««Қызылорда қаласы Қосшыңырау ауылдық округінің Абай, Досан е.м. газ құбыры желілерін салу» ЖЖ**»**
жұмыс жобасы бойынша

31.03.2022 ж. № 19-0095/22
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
Қызылорда қаласы әкімдігінің «Қызылорда қаласының коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Строй-проект-инвентаризация» ЖШС
Шымкент қаласы

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Қызылорда қаласы Қосшыңырау ауылдық округінің Абай, Досан е.м. газ құбыры желілерін салу» жұмыс жобасына осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментімен берілді.

«Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалының Қызылорда облысы бойынша (Қызылорда қаласы) департаментінің рұқсатынсыз осы сараптама қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0095/22 от 31.03.2022 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«РП «Строительство газопроводных сетей н.п. Абай, Досан, сельского округа Косшынырау города Кызылорда»
»

ЗАКАЗЧИК:
КГУ «Кызылординский городской отдел коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» акимата города Кызылорды

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Строй-проект-инвентаризация»
город Шымкент

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство газопроводных сетей н.п. Абай, Досан, сельского округа Косшынырау города Кызылорда»** выдано департаментом по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения департамента по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство газопроводных сетей н.п. Абай, Досан, сельского округа Косшынырау города Кызылорда».**

Настоящее заключение выполнено на основании договора от 25 февраля 2022 года №01-0325.

2. ЗАКАЗЧИК: КГУ «Кызылординский городской отдел коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» акимата города Кызылорды».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Строй-проект-инвентаризация», г.Шымкент:

государственная лицензия №17017450 от 10 октября 2017 года, на проектную деятельность, I-категория, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области» Акимат Южно-Казахстанской области.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции по бюджетной программе 039 «Строительство и реконструкция объектов социального обеспечении», 011 «За счет трансфертов из республиканского бюджета», 159 «Прочие работы и затраты».

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 20 января 2022 года, утвержденное КГУ «Кызылординский городской отдел коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог" акимата города Кызылорды»;

постановление акимат города Кызылорды Кызылординской области от 31 января 2022 года №1915 о работе строительства газопроводных сетей населенных пунктов Абай, Досан, сельского округа Косшынырау города Кызылорда;

решение Кызылординского городского маслихата от 28 июля 2021 года №50/8-1 о внесении изменений в решение Кызылординского городского маслихата от 14 декабря 2020 года 404-72/1 О городском бюджете на 2021-2023 годы;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 13 декабря 2021 года №101, утвержденное КГУ «Кызылординский городской отдел архитектуры и градостроительства» акимата города Кызылорда;

справка о количестве жителей н.п. Абай и Досан, выданная КГУ «Аппарата акима сельского округа Косшынырау города Кызылорды» акимата города Кызылорда;

решение КГУ «Аппарата акима сельского округа Косшынырау города Кызылорды» акимата города Кызылорда от 15 марта 2022 года №138 о предоставлении КГУ «Кызылординский городской отдел коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» акимата города Кызылорды» права временного безвозмездного землепользования на земельные участки для строительства газопровода и шкафного газорегуляторного пункта, с приложением;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок №2203162120391027 с кадастровым номером №10-156-062-1141 от 17 марта 2022 года, выданный филиалом «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области» для шкафного газорегуляторного пункта;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок №2203162120391025 с кадастровым номером №10-156-062-1142 от 17 марта 2022 года, выданный филиалом «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области» для шкафного газорегуляторного пункта;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок №2203171020391389 с кадастровым номером №10-156-062-1143 от 17 марта 2022 года,

выданный филиалом «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области» для газопровода;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок №2203162120391023 с кадастровым номером №10-156-062-1144 от 17 марта 2022 года, выданный филиалом «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области» для шкафного газорегуляторного пункта;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок №2203162120391029 с кадастровым номером №10-156-064-1106 от 17 марта 2022 года, выданный филиалом «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области» для шкафного газорегуляторного пункта;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок №2203162120391024 с кадастровым номером №10-156-064-1107 от 17 марта 2022 года, выданный филиалом «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области» для шкафного газорегуляторного пункта;

акт на право временного безвозмездного землепользования на земельный участок №2203171020391261 с кадастровым номером №10-156-064-1108 от 17 марта 2022 года, выданный филиалом «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Кызылординской области» для газопровода;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный Заказчиком от 30 марта 2022 года;

отчет об инженерно-геодезических изысканиях и инженерно-геологических изысканиях, выполненные ТОО «Спутник Проект Геодезия» в 2021 году (ГСЛ №20017569 от 23 ноября 2020 года).

Письма

КГУ «Кызылординский городской отдел коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог" акимата города Кызылорды»:

от 06 декабря 2021 года №01-03/630 для разработки архитектурно-планировочного задания;

от 20 января 2022 года №01-03/46/1 о направлении рабочего проекта для проведения комплексной вневедомственной экспертизы;

от 25 января 2022 года №01-03/67 о начале строительсва;

от 25 января 2022 года №01-03/69 о выделении средств из государственного бюджета на 2021-2023 годы.

