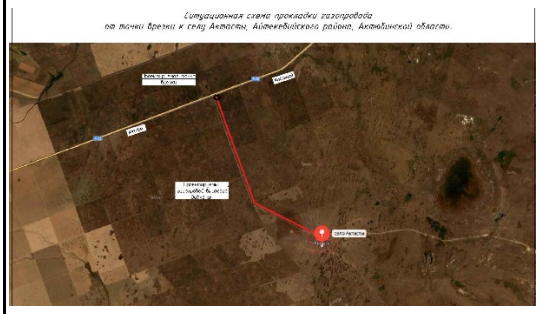
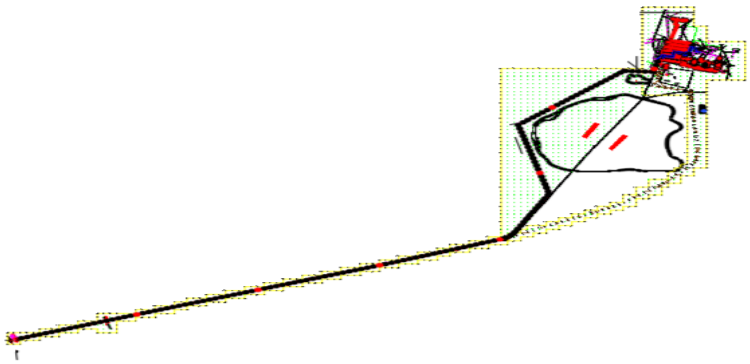
Паспорт проекта

Форма Ф2

Заказчик: ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Актюбинской области» **Разработчик (Генпроектировщик)** Товарищество с ограниченной ответственностью "Гипрогаз Кампани" **Источник финансирования:** Бюджетные средства **Место расположения:** с. Актасты, Айтекебийского района Актюбинской области	**Наименование проекта (рабочего проекта)** Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода к с. Актасты, Айтекебийского района Актюбинской области	**Исходные данные:** **1.** Задания на проектирование, выданного ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Актюбинской области»; **2.** -технических условий №03-АйГХ-2024-00000124 от 15.07.2024г., выданного АПФ АО "QAZAQGAZ AIMAQ. **3.** технических условий №09-21/511 от 9.08.2024 г, выданных АО "BATYS TRANSIT" **4.** технических условий № 08/2024-16 от 08.11.2024 г, выданных ТОО "ALASH GROUP 2020" **5.** предложение на пересечение газопровода от филиала "Актюбинское МЭС" АО "KEGOC"

Графические материалы (схема трассы)

Ситуационная схема газопровода	План газопровода
	

Технико-экономические показатели (в соответствующих единицах измерений)

Технические	**Экономические**
Тип газорегуляторных пунктов – ГРПШ-13-2НВ-У1-1шт **Общая протяженность газопровода – 23,8865км** **Продолжительность строительства – 5 мес.** **Часовой расход газа-706,43 м3/час** **Годовой расход газа – 6188,32 тыс. м3/год** **Количество работающих - 18 человек**	**Общая стоимость строительства в ценах на 2024-2025г.-465,287 млн.тенге** **В том числе СМР-352,279 млн.тенге** **Оборудование-0,893 млн.тенге** **Прочие затраты-112,115 млн.тенге**

Дополнительные сведения в том числе:

- о назначении объекта Цель проекта - газоснабжение села Актасты.

- состав проекта:

Раздел 1. Общая документация	
Том 1. Общая пояснительная записка.	ПЗ
Том 2. Охрана окружающей среды	ОВОС
Том 3. Проект организации строительства.	ПОС
Том 4. Паспорт проекта.	ПП
Раздел 2. Основные чертежи	
Альбом Газопровод высокого давления	495-С-12.ГСН
Альбом Газопровод среднего давления	495-С-11.ГСН
Альбом Газопровод низкого давления	495-С-11.ГСН
Альбом Пересечение с кабелем ВОЛС и ВЛ 500 кВ Л-5740	495-НС
Альбом Архитектурно строительная часть	495-АС
Альбом Молниезащита	495-ЭГ

- Сведения о климатических, инженерно-геологических условиях района.

Территория участка проектируемой трассы газопровода расположена на поверхности цокольно-денудационной и аккумулятивно-денудационной полого- увалистой и полого-холмистой равнины в восточной части Орь-Илекской возвышенности в пределах Уралтау-Мугоджарского мелкосопочника и Прииргизья в природной зоне сухих степей с резкоконтинентальным засушливым климатом.

Климатическая характеристика.

Климатическая характеристика и основные климатические параметры, характерные для района строительства, приводятся по данным многолетних наблюдений метеостанции Комсомол.

Дорожно-климатическая зона –IV; сейсмичность района – 5 баллов

- Конструктивные решения и характеристики инженерных сетей.

Точка подключения - существующая надземная задвижка Ду-300 высокого давления II категории (Рпр.=0,6 МПа; Рраб.=0,3 МПа).

Подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован подземным и надземным способом из полиэтиленовых труб Ø160 мм с толщиной стенки 14,6 мм, SDR 11 ПЭ 100 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и надземным способом из труб стальных электросварных Ø159х4,0, по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88.

В конце проектируемого газопровода установить ГРПШ-13Н-03БМ-2У1.

Газопровод среднего и низкого давления от ГРПШ до потребителей запроектирован надземным (по опорам) и подземным способом из труб стальных электросварных Ø159, Ø57, Ø32 по ГОСТ10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-88 и полиэтиленовых труб, SDR 17 ПЭ 100 Ø160, Ø110, Ø90, Ø63, Ø40 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003г., МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013., "Требований по безопасности объектов систем газоснабжения".

Данный проект соответствует второму нормальному (технически сложному) уровню ответственности согласно приказа №165 от 28 февраля 2015г.

ГИП
ТОО «Гипрогаз Кампани» _____ Кузенкова Ж.А.
М.П.

Паспорт составил
ИнженерТОО «Гипрогаз Кампани» _____Куандыков М.Н