««Түркістан облысы Қазығұрт ауданы Шанақ ауылдық округінің Шанақ станциясы елді мекенін және Шарапхана ауылдық округінің Бақабұлақ елді мекенін газдандыру және тартылатын газ құбырын салу» ЖЖ**»** жұмыс жобасы бойынша

01.06.2022 ж. № 19-0176/22
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Қазығұрт аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Конструктор-80» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Түркістан облысы Қазығұрт ауданы Шанақ ауылдық округінің Шанақ станциясы елді мекенін және Шарапхана ауылдық округінің Бақабұлақ елді мекенін газдандыру және тартылатын газ құбырын салу» жұмыс жобасына осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» республикалық мемлекеттік кәсіпорнының Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0176/22 от 01.06.2022 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«РП «Строительство подводящего газопровода и газификации населенного пункта станция Шанак, сельского округа Шанак и населенного пункта Бакабулак, сельского округа Шарапхана, Казыгуртского района, Туркестанской области»**»**

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства,пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Конструктор-80»

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода и газификации населенного пункта станция Шанак, сельского округа Шанак и населенного пункта Бакабулак, сельского округа Шарапхана, Казыгуртского района, Туркестанской области»** выдано филиалом республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала республиканского государственного предприятия «Госэкспертиза» по Южному региону.

1. НАИМЕНОВАНИЕ рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода и газификации населенного пункта станция Шанак, сельского округа Шанак и населенного пункта Бакабулак, сельского округа Шарапхана, Казыгуртского района, Туркестанской области»**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 020540003590/220011/00 (11) от 16.03.2022 года.

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района»

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Конструктор-80». Государственная лицензия №18007460 от 13.04.2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области». Акимат Южно-Казахстанской области. Дата выдачи приложения к лицензии №18007460 13.04.2018 года. Особые условия действия лицензии -I Категория.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» от 20.12.2019 года;

архитектурно-планировочное задание № 43 от 06.18.2019 года, выданное государственным учреждением «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казыгуртского района»;

решение акима сельского округа Шарапхана Казыгуртского района Туркестанской области №01 от 03.01.2019 года, о представлении земельного участка с правом временного безвозмездного землепользования сроком 5 лет в населенном пункте Бакабулак общей площадью 0,4155 га для строительства газораспределительных сетей в населенном пункте Бакабулак;

решение акима сельского округа Шанак Казыгуртского района Туркестанской области №20 от 04.05.2019 года, о представлении земельного участка с правом временного безвозмездного землепользования сроком 5 лет в населенном пункте станция Шанак общей площадью 0,55 га для строительства газораспределительных сетей в населенном пункте станция Шанак;

акт на право временного безвозмездного замлепользования №289110217 на земелный участок площадью 0,4155 га в село Бакабулак с/о Шарапхана Казыгуртского района Туркестанской области, выданным отделом Казыгуртского района «Государственная корпорация» Правительство для граждан» по Туркестанской области, регистрационным № 54 от 13.05.2019 года;

акт на право временного безвозмездного замлепользования №289110208 на земелный участок площадью 0,55 га в село станция Шанак с/о Шанак Казыгуртского района Туркестанской области, выданным отделом Казыгуртского района «Государственная корпорация» Правительство для граждан» по Туркестанской области, регистрационным № 40 от 13.05.2019 года;

письмо №229-13/04-08/60 от 03.02.2022 года ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» Туркестанской области о том, что финансирование строительно-монтажных работы по

газоснабжению населенного пункта Шанак с/о Шанак и населенного пункта Бакабулак с/о Шарапхана Казыгуртского района предусмотрено из государственного бюджета;

письмо №229-13/04-08/61 от 03.02.2022 года ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» Туркестанской области о том, что строительно-монтажные работы запланировано на второе полугодие 2022 года;

письмо №155 от 02.03.2021 года ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» о расстоянии полигона для вывоза отходов строительно-монтажных работ;

справка №87 от 04.02.2020 года ГУ «Аппарат акима сельского округа Шанак» о количестве население и комунально-бытовых предприятий;

справка №613 от 01.08.2018 года ГУ «Аппарат акима сельского округа Шарапхана» о количестве население и комунально-бытовых предприятий;

протокол дозиметрического контроля за № 31 пл-д/РО-22-00737 от 25.04.2022 года и на радон № 31 пл-д/РО-22-00737 25.04.2022 года, выполненный Шымкентским городским отделением Филиала РГП ПХВ «Национальный центр эксперизы» КСЭК МЗ РК по Туркестанской области.

отчет об инженерно-геологических изысканиях по объекту «Строительство подводящего газопровода и газификации населенного пункта станция Шанак, сельского округа Шанак и населенного пункта Бакабулак, сельского округа Шарапхана, Казыгуртского района, Туркестанской области», выполненный ТОО «Орда Құрылыс» в 2020 году. Государственная лицензия ГСЛ №000865 от 20.07.2007 года;

топографическая съёмка, выполненная ТОО «Конструктор-80» в 2020 году. Государственная лицензия №19002266 от 01.02.2019 года.

Технические условия:

№12-КГХ-2021-00000238 от 09.07.2021 года, выданные ТПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование.

№ 06-62-1317 от 02.09.2020 года, выданные АО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ» на пересечение с магистральным газопроводом «Газли-Шымкент»;

№ OP/TO/LE/43.1-81 от 17.03.2020 года, выданные ТОО «АЗИАТСКИЙ ГАЗОПРОВОД» на пересечение с магистральным газопроводом «Казахстан-Китай»;

№926-И от 18.03.2020 года, выданные филиалом АО «Национальная компания «Қазахстан темір жолы» «Шымкентское отделение магистральной сети» на пересечение железнодорожных путей;

№27/ТУМС-9 от 15.09.2020 года, выданные АО «Трансгелеком» на пересечение с существующим магистральным кабелем ВОЛС.

№10/712 от 17.09.2020 года, выданные ГКП ПХВ «Оңтүстік жолдары» управление пассажирского транспорта и автомобильных дорог Туркестанской области» на пересечение с автомобильной дороги областного значения.

№75 от 17.03.2021 года, выданные Арысской дистанции пути филиала АО «Национальная компания «Қазахстан темір жолы» «Шымкентское отделение магистральной сети» на пересечение железнодорожными путями на 3276 км ПК10;

№73 от 12.05.2021 года, выданные Арысской дистанции сигнализации филиала АО «Национальная компания «Қазахстан темір жолы» «Шымкентское отделение магистральной сети» на пересечение железнодорожными путями на 3276 км ПК10;

№251 от 21.05.2021 года, выданные Шымкентской дистанции электроснабжения филиала АО «Национальная компания «Қазахстан темір жолы» «Шымкентское отделение магистральной сети» на пересечение железнодорожными путями на 3276 км;

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

Письмо согласования №29-11/2566 от 05.10.2021 года ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Туркестанской области» согласно ст.78 Закона РК «О гражданской защите» от 11 апреля 2014 года за №188-V;

Письмо согласования №2283-и от 07.07.2021 года филиалом АО «Национальная компания «Қазахстан темір жолы» «Шымкентское отделение магистральной сети».