ГУ «Управление ветеринарии Кызылординской области» от 14 марта 2022 года №03-6/293 об отсутствии скотомогильников и почвенных очагов сибирской язвы на участке строительства;

АО «КазТрансГаз Аймак» от 17 марта 2022 года №351-3528-404 о согласовании рабочего проекта.

Технические условия

РГП на ПХВ «Нуринский групповой водопровод» филиал объединенная дирекция строящихся предприятий «Арал» от 16 февраля 2022 года №18-17-35-16/238 на пересечение газопроводных сетей н.п. Абай, Досан.

АО «КазТрансГаз Аймак»:

от 30 ноября 2021 года №41-67 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям;

от 16 марта 2022 года №09-гКз-2022-00000205 на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

АО «Интергаз Центральная Азия» от 25 марта 2022 года №2-62-447 на пересечение проектируемого газопровода П/Э диаметром 110мм с действующим газопровод-отводом АГРС-2 «Кызылорда» в зоне обслуживания УМГ «Кызылорда».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

письмо-согласование рабочего проекта КГУ «Кызылординский городской отдел жилищной инспекции» акимата города Кызылорды от 30 марта 2022 года №01-18/25 в части промышленной безопасности»

ситуационный план газопровода н.п. Абай и Досан согласованный «Южная региональная дирекция телекоммуникаций филиала АО «Казахтелеком»; АО «Кызылординская распределительная электросетевая компания», Филиал» государственная Объединенная дирекция строящихся предприятий «Арал» ГКП на ПХВ» Нуринский групповой водопровод».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1	Паспорт проекта
Том 2	Общая пояснительная часть
Том 3	Рабочие чертежи
Альбом 1	Газопровод высокого и среднего давления (Абай)
Альбом 2	Газопровод высокого и среднего давления (Досан)
Альбом 3	Газопровод низкого давления (Абай)
Альбом 4	Газопровод низкого давления (Досан)
Альбом 5	Молниезащита и заземление (Абай)
Альбом 6	Молниезащита и заземление (Досан)
Альбом 7	Архитектурно-строительные чертежи (Абай)
Альбом 8	Архитектурно-строительные чертежи (Досан)
Альбом 9	Генеральный план (Абай)
Альбом 10	Генеральный план (Досан)
Том 4	Сметная документация
Том 5	Проект организации строительства

5.4 Цели и назначение объекта строительства

Обеспечение природным газом коммунально-бытовых нужд и улучшение качества жизни населения, проживающего в населенных пунктах Абай и Досан сельского округа Косшынырау города Кызылорда.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Исследуемая территория находится в Кызылординской области Косшынырауском сельском округе.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический район – IVI-Г (СП РК 2.04-01-2017);

годовое количество осадков – 157 мм;

средняя температура наружного воздуха (СП РК 2.04-01-2017):

наиболее холодной пятидневки – минус 23,44^{0}С;

наиболее холодных суток – минус 27,1^{0}С;

сейсмичность района – 6 баллов (СП РК 2.03-30-2017);

район по весу снегового покрова – I;

район по скоростному напору ветра – III (W_0=0,56 кПа).

экологическая характеристика района – зона экологического кризиса (Закон РК «О социальной защите граждан, пострадавших вследствие экологического бедствия в Приаралье» №1468-XII от 30 июня 1992г. с изменениями).

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчетам по инженерно-геодезическим и инженерно-геологическим изысканиям, выполненным ТОО «Спутник Проект Геодезия» в 2021 году, площадка строительства характеризуется следующими данными:

Геоморфология и рельеф.

В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена на аллювиальной равнине, на первой надпойменной террасе, на правом берегу реки Сырдарья. Поверхность площадки относительно ровная, с общим уклоном на запад. Высотные отметки в переделах площадки колеблются от 121,98 до 125,59 м.

Литологическое строение

В геолого-литологическом строении территории, до глубины 3,0м. принимают участие: с поверхности земли распространен песок пылеватый, коричневого цвета, полимиктовый, маловлажный и влажный, четвертичного аллювиального генезиса, мощностью 0,90-1,20м.

Ниже до исследуемой глубины 3,0м. залегают четвертичные отложения аллювиального генезиса, представленные супесью светло-коричневой, комковатой структуры, твердой и пластичной консистенции, вскрытой мощностью 1,90-2,10м.

Физико-механические свойства грунтов.

По номенклатурному виду и физическим свойствам грунтов в пределах участка до глубины 3,0м. выделены два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ-1 – пылеватый песок (aQ II-IV) мощностью 1,50-2,10м.

ИГЭ-2 – супесь (aQ II-IV) непросадочная, вскрытой мощностью 0,90-1,50м.

Грунты ИГЭ-2 не обладают набухающими, просадочными и пучинистыми свойствами.

Засоленность и агрессивность грунтов.

Грунты площадки по содержанию легко и среднерастворимых солей до глубины 3,0 м – слабо засолены, редко не засолены.

Грунты площадки по нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4 к бетонам марки W4 сильноагрессивные. Содержание SO_4 составляет от 3420 мг/кг до 4200мг/кг. По нормативному содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl ко всем видам и маркам бетонов грунты среднеагрессивные. Содержание Cl составляет от 1007,3 мг/кг до 1210 мг/кг.

