15,16,17 (1:500)	
6	План газопровода Г3 трасса 21, газопровода Г1 трассы 22,23,24 (1:500)	
7	Профиль газопровода Г1 трасса 1 ПК0(1)+00 – ПК0(1)+16.87	
8	Профиль газопровода Г1 трасса 2 ПК0(2)+00 – ПК3(2)+00	
9	Профиль газопровода Г1 трасса 2 ПК3(2)+00 – ПК5(2)+88.9	
10	Профиль газопровода Г1 трасса 3 ПК0(3)+00 – ПК0(3)+86.63	
11	Профиль газопровода Г1 трасса 4 ПК0(4)+00 – ПК5(4)+00	
12	Профиль газопровода Г1 трасса 4 ПК5(4)+00 – ПК9(4)+98.74	
13	Профиль газопровода Г1 трасса 5 ПК0(5)+00 – ПК3(5)+5.44	
14	Профиль газопровода Г1 трасса 6 ПК0(6)+00 – ПК1(6)+52.32	
15	Профиль газопровода Г1 трасса 7 ПК0(7)+00 – ПК2(7)+55.71	
16	Профиль газопровода Г1 трассы 8,9,10 ПК0(8)+00 – ПК0(8)+44.86; ПК0(9)+00 – ПК0(9)+56.5; ПК0(10)+00 – ПК0(10)+22.91	
17	Профиль газопровода Г1 трассы 11,12,13 ПК0(11)+00 – ПК1(11)+4.39; ПК0(12)+00 – ПК2(12)+8.82 ПК0(13)+00 – ПК1(13)+83.64	
18	Профиль газопровода Г1 трассы 14,15 ПК0(14)+00 – ПК1(14)+28.3; ПК0(15)+00 – ПК3(15)+2.64	
19	Профиль газопровода Г1 трасса 16 ПК0(16)+00 – ПК5(16)+00	
20	Профиль газопровода Г1 трасса 16 ПК5(16)+00 – ПК10(16)+23.98	
21	Профиль газопровода Г1 трассы 17,18,19,20 ПК0(17)+00 – ПК0(17)+76.26; ПК0(18)+00 – ПК0(18)+13.39; ПК0(19)+00 – ПК0(19)+22.8; ПК0(20)+00 – ПК0(20)+89.17	
22	Профиль газопровода Г3 трасса 21 ПК0(21)+00 – ПК0(21)+25.31	
23	Профиль газопровода Г1 трасса 22 ПК0(22)+00 – ПК3(22)+0.49	
24	Профиль газопровода Г1 трасса 22 ПК3(22)+0.49 – ПК6(22)+37.22	
25	Профиль газопровода Г1 трассы 23,24 ПК0(23)+00 – ПК0(23)+48.16; ПК0(24)+00 – ПК0(24)+11.39	

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док	Подпись	Дата
Разраб.		Филотенков			10.2025
Пров.		Климин			10.2025
Н. контр.		Петухова			10.2025
ГИП		Галиев			10.2025

6200.171.П.0/0.0002–ППО.ГЧ

Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	1	25

Ведомость графической части

ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Формат А4

Республика Дагестан
м. р-н Ахтынский
с.п. сельсовет Ахтынский
с Курукал

05:22-6.161
Граница зоны затопления на территории населенного пункта Республики Дагестан (с.Ахты, Ахтынского района; территория затапливаемая при максимальном уровне воды 1-процентной обеспеченности в р.Ахтычай и р.Самур)

05:22-8.34
Граница территории объекта культурного наследия регионального значения "Оросительный канал"

05:22-6.137
Граница защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения «Оросительный канал»

05:22-6.228
Граница зоны затопления на территориях населенных пунктов Республики Дагестан (с.Курукал, Ахтынского района; территория затапливаемая при максимальном уровне воды 1-процентной обеспеченности в р.Ахтычай

05:22-8.49
Граница территории объекта культурного наследия регионального значения "Пир"

05:22-6.270
Граница зоны подтопления на территории населенного пункта Республики Дагестан (с.Курукал, Ахтынского района территория сильного подтопления - при глубине залегания грунтовых вод менее 0,3 метра в р.Ахтычай).

05:22-8.95
Граница территории объекта культурного наследия регионального значения "Мост"

ЗОУИТ05:22-6.200
Охранная зона ВЛ-04 с. Ахты КТП 24/400 ф-1

ЗОУИТ05:22-6.182
Охранная зона ВЛ-10 кВ Ф-1 ПС Ахты

ЗОУИТ05:22-6.226,
ЗОУИТ05:22-6.225
Охранная зона газопровода

Общественное питание (4.6)
Бытовое обслуживание
Для размещения производственных объектов общественного и бытового обслуживания
Под строительство грязелечебного корпуса
для учебных корпусов и спортплощадки
Для ведения коммерческой деятельности
Предпринимательство
Кладбище
Религиозное
Для с/х производства
Специальная
для размещения водных объектов под (межхозяйственный канал Гунейский)
Под строение Дома культуры
для ведения КФХ
Гидротехнические сооружения
Для учебных корпусов и спортплощадки
Специальная деятельность
Связь
Общее пользование водными объектами
Специальная деятельность под зону отдыха и здания РД Р санатория "Ахты"
Бытовое обслуживание , территориальная зона делового, общественного и коммерческого назначения
Для ведения КФХ
Предпринимательство
Общественное использование ОКС
Под общее пользование водными объектами

05:22:000032:1
для ахтынской горно-долинной сельскохозяйственной опытной станции МСХ

05:22:000032

Собственность Республика Дагестан
ПБП ГКУ "Дагестанавтодор" Минтранса и дорожного хозяйства РД; ГКУ РД "Управление автомобильных дорог Республики Дагестан"

Собственность МО МР "Ахтынский район" РД

Собственность РФ
ПБП Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Федеральный аграрный научный центр Республики Дагестан»

Муниципальная собственность МО МР "Ахтынский район" РД

Собственность Республика Дагестан
ПБП ГКУ РД "Управление автомобильных дорог Республики Дагестан"

Собственность МО МР "Ахтынский район" РД

Собственность ПБП ГКУ "Дагестанавтодор" Минтранса и дорожного хозяйства РД; ГКУ РД "Управление автомобильных дорогРеспублики Дагестан"

Собственность Республика Дагестан
ПБП ГКУ "Дагестанавтодор" Минтранса и дорожного хозяйства РД; ГКУ РД "Управление автомобильных дорог Республики Дагестан"

Собственность Республика Дагестан
ПБП ГКУ РД "Управление автомобильных дорог Республики Дагестан"

Собственность МО МР "Ахтынский район" РД

Картографический материал получен из открытых источников – OpenStreetMap (https://www.openstreetmap.org/copyright) © Участники OpenStreetMap

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ:

- ось проектируемого газопровода;
- границы полосы отвода;
- границы и условный номер земельного участка, образованного из земель федеральной или муниципальной, неразграниченной собственности, предполагаемого к использованию для строительства, реконструкции, эксплуатации проектируемого газопровода, сроком на 49 лет;
- границы и условный номер земельного участка, образованного из земель частной собственности, предполагаемого к использованию для строительства, реконструкции, эксплуатации проектируемого газопровода, сроком на 49 лет;
- границы и условный номер земельного участка, образованного из земель федеральной или муниципальной, неразграниченной собственности, предполагаемого к использованию для складирования строительных и иных материалов, возведение нежилтельных строений, сооружений и (или) размещение строительной техники проектируемого газопровода, сроком на 3 года;
- границы и условный номер земельного участка, образованного из земель частной собственности, предполагаемого к использованию для складирования строительных и иных материалов, возведение нежилтельных строений, сооружений и (или) размещение строительной техники проектируемого газопровода, сроком на 3 года;
- границы населенных пунктов, сведения о которых внесены в ЕГРН;
- :159 — границы и кадастровый номер земельного участка, сведения о котором внесены в ЕГРН;
- 05:22:000008 — границы и номер кадастрового квартала, сведения о котором внесены в ЕГРН;
- границы объекта капитального строительства, сведения о котором внесены в ЕГРН;
- зоны затопления, подтопления;
- охранная зона ВЛ;
- охранная зона газопровода;
- границы территории объекта культурного наследия регионального значения;
- границы защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения;
- границы защитной зоны объекта культурного наследия регионального значения в соответствии с законодательством РФ (на расстоянии 100 метров от внешних границ территории памятника) (не стоит на кадастровом учете);
- радиус действия объекта пожарной безопасности в соответствии с генеральным планом;
- 1 пояс зоны санитарной охраны источника водоснабжения в соответствии с генеральным планом;
- кладбище;
- автомобильная дорога "Ахты-Детский санаторий"

Категории земель:

- земли населенных пунктов (ЛПХ, ИЖС);
- земли сельскохозяйственного назначения;
- земли водного фонда

					6200.171.П.0/0.0002–ППО.ГЧ
Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Филоленков			10.2025
Пров.		Климин			10.2025
Н. контр.		Петухова			10.2025
ГИП		Галиев			10.2025

Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан

Проект полосы отвода

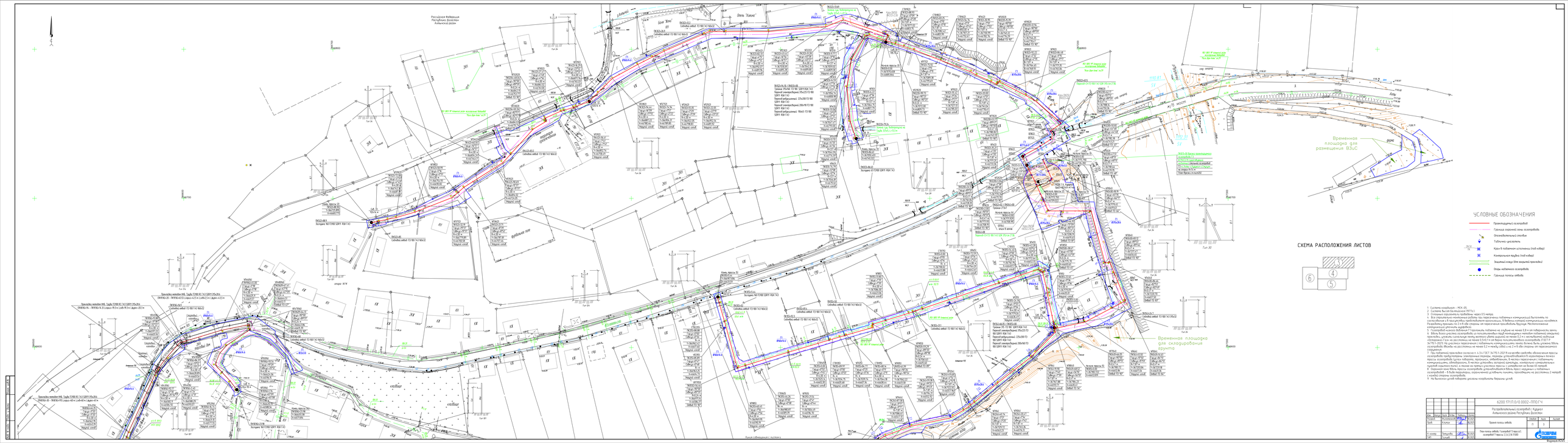
Стадия	Лист	Листов
П	2	

Топографическая карта-схема (1500)

ГАЗПРОМ РЕГИОНГАЗ

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

Формат А0


Российская Федерация
Республика Дагестан
Кизилюртовский район
Временная площадка для размещения ВЗиС
Временная площадка для складирования грунта
СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИСТОВ
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
Проектируемый газопровод
Граница охранной зоны газопровода
Опознавательный столбик
Табличка-указатель
Кран с подземным исполнением (тип кобра)
Контрольная трубка (тип кобра)
Защитный кожух (при закрытой прокладке)
Опоры надземных газопроводов
Граница полосы отвода
Полоса отвода: 7 условий (7 метров) газопровод I Участок 2,1 км (6,9 ПК0)
Полоса отвода: 7 условий (7 метров) газопровод I Участок 2,1 км (6,9 ПК0)
Граница полосы отвода
Газопровод-отвод к ГРС Кизилюрт
Кизилюртовский район Республики Дагестан
Распределительный газопровод к Кудалю
Газопровод-отвод к ГРС Кизилюрт
Кизилюртовский район Республики Дагестан
6200.77.П.П.0/0.0002-ППОПЧ
Стадия
Лист
Листов
Изм.
Кол.уч.
Лист
№док.
Подпись
Дата
Разраб.
Проверил
Н.контр.
ГИП
Гл.инж.проекта
Гл.инженер
Р
1
1
ГАЗПРОМ
ГАЗПРОМ ПРОЕКТ
Копировал
Формат А1
Инв.№ подл.
Подпись и дата
Взам.инв.№
Инв.№ дубл.
Подпись и дата

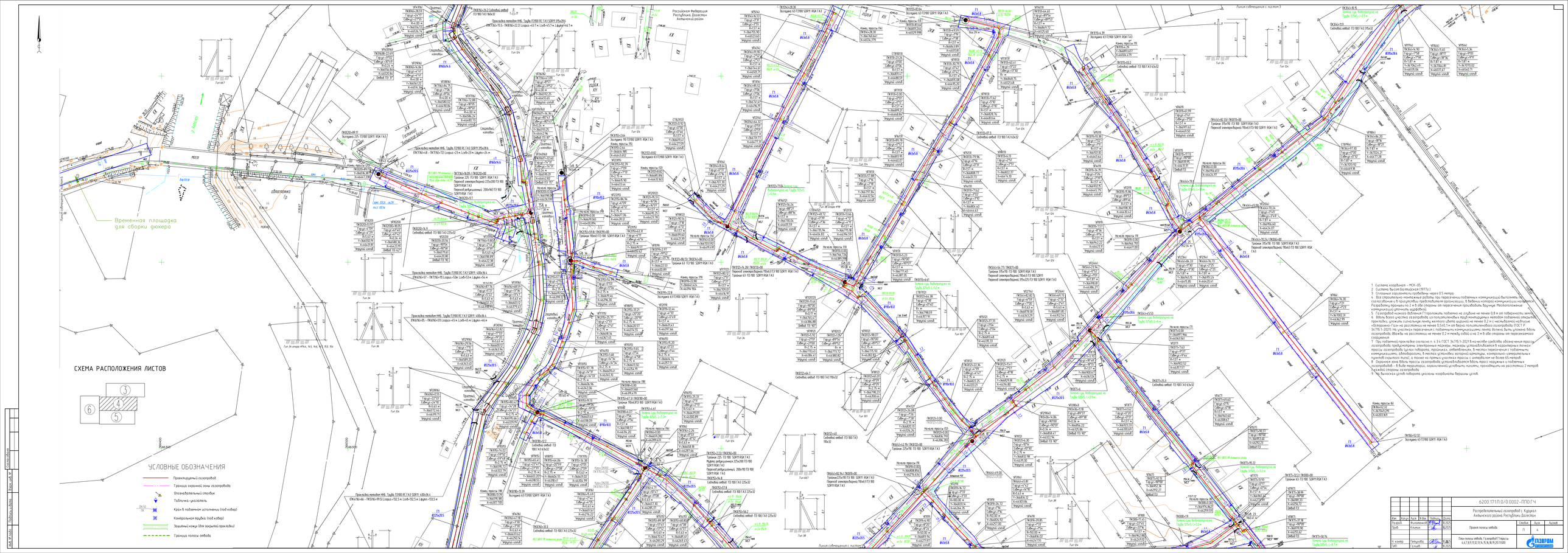
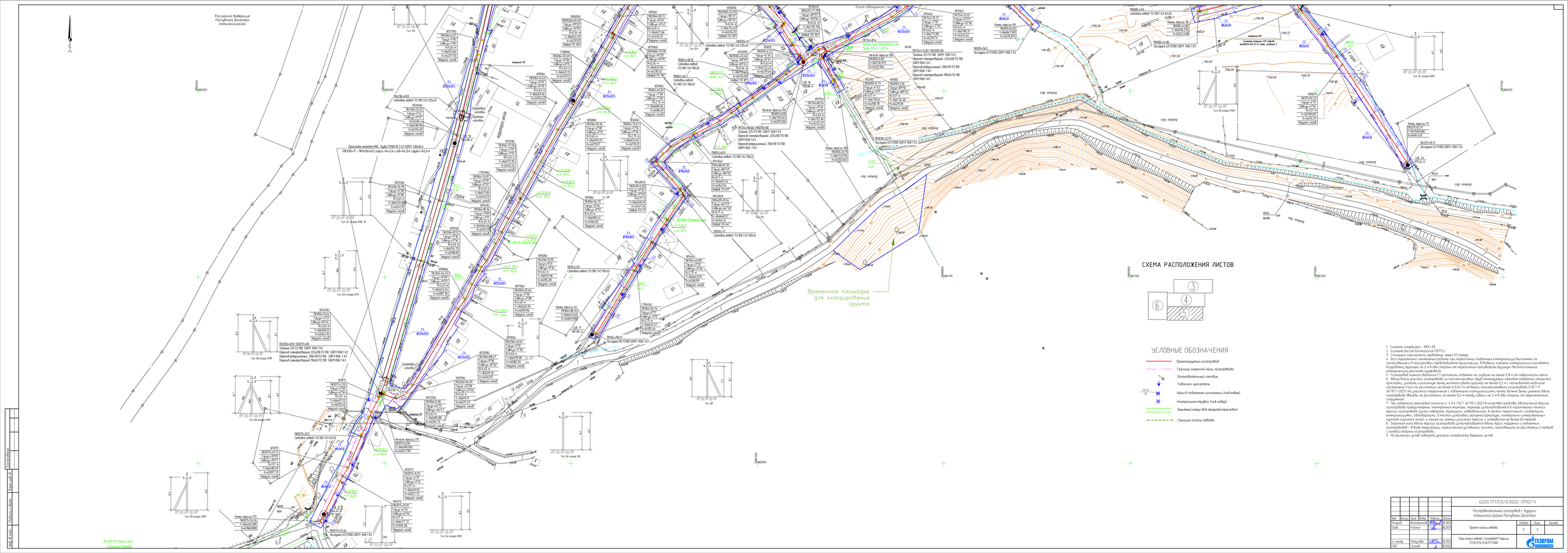


СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛИСТОВ
3
6
4
5
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ
Проектируемый газопровод
Граница охранной зоны газопровода
Опознавательный столбик
Табличка-указатель
Кран с подземным исполнением (под кожух)
Контрольная трубка (под кожух)
Защитный кожух (для закрытой прокладки)
Граница полосы отвода
Временная площадка для сборки дюкера
Российская Федерация
Республика Дагестан
Акушинский район
Линия совмещения с листом 3
Линия совмещения с листом 4
Линия совмещения с листом 5
Линия совмещения с листом 6
Примыкание ПНГ. Труба ПЭ80 ВС ГАЗ SDR11 Ø63х5.8
Примыкание ПНГ. Труба ПЭ80 ВС ГАЗ SDR11 Ø75х6.8
Примыкание ПНГ. Труба ПЭ80 ВС ГАЗ SDR11 Ø90х8.2
Примыкание ПНГ. Труба ПЭ80 ВС ГАЗ SDR11 Ø110х10
Примыкание ПНГ. Труба ПЭ80 ВС ГАЗ SDR11 Ø125х11.4
Примыкание ПНГ. Труба ПЭ80 ВС ГАЗ SDR11 Ø160х14.6
Примыкание ПНГ. Труба ПЭ80 ВС ГАЗ SDR11 Ø225х20.5
Примыкание ПНГ. Труба ПЭ80 ВС ГАЗ SDR11 Ø315х28.6
Кран ПЭ Ø63 мм
Кран ПЭ Ø110 мм
Кран ПЭ Ø225 мм
Кран ПЭ Ø315 мм
Переход ПЭ-Ст Ø63х5.8/Ø60.3х5.54
Переход ПЭ-Ст Ø110х10/Ø108х8
Переход ПЭ-Ст Ø225х20.5/Ø219х8
Переход ПЭ-Ст Ø315х28.6/Ø323.9х8
Отвод 90° Ø63х5.8
Отвод 90° Ø110х10
Отвод 90° Ø225х20.5
Отвод 90° Ø315х28.6
Тройник Ø63х5.8
Тройник Ø110х10
Тройник Ø225х20.5
Тройник Ø315х28.6
Переход ПЭ Ø225х20.5/Ø110х10
Переход ПЭ Ø225х20.5/Ø160х14.6
Переход ПЭ Ø160х14.6/Ø110х10
Переход ПЭ Ø110х10/Ø63х5.8
Переход ПЭ Ø160х14.6/Ø63х5.8
Переход ПЭ Ø225х20.5/Ø63х5.8
Переход ПЭ Ø225х20.5/Ø160х14.6
Заглушка ПЭ Ø63х5.8
Заглушка ПЭ Ø110х10
Заглушка ПЭ Ø225х20.5
Заглушка ПЭ Ø315х28.6
Труба ПЭ80 ВС ГАЗ SDR11 Ø63х5.8
Труба ПЭ80 ВС ГАЗ SDR11 Ø75х6.8
Труба ПЭ80 ВС ГАЗ SDR11 Ø90х8.2
Труба ПЭ80 ВС ГАЗ SDR11 Ø110х10
Труба ПЭ80 ВС ГАЗ SDR11 Ø125х11.4
Труба ПЭ80 ВС ГАЗ SDR11 Ø160х14.6
Труба ПЭ80 ВС ГАЗ SDR11 Ø225х20.5
Труба ПЭ80 ВС ГАЗ SDR11 Ø315х28.6
Футляр ПЭ Ø225х20.5
Футляр ПЭ Ø315х28.6
Футляр ПЭ Ø110х10
Футляр ПЭ Ø160х14.6
Футляр ПЭ Ø63х5.8
Футляр ПЭ Ø90х8.2
Футляр ПЭ Ø125х11.4
Футляр ПЭ Ø75х6.8


Российская Федерация
Республика Дагестан
Акушинский район
Временная площадка для складирования грунта
Линия сближения с газопроводом
Граница охранной зоны газопровода
Опознавательный столбик
Табличка-указатель
Кран в подземном исполнении (под кожух)
Контрольная трубка (под кожух)
Защитный кожух (для закрытой прокладки)
Граница полосы отвода
Проектируемый газопровод
Газопровод высокого давления I категории подземная прокладка Ø 219х6 мм, L=4,2 м (ЗИЛ-ММЗ-4502 (6х4) с КМУ)

Российская Федерация
Республика Дагестан
Ахтынский район

Конец трассы (22)
ПК6(22)+37.22
Y=366270.546
X=46482.068

ПК6(22)+37.22
Заглушка 63 ПЭ100 SDR11 RGK ГАЗ

ПК6(22)+36.3
Седловой отвод ПЭ 100 ГАЗ 63х32

УП30(22)
ПК6(22)+16.20
Гор.уг.=0°41'
Совм.уг.=1°06'
R=1.57 м
Y=366259.81
X=46463.99
Упругий изгиб

УП29(22)
ПК6(22)+11.49
Гор.уг.=92°07'
Совм.уг.=91°28'
R=1.57 м
Y=366257.45
X=46459.91
Упругий изгиб

УП28(22)
ПК6(22)+5.30
Гор.уг.=6°12'
Совм.уг.=6°34'
R=1.57 м
Y=366262.91
X=46457.02
Упругий изгиб

УП27(22)
ПК6(22)+0.37
Гор.уг.=11°05'
Совм.уг.=11°08'
R=1.57 м
Y=366266.99
X=46454.25
Упругий изгиб

СТВ26(22)
ПК5(22)+86.44
Гор.уг.=0°02'
Совм.уг.=0°52'
R=1.57 м
Y=366279.81
X=46448.80
Упругий изгиб

УП25(22)
ПК5(22)+82.03
Гор.уг.=1°20'
Совм.уг.=1°27'
R=1.57 м
Y=366283.87
X=46447.08
Упругий изгиб

УП23(22)
ПК5(22)+65.58
Гор.уг.=0°58'
Совм.уг.=1°09'
R=1.57 м
Y=366298.85
X=46440.26
Упругий изгиб

ПК5(22)+59.57 / ПК0(24)+00
Тройник 63 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ

ПК5(22)+45.64 / ПК0(23)+00
Муфта редукционная 225х200 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ
Переход редукционный 200х110 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ
Муфта редукционная 110х63 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ
Тройник 63 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ

Г1 Ø63х5.8
Г1 Ø225х20.5

Скв. 6
1155.68 м
Скв. 5
1148.42 м
Скв. 3А
1145.89 м
Скв. 3
1146.48 м
Скв. 4
1147.23 м
Скв. 2
1158.70 м
Скв. 1
1158.71 м

КН
КУ
КЖ
ЖКХ
ЛКЖ
ГСТ

Конец трассы (24)
ПК0(24)+11.39
Y=366309.294
X=46447.897

Начало трассы (24)
ПК0(24)+0.00
Y=366304.270
X=46437.676

СТВ24(22)
ПК5(22)+71.62
Гор.уг.=0°08'
Совм.уг.=1°17'
R=1.57 м
Y=366293.36
X=46442.77
Упругий изгиб

УП22(22)
ПК5(22)+57.08
Гор.уг.=2°22'
Совм.уг.=6°40'
R=1.57 м
Y=366306.51
X=46436.61
Упругий изгиб

УП21(22)
ПК5(22)+54.62
Гор.уг.=90°45'
Совм.уг.=92°33'
R=1.57 м
Y=366308.69
X=46435.46
Упругий изгиб

ПК5(22)+51.1
Замена сущ. водопропуска на
Труба 325х5, L=20.3м

Кран DN50
ПК0(22)+50.00

ПК0(23)+4.00
ПК0(23)+4.00

Начало трассы (23)
ПК0(23)+0.00
Y=366303.643
X=46428.234

УП11(23)
ПК0(23)+2.48
Гор.уг.=49°39'
Совм.уг.=49°39'
R=1.60 м
Y=366305.05
X=46426.19
Упругий изгиб

УП12(23)
ПК0(23)+33.39
Гор.уг.=3°00'
Совм.уг.=3°11'
R=1.60 м
Y=366297.01
X=46396.34
Упругий изгиб

Конец трассы (23)
ПК0(23)+48.16
Y=366293.928
X=46381.905

ПК0(23)+48.16
Заглушка 63 ПЭ100 SDR11 RGK ГАЗ

Тип 34

УП19(22)
ПК5(22)+15.54
Гор.уг.=1°33'
Совм.уг.=1°33'
R=5.63 м
Y=366278.86
X=46411.15
Упругий изгиб

УП20(22)
ПК5(22)+47.78
Гор.уг.=26°48'
Совм.уг.=27°19'
R=1.57 м
Y=366305.41
X=46429.45
Упругий изгиб

УП16(22)
ПК4(22)+62.51
Гор.уг.=5°55'
Совм.уг.=5°54'
R=5.63 м
Y=366234.93
X=46381.48
Упругий изгиб

УП17(22)
ПК4(22)+75.06
Гор.уг.=1°21'
Совм.уг.=1°21'
R=5.63 м
Y=366245.09
X=46388.85
Упругий изгиб

УП18(22)
ПК4(22)+85.55
Гор.уг.=1°37'
Совм.уг.=1°37'
R=5.63 м
Y=366253.72
X=46394.81
Упругий изгиб

УП14(22)
ПК4(22)+31.38
Гор.уг.=7°21'
Совм.уг.=7°20'
R=5.63 м
Y=366212.55
X=46359.85
Упругий изгиб

УП15(22)
ПК4(22)+52.36
Гор.уг.=3°10'
Совм.уг.=3°10'
R=5.63 м
Y=366227.37
X=46374.70
Упругий изгиб

УП13(22)
ПК4(22)+25.48
Гор.уг.=1°41'
Совм.уг.=1°41'
R=5.63 м
Y=366207.88
X=46356.24
Упругий изгиб

УП12(22)
ПК3(22)+68.87
Гор.уг.=5°48'
Совм.уг.=9°18'
R=5.63 м
Y=366164.14
X=46320.30
Упругий изгиб

УП11(22)
ПК3(22)+65.22
Гор.уг.=4°56'
Совм.уг.=14°03'
R=5.63 м
Y=366161.57
X=46317.71
Упругий изгиб

УП10(22)
ПК3(22)+20.46
Гор.уг.=3°06'
Совм.уг.=5°57'
R=60.00 м
Y=366127.42
X=46288.77
Упругий изгиб

УП9(22)
ПК2(22)+97.82
Гор.уг.=16°41'
Совм.уг.=24°39'
R=5.63 м
Y=366110.97
X=46273.22
Упругий изгиб

УП8(22)
ПК2(22)+93.84
Гор.уг.=0°46'
Совм.уг.=7°16'
R=5.63 м
Y=366108.98
X=46269.77
Упругий изгиб

УП7(22)
ПК2(22)+54.75
Гор.уг.=8°29'
Совм.уг.=15°35'
R=60.00 м
Y=366089.01
X=46236.17
Упругий изгиб

УП6(22)
ПК2(22)+28.72
Гор.уг.=3°42'
Совм.уг.=4°36'
R=5.63 м
Y=366072.56
X=46216.00
Упругий изгиб

УП5(22)
ПК1(22)+99.35
Гор.уг.=15°37'
Совм.уг.=15°57'
R=5.63 м
Y=366052.57
X=46194.48
Упругий изгиб

УП4(22)
ПК1(22)+73.56
Гор.уг.=12°21'
Совм.уг.=12°24'
R=5.63 м
Y=366040.75
X=46171.56
Упругий изгиб

УП3(22)
ПК1(22)+43.25
Гор.уг.=0°46'
Совм.уг.=7°16'
R=5.63 м
Y=366032.94
X=46142.27
Упругий изгиб

УП2(22)
ПК1(22)+14.65
Гор.уг.=13°59'
Совм.уг.=30°11'
R=5.63 м
Y=366015.70
X=46119.45
Упругий изгиб

УП1(22)
ПК0(22)+17.34
Гор.уг.=19°39'
Совм.уг.=21°07'
R=5.63 м
Y=365977.56
X=46029.93
Упругий изгиб

Прокладка методом ННБ. Труба ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 400х36.4
(ПК3(22)+69.7 – ПК5(22)+42.5 Lгориз.=172.3м. Lскб=172.3 м. Lфутл.=173.3 м

Прокладка методом ННБ. Труба ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 400х36.4
(ПК2(22)+99.5 – ПК3(22)+64) Lгориз.=63.5 м. Lскб=63.5 м. Lфутл.=64,50 м

Прокладка методом ННБ. Труба ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 400х36.4
(ПК2(22)+45 – ПК2(22)+93) Lгориз.=47,0 м. Lскб=47,0 м. Lфутл.=48,0 м

Прокладка методом ННБ. Труба ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 225х20.5
(ПК0(22)+37.5 – ПК1(22)+06.5) Lгориз.=69м. Lскб=69.31м

ПК1(22)+58.2
Седловой отвод ПЭ 100 ГАЗ 225х32

ПК0(22)+90.12 – ПК1(22)+43.25
Устройство полки. Тип 3

ПК0(22)+00 – ПК0(22)+52.26
Устройство полки. Тип 3

Устройство полки для строительства ГРПШ 2
с последующим восстановлением

Начало трассы (22)
ПК0(22)+0.00
Y=365965.791
X=46017.196

ГРПШ 2 (с. Кушкал)
Qрас.=449.65 м³/час

ПК0(21)+00 Врезка проектируемого газопровода Г3
Ø219х5.0 в существующий
надземный стальной газопровод
Г3 «с.Ахты – с.Кушкал – с.Сиуди»
на опорах Н=2.0 м
(Узел врезки см.лист 26)

Конец трассы (21)
ПК0(21)+11.00
Y=365961.064
X=46012.033

Начало трассы (21)
ПК0(21)+0.00
Y=365976.323
X=45995.370

УП1(21)
ПК0(21)+25.37
Гор.уг.=22°08'
Совм.уг.=22°05'
R=5.63 м
Y=365977.56
X=46029.93
Упругий изгиб

УП2(21)
ПК0(21)+43.25
Гор.уг.=0°00'
Совм.уг.=90°01'
R=0.33 м
Y=365959.22
X=46010.06
Отвод R=150N ГОСТ 17375-2001 90°

УП3(21)
ПК0(21)+74.58
Гор.уг.=1°21'
Совм.уг.=1°21'
R=5.63 м
Y=365950.94
X=45979.23
Упругий изгиб

Скв. 35
1174.20 м

Г3 Ø219х5.0

ОПК(21)

Приемный коплован

Стартовый коплован

Пойма реки Ахтычай

МБУ ЦОКК МР Ахтынский район

Гостиница Ахтынских РЭК Сайгид
тел.8(872)1-632-33-41 с.Ахты ул.Ленина 2

Ахтынские РЭК

Газопровод Ахтынских РЭК

Г. (с. Ахты – Детский санаторий)