План газопровода населенного пункта станция Шанак и населенного пункта Бакабулак согласован:

ГУ «Отдел жилищного хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» от 2021 года;

ГУ «Отдел строительства, архитектуры и градостроительства Казыгуртского района» от 2021 года;

ТПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №255 от 09.07.2021 года;

ГКП «Таза су» от.2021 года;

Арысские электрические сетиТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» от 2021 года;

АО «Казахтелеком» от 2021 года.

5.3 Перечень документации, предоставленной на экспертизу

Том 1. Общая пояснительная записка.
Том 2. Альбом 1. Газопровод высокого давления
Том 2. Альбом 2. Газопровод среднего давления
Том 2. Альбом 3. Генеральный план
Том 2. Альбом 4. Технологическая часть
Том 2. Альбом 5. Молниезащита и заземление
Том 2. Альбом 6. Архитектурно-строительные решения
Том 2. Альбом 7. Электрохимическая защита
Том 3. Проект организации строительства
Том 4. Сметная докумантация
Брошюра 1 Паспорт проекта
Брошюра 2. Отчет об инженерно-геологических изысканиях по объекту «Строительство подводящего газопровода и газификации населенного пункта станция Шанак, сельского округа Шанак и населенного пункта Бакабулак, сельского округа Шарапхана, Казыгуртского района, Туркестанской области», выполненный ТОО «Орда Құрылыс» в 2020 году.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью строительства подводящего газопровода является газоснабжение населенного пункта станция Шанак, сельского округа Шанак и населенного пункта Бакабулак, сельского округа Шарапхана, Казыгуртского района, Туркестанской области, улучшение условий жизни и быта населения, путем обеспечение их потребностей в газоснабжении.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Проектируемая трасса газопровода расположена в населенного пункта станция Шанак, сельского округа Шанак и населенного пункта Бакабулак, сельского округа Шарапхана, Казыгуртского района, Туркестанской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон – IVГ.

Температура воздуха наиболее холодной (обеспеченностью 0,92) пятидневки минус 14,3°С.

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка – 0,33; для супеси– 0,40.

Глубина проникновения 0°С в грунт, м: для суглинка – 0,43; для супеси– 0,50.

Район по весу снегового покрова - I.

Район по давлению ветра - IV.

Район по толщине стенки гололеда - III.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Геоморфология и рельеф

В геоморфологическом отношении территория изысканий расположена на аллювиально-пролювиальной равнине. Поверхность площадки слабо холмистая, с общим уклоном на запад. В низине, восточной части села Бакабулак имеется пруд, заросший камышом. Пруд образовался за счет атмосферных осадков и родниковых вод.

Высотные отметки в переделах площадки колеблются от 327,58 до 328,84м.

Литологическое строение

В геолого - литологическом строении территории, до глубины 3,0 м. принимают участие: суглинок коричневого цвета и супесь светло-коричневого и кирпично-красного цветов, макропористые, полутвердой консистенции, с гл. 1,0м твердой консистенции, с редким включением карбонатных солей, вскрытой мощностью 2,80м. В двух скважинах (№скв13, №скв58), где вскрыты подземные воды, суглинок имеет полутвердую и тугопластичную консистенцию.

С поверхности земли повсеместно распространен почвенно-растительный слой, мощностью 0,20м.

Засоленность и агрессивность грунтов

Грунты площадки по содержанию легко и среднерастворимых солей до глубины 3,0 м - незасолены. Величина сухого остатка составляет 0,092-0,377 %.

Грунты площадки по нормативному содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4 для бетона марки W_4 по водонепроницаемости на портландцементе, неагрессивные, а для бетона на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266-94 – неагрессивные. Содержание SO_4 изменяется от 264 до 2304 мг/кг.

По нормативному содержанию хлоридов в пересчете на ионы Cl ко всем видам и маркам бетонов по ГОСТ 10178-85 и ГОСТ 2226 грунты площадки – неагрессивные. Содержание Cl от 125,8 до 615,05 мг/кг.

Подземные воды

Подземные воды (УПВ) пройденными выработками (на февраль 2020 года) до глубины 3,0м вскрыты только в селе Бакабулак двумя скважинами, которые расположенные в непосредственной близости пруда. В скв№13 УПВ находится на глубине 1,50м и в скв№58 на глубине 2,2м. На ст. Шанак-1 и ст. Шанак -2 подземные воды не вскрыты. По опросным данным УПВ на остальных территориях залегает ниже 15м. от поверхности земли.

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 – Суглинок коричневого цвета, макропористый, полутвердой консистенции, с гл. 1,0м твердой консистенции, с редким включением карбонатных солей, вскрытой мощностью 2,80м. мощностью 13,6-14,5м.

ИГЭ-2 – Супесь светло-коричневого и кирпично-красного цветов, макропористые, полутвердой консистенции, с гл. 1,0м твердой консистенции, с редким включением карбонатных солей, вскрытой мощностью 2,80м.

Грунты первого и второго ИГЭ не обладают просадочными свойствами от собственного веса при замачивании. Тип грунтовых условий по просадочности - первый.

Сейсмичность

Сейсмичность площадки, согласно СН РК 2.03-30-2017, в соответствии списку населенных пунктов Республики Казахстан (приложение Б) составляет семь баллов по **ОСЗ-2$_{475}$,** восемь баллов по **ОСЗ-2$_{2475}$.** Категория грунтов по сейсмическим свойствам - вторая.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Проектируемый участок расположен в н/п станция Шанак, с/о Шанак и н/п Бакабулак, с/о Шарапхана, Казыгуртского района, Туркестанской области.

Генеральный план разработан на основании топографических изысканий (топографическая съемка М 1:500), выполненный ТОО «Кайрат Даулет» в 2021 году.

Система координат - местная; Система высот - Балтийская.

Генеральный план разработан на трех участке: площадка ГРПШ-1 и ГРПШ-2 расположен станций Шанак сельском округ Шанак; ГРПШ-3 расположен н.п. Бакабулак сельском округе Шарапхана.