Степень коррозионной агрессивности грунтов по отношению к свинцовой оболочке кабеля — средняя, к алюминиевой оболочке кабеля – высокая, к стальным конструкциям – высокая.

Гидрография и гидрогеологические условия

Подземные воды на участке работ инженерно-геологическими выработками на период ноябрь 2021г. не вскрыты. По опросным данным подземные воды залегают на глубине ниже 4,0м.

Нормативная глубина промерзания грунтов: пылеватый песок и супесь – 1,33м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план выполнен в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», СН РК 3.01-01-2013 и СП РК 3.01-101-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных мест».

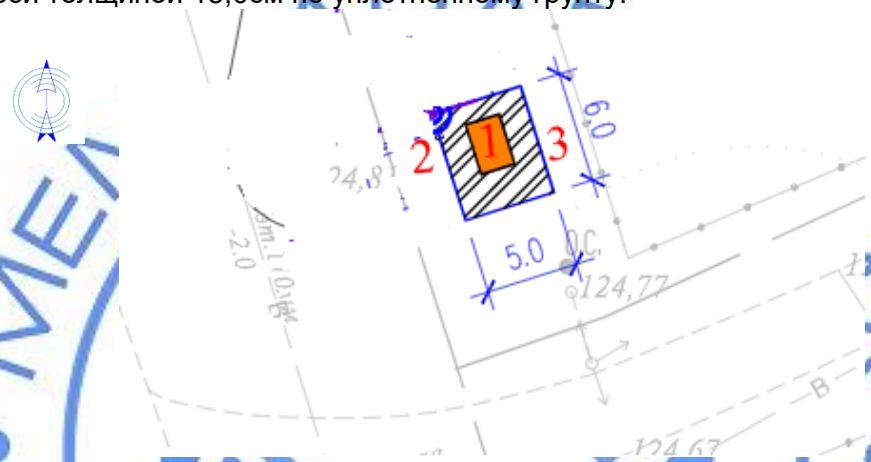
Размещение проектируемых сооружений выполнено с учетом существующих зданий и сооружений, надземных и подземных инженерных сетей, а также из условий безопасности обслуживания.

Генеральным планом предусмотрена установка 6 (шесть) газорегуляторных пунктов шкафных на площадках размерами 5,0х6,0м, площадью 30,0м2 каждая, в населенных пунктах Абай и Досан, в том числе: ГРПШ-13-2ВУ1 - 2шт. (по 1 шт. в каждом населенном пункте) и ГРПШ-13-2НУ1 - 4шт. (по 2 шт. в каждом населенном пункте).

Площадки ГРПШ.

Площадки по периметру ограждены металлическим сетчатым ограждением с калиткой высотой 1,65м от уровня земли.

Внутри ограждения предусмотрена отсыпка площадок покрытием тип 1 из гравийно-песчаной смеси толщиной 15,0см по уплотненному грунту.



1- ГРПШ; 2- калитка; 3 – ограждение.

Рисунок. Ситуационная схема (типовое решение)

За условную нулевую отметку принята отметка верха фундамента площадок ГРПШ, что соответствует абсолютной отметке:

н.п. Абай:

124,25м (ГРПШ-13-2ВУ1, №1);

122,95м (ГРПШ-13-2НУ1, №2 и №3);

н.п. Досан:

123,95м (ГРПШ13-2ВУ1, №1);

124,70м (ГРПШ-13-2НУ1, №2);

125,00м (ГРПШ-13-2НУ1, №3).

Показатели генерального плана (на одну площадку)

Таблица 6.1

№	Наименование	Ед. изм.	Количество	% к общей площади
1.	Площадь участка	$м^2$	30,0	100
2	Площадь застройки	$м^2$	5,32	18,0
2.1	Существующих зданий и сооружений	$м^2$	24,68	82,0

6.2.2 Технологические решения

Наружное газоснабжение

Проект разработан на основании задания на проектирование, технических условий №09-гКз-2022-00000205 от 16 марта 2022 года и №41-67 от 30 ноября 2021 года, выданных

АО «КазТрансГаз Аймак», технических условий №2-62-447 от 25 марта 2022 года на пересечение проектируемого газопровода П/Э диаметром 110мм с действующим газопровод-отводом АГРС-2 «Кызылорда» в зоне обслуживания УМГ «Кызылорда», выданных АО «Интергаз Центральная Азия».

В данным проектом предусматривается газификация подводящего газопровода высокого и среднего давления и внутриквартального газопровода низкого давления в населенные пункты Досан и Абай, сельского округа Косшынырау города Кызылорда.

Точка врезки для н.п. Досан и Абай предусмотрена согласно №09-гКз-2022-00000205 от 16 марта 2022 года и №41-67 от 30 ноября 2021 года, выданные Кызылординский Производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймак» на отводе высокого давления Р=1,2МПа.

Диаметр точки подключение Ду150мм.

Предполагаемый общий расход газа н.п. Досан – 1000 м3/час.

Предполагаемый общий расход газа н.п. Абай – 3023,59 м3/час.

Проектом предусмотрено проектирование подводящего газопровода высокого давления от точки врезки до населенных пунктов, в подземном исполнении из полиэтиленовых и надземно из стальных труб.