Детский санаторий

ЛКЖ

КЖ

ГСТ

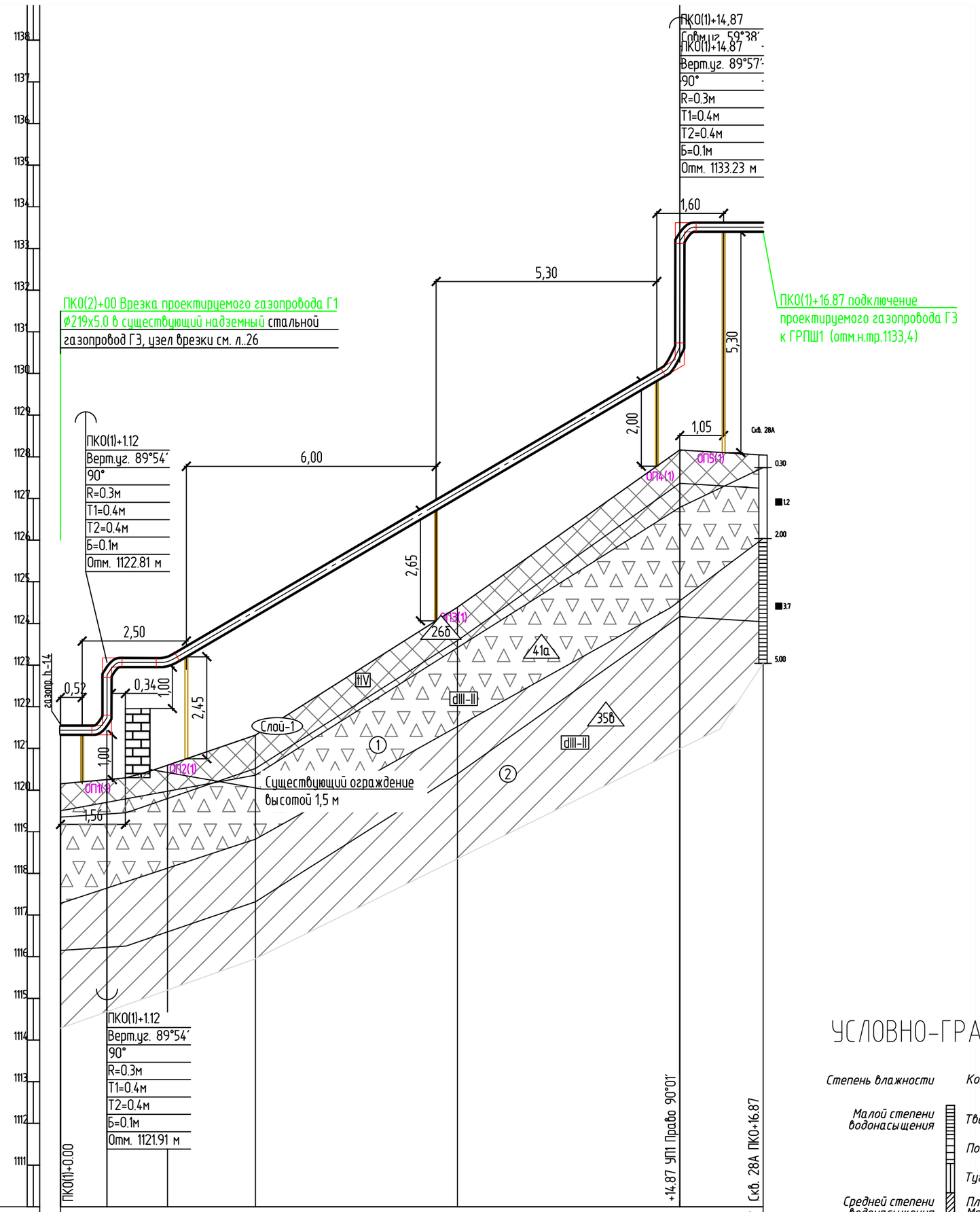
КУ

Ахтынские ВОНЗ

Ахтынская ЦРБ

Ахтынская ЦРБ

Ахтынская ЦРБ



Угодия	+0,00					+16,87
Отметка земли проектная, м						
Отметка земли фактическая, м	1120,15	1120,25 1120,25	1120,60	1121,32	1124,39	1128,16 1128,16	1128,04
Отметка дна траншеи, м						
Отметка верха трубы, м	1121,55	1121,91 1122,81	1123,20	1124,41	1127,25	1130,84 1133,23	1133,62
Глубина траншеи, м						
Способ прокладки	+0,00	На опорах					+16,87
Обозначение трубы и тип изоляции	Труба 219х5,0 по ГОСТ 10704-91						
Основание	естественное						
Уклон, ‰; длина, м	0 2.57	586				12,30	0 2,00
Расстояние, м	1,12	1,45	2,11	4,86	5,33	2,00	
Пикет	+0,00					+14,87	+16,87
Развернутый план	ОП1(1) ПК0(1)+0.5	ОП2(1) ПК0(1)+3.0	ОП3(1) ПК0(1)+9.0		ОП4(1) УП1 90°01' ПК0(1)+14.3	ОП5(1) ПК0(1)+15.9	ПК0(1)+16.87 подключение проектируемого газопровода Г3 к ГРПШ1

УСЛОВНО-ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ К РАЗРЕЗУ

Степень влажности	Консистенция
Малой степени водонасыщения	Твердая
	Полутвердая
	Тугопластичная
Средней степени водонасыщения	Пластичная
	Мягкопластичная
	Текучепластичная
Насыщенный водой	Текучая

■ Место отбора монолита

tIV	Слой-1	26б	Техногенный грунт
dIII-II	1	41а	Щебенистый грунт светло-серый с суглинистым заполнителем до 40%, маловлажный, неоднородный, средней прочности, слабовыветрелый
dIII-II	2	35б	Суглинок коричневый, легкий, пылеватый, твердый, незасоленный

1 Система координат – МСК-05.
2 Система высот Балтийская (1977г.).
3 Сплошные горизонтали проведены через 0.5 метра.
4. Данный лист рассматривать вместе с л.3.

ВЕДОМОСТЬ РАССТАНОВКИ ОПОР

N п/п опоры	Пикетаж	Отметка верха опорной поверхности	Характеристика опоры	Примечание	Масса, кг
ОП1(1)	ПК0(1)+0.5	1121.221	одиночная опора	Опора 219-КХ-А12-09Г2С (корпусные хомутовые) по ОСТ 36-146-88	85.4
ОП2(1)	ПК0(1)+3	1124.211			185.2
ОП3(1)	ПК0(1)+9	1127.68			165.9
ОП4(1)	ПК0(1)+14.3	1130.75			131.3
ОП5(1)	ПК0(1)+15.9	1133.29			99.2

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Филотенков			10.2025
Пров.		Климин			10.2025
Н. контр.		Петухова			10.2025
ГИП		Галиев			10.2025

6200.171.П.0/0.0002-ППО.ГЧ

Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	7	

План полосы отвода. Газопровод Г3 трасса1; газопровод Г1 трассы 2,3,4,5,16 (1:500)

ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ

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

Формат А2

ВЕДОМОСТЬ РАССТАНОВКИ ОПОР

N п/п опоры	Пикетаж	Отметка верха опорной поверхности	Характеристика опоры	Примечание	Масса, кг
ОП2(2)	ПК0(2)+3.2	1133.30	одиночная опора	Опора 273-КХ-А12-09Г2С (корпусные хомутовые) по ОСТ 36-146-88	388.2
ОП3(2)	ПК0(2)+7.4	1126.64			373.2
ОП4(2)	ПК0(2)+17.4	1125.23			463.5
ОП5(2)	ПК0(2)+23.8	1125.23			271.2
ОП6(2)	ПК0(2)+25.8	1121.64			335.7
ОП7(2)	ПК0(2)+37.8	1121.64			414.7
ОП8(2)	ПК0(2)+45.8	1121.64			298.2
ОП9(2)	ПК0(2)+51.9	1121.64			268.5
ОП10(2)	ПК0(2)+54.2	1123.86			268.5
ОП11(2)	ПК0(2)+61.0	1123.86			300.1

УСЛОВНО-ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ К РАЗРЕЗУ

Степень влажности	Консистенция
Малой степени водонасыщения	Твердая
	Полутвердая
	Тугопластичная
Средней степени водонасыщения	Пластичная Мягкопластичная
	Текучепластичная
Насыщенный водой	Текучая

■ Место отбора монолита

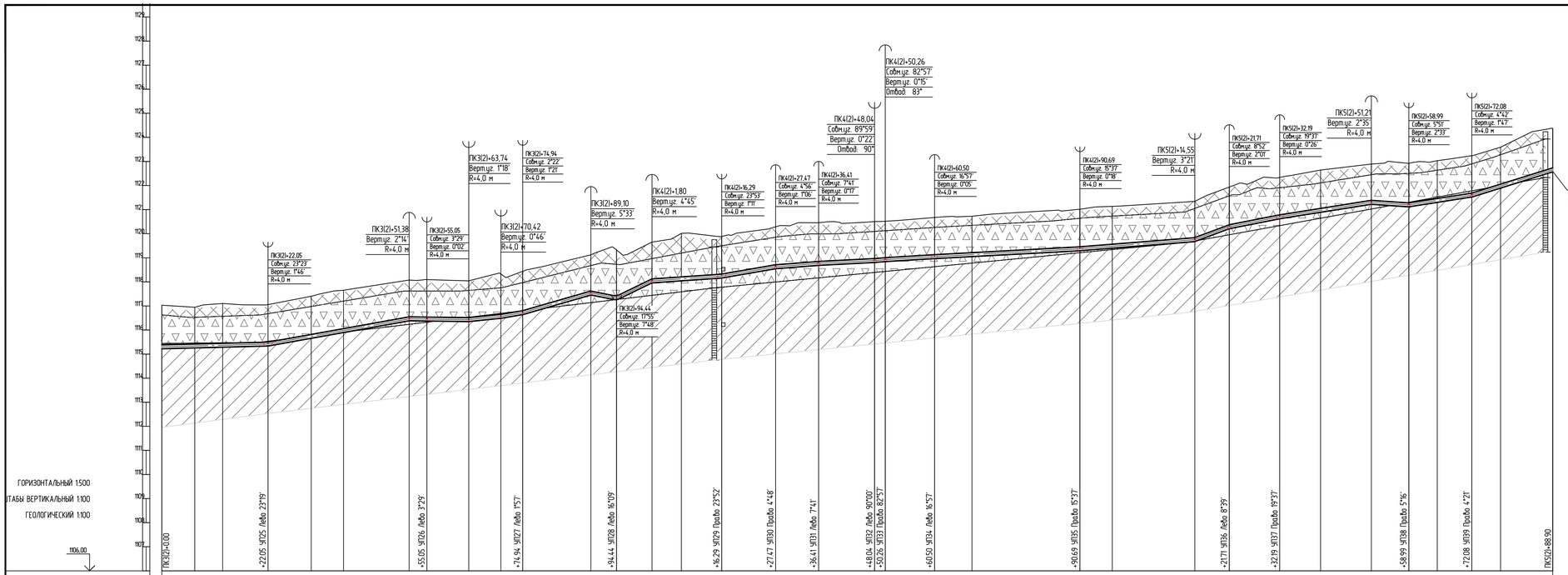
- tIV (пов) 26Б — Техногенный грунт
- dIII-II (1) 41а — Щебенистый грунт светло-серый с суглинистым заполнителем до 40%, малолажный, неоднородный, средней прочности, слабовыветрелый
- dIII-II (2) 35б — Суглинок коричневый, легкий, пылеватый, твердый, незасоленный

1. Система координат – МСК-05.
2. Система высот Балтийская (1977г.).
3. Сплошные горизонтали проведены через 0.5 метра.
4. Данный лист рассматривать вместе с л.3.

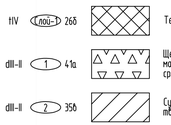
						6200.171.П.0/0.0002–ППО.ГЧ	
						Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан	
Изм.	Колич.	Лист	N док.	Подпись	Дата		
Разраб.		Филоменков			10.2025	Проект полосы отвода	Стадия: П; Лист: 8; Листов:
Пров.		Климин			10.2025		
Н. контр.		Петухова			10.2025	Профиль газопровода Г1 трасса 2 ПК0(2)+00 – ПК3(2)+00	ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ
ГИП		Галиев			10.2025		

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

Формат А1



УСЛОВНО-ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ К РАЗРЕЗУ



1 Система координат – МСК-05.
2 Система высот Балтийская (1977г.).
3 Сплошные горизонтали проведены через 0.5 метра.
4. Данный лист рассматривать вместе с л.3.

Угодия	
Отметка земли проектная, м	
Отметка земли фактическая, м	117.03 116.95 117.10 117.05 117.40 117.65 118.07 118.10 118.04 118.33 118.44 119.12 119.33 119.65 120.03 119.89 120.29 120.46 120.51 120.52 120.67 120.73 121.02 121.14 121.35 121.94 122.34 122.64 122.89 122.92 123.03 123.24 123.59 124.37
Отметка дна траншеи, м	115.22 115.26 115.29 115.34 115.66 115.90 116.39 116.38 116.35 116.49 116.64 117.45 117.27 117.86 118.04 118.17 118.55 118.69 118.81 118.84 118.97 119.05 119.29 119.40 119.68 120.21 120.62 120.89 121.22 121.12 121.30 121.53 121.90 122.57
Отметка верха трубы, м	115.38 115.42 115.45 115.50 115.82 116.06 116.55 116.54 116.51 116.65 116.80 117.61 117.43 118.12 118.20 118.33 118.71 118.85 118.97 119.00 119.13 119.21 119.45 119.56 119.84 120.37 120.78 121.05 121.38 121.28 121.46 121.69 122.06 122.73
Глубина траншеи, м	1.81 1.69 1.81 1.71 1.75 1.76 1.69 1.72 1.69 1.84 1.80 1.67 2.06 1.70 1.91 1.72 1.74 1.71 1.70 1.67 1.71 1.68 1.72 1.74 1.67 1.73 1.72 1.75 1.67 1.80 1.73 1.71 1.69 1.79
Способ прокладки	Траншея
Обозначение трубы и тип изоляции	Труба ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 160х14.6 ГОСТ58121.2-2018 приложение В
Основание	естественное
Уклон, ‰; длина, м	5 22,05 36 29,33 3 3,84 8,69 2 20 6,68 34 4,52 57 14,16 39 5,34 97 7,36 14 14,49 35 11,18 15 8,94 10 11,63 17 2,22 12 10,24 11 30,19 16 23,86 75 7,16 39 10,48 32 19,02 7,78 14 31 13,09 62 16,82
Расстояние, м	6,84 5,79 9,42 8,98 6,70 13,65 3,67 8,69 6,68 4,52 14,16 5,34 5,56 1,80 6,10 8,39 11,18 8,94 11,63 2,22 10,24 7,77 22,42 6,72 2,59 14,55 7,16 10,48 8,48 10,54 7,78 5,93 7,16 5,97 10,85
Пикет	ПК0+0.00 +22.05 +55.05 +74.94 4 +94.44 +16.29 +27.47 +36.41 +48.04 +50.26 +50.60 5 +90.69 +21.71 +32.19 +58.99 +72.08 ПК5(2)+88.90
Развернутый план	УП25 23°19' УП26 3°29' УП27 1°57' УП28 16°09' УП29 23°52' УП30 4°48' УП31 7°41' УП32 90°00' УП33 82°57' УП34 16°57' УП35 15°37' УП36 8°39' УП37 19°37' УП38 5°16' УП39 4°21' ПК5(2)+88.9 Заглушка 160 ПЭ100 SDR11 RGK ГАЗ

Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Филоменков			10.2025
Пров.		Климин			10.2025
Н. контр.		Петухова			10.2025
ГИП		Галиев			10.2025

6200.171.П.0/0.0002-ППО.ГЧ

Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан

Проект полосы отвода

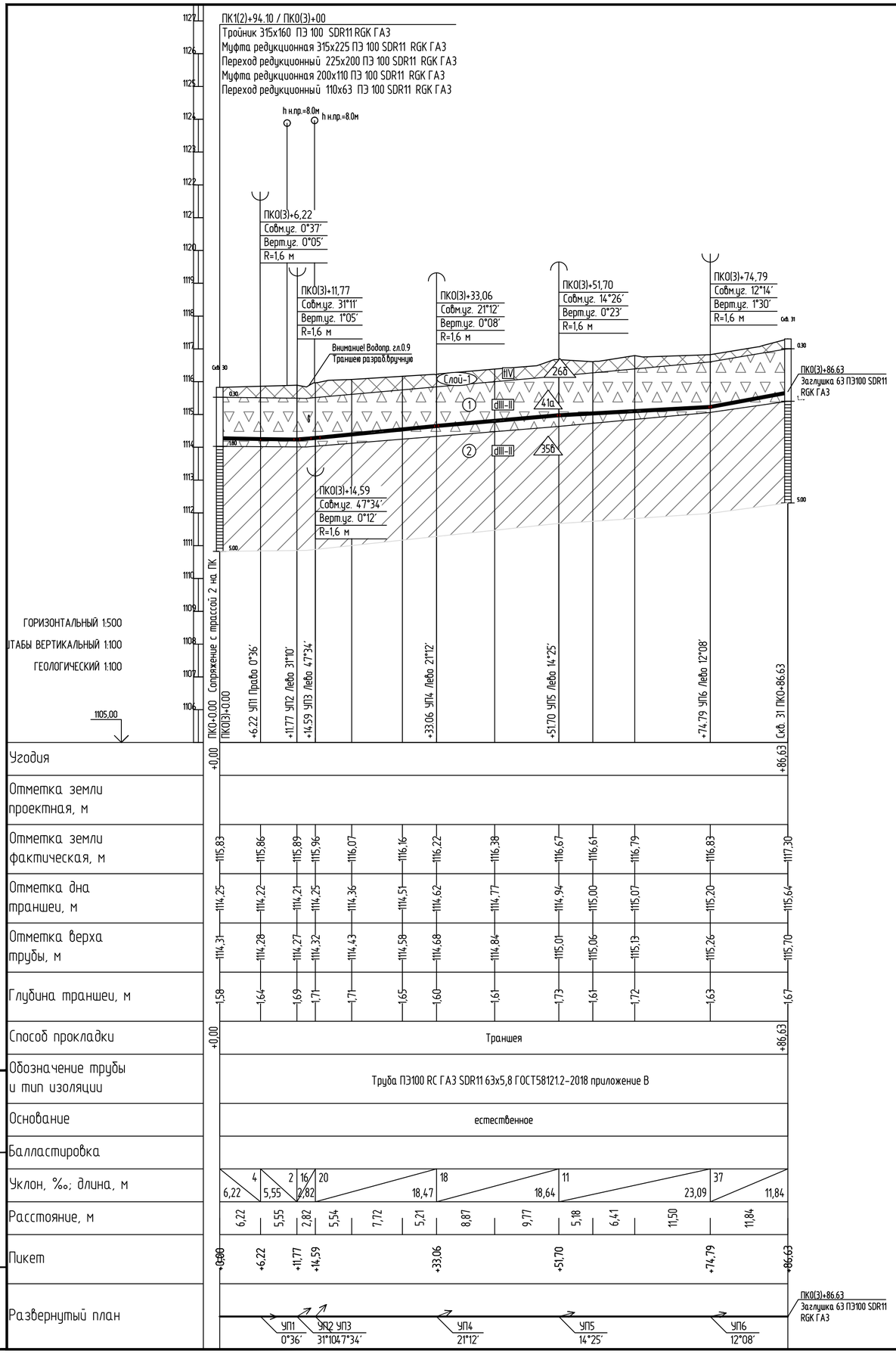
Стадия	Лист	Листов
П	9	

Профиль газопровода Г1 трасса 3 ПК0(2)+00 – ПК3(2)+00

ГАЗПРОМ газораспределение

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

Формат А3х3



ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500

ТАБЫ ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100

ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ 1:100

Угодия													
Отметка земли проектная, м													
Отметка земли фактическая, м	115,83	115,86	115,89	115,96	116,07	116,16	116,22	116,38	116,67	116,61	116,79	116,83	117,30
Отметка дна траншеи, м	114,25	114,22	114,21	114,25	114,36	114,51	114,62	114,77	114,94	115,00	115,07	115,20	115,64
Отметка верха трубы, м	114,31	114,28	114,27	114,32	114,43	114,58	114,68	114,84	115,01	115,06	115,13	115,26	115,70
Глубина траншеи, м	1,58	1,64	1,69	1,71	1,71	1,65	1,60	1,61	1,73	1,61	1,72	1,63	1,67
Способ прокладки	Траншея												
Обозначение трубы и тип изоляции	Труба ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 63х5,8 ГОСТ58121.2-2018 приложение В												
Основание	естественное												
Балластировка													
Уклон, ‰; длина, м	4 / 6,22	2 / 5,55	16 / 2,82	20 / 18,47		18 / 18,64		11 / 23,09		37 / 11,84			
Расстояние, м	6,22	5,55	2,82	5,54	7,72	5,21	8,87	9,77	5,18	6,41	11,50	11,84	
Пикет	ПК0+0.00	+6.22	+11.77	+14.59	+33.06	+51.70	+74.79	ПК0(3)+86.63					
Развернутый план	УП1 0°36'	УП2 УП3 31°10 47°34'	УП4 21°12'	УП5 14°25'	УП6 12°08'	ПК0(3)+86.63 Заглушка 63 ПЭ100 SDR11 RGK ГАЗ							