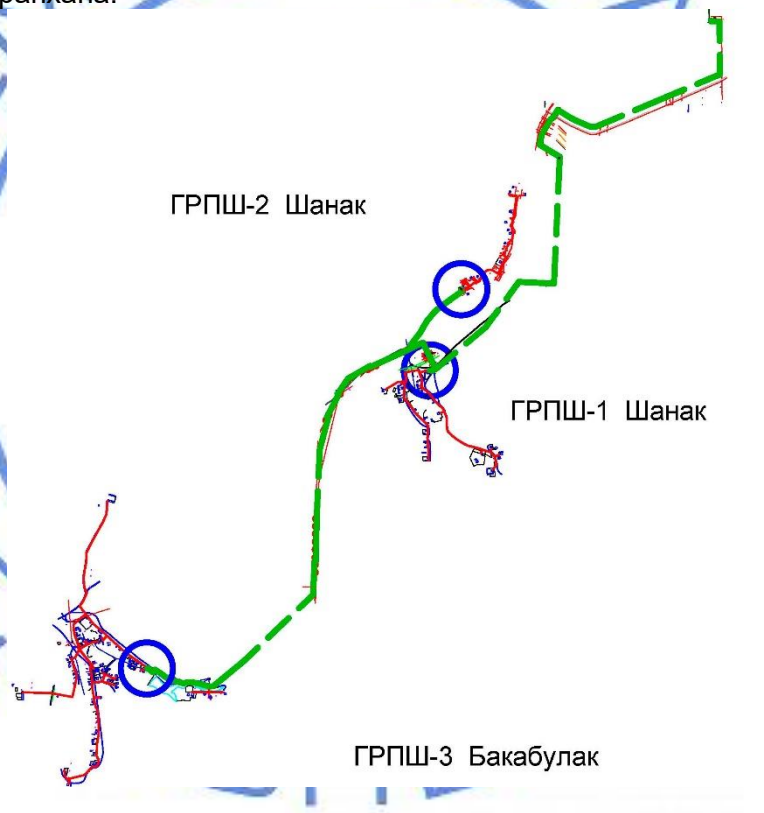


Рисунок 1. Ситуационная схема трассы

ГРПШ-1 ст. Шанак

Площадь участка для установки ГРПШ по Гос Акт составляет 0,002 га.

Участок незастроенный. Отведенный участок территории имеет прямоугольной форму на плане. Участки свободна от инженерных сетей и зеленых насаждений.

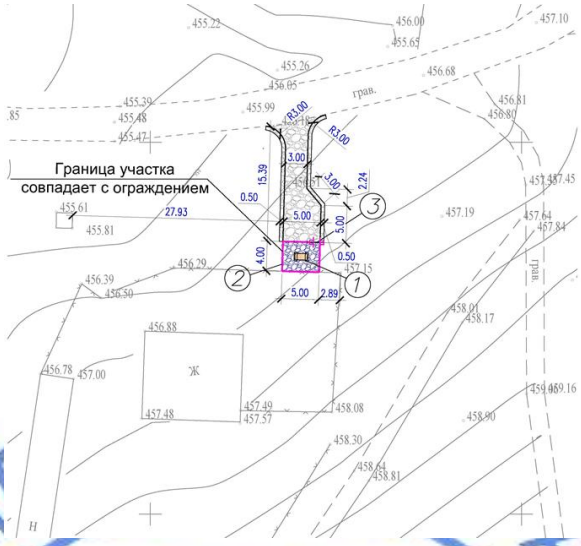


Рисунок 2. Ситуационная схема ГРПШ-1 ст. Шанак

ГРПШ-2 ст. Шанак

Площадь участка для установки ГРПШ по Гос Акт составляет 0,002 га.

Участок незастроенный. Отведенный участок территории имеет прямоугольной форму на плане. Участки свободна от инженерных сетей и зеленых насаждений.

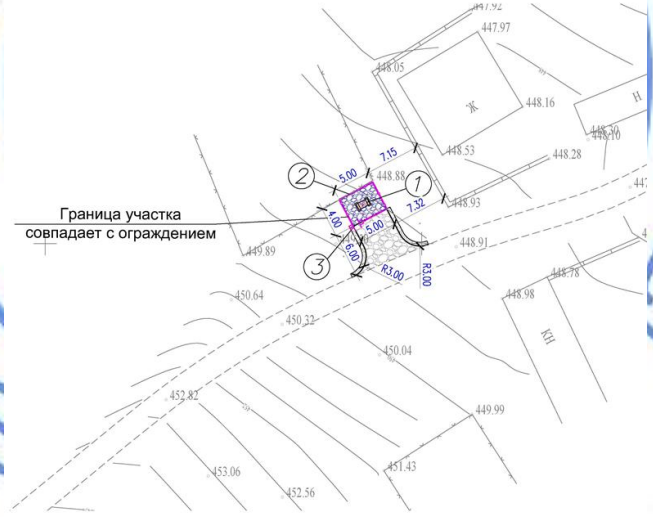


Рисунок 3. Ситуационная схема ГРПШ-2 ст. Шанак

ГРПШ-3 с.Бакабулак

Площадь участка для установки ГРПШ по Гос Акт составляет 0,002 га.

Участок незастроенный. Отведенный участок территории имеет прямоугольной форму на плане. Участки свободна от инженерных сетей и зеленых насаждений.

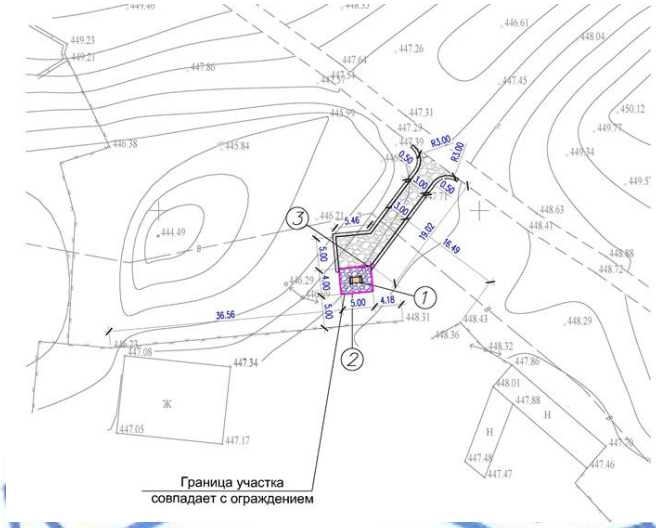


Рисунок 4. Ситуационная схема ГРПШ-3 с.Бакабулак

Решением генерального плана на каждом участке предусмотрена установка ГРПШ-13-2В-У1 ограждение металлической ограды из сетки, натянутой на стержни по металлическим столбам с калитки. К площадке предусмотрен свободный подъезд машин. Границы участка выносятся в натуру районный архитектурой согласно акту на землю.