В точке врезки, а также перед точками врезки газопроводов для населенных пунктов предусматривается установка запорной арматуры.

Основными потребителями газа является население (для коммунально-бытовых нужд).

Численность населения и коммунально-бытовые учреждения приняты согласно представленных справок.

Количество жителей н.п. Абай– 2519 чел. (на перспективу – 3000чел.).

Количество жителей н.п. Досан - 873 чел.

Количество домов н.п. Абай – 423 шт (на перспективу под ИЖС– 600шт).

Количество домов н.п. Досан – 169 шт.

Максимальный часовой и годовой расход газа для жилых домов определен по нормам расхода газа (СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» п.4.2.3. Приложение А, таблица А1).

Для расчета приняты жилые дома с индивидуальными источниками отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи при норме обеспеченности на один дом - 0,5 м^3/час.

Предполагаемый общий расход газа:

Таблица 6.2

№	Наименование	Предполагаемый расход газа, м3/ч
1	Досан	1000
2	Абай	3023,59

Гидравлический расчет выполнен с использованием программы «V.I.O.Standart Hidravlik Calculator».

Газопровод высокого давления н.п. Абай

Точка подключения от существующего перспективного отвода давлением 1,2МПа.

Для понижения с высокого Р=1,2МПа на среднее Р=0,3 МПа давления предусмотрен газорегуляторный пункт шкафного типа с 2-мя регулятором давления РДГ-50В с узлом учета с обогревом (ГРПШ-13-2ВУ1) = 1 шт. Пропускная способность регулятора давления РДГ-50В (седло диаметром 40) при входном давлении Р=1,2МПа составляет 5450 м3/час.

Отключающие устройства предусматриваются: задвижка DN100-80, PN 1,6МПа, типа 30с41нж.

Газопровод высокого давления Р=1,2 МПа запроектирован надземным из стальных

труб диаметром 108х5,5мм по ГОСТ 10704-91, дополнительно предусматривается отвод на перспективу задвижкой Ду100мм с заглушкой.

Газопровод среднего давления н.п. Абай

После ГРПШ-13-2ВУ1 запроектирована прокладка газопровода среднего давления до потребителя газа.

Для понижения с среднего Р=0,3МПА на низкое Р=0,005МПа давление предусмотрен газорегуляторный пункт шкафного с 2-мя регулятором давления РДГ-50Н без узла учета с обогревом (ГРПШ-13-2НУ1) = 2 шт. Пропускная способность регулятора давления РДГ-50Н (седло диаметром 35) при входном давлении Р=0,2МПа составляет 950м3/час.

Отключающие устройства предусматриваются: задвижка DN80-50, PN 1,6МПа, типа 30с41нж.

Газопровод среднего давления Р=0,3-0,005 МПа запроектирован подземным из ПЭ 100 SDR11 трубы диаметром 63х5,8мм, 110х10,0мм, 125х11,4мм, 140х18,2мм, 200х18,2мм ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 согласно гидравлического расчета газопровода, дополнительно предусматривается отвод на перспективу, Кран ПЭ Ду110мм под ковер.

Глубина заложения газопровода до дна траншей 1,2м.

Подземный газопровод при переходе через местные автодороги и улицы проложен в ПЭ футляры. Гравийные дороги открытым способом, и асфальтированные методом ГНБ.

Соединения полиэтиленовых труб со стальными осуществляют с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» на выходе из земли.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: "Осторожно ГАЗ" предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Газопровод низкого давления н.п. Абай

Газопровод низкого давления Р=0,005 МПа запроектирован подземным из ПЭ 100 SDR11 трубы диаметром 250х22,7мм, 200х18,2мм, 180х16,4мм, 160х14,6мм, 140х12,7мм, 125х11,4мм, 110х10,0мм, 90х8,2мм, 75х6,8мм, 63х5,8мм, ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 согласно гидравлического расчета газопровода.

Газопровод высокого давления н.п. Досан

Точка подключения от существующего отвода высокого давления 1,2МПа.

Для понижения с высокого Р=1,2МПа на среднее Р=0,3 МПа давления предусмотрен газорегуляторный пункт шкафного типа с 2-мя регулятором давления РДГ-50В с узлом учета с обогревом (ГРПШ-13-2ВУ1) = 1 шт. Пропускная способность регулятора давления РДГ-50В (седло диаметром 30) при входном давлении Р=1,2МПа составляет 2800 м3/час.

Отключающие устройства предусматриваются: задвижка DN100-80, PN 1,6МПа, типа 30с41нж.

Газопровод высокого давления Р=1,2 МПа запроектирован надземным из стальных труб диаметром 108х5,5мм по ГОСТ 10704-91, дополнительно предусматривается отвод на перспективу задвижкой Ду100мм с заглушкой.

Газопровод среднего давления н.п. Досан

После ГРПШ-13-2ВУ1 запроектирована прокладка газопровода среднего давления до потребителя газа.

Для понижения с среднего Р=0,3МПА на низкое Р=0,005МПа давление предусмотрен газорегуляторный пункт шкафного с 2-мя регулятором давления РДГ-50Н без узла учета с обогревом (ГРПШ-13-2НУ1) = 2 шт. Пропускная способность регулятора

давления РДГ-50Н (седло диаметром 30) при входном давлении Р=0,2МПа составляет 650м3/час.