УСЛОВНО-ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ К РАЗРЕЗУ

Степень влажности	Консистенция
Малой степени водонасыщения	Твердая
	Полутвердая
	Тугопластичная
Средней степени водонасыщения	Пластичная / Мягкопластичная
	Текучепластичная
Насыщенный водой	Текучая

■ Место отбора монолита

tIV	Слой-1	26б	Техногенный грунт
dIII-II	1	41а	Щебенистый грунт светло-серый с суглинистым заполнителем до 40%, маловлажный, неоднородный, средней прочности, слабовыветрелый
dIII-II	2	35б	Суглинок коричневый, легкий, пылеватый, твердый, незасоленный

1 Система координат – МСК-05.
2 Система высот Балтийская (1977г.).
3 Сплошные горизонтали проведены через 0.5 метра.
4. Данный лист рассматривать вместе с л.3.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Филотенков			10.2025
Пров.		Климин			10.2025
Н. контр.		Петухова			10.2025
ГИП		Галиев			10.2025

6200.171.П.0/0.0002-ППО.ГЧ

Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	10	

Профиль газопровода Г1 трасса 3 ПК0(3)+00 – ПК0(3)+86.63

ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ

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

Формат А2

1500 по горизонтали
1100 по вертикали

ПК0+00.00 Сопряжение с ж.-д. ПК

ПК0441+4.67 Переход-СН ГЗ 100 ГАЗ SDR 315/сп 2736

ПК0441+8.19 Кран ПК0250 под набор

ПК0441+46.93 Кран ПК0200 под набор

ПК0441+49.00 Кран ПК0200 под набор

ПК0441+84.33 Тройник 315х110 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ

ПК0441+66.05 / ПК0153+00 Тройник 315 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ; Переход электросварной 315х225 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ; Переход редукционный 225х200 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ; Переход электросварной 200х160 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ

ПК0441+82.33 / ПК0111+00 Тройник 315х110 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ; Переход электросварной 110х63 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ

ПК0443+70.24 / ПК0103+00 Тройник 315х110 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ; Переход электросварной 110х63 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ

ПК0441+00 / ПК0012+02 Тройник 2736 ГАЗ; На чало трассы 4 (отм.н.пр.1133.4)

Внешний Водопр. гл.в.4 Грунтами до проб.Нарушен

Труба ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 315х28.6 ГОСТ 58121.2-2018 приложение В

Траншея

естественное

Уклон, ‰, длина, м: 15,53 | 219 | 22 | 200 | 19,31 | 8 | 366 | 18,03 | 4,49 | 93 | 2,32 | 24,14 | 63 | 15,05 | 21,44 | 30 | 2,24 | 50 | 7,54 | 90 | 6,83 | 113 | 13,81 | 4,35 | 106 | 26,32 | 159 | 15,39 | 39 | 5,36 | 69 | 4,1 | 173 | 7,60 | 78 | 15,78 | 72 | 28,57 | 84 | 8,24 | 101 | 12,03 | 102 | 8,94 | 96 | 9,70 | 23 | 28,20 | 24 | 17,78 | 6,04 | 1 | 3,59 | 55 | 2,50 | 51 | 69,30 | 19 | 13,10 | 28 | 2,70 | 26,65 | 16 | 14,36 | 22 | 7,92 | 30 | 7,99 | 9 | 6,95 | 6,24 | 39 | 3,93 | 37 | 6,49 | 32,79

Расстояние, м: 6,67 | 3,33 | 5,53 | 7,46 | 12,32 | 6,99 | 4,79 | 2,27 | 2,42 | 15,05 | 5,34 | 15,80 | 6,88 | 3,34 | 7,54 | 6,83 | 7,68 | 6,13 | 4,35 | 5,02 | 8,94 | 6,74 | 5,62 | 8,83 | 6,58 | 5,36 | 2,42 | 7,60 | 9,81 | 5,97 | 7,88 | 4,03 | 9,45 | 11,02 | 8,24 | 12,03 | 8,94 | 9,70 | 5,29 | 5,50 | 9,31 | 8,10 | 7,90 | 4,52 | 5,36 | 6,04 | 3,59 | 11,51 | 8,31 | 12,83 | 5,58 | 6,34 | 7,27 | 8,48 | 8,38 | 13,10 | 2,70 | 4,77 | 7,78 | 5,77 | 6,23 | 14,36 | 14,36 | 7,92 | 7,99 | 6,95 | 6,24 | 3,93 | 6,49 | 5,74 | 7,86 | 15,67

Пикет: 0+00 | 6,67 | 10,00 | 17,46 | 25,78 | 31,10 | 38,59 | 1 | 46,93 | 51,27 | 53,69 | 68,74 | 72,08 | 79,62 | 86,46 | 89,80 | 93,14 | 100,68 | 107,51 | 111,86 | 116,88 | 123,76 | 129,38 | 134,40 | 139,42 | 148,48 | 157,18 | 162,20 | 166,97 | 174,52 | 183,23 | 188,25 | 193,27 | 198,09 | 202,59 | 208,61 | 216,39 | 224,17 | 229,19 | 234,01 | 237,35 | 244,85 | 254,68 | 260,70 | 268,20 | 272,67 | 277,69 | 283,72 | 292,20 | 296,97 | 305,45 | 310,47 | 317,95 | 323,98 | 329,00 | 333,93 | 340,42 | 346,91 | 350,84 | 357,33 | 364,82 | 369,84 | 374,86 | 379,72 | 384,58 | 389,60 | 396,10 | 400,00

Развернутый план: ПК0441+0.00 | ПК0441+8 Переход-СН ГЗ 100 ГАЗ SDR 315/сп 2736 | ПК0441+8.19 Кран ПК0250 | ПК0441+46.93 Кран ПК0200 под набор | ПК0441+49.00 Кран ПК0200 под набор | ПК0441+84.33 Тройник 315х110 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ | ПК0441+00 / ПК0012+02 Тройник 2736 ГАЗ; На чало трассы 4 (отм.н.пр.1133.4)

УП1 65°35 | УП2 75°09 | УП3 89°53 | УП4 82°53 | УП5 84°07 | УП6 15°50 | УП7 90°00 | УП8 56°40 | УП9 7°40 | УП10 1°34 | УП11 3°21 | УП12 4°54 | УП13 19°25 | УП14 9°11 | УП15 9°05 | УП16 81°17 | УП17 7°58 | УП18 88°16 | УП20 3°49 | УП21 2°25 | УП23 11°30

ВЕДОМОСТЬ РАССТАНОВКИ ОПОР

М п/п опоры	Пикетаж	Отметка верха опорной поверхности	Характеристика опоры	Примечание	Масса, кг
ОП(4)	ПК0(4)+5.5	1133.30	одиночная опора	Опора 273-КХ-А12-09Г2С (корпусные хомутовые) по ОСТ 36-146-88	330.6

УСЛОВНО-ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ К РАЗРЕЗУ

Степень влажности — Консистенция

- Малой степени водонасыщения — Твёрдая
- Полутвёрдая
- Тугопластичная
- Средней степени водонасыщения — Пластичная, Мягкопластичная
- Текучепластичная
- Насыщенный водой — Текучая

■ Место отбора монолита

ПУ 1 (ПК0+) 26,8 — Техногенный грунт

dIII-II (1) 4,1а — Щебнистый грунт свело-серый с суглинистым заполнителем до 40%, малольдистый, неоднородный, средней прочности, слабовыветрелый

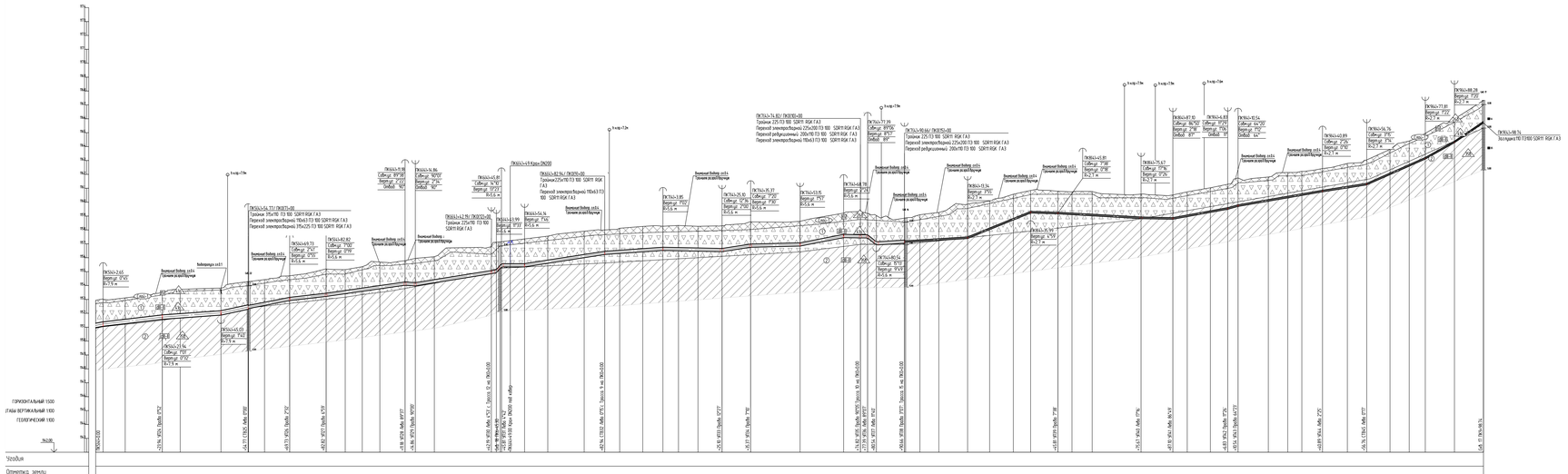
dIII-II (2) 35,6 — Суглинок коричневый, легкий, пылеватый, твердый, незасоленный

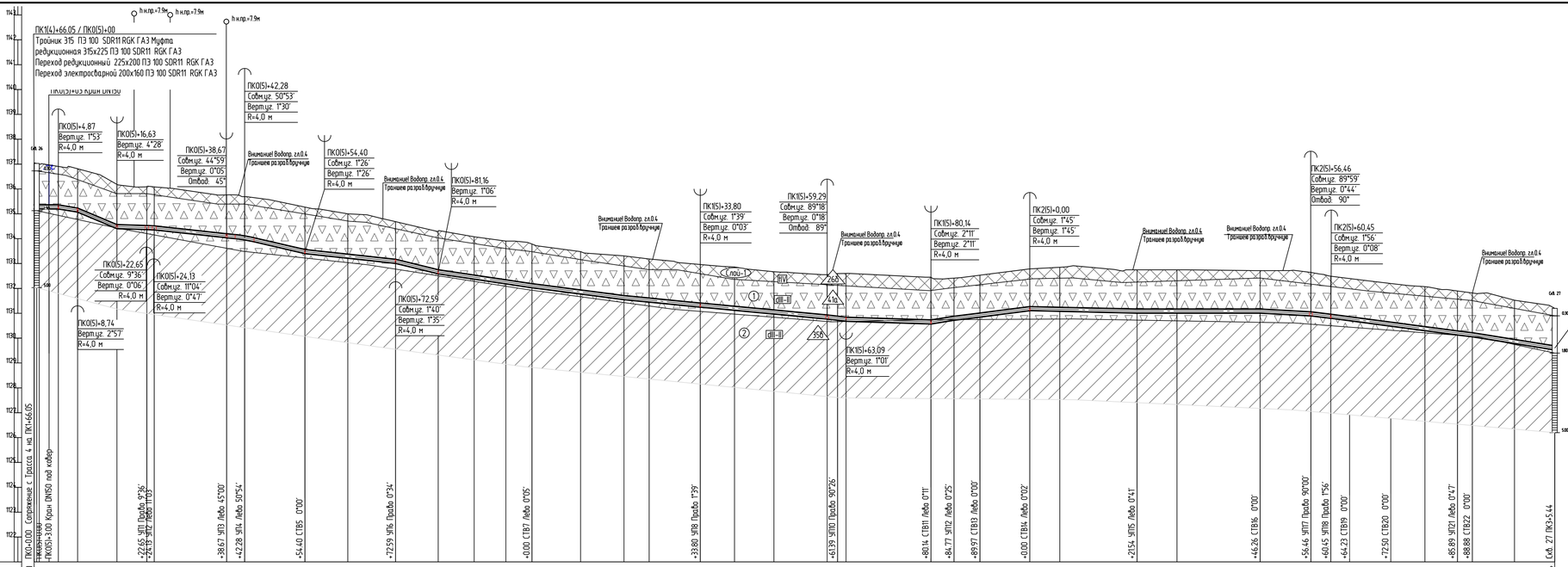
1. Система координат – МСК-05.
2. Система высот Балтийская (1977г.).
3. Сплошные горизонтали проведены через 0.5 метра.
4. Данный лист рассматривать вместе с л.л.3,4.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	6200.171.П.0/0.0002-ППО.ГЧ	
Разраб.		Филоненко			10.2025	Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан	
Пров.		Климин			10.2025	Проект полосы отвода	Стадия: П; Лист: 11; Листов:
Н. контр.		Петухова			10.2025	Профиль газопровода Г1 трасса 4 ПК0(4)+00 – ПК5(4)+00	ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
ГИП		Галиев			10.2025		

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

Формат А0


ПК0+00.00
ПК0+50.00
ПК1+00.00
ПК1+50.00
ПК2+00.00
ПК2+50.00
ПК3+00.00
ПК3+50.00
ПК4+00.00
ПК4+50.00
ПК5+00.00
ПК5+50.00
ПК6+00.00
ПК6+50.00
ПК7+00.00
ПК7+50.00
ПК8+00.00
ПК8+50.00
ПК9+00.00
ПК9+50.00
ПК10+00.00
ПК10+50.00
ПК11+00.00
ПК11+50.00
ПК12+00.00
ПК12+50.00
ПК13+00.00
ПК13+50.00
ПК14+00.00
ПК14+50.00
ПК15+00.00
ПК15+50.00
ПК16+00.00
ПК16+50.00
ПК17+00.00
ПК17+50.00
ПК18+00.00
ПК18+50.00
ПК19+00.00
ПК19+50.00
ПК20+00.00



УСЛОВНО-ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ К РАЗРЕЗУ

Степень влажности	Консистенция
Малой степени водонасыщения	Твёрдая
	Полутвёрдая
	Тугопластичная
Средней степени водонасыщения	Пластичная / Мягкопластичная
	Текучепластичная
Насыщенный водой	Текучая

■ Место отбора монолита

IIV (Слой-1) 26б — Техногенный грунт

dIII-II (1) 41а — Щебенистый грунт светло-серый с суглинистым заполнителем до 40%, малодренажный, неоднородный, средней прочности, слабовыветрелый

dIII-II (2) 35б — Суглинок коричневый, легкий, пылеватый, твердый, незасоленный

1. Система координат – МСК-05.
2. Система высот Балтийская (1977г.).
3. Сплошные горизонтали проведены через 0.5 метра.
4. Данный лист рассматривать вместе с л.3.

