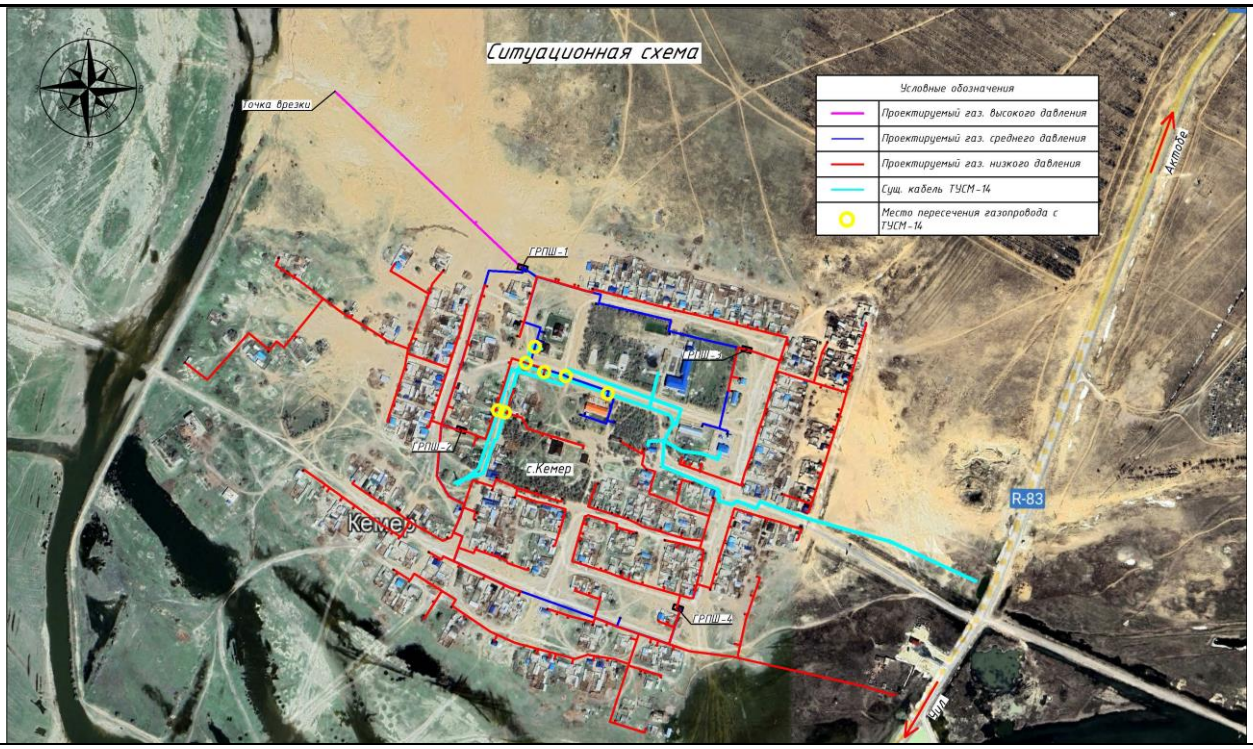
# Паспорт проекта

Форма Ф2

| | | |
|---|---|---|
| **Заказчик:**<br>ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»<br><br>**Разработчик (Генпроектировщик)**<br>Товарищество с ограниченной ответственностью "Жобалық шешім".<br><br>**Источник финансирования:**<br>Бюджетные средства.<br><br>**Место расположения:**<br>с. Кемер Уилского района Актюбинской области. | **Наименование проекта (рабочего проекта)**<br><br>«Строительство внутрипоселкового газопровода к с. Кемер Уилского района Актюбинской области». | **Исходные данные:**<br>**1.** Задания на проектирование, выданного ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».<br>**2.** Технических условий №03-УГХ-2023-000000110 от 20.10.2023г., выданного АПФ АО "КазТрансГаз Аймак". |

## Графические материалы (схема трассы)




**Технико-экономические показатели (в соответствующих единицах измерений)**

| | |
|---|---|
| **Тип газорегуляторных пунктов – ГРПШ - 4шт**<br>**Общая протяженность газопровода – 14,716км** | **Продолжительность строительства – 4 мес.**<br>**Часовой расход газа-1660,16 м$^3$/час**<br>**без учёта ответвлений-595,16 м$^3$/час**<br>**Годовой расход газа- 14,543 млн. м$^3$/год**<br>**без учёта ответвлений-5,2136млн.м$^3$/год**<br>**Количество работающих - 15 человек** |

**Дополнительные сведения в том числе:**

**- о назначении объекта** Цель проекта - газоснабжение села Кемер.

**- состав проекта:**

| | |
|---|---|
| Том 1. Пояснительная записка | ОПЗ |
| Том 2. Паспорт проекта | ПП |
| Том 3. Внеплощадочные сети газоснабжения (высокое давление) | РЧ |
| Том 4. Внутриплощадочные сети газоснабжения (среднее давление) | РЧ |
| Том 5. Внутриплощадочные сети газоснабжения (низкое давление) | РЧ |
| Том 6. Газорегуляторный пункт шкафной (ГРПШ) | РЧ |
| Том 7. Проект организации строительства | ПОС |
| Том 8. Сметная документация | СМ |
| Том 9. Раздел охраны окружающей среды | РООС |
| Том 10. Технический отчет по топографо-геодезическим изысканиям | |
| Том 11. Инженерго-геологическое заключение | |

**-Климатическая характеристика.**

Климат района строительства относится к типу климатом степей и полупустыни бореального типа. Общими чертами климата района являются резкие температурные контрасты, холодная суровая зима и жаркое лето, быстрый переход от зимы к лету и короткий весенний период, неустойчивость и дефицитность атмосферных осадков, большая сухость погоды. Годовое число часов солнечного сияния составляет 2300-2500.

**- Конструктивные решения и характеристики инженерных сетей.**

Точка подключения – ранее запроектированная существующая задвижка ду-200 в ограждении, в надземном исполнении. Диаметр газопровода в точке подключения – Ø219мм.

Подводящий газопровод высокого давления II категории запроектирован надземным способом из труб стальных электросварных Ø219х5,0, Ø89х4,0 по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88 и подземным способом из полиэтиленовых труб SDR11 ПЭ100 Ø225, Ø90 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Для понижения давления с высокого до среднего давления и подержания его на заданном уровне установлен ГРПШ-13-2В-У1, для понижения давления со среднего до низкого давления проектом предусмотрены три ГРПШ-07-2У-1.

Газопровод среднего и низкого давления от ГРПШ до потребителей запроектирован надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных Ø159, Ø108, Ø89, Ø57, Ø32 по ГОСТ10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88 и подземным способом из полиэтиленовых труб, SDR17 ПЭ100 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.**

**Генпроектировщик**

**ТОО «Жобалық шешім»**

**Директор** **Логинов В.В**

**ГИП** **Вонгай В.А.**

**Субподрядчик**

**ТОО «ProjectManagementGroup»**

**Директор** **Конивец М.Н.**