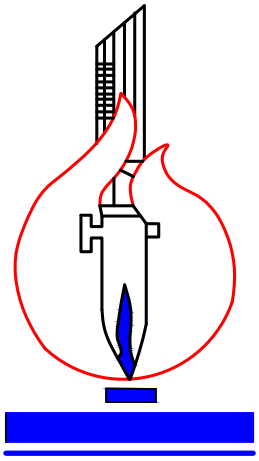


РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

<<ЖАМБЫЛАГРОГАЗПРОЕКТ>>

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с.Береке Балхашского района Алматинской области»

ТОМ 5.

ПАСПОРТ РАБОЧЕГО ПРОЕКТА

З А К А З № 156/21-2021

ЗАКАЗЧИК: **ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области"**

Т А Р А З - 2 0 2 3

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЖАМБЫЛАГРОГАЗПРОЕКТ»

Государственная лицензия № 13004531

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Береке Балхашского района».

ТОМ 5

ПАСПОРТ РАБОЧЕГО ПРОЕКТА

З А К А З **№156/21-2021**

Директор П. Сарттаров

Главный инженер проекта Е.А. Оспанов

г. Тараз - 2 0 2 3

СОСТАВ РАБОЧЕГО ПРОЕКТА

ТОМ 1. Книга-1. Общая пояснительная записка. Исходные данные.
Книга-2. Отчет об инженерных изысканиях

ТОМ 2. Альбом-1. Чертежи ГП.
ТОМ 2. Альбом-2. Чертежи ГСН.
ТОМ 2. Альбом-3. Чертежи ТХ.
ТОМ 2. Альбом-4. Чертежи АС.
ТОМ 2. Альбом-5. Чертежи МЗ.
ТОМ 2. Альбом-6. Чертежи ЭС.

ТОМ 3. Сметная документация.

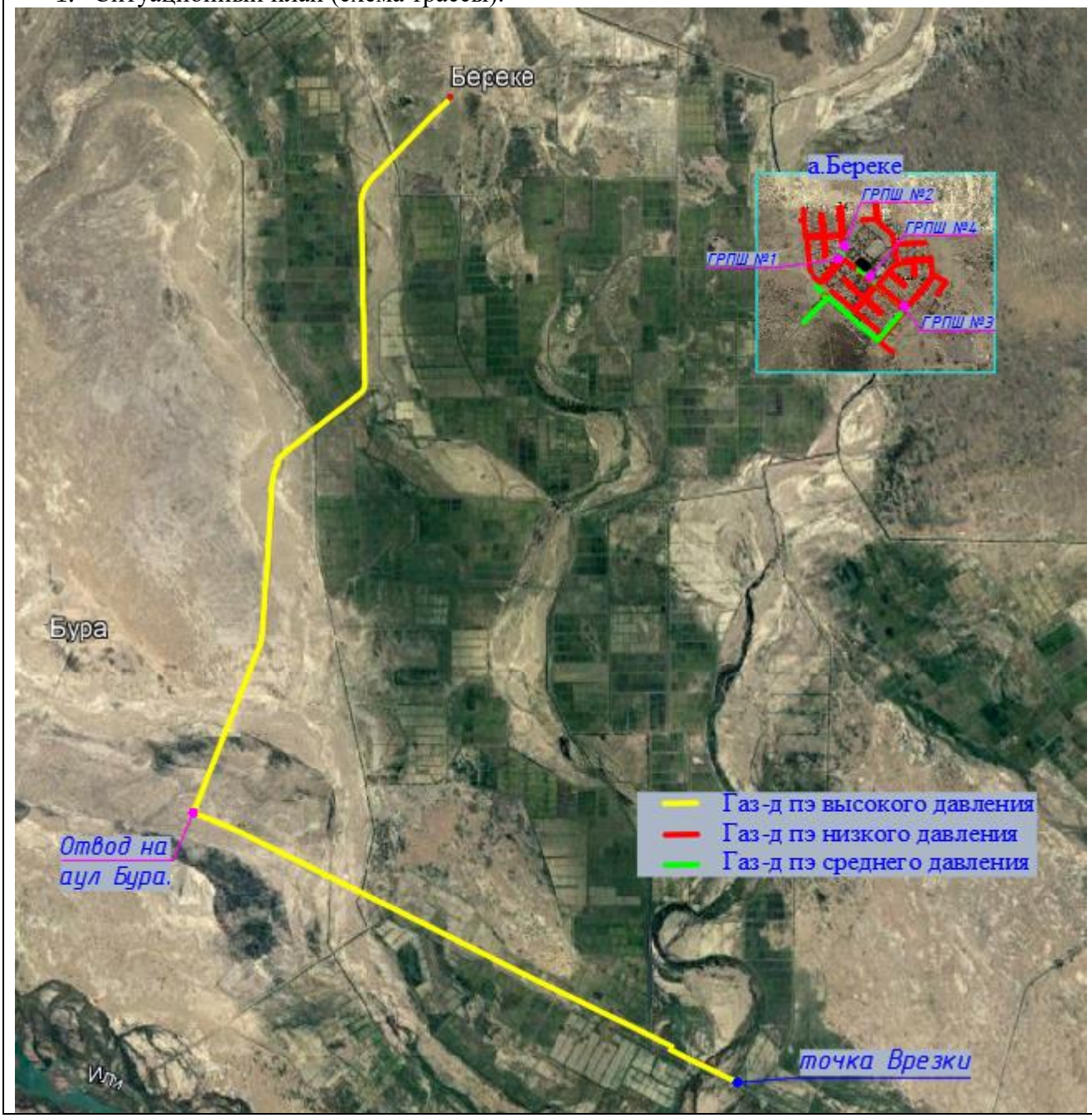
ТОМ 4. Проект организации строительства.