Угодия	
Отметка земли проектная, м	+0.00 … +5.44
Отметка земли фактическая, м	137.05 … 131.20
Отметка дна траншеи, м	135.20 … 129.53
Отметка верха трубы, м	135.36 … 129.69
Глубина траншеи, м	1.71 … 1.67
Способ прокладки	Траншея
Обозначение трубы и тип изоляции	Труба ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 160х14,6 ГОСТ58121.2-2018 приложение В
Основание	естественное
Балластировка	
Уклон, ‰; длина, м	0 / 4,87; 33 / 3,87; 7,89; 84 / 6,02; 6,8 / 14,54; 22 / 3,61; 20 / 12,12; 47 / 18,19; 21 / 8,57; 49 / 18,84; 30 / 18,49; 26 / 15,31; 20 / 25,49; 19 / 3,88; 24 / 17,05; 6 / 4,63; 32 / 5,20; 25 / 10,03; 26 / 21,54; 5 / 24,72; 0 / 10,20; 11 / 3,99; 24 / 25,44; 26 / 2,99; 24 / 16,56; 32
Расстояние, м	4.87; 3.87; 7.89; 6.02; 14.54; 3.61; 12.12; 18.19; 8.60; 9.59; 8.57; 7.22; 6.39; 5.23; 9.75; 8.74; 5.05; 10.26; 6.88; 7.91; 10.70; 7.00; 7.00; 17.05; 4.63; 5.20; 10.03; 6.03; 15.51; 8.02; 16.70; 10.20; 3.99; 3.78; 8.27; 6.87; 6.52; 2.99; 8.48; 2.64; 5.44
Пикет	+0.00 … +5.44
Развернутый план	ПК0(5)+3.00 Кран DN150 под ковер; УП1 9°36'; УП2 11°03'; УП3 45°00'; УП4 50°54'; УП6 0°34'; УП8 1°39'; УП9 89°20'; УП10 90°26'; УП12 0°25'; УП15 0°41'; УП17 90°00'56"; УП18; УП21 0°47'

Изм.	Колич.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Филотенков			10.2025
Пров.		Климин			10.2025
Н. контр.		Петухова			10.2025
ГИП		Галиев			10.2025

6200.171.П.0/0.0002-ППО.ГЧ

Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан

Проект полосы отвода

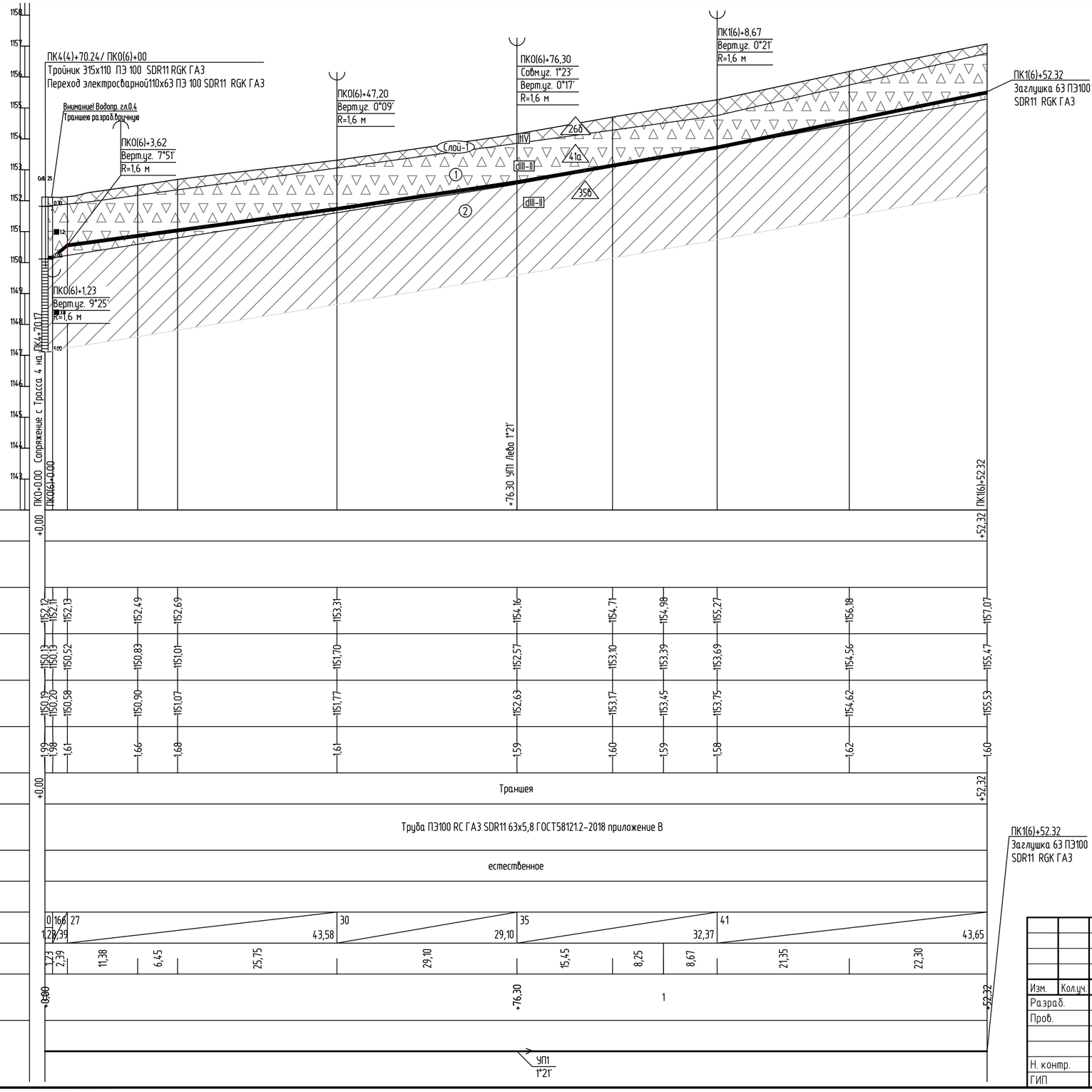
Стадия	Лист	Листов
П	13	

Профиль газопровода. Г1 трасса 5 ПК0(5)+00 – ПК3(5)+5.44

ГАЗПРОМ газораспределение

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

Формат А3х3

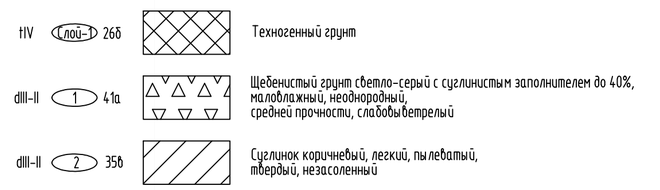


ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500

ТАБЫ ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100

ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ 1:100

УСЛОВНО-ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ К РАЗРЕЗУ



1. Система координат – МСК-05.
2. Система высот Балтийская (1977г.).
3. Сплошные горизонтали проведены через 0.5 метра.
4. Данный лист рассматривать вместе с л.4.

Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Филотенков			10.2025
Пров.		Климин			10.2025
Н. контр.		Петухова			10.2025
ГИП		Галиев			10.2025

6200.171.П.0/0.0002-ППО.ГЧ

Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан

Проект полосы отвода

Стадия	Лист	Листов
П	14	

Профиль газопровода Г1 трасса 6 ПКО(6)+00 – ПК1(6)+52.32

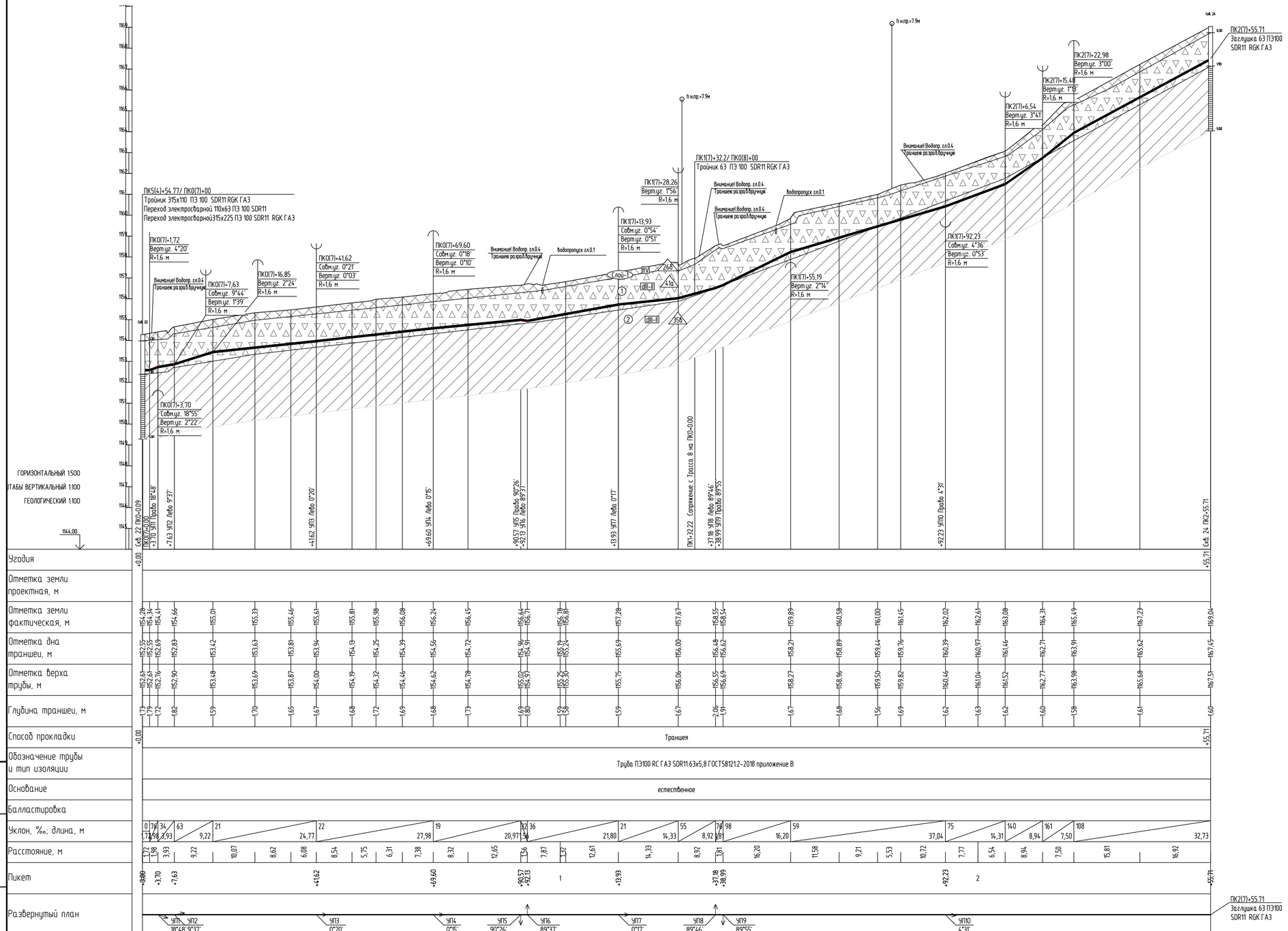
ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Взам. инв.N

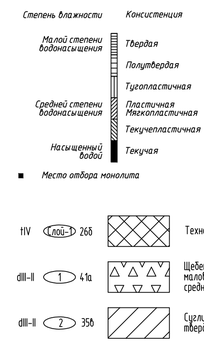
Подп. и дата

Инв. N подл.

Формат А2



УСЛОВНО-ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ К РАЗРЕЗУ

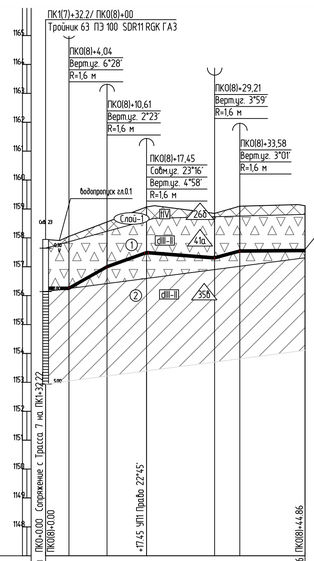


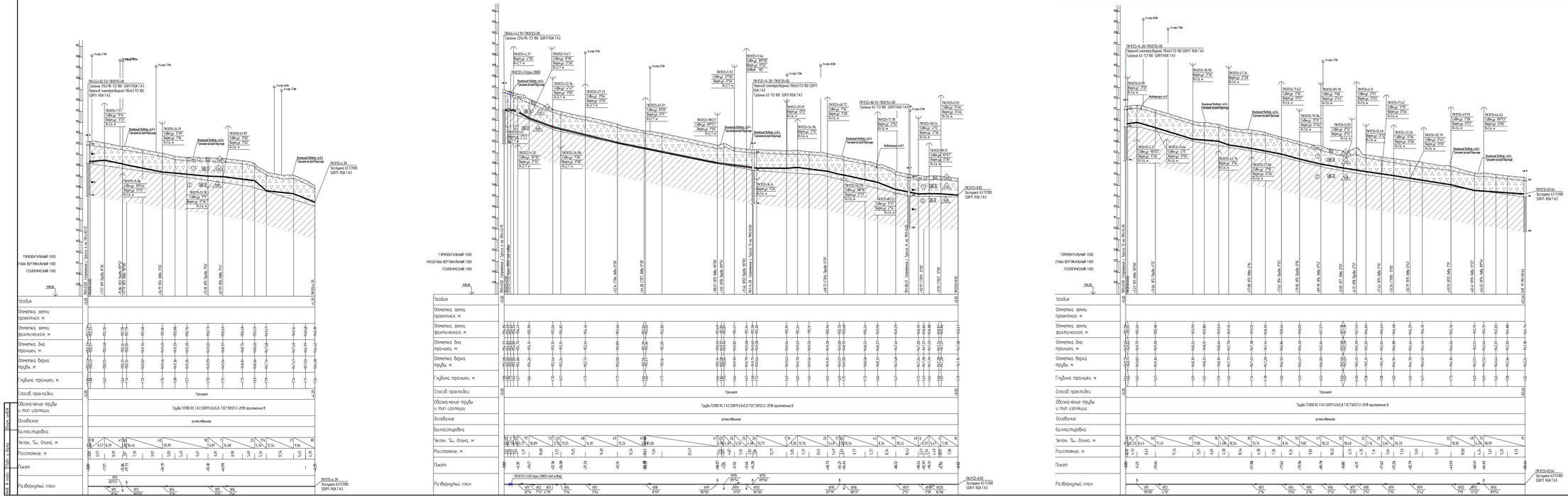
1. Система координат – МСК-05.
2. Система высот Балтийская (1977г.).
3. Сплошные горизонтали проведены через 0.5 метра.
4. Данный лист рассматривать вместе с л.4.

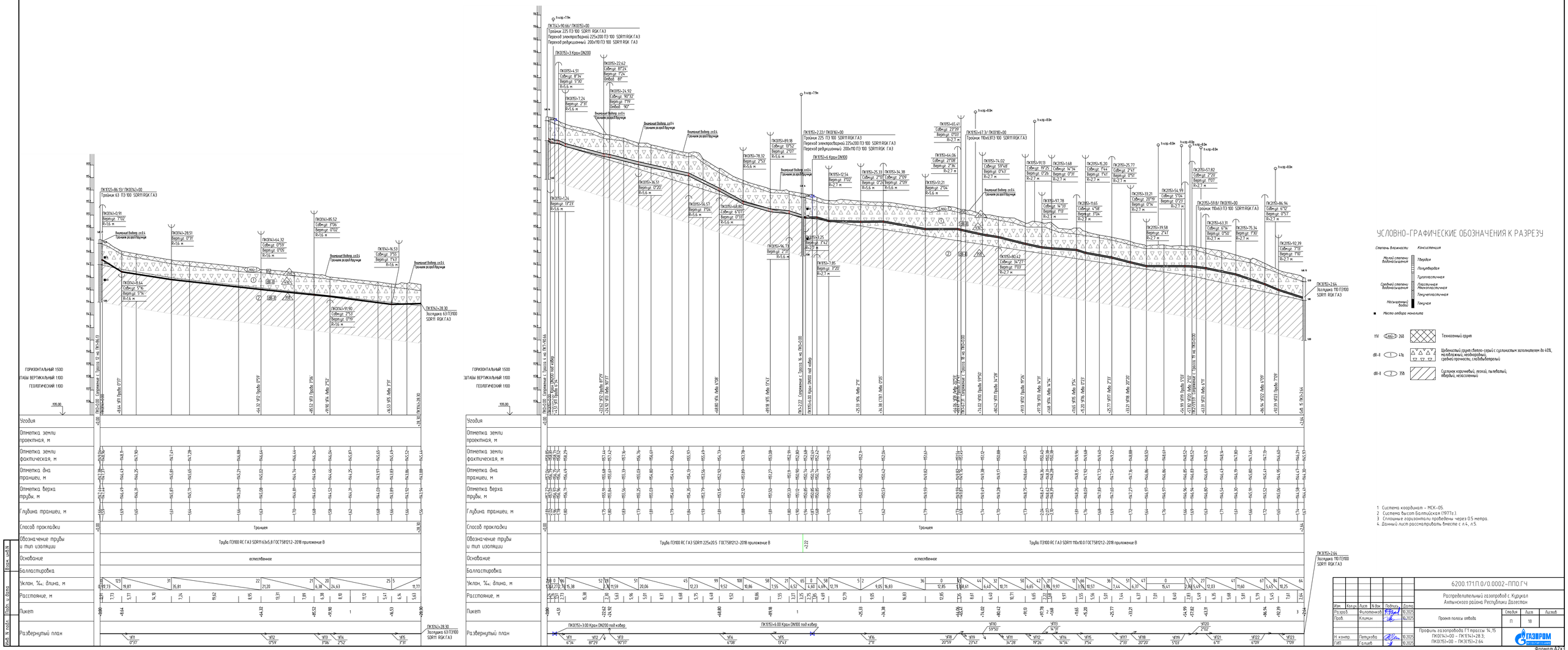
						6200.171.П.0/0.0002–ППО.ГЧ	
						Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан	
Изм.	Колуч.	Лист	N док.	Подпись	Дата		
Разраб.		Филоненков			10.2025	Проект полосы отвода	Стадия: П; Лист: 13; Листов:
Пров.		Климин			10.2025		
Н. контр.		Петухова			10.2025	Профиль газопровода Г1 трасса 7 ПК0(7)+00 – ПК2(7)+55.71	ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ
ГИП		Галиев			10.2025		

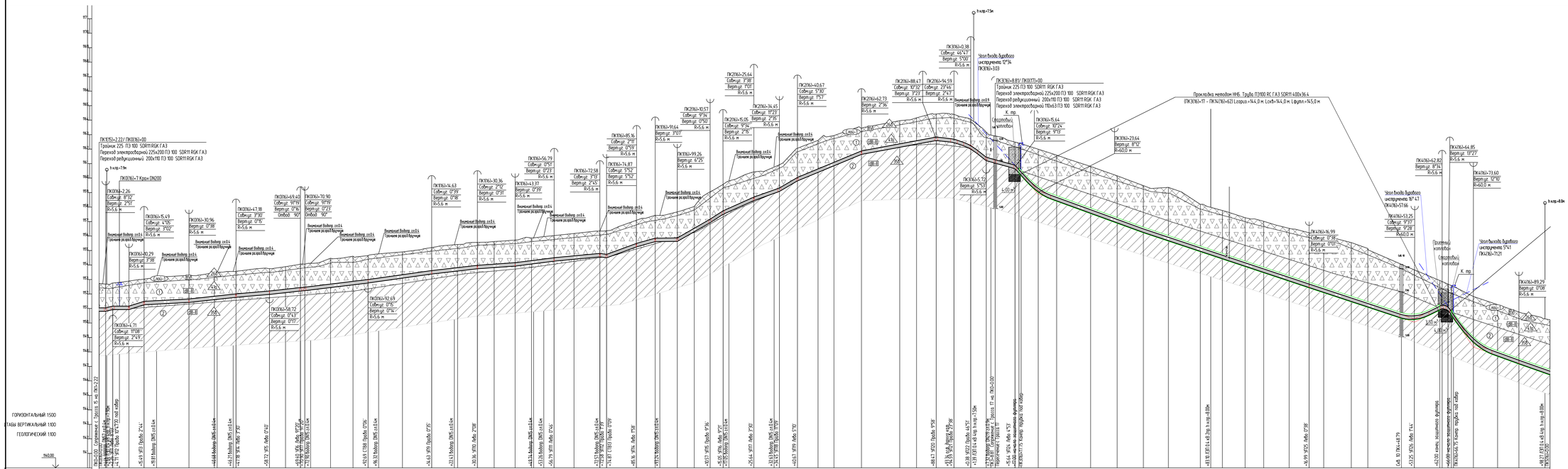
Взам. инв.N | Подп. и дата | Инв. N подл.

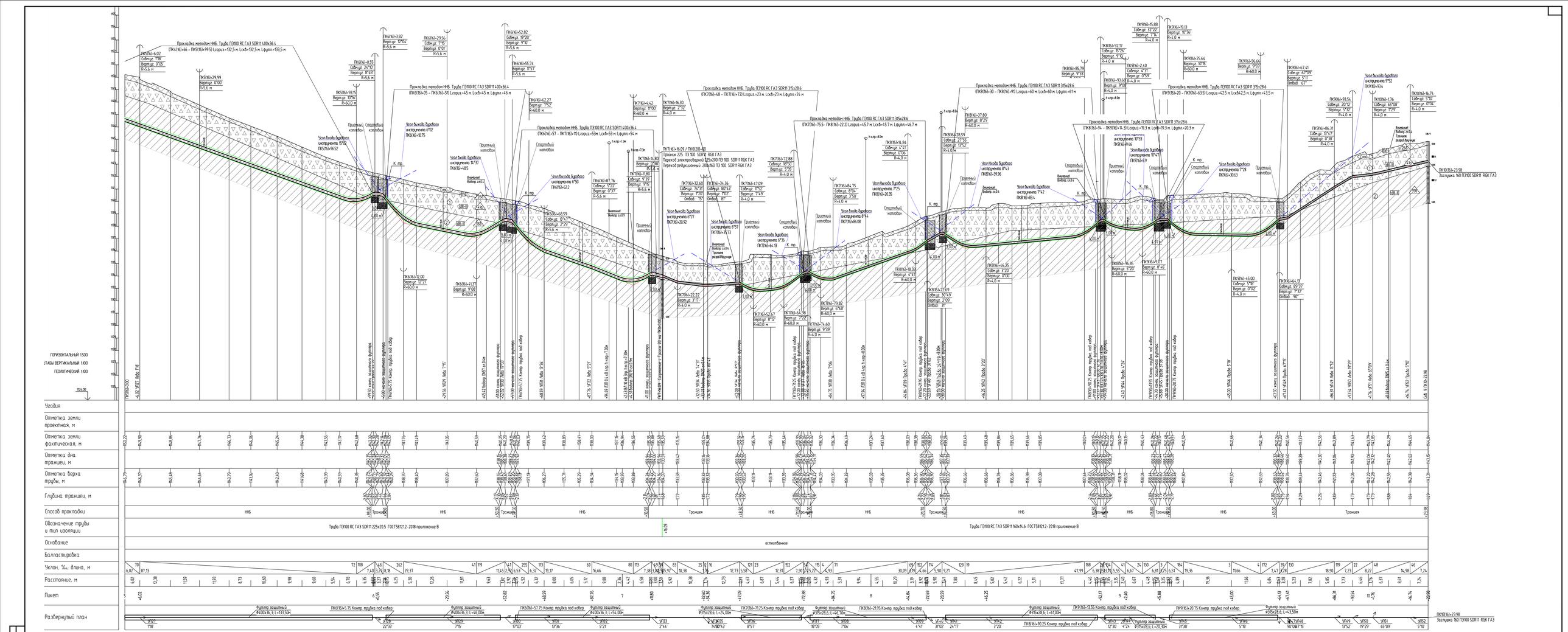
Формат А1


ПК1(7)+32.2/ ПК0(8)+00
Тройник 63 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ
ПК0(8)+4.04
Вертуг. 6°28'
R=1.6 м
ПК0(8)+10.61
Вертуг. 2°23'
R=1.6 м
ПК0(8)+17.45
Собствуг. 23°16'
Вертуг. 4°58'
R=1.6 м
ПК0(8)+29.21
Вертуг. 3°59'
R=1.6 м
ПК0(8)+33.58
Вертуг. 3°01'
R=1.6 м
Водопропуск гл.0.1
Сл.№ 23
0.50
0.50
0.50


ПК0+00 Начало
ПК1+00
ПК2+00
ПК3+00
ПК4+00
ПК5+00
ПК6+00
ПК7+00
ПК8+00
ПК9+00
ПК10+00
ПК11+00
ПК12+00
ПК13+00
ПК14+00
ПК15+00
ПК16+00
ПК17+00
ПК18+00
ПК19+00
ПК20+00
ПК21+00
ПК22+00
ПК23+00
ПК24+00
ПК25+00
ПК26+00
ПК27+00
ПК28+00
ПК29+00
ПК30+00
ПК31+00
ПК32+00
ПК33+00
ПК34+00
ПК35+00
ПК36+00
ПК37+00
ПК38+00
ПК39+00
ПК40+00


ПК1(2)+86.15/ ПК0(14)+00
Тройник 63 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ
ПК0(14)+0.91
Верт.уг. 7°02'
R=16 м
ПК0(14)+28.51
Верт.уг. 0°31'
R=16 м
ПК0(14)+64.32
Собств. 0°59'
Верт.уг. 0°05'
R=16 м
ПК0(14)+85.52
Собств. 3°06'
Верт.уг. 0°02'
R=16 м
ПК1(14)+16.53
Собств. 3°05'
Верт.уг. 1°43'
R=16 м
ПК0(14)+8.64
Собств. 5°16'
Верт.уг. 5°41'
R=16 м
ПК0(14)+91.90
Собств. 2°53'
Верт.уг. 0°19'
R=16 м
ПК1(14)+28.30
Заглушка 63 ПЭ100
SDR11 RGK ГАЗ
Внешний Войлок ∠±0.4
Грунтом до проб.бурунцев
ПК1(15)+2.22/ ПК0(16)+00
Тройник 225 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ
Переход электросварной 225х200 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ
Переход редукционный 200х110 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ
ПК0(15)+3 Кран DN200
ПК0(15)+4.51
Собств. 8°34'
Верт.уг. 5°30'
R=5.6 м
ПК0(15)+7.24
Верт.уг. 2°31'
R=5.6 м
ПК0(15)+22.62
Собств. 81°24'
Верт.уг. 1°24'
Симбол 81°
ПК0(15)+24.92
Собств. 90°32'
Верт.уг. 1°19'
Симбол 90°
ПК0(15)+36.51
Верт.уг. 0°20'
R=5.6 м
ПК0(15)+1.24
Верт.уг. 13°23'
R=5.6 м
ПК0(15)+56.57
Верт.уг. 3°04'
R=5.6 м
ПК0(15)+68.80
Собств. 6°07'
Верт.уг. 0°33'
R=5.6 м
ПК0(15)+78.32
Верт.уг. 2°53'
R=5.6 м
ПК0(15)+89.18
Собств. 13°52'
Верт.уг. 2°07'
R=5.6 м
ПК0(15)+96.78
Верт.уг. 3°35'
R=5.6 м
ПК1(15)+12.54
Верт.уг. 3°02'
R=2.7 м
ПК1(15)+25.33
Собств. 2°01'
Верт.уг. 0°24'
R=5.6 м
ПК1(15)+34.38
Собств. 2°09'
Верт.уг. 2°09'
R=5.6 м
ПК1(15)+7.85
Верт.уг. 3°20'
R=2.7 м
ПК1(15)+64.06
Собств. 27°08'
Верт.уг. 2°36'
R=2.7 м
ПК1(15)+51.21
Верт.уг. 2°04'
R=5.6 м
ПК1(15)+65.41
Собств. 23°39'
Верт.уг. 0°03'
R=2.7 м
ПК1(15)+74.02
Собств. 59°48'
Верт.уг. 0°43'
R=2.7 м
ПК1(15)+80.42
Собств. 34°27'
Верт.уг. 1°03'
R=2.7 м
ПК1(15)+91.13
Собств. 19°25'
Верт.уг. 0°26'
R=2.7 м
ПК1(15)+91.78
Собств. 14°33'
Верт.уг. 1°15'
R=2.7 м
ПК2(15)+0.65
Собств. 4°58'
Верт.уг. 3°04'
R=2.7 м
ПК2(15)+1.68
Собств. 14°54'
Верт.уг. 0°59'
R=2.7 м
ПК2(15)+15.20
Собств. 1°44'
Верт.уг. 1°41'
R=2.7 м
ПК2(15)+25.77
Собств. 2°41'
Верт.уг. 0°51'
R=2.7 м
ПК2(15)+33.21
Собств. 20°19'
Верт.уг. 0°14'
R=2.7 м
ПК2(15)+39.58
Верт.уг. 2°41'
R=2.7 м
ПК2(15)+54.99
Собств. 5°06'
Верт.уг. 1°23'
R=2.7 м
ПК2(15)+57.82
Собств. 2°20'
Верт.уг. 1°07'
R=2.7 м
ПК2(15)+59.8/ ПК0(19)+00
Тройник 110х63 ПЭ 100 SDR11 RGK ГАЗ
ПК2(15)+63.31
Собств. 6°14'
Верт.уг. 0°50'
R=2.7 м
ПК2(15)+75.34
Верт.уг. 1°30'
R=2.7 м
ПК2(15)+86.94
Собств. 6°42'
Верт.уг. 0°57'
R=2.7 м
ПК2(15)+92.39
Собств. 7°13'
Верт.уг. 1°10'
R=2.7 м
ПК3(15)+2.64
Заглушка 110 ПЭ100
SDR11 RGK ГАЗ
Кран-12
Кран-13
Кран-14
Кран-15
Кран-16
Кран-17
Кран-18
Кран-19
Кран-20
Кран-21
Кран-22
Кран-23
Кран-24
Кран-25
Кран-26
Кран-27
Кран-28
Кран-29
Кран-30
Кран-31
Кран-32
Кран-33
Кран-34
Кран-35
Кран-36
Кран-37
Кран-38
Кран-39
Кран-40
Кран-41
Кран-42
Кран-43
Кран-44
Кран-45
Кран-46
Кран-47
Кран-48
Кран-49
Кран-50
Кран-51


ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500
ОТМЕТКИ ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100
ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ 1:100
Ось трассы
ПК0(16)+00 Строительная ось трассы
Рельеф
Технологический проезд 8 м
Граница ОЗП
Граница ЗЗП
Граница ЗЗП
Граница З



УСЛОВНО-ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ К РАЗРЕЗУ

Степень влажности / Консистенция

- Твердая
- Полутвердая
- Тугопластичная
- Пластичная / Мягкопластичная
- Текучепластичная
- Текучая

Степень водонасыщения:
- Малой степени водонасыщения
- Средней степени водонасыщения
- Насыщенного водой

■ Место отбора монолита

- ПЧ (ρd=1.7) 268
- dII-II (1) 41д
- dII-II (2) 358

Техногенный грунт

Щебенистый грунт светло-серый с суглинистым заполнителем до 40%, малопрочный, неоднородный средней прочности, слабовыветрелый

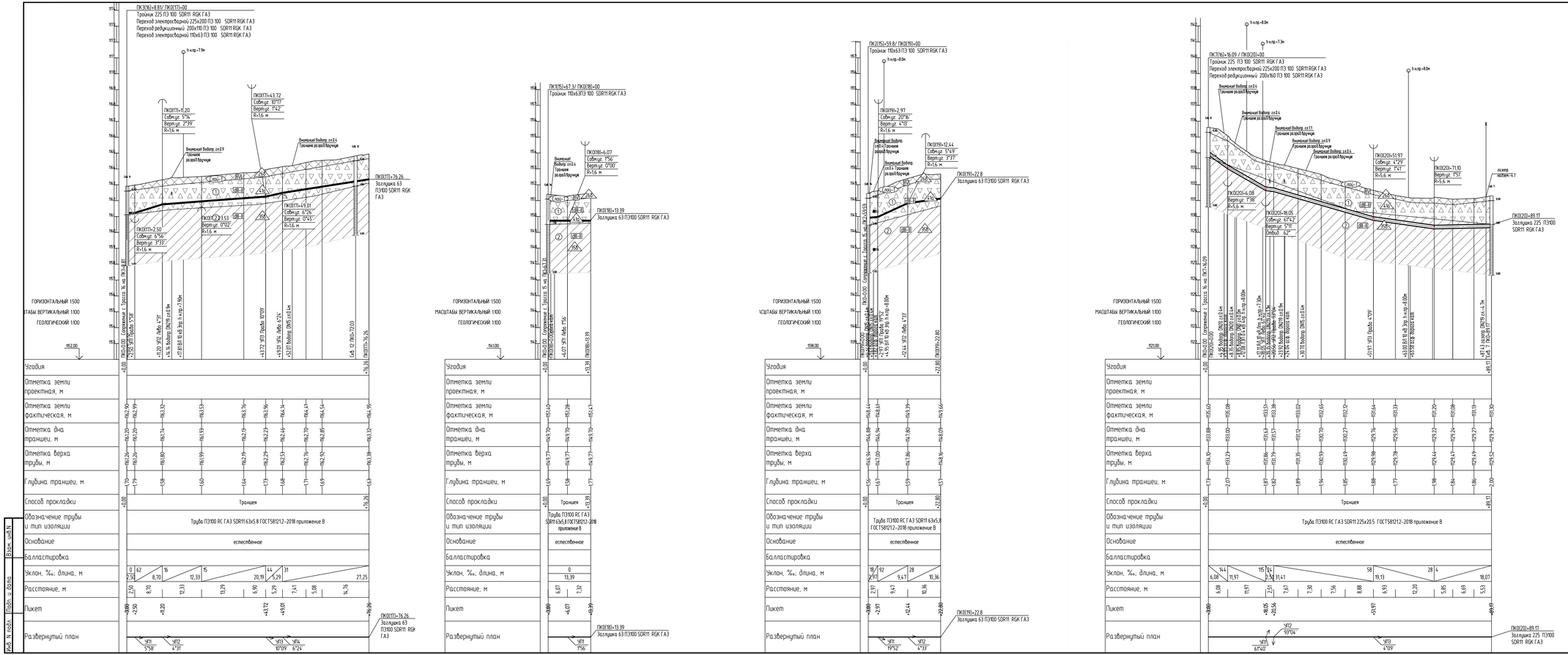
Суглинок коричневый, легкий, пылеватый, твердый, незасоленный

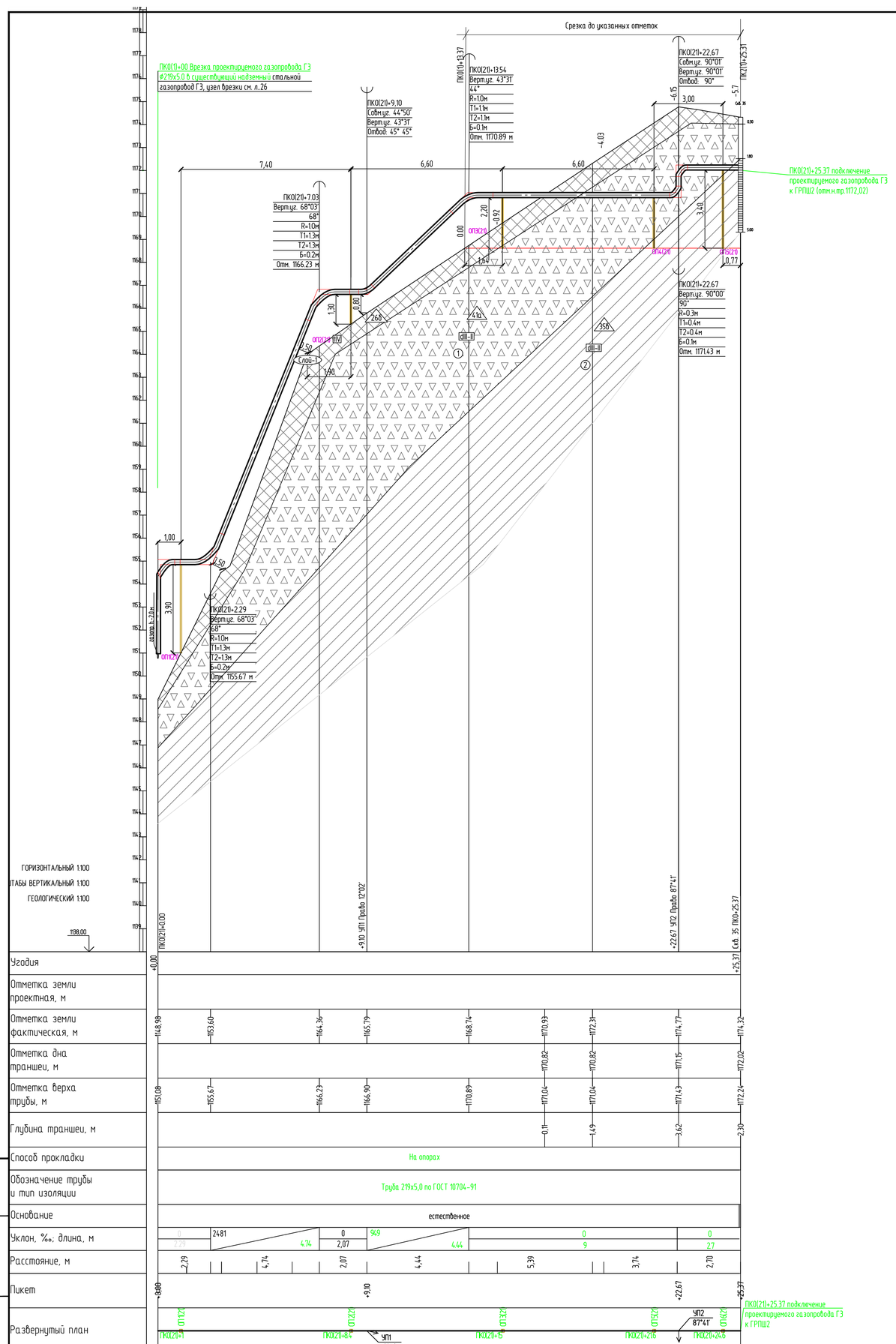
1. Система координат – МСК-05.
2. Система высот Балтийская (1977г.).
3. Сплошные горизонтали проведены через 0.5 метра.
4. Данный лист рассматривать вместе с л.4, л. 5.

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата	6200.171.П.0/0.0002-ППО.ГЧ	
Разраб.	Филоненков				10.2025	Распределительный газопровод с. Курдкал Акушинского района Республики Дагестан	
Пров.	Кильмин				10.2025	Проекта полосы отвода	Стадия: П1 / Лист: 13 / Листов:
Н. контр.	Петухова				10.2025	Профиль газопровода. Г1 прасса 16 ПК15(16)+00 – ПК18(16)+23.98	
ГИП	Гелиев				10.2025		

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

Формат A2x3


ПК3(16)+8.81/ ПК0(17)+00
Тройник 225 ПЭ3 100 SDR11 RGK ГАЗ
Переход электросварной 225х200 ПЭ3 100 SDR11 RGK ГАЗ
Переход редукционный 200х110 ПЭ3 100 SDR11 RGK ГАЗ
Переход электросварной 110х63 ПЭ3 100 SDR11 RGK ГАЗ
h нар.=1.9м
ПК0(17)+11.20
Сов.уг. 5°54'
Верт.уг. 2°39'
R=16 м
ПК0(17)+43.72
Сов.уг. 10°17'
Верт.уг. 1°42'
R=16 м
Вынужденный бойлер ⌀ 8.9
Горизонт раскоп/обратная
Вынужденный бойлер ⌀ 8.4
Горизонт раскоп/обратная
ПК0(17)+76.26
Заглушка 63 ПЭ100 SDR11 RGK ГАЗ
ПК0(17)+2.50
Сов.уг. 6°56'
Верт.уг. 3°33'
R=16 м
ПК0(17)+23.53
Верт.уг. 0°02'
R=16 м
ПК0(17)+49.01
Сов.уг. 6°26'
Верт.уг. 0°45'
R=16 м
ПК0(17)+0.00
Сущ. газопровод г. Грозный ⌀ 160 мм
ПК0(17)+76.26
Сущ. газопровод г. Грозный ⌀ 160 мм
+2.50 УП1 Муфта 5°58'
+11.20 ФП2 Фаф. 4°39'
+14.16 Кабель ВОСТР-п1.8м
+17.81 ВЗ ⌀63 Эпк. h нар.=1.78м
+23.53 ФП3 Фаф. 4°24'
+49.01 ФП4 Фаф. 6°24'
+52.07 Кабель ВОСТР-п1.4м
Сеч. 12 ПКО-72.03
ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500
МАСШТАБЫ ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100
ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ 1:100
Условия
Отметка земли проектная, м
Отметка земли фактическая, м
Отметка дна траншеи, м
Отметка верха трубы, м
Глубина траншеи, м
Способ прокладки
Траншея
Обозначение трубы и тип изоляции
Труба ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 63х5.8 ГОСТ 581212-2018 приложение В
Основание
естественное
Балластировка
Уклон, ‰; длина, м
Расстояние, м
Пикет
Развернутый план
ПК0(17)+76.26
Заглушка 63 ПЭ100 SDR11 RGK ГАЗ
УП1 5°58
ФП2 4°39
ФП3 10°09
ФП4 6°24
ПК1(5)+67.3/ ПК0(18)+00
Тройник 110х63 ПЭ3 100 SDR11 RGK ГАЗ
h нар.=8.0м
ПК0(18)+6.07
Сов.уг. 7°50
Верт.уг. 0°00
R=16 м
ПК0(18)+13.39
Заглушка 63 ПЭ100 SDR11 RGK ГАЗ
ПК0(18)+0.00
Сущ. газопровод г. Грозный ⌀ 160 мм
ПК0(18)+13.39
Сущ. газопровод г. Грозный ⌀ 160 мм
-6.07 УП1 Муфта 7°56'
ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500
МАСШТАБЫ ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100
ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ 1:100
ПК2(15)+59.8/ ПК0(19)+00
Тройник 110х63 ПЭ3 100 SDR11 RGK ГАЗ
h нар.=8.0м
ПК0(19)+2.97
Сов.уг. 20°16'
Верт.уг. 4°10'
R=16 м
ПК0(19)+12.44
Сов.уг. 5°49'
Верт.уг. 3°37'
R=16 м
ПК0(19)+22.8
Заглушка 63 ПЭ100 SDR11 RGK ГАЗ
ПК0(19)+0.00
Сущ. газопровод г. Грозный ⌀ 160 мм
ПК0(19)+22.80
Сущ. газопровод г. Грозный ⌀ 160 мм
-2.97 УП1 Муфта 20°16'
+9.47 ФП2 Фаф. 5°52'
+12.44 ФП3 Фаф. 4°33'
ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500
МАСШТАБЫ ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100
ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ 1:100
ПК1(16)+16.09 / ПК0(20)+00
Тройник 225 ПЭ3 100 SDR11 RGK ГАЗ
Переход электросварной 225х200 ПЭ3 100 SDR11 RGK ГАЗ
Переход редукционный 200х160 ПЭ3 100 SDR11 RGK ГАЗ
h нар.=8.0м
h нар.=7.3м
Вынужденный бойлер ⌀ 8.4
Горизонт раскоп/обратная
Вынужденный бойлер ⌀ 8.4
Горизонт раскоп/обратная
Вынужденный бойлер ⌀ 11
Горизонт раскоп/обратная
Вынужденный бойлер ⌀ 8.9
Горизонт раскоп/обратная
Вынужденный бойлер ⌀ 8.4
Горизонт раскоп/обратная
ПК0(20)+51.97
Сов.уг. 4°29'
Верт.уг. 1°47'
R=5.6 м
ПК0(20)+71.10
Верт.уг. 1°51'
R=5.6 м
ПК0(20)+6.08
Верт.уг. 1°38'
R=5.6 м
ПК0(20)+18.05
Сов.уг. 67°42'
Верт.уг. 5°11'
Отвод 62°
ПК0(20)+89.17
Заглушка 225 ПЭ100 SDR11 RGK ГАЗ
ПК0(20)+0.00
Сущ. газопровод г. Грозный ⌀ 160 мм
ПК0(20)+89.17
Сущ. газопровод г. Грозный ⌀ 160 мм
+6.08 Кабель ВОСТР-п1.8м
+18.05 ВЗ ⌀63 Эпк. h нар.=0.88м
+51.97 ФП2 Фаф. 4°29'
+70.10 Кабель ВОСТР-п1.4м
+71.10 ВЗ ⌀63 Эпк. h нар.=0.88м
+89.17 Кабель ВОСТР-п1.4м
ГОРИЗОНТАЛЬНЫЙ 1:500
МАСШТАБЫ ВЕРТИКАЛЬНЫЙ 1:100
ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ 1:100
Труба ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 225х20.5 ГОСТ 581212-2018 приложение В
Труба ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 63х5.8 ГОСТ 581212-2018 приложение В
Труба ПЭ100 RC ГАЗ SDR11 225х20.5 ГОСТ 581212-2018 приложение В
УП2 93°04'
ФП3 4°09'
УП1 67°42'
ФП2 4°53'
УП1 3°56'
ФП2 4°39'
ФП3 4°24'
ФП4 10°09'
ФП3 4°09'
УП2 93°04'
УП1 67°42'
ФП3 4°09'
УСЛОВНО-ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ К РАЗРЕЗУ
Степень влажности
Консистенция
Малой степени водонасыщения
Твердая
Полутвердая
Тугопластичная
Средней степени водонасыщения
Пластичная
Мягкопластичная
Текучепластичная
Насыщенный водой
Текучая
Место отбора монолита
Технический грунт
Щебенистый грунт светло-серый с суглинистым заполнителем до 40%, малопрочный, неоднородный, среднесмораживающийся, слабодробленый
Суглинок коричневый, легкий, пылеватый, твердый, непросадочный
1 Система координат – МСК-05.
2 Система высот Балтийская (1977г.).
3 Сплошные горизонтали проведены через 0.5 метра.
4 Данный лист рассматривать вместе с л.4, п. 5
6200.171.П.0/0.0002-ППО.ГЧ
Распределительный газопровод с. Курукал Акушинского района Республики Дагестан
Проект полосы отвода
Стадия П
Лист 21
Листов
Изм. Кол.уч. Лист N док. Подпись Дата
Разраб. Филоленков 10.2025
Пров. Клячин 10.2025
Н. контр. Петухова 10.2025
ГИП Галиев 10.2025
Профиль газопровода ТТ переезды 17,18,19,20
ПК0(17)+00 – ПК0(17)+76.26; ПК0(18)+00 – ПК0(18)+13.39; ПК0(19)+00 – ПК0(19)+22.8; ПК0(20)+00 – ПК0(20)+89.17
ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ
Инв. N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N
Формат А3х4



Угодия	
Отметка земли проектная, м	
Отметка земли фактическая, м	1148.98 · 1153.60 · 1164.36 · 1165.79 · 1168.74 · 1170.93 · 1172.31 · 1174.77 · 1174.32
Отметка дна траншеи, м	1170.82 · 1170.82 · 1171.15 · 1172.02
Отметка верха трубы, м	1151.08 · 1155.67 · 1166.23 · 1166.90 · 1170.89 · 1171.04 · 1171.04 · 1171.43 · 1172.24
Глубина траншеи, м	0,11 · 1,49 · 3,62 · 2,30
Способ прокладки	На опорах
Обозначение трубы и тип изоляции	Труба 219х5,0 по ГОСТ 10704-91
Основание	естественное
Уклон, ‰; длина, м	0 / 2.29 · 24.81 / 4.74 · 0 / 2,07 · 94.9 / 4.44 · 0 / 9 · 0 / 2.7
Расстояние, м	2,29 · 4,74 · 2,07 · 4,44 · 5,39 · 3,74 · 2,70
Пикет	ПК0(0) · +9.10 · +22.67 · +25.37
Развернутый план	ПК0(21)+25.37 подключение проектируемого газопровода Г3 к ГРПШ2; ПК0(21)+0.00; ПК0(21)+2.29; ПК0(21)+8.4; УП1 12°02'; ПК0(21)+15; ПК0(21)+21.6; УП2 87°41'; ПК0(21)+24.6

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

ВЕДОМОСТЬ РАССТАНОВКИ ОПОР

N п/п опоры	Пикетаж	Отметка верха опорной поверхности	Характеристика опоры	Примечание	Масса, кг
ОП1(21)	ПК0(21)+1	1154.74	одиночная опора	Опора 219-КХ-А12-09Г2С (корпусные хомутовые) по ОСТ 36-146-88	345
ОП2(21)	ПК0(21)+8.4	1166.50			318
ОП3(21)	ПК0(21)+15	1170.71			218
ОП4(21)	ПК0(21)+21.6	1170.71			181
ОП5(21)	ПК0(21)+24.6	1171.91			109

УСЛОВНО-ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ К РАЗРЕЗУ

■ Место отбора монолита

tIV (Слой-1) 26в — Техногенный грунт

dIII-II (1) 4.1а — Щебенистый грунт светло-серый с суглинистым заполнителем до 40%, маловлажный, неоднородный, средней прочности, слабовыветрелый

dIII-II (2) 35б — Суглинок коричневый, легкий, пылеватый, твердый, незасоленный

1. Система координат – МСК-05.
2. Система высот Балтийская (1977г.).
3. Сплошные горизонтали проведены через 0.5 метра.
4. Данный лист рассматривать вместе с л.6.

Изм.	Колич.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Филоненков			10.2025
Пров.		Климин			10.2025
Н. контр.		Петухова			10.2025
ГИП		Галиев			10.2025

6200.171.П.0/0.0002-ППО.ГЧ

Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан

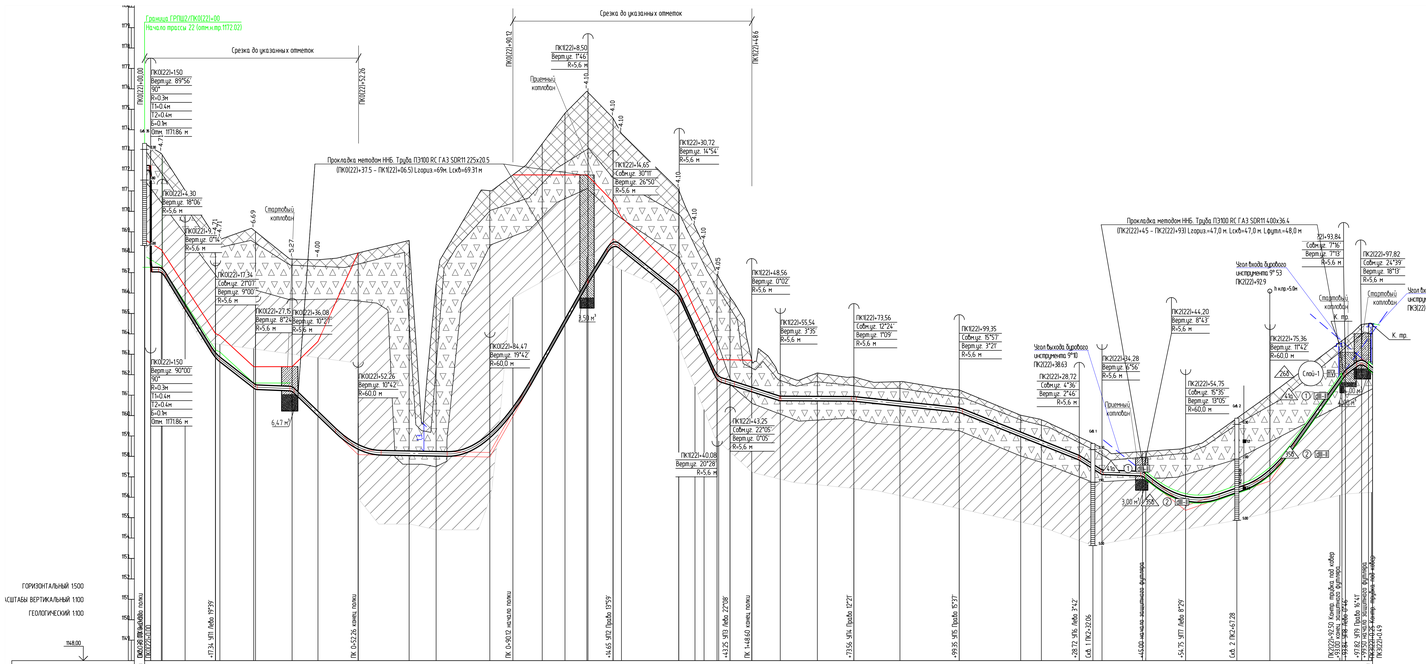
Проект полосы отвода

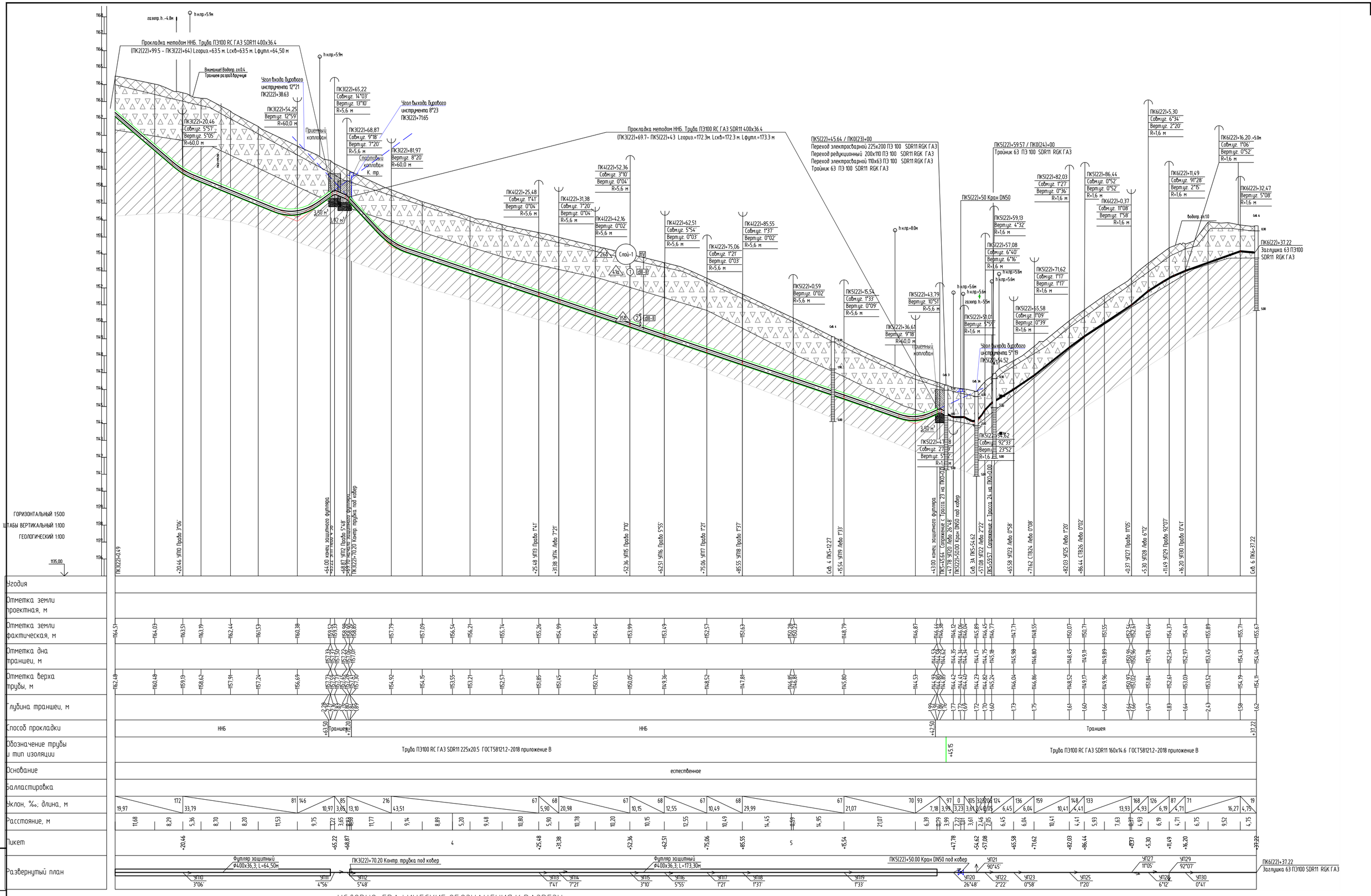
Стадия	Лист	Листов
П	22	

Профиль газопровода Г1 трасса 3 ПК0(3)+00 – ПК0(3)+86.63

ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Формат А1


Граница ГРП№27 (ПК0221+00
Начало трассы 22 (отм.к.пр.1172.02)
Срезка до указанных отметок
ПК0221+00.00
ПК0221+52.26
ПК0221+95.12
ПК0221+14.16
ПК0221+30.72
Отм. 1171.86 м
ПК0221+150
Верт.уг. 89°56'
90°
R=0.3м
T1=0.1м
T2=0.1м
h=0.1м
ПК0221+4.30
Верт.уг. 18°00'
R=5.6 м
ПК0221+14.47
Верт.уг. 12°36'
R=5.6 м
ПК0221+17.34
Собств.уг. 21°07'
Верт.уг. 9°00'
R=5.6 м
ПК0221+27.15
Верт.уг. 8°24'
R=5.6 м
ПК0221+36.08
Верт.уг. 10°27'
R=5.6 м
ПК0221+150
Верт.уг. 90°00'
90°
R=0.3м
T1=0.1м
T2=0.1м
h=0.1м
Отм. 1171.86 м
(стартовый котлован)
+5.69
-5.27
-4.60
6.4.7 м²
Прокладка методом ННБ. Труба П3100 РС ГАЗ SDR11 225х20.5
ПК0221+37.5 – ПК1221+86.51 Lзарез.=69м. Lсеб=69.31м
ПК0221+52.26
ПК0221+84.47
Верт.уг. 19°42'
R=60.0 м
1.59 м²
ПК0221+4.65
Собств.уг. 10°19'
Верт.уг. 25°50'
R=5.6 м
ПК0221+8.50
Верт.уг. 7°46'
R=5.6 м
Приямок-колодец
+4.10
-4.10
-4.05
ПК0221+48.56
Верт.уг. 17°05'
R=5.6 м
ПК0221+55.54
Верт.уг. 3°35'
R=5.6 м
ПК0221+73.56
Собств.уг. 12°24'
Верт.уг. 11°09'
R=5.6 м
ПК0221+99.35
Собств.уг. 15°57'
Верт.уг. 3°27'
R=5.6 м
ПК0221+43.25
Собств.уг. 22°05'
Верт.уг. 17°05'
R=5.6 м
ПК0221+40.08
Верт.уг. 20°28'
R=5.6 м
Прокладка методом ННБ. Труба П3100 РС ГАЗ SDR11 400х36.4
ПК0222+45 – ПК0222+93 Lзарез.=47.0 м. Lсеб=47.0 м. Lдупл.=48.0 м
Узел пуска ДДО
Узел пуска ДДО
Узел пуска ДДО
ПК0222+28.72
Собств.уг. 4°36'
Верт.уг. 2°46'
R=5.6 м
ПК0222+34.28
Верт.уг. 8°52'
R=5.6 м
ПК0222+44.20
Верт.уг. 8°43'
R=5.6 м
ПК0222+54.75
Собств.уг. 15°15'
Верт.уг. 18°05'
R=60.0 м
ПК0222+75.36
Верт.уг. 11°42'
R=60.0 м
ПК0222+93.84
Собств.уг. 7°16'
Верт.уг. 7°13'
R=5.6 м
ПК0222+97.82
Собств.уг. 24°39'
Верт.уг. 18°13'
R=5.6 м
(стартовый котлован)
(стартовый котлован)
К. пр.
К. пр.
Спец-1
Спец-2
Спец-3
Спец-4
Спец-5
Спец-6
Спец-7
Спец-8
Спец-9
Спец-10
Спец-11
Спец-12
Спец-13
Спец-14
Спец-15
Спец-16
Спец-17
Спец-18
Спец-19
Спец-20
Спец-21
Спец-22
Спец-23
Спец-24
Спец-25
Спец-26
Спец-27
Спец-28
Спец-29
Спец-30
Спец-31
Спец-32
Спец-33
Спец-34
Спец-35
Спец-36
Спец-37
Спец-38
Спец-39
Спец-40



УСЛОВНО-ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ К РАЗРЕЗУ

Степень влажности / Консистенция

- Малой степени водонасыщения: Твердая; Полутвердая
- Средней степени водонасыщения: Тугопластичная; Пластичная / Мягкопластичная; Текучепластичная
- Насыщенный водой: Текучая

■ Место отбора монолита

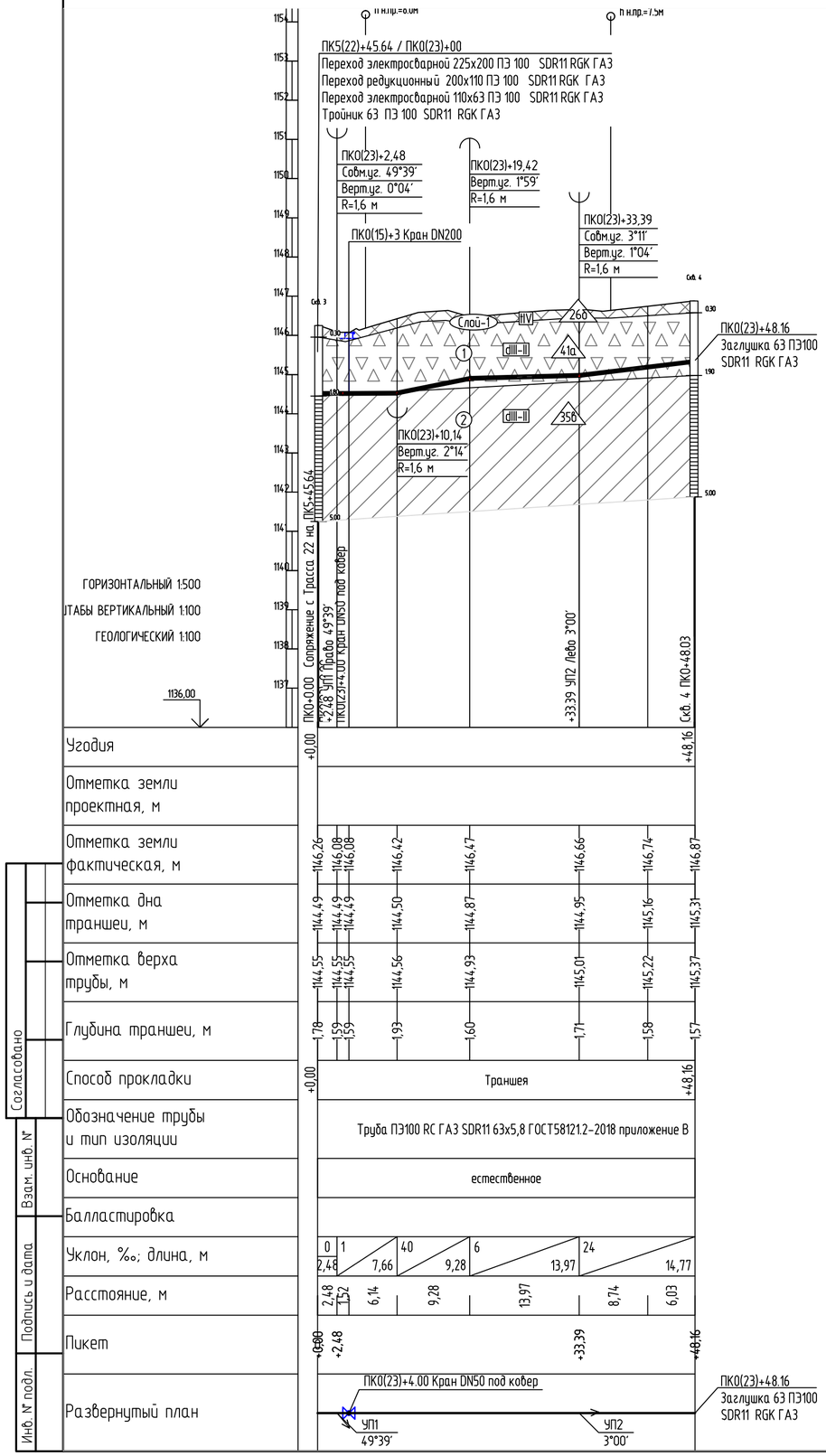
- hIV (Слой-1) 268 — Техногенный грунт
- dIII-II (1) 41а — Щебенистый грунт светло-серый с суглинистым заполнителем до 40%, маловлажный, неоднородный, средней прочности, слабовыветрелый
- dIII-II (2) 356 — Суглинок коричневый, легкий, пылеватый, твердый, незасоленный

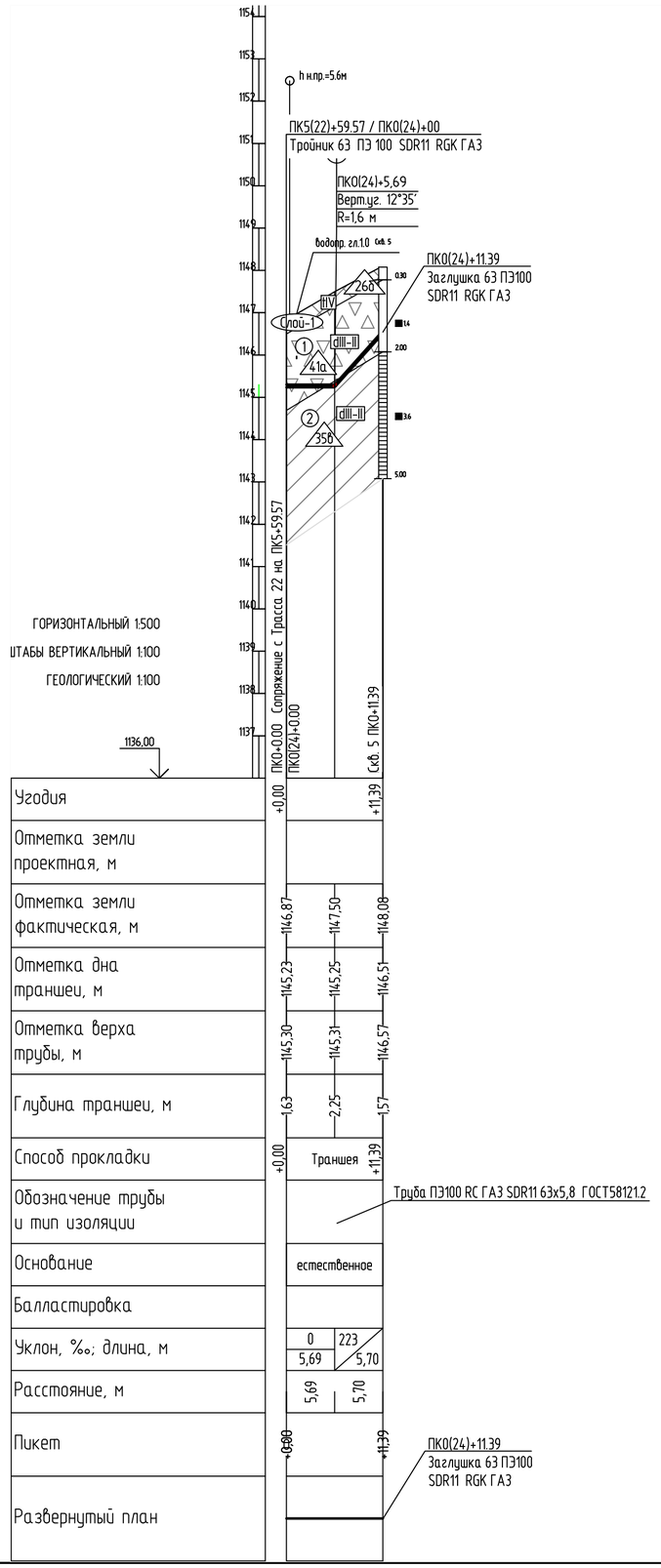
1. Система координат – МСК-05.
2. Система высот Балтийская (1977г.).
3. Сплошные горизонтали проведены через 0.5 метра.
4. Данный лист рассматривать вместе с л.6

						6200.171.П.0/0.0002–ППО.ГЧ	
						Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан	
Изм.	Колич.	Лист	N док.	Подпись	Дата		
Разраб.		Филоменков			10.2025	Проект полосы отвода	Стадия: П; Лист: 24; Листов:
Пров.		Климин			10.2025		
Н. контр.		Петухова			10.2025	Профиль газопровода Г1 трасса 22 ПК3(22)+0.49 – ПК6(22)+37.22	ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ
ГИП		Галиев			10.2025		

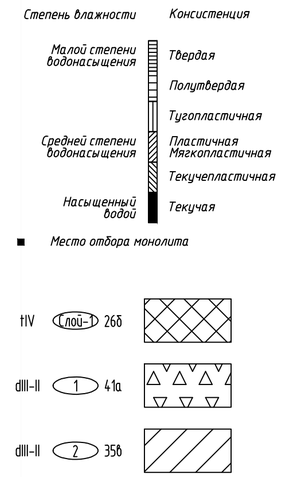
Взам. инв.N | Подп. и дата | Инв. N подл.

Формат А1





УСЛОВНО-ГРАФИЧЕСКИЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ К РАЗРЕЗУ



1 Система координат – МСК-05.
2 Система высот Балтийская (1977г.).
3 Сплошные горизонтали проведены через 0.5 метра.
4. Данный лист рассматривать вместе с л.6.

Изм.	Колич.	Лист	N док.	Подпись	Дата
Разраб.		Ифтоди			22.09.25
Пров.		Муратова			22.09.25
Н. контр.		Петухова			22.09.25
ГИП		Галиев			22.09.25

6200.171.П.0/0.0002-ППО.ГЧ

Распределительный газопровод с. Курукал Ахтынского района Республики Дагестан

Проект полосы отвода

Профиль газопровода Г1 трассы 23,24
ПК0(23)+00 – ПК0(23)+48.16;
ПК0(24)+00 – ПК0(24)+11.39

Стадия	Лист	Листов
П	25	

ГАЗПРОМ ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Формат А2