Отключающие устройства предусматриваются: задвижка DN80-50, PN 1,6МПа, типа 30с41нж.

Газопровод среднего давления Р=0,3-0,005МПа запроектирован подземным способом из ПЭ 100 SDR11 трубы диаметром 63х5,8мм, 90х8,2мм, 110х10,0мм ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 3,2 согласно гидравлического расчета.

Глубина заложения газопровода до дна траншей 1,2м.

Подземный газопровод при переходе через местные автодороги и улицы проложен в ПЭ футляры. Гравийные дороги открытым способом, и асфальтированные методом ГНБ.

Пересечение проектируемого газопровода П/Э диаметром 110мм с действующим газопровод-отводом АГРС-2 «Кызылорда» в зоне обслуживания УМГ «Кызылорда» выполнен на основаниях выданных технических условий АО «Интергаз Центральная Азия» за №2-62-447 от 25 марта 2022 года.

Угол пересечение проектируемого газопровода с действующим газопровод-отводом и ВОЛС выполнен под углом не менее 90 градусов, согласно СП РК 3.05-01-2012 и СН РК 3.05-01-2013.

Соединения полиэтиленовых труб со стальными осуществляют с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь» на выходе из земли.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: "Осторожно ГАЗ" предусмотрена на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Газопровод низкого давления н.п. Досан

Газопровод низкого давления Р=0.005 МПа запроектирован подземным способом из ПЭ 100 SDR11 трубы диаметром 180х16,4мм, 160х14,6мм, 125х11,4мм, 110х10,0мм, 90х8,2мм, 75х6,8мм, 63х5,8мм по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8 согласно гидравлического расчета газопровода и надземным из стальных труб диаметром 57х3,0мм, 108х4,0мм по ГОСТ 10704-91.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СН РК 2.01-01-2013.

Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011.

Контроль сварных стыков производится в соответствии с МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» в объеме 100%. Количество Контроль стыков указано в ведомости объемов работ.

Проект выполнен в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН 4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения», СП РК 4.03-101-2013.

Основные технические показатели.

Предполагаемый общий расход газа н.п. Досан – 1000 м3/час.

Предполагаемый общий расход газа н.п. Абай – 3023,59 м3/час.

Протяженность газопровода н.п. Абай

Протяженность надземного газопровода высокого давления – 9 м.

Протяженность подземного газопровода среднего давления – 4131 м.

Протяженность подземного газопровода низкого давления – 21642 м.

Протяженность газопровода н.п. Досан

Протяженность надземного газопровода высокого давления – 9 м.
Протяженность подземного газопровода среднего давления –1922 м.
Протяженность подземного газопровода низкого давления – 12890,5 м.
Протяженность надземного газопровода низкого давления - 86 м.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Категория по взрывопожарной опасности - Ф5.1.

Проект выполнен в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб», Требований по безопасности объектов систем газоснабжения № 906 от 05.08.2014 года.

Подземные газопроводы при переходе через местные автодороги и улицы проложены в ПЭ футляре с запасом прочности не менее 2.5. Футляр газопровода герметично заделан с двух концов.

Переход «полиэтилен-сталь» выполнен так, чтобы место соединения полиэтиленовой и стальной его частей располагалось не выше уровня земли.

Укладка газопровода и соединений выполнен на песчаном основании толщиной 10,0 см. после присыпки слоем мягким грунтом без твердых включений толщиной 20,0 см.

Площадки ГРПШ с размерами в плане 5.0 х 6.0 м. На каждой площадке расположены газораспределительные шкафы заводского изготовления, опирающийся на стойку из труб приваренные закладные изделия монолитного фундамента.

Устройство молниеотвода для ГРПШ (МЗ-5)

Ограждение площадки состоит из металлических стоек, опирающихся на столбчатые фундаменты, к которым крепятся панели из евроштакетника. Опознавательный железобетонный столб заводского изготовления опирается на фундамент размером диаметром 300. Фундамент молниеотвода в плане диаметром 600 (МЗ-5).

Конструктивные решения

Конструктивные решения фундаментов под стойки газораспределительных шкафов, стойки ограждение площадки и молниеотвода приняты в соответствии с требованиями СП РК EN 1997-1 2004 2011 «Геотехническое часть 1. Общие правила».

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом выполнены из бетона с маркой С12/15.

Основанием фундаментов под стойки газораспределительных шкафов, стойки ограждение площадки и молниеотвода служит ИГЭ-1 пылеватый песок. Обратная засыпка пазух фундаментов выполнена из местного грунта с послойным уплотнением не менее 1.65 тс/м^3 и с толщиной слоя уплотнения 200 – 250 мм.

Антикоррозийные мероприятия

Металлические конструкции огрунтовать грунтовкой по госту ISO 12944-5/S1.01 №S2.09 и окрасить за 2 раза на стройплощадке алкидной краской по госту EN ISO 1294.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали желтого цвета ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиями СП РК 2.01-101-2013.

Все бетонных и железобетонных конструкции, соприкасающиеся с грунтом выполнены на сульфатостойком цементе и обмазать горячим битумом за два раза.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Защитные мероприятия по безопасности.