ТОМ 5. Паспорт рабочего проекта.

Паспорт рабочего проекта

Наименование проекта (рабочего проекта):	«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Береке Балхашского района».
Заказчик:	**ГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области"**
Разработчик:	**ТОО «ЖАМБЫЛАГРОГАЗПРОЕКТ»**
Источник финансирования:	**За счет средств местного бюджета**
Место расположения:	**с. Береке Балхашского района Алматиской области**
Исходные данные, в том числе:	**Задание на проектирование, документы о соответствии государственным программам и градостроительным документам.**

1. Ситуационный план (схема трассы).



2. Графические материалы основных сооружений:	**Альбом 1.** Общая пояснительная записка. Исходные данные. **Альбом 2.** Основные чертежи. Спецификация оборудования и материалов. **Альбом 3.** Сметная документация.
Технико-экономические показатели (в соответствующих единицах измерений)	
Газорегуляторный пункт (ГРП)- 1 шт. **Газорегуляторный пункт (ГРПШ)- 4 шт.** **с. Береке – 790,0 м³/час.** **Протяженность трубопроводов для высокого давления с. Береке:** - подземных ПЭ - **29553,0 м**. - надземных стальных - **167,0 м**. по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 9 Ø125х14,0- 16758,0 м; ПЭ 100 SDR 9 Ø250х27,9 - 12795,0 м; - стальных: Ø57х3,5 - 2,0 м; Ø108х4 - 108,0 м; Ø219х7 - 68,0 м; **Протяженность трубопроводов для среднего давления с. Береке:** - подземных ПЭ - **1624,0 м**; - надземных стальных - **12,0 м**. диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 Ø63х5,8 - 880,0 м; ПЭ 100 SDR 11 Ø90х8,2 - 744,0 м; - стальных: Ø57х3,0 - 10,0 м; Ø76х3,0 - 2,0 м; **Протяженность трубопроводов для низкого давления с. Береке:** - подземных ПЭ труб - **8683,0 м**; - надземных стальных - **263,0 м**. по диаметрам труб (полиэтиленовых): ПЭ 100 SDR 11 Ø32х3,0 - 910,0 м; ПЭ 100 SDR 11 Ø63х5,8 - 4600,0 м; ПЭ 100 SDR 11 Ø90х8,2 - 1640,0 м; ПЭ 100 SDR 11 Ø110х10,0 - 1040,0 м; ПЭ 100 SDR 11 Ø160х14,6 - 493,0 м; - стальных: Ø25х2,5 - 258,0 м; Ø133х4 - 5,0 м; **Общая численность работающих – 48 чел.** **Количество подключаемых жилых домов-258**	Общая сметная стоимость строительства ценах 2025г. – 1 312 180,341 тыс. тенге, в том числе: СМР – 1 075 995,477 тыс. тенге; Продолжительность строительства ПЭ + Ст. - 39860+453**=40313,0** – **8,0** месяца, в том числе подготовительный период – 1,0 мес.
Дополнительные сведения, в том числе: - о назначении объекта	**Цель разработки проекта.** Для повышения уровня и качества жизни сельского населения снабжение природным газом является облегчающим продуктом жизнедеятельности человека. Использование природного газа является, как основной и дешевый вид топлива и источника тепловой

	энергии для потребителей Алматинской области. Применение самых современных технологий оборудования по транспортировке, строительству и подаче природного газа потребителю позволяет обеспечить высокую экологическую безопасность окружающей среды и населению, сохранению флоры и фауны. Кроме того сравнительная низкая сопоставимая стоимость природного газа дает значительный экономический эффект и быструю окупаемость затрат. Реализация данного проекта позволит улучшить санитарно-эпидемиологическую обстановку в поселке, окажет положительное влияние на инфраструктуру региона.
Состав проекта (рабочего проекта)	**Альбом 1.** Общая пояснительная записка. Исходные данные. **Альбом 2.** Основные чертежи. Спецификация оборудования и материалов. **Альбом 3.** Сметная документация. **Альбом 4.** Проект организации строительства. **Альбом 5.** Паспорт рабочего проекта.
Сведения о климатических, инженерно-геологических условиях района и площадки	**Природно-климатические условия района строительства следующие.** **Район строительства** - - Климатический подрайон - III -В. (СП. РК 2.04.01-2017г) - Снеговая Нагрузка I района 0,8 кПа. - Ветровая Нагрузка II района 0,39 кПа. **Инженерно-геологические условия:** - грунты - песок мелкий - уровень грунтовых вод вскрыты на от 0,9 до 3,7 м. - песок мелкий и пылеватых грунтов-153 см., Сейсмичность района строительства - 7 баллов.
Перечень основных объектов, входящих в состав технологической схемы, их основные характеристики	**Газорегуляторный пункт (ГРП)- 1 шт.** **Газорегуляторный пункт (ГРПШ)- 4 шт.** **с. Береке – 790,0 м³/час.** **Протяженность трубопроводов для высокого давления с. Береке:** - подземных ПЭ - **29553,0 м**. - надземных стальных - **178,0 м**. **Протяженность трубопроводов для среднего давления с. Береке:** - подземных ПЭ - **1624,0 м**; - надземных стальных - **12,0 м**. **Протяженность трубопроводов для низкого давления с. Береке:** - подземных ПЭ труб - **8683,0 м**; - надземных стальных - **263,0 м**. **Общая численность работающих – 48 чел.** работы - круглосуточный.

Конструктивные решения и характеристики (показатели) основных зданий и инженерных сетей	Подземная прокладка полиэтиленовых газопроводов и надземная прокладка стальных газопроводов.

Составил Е.Оспанов