Вертикальная планировка.

Рельеф участков спокойный. Перепад высотных отметок не значительный. Вертикальная планировка решена с учетом существующих улиц и застройки территории, а также сложившегося рельефа местности. Отвод сточных и ливневых вод решен от сооружений по покрытию на рельеф.

Благоустройство территории.

На площадках предусмотрены подъездные пути из песчано-гравийной смеси.

Основные показатели по генеральному плану

Таблица 6.1

№ п/п	Наименование	Ед. изм	Количество		
			ГРПШ-1 ст. Шанак	ГРПШ-2 ст. Шанак	ГРПШ-3 с.Бакабулак
1	Площадь участка в том числе:	га	0,002	0,002	0,002
	а) площадь застройки	$м^2$	0,94	0,94	0,94
	б) площадь покрытий	$м^2$	19,06	19,06	19,06
2	Площадь покрытий за пределами терр.	$м^2$	83,0	44,0	105,0
3	Плотность застройки	%	4,7	4,7	4,7

6.2.2 Технологические решения

Газоснабжение

Рабочий проект газоснабжение «Строительство подводящего газопровода и газификации населенного пункта станция Шанак, сельского округа Шанак и населенного пункта Бакабулак, сельского округа Шарапхана, Казыгуртского района, Туркестанской области» разработан на основании задание на проектирование, техническим условием

№12-КГХ-2021-00000238 от 09.07.2021 года, выданные ТПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и соответствие с действующими нормативными документами.

Для газоснабжения природным газом населенного пункта станция Шанак, сельского округа Шанак и населенного пункта Бакабулак, сельского округа Шарапхана, запроектирован подводящий газопровод высокого давления и внутриквартальные газораспределительные сети среднего давления.

Точка врезки: существующий подземный газопровод высокого давления диаметром 315 мм от АГРС-«Шанак» с давлением 0,34 МПа, согласно с технических условий №12-КГХ-2021-00000238 от 09.07.2021 года,

Системой газоснабжения предусмотрено подключение потребителя непосредственно со среднего давления.

Проектом предусматривается выход из земли на границе участков с установкой индивидуальных ГРПШ для каждого дома или один на 2 дома вне территории частных владений.

Мощность объекта

Газопровод высокого и среднего давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ГОСТ СТ РК 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Для понижения давления газа с высокого на среднее предусматривается установка индивидуального газорегуляторного пункта шкафного типа.

ГРПШ-13-2ВУ1 -3 шт.

Для снижения давления газа со среднего на низкое проектом предусмотрена установка индивидуальных газорегуляторных пунктов шкафного типа (ГРПШ).

ГРПШ-6 с 1-м счетчиком G-4 – 76 шт.

ГРПШ-10 с 2-мя счетчиками G-4 – 45 шт.

Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 составляет – 8618,5 м, в том числе:

диаметром 160х14,6 мм составляет –4131,0 м;

диаметром 110х10,0 мм составляет –305,5 м;

диаметром 90х8,2 мм составляет –3551,0 м;

диаметром 63х5,8 мм составляет –631,0 м.

Протяженность газопровода высокого давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0 мм- составляет – 6,0 м.

Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ 50838-2011 диаметром 63х5,8 мм составляет – 12875,0 м.

Протяженность газопровода высокого давления из стальных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0 мм- составляет – 6,0 м.

Нормы расхода газа, годовые и максимально-часовые расходы газа

Расход газа на приготовление пищи, горячей воды (на бытовые нужды) в наличии в квартире газовой плиты и газового водонагревателя (при отсутствии централизованного горячего водоснабжения) определена согласно СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы» п.4.2.3. Приложение А, таблица А1.

Основными потребителями газа являются:

население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление).

коммунально-бытовые учреждения (школы и мелкие коммунально-бытовые объекты).

Численность населения, количество частных домов, коммунально-бытовые учреждения, социально-бытовых объектов приняты согласно предоставленной справки №87 от 04.02.2020 года, выданным аппаратом акима сельского округа Шанак и №613 от 01.08.2018 года, выданным аппаратом акима сельского округа Шарапхана.

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% обхвате.

Максимально-часовой (расчетный) расход газа станция Шанак 354,07 м³/час.

Максимально-часовой (расчетный) расход газа н.п. Бакабулак 225,09 м³/час.

Общий максимально-часовой расход газа составляет **579,16** м³/час.

Общий годовой расход газа составляет **1646137,27** м³/год.

Гидравлический расчет газопровода высокого, среднего давления

Диаметры газопроводов высокого и среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

При этом учитываются часовые расхода газа на нужды производственных, коммунально-бытовых потребителей, а также индивидуально-бытовые нужды населения.

Гидравлический расчет высокого и среднего давления выполнен по программе «V.I.O.StandartHidravlikCalculator» разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Газопровод высокого и среднего давления

Подземная прокладка газопровода

Подземный газопровод высокого и среднего давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Диаметры внутрипоселкового газопровода высокого и среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Глубина прокладки газопровода 0,9-1,0 м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается местным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы подводящего газопровода высокого давления предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты по всей длине трассы и электропровода-спутника, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом. Обозначение трассы газопровода внутрипоселкового газопровода среднего давления предусматривается путем установки опознавательных знаков, укладки сигнальной ленты по всей длине трассы.

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.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше плюс 10^0С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже плюс 10^0С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87.

При входе и выходе из земли полиэтиленовых труб выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены не разъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Подземный газопровод при переходе через местные а/дороги и улицы проложены в ПЭ футляре.

Переход через железнодорожными путями выполнен методом ГНБ, со стальным футляром диаметром 219х6,0 мм длиной 137,0 м.

Контроль качества сварных стыков газопровода высокого и среднего давления согласно СП РК 4.03.101-2013 –100%.

Проектом предусмотрено на трассе газопровода среднего давления отключение газа по улицам при помощи установки отключающих устройств.

Надземная прокладка газопровода

Надземный газопровод высокого и среднего давления запроектирован из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 380-2005.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001г.

Надземный газопровод предусмотрен при установке ГРПШ.

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.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода высокого и среднего давления согласно СП РК 4.03.101-2013 -5% для надземных.

Очистка полости и испытание газопровода

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусматривается испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями СП РК 4.03-101-2013. Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ. Очистку полости внутренних газопроводов следует производить перед их монтажом продувкой воздуха.

Испытания подземных газопроводов следует производить после их монтажа в траншее и присыпке выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2 м или после полной засыпки траншеи.