Молниезащита сооружений объекта газопроводных сетей н.п. Абай, Досан, сельского округа Косшынырау города Кызылорда по классификации относится ко II

категории и защищает эти сооружения от прямых ударов молнии, вторичных проявлений молнии и заноса высоких потенциалов через наземные (надземные) и подземные металлические коммуникации путём присоединения их к заземлителю от прямых ударов молнии. Защита от прямых ударов молнии для установок ГРПШ на сетях газоснабжения выполнено отдельностоящими молниеотводами согласно СП РК 2.04-103-2013.

Для защиты объектов от ударов молнии и покрытия взрывоопасной зоны В-1г на территории площадки газораспределительного пункта ГРПШ установлены молниеприемники МП высотой 6,0м. Молниеприемник выполнен из безшовных стальных труб, соединенных между собой.

Для защиты наружных установок от вторичных проявлений молнии металлические корпуса установленных на них аппаратов присоединены к заземляющему устройству электрооборудования или к заземлителю защиты от прямых ударов молнии.

Защита от заноса высокого потенциала по подземным коммуникациям осуществляется присоединением их на вводе в здание или сооружение к заземлителю электроустановок или защиты от прямых ударов молнии.

Защита от статического электричества.

Защита от статического электричества выполнена присоединением технологического оборудования и трубопроводов к контуру заземления не менее в двух местах.

Заземление.

Для обеспечения безопасности от поражения электрическим током все металлические нетоковедущие части электрооборудования подлежат заземлению. В качестве заземляющего проводника используется 5-я (3-я) жила питающего кабеля путем объединения стальных труб коммуникаций, металлических частей строительных конструкций и присоединением их к внутреннему контуру заземления.

Наружный контур заземления выполнен из вертикальных заземлителей (сталь круглая d=16мм, длиной 3,0м) и приваренной к ним стальной полосы сечением 40х4мм. Глубина заложения полосы и верхнего конца, вертикальных заземлителей 0,7 м от поверхности земли. Расстояние контура заземления от фундамента здания не менее 1 м.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия по противопожарной безопасности:

Проект разработан в соответствии с требованиями противопожарных и взрывобезопасных норм проектирования и других мероприятий, что обеспечивает безопасность эксплуатации объекта.

Противопожарные мероприятия решены в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы».

Мероприятия по охране труда и технике безопасности.

Проектом предусмотрены меры по охране труда и технике безопасности:

соблюдение технологических параметров режима работы газопроводов;

соблюдение правил, норм, положений, руководящих материалов по безопасному ведению работ;

действенный контроль за утечкой газа;

обучение безопасным методам производства работ, ознакомление с инструкциями по технике безопасности.

На участках пересечений газопровода с автодорогами и подземными коммуникациями предусмотрен защитный футляр.

Сварка и контроль качества сварных соединений производится согласно требовании МСН 4.03-01-2003, ГОСТ 7512-82* и ГОСТ 14782-86.

По окончании монтажа газопровод подлежит испытанию на герметичность воздухом согласно МСН 4.03-01-2003, СП РК 4.03-101-2013.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Проектом предусматривается строительство газопроводных сетей н.п. Абай, Досан сельского округа Косшынырау города Кызылорда. Представлено письмо управления ветеринарии от 14.03.2022 года за № 03-6/293 об отсутствии скотомогильников и почвенных очагов сибирской язвы на участке строительства. Газоснабжение населенных пунктов разработано в соответствии с техническими условиями, предусматривается строительство подводящего газопровода высокого, среднего давления и распределительные газопроводы низкого давления. Проектируются шкафной газорегуляторные пункты ГРПШ, предназначенные для снижения давления природного газа. На территории площадок ГРПШ предусмотрено ограждение. Площадки проектируемых сооружений размещаются в соответствии с технологической схемой, на территориях свободных от застройки и сетей. Газопроводы запроектированы из полиэтиленовых труб, выполнены в надземном и подземном исполнении. Предусморено пересечение с водопроводными сетями. На трассе трубопроводов предусматривается установка опознавательных знаков.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут иметь место в основном на площадке строительства и имеют кратковременный характер. В соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов строительство подводящего газопровода не классифицируется, для газораспределительных сетей санитарные разрывы (имеющие режим СЗЗ) не устанавливаются. Использование воды предусматривается на хозяйственно-бытовые, питьевые нужды в период строительства. Вода привозная, для питьевых целей - бутилированная. Представлены расчеты водопотребления и водоотведения. Проектные решения по объекту приняты с учетом действующих нормативных требований, обеспечивающих безопасность условий труда, с использованием строительных конструкций, материалов и изделий, действующих на территории РК.

6.5 Организация строительства

Раздел выполнен в соответствии со СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Технико-экономические показатели

Продолжительность строительства – 6 месяцев, в том числе подготовительный период- 0,5 месяц, определена по СП РК 1.03-102- 2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений» табл.Б.5.2 Коммунальное хозяйство, пункт 30. Распределительная газовая сеть.

