««Жамбыл облысы Т. Рысқұлов ауданының Шолақ-Қайыңды ауылында тартылатын газ құбырын және газ тарату желілерін салу» ЖЖ**»**
жұмыс жобасы бойынша

12.11.2021 ж. № 19-0445/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Т.Рысқұлов ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Ел Құрылыс 2003» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жамбыл облысы Т. Рысқұлов ауданының Шолақ-Қайыңды ауылында тартылатын газ құбырын және газ тарату желілерін 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

№ 19-0445/21 от 12.11.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«РП «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак-Кайынды, Т.Рыскуловского района, Жамбылской области»**»**

ЗАКАЗЧИК:
КГУ «Отдел жилищно-коммунальногохозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата районаТ.Рыскулова»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Ел Құрылыс 2003»

город Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак-Кайынды, Т.Рыскуловского района, Жамбылской 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 газораспределительных сетей в селе Шолак - Кайынды, Т. Рыскуловского района, Жамбылской области» разработан в 2019 году.

Настоящее заключение выполнено согласно договору №050240006596/210032/00 (27) от 13.07.2021 г., заключенному с КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т. Рыскулова», письмо-заявка №22-761 от 21.06.2021 года.

2. ЗАКАЗЧИК: КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т. Рыскулова»

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Ел Құрылыс 2003», государственная лицензия №14018123 от 02.12.2014 года, выданное Комитетом по делам строительства, ЖКХ и управления земельными ресурсами, МНЭ РК, категория – I, с приложениями.

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «ГазСтройСервис Проект», государственная лицензия №17015205 от 29.08.2017 года, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля города Астаны». Акимат города Астаны, категория – III, с приложениями.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 17.06.2019 года, по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак-Кайынды, Т. Рыскуловского района, Жамбылской области», утвержденный руководителем КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата района Т.Рыскулова Жамбылской области»;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) №KZ84VUA00161915 от 13.12.2019 года, по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак - Кайынды, Т. Рыскуловского района, Жамбылской области», утвержденный И. о. руководителя КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата района Т.Рыскулова Жамбылской области»;

письмо-заявка №22-761 от 21.06.2021 года, КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата района Т.Рыскулова Жамбылской области», о начале строительства;

письмо №22-760 от 21.06.2021 года, КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата района Т.Рыскулова Жамбылской области», об источниках финансирования строительства;

акт обследования зеленых насаждений, от 12.12.2020 года, составленный комиссионно, о том, что, при выездном визуальном обследовании района строительства газопроводов, зеленых насаждениях, подлежащих к рубке не обнаружено;

письмо №22-759 от 21.06.2021 года, КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата района Т.Рыскулова Жамбылской области», о том, что, на основании акта обследования, в районе строительства газопроводов, зеленых насаждениях, подлежащих к рубке, не предусматривается;

справка, выданное КГУ «Аппарат акима Теренозекского аульного округа района Т.Рыскулова Жамбылской области», с указанием количества дворов и других потребителей природного газа (населения, коммунально-бытовые и агропромышленные потребители) по населенному пункту Шолак-Кайынды Теренозекского аульного округа района Т.Рыскулова Жамбылской области»;

протокол №1113 от 10.10.2019 года, совещании комиссии по упорядочению земельных отношении района Т. Рыскулова, о согласовании выбора, обследования и

выдача заключении на земельные участки под строительство газопроводов к населенным пунктам района имени Т. Рыскулова;

акт выбора, обследования и выдача заключении, от 10.10.2019 года, составленный комиссионно, земельных участков под строительство газопроводов к населенному пункту Шолак-Кайынды Теренозекского аульного округа, с приложением схем земельных участков и список согласование частных и государственных субъектов;

решение №28 от 24.12.2019 года, КГУ «Аппарат акима Теренозекского сельского округа района Т. Рыскулова Жамбылской области», на основании представленных документов и протокола земельной комиссии, предоставить право постоянного землепользования КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата района Т. Рыскулова Жамбылской области», на земельный участок площадью 5,610 кв.км, под строительство газопроводов;

государственный акт №418572 от 26.10.2021 года, на право постоянного землепользования, на земельный участок площадью 0,6010 га, кадастровый номер -06-091-104-317, для проведения и обслуживания газопровода, по адресу: а. Шолак-Кайынды, Теренозекский а/округ, район им. Т. Рыскулова Жамбылской области;

протокол от 16.11.2020 года, проведенных общественных слушаний в форме открытого собрания по объекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак - Кайынды, Т. Рыскуловского района, Жамбылской области»;

протокол №11 от 07.10.2021 года, результатов испытаний измерения содержания радона и продуктов его распада в воздухе, на площадках по объекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак - Кайынды, Т. Рыскуловского района, Жамбылской области», проведенный Испытательной лабораторией ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга»;

протокол №12 от 07.10.2021 года, результатов испытаний радиационного фона, на площадках по объекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак - Кайынды, Т. Рыскуловского района, Жамбылской области», проведенный Испытательной лабораторией ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга»;

проект «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак - Кайынды, Т. Рыскуловского района, Жамбылской области», выполненный ТОО «ЭКО-КС» в 2021 году, государственная лицензия №01027Р от 13.07.2007 года, выданное Министерством охраны окружающей среды РК с приложениями;

заявка №01-03/07891 от 28.06.2021 года, КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата района Т. Рыскулова Жамбылской области», на получение разрешения на эмиссии в окружающую среду по объекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак - Кайынды, Т. Рыскуловского района, Жамбылской области»;

письмо №19-02-02/1277 от 04.11.2021 года, Филиала по Южному региону РГП «Госэкспертиза» в КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области» с направлением для выдачи резрешения на эмиссию в окружающую среду по РП «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак - Кайынды, Т. Рыскуловского района, Жамбылской области»;

письмо №KZ74VDD00360759 от 10.11.2021 года, ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области», о прекращении выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду;

технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям на объекте «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак - Кайынды, Т. Рыскуловского района, Жамбылской области», составленный в 2021 году ТОО «Гео Топо», государственная лицензия ГСЛ №19016153 от 31.07.2019 года, выданное

КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Жамбылской области». Акимат Жамбылской области;

отчет об инженерно-геологических изысканиях на объекте: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак - Кайынды, Т. Рыскуловского района, Жамбылской области», составленный в 2019 году, ИП «Ауганбаев С.О.», государственная лицензия №18002116 от 02.02.2018 года, выданное КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Жамбылской области». Акимат Жамбылской области;

прайс-листы, основные и альтернативные при составлении сметной документации по объекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак - Кайынды, Т. Рыскуловского района, Жамбылской области», утвержденный заказчиком от 30.10.2020 г.

Технические условия:

№06-2019-02789 от 18.07.2019 года, выданное Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование подводящего, распределительного газопровода и подключение к газораспределительным сетям;

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Согласования:

ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», от 08.01.2020 г.;

Служба учета и режима газоснабжения, ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», от 08.01.2020 г.;

КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата района Т.Рыскулова Жамбылской области», от 09.01.2020 г.;

КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата района Т.Рыскулова Жамбылской области», от 09.01.2020 г.;

КГУ «Аппарат акима Теренозекского аульного округа», от 09.01.2020 г.;

КГУ «Управление энергетики и ЖКХ Жамбылской области», отдел газификации и промышленной безопасности», от 10.01.2020 г.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

1. Вышеперечисленные исходные данные на проектирование.
2. Пояснительная записка.
3. Альбом 1.1 ГП. Генеральный план.
4. Альбом 1. ГСН. Наружное газоснабжение.
5. Альбом 2. АС. Архитектурно-строительная часть.
6. Альбом 3. МЗ. Молниезащита.
7. Сметная документация.
8. Проект организации строительства.
9. Паспорт рабочего проекта.
10. Проект «Охрана окружающей среды»
11. Отчет об инженерно-геологических изысканиях.
12. Отчет об инженерно-топографических изысканиях.
13. Прайс-листы, основные и альтернативные.

5.4 Цели и назначение объекта строительства

С реализацией проекта по строительству подводящих и внутрипоселковых распределительных газопроводов будут созданы условия для поставок природного газа населению и коммунально-бытовым потребителям указанного населенного пункта.

Проект запланирован с учетом большой перспективы развития района, имеет

огромный потенциал в инфраструктурном развитии и улучшении жизненных условии населения, так как, основными потребителями являются население, коммунально-бытовые и другие потребители.

Строительство подводящих газопроводов является первой ступенью газоснабжения, распределительные газопроводы внутри поселка являются второй ступенью газоснабжения.

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, будет способствовать улучшению экологической ситуации в регионе и на открытие новых рабочих мест.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

В административном отношении территория строительства входит в состав района им. Т. Рыскулова Жамбылской области Республики Казахстан и расположен в 60 км от районного центра с. Кулан.

Площадка изыскания располагается в Рыскуловском районе Жамбылской области, в 5 км южнее от поселка Акыртобе.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- III Б;
абсолютно минимальная температура воздуха	- минус 41,1°С;
абсолютно максимальная температура воздуха	- плюс 42,3°С;
температура наиболее холодной пятидневки при обеспеченности 0,92	- минус 26°С;
температура наиболее холодной пятидневки при обеспеченности 0,98	- минус 30°С;
район по весу снегового покрова	-II;
район по давлению ветра	- IV;
нормативный вес снегового покрова	- 0,7 кПа;
нормативное величина скоростного напора ветра	- 0,77 кПа;
сейсмичность района строительства	- 8 баллов;
категория грунтов по сейсмическим свойствам	- III;
нормативная глубина промерзания	
для суглинков	- 90 см;
для супесей	- 104 см;
глубина проникновения нулевой изотермы в грунт	
для суглинка	- 106 см;
для супесей	- 127 см;

Продолжительность периода со средней суточной температурой наружного воздуха <8 (отопительного сезона) составляет 164 суток.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Отчет об инженерно-геологических изысканиях по рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак-Кайынды, Т.Рыскуловского района, Жамбылской области», выполненный ИП «Ауганбаев С.О.», государственная лицензия, приложения к государственной лицензии №18002116, от 02.02.2018 г., выданный КГУ «Управлением государственного архитектурно-строительного контроля Жамбылской области». Акимат Жамбылской области.

Инженерно-геологические изыскания проводились в декабре 2019 г.

Геоморфология

В геоморфологическом отношении исследуемая площадка изыскания приурочен предгорной равнины северного склона Киргизского хребта.

Рельеф относительно ровный с небольшим уклоном 1,1-1,2 % на северо-восток.

По сложности инженерно-геологических условий участок изысканий относится к II категории.

Геологические условия

В геологическом строении территории изысканий принимают участие аллювиальными, аллювиально-пролювиальными отложениями, представленные суглинками.

Поверхностный слой земли представлен почвенно-растительным слоем.

Гидрогеологические условия

В пределах района исследований широкое развитие получили средне и верхнечетвертичные отложения. среднечетвертичные отложения (Q_{II}) слагают обширную площадь предгорной равнины. По генезису они подразделяются на ледниковые и пролювиальные. Ледниковые отложения развиты на водоразделе левых притоков Карабулак и литологический представлены валунно-галечниковыми с суглинистым заполнителем. Полная мощность их не вскрыта, по материалам глубокого бурения глубоких скважин вскрытая мощность составляет 630 м.

Верхнечетвертичные пролювиальные отложения развиты в виде разобщенных небольших по площади участков, залегающих на пролювиальных среднечетвертичных отложениях без водоупора.

Общие гидрогеологические условия района работ тесно связаны с геолого-структурным строением, его характером рельефа и климатиченскими условиями.

Вышеуказанные отложения генетически и геоморфологически связаны между собой. Пробуренными скважинами установлено что описываемые разновозрастные отложения имеют аналогичный литолого-петрографический состав водовмещающих пород, представленных валунно-галечниками, галечниками, гравием и песками. Подземные воды заключенные в этих разновозрастных отложениях имеют общую гидравлическую поверхность. Подземные воды в этих отложениях рассматривается как единый водоносный горизонт в пролювиальных средне-верхнечетвертичных отложениях (plQ_{II} -Q_{III}).

По мере удаления от подножья гор к центральной части предгорной равнины происходит изменения гранулометрического состава водовмещающих пород. У подножья гор представлены валунно-галечниками и галечниками с песчаным заполнителем. По мере удаления от гор валунно-галечниковые постепенно сменяются гравием, песком, супесями и суглинками.

В восточной части района работ водовмещающие породы описываемого водоносного горизонта залегают в виде прослоев среди суглинков и супесей, представляющих относительные водоупоры. Такое залегание водоносных горизонтов создает условия для формирования водонапорных подземных вод. Пъезометрический уровень напорных самоизливающихся вод изменяется от 1,9 до 9,3 м выше поверхности воды.

Подземные воды средне-верхнечетвертичных пролювиальных отложений широко используются для водоснабжения населенных пунктов. Суммарная мощность этих отложений изменяется от 50- до 300 метров.

Подземные воды по химическому составу гидрокарбонатные и реже сульфатно-гидрокарбонатные. Режим грунтовых вод подчиняется общей закономерности и наиболее высокое стояние приходится на март-апрель месяцы.

Гидрографическая сеть района состоит из мелких и небольших речек и горных ручеек. Главной рекой в районе является р. Корагаты берущая свое начало в отрогах Киргизского хребта. Река Корагаты в пределах района представляет типичную горную речку с почти прямолинейным руслом шириной до 20,0 м, быстрым течением и

обрывистыми берегами в горной и предгорной части замедленным течением и обрывистыми берегами при входе на равнину.

Питание реки происходит преимущественно за счет таяния снегов и в меньшей степени из дождевых осадков.

Коэффициент фильтрации грунтов по архивным данным для суглинка 0,15 м/сут.

Физико-геологические процессы и явления

В литологическом разрезе приняты три инженерно-геологических элемента:

Первый инженерно-геологический элемент представлен почвенно-растительным слоем, мощностью до 0,1 м.

Второй инженерно-геологический элемент представлен суглинком просадочным, желто-серым, твердым, маловлажный, макропористый с включениями карбонатных конкреций до 5 % и гравия до 5 %, мощностью 1,7-1,9 м. Тип грунтовых условий по просадочности первый. Начальное просадочное давление Р=92 кПа.

Третий инженерно-геологический элемент – суглинок, желто-серый, непросадочный, твердый, маловлажный, средней плотности с включениями карбонатных конкреций и гравия до 20 %, вскрытой мощностью до 1,2 м.

Расчетные характеристики грунтов приведены в нижеследующей таблице:

Таблица 6.А

Наименование показателей, единицы измерения	Расчетные значения		
	ИГЭ-2 Суглинок просадочный	Суглинок уплотненный	ИГЭ-3 Суглинок непросадочный
	До 1,7-1,9 м		Вск. 1,2 м
1	2	3	4
Влажность на границе текучести, доли ед.	0,24		0,27
Влажность на границе раскатывания, доли ед.	0,16		0,19
Объемный вес грунта (плотность), г/см^3	1,69	2,03	1,86
Объемный вес скелета грунта, г/см^3	1,53	1,65	1,58
Удельный вес	2,69	2,69	2,7
Природная влажность	10		11
Степень влажности	0,32		0,34
Пористость	42,8		41,5
Коэффициент пористости, доли ед.	0,75	0,58	0,708
Показатель уплотненности	<0		0< К d<1
Сцепление, кПа Н P_I P_{II}	17 12 17	31 21 31	26 18 26
Угол внутреннего трения, град Н P_I P_{II}	25 12 25	24 21 24	24 21 24
Модуль деформации, мПа Н P_I P_{II}	5,6	24	20
Удельное расчетное сопротивление, кгс/см^2	3,0/1,5	2,0	2,0

Н – нормативные характеристики;

P_I – расчетные с доверительной вероятностью 0,95;

P_{II} – по деформациям, с доверительной вероятностью 0,85.

По содержанию водорастворимых сульфатов (840-1860 мг/кг) для бетона марки по водонепроницаемости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85 являются от слабоагрессивной до сильноагрессивной, а для портдландцемента с примесями и шлакопорландцемента неагрессивные, а для сульфатостойких цементов неагрессивные.

По содержанию водорастворимых хлоридов грунты по отношению у железобетонным конструкциям, кабелям и металлическим конструкциям являются от слабоагрессивных до среднеагрессивных. Содержание хлоридов Cl (460-780 мг/кг) грунты для железобетонных конструкций определена как среднеагрессивная.

Степень коррозийности грунтов по стали от низкой (0,14 г/сутки) до весьма высокой (5,28 г/сутки).

Сейсмичность района

Сейсмичность района согласно СП РК 2.03-30-2017 Строительство в сейсмических зонах РК, составляет - 8 (восемь) баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам – III (третья). Таким образом, уточнённое значение сейсмичности участка следует принимать равным – 8 (восемь) баллов.

Строительная группа грунтов при разработке вручную и одноковшовым экскаватором:

Таблица 6.В

№ п/п	Наименование грунтов	Категория грунтов		Соответствует пункту табл. 1-1 СН РК 8.02-05-2002
		При разработке грунта вручную	При разработке грунта одноковшовым экскаваторам	
1	2	3	4	5
1	ПРС	1	1	п. 9 а
2	Суглинок	2	2	п. 35 б

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Данным рабочим проектом предусматривается строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак - Кайынды, Т.Рыскуловского района, Жамбылской области.

В административном отношении территория строительства входит в состав района им. Т.Рыскулова Жамбылской области и расположено в 60 километрах от районного центра с. Кулан.

Площадка строительства располагается в Рыскуловском районе Жамбылской области в 5 км южнее от поселка Акыртобе от а. Шолак - Кайынды до а. Теренозек, до автотрассы Акыртобе - Мамайкайынды.

Перепад абсолютных высотных отметок составляет в пределах от 675,00 до 618,00.

Площадь отвода земельного участка согласно Госакта - 0,6010 га., в том числе земельный участок проектируемой ГРПШ составляет – 15,00 м^2, площадь участка в границе ограждения – 12,00 м^2.

Трасса подводящего газопровода и расположение участка ГРПШ приведено на ситуационной схеме.

Рисунок 1. Ситуационная схема.

Проектом предусматривается газификация с. Шолак - Кайынды Т.Рыскуловского района, Жамбылской области.

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СН РК 3.01-01-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов», СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

В основу решения размещения трассы газопровода и площадки ГРПШ заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СН РК, СП РК с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований.

Выбор трассы газопровода проводился по технико-экономическим критериям с учетом общей протяженности, количества пересечений газопровода, гидравлического профиля, условий строительства и воздействия на окружающую среду.

Для снижения давления газа с высокого на среднее предусмотрена установка ГРПШ-07-2НУ1.

Решением генерального плана предусматривается размещение следующих сооружений:

1. ГРПШ-07-2НУ1.

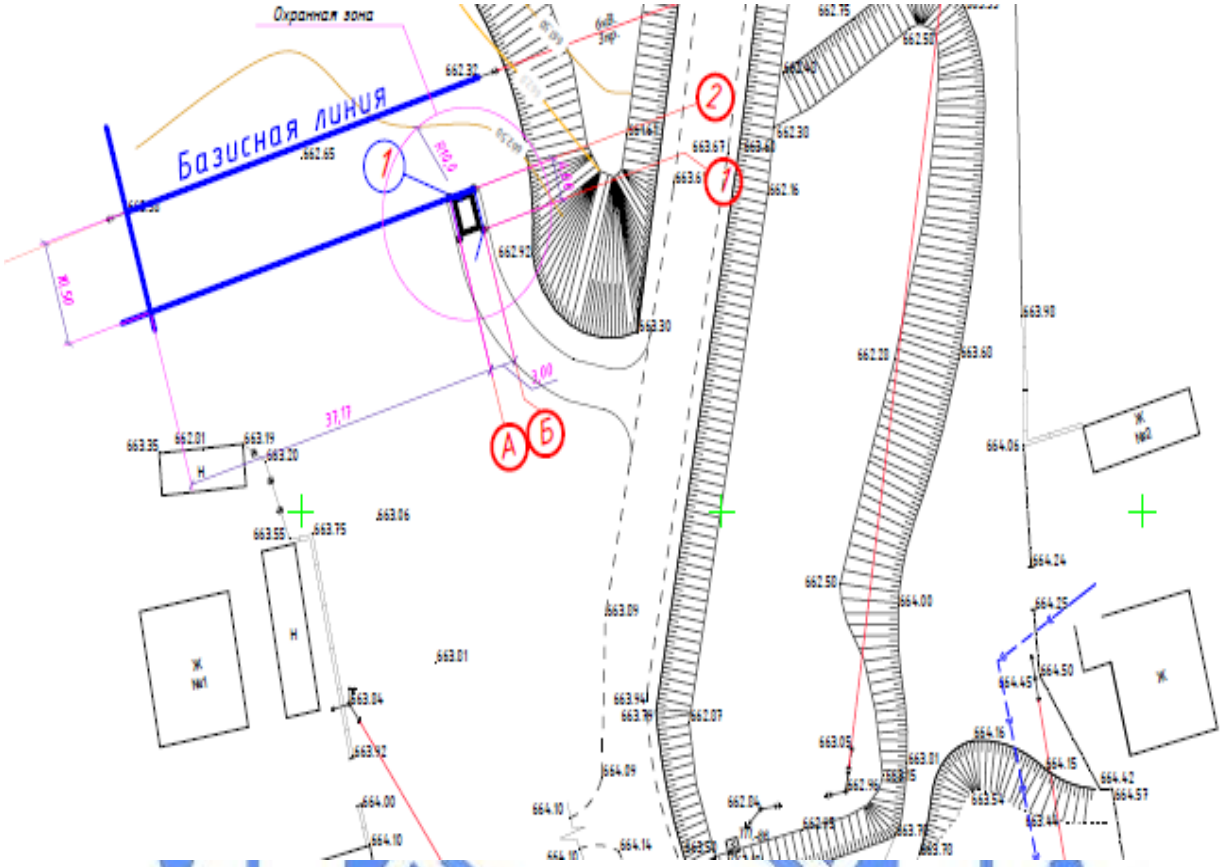


Рисунок 2. Схема расположения ГРПШ на местности приведено на плане

В настоящее время проектируемый участок не эксплуатировали. Зеленых насаждений нет.

Граница участка проходит по ограждению данного участка.

Горизонтальная привязка участка осуществлена от базисной линий проходящей через существующие электрические столбы на отметках 662.58-662.32.

Вертикальная привязка осуществлена от отметки цоколя существующей трансформаторной подстанции 663,18.

Для обеспечения отвода поверхностных талых и ливневых стоков с территории, при разработке вертикальной планировки участка строительства, предусмотрена планировка земли с учетом сохранения основных направлений уклонов существующего рельефа.

За относительную отметку 0,000 ГРПШ-07-2НУ1, принята отметка верх площадки, соответствующая абсолютной отметке по генплану 663,20.

Для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения магистральных трубопроводов и их объектов вокруг них устанавливаются охранные зоны, размеры которых и порядок производства в этих зонах сельскохозяйственных и других работ регламентируются требованиями охраны магистральных трубопроводов.

На территории ГРПШ предусмотрено покрытие из спецсмеси. К площадке предусмотрен подъезд для пожарных машин.

Для площадки предусмотрено металлическое ограждение с калиткой индивидуальной разработки (см.раздел АС).

Технические показатели по генплану участка ГРПШ

Таблица 6.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка согласно Госакта, в т.ч. 15,00 м^2 на ГРПШ	га	0,601
2	Площадь участка в границе ограждения	м^2	12,00
2	Площадь застройки	м^2	0,90
4	Площадь покрытия	м^2	11,10
5	Площадь прочей территории для газоснабжения	м^2	5998,00

6.2.2 Технологические решения (газоснабжения)

Общий расчетный расход газа составляет - 515,0 м^3/час;

Общая протяженность газопроводов - 11,192 км.

Проект газоснабжения выполнен согласно техническим условиям №06-2019-02789 от 18.07.2019 года, выданное Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и предусматривает строительство подводящих газопроводов высокого давления и внутрипоселковых распределительных газопроводов низкого давления к аулу Шолак-Кайынды района Т.Рыскулова Жамбылской области.

Точка подключения – существующий надземный газопровод высокого давления на выходе из земли перед ШГРП села Кокарык.

Давление в точке подключения – до 0,60 (0,358) МПа, диаметр газопровода в точке подключения – Ст.108 мм.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания 7600 ккал/м^3 и удельным весом 0,73 кг/м^3.

Для снижения давления газа с высокого давления 0,6 МПа до требуемых параметров среднего и низкого давления, предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-07-2НУ1 с регулятором давления РДНК-1000Н со счетчиком газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором miniElcor (1 ед.).

Газорегуляторный пункт - ГРПШ-07-2НУ1 (1 ед.)

Установка ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000Н и со счетчиком расхода газа СТГ-50-100 с электронным корректором miniElcor, шкафного типа предусмотрена для снижения давления газа от высокого давления 0,60 МПа, среднего давления 0,30 МПа до требуемых параметров низкого давления.

ГРПШ поддерживает установленное значения давления подаваемого природного газа и автоматическое поддержание его на заданном уровне, автоматическое отключение подачи при аварийном повышении или понижении выходного давления сверх допустимых заданных значений.

Газорегуляторный пункт ГРПШ-07-2НУ1 представляет собой металлический шкаф с размерами 1400х640х1130(Н) мм, установленный на бетонное основание, обнесено ограждением, на которой установлен молниеотвод.

Давление газа на входе в ГРПШ - 0,30…0,60 МПа;

Давление газа на выходе из ГРПШ - 270…300 кПа;

Основные технические показатели:

Пропускная способность ГРПШ - до 450…900 м^3/час;

Количество установки ГРПШ-07-2НУ1 - 1 (одна) ед.

6.2.3 Архитектурно-строительные решения. Конструктивные решения

Уровень ответственности – II нормальный (технически сложный).

Площадка ГРПШ

Площадка ГРПШ-07-2НУ1 прямоугольная в плане с размерами в плане 3,0х1,5 м.

На площадке расположен газораспределительный шкаф заводского изготовления опирающийся закладные изделия монолитного фундамента.

Фундамент монолитный из бетона класса С12/15, на сульфатостойком цементе W4, F50. Под фундаментами выполняется щебеночная подготовка пролитая битумом. Основанием служит ИГЭ-2 суглинок.

Ограждение: металлическая высотой 1,20 м, панель - уголок 50х5 ГОСТ 8509-93, сетка строительная №50-3,0 ГОСТ 5336-80*; стойка -уголок 100х8 ГОСТ 8509-93.

Калитка уголок 50х5 ГОСТ 8509-93, сетка строительная №50х3,0 ГОСТ 5336-80*, стержень диаметром 6AI ГОСТ 34028-2016.

Засыпка площадки из гравийная спецсмесь.

Опоры под газопровод

Опоры высотой 0,6 м – фундамент из бетона класса С12/15, W4, F50, стойки из уголков 63х6 ГОСТ 8509-93. Все стальные элементы окрашиваются 2-мя слоями масляной краски, по 2-м слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

Опознавательные знаки

Опознавательные знаки устанавливаются по трассе газопроводов на прямых участках через 300-500 м и на углах поворота газопровода.

Опознавательные столбы оборудуются плакатами, в которых указаны километраж, газопровода, фактическая глубина заложения труб, расстояние до вершины угла поворота, ширины охранной зоны, принадлежность газопровода.

Табличка-указатель расположения подземных сетевых устройств служит для определения местоположения подземных газопроводов, запорной арматуры и других устройств.

Покраска плакатов и надписи выполняется эмалью устойчивой к атмосферным влияниям за два раза по слою грунтовки. Качество покрытия верхнего плаката должно быть достаточным для визуального поиска с воздуха.

Опознавательная стойка из квадратных профилей по ГОСТ 8639-82, опирается на столбчатый фундамент размером 400х400 мм, из бетона класса С 12/15, W4, F75, уплотненный грунт основания с втрамбованным щебнем.

Табличка-указатель из металла 560х360 мм.

Молниеотвод отдельно стоящий, состоит из нескольких труб высотой 4,2 м.

Фундамент молниеотвода из сульфатостойкого бетона класса С12/15, W4, F75. Подготовка из щебня пролитая битумом, основанием служит ИГЭ-2 суглинок. Боковые стенки фундамента обмазываются горячей битумной мастикой за 2 раза по холодной битумной огрунтовке.

Антикоррозийная защита

Защита строительных конструкций от коррозии выполняется в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Для заглубленных и железобетонных конструкций использовать бетон марки по водонепроницаемости W4 морозостойкости F75 на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266-2013.

Очищенные боковые стенки фундамента обмазываются горячим битумом за 2 раза.

Поверхность стальных элементов подлежат окрашиванию эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76, грунтовка ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

6.2.4 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газопроводы высокого до 0,60 (0,358) МПа давления

Общий расчетный расход газа составляет - 515,0 м^3/час;

Общая протяженность газопроводов - 5,438 км.

Проект газоснабжения выполнен согласно техническим условиям №06-2019-02789 от 18.07.2019 года, выданное Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и

предусматривает строительство подводящих газопроводов высокого давления к аулу Шолак-Кайынды района Т. Рыскулова Жамбылской области.

Точка подключения – существующий надземный газопровод высокого давления на выходе из земли перед ШГРП села Кокарык.

Давление в точке подключения – до 0,60 (0,358) МПа, диаметр газопровода в точке подключения – Ст.108 мм.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания 7600 ккал/м^3 и удельным весом 0,73 кг/м^3.

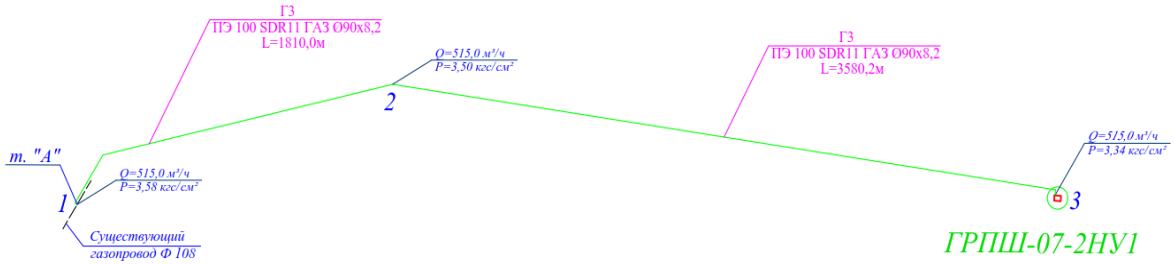


Рисунок 3. Ситуационная схема газопроводов высокого давления

Диаметры газопроводов определены с учетом расчетных расходов необходимых для обеспечения потребителей (индивидуальные жилые дома и коммунально-бытовые объекты) населенного пункта.

Для снижения давления газа с высокого давления 0,6 МПа до требуемых параметров среднего и низкого давления, предусмотрена установка шкафного газорегуляторного пункта ГРПШ-07-2НУ1 с регулятором давления РДНК-1000Н со счетчиком газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором miniElcor (1 ед.).

Газопроводы высокого давления от точки подключения до проектируемого ГРПШ запроектирована подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 90х8,2 мм с коэффициентом запаса прочности 3,2 и прокладываются на глубине 1,0…1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземным (перед ГРПШ) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 89х4,0 мм.

По трассе газопроводов, после врезки в существующий газопровод и на надземном газопроводе перед ГРПШ, предусмотрена установка стальных задвижек диаметрами 80 мм.

При пересечении автомобильных дорог местного значения, небольших водотоков, каналов, инженерных коммуникации, газопроводы заключаются в футляры с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер.

Защитные футляры, предусмотренные при пересечении газопроводами указанных сооружении приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 160х14,6 мм и выполняются открытом способом.

Переходы газопроводов через автомобильные дороги республиканского значения с улучшенным асфальтовым покрытием, выполняются прокладкой газопровода в футляре из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 160х14,6 мм, методом ГНБ (горизонтально-направленное бурение) с устройством рабочего и приемных котлованов.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

Обозначение трассы газопроводов предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и медным сигнальным проводом, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а так же, путем установки опознавательных знаков на углах поворота и в местах установки тройников.

На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода - дважды, на расстоянии на менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по «Каталог стыковых фитингов завода полиэтиленовых труб» марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 0,5…2,0% от общей протяженности газопровода.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя масляной краски желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*, ГРПШ - в желтый цвет.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы высокого давления до 0,60 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных газопроводов среднего и низкого давления принят ультразвуковым методом –100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа составляет - 515,0 м^3/час;

Протяженность газопроводов - 5,438 км, в том числе: подземных ПЭ газопроводов – 5,390 км; надземных стальных газопроводов – 0,048 км.

Газопроводы низкого давления до 0,005 МПа

Расчетный расход газа составляет - 515,0 м^3/час;

Протяженность газопроводов - 5,754 км.

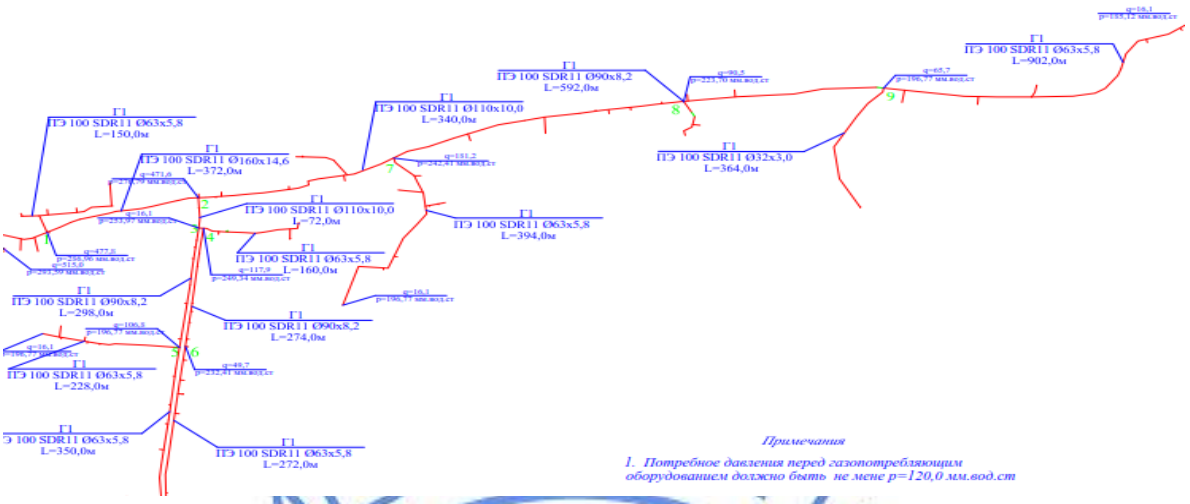


Рисунок 4. Ситуационная схема газопроводов низкого давления

Распределительные газопроводы низкого давления после проектируемого ГРПШ-07-2НУ1 (1 ед.), запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 32х3,0…160х14,6 мм, с коэффициентом запаса прочности 3,2 и прокладываются на глубине 1,0…1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземным (после ГРПШ до входа в землю и на выходе из земли перед потребителями) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 25х3,0…57х3,0 мм.

По трассе ПЭ газопроводов, на основных ответвлениях от распределительных магистралей, предусмотрена подземная установка стальных задвижек диаметрами 63…110 мм в безколодезной установке. Задвижки оснащены удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

На надземном газопроводе после ГРПШ предусмотрена установка задвижки диаметром 50 мм и перед потребителем установлен шаровой кран диаметром 25 мм.

В местах пересечения автодорог, улиц, проездов предусматриваются устройства футляров из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 63х5,8…160х14,6 мм, с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер, установка футляров выполняются открытом способом.

Концы футляра выводятся на расстояние 2 м от края дороги и заделываются гидроизоляционным материалом.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

Обозначение трассы газопроводов предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и медным сигнальным проводом, позволяющим определить местонахождение газопровода приборным методом, а так же, путем установки опознавательных знаков на углах поворота и в местах установки тройников.

На пересечениях полиэтиленового газопровода с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода - дважды, на расстоянии на менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений (врезок) и других нужд, учтен в размере 0,5…2,0% от общей протяженности газопровода.

Надземные стальные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя масляной краски желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,30 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,30 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных газопроводов среднего и низкого давления принят ультразвуковым методом –100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа составляет - 515,0 м^3/час;

Протяженность газопроводов -5,754 км, в том числе: подземных ПЭ газопроводов – 5,398 км; надземных стальных газопроводов – 0,356 км.

Молниезащита

Молниезащита предусмотрена II типа согласно СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений».

Классификация взрывоопасных зон определена в соответствии с требованиями ПУЭ Республики Казахстан.

В проекте в качестве молниеотводов используется стержневой молниеприемник высотой 8,0 м на площадке ГРПШ-07-2НУ1, который защищает от прямых ударов молнии, вторичных ее проявлений и заноса высокого потенциала через наземные (надземные) и подземные металлические коммуникации. Защита объекта от заноса высокого потенциала и вторичных проявлений молнии через наземные (надземные) металлические коммуникации осуществляется путем соединения токопроводящих частей сооружений и всех подходящих к ним металлических трубопроводов с заземлителями системы заземления.

Тип устройства защитного заземления принят согласно ПУЭ Республики Казахстан.

Основные технические показатели

Площадка ГРПШ-07-2НУ1

Молниеотвод высотой 8,0 м - 1 комплект.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В проекте предусмотрены следующие мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций:

запорная арматура принята стальная с учетом величины испытательного давления;

полиэтиленовые газопроводы приняты с коэффициентом запаса прочности 3,2;

соединения газопроводов - неразъемные, со 100% контролем качества сварных стыков, установка отключающей арматуры у ГРПШ.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

СЗЗ объекта не классифицируется.

Настоящим проектом предусмотрено проектирование подводящего и внутриквартального газопровода высокого и низкого давления в н.п. Шолак-Кайынды Т. Рыскуловского района.

Для снижения давления газа от высокого до требуемых параметров низкого давления, предусматривается установка шкафного газорегуляторного пункта типа ГРПШ-07-2НУ1 с регулятором давления РДНК-1000Н с счетчиком газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором.

Проектом предусматривается охранная зона для газопровода по 4,0 м в обе стороны, 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-ми метров с каждой стороны газопровода.

Во избежание несанкционированного доступа, надземная запорная арматура устанавливается 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, замена 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 санитарных правил «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.

6.5 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак-Кайынды, Т.Рыскуловского района, Жамбылской области» разработан ТОО «ЭКО-КС».

Рабочим проектом предусмотрено проектирование и строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак-Кайынды Т.Рыскуловского района Жамбылской области, расположенном в 5,0 километрах южнее от с. Акыртобе. Проектируемые сети газопровода будут проложены по территории села, вдоль существующих улиц. Стройплощадка организуется на расстоянии не менее 50 метров от жилых застроек.

Воздействие на атмосферный воздух. В районе проектируемого объекта крупные предприятия – источники загрязнения атмосферного воздуха отсутствуют. Локальными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются автотранспорт и автономные системы отопления индивидуальной застройки и отдельных общественных зданий.

Загрязнение атмосферного воздуха будет происходить в период проведения строительно-монтажных работ (СМР). Согласно проектной информации всего на период строительства будет задействовано 20 источников загрязнения. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства будут являться следующая строительная техника, оборудование и работы: компрессор передвижной; земляные работы; битумные работы; сварочные работы; покрасочные работы; спецтехника (передвижные источники – бульдозер, краны, самосвал, погрузчики и пр.).

Согласно выполненным расчетам суммарный выброс загрязняющих веществ от стационарных источников составляет 0,04033997 т/пер., из них: газообразные - 0,039521963 т/пер., твердые - 0,000818004 т/пер.

Источники загрязнения работают только при строительстве и выбросы от них носят временный характер. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: железо (II, III) оксиды; марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид; азота (IV) диоксид; азот (II) оксид; углерод (сажа, углерод черный); сера диоксид; углерод оксид, ксилол; спирт н-бутиловый; спирт изобутиловый; этанол; бутилацетат; керосин; уайт-спирит; пыль неорганическая: ниже 20% SiO_2; пыль неорганическая (SiO_2 20-70%).

Расчеты рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ от источников произведены на программном комплексе «ЭРА» (v.2.0). Результаты расчетов приземных концентраций, показывают, что во время штатной работы оборудования при одновременной работе всех проектируемых источников, с учетом их нестационарности, зона максимальных концентраций формируется на территории проектируемых работ, то есть в пределах рабочей зоны. При этом отмечается, что превышение допустимых уровней приземных концентраций на границе жилой зоны не наблюдается. Так как строительные работы санитарными правилами не классифицируются, санитарно-защитная зона для них не будет устанавливаться. Учитывая кратковременность работ и соблюдение норм ПДК на жилой зоне, выбросы от стационарных источников, определенные на период строительства предложены в качестве нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства объекта представлены в таблице 6.2.

Таблица 6.2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства		
	г/с	т/год
Всего:	0,712399	0,04034

Газопроводы из стальных и полиэтиленовых труб, оборудование и устройства газоснабжения, предусмотренные в проекте, представляют собой замкнутую герметичную систему и соответственно, проектируемая газопроводная сеть в период эксплуатации не будет являться источником негативного воздействия на окружающую среду.

Воздействие на водные ресурсы. Вблизи участка работ поверхностные водные источники отсутствуют. Проектируемая территория находится за пределами водоохранных зон и полос поверхностных водных объектов.

На период строительства источником водоснабжения служит вода привозная. Вода используется на хозяйственно-питьевые и технические нужды. Для нужд рабочих на территории строительной площадки будут установлены биотуалеты, стоки из которых подлежит вывозу специализированным автотранспортом по договору на ближайшие очистные сооружения. Производственные сточные воды в процессе строительных работ не образуются. Непосредственно проектируемым объектом сброс сточных вод в окружающую среду не предусмотрен. Отрицательное воздействие объекта на водные ресурсы исключается.

Воздействие на недра. На проектируемой территории площади с залеганием полезных ископаемых отсутствуют. Для нужд строительства используются существующие месторождения ОПИ. Прямого воздействия на объекты недропользования оказываться не будет.

Отходы производства и потребления. В период строительства образуются отходы материалов строительства (огарки сварочных электродов; тара из-под ЛКМ; строительный мусор), а также бытовые отходы персонала. Отходы строительных работ являются утилизируемыми и передаются специализированным предприятиям на утилизацию. Бытовые отходы персонала подлежат утилизации на полигоне бытовых отходов.

Перевозка отходов предполагается в закрытых специальных контейнерах, исключающих возможность загрязнения окружающей среды отходами во время транспортировки или в случае аварии транспортных средств.

Проектом предусмотрено только временное хранение отходов. Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев до их передачи третьим лицам, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации и не является размещением отходов.

Объемы образования отходов производства и потребления представлены в таблице 6.3.

Таблица 6.3

	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства			
Всего:	0,102	-	0,102

В период эксплуатации газопроводной сети отходы не образуются.

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. При строительстве и эксплуатации объекта существенного воздействия на земельные ресурсы не прогнозируется, изменение целевого назначения земель не предусматривается.

При выполнении строительных работ для ослабления воздействия на почвы и земельные ресурсы предусмотрены следующие мероприятия:

1. Запрещается сваливать и сливать какие-либо материалы и вещества, получаемые при выполнении работ на поверхность земли;

2. Все загрязненные воды и отработанные жидкости со строительной площадки должны быть собраны и перемещены в специальные емкости;

3. Хранение ГСМ, битума и химических веществ предусматривается за пределами строительной площадки, только на специально выделенных и оборудованных для этих целей площадках, обычно на базах.

Снижение запылённости воздуха при земляных работах будет осуществляться за счёт увлажнения грунта с применением технической воды. Уменьшение вредных выбросов при работе механизмов предусматривается путем своевременного и регулярного ремонта работающей техники и оборудования. После окончания работ стройплощадка будет очищена от строительного и бытового мусора. Твердые покрытия улиц, нарушенные в результате прокладки газопровода, по завершении строительства подлежат восстановлению.

Воздействие на растительный и животный мир. На проектируемой территории, редкие и исчезающие виды растений, подлежащие охране, отсутствуют. Зона влияния планируемой деятельности на растительный и животный мир ограничивается границами земельного отвода (потенциальное прямое воздействие). Уничтожаемая в результате земляных работ, движения автотранспорта и строительной техники непосредственно на участках работ растительность широко распространена на прилегающих участках, ареалы распространения этих видов растительности, а также структура растительного и почвенного покрова на различных участках местности в зоне воздействия объекта не будут нарушены. Снос зеленых насаждений и деревьев не производится. Мониторинг растительного покрова и животного мира в процессе осуществления намечаемой деятельности не предусматривается.

Воздействие на социально-экономическую среду. Негативное воздействие при строительстве объекта на здоровье населения (прежде всего через загрязнение атмосферного воздуха) является незначительным и, как показывают анализ расчетных данных, находится в допустимых пределах. Таким образом, строительство объекта не приведет к ухудшению социальных условий и здоровья населения.

Рабочий проект вынесен на обсуждение общественности. Согласно протоколу общественных слушаний от 16.11.2020г. возражения и замечания отсутствуют.

По сравнению с другими видами топлива при сжигании природного газа оказывается наименьший вред окружающей среде, в связи с чем, создается перспектива оздоровления воздушного бассейна района.

Экологический риск. Возможность экологического риска и аварийных ситуаций при соблюдении технологического регламента производства работ и техники безопасности – исключается.

Природоохранные мероприятия.

Период строительства

- соблюдение технологического регламента при проведении строительных работ;
- контроль за хранением и учетом ТБО и производственных отходов;
- сбор отходов в специальные контейнеры;
- сокращение времени работы двигателей на холостом ходу;
- заправка автотранспорта на специализированных предприятиях (ближайшие АЗС);
- оборудование объекта специальной бетонной площадкой для установки закрытых контейнеров для сбора ТБО;
- контроль за хранением и учетом ТБО и производственных отходов со своевременным вывозом отходов;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков в биотуалеты, со своевременным вывозом спецтранспортом на ближайшие очистные сооружения.

6.6 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».

На строительной площадке проектом организации строительства предусмотрены инвентарные здания (административные, санитарно-бытовые) и производственные

площадки складского, вспомогательного и бытового назначения для нужд строительства, с учётом выполнения максимального объема работ вне строительной площадки, путем поставки материалов и конструкций с предприятий строительной индустрии Республики Казахстан.

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СН РК 1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I». СН РК 1.03 -02-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II». СП РК 1.03-101-2013 «Продолжительность строительства и

задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть I». СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений. Часть II». Согласно п.5.10 СН РК 1.03-01-2016 принимается метод экстраполяции, исходя из имеющихся в нормах СП РК 1.03-102-2014, Б.5.2.1, п.30, мощностей для газопровода из полиэтиленовых труб 10 км с продолжительностью строительства 3,5 месяцев.

Продолжительность строительства составляет 4,5 месяца, в том числе подготовительный период 0,5 месяца. Начало работ запланировано третий квартал 2022 года, по письму заказчика Коммунальное государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т.Рыскулова".

Распределение инвестиций по годам строительства:

на 2022 год – 100%.

6.7 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 (редакция 2021.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 2021 год;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 2021 год;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 2021 год;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, 2021 год;

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, СЦЭМ РК 8.04-11-2020, 2021 год;

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020, на 2021 год;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2020, на 2021 год;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком Коммунальное государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т.Рыскулова" от 30.10.2021 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, приказ КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ, выполнен в установленном порядке на основании сравнения основного и альтернативного вариантов прайс-листов.

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 2018(ПИР), 2021 - 2022 годов. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2022 год выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно Приложению 1 к проекту прогноза социально-экономического развития на 2021-2026 годы, протокол № 27 от 24 августа 2021 года.

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

Мониторинг цен в строительстве

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования, использованного в рабочем проекте «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак-Кайынды, Т.Рыскуловского района, Жамбылской области» составляет 96,36%.

Основные экономические показатели

Таблица 6.4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые
1	2	3	4	5
1.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018, 2021 гг. и прогнозного 2022 г., в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн.тенге	165,572 136,568 1,473 27,531	186,738 154,534 1,684 30,520
2.	Сметная стоимость строительства в уровне: текущих цен 2018 г. текущих цен 2021 г. прогнозных цен 2022 г.	млн.тенге	3,427 162,145 -	3,427 0,718 182,593
3.	Продолжительность строительства	месяц	4,5	4,5

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям Департамента по Жамбылской области филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Общая пояснительная записка (ОПЗ)

1) в состав ОПЗ, включен, ситуационная схему газопроводов, с указанием и пояснениями, точки подключения, место отводов к населенным пунктам, место установки ГРПШ и др., п. 9.4.1, СН РК 1.02-03-2011 с изм. от 03.03.2020 г.;

2) раздел ОПЗ, «Технологические решения», откорректирована, согласно замечаниям, раздел 4.1, СП РК 4.03-101-2013 с изм. от 01.04.2019 г.;

3) коэффициент запаса прочности, принятых ПЭ трубопроводов откорректирована, в соответствии требования нормативов, для строительства в районе сейсмичностью более 7 баллов (в настоящем, сейсмичность района строительства 8 баллов), п.5.4.7, СН РК 4.03-01-2011 от 05.08.2015 г.; п.2.9, отчет ИГИ;

4) в составе, исходно-разрешительных документов, предоставлен, справка о количестве потребителей природного газа (населения, количество дворов, коммунальные потребители и социальные объекты поселка), выданное уполномоченным органом, разделы 4.2, 4.3, СП РК 4.03-101-2013 с изм. от 01.04.2019 г.;

5) подсыпка и присыпка под и над газопроводом, откорректирована, согласно принятым проектным решениям, п.5.7.4, СП РК 4.03-101-2013 с изм. от 01.04.2019 г.; п.4.61, СП 42-101-2003;

6) сечения и количество жил провода-спутника, откорректирована, согласно требования нормативов, п.5.6, МСП 4.03-103-2005 на 14.04.2020 г.;

7) испытание газопроводов, показатели давления проектируемых газопроводов и величины испытательных давлении, откорректированы, согласно требования нормативов, таблица 24, СП РК 4.03-101-2013 с изм. от 01.04.2019 г.;

8) в состав ОПЗ, включены, разделы АС, с описанием, принятых проектных решении, по устройству фундаментов, опор и ограждения для ГРПШ, и др. принятых

конструктивных решении, чертежи отделены от раздела ГСН, разработаны рабочие чертежи, и представлены к экспертизе под маркой АС, п.10.4.3, СН РК 1.02-03-2011;

9) в состав ОПЗ, включен, раздел ГП (генплан), с пояснениями, по размещению ГРПШ (1 комп.) со снижением давления с высокого до требуемых параметров низкого давления, разработаны рабочие чертежи с отводом участка под размещение ГРПШ, с установлением СЗЗ, подъездных дорог и т.д., представлен к экспертизе, п.10.4.3, СН РК 1.02-03-2011 с изм. от 03.03.2020 г.; п.5.1.9, подпункт «в», раздел 6, СП РК 2.04-103-2013.

Паспорт рабочего проекта

10) паспорт РП, доработан, согласно требования нормативов, приложение И, форма 2, СН РК 1.02-03-2011 с изм. от 03.03.2020 г.

Инженерно-геологические изыскания

11) отчет по инженерно-геологическим изысканиям загружен в ПСД, согласно СП РК 1.02-105-2014 г.;

12) представлен договор на выполнение инженерно-геологических работ, согласно СП РК 1.02-102-2014 «Инженерно-геологические изыскания для строительства»;

13) в угловых штампах приложения проставлены подписи разработчиков и печать организации;

14) представлен инженерно-геодезический отчет, техзадание, согласно СП РК 1.02-105-2014 «Инженерные изыскания для строительства».

Генеральный план

15) представлен технический отчет на топографо-геодезические работы;

16) общая пояснительная записка, откорректирована, добавлены ТЭП (технико – экономические показатели) и ситуационная схема;

17) представлено решение Акима Теренозекского с/о района Т.Рыскулова, Жамбылской области за №28 от 24 декабря 2019 года;

18) представлены разработанные чертежи основного комплекта марки ГП.

Технологические решения

19) установка ГРПШ-07-2НУ1, планы, разрезы, входы-выходы, откорректированы, согласно замечаниям, раздел 6, СП РК 4.03-101-2013; п.7.2.2, таблица 5, СН РК 4.03-01-2011.

Архитектурно-строительные решения

20) чертежи АС представлены отдельным альбомом, согласно ГОСТ 21.101-97;

21) общие данные выполнены согласно ГОСТ 21.101-97. Указаны материалы и конструкции, включены площадки ГРПШ, ограждения, опознавательные знаки;

22) для всех конструкций принятый класс бетона, его маркировку, приняты по Еврокодам действующим на момент начала проектирования;

23) указан материал, объем засыпки площадки ГРПШ;

24) внесены изменения после корректировки раздела СН РК 1.02-03-2011 п.п. 9.6, 10.4* и т.д.

Наружное газоснабжение

Газопроводы высокого (Г3) и низкого (Г1) давления

25) в составе, исходно-разрешительных документов, предоставлена справка о количестве потребителей природного газа (населения, количество дворов, коммунальные потребители и социальные объекты поселка), выданное соответствующим органом и обоснованы составленные расчеты, разделы 4.2, 4.3, СП РК 4.03-101-2013 с изм. от 01.04.2019 г.; разделы 1, 2, ГОСТ 21.610-85*;

26) общие указания, к установке принят, типоразмер ГРПШ, согласно требуемых расходов природного газа, раздел 6, СП РК 4.03-101-2013; каталоги поставщиков газового оборудования; разделы 1, 2, ГОСТ 21.610-85*;

27) коэффициент запаса прочности, принятых ПЭ трубопроводов принят, согласно требования нормативов, для строительства в районе сейсмичностью более 7 баллов (в

настоящем, сейсмичность района строительства 8 баллов), п.5.4.7, СН РК 4.03-01-2011 от 05.08.2015 г.; п.2.9, отчет ИГИ; разделы 1, 2, ГОСТ 21.610-85*;

28) %-ное количество ПЭ труб отбираемых для входного контроля, принят, согласно требования нормативов, П.6.5, МСП 4.03-103-2005 на 14.04.2020 г.; разделы 1, 2, ГОСТ 21.610-85*;

29) общие указания, включены, величины испытательных давлении, для испытания надземных газопроводов высокого давления, согласно требования нормативов, раздел 11.4, таблица 24, СП РК 4.03-101-2013; разделы 1, 2, ГОСТ 21.610-85*;

30) в состав альбома, включена, ситуационная схема газопроводов, с указанием трассы газопроводов и пояснениями, для всех приведенных элементов по трассе газопроводов и другие значимые сооружения, место установки ГРПШ, п. 9.4.1 (п.9.3.4, подпункт «а»), СН РК 1.02-03-2011 с изм. от 03.03.2020 г.;

31) план газопроводов, точка врезки, откорректирована, марка задвижки, на входе в землю предусмотрена установка КТ, ввод провода-спутника, ОЗ (опознавательные знаки), указаны, категория газопроводов по давлению (ГЗ), размерные привязки газопровода от автодороги, параллельно проложенных сетей водопровода и газопроводов, по всему проекту, места обрыва на краю листа, указаны пикеты и ссылка на лист сводки, п.5.3.12, п.5.8.2.1, СП РК 4.03-101-2013; п.5.6, п.5.7, п.5.40, МСП 4.03-103-2005 на 14.04.2020 г.; раздел 3, ГОСТ 21.610-85*;

32) лист ГСН-10, план газопроводов, вход и выход из земли, предусмотрен установка КТ, ввод и вывод провода-спутника, п.5.40, МСП 4.03-103-2005 на 14.04.2020 г.;

33) футляры при пересечении автодорог, выполнены, согласно требования нормативов, с выводом края футляра по 2 м в каждую сторону от дороги, п.6.2.3, СН РК 4.03-01-2011на 01.06.2012 г.;

34) газопроводы низкого давления, указаны обозначение в соответствии категории по давлению, диаметры участков отвода к потребителям, указаны размерные привязки от сетей водопровода, от здании и сооружении, от опор ЛЭП и т.д., по всему проекту, места обрыва на краю листа, указаны пикеты или ссылка на лист сводки, п.5.6, таблица 1, СП РК 4.03-101-2013; раздел 3, ГОСТ 21.610-85*;

35) ранее принятые седловые отводы, на отводе к потребителям, заменены на тройники, п.5.4.7, СН РК 4.03-01-2011 от 05.08.2015 г.;

36) толщина стенок принятых ПЭ трубопроводов, откорректированы, согласно требования нормативов, таблица 2, СТ РК ГОСТ Р 50838-2009;

37) для переходов ГНБ, указаны рабочие и приемные котлованы с размерами, указаны, КТ, согласно требования нормативов, раздел 5.3, СН РК 4.03-01-2011 на 05.08.2015 г.; раздел 5.4, п.5.4.2, СП РК 4.03-101-2013; раздел 3, ГОСТ 21.610-85*;

38) надземные переходы, через канали и другие водотоки, доработаны, согласно требования нормативов, с укреплением берегов и с учетом заливаемой поймы, выполнены конструктивные чертежи переходов, раздел 5.4, СП РК 4.03-101-2013; раздел 6.4, СН РК 4.03-01-2011 на 01.06.2012 г.; раздел 3, ГОСТ 21.610-85*;

39) профили газопроводов (ГЗ), доработаны, масштабы профилей приняты согласно нормативов, указаны категории газопроводов, колонка грунтов, УГВ согласно отчета ИГИ, коэффициент запаса ПЭ труб, футляров, запорной арматуры, сечения провода-спутника, опознавательные знаки в необходимых местах, указать отметки пересекаемых инженерных сетей, пересечения с автодорогами, отражены, переходы ГНБ с указанием рабочих и приемных котлованов с размерами, водными преградами, основания и подсыпка под и над ПЭ трубопроводы, предусмотрены согласно требования нормативов, раздел 4 (п.4.2), ГОСТ 21.610-85*; п.4.16, СП 42-101-2003; п.5.37…п.5.40, МСП 4.03-103-2005; раздел 5.4, СН РК 4.03-01-2011 на 05.08.2015 г.; п.5.2, п.5.6, п.5.40, СТО 42-103-2012;

40) разработаны и предоставлены к экспертизе, профили газопроводов низкого

41) чертежи, по устройству фундаментов, опор и ограждения для ГРПШ, опознавательных знаков, и др. принятых конструктивных решении, отделены от раздела ГСН, разработаны рабочие чертежи, и представлены к экспертизе комплект под маркой АС, п.9.5.14 (в), п.9.6, СН РК 1.02-03-2011 с изм. на 03.03.2020 г.;

42) чертежи по молниезащите ГРПШ, отделены от раздела газоснабжение, и выполнены отдельным разделом, с общим указанием и спецификацией, представлены к экспертизе комплект под маркой МЗ, п.10.2.1, СН РК 1.02-03-2011; СН РК 2.04-29-2005; СП РК 2.04-103-2013

43) чертеж разреза по траншее, откорректирован, с указанием откосов траншеи, укладку газопровода в траншее с подсыпкой и присыпкой, с укладкой провода-спутника, сигнальной ленты, с указанием сечение и количество жил медного кабеля-спутника, согласно требования нормативов, п.5.6, МСП 4.03-103-2005;

44) спецификации, ведомость объемов, откорректированы, согласно замечаниям и исправлениям, откорректированы КЗП ПЭ труб (замечание п.4), диаметр задвижки после врезки 80 мм, включены - 0,5÷2% запаса ПЭ труб, для проведения входного контроля, согласно требования нормативов, испытание участков газопроводов прокладываемые в футляре (п.11.4.8, СП РК 4.01-101-2013), п.1.2, ГОСТ 21.610-85; СТ РК 21.110-2013; раздел 5.5, 8, п.11.4.8, СП РК 4.03-101-2013; п.6.5, МСП 4.03-103-2005.

Молниезащита

45) после корректировки чертежей по замечаниям экспертов смежных разделов внесены изменения в данный раздел;

46) предусмотрена зона защиты молниеотводов для трубопровода входа газа в ГРПШ находящейся над землей. Выполнен расчет зоны защиты молниеотвода;

47) предусмотрены объемы земляных работ по заземлению ГРПШ;

48) приведена в соответствие высота отдельностоящего молниеотвода после внесенных изменений;

49) спецификация оборудования откорректирована согласно внесенным изменениям;

50) пояснительная записка – пояснения выполнены согласно принятому проектному решению.

Раздел СЭС

51) замечания по разделу откорректированы.

Раздел ОВОС

52) раздел ОВОС откорректирован в соответствии с откорректированными разделами ПСД;

53) откорректированы расчетные и табличные данные;

54) дополнены общие сведения о проектируемом объекте;

55) дополнены сведения, внесенные в заявление об экологических последствиях.

Организация строительства

56) представлено письмо заказчика о начале строительства третий квартал 2022 года;

57) откорректированы технико-экономические показатели по рабочему проекту.

Сметная документация

58) стоимость проектных работ, стоимость экспертизы, принята по расчету;

59) нормы и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами.

Мониторинг цен

60) перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный руководителем КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата

района Т. Рыскулова, Жамбылской области» от 30 октября 2021 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 55 и 60 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ), выполнен в установленном порядке на основании сравнения альтернативных вариантов прайс-листов.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с приказом №165 от 28.02.2015 года «Правила определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», с изменениями и дополнениями на 20.12.2016 года, утвержденных Министерством национальной экономики разработчиком проекта установлен, II нормальный (технически сложный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с требованиями задания на проектирование, исходные данные содержат все необходимые данные для разработки проекта, материалы инженерных изысканий даны в полном объеме, проектные решения соответствуют техническим условиям.

Состав и комплектность технологической части рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы», СП РК 4.03-101-2013 «Газораспределительные системы», Правила промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб».

Проектные решения по электротехнической части соответствуют требованиям ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок», СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений».

Рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак-Кайынды, Т. Рыскуловского района, Жамбылской области» соответствует Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденный приказом МНЭ РК от 20 марта 2015 года №237 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 РК от 16 июня 2021 года №ҚР ДСМ – 49.

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак-Кайынды, Т.Рыскуловского района, Жамбылской области» соответствует требованиям природоохранного законодательства Республики Казахстан.

Раздел «Организация строительства» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными и нормативными требованиями.

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерство по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Строительные конструкции и материалы приняты отечественных товаропроизводителей в соответствии с реализацией государственной программы увеличения доли казахстанского содержания.

Материалы и оборудование, используемое для строительства, должны быть сертифицированы, и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.1 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, взрывной и пожарной безопасности, охране труда, функциональному назначению объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица 7.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые
1	2	3	4	5
1.	Расход газа	тыс.м^3/год	919,643	919,643
2.	Протяженность газопроводов	км	11,192	11,192
3.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018, 2021 гг. и прогнозного 2022 г., в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн.тенге	165,572 136,568 1,473 27,531	186,738 154,534 1,684 30,520
	Сметная стоимость строительства в уровне: текущих цен 2018 г. текущих цен 2021 г. прогнозных цен 2022 г.	млн.тенге	 3,427 162,145 -	 3,427 0,718 182,593
4.	Продолжительность строительства	месяц	4,5	4,5

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак - Кайынды, Т. Рыскуловского района, Жамбылской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

1. Расчетный расход газа 919,643 тыс. м^3/год
2. Протяженность газопроводов 11,192 км
3. Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2018, 2021 гг. и прогнозного 2022 г., 186,738 млн. тенге,
4. в том числе: СМР 154,534 млн. тенге,
5. оборудование 1,684 млн. тенге,
6. прочие 30,520 млн. тенге.
7. Продолжительность строительства 4,5 месяцев.

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверенность которых гарантирована КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т. Рыскулова» в соответствии с условиями договора от 13 июля 2021 года №050240006596/210032/00 (27).

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, строительные материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8.5. Заказчику до начала строительно-монтажных работ получить экологические разрешительные документы по экологической оценке рабочего проекта «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шолак-Кайынды, Т.Рыскуловского района, Жамбылской области». О получении указанных документов официально уведомить Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Жамбыл облысы Т. Рысқұлов ауданының Шолақ-Қайыңды ауылында тартылатын газ құбырын және газ тарату желілерін салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, белгіленген тәртіпте төмендегі негізгі техникалық экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

1.	Газдың есептік шығыны	919,643	мың. м^3/жыл
2.	Газ құбырларының ұзындығы	11,192	шақырым
3.	Құрылыстың 2018- 2021 жылдардағы ағымдағы және 2022 жылғы болжамдағы бағадағы сметалық құны	186,738	млн. теңге,
4.	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	154,534	млн. теңге,
5.	жабдықтар	1,684	млн. теңге,
6.	тағы басқалары	30,520	млн. теңге.
7.	Құрылыстың ұзақтығы	4,5	ай.

8.2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2021 жылғы 13 шілдедегі №050240006596/210032/00 (27) шарттың талаптарына сәйкес «Т.Рысқұлов ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» КММ-сі, кепілдік етеді.

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 мен конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

8.5. Тапсырыс берушіге құрылыс-монтаждау жұмыстары басталғанға дейін "Жамбыл облысы, Т.Рысқұлов ауданының, Шолақ-Қайыңды ауылында тартылатын газ құбырын және газ тарату желілерін салу" жұмыс жобасын экологиялық бағалау бойынша экологиялық рұқсат беру құжаттарын алу қажет. Осы аталған құжаттардың алынғандығы туралы «Мемсараптама» РМК-нің Оңтүстік өңірі филиалына, ресми түрде хабарлауы қажет.

Курбанбаев Е.А.

И.о. директора

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Сыдык Ж.К.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Исламұлы А.

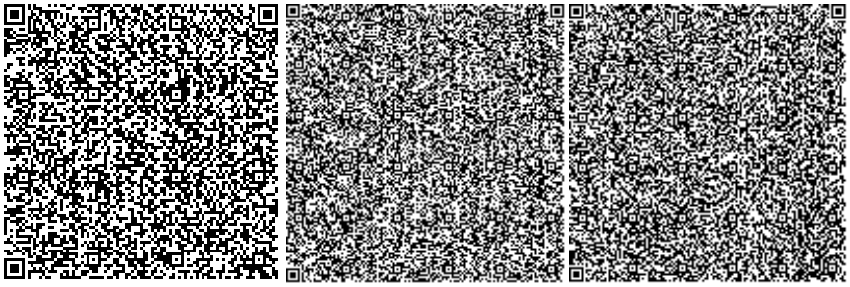
Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

Бирюкова И.В.

Эксперт

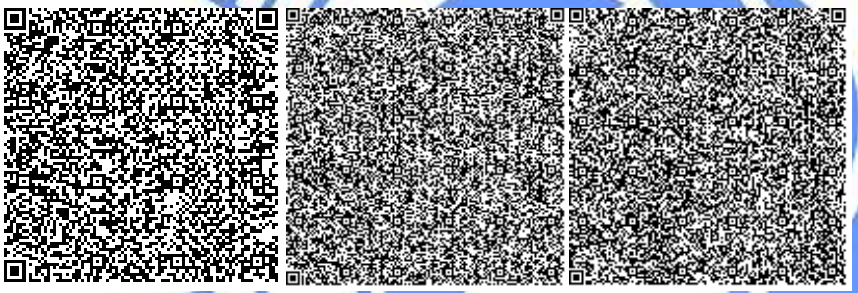
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Смагул А.Т.

Эксперт

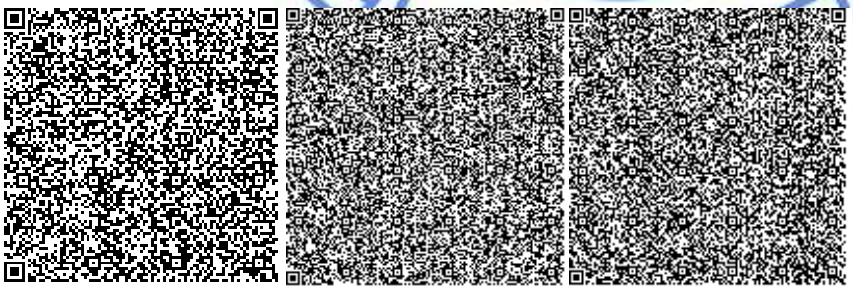
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Ибраев Б.Ж.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

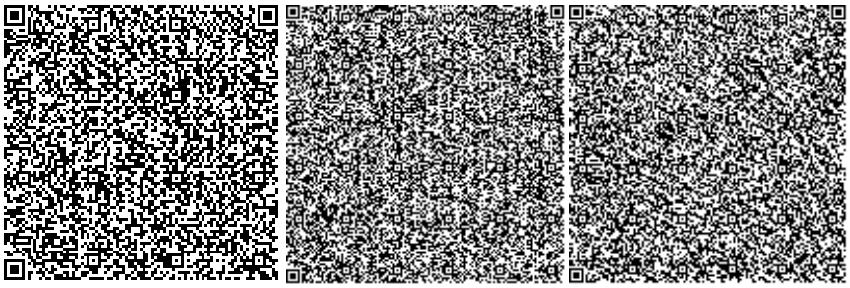
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Найденова Г.И.

Эксперт

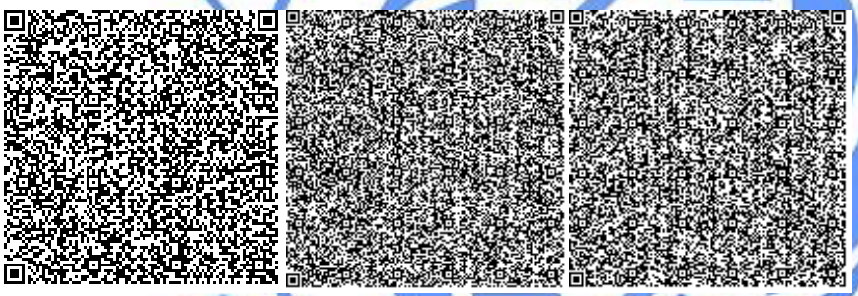
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Мурзабаева Т.С.

Эксперт

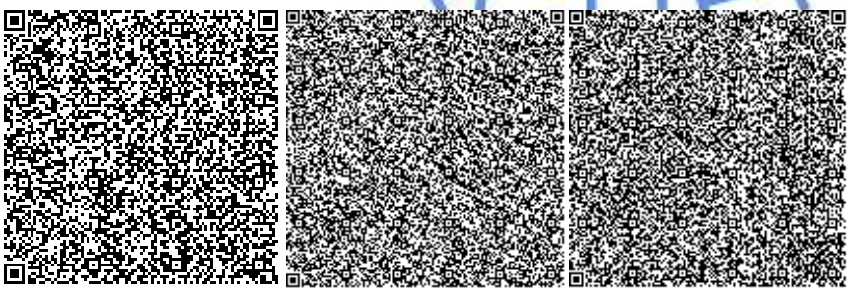
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Алимбаева Ж.Б.

Эксперт

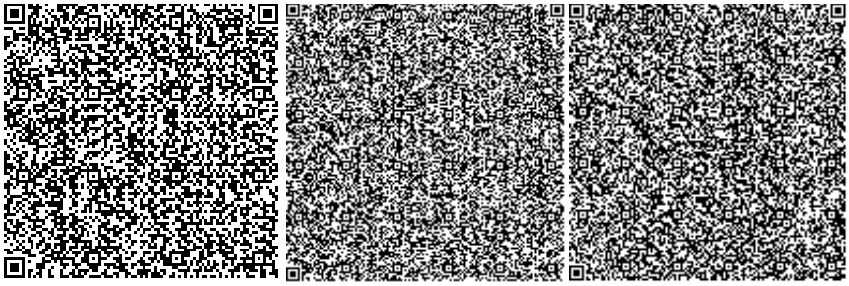
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Абдуллина Г.А.

Ведущий специалист (оформление и выпуск ЭЗ)

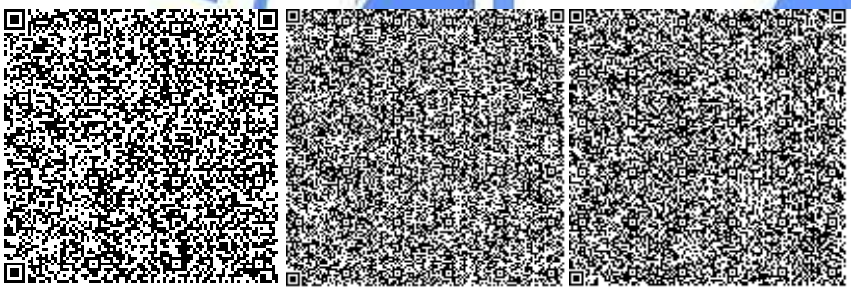
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Жаксыбаева К.Д.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Жамбыл облысының әкімшілігі

Жамбыл облысының әкімдігі Жамбыл облысының Табиғи ресурстар және табиғатты пайдалануды реттеу басқармасы

080000, Тараз Қ.Ә., Тараз қ., Абай көш, № 133-а үй

Акимат Жамбылской области

Акимат Жамбылской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области

080000, Тараз Г.А., г.Тараз, ул. Абая, дом № 133 -а

Номер: KZ74VDD00360759

Дата: 10.11.2021

Коммунальное государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т.Рыскулова"

080900, Республика Казахстан, Жамбылская область, район Турара Рыскулова, Куланский с.о., с.Кулан, улица Жибек жолы, здание № 75

В связи с вступлением в силу «Правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения» (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 9 августа 2021 года № 319 выдача разрешений на эмиссии в окружающую среду с 11 октября 2021 года прекращена.

Исп.Г.Сапарбаева
436808

Заместитель руководителя управления Айтаков Жарилкасын Абдикапарович

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.