До начала испытаний на герметичность газопровод следует выдерживать под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (СП РК 4.03-101-2013.). Испытания полиэтиленового газопровода на герметичность необходимо производить давлением согласно СП РК 4.03-101-2013;

Полиэтиленовые газопроводы высокого давления Р=0,3-0,6 МПа испытательное давление на герметичность 0,75 МПа в течении 24 часа.

Полиэтиленовые газопроводы среднего давления Р=0,3 МПа испытательное давление на герметичность 0,6 МПа в течении 24 часа.

Надземный газопровод стальной высокого давления Р=0,3-0,6 МПа испытательное давление на прочность-0,75 МПа в течении 1 часа.

Надземный газопровод стальной среднего давления Р=0,3 МПа испытательное давление – 0,6 МПа в течении 1 часа.

Газорегуляторные пункты шкафного типа

В данном проекте для снижения давления газа с высокого давления на среднее давление запроектирован газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-13-2ВУ1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления РДГ-50В с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G40 с электронным корректором газа miniElcor – 3 шт.

Для защиты ГРПШ-13-2ВУ-1 от посторонних лиц предусмотрено ограждение из металлической сетки высотой 1,6 м.

Для снижения давления газа со среднего давления на низкое давление запроектированы газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-6 одним счетчиком G-4, ГРПШ-10 с двумя счетчиками G-4.

ГРПШ устанавливается на границе раздела возле забора на отдельно стоящих стойках. ГРПШ-6 и ГРПШ-10 крепится к жесткой раме в виде подставки. Подставка под ГРПШ изготавливается из уголка 50х50х5 (ГОСТ 8509-93).

Монтажная организация место установки ГРПШ-6, ГРПШ-10 определить по месту индивидуально с соблюдением норм СП РК 4.03-101-2013 и «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения» приказ МВД РК №673 от 9 октября 2017 года.

Индивидуальные газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-6 с одним счетчиком G-4 -76 шт. ГРПШ-10 с 2-мя счетчиками G-4 -45 шт.

Основные показатели по газоснабжению

Таблица 6.2

№ п/п	Наименование	Кол-во (показатель)
1	Годовой расход газа	1646137,27 м³/год.
2	Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, в том числе: высокого давления среднего давления	21,4935 км. 8,6185 км. 12,875 км.
3	Общая протяженность газопровода из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 высокого давления среднего давления	0,012 км. 0,006 км. 0,006 км.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения

Опознавательный столбик железобетонный столб заводского изготовления. Устанавливается по трассе подземного газопровода около контрольных трубок характерных местах. Количество и расположение смотреть раздел ГСН.

Площадка ГРПШ размерами в плане 4,0х5,0 м. На площадке расположен газораспределительный шкаф заводского изготовления, опирающийся на металлический каркас из уголков 50х5 мм приваренные закладным изделиям монолитного фундамента.

Конструктивные решения фундаментов приняты в соответствии с требованиями СП РК 5.01-102-2013 «Основания зданий и сооружений».

Все бетонные и железобетонные конструкции выполнить из бетона класса С12/15 с маркой по водонепроницаемости W4 и морозостойкостью F75 на портландцементе (ГОСТ 22266-94).

Под фундаменты предусмотреть щебеночную подготовку, пропитанный битумом толщиной 200 мм и превышающую размеры подошвы на 100 мм. А также для предотвращения сил морозного пучения обратную засыпку пазух фундаментов произвести не дренирующим и не просадочным грунтом без включения строительного мусора с послойным уплотнением не менее 1,64 тс/м³ и модуля деформации до 10,5 Мпа, толщина слоя уплотнения 200-250 мм. При производстве работ необходимо предусмотреть мероприятия не допускающие ухудшения природных свойств грунта и качества подготовленного основания в следствие замачивания и размыва поверхностными и грунтовыми водами, при появлении воды в котловане, немедленно организовать ее

откачку насосами или спуск лотками в дренажную систему. Устройство фундаментов на промороженном грунте основания - категорически запрещается!

Защита стальных конструкций от коррозии.

Антикоррозийная защита разработана в соответствии со СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Работы производить в соответствии со СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Правила производства приемки работ. А также ГОСТ 12.3.005-75 «Соблюдение ТБ при производстве окрасочных работ».

Зоны монтажной сварки на ширину 100 мм по обе стороны от шва не грунтовать. Степень агрессивного воздействия среды - неагрессивная.

Антикоррозионные мероприятия

Антикоррозионные мероприятия выполнены в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии». Защитный слой бетона для железобетонных конструкций соответствует требованиям СНиП РК 5.03-34-2005 «Бетонные и железобетонные конструкции. Основные положения». Проектом предусмотрены следующие антикоррозионные мероприятия: Бетонные конструкций, соприкасающиеся с грунтом, выполнить на сульфатостойким цементе. Конструкции огрунтовать грунтовкой ГФ-021 и окрасить за 2 раза на стройплощадке эмалью ПФ 115;

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Молниезащита и электрохимическая защита

Раздел молниезащиты и электрохимической защиты рабочего проекта разработан на основании задания на проектирование, заданий смежных разделов, архитектурно-строительных чертежей и в соответствии с действующей нормативной документацией.

Молниезащита

Данным разделом проекта предусмотрена молниезащита ГРПШ-13-2ВУ1. По молниезащитным мероприятиям ГРПШ относится ко II категории устройству молниезащиты и защищён от прямых ударов молнии. Для защиты ГРПШ-13-2ВУ1 от прямого попадания молнии предусматривается установка стержневого молниеприёмника высотой 5,87 м. Расчёт радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки на высоте 4 м. Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4 мм, прокладываемая снаружи ГРПШ и соединённая с контуром заземления минимум в двух точках. В качестве естественного токоотвода используется металлоконструкции ГРПШ при условии обеспечения непрерывной электрической связи.

Проектом предусматривается устройство внешнего контура заземления. Сталь полосовая 40х4 мм прокладывается в траншее на глубине 0,7 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены стальные стержни диаметром 16 мм длиной 5 м. Тип заземлителей выбран исходя из удельного сопротивления грунта. Величина сопротивления заземления не более 4 Ом.

Электрохимическая защита

Данным разделом предусмотрена электрохимическая защита стального футляра на подземном газопроводе высокого давления. Согласно отчета инженерно-геологических изысканий и коррозионных исследований в районе проектирования электрохимической защиты коррозийная активность грунтов по отношению к углеродистой стали средняя. Среднее удельное сопротивление грунта составляет 100 Ом*м.

Электрохимическая защита стального футляра предусматривается отдельными магниевыми протекторами. Протекторы приняты марки ПМ-10У в количестве 10 шт. Монтаж протекторов выполнен согласно паспорта завода-изготовителя. Протектор подключен к газопроводу кабелем марки ВВГ 3х4 мм². Кабель прокладываются в траншее

на глубине 0,7 м. Для замера защитного потенциала на футляре предусматривается установка контрольно-измерительного пункта.

Для исключения вредного влияния протекторной защиты проектируемого газопровода на смежные подземные металлические коммуникации при строительстве металлических инженерных сетей должны быть выполнены требования по устройству противокоррозионных покрытий и устройству электроизоляции, а также предусмотрены следующие мероприятия:

- удаление протекторов на безопасное расстояние, исключающее влияние электрического поля протектора на подземные металлические коммуникации;
- ограничение максимального защитного потенциала не более 1,5 В относительно земли. Все электромонтажные работы осуществляется согласно нормативной документации и ПУЭ РК.

Основные технические показатели

Таблица 6.3

№ п/п	Наименования	Ед. изм.	Количество	Примечания
1	Категория молниезащиты	-	II	
2	Молниезащита ГРПШ	шт	3	
3	Протекторы электрохимической защиты	шт	10	

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Предупреждению аварий и локализации их последствий.

Для уменьшения возникновения риска аварийной ситуации необходимо предусмотреть следующие мероприятия:

периодическое техническое обслуживание и контроль оборудования;

подготовка персонала ГРО к действиям в условиях возникновения аварии или ЧС;

разработка планов ликвидации аварийных ситуаций.

Персонал, занятый эксплуатацией оборудования, обязан проходить специальное обучение и аттестацию по безопасности труда и инструктаж по охране (вводный, первичный, периодический).

Проектом предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией. Вдоль трассы газопровода предусмотрена охранная зона, ограниченная условными линиями, проходящими на расстоянии 7 метров с каждой стороны газопровода высокого давления, 4 метров с каждой стороны газопровода среднего давления, 2-х метров с каждой стороны газопровода низкого давления.

Во избежание несанкционированного доступа запорную арматуру установить в защитном металлическом кожухе.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений.

Ликвидация предполагаемых аварий на газопроводе должна осуществляться эксплуатацией организацией в соответствии с «Планом мероприятий по ликвидации аварий».

В период эксплуатации газорегуляторные пункты ГРПШ-6, ГРПШ-10 необходимо следить за плотностью трубопроводов и арматуры, состоянием крепления оборудования и арматуры, загазованностью технологического блока.

Строительная организация должна разрабатывать и утверждать в установленном порядке инструкции по технике безопасности по видам работ применительно к местным условиям. Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не

выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара.

Прежде чем подрядчик начнет любые пневмостатические испытания, необходимо иметь план испытаний, включающий в себя следующее:

испытательная среда;

минимальное и максимальное давление испытания;

отключение других линий или оборудования от испытываемых;

используемое испытательное оборудование и т.д.

Лица, занятые проведением испытаний, должны на основании плана испытаний, иметь четкое представление о протяженности трубопровода, подлежащего испытанию о среде используемой для испытания и о давлении с которого начинается испытания. Чтобы изолировать линию от других частей системы, все заглушки, фланцы, задвижки, крышки, пробки и т.д. должны быть установлены до начала испытаний и каждая деталь должна быть проверена на то, что давление, на которое она рассчитана, достаточно, чтобы выдержать испытательное давление.

При пневмоиспытаниях весь персонал, не участвующий в проведении, должен быть удален из непосредственной близости от любых открытых участков испытываемых трубопроводов или сосудов. Испытательное оборудование должно иметь надлежащее калибровочное свидетельство прежде, чем оно будет использовано для испытаний.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства должны допускаться люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание при строительстве должно быть обращено на надзор за выполнением скрытых работ, выполнение которых не может быть проверено после их окончания, например: планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д. Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

Противопожарные мероприятия

Организационно-технические мероприятия при проведении строительных работ на газопроводе должны выполняться с соблюдением требований действующих нормативных и нормативно-технических документов, правил.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газификации н/п станция Шанак, с/о Шанак и н/п Бакабулак, с/о Шарапхана, Казыгуртского района, Туркестанской области».

СЗЗ не определяется, класс опасности нет.

Объект предназначен для обеспечения природным газом н/п станция Шанак, с/о Шанак и н/п Бакабулак, с/о Шарапхана, Казыгуртского района, Туркестанской области

Для снижения давления газа с высокого до среднего предусмотрена установка Газорегуляторный пункт шкафного типа. Пункт газорегуляторный шкафной ГРПШ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа G40 и эл.корректора газа mini Elcor (без GSM), с обогревом ОГШН - 3 шт. Индивидуальные ГРПШ-6 для одного абонента– 76шт, ГРПШ-10 для двух абонентов– 45 шт.

Направление использования газа:

населению приготовление пищи, горячей воды, на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды;

на коммунально-бытовые учреждения (школы, дет.сады, мелкие коммунально-бытовые объекты).

Проектом предусмотрена охранная зона газопровода, в которой не допускается выполнение строительных работ без согласования с эксплуатационной организацией. Согласно «Правилам охраны газа распределительных сетей» № 878 от 02.11.2000 г. Вдоль трассы газопровода предусмотрена охранная зона, ограниченная условными линиями, проходящими на расстоянии 7,0м с каждой стороны газопровода высокого давления. 2,0 метров с каждой стороны газопровода низкого давления. Во избежание несанкционированного доступа запорную арматуру установить в защитном металлическом кожухе. Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровление воздушного бассейна населенных пунктов заменены газом других видов топлива. При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота. Это отрицательно влияет на воздушный бассейн рассматриваемого региона, здоровье населения, продуктивность животноводства, сельскохозяйственные и лесные угодья, состояние промышленных коммунально-бытовых основных фондов. Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы

Намечаемая деятельность не ухудшит качество жизни местного населения и не нанесет ущерб другим видам хозяйственной деятельности.

При организации строительства учтено требования Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» Утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан т 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ – 49.

6.5 Организация строительства

Раздел «Организация строительства» разработан на основании рабочих чертежей, в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 "Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений" и содержит следующие разделы:

пояснительная записка;

краткая характеристика строительной площадки, зданий и сооружений;

методы производства основных строительно-монтажных работ;

определение продолжительности строительства.

В пояснительной записке приведены исходные данные: краткая характеристика площадки, зданий и сооружений; мероприятия по охране труда и технике безопасности; условия сохранения окружающей природной среды; обоснование потребности в основных строительных машинах и механизмах; обоснование потребности в автотранспорте, транспортировка тяжеловесного оборудования.