Начало строительства – май 2022 года, согласно письма КГУ «Кызылординский городской отдел коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог" акимата города Кызылорды» от 25 января 2022 года №01-03/67.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирования

и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2022.1.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2022 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-24;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-24;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-24;

сборники сметных цен в текущем уровне 2022 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2022;

сборники сметных цен в текущем уровне 2022 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2022;

сборник сметных цен в текущем уровне 2022 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2022;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2020 на 2021 год. Выпуск 21;

сборник сметных цен в текущем уровне 2022 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2022 Отдел 1. Автомобильные перевозки 2022 год:

сборник сметных цен в текущем уровне 2022 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2022 Отдел 2. Железнодорожные перевозки 2022 год;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2021;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный Заказчиком от 30 марта 2022 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года № 249-нқ).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2 % от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 85, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительных затрат при производстве строительных и монтажных работ в климатических условиях температурной зоны стройки по видам строительства (ЭСН РК 8.04-01-2015, приложение Д).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2022 года.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям департамента по Кызылординской области (г.Кызылорда) филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект **«Строительство газопроводных сетей н.п. Абай, Досан, сельского округа Косшынырау города Кызылорда»** внесены следующие изменения и дополнения:

По общей части

7.1.1 Предоставлены:

правоустанавливающие документы на земельный участок под строительство газораспределительных сетей в населенных пунктах Абай и Досан в соответствии с Законом РК «Земельный Кодекс» №442-II от 20.06.2003 года;

письмо-согласование рабочего проекта КГУ «Кызылординский городской отдел жилищной инспекции» акимата города Кызылорды от 30 марта 2022 года №01-18/25 в части промышленной безопасности».

По генеральному плану.

7.1.2 Представлены чертежи раздела «Генеральный план» по устройству площадок газорегуляторных пунктов шкафных (ГРПШ) в населенных пунктах Абай и Досан в соответствии с требованиями нормативов (п. 3.3 ГОСТ 21.508-93):

общие данные;

разбивочный план;

план организации рельефа;

ведомость объемов земляных масс.

7.1.3 Устранены разночтения по количеству ГРПШ:

По общей пояснительной записке:

приведена в общей пояснительной записке информация о газификации населенного пункта Абай;

дополнена общая пояснительная записка разделом «Генеральный план» с описанием принятых проектных решений по площадкам ГРПШ (размеры и площади участков, месторасположения, ограждение, покрытие, ТЭП и т.д.).

7.1.4 Оформлен титульный лист альбомов раздела «ГП» подписями руководителя и главного инженера (ГИП) организации (п.9.5 ГОСТ 21.101-97).

По наружному газоснабжению

Газоснабжение высокого, среднего и низкого давления село Абай

7.1.5 Представлен:

откорректированные ТУ на газоснабжение;

письмо АО «КазТрансГаз Аймак» от 17 марта 2022 года №351-3528-404 о согласовании рабочего проекта.

справка о количестве жителей н.п. Абай и Досан, выданная КГУ «Аппарата акима сельского округа Косшынырау города Кызылорды» акимата города Кызылорда;

гидравлический расчет наружного газопровода, согласно п.4.2 МСН 4.03-01-2003.

7.1.6 Объемы работ по опорам, ограждениям и молниезащиты исключены из раздела ГСН и включены в соответствующие разделы.
7.1.7 На листе «Общие данные» указана производительность ГРПШ-13-2ВУ1 и ГРПШ-13-2НУ1.
7.1.8 В состав чертежей расположения включены планы, разрезы ГРПШ, согласно п.4.2 ГОСТ 21.401-88.
7.1.9 Установлена после ГРПШ отключающая арматура с заглушкой, предназначенная для последующего населенного пункта, согласно МСН 4.03-01-2003.

Газоснабжение высокого, среднего и низкого давления село Досан

7.1.10 Представлено:

письмо АО «КазТрансГаз Аймак» от 17 марта 2022 года №351-3528-404 о согласовании рабочего проекта.

прилагаемый чертеж устройство футляров при переходе методом ГНБ (Горизонтально-направленное бурение);

справка о количестве жителей н.п. Абай и Досан, выданная КГУ «Аппарата акима сельского округа Косшынырау города Кызылорды» акимата города Кызылорда;

гидравлический расчет наружного газопровода, согласно п.4.2 МСН 4.03-01-2003.

7.1.11 Объемы работ по опорам, ограждениям и молниезащиты исключены из раздела ГСН и включены в соответствующие разделы.
7.1.12 На листе «Общие данные» указана производительность ГРПШ-13-2ВУ1 и ГРПШ-13-2НУ1.
7.1.13 В состав чертежей расположения включены планы, разрезы ГРПШ, согласно п.4.2 ГОСТ 21.401-88.
7.1.14 Установлена после ГРПШ отключающая арматура с заглушкой, предназначенная для последующего населенного пункта, согласно МСН 4.03-01-2003.
7.1.15 Количество ГРПШ в спецификации материалов откорректирована.
7.1.16 В спецификации материалов включены окраска и изоляция газопроводов.

По архитектурно-строительной части

7.1.17 Общие данные рабочего проекта откорректированы и выполнены в соответствии с действующими строительными нормами и правилами.
7.1.18 В общих данных указаны:

основание для разработки рабочей документации (задание на проектирование, утвержденный проект);

класс ответственности сооружения;

категорию здания (сооружения) по взрывопожарной и пожарной опасности;

указания о мероприятиях при производстве работ в зимнее время.

7.1.19 В общие данные добавлены разделы «Конструктивные решения», «Защита строительных конструкций от коррозий».
7.1.20 В разделе «Конструктивные решения» указаны конструктивная схема сооружения и даны описание основных конструктивных элементов здания сооружения, с указанием основных параметров и характеристик конструкций, материалов, типа сопряжения и армирования конструкций, соответствии конструктивным требованиям;
7.1.21 В общих данных разделе «Защита строительных конструкций от коррозий» дано описание мероприятие от сульфатной и хлорной агрессий грунтов;
7.1.22 В рабочем проекте и пояснительной записке отмененные строительные нормы и правила заменены на действующие.

По электротехническим сетям

7.1.23 Откорректировано оформление чертежей РП в соответствие ГОСТ 21.101-97 СПДС «Основные требования к проектной и рабочей документации», объем работ и расчет по

заземляющим устройствам, объем строительных работ и систем уравнивания потенциалов, спецификация оборудования в полном объеме.

По оценке соответствии проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

7.1.24 Устранены замечания, выданные в ходе рассмотрения проекта:

представлено письмо ветеринарии об отсутствии скотомогильников, пунктов почвенных очагов стационарно-неблагополучных по сибирской язве на отводимом участке;

внесены изменения в пояснительную записку, в раздел ПОС;

учтены требования действующих санитарных правил.

По сметной документации

7.1.25 Стоимость проектных работ, стоимость экспертизы, принята по расчету.

7.1.26 Нормы и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами и ведомость объемов работ.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооруженийк технически и (или) технологическим сложным объектам», утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года №165 разработчиком проекта установлен II нормальный уровень ответственности (технически сложный).

Рабочий проект **«Строительство газопроводных сетей н.п. Абай, Досан, сельского округа Косшынырау города Кызылорда»,** разработан в необходимом объеме в соответствии с утвержденным заданием на проектирование, иными исходными данными и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.02-03-2011* «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п.7.1. соответствуют государственным нормативным требованиям и функциональному назначению объекта.

Принятые проектные решения приведены в соответствие с требованиями СН РК 1.03-05-2011 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», МСП 4.03-103-2005 «Проектирование и строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб». Все разделы проектной документации соответствуют действующим нормативным документам, в части соблюдения правил взрыво-пожаробезопасности, охране труда и технике безопасности, несущей способности, энергосбережения, экологических и санитарных требований, установленных государственными нормативами действующих на территории Республики Казахстан.

Проектные решения не противоречат требованиям санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" утвержденные приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ – 49.

Таблица 7.1

Основные технико-экономические показатели

№		Единицы	Показатели

п/п	Наименование показателей	измерения	заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Предполагаемый общий расход газа н.п. Досан	$м^3$/час	1000	1000
2	Предполагаемый общий расход газа н.п. Абай	$м^3$/час	3023,59	3023,59
	Протяженность газопровода н.п. Абай			
3	Протяженность надземного газопровода высокого давления	м	9	9
4	Протяженность подземного газопровода среднего давления	м	4131	4131
5	Протяженность подземного газопровода низкого давления	м	21642	21642
	Протяженность газопровода н.п. Досан			
6	Протяженность надземного газопровода высокого давления	м	9	9
7	Протяженность подземного газопровода среднего давления	м	1922	1922
8	Протяженность подземного газопровода низкого давления	м	12890,5	12890,5
9	Протяженность надземного газопровода низкого давления	м	86	86
10	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021, 2022 годов, в том числе	млн. тенге	847,316	685,627
	СМР		700,956	523,812
	Оборудование		13,207	2,848
	Прочие затраты		133,153	158,967
	из них по годам:			
	на 2021 год (ПИР)	млн. тенге	12,579	20,738
	на 2022 год		834,737	664,889
11	Продолжительность строительства	мес.	6	6

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газопроводных сетей н.п. Абай, Досан, сельского округа Косшынырау города Кызылорда»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению технико-экономическими показателями, указанные в таблице 7.1.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено на основании исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ «Кызылординский городской отдел коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» акимата города Кызылорды в соответствии с условиями договора от 25 февраля 2022 года № 01-0325.

8.3 При представлении на утверждение и выдаче разрешения на производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

8.4 Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, **«Қызылорда қаласы Қосшыңырау ауылдық округінің Абай, Досан е.м. газ құбыры желілерін салу»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және 7.1 кестеде көрсетілген мынадай техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады.

8.2 Осы сараптамалық қорытынды 2022 жылғы 25 ақпанындағы №01-0325 шарт талаптарына сәйкес, тапсырыс берушімен бекітілген, растығы Қызылорда қаласы әкімдігінің «Қызылорда қаласының коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» КММ-мен кепілдендірілген жобалауға арналған бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды.

8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Ссылка на окончательную редакцию документации

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Абдикаликов Б.А.

Директор департамента

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Бутабаева А.К.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Жубандыкова А.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Искаков Г.Т.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Алиев Н.Д.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Кожаев М.М.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Кошанов М.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Сулеева Г.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Давыдова А.П.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону