«Жамбыл облысы Т. Рысқұлов ауданы аумағындағы елді мекендерде Байтелі – Қорағаты ауылында газбен жабдықтау желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша

03.07.2020 ж. № 19-0234/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

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

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жамбылагрогазпроект» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жамбыл облысы Т. Рысқұлов ауданы аумағындағы елді мекендерде Байтелі – Қорағаты ауылында газбен жабдықтау желілерін салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(положительное)

№ 19-0234/20 от 03.07.2020 г.

по рабочему проекту

«Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жамбылагрогазпроект»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области»** выдано филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект **«Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области»** разработан в 2019 году.

Настоящее заключение выполнено согласно договору №050240006596/200036/00(36) от 28.04.2020 года, заключенному КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т. Рыскулова» (письмо-заявка исх. № 22-33 от 30.01.2020 г.).

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия №13004531 от 27.03.2013 года, выданная Министерством регионального развития Республики Казахстан. Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, категория - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на разработку проектно-сметной документации рабочего проекта «Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области», утвержденное КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т. Рыскулова» 21 августа 2019 года;

архитектурно-планировочное задание на проектирование «Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области» №KZ48VUA00161787 от 30.12.2019 года, выдано КГУ «Отдел архитектуры и градостроительства района имени Т. Рыскулова»;

решение КГУ «Аппарат Акима Акбулакского сельского округа района Т. Рыскулова» №61 от 06 декабря 2019 года, о выделении земельного участка для строительства газопровода;

протокол комиссии по регулированию земельных отношений №1113 от 10.10.2019 года на выделение земельных участков на строительство газопровода 6 аулов, подписанный комиссионно;

протокол местного общественного совета Корагатинского сельского округа от 17.03.2020 года;

акт обследования зеленых насаждений от 10.02.2020 года, подписанный комиссионно;

письмо заказчика №22-540 от 09.06.2020 года, на транспортировку материала;

письмо заказчика №22-513 от 02.06.2020 года, расстояние транспортировки мусора и инертных материалов;

письмо заказчика №22-513 от 02.06.2020 года, о начале строительства в четвертом квартале 2020 года;

письмо заказчика №22-513 от 02.06.2020 года, не зарегистрированы очаги сибирской язвы на трассе газопровода;

письмо заказчика №22-584 от 23.06.2020 года, акты на землю получат до начала строительства;

инженерные изыскания.-топография к рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области», выполнен в 2019 года ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия ГСЛ-ПИР №001217 от

22.06.2001 года, выданные Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства РК.

отчет инженерно-геологических изысканий к рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области», выполнен в 2019 года ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия ГСЛ-ПИР №001217 от 22.06.2001 года, выданные Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства РК.

Технические условия

№06-2019-02794 на проектирование подводящего, распределительного газопровода и подключение к газораспределительным сетям, выданы ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т. Рыскулова» 31.10.2019 года.

КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата района Т. Рыскулова» 29.10.2019 года.

КГУ «Аппарат акимата Корагатинского аульного округа района Т. Рыскулова» 29.10.2019 года.

КГУ «Аппарат акимата Акбулакского сельского округа района Т. Рыскулова» 29.10.2019 года.

Жамбылский ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» газовое хозяйство района им. Т. Рыскулова №6215 от 31.10.2019 года.

ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», ГХ района им. Т. Рыскулова от 29.10.2019 года.

КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» Отдел Газоснабжения и Промышленной безопасности Г-389 от 23.12.2019 года.

Шу-Таласская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов №KZ65VRC00007139 от 19.02.2020 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

1. Том V. Паспорт проекта к рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области».
2. Том I. Книга 1. Пояснительная записка к рабочему «Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области».
3. Том II. Альбом 1. Газоснабжение с. Байтели. Рабочие чертежи.
4. Том II. Альбом 2. Газоснабжение с. Корагаты. Рабочие чертежи.
5. Том II. Альбом 2. Генеральный план. Рабочие чертежи.
6. Том II. Альбом 3. Архитектурно-строительная часть. Рабочие чертежи.
7. Том II. Альбом 4. Молниезащита. Рабочие чертежи.
8. Том III. Сметная документация к рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области».
9. Том IV. Проект организации строительства к рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области».
10. Рабочий проект «Оценка воздействия на окружающую среды» к рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области», выполнен ТОО «Ecolux», государственная лицензия №02035Р от 21.11.2018 года, выдана Министерством охраны окружающей среды Р.К. Комитета экологического регулирования и контроля.

11. Том 1. Книга 3. Инженерные изыскания.-топография к рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области», выполнен в сентябре 2019 года ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия ГСЛ-ПИР №001217 от 22.06.2001 года.

12. Отчет инженерно-геологических изысканий к рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области», выполнен в октябре 2019 года ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия ГСЛ-ПИР №001217 от 22.06.2001 года.

13. Прайс – листы основной и альтернативный варианты, утвержденные КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т. Рыскулова» 09 июня 2020 года.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель проекта – является газоснабжение сел Байтели-Корагаты района Т. Рыскулова, улучшение условий жизни и быта населения, путем обеспечения их потребностей в газоснабжении**.**

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Трасса газопровода для населенных пунктов Байтели-Корагаты, расположенных на территории района Т. Рыскулова Жамбылской области, проходит от с. Сабденова до с. Корагаты через с. Байтели.

Протяженность трассы газопровода составляет 24 км.

Рельеф относительно ровный. Общий уклон поверхности с юга на север. Отметки колеблются по выработкам от 583,6-651,20 м.

Природно-климатические условия района строительства:

Таблица №1

Климатический подрайон	IV-Г
Температура воздуха в °С:	
абсолютная максимальная	+44,5
абсолютная минимальная	-41,0
Температура наружного воздуха, ^{0}С:	
наиболее холодных суток обеспеченностью 0,92	-26,1
наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98	-32,6
наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92	-21,1
наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98	-27,4
Количество осадков за ноябрь-март, мм	170
Количество осадков за апрель-октябрь, мм	174
Преобладающее направление ветра за декабрь-февраль	Ю
Преобладающее направление ветра за июнь-август	С
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам январь, м/сек	7,3
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль, м/сек	1,7
Нормативная глубина промерзания, см: для суглинка	64
Глубина проникновения 0°С в грунт обеспеченностью 0,900, см	100
Район по весу снегового покрова	II
Вес снегового покрова, кПа	0,7
Район по давлению ветра	IV
Давление ветра, кПа	0,77
Базовая скорость ветра, м/с	35

Климат исследуемой территории резко континентальный.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические изыскания выполнены ТОО «Жамбылагрогазпроект» в октябре 2019 г.

В геоморфологическом отношении территория изысканий приурочена к I-ой надпойменной террасе р. Корагаты.

По классификации грунтов в разрезе выделены два инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

первый ИГЭ – суглинок просадочный, желто-серый, твердый, с включением гравия и карбонатных конкреций до 10%, со следующими показателями физических свойств: влажность на границе пластичности – 20,0 д.ед., влажность на границе текучести – 23,8 д.ед., число пластичности – 6,9-8,0, природная влажность – 16,0-18,1%, удельный вес твердых частиц – 27,1 кН/м^3, удельный вес грунта – 14,9 кН/м^3, удельный вес в сухом состоянии – 14,0 кН/м^3, пористость – 42,7%, коэффициент пористости – 0,82, мощность слоя – 0,8 м;

второй ИГЭ – суглинок желто-серый, от твердого до мягкопластичного, с включением гравия и карбонатных конкреций до 10%, со следующими характеристиками: влажность на границе пластичности – 19,8-23,5 д.ед., влажность на границе текучести – 20,5-25,1 д.ед., число пластичности – 6,9-8,0, природная влажность 20,0-28,5%, удельный вес твердых частиц – 27,1 кН/м^3, удельный вес грунта – 20,0-21,2 кН/м^3, удельный вес в сухом состоянии – 16,2-16,8 кН/м^3, пористость – 37,5%, коэффициент пористости – 0,72, мощность вскрытого слоя – 1,0-1,8 м.

Расчетные характеристики удельного сцепления, угла внутреннего трения и модуля деформации приведены по коэффициенту пористости согласно табл. А.1 СП РК 5.01-102-2013:

Таблица №2

Наименование грунта	Наименование характеристик		Норматив.	0,95	0,85
ИГЭ2	Угол внутреннего трения	град.	21	18	21
	Сцепление	кПа	24	16	24
	Модуль деформации	МПа	15		

Коэффициент фильтрации для суглинка – 0,4 м/сут.

Коррозийная активность грунтов к стальным конструкциям – средняя.

Грунты площадки незасолены. Величина сухого остатка составляет 0,18-0,21%.

Степень агрессивного воздействия грунта на бетонные и железобетонные конструкции по содержанию сульфатов в пересчете на ионы SO_4^- (980-1200 мг/кг) для бетона марки W4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 – среднеагрессивная.

Степень агрессивного воздействия грунта на железобетонные конструкции по содержанию хлоридов в пересчете на ионы CL^-(480-550) для бетонов на портландцементе, шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85 и сульфатостойких цементах – по ГОСТ 22266-2013 – слабоагрессивная.

Подземные воды, пройденными выработками (октябрь 2019 г.) были вскрыты на глубине 0,5 м в выработках №27-28 и на глубинах 1,10-1,6 м в выработках №1-6 в с. Корагаты. Возможно-максимальный уровень подземных вод на территории с. Байтели будет находиться на глубине 1,5 м от поверхности земли. На территории с. Корагаты на 0,3 м выше зафиксированного на момент изысканий.

Подземные воды являются слабоагрессивными по содержанию агрессивной углекислоты (17,6 мг/л) и неагрессивные по суммарному содержанию хлоридов, сульфатов, и других солей (до 1000 мг/л). По водородному показателю pH (до 6,5) подземные воды слабоагрессивные.

На участке вблизи канала, где подземные воды максимально приближаются к поверхности земли, возможно будет наблюдаться подтопление.

Сейсмичность района строительства согласно СП РК 2.03-30-2017* равна 7-8 баллам. Категория грунтов по сейсмическим свойствам вторая. Сейсмичность площадки строительствам - 8 баллов.

Таблица №3

Сейсмическая опасность				Типы грунтовых условий по сейсмическим свойствам	Значения расчетных горизонтальных ускорений ag (в долях g) на площадках строительства с типами грунтовых условий	Значения расчетных вертикальных ускорений ag (в долях g) на площадках строительства с типами грунтовых условий
В баллах по картам		В ускорениях (в долях g) по картам				
ОСЗ -2_{475}	ОСЗ -2_{2475}	ОСЗ-1 $_{475}$ (agR(475))	ОСЗ-1 $_{2475}$ (agR(2475))			
7	8	0,11	0,18	II	0,186	0,149

Группа грунтов при разработке вручную и при разработке одноковшовым экскаватором согласно СН РК 8.02-05-2002: суглинок – 2 (35в).

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

Уровень ответственности – II (нормальный), технически сложный.

Площадка ГРПШ-13-2НУ1

Территория площадки ГРПШ-13-2НУ1 прямоугольной формы в плане с общими размерами 4,0х3,0 м. Покрытие площадки – слой гравия по ГОСТ 8267-93 толщиной 100 мм. Площадка ограждается по периметру стальным сетчатым ограждением панельного типа по стальным стойкам с установкой калитки. Высота ограждения – 2,0 м. Стойки ограждения – уголки стальные горячекатаные равнополочные L100х8 мм по ГОСТ 8509-93. Фундаменты под стойки ограждения и калитки – монолитные бетонные из бетона класса В15 на шлакопортландцементе, марки по водонепроницаемости W4, морозостойкости F50. Глубина заложения низа подошвы фундамента от уровня планировки поверхности земли – (минус) 0,6 м, сечение фундамента 300х300 мм, отметка верха фундамента 0,15 м. Подготовка под фундамент – щебеночная толщиной 100 мм с проливкой горячим битумом. Боковые поверхности бетонного фундамента покрываются горячим битумом.

Сетчатое стальное панельное ограждение и калитка выполняются из сетки по ГОСТ 5336-80* №50-2,8, рама – уголки стальные горячекатаные равнополочные L50х4 мм по ГОСТ 8509-93, натяжная арматура – диаметром 6 мм. Соединительные стальные элементы – сталь листовая толщиной 4 мм по ГОСТ 19903-90.

Установка ГРПШ-13-2НУ1 предусматривается на пространственную раму из углового профиля L63х6 мм по ГОСТ 8509-93. Габариты рамы – 1,65х0,87х0,6(h) м. Фундаменты под рамную опору - монолитные бетонные из бетона класса В15 на шлакопортландцементе, марки по водонепроницаемости W4, морозостойкости F50. Габариты фундамента – 0,25х0,25х1,05(h) м. Глубина заложения низа подошвы фундамента от уровня планировки поверхности земли – (минус) 0,9 м, отметка верха фундамента – 0,15 м. Подготовка под фундамент – щебеночная толщиной 100 мм с проливкой горячим битумом. Боковые поверхности бетонного фундамента покрываются горячим битумом.

Молниеотвод – стоечная конструкция из трубчатых стальных элементов общей высотой 6,0 м. Фундамент класса В15 на шлакопортландцементе, марки по водонепроницаемости W4, морозостойкости F50. Габариты фундамента – 0,6х0,6х1,25(h) м. Глубина заложения низа подошвы фундамента от уровня планировки поверхности земли – (минус) 1,10 м, отметка верха фундамента – 0,15 м. Подготовка под фундамент –

щебеночная толщиной 100 мм с проливкой горячим битумом. Боковые поверхности бетонного фундамента покрываются горячим битумом.

Опознавательный знак

Стойки опознавательного знака – трубы стальные квадратные о100х100х6 горячекатаные равнополочные L100х8 мм по ГОСТ 8639-82. Фундаменты под стойки ограждения и калитки – монолитные бетонные из бетона класса В15 на шлакопортландцементе, марки по водонепроницаемости W4, морозостойкости F50. Отметка низа подошвы фундамента – 0,6 м от уровня планировки поверхности земли, сечение 400х400 мм, отметка верха фундамента 0,10 м. Подготовка под фундамент – щебеночная толщиной 100 мм с проливкой горячим битумом. Боковые поверхности бетонного фундамента покрываются горячим битумом.

Антикоррозийная защита

Все подземные бетонные конструкции приняты на шлакопортландцементе по ГОСТ 10178-85 с водонепроницаемостью W4, F50. Подготовка под фундамент – щебеночная толщиной 100 мм с проливкой горячим битумом. Боковые поверхности бетонного фундамента покрываются горячим битумом.

Антикоррозийная защита всех металлических элементов производится эмалью ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 за 2 раза по грунтовке ГФ 021 ГОСТ 25129-82.

Антипросадочные мероприятия

Проектом предусматривается прохождение фундаментами просадочного слоя грунтов.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружное газоснабжение

Общий расчетный расход газа по проекту составляет – 683,3 м^3/час, в том числе:
по н.п. Байтели - 157,0 м^3/час; по н.п. Корагаты - 406,3 м^3/час;
Общая протяженность газопроводов составляет – 34,496 км, в том числе:
по н.п. Байтели - 18,341 км; по н.п. Корагаты - 16,155 км.

Проект газоснабжения выполнен согласно техническим условиям №06-2019-02794 от 19.07.2019 года, выданных Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и предусматривает строительство газопроводов высокого давления (до ШГРП) и распределительных газопроводов низкого давления (после ШГРП).

Точка подключения – существующий подземный газопровод высокого давления идущий к населенному пункту Сабденова.

Давление в точке подключения – до 0,60 МПа, диаметр газопровода в точке подключения – ПЭ 225 мм.

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

Диаметры газопроводов приняты с учетом подключения последующих населенных пунктов находящиеся вдоль намеченной трассы подводящих газопроводов высокого давления (н.п. Байтели и Корагаты).

Для снижения давления газа, в каждом из аулов, предусмотрена установка ГРПШ-13-2НУ1 с регулятором давления РДНК-50Н с узлом учета с ротационным счетчиком газа СТГ-50-G-100 с электронным коллектором газа miniElcor.

Газопроводы высокого давления до 0,60 МПа

Населенные пункты Байтели, Корагаты

Расчетный расход газа составляет – 683,3 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 24,345 км, в том числе:
по н.п. Байтели - 15,639 км; по н.п. Корагаты - 8,706 км.

Газоснабжение предусматривается, от газопроводов высокого давления идущий в населенный пункт им. Сабденова.

В проекте предусмотрено, строительство подводящих газопроводов высокого давления к указанным населенным пунктам с установкой ГРПШ-13-2НУ1 с регулятором

давления РДНК-50Н с узлом учета с ротационным счетчиком газа СТГ-50-G-100 с электронным коллектором газа miniElcor, для снижения давления от высокого на низкое давление, далее предусматривается строительство внутрипоселковых распределительных газопроводов низкого давления.

Диаметры газопроводов приняты согласно гидравлических расчетов, с учетом подключения обеих населенных пунктов.

Трасса газопровода высокого давления от точки подключения до проектируемых ГРПШ запроектирована подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 63х5,8…140х12,7 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 57х3,0…89х3,0 мм.

По трассе ПЭ газопроводов, после врезки, предусмотрена подземная установка стальных задвижек диаметрами 100…150 мм в безколодезной установке. Задвижка оснащена удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

На надземном газопроводе перед ГРПШ предусмотрена установка стальной задвижки диаметром 50 мм.

При пересечении автомобильных дорог, каналов, рек и других 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 автомобильных дорог республиканского и областного значения с улучшенным асфальтовым покрытием, через водотоки (реки, каналы) приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 200х11,9 мм и выполняется методом ГНБ (горизонтально-направленного бурения) с устройством рабочего и приемного котлованов.

Защитные футляры предусмотренные при пересечении газопроводами автомобильных дорог местного значения асфальтовым и гравийным покрытием приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 200х11,9 мм и выполняются открытом способом.

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

При пересечений газопроводов кабелем связи ВОЛС, для защиты кабеля предусматривается устройство из швеллеров 100х46х4,5 мм.

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% 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 от 0,30 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 от 0,30 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 – 683,3 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 24,345 км, в том числе:

по н.п. Байтели - 15,639 км, подземных ПЭ газопроводов – 15,633 км, надземных стальных газопроводов – 0,006 км;

по н.п. Корагаты - 16,18,706 км, подземных ПЭ газопроводов – 8,700 км, надземных стальных газопроводов – 0,006 км.

Газопроводы низкого давления до 0,005 МПа

Населенные пункты Байтели, Корагаты

Общий расчетный расход газа по проекту составляет – 683,3 м^3/час, в том числе:

по н.п. Байтели - 157,0 м^3/час; по н.п. Корагаты - 406,3 м^3/час;

Общая протяженность газопроводов составляет – 10,151 км, в том числе:

по н.п. Байтели - 2,702 км; по н.п. Корагаты - 7,449 км.

Распределительные газопроводы низкого давления после проектируемых ГРПШ-13-2НУ1 с регулятором давления РДНК-50Н с узлом учета с ротационным счетчиком газа СТГ-50-G-100 с электронным коллектором газа miniElcor, запроектирована 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…89х3,0 мм.

По трассе ПЭ газопроводов, на основных ответвлениях от распределительных магистралей, предусмотрена подземная установка задвижек диаметрами 50…130 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 80 мм и перед потребителем установлен шаровый кран диаметром 25 мм.

В местах пересечения автодорог, улиц, проездов предусматриваются устройства футляров из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 17 диаметрами 50х3,0…225х13,4 мм. Концы футляра выводятся на расстояние 2 м от края дороги и заделываются гидроизоляционным материалом.

При пересечении автомобильных дорог, каналов, рек и других 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 автомобильных дорог республиканского и областного значения с улучшенным асфальтовым покрытием, выполняется методом ГНБ (горизонтально-направленного бурения) с устройством рабочего и приемного котлованов.

Защитные футляры предусмотренные при пересечении газопроводами автомобильных дорог местного значения асфальтовым и гравийным покрытием выполняются открытом способом.

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

При пересечений газопроводов кабелем связи ВОЛС, для защиты кабеля предусматривается устройство из швеллеров 100х46х4,5 мм.

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% 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 – 683,3 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 10,151 км, в том числе:

по н.п. Байтели - 2,702 км, подземных ПЭ газопроводов – 2,669 км, надземных стальных газопроводов – 0,033 км;

по н.п. Корагаты - 7,449 км, подземных ПЭ газопроводов – 7,363 км, надземных стальных газопроводов – 0,086 км.

Газорегуляторный пункт типа - ГРПШ-13-2НУ1 (2 комп)

Для снижения давления газа с высокого давления II категории 0,60 МПа до требуемых параметров низкого давления предусматривается установка газорегуляторного пункта - ГРПШ-13-2НУ1 с РДНК-50Н с узлом учета с ротационным счетчиком газа СТГ-50-G-100 с электронным коллектором газа miniElcor.

Технические характеристики ГРПШ-13-2НУ-1

Таблица №4

Обозначение	Пропускная способность м^3/час	Тип регулятора	Давление газа		Диаметр газопровода, мм	
			На входе, МПа	На выходе кПа	На входе	На выходе
ГРПШ-13-2НУ-1	950	РДНК-50Н	0,6 (1,2)	270-300	50	80

Газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2НУ-1 представляет собой металлический шкаф с размерами 1650х870х1050 (Н) мм, установленный на бетонное основание, обнесено ограждением, на которой установлен молниеотвод.

В шкафу расположено газораспределительное оборудование, установленное на кронштейны и опоры.

Технологической схемой ГРПШ предусматривается:

- очистка газа от механических примесей;
- автоматическая остановка подачи газа при аварийных отклонениях давления от допустимых заданных значений;
- автоматическое поддержание выходного давления на заданном уровне независимо от изменения расхода или входного давления.

В состав пункта ГРПШ-13-2НУ1 входят - узел фильтра; линия редуцирования давления газа основная и резервная; комплект запорной арматуры, предохранительно-сбросной клапан, манометр на входное и выходное давление, датчик давления, датчик температуры.

Приток воздуха осуществляется через отверстия с жалюзийными решетками, вытяжка осуществляется дефлекторами и установленными на крыше.

Основные технические показатели:

Пропускная способность до – 950 м^3/час;

Количество установки - 2 комп.

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 используются стержневые молниеприемники высотой 6,0 м на площадке ГРПШ-13-2НУ1 в селе Байтели и отдельностоящего молниеотвода высотой 6,0 м на площадке ГРПШ-13-2НУ1 в селе Корагаты, которые защищают 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-13-2НУ1 в селе Байтели

Молниеотвод высотой 6,0 м - 1 комплект.

Площадка ГРПШ-13-2НУ1 в селе Корагаты

Молниеотвод высотой 6,0 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 воздействия на окружающую среду

«Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области» выполнена ТОО «ECOLUX».

Проектируемая трасса газопровода проходит от с.Сабденова до с.Корагаты через с.Байтели района Т.Рыскулова Жамбылской области. Проектом предусмотрено проектирование подводящего и внутриквартальной газораспределительной сети в с.Байтели и Корагаты. Газоснабжение предусматривается от подземного газопровода высокого давления, идущего в а.Сабденова. Подключение потребителей осуществляется непосредственно с низкого давления. Для снижения давления газа с высокого на низкое давление запроектированы газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-13-2НУ1. От ШГРП газ по газопроводу низкого давления по улицам сел подается к потребителям до границы участка с выходом из земли с установкой отключающего крана. Стройплощадка организуется на расстоянии не менее 50 метров от границ участков жилых домов.

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

Загрязнение атмосферного воздуха будет происходить в период проведения строительно-монтажных работ (СМР). Всего на период строительство будет задействовано 14 источников выбросов, из них: 1 организованный и 13 неорганизованных источников. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства будут являться следующая строительная техника, оборудование и работы:

- ист.№0001 – котел для разогрева битума;
- ист.№6001 – бульдозер;
- ист.№6002 – экскаватор;
- ист.№6003 – самосвал;
- ист.№6004 – склад щебня;
- ист.№6005 – склад песка;
- ист.№6006 – резка арматуры;
- ист.№6007 – сварочный аппарат;

- ист.№6008 – сварка полиэтиленовых труб;
- ист.№6009 – машина шлифовальная;
- ист.№6010 – газовая сварка;
- ист.№6011 – компрессор с ДВС;
- ист.№6012 – окрасочный аппарат высокого давления;
- ист.№6013 – покрасочные работы.

Источники работают только на момент строительства и выбросы от них носят временный характер. Согласно выполненным расчетам общий валовый выброс загрязняющих веществ на период строительства составляет 0,3826598861 тонн. Выбросы от передвижных источников в общий объем выбросов не включены, т.к. не подлежат нормированию. Строительные работы санитарными правилами не классифицируются и в соответствии со ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан относятся к IV категории.

Расчеты рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ от источников произведены на программном комплексе «ЭРА» (v.2.0). Согласно результатам расчетов, концентрация загрязняющих веществ на жилой зоне не превышает значений 1ПДК. Мероприятия по уменьшению выбросов не предусмотрены. Учитывая кратковременность работ и соблюдение норм ПДК на жилой зоне, выбросы от стационарных источников, определенные на период строительства обоснованы и предложены в качестве нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников (на период строительства)

Таблица №5

Код ЗВ	Наименование вещества	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год
0123	Железо (II, III) оксиды	0,0000328	0,0004666
0143	Марганец (IV) оксид	0,00000257	0,0000376
0301	Азота (IV) диоксид	0,01533637	0,07260173
0304	Азот (II) оксид	0,00149	0,01118784
0328	Углерод	0,0002	0,006
0330	Сера диоксид	0,0248	0,0091764
0337	Углерод оксид	0,05993499949	0,0609231205
0342	Фтористые газообразные соединения	0,000002193	0,00003166
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,00000399	0,00006483
0616	Диметилбензол	0,22055	0,0137948
0621	Метилбензол	0,0127	0,001327
0703	Бенз/а/пирен	0,00000000361	0,00000011
1210	Бутилацетат	0,00246	0,000257
1325	Формальдегид	0,001	0,03
1401	Пропан-2-он	0,00533	0,000556
1555	Уксусная кислота	0,00000362949	0,0000094556
2752	Уайт-спирит	0,2042	0,0108465
2754	Углеводороды предельные С12-19	0,021262	0,0013528
2902	Взвешенные частицы	0,1456	0,0051767
2907	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния более 70%	0,001326	0,02208
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	0,3203495056	0,13562718
2930	Пыль абразивная	0,0086	0,00114256
	В С Е Г О:	1,04518406119	0,3826598861

Разрешение на эмиссии в окружающую среду Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области, выданное на период производства СМР, приложено к заключению.

Воздействие на водные ресурсы. Проектируемый объект не оказывает негативного воздействия на поверхностные и подземные воды. Грунтовые воды на исследованной территорий до глубины 2,0 м в с.Байтели не вскрыты, на глубинах 1,2 м вскрыты в с.Корагаты. Предполагаемый максимально уровень грунтовых вод на территории с.Байтели будут находиться на глубине 1,5 м от поверхности земли. На территории с.Корагаты на 0,3 м выше зафиксированного на момент изысканий. Проектируемая трасса газопровода из полиэтиленовых труб Ду125 мм в защитным футляре из полиэтиленовых труб Ду250 мм переходит малую реку Корагаты перед поселком. Переход газопровода через реку предусматриваться подземным открытым способом. Подводные переходы газопроводов через водные преграды предусматриваются на основании данных инженерно - гидрометеорологических, инженерно-геологических и инженерно-геодезических изысканий. Реку Корагаты трасса газопровода переходить траншеей, предварительно выкопав обводной канал и отсыпав перемычку выше по течению. После засыпки траншеи до уровня обнажившегося дна перемычка раскопывается, а обводной канал засыпается. Глубина траншеи 2,0 метра от дна речки, что обеспечивает безопасность размыва трассы. После укладки газопровода (защитный футляр) балластируется, или утяжеление трубопровода из железобетонных плит, производится с целью предотвращения его всплытия. На основании подпункта 7 пункта 2 статьи 40, пункта 3 статьи 125 и пункта 1 статьи 126 Водного Кодекса РК рабочий проект согласован Шу-Таласской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов. Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах №KZ65VRC00007139 от 19.02.2020 г. представлено в составе ПСД. Строительные работы, влияющие на состояние вод, намечается выполнять с учетом водоохранных мероприятий. Все стационарные объекты строительной площадки, включая стоянку автотранспорта, склады материалов, биотуалет, будут размещены за пределами водоохранных зон и полос. Общественные слушания по проекту проведены в виде открытых собраний. Протокол общественных слушаний от 17.03.2020 г. представлен в составе ПСД.

На период строительства источником водоснабжения служит вода привозная. Расчетный расход воды на хозяйственно-питьевые нужды в период строительства составит 0,257088 тыс.м^3. Сброс хозяйственно-бытовых сточных вод в объеме 0,257088 тыс.м^3 осуществляется в изолированный накопитель с последующим вывозом по договору со спец. организацией на ближайшие очистные сооружения. Производственные сточные воды в процессе строительных работ не образуются. Непосредственно проектируемым объектом сброс сточных вод в окружающую среду не предусмотрен.

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

Воздействие на земельные ресурсы и почвы. До начала строительства в местах возможного загрязнения плодородный слой почвы предварительно снимается, хранится на специально отведенной площадке и в дальнейшем используется для озеленения прилегающей территории.

Снижение запылённости воздуха при земляных работ 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. Участок строительства после окончания работ будет очищен от строительного и бытового мусора. Твердые покрытия улиц населенных пунктов, нарушенные в результате прокладки газопровода, по завершении

строительства подлежат восстановлению.

Отходы производства и потребления. В период производства строительно-монтажных работ образуются различные виды отходов производства и потребления. Весь объем образовавшихся отходов подлежит временному хранению в специально отведенных местах с последующим вывозом по договору со специализированными предприятиями на утилизацию или захоронение.

Места временного хранения отходов предназначены для безопасного сбора отходов в срок не более шести месяцев и согласно п. 3.1 ст. 288 Экологического кодекса РК не является размещением отходов.

Объем образования отходов производства и потребления
(на период строительства)

Таблица №6

Наименование отхода	Уровень опасности	Образование, т/год	Место временного хранения	Способ утилизации, обезвреживание
Твердые бытовые отходы	зеленый GO060	2,170	металлический контейнер	вывозятся на полигон ТБО
Огарки сварочных электродов	зеленый GA090	0,0005463	ящик	передается спец-предприятиям по сбору металлолома
Жестяные банки из-под краски	янтарный AD070	0,0054823	контейнер	передается спецпредприятиям на утилизацию
Промасленная ветошь	янтарный AD060	0,0025		
Куски полиэтиленовых труб	зеленый GH014	0,5818		
Строительный мусор	зеленый GG170	101,26	стройплощадка	

В период эксплуатации газопроводной сети отходы не образуются.

Воздействие на растительный и животный мир. В районе строительства отсутствуют ценные природные комплексы, ландшафты, особо охраняемые природные объекты. Места сосредоточения и пути движения животных, гнездования птиц также отсутствуют. В районе обитают животные, которые приспособились к измененным условиям на прилегающей территории. Редких, исчезающих и занесенных в Красную книгу видов животных отсутствует.

Растительный покров на территории объекта строительства основном сорные растения. Редких или находящиеся под угрозой исчезновения виды растений, естественные пищевые и лекарственные растения отсутствуют. Произрастания эндемиков (естественных древесных форм растительности характерных для данного региона) по трассе проектируемого газопровода не наблюдается. Согласно акта обследования зеленых насаждении от 10.02.2020 года, составленного с участием представителя КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Т.Рыскуловского района», в результате выездного визуального обследования земельного участка по указанному объекту установлено, что под пятно застройки зеленые насаждения, подлежащие под вынужденный снос не подпадают.

Шум, возникший в ходе строительных работ, носит временный и локальный характер.

Вероятность аварийных ситуаций достаточно мала ввиду низкого технического оснащения стройплощадки и отсутствия опасных природных явлений в районе строительства.

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.

В целом, воздействие намечаемой деятельности оценивается как допустимое.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Для подводящего газопровода класс опасности по санитарной классификации не устанавливается, определение размера, границы санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не требуется.

Согласно письма от 02.06.2020 г. исх. №22-513 КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т.Рыскулова» на отведенном участке строительства скотомогильники и пункты почвенных очагов сибирской язвы не зарегистрированы.

Организация строительства включает в себя создание необходимых санитарно-бытовых условий для строителей, в соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденных приказом МНЭ РК от 28.02.2015 года № 177.

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».

Расчет продолжительности строительства и расчет задела по годам выполнены согласно СН РК1.03.01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть 1. Общие положения и СП РК1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть 2. Раздел 5.2 «Коммунальное хозяйство» Таблица Б.5.2.1.«Газоснабжение».

Продолжительность строительства составляет 7,0 месяца: в том числе: подготовительный период 1,0 месяц. За основной поток принята продолжительность строительства газопровода высокого давления с. Байтели. Монтаж ГРПШ и остальных линий газопровода выполняются методом совмещения с основным потоком.

Начало работ запланировано с четвертого квартала 2020 года (письмо КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т. Рыскулова» №22-513 от 02.06.2020 года.

Распределение инвестиций по годам строительства:

На 2020 год - 40%,

2021 год – 60%.

6.7 Сметная документация

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.

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2020.2.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2 квартала 2020 года, в связи с приказами Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан **№ 47-нк от 03.03.2020 г. и № 65-нк от 29.04.2020 г.** "Об утверждении Пособия по установлению предельной стоимости (лимиты) по строительству всех социальных и гражданско-жилищных объектов», вводящим в действие с 11 **мая 2020 года**.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2019, Изменения и дополнения Выпуск 18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2019, с учетом изменений и дополнений выпуск 18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2019, с учетом изменений и дополнений выпуск 18;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2020 год (Выпуск 1) (17 сборников);

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11- 2019. 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2019. 2020 год;

СЦПГ РК 8.04-12-2019 «Сборник сметных цен на перевозки грузов железнодорожным транспортом» 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2020 год (Выпуск 1);

укрупненные сметные нормативы Республики 8.02-04-2018 «Сборники укрупненных показателей стоимости строительства зданий и сооружений. Объекты непроизводственного назначения» (16 сборников);

укрупненные сметные нормативы Республики Казахстан 8.02-03-2018 «Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ» (6 сборников);

укрупненные сметные нормативы Республики Казахстан 8.02-03-2018 «Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ»;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденное КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т. Рыскулова» 09.июня 2020 года, согласно 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-нк, выполнен в установленном порядке на основании сравнения основного и альтернативного вариантов прайс-листов.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов 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 (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. 72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015) с учетом изменений и дополнений выпуск 11;

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015) с учетом изменений и дополнений выпуск 11.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2020 - 2021 г.г., с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции, установленного согласно Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018-2022 годы протокол №33 от 28 августа 2018 года.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном 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 сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области» составляет 100,0%.

Основные экономические показатели

Таблица №7

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	2	3	4	5
1	Сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2021 гг.,	млн. тенге	513,836	512,290
	в том числе: СМР,		426,745	412,510
	оборудование,		7,029	3,758
	прочие		80,062	96,022
	из них:			
	в текущих ценах 2019 года		6,827	-
	в текущих ценах 2020 года		507,009	214,674
	в прогнозный ценах 2021 года		-	297,616
2	Продолжительность строительства	месяц	6,4	7,0

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям Департамента по Жамбылской области филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области» внесены следующие изменения и дополнения:

Общая пояснительная записка (ОПЗ)

1) ОПЗ, общая часть, откорректирован, согласно замечаниям;

2) в состав ОПЗ, включен, расход газа, для каждого н.п. по отдельности; общая ситуационная схема расположение трассы газопровода, перечень проведенных согласовании, перечень технических условии;

3) коэффициент запаса прочности, принятых ПЭ трубопроводов откорректирован, для строительства в районе сейсмичностью 8 баллов.

Паспорт рабочего проекта

4) паспорт РП, доработан, согласно замечаниям, указан расход газа, подписан исполнителями проекта и заверен печатью проектной организации.

Инженерно-геологические изыскания

5) уточнена группа грунтов по трудности их разработки;

Архитектурно-строительные решения

6) предусмотрена засыпка площадки с размещением ГРПШ-13-2НУ1 гравием по ГОСТ 8267-93 толщиной 100 мм;

Газопроводы высокого (Г3) и низкого (Г1) давления – а. Байтели, а. Корагаты

7) определен - уровень ответственности раздела;

8) расход газа, для начало трассы, указан общая, с учетом а. Корагаты, а после, для а. Байтели, дополнительно;

9) КЗП, принятых ПЭ трубопроводов откорректирован, для строительства в районе сейсмичностью 8 баллов;

10) план газопроводов Г3, на врезке в подземный газопровод, предусмотрена установка контрольной трубки, указаны КТ на футлярах, на углах поворота трассы (проектирование в сейсмических районах), в конце трассы Г3, указан, куда дальше идет газопровод, на линейных протяжных участках, предусмотрена установка отключающей ремонтной арматуры;

11) планы газопроводов, кроме схемы блокировки листов, в местах обрыва газопроводов, указан номер листа, которая производится сводка данного листа;

12) планы газопроводов Г3, при прокладке в пределах поселений, предусмотрено установка КТ, через каждые 50 м;

13) диаметры ПЭ футляров, принятые для установки при пересечений газопроводов с а/дорогами откорректированы, чертеж с футляром (ГСН-37), откорректирован;

14) устройство седловых отводов, исключены, заменены на тройники;

15) профили, произведены корректировки, согласно замечаниям к планам, откорректированы КЗП, КТ на футлярах и т.д.;

16) чертежи установки ГРПШ-13-2НУ1, откорректированы согласно замечаниям;

17) спецификации, ведомость объемов, откорректированы, согласно замечаниям и исправлениям, КЗП, футляры и т.д.

Молниезащита

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

19) размеры шкафа ГРПШ-13-2НУ1 приведены в соответствии с разделом ГСН;

20) спецификация оборудования и материалов откорректирована согласно внесенным изменениям;

Оценка воздействия на окружающую среду

21) откорректированы материалы ОВОС и приведены в соответствие с откорректированными разделами ПСД. Откорректированы расчеты объемов эмиссии (выбросы, отходы);

22) дополнены общие сведения об объекте;

23) представлена характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха;

24) откорректирована таблица параметров выбросов ЗВ в атмосферный воздух;

25) откорректированы сведения о предлагаемых нормативах;

26) откорректирована таблица нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух;

27) дополнены сведения по оценке воздействия на водные ресурсы;

28) дополнены сведения по отходам производства и потребления;

29) откорректированы сведения по оценке риска;

30) откорректированы сведения о нормативных платежах;

31) откорректированы расчеты валовых выбросов от битумного котла;

32) откорректированы и дополнены сведения, внесенные в заявление об экологических последствиях;

33) откорректирована заявка на получение разрешение на эмиссии в окружающую среду;

СЭС

34) КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т.Рыскулова» представлено письмо от 02.06.2020г. исх. №22-513 о том, что на отводимом участке скотомогильники, пункты почвенных очагов стационарно-неблагополучных по сибирской язве не зарегистрированы

35) В ОПЗ утративший силу СанПин 2.2.3.11384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ» заменен на действующий

ПОС

36) на портал загружен том ПОС с подписями и печатями руководителя;

37) представлено письмо заказчика №22-513 от 02.06.2020 года, о начале строительства в четвертом квартале 2020 года;

39) продолжительность строительства принята методом совмещения СП РК 1.03-102-2014 Таблица №6;

40) в разделе продолжительность строительства разбивка по годам строительства в процентном отношении принята согласно начала строительства по письму заказчика и продолжительности строительства;

41) в разделе «Потребности в рабочих кадрах» расчет принят при работе в 1,5 смены, СН РК 1.03-01-2016 П.5.3;

42) приложено письмо заказчика №22-540 от 09.06.2020 года, на транспортировку материала;

43) приложено письмо заказчика №22-513 от 02.06.2020 года, расстояние транспортировки мусора и инертных материалов;

44) раздел «Временные здания и сооружения» принят от количества рабочих кадров;

45) после корректировки рабочего проекта откорректированы технико-экономические показатели;

Сметная документация

46) затраты на стоимость экспертизы проектно-сметной документации приняты по расценкам, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 780 от 21.12.2015 года согласно договора о государственных закупках работ № 050240006596/200036/00(36) от 28. 04. 2020 года г. Нур-Султан;.

47) затраты на ПИР приняты по смете на ПИР;

48) сметная документация пересчитана в редакции 2020.2.1, вместо редакции 2019.3;

49) сметная документация пересчитана в текущем уровне цен согласно продолжительности строительства и письма заказчика о начале строительства;

50) локальные сметы подписаны исполнителем;

51) разработка грунта принята согласно инженерно-геологических изысканий;

52) сметная документация откорректирована по откорректированным рабочим чертежам и замечаниям экспертизы.

7.2 Оценка проектных решений

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

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с требованиями задания на проектирование и техническим условиям.

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

Материалы инженерных изысканий содержат все необходимые данные для разработки рабочего проекта и соответствуют требованиям СП РК 1.02-105-2014 «Инженерные изыскания для строительства. Основные положения».

Проектные решения выполнены согласно:

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»,

СП РК 5.01-102-2013 «Основания зданий и сооружений».
ПУЭ РК «Правила устройства электроустановок»,
СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений»,
СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

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 Министерства инвестиций и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области» соответствует требованиям Экологического кодекса Республики Казахстан, а также «Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28.06.2007 г. №204-П.РП «Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области» с учетом внесенных изменений и дополнений ***соответствует*** требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утвержденные Приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177, «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденные Приказом МНЭ РК от 20 марта 2015 года № 237, «Санитарно-эпидемиологические требования к организации и проведению санитарно-противоэпидемических, санитарно-эпидемиологических, санитарно-профилактических мероприятий по предупреждению особо опасных инфекционных заболеваний» утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 14.12.2018 г. № ҚР ДСМ-40.

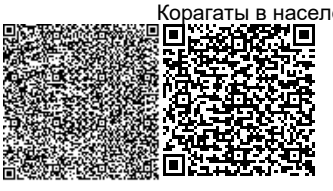
Строительные конструкции и материалы приняты отечественных товаропроизводителей в соответствии с реализацией государственной программы увеличения доли казахстанского содержания. Материалы и оборудование, используемое для строительства, должны быть сертифицированы, и соответствовать стандартам Республики Казахстан.

Принятые решения, с учетом внесения изменений по п. 7.1, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, противопожарной, производственной безопасности, функциональному назначению объекта.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица №8

№ п/	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
1	Расход газа	тыс.м^3/год	1 219,643	1 219,643
2	Протяженность газопроводов	км	34,496	34,496
3	Сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2021г. в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн. тенге	513,836 426,745 7,029 80,062	512,290 412,510 3,758 96,022
	из них:			



	в текущих ценах 2019 года, в текущих ценах 2020 года, в прогнозных ценах 2021 года.		6,827 507,009 -	- 214,674 297,616
4	Продолжительность строительства	месяц	6,4	7,0

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова Жамбылской области»** соответствует требованиям законодательных актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико – экономическими показателями:

1. Расход газа — 1219,643 тыс.м^3/год
2. Длина газопровода — 34,496 км
3. Сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 года: — 512,290 млн.тенге
   в том числе: СМР, — 412,510 млн.тенге
   оборудование, — 3,758 млн.тенге
   прочие — 96,022 млн.тенге
4. Продолжительность строительства — 7 месяцев

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата района Т. Рыскулова» в соответствии с условиями договора №050240006596/200036/00(36) от 28.04.2020 года.

8.3 При представлении на утверждение и выдаче 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, **«Жамбыл облысы Т. Рысқұлов ауданы аумағындағы елді мекендерде Байтелі – Қорағаты ауылында газбен жабдықтау желілерін салу»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық ақтілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, белгіленген тәртіпте төмендегі негізгі техникалық экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

1. Газдың шығыны — 1219,643 мың м^3/жыл
2. Газ құбырының ұзындығы — 34,496 шақырым
3. Құрылыстың 2020-2021 жылдардағы ағымдағы және болжамды бағадағы жалпы сметалық құны, — 512,290 млн.теңге
   оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары, — 412,510 млн. теңге
   жабдықтар, — 3,758 млн. теңге
   тағы басқалары — 96,022 млн. теңге
4. Продолжительность строительства — 7 ай

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 28.04.2020 жылдағы №050240006596/200036/00(36) шарттың талаптарына сәйкес

«Т.Рысқұлов ауданы әкімдігінің тұрғын үй- коммуналдық шаруашылық жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» коммуналдық мемлекеттік мекемесі кепілдік етеді.

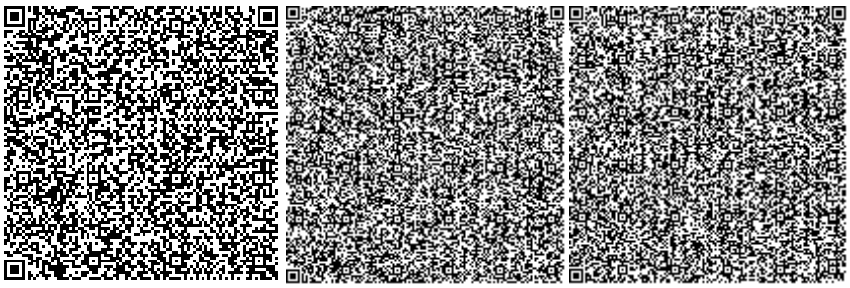
8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екердігі тексерілуі тиіс.

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

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

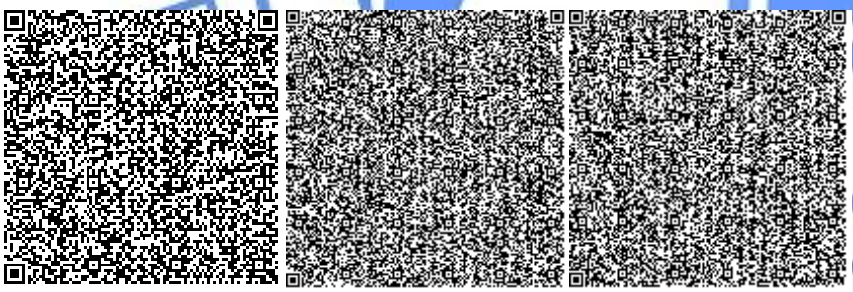
Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»



Еримбетов А.Т.

Директор департамента

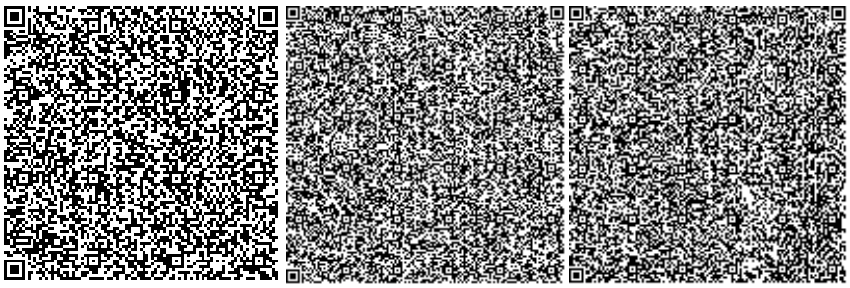
Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»



Сыдык Ж.К.

Начальник производственного отдела

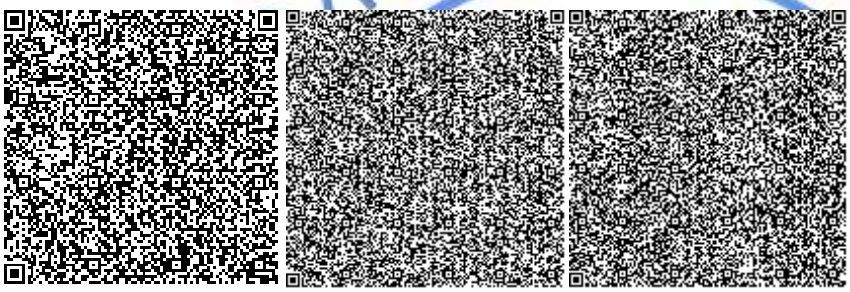
Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»



Сагандыковв Р.К.

Эксперт

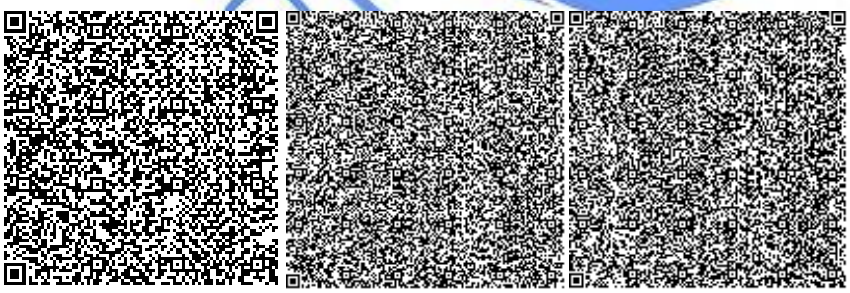
Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»



Смагул А.Т.

Эксперт

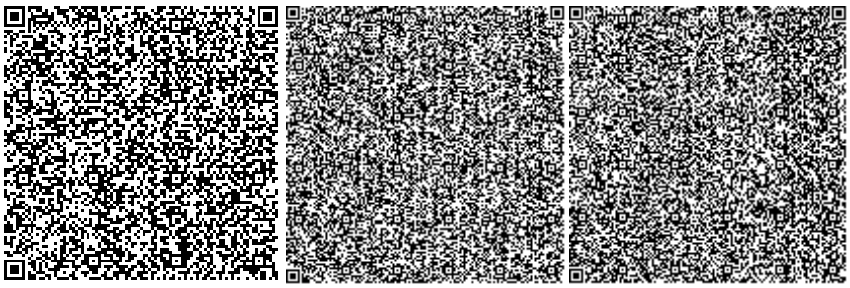
Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»



Жаксыбаева К.Д.

Эксперт

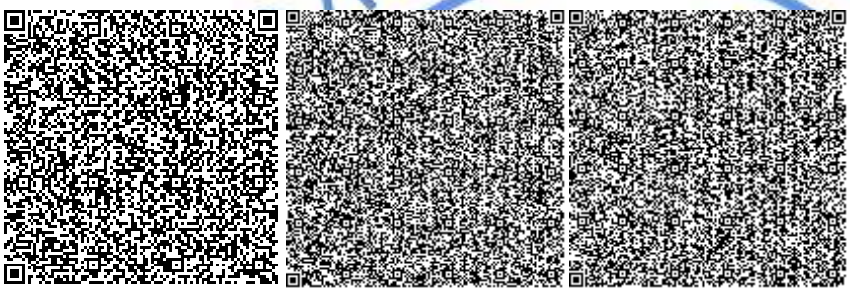
Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»



Найденова Г.И.

Эксперт

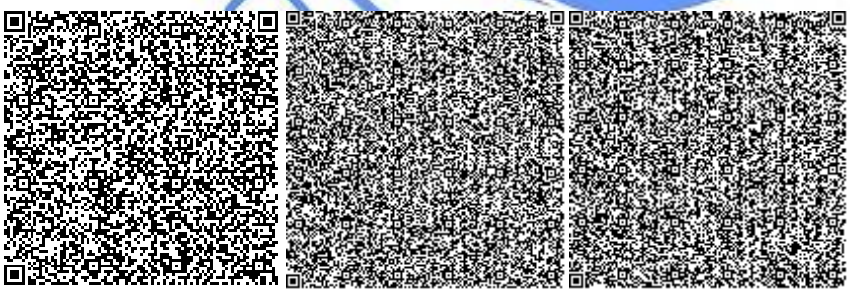
Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»



Ибраев Б.Ж.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

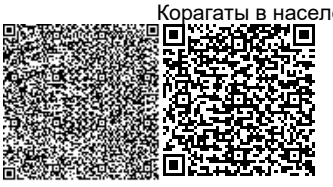
Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

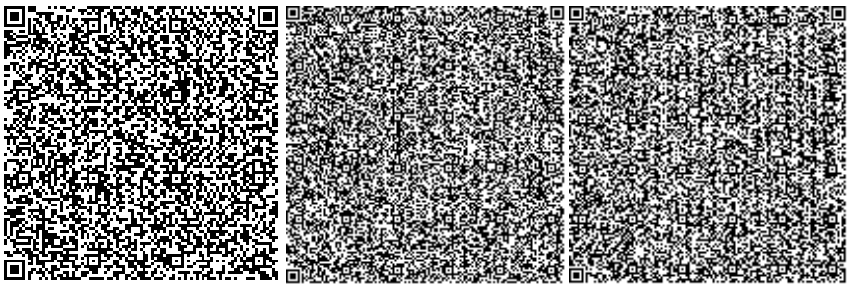


Ефремова В.А.

Эксперт

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

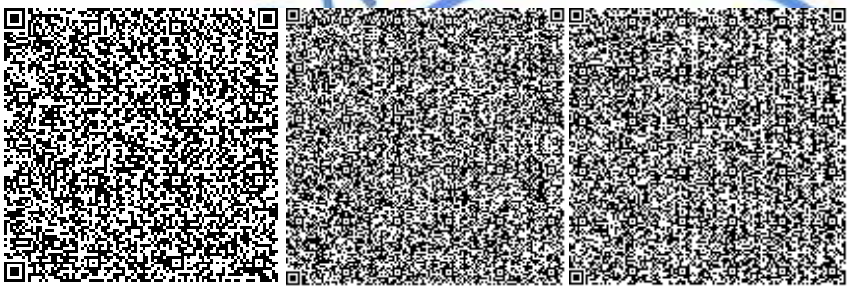




Шелудько О.Н.

Эксперт

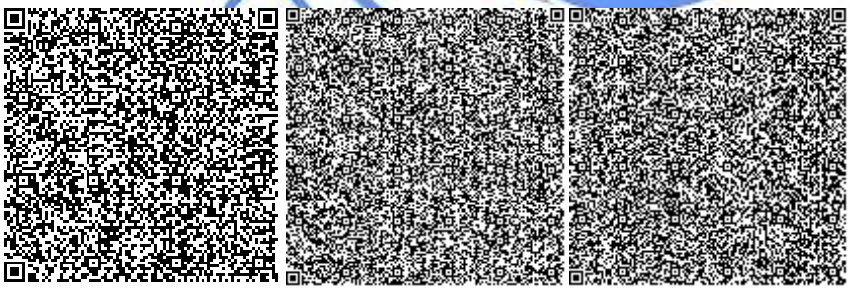
Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

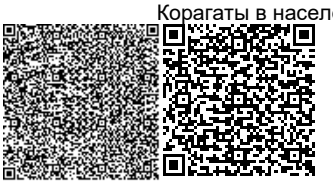


Толепбергенов Т.М.

Ведущий специалист (оформление и выпуск ЭЗ)

Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»





Номер: KZ33VDD00146448

Акимат Жамбылской области

Акимат Жамбылской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

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, дом № 75

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050240006596

Наименование производственного объекта: Строительство сетей газоснабжения в селе Байтели - Корагаты в населенных пунктах на территории района Т.Рыскулова

Местонахождение производственного объекта:

Жамбылская область, район Турара Рыскулова с. Байтели-Корагаты

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.

Примечание:

* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.

Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.

Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

Заместитель руководителя управления Ширшинбаев Галымжан Алимкулович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

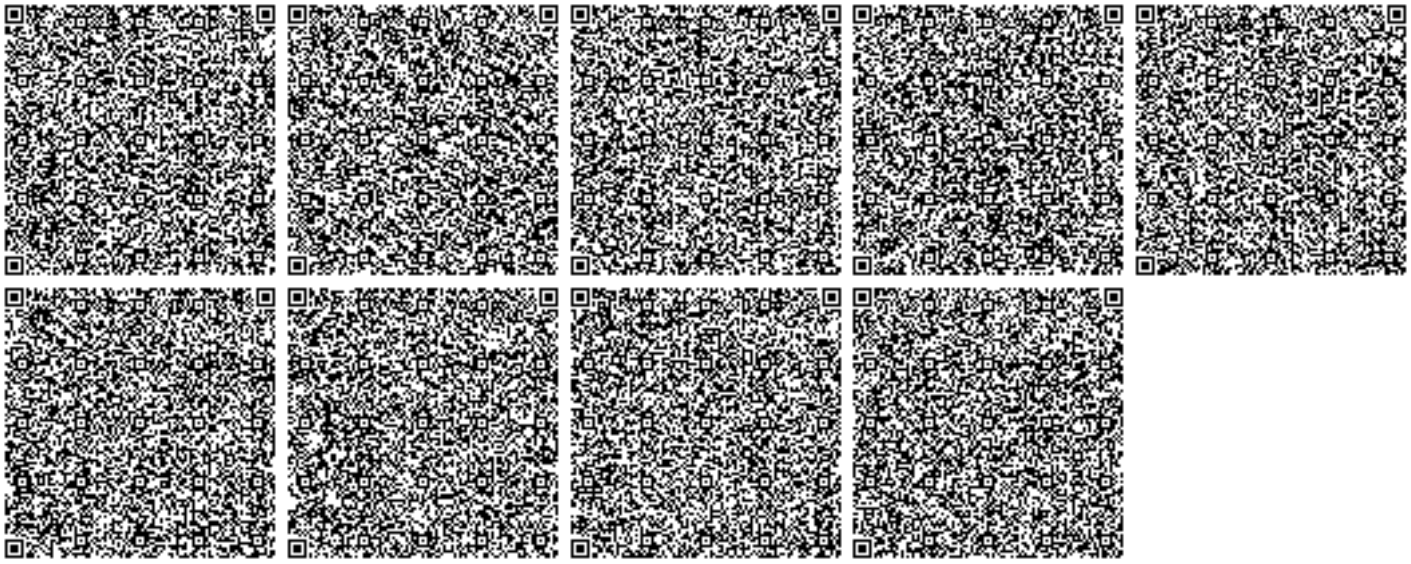
Место выдачи: г.Тараз **Дата выдачи:** 29.06.2020 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	1,04518406119	0,3826598861
Строительство газификации в населенном пункте в с. Байтели - Корагаты на территории района Т. Рыскулова Жамбылской области"	1,04518406119	0,3826598861
в т.ч. по ингредиентам:		
Азота (IV) диоксид	0,01533637	0,07260173
Азот (II) оксид	0,00149	0,01118784
Бенз/а/пирен	0,00000000361	0,00000011
Взвешенные вещества	0,1456	0,0051767
Бутилацетат	0,00246	0,000257
Углерод	0,0002	0,006
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,00000399	0,00006483
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000002193	0,00003166
Формальдегид	0,001	0,03
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,021262	0,0013528
Уайт-спирит	0,2042	0,0108465
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,3203495056	0,13562718
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,001326	0,02208
Сера диоксид	0,0248	0,0091764
Углерод оксид	0,05993499949	0,0609231205
Уксусная кислота	0,00000362949	0,0000094556
Пыль абразивная	0,0086	0,00114256
Железо (II, III) оксиды	0,0000328	0,0004666
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,22055	0,0137948
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,00000257	0,0000376
Пропан-2-он	0,00533	0,000556
Метилбензол	0,0127	0,001327
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Соблюдать нормативы эмиссий – постоянно.
2. Представлять в управление природных ресурсов и регулирования природопользования отчет о выполнении условий природопользования – ежеквартально.