Продолжительность строительства

Определение срока продолжительности строительства выполнено в соответствии с требованиями и нормативными данными:

Общая протяженность газораспределительных сетей составляет – 21,493км.

Нормативная продолжительность строительства сетей газоснабжения определена согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий зданий и сооружений, часть II», раздел Б.5.2 «Коммунальное хозяйство», таблица Б.5.2.1, пункт 30. В соответствии с п.4.5 Общих положений используется метод экстраполяции, учитывая имеющуюся в нормах максимальную протяженность строительства распределительных газовых сетей из полиэтиленовых труб в одну нитку диаметром до 600 мм, протяженностью 10 км со сроком 3,5 месяца.

Продолжительность строительства принята 5,0 месяцев;

Все остальные работы введутся параллельно.

Начало строительства объекта намечается на июль 2022 года (справка заказчика за №229-13/64-08/61 от 03.02.2022г. ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района».

Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства: на 2022 год – 100%

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 стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2022.1.3) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2022 года.

При составлении смет использованы:

Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы и монтаж оборудования, Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов, Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время (ЭСН РК 8.04-01-2015, ЭСН РК 8.04-02-2015, СЦЭМ РК 8.04-11-2020, НДЗ РК 8.04-06-2015) Изменения и дополнения.

Выпуск 24

ССЦ РК 8.04-08-2021 «Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции» 2022 год (17 сборников) Выпуск 1.

ССЦ РК 8.04-09-2021 «Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства» 2022 год Выпуск 1.

СЦЭМ РК 8.04-11-2021 «Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов» 2022 год;

СЦПГ РК 8.04-12-2021 «Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства» Отдел 1 Автомобильные перевозки 2022 год;

СЦПГ РК 8.04-12-2021 «Сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства» Отдел 2 Железнодорожные перевозки 2022 год;

СЦЗТ РК 8.04-13-2021 «Сборник сметных цен на затраты труда в строительстве»;

УСН РК 8.02-03-2021 «Сборники укрупненных показателей сметной стоимости строительства конструктивов и видов работ. Объекты непроизводственного назначения» (16 сборников):

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководителем Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» от 27 мая 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 КДСиЖКХ 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;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

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 Оценка проектных решений:

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический сложным объектам, утверждённым приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №165, разработчиком проекта установлен II нормальный уровень ответственности (технически сложный).

Рабочий проект разработан в необходимом объёме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

В целом проект разработан в необходимом объёме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газификации н/п станция Шанак, с/о Шанак и н/п Бакабулак, с/о Шарапхана, Казыгуртского района» соответствует Санитарным правилам «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 и Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» Утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан т 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ – 49.

После внесения изменений основные технико-экономические показатели сложились следующим образом:

Таблица 7.1

№ п.п	Наименование	Ед. изм.	Показатели	
			Заявлен. до эксперт.	Рекомен. к утвержд.
1	Годовой расход газа	тыс.м³/год.	1646,137	1646,137
2	Общая протяженность газопровода из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, в том числе: высокого давления среднего давления	км	21,4935 8,6185 12,875	21,4935 8,6185 12,875
3	Общая протяженность газопровода из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 высокого давления среднего давления	км	0,012 0,006 0,006	0,012 0,006 0,006
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2022 года, в том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	350,261 262,162 15,460 72,639	305,706 228,857 10,645 66,204
8	Продолжительность строительства	месяц	5,0	5,0

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода и газификации населенного пункта станция Шанак, сельского округа Шанак и населенного пункта Бакабулак, сельского округа Шарапхана, Казыгуртского района, Туркестанской области»** 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 данных и утверждённых заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантировано ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Казыгуртского района» в соответствии с условиями договора от 16.03.2022 года №020540003590/220011/00 (11).

8.3 При предоставлении 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 **«Түркістан облысы Қазығұрт ауданы Шанақ ауылдық округінің Шанақ станциясы елді мекенін және Шарапхана ауылдық округінің Бақабұлақ елді мекенін газдандыру және тартылатын газ құбырын 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 16.03.2022 жылғы №020540003590/220011/00 (11) шарт талаптарына сәйкес, растығы «Қазығұрт аудандық тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ-мен кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырыс берушімен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

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

(нажмите на данную ссылку или отсканируйте QR-код).

Мыктыбаев Ж.С.

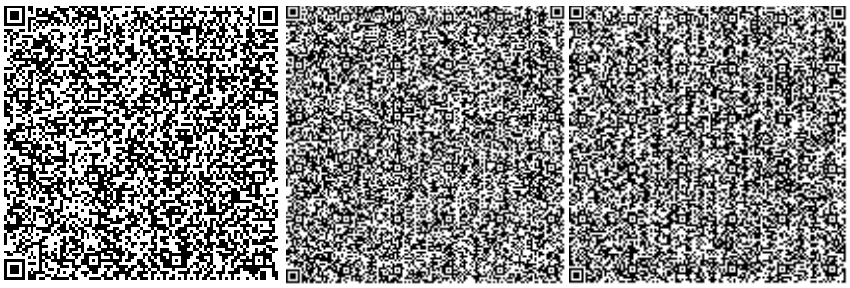
Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Спатаев И.О.

Начальник производственного отдела

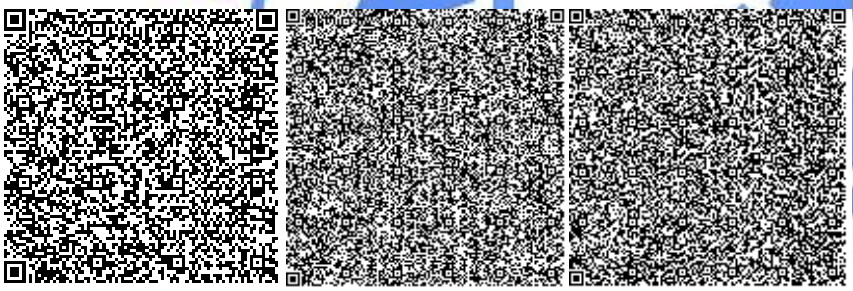
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Исламұлы А.

Эксперт

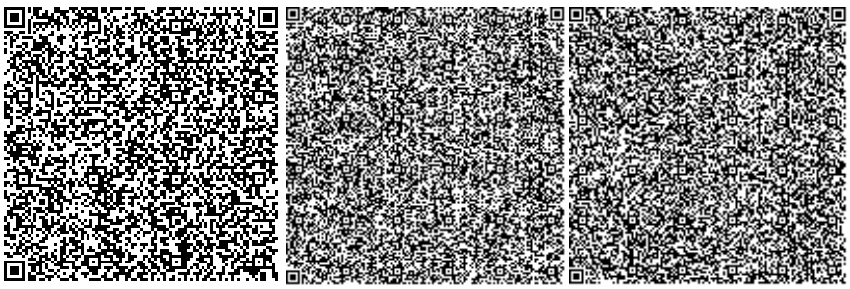
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

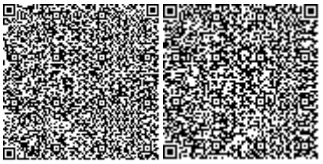


Истилеева У.П.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

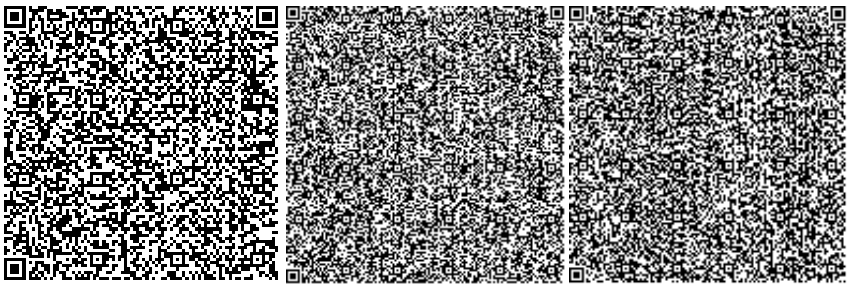




Алиев Н.Д.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

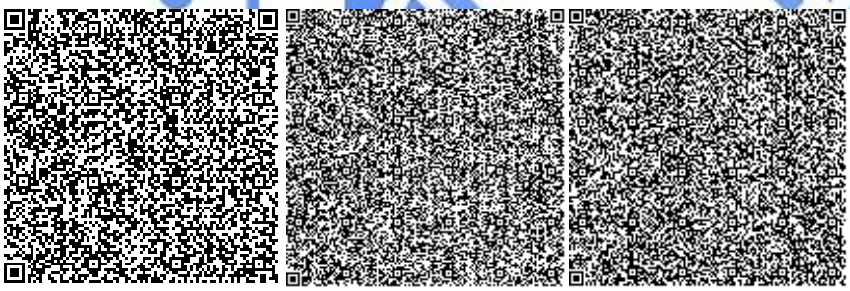
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Адамбаев Е.С.

Эксперт

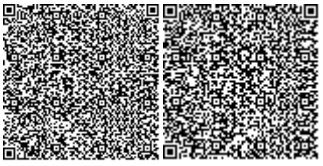
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

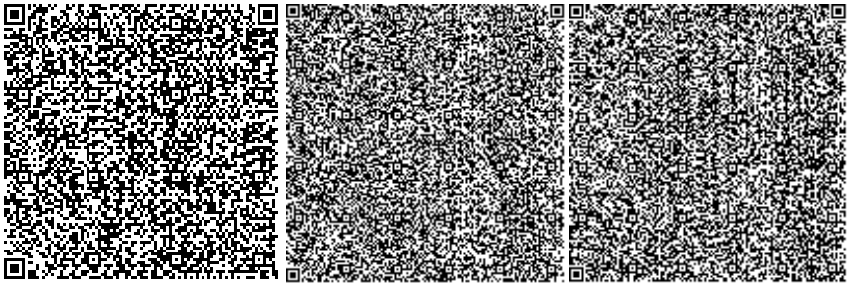


Балабеков Е.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

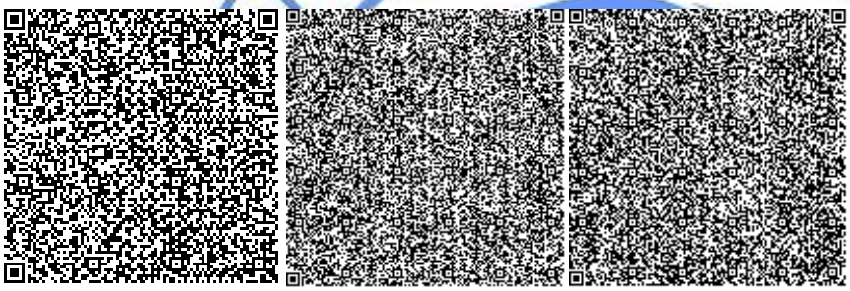




Бердибеков С.И.

Эксперт

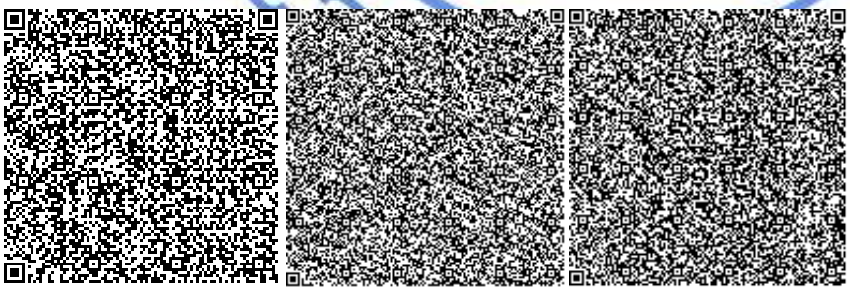
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Абдуллина Г.А.

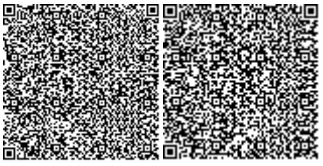
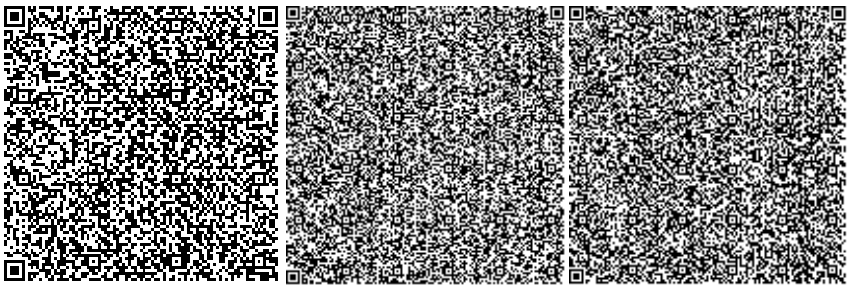
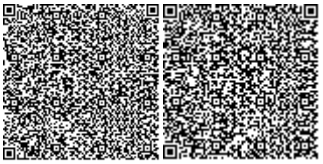
Ведущий специалист (оформление и выпуск ЭЗ)

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Оспанов Д.А.

Эксперт



Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону