«Жамбыл облысы Жуалы ауданы Көкбастау ауылдық округінің Қосбөлтек ауылында 15 га тұрғын алаптың инженерлік инфрақұрылымын салу (газбен жабдықтау)»
жұмыс жобасы бойынша

23.12.2020 ж. № 19-0473/20
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Жамбыл облысы Жуалы ауданы әкімдігінің сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жамбылагрогазпроект» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жамбыл облысы Жуалы ауданы Көкбастау ауылдық округінің Қосбөлтек ауылында 15 га тұрғын алаптың инженерлік инфрақұрылымын салу (газбен жабдықтау)» 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)
№ 19-0473/20 от 23.12.2020 г.

по рабочему проекту
«Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области»

ЗАКАЗЧИК:
КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жамбылагрогазпроект»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района 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 инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области»** разработан в 2019 году.

Настоящее заключение выполнено согласно договору №101140016647/200096/00(111) от 16.10.2020 года, заключенному КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» (письмо-заявка №10-688 от 11 сентября 2020 года.).

2. ЗАКАЗЧИК: КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия №13004531 от 27.03.2013 года, выданная Министерство 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 проектной документации рабочего проекта «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области», утвержденное руководителем КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» 27 марта 2019 года;

архитектурно-планировочное задание №22 от 17.06.2019 года, выдано КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области»;

письмо КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» от 11 сентября 2020 года №10-687 об источнике финансирования строительства по объекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области» – по программе 004 «Проектирование, развитие и развитие инженерно-коммуникационной инфраструктуры», подпрограмме 015 «За счет средств местного бюджета» и специфике 431 «Строительство новых и реконструкция существующих объектов»;

решение КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» от 05 август 2020 года №26 на выделение участка под газорегуляторный шкаф;

протокол №28 от 23 ноября 2020 года, результаты испытаний радиационного фона;

протокол №29 от 23 ноября 2020 года, результаты испытаний измерения содержания радона и продуктов его распада в воздухе;

письмо КГП на ПХВ «Ветеринарная станция Жуалынского района. Управление ветеринарии акимата Жамбылской области» №379 от 29.06.2020 года, на территории скотомогильники не зафиксированы;

план газопровода, согласованный заинтересованными организациями;

заявка на получение разрешения на эмиссию в окружающую среду для объектов IV категории;

письмо КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» №7-1116 от 27.11.2020 года, на перевозку мусора;

справка КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» №10-959 от 27.11.2020 года, на перевозку инертных материалов;

письмо КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» №10-687 от 11.09.2020 года, о начале строительства во 2-ом квартале 2021 года;

акт обследования зеленых насаждений от 10 сентября 2020 года, об отсутствии зеленых насаждений на площадке строительства;

акт на право постоянного землепользования, кадастровый номер 993593, площадью 0,0015 га, участок делимый, предназначен для обслуживания Газораспределительного пункта, выдан филиалом некоммерческого акционерного общества «Государственная корпорация «Правительство для граждан» по Жамбылской области» 09.10.2020 года;

отчет по инженерно-геодезическим изысканиям к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области», выполнен ТОО «ЖАМБЫЛАГРОГАЗПРОЕКТ» государственная лицензия ПИР №001217 от 22.06.2001 г., выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, в 2020 году;

отчет инженерно-геологических изысканий к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области», выполнен ИП «Оркен» (государственная лицензия ГСЛ №14003236 от 28.02.2014 г., выданная Министерство регионального развития Республики Казахстан. Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства) в 2017 году.

Технические условия:

№06-2019-02027 от 23.05.2019 года, выданные Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» на проектирование и подключение к газораспределительным сетям.

5.2 Согласования заинтересованных организаций:

Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области. Департамент газификации и промышленной безопасности» от 17.09.2020 года;

КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» от 17.09.2019 года;

КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Жуалынского района Жамбылской области», от 18.09.2019 года;

Аким Кокбастауского с/округа Жуалынского района от 17.09.2019 года;

Аким а. Б. Момышулы Жуалынского района от 17.09.2019 года;

ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», №5850 от 17.09.2019 года;

ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак» Жуалынский газовый участок от 17.09.2019 года;

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

1. Том 5. Паспорт рабочего проекта к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области».
2. Том - I. Книга I. Общая пояснительная записка к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области».
3. Том 2. Альбом 1. Генеральный план.
4. Том 2. Альбом 2. Рабочие чертежи - ГСН. Ведомость объемов работ.
5. Том 2. Альбом 3. АС чертежи, спецификация оборудования и материалов.

6. Расчеты. Раздел АС.

7. Том 2. Альбом 4. МЗ.

8. Том 3. Сметная документация к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области».

Том 4. Проект организации строительства к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области».

Рабочий проект «Оценка воздействия на окружающую среды» к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области», выполнен «Экологический центр проектирования» государственная лицензия №01769Р от 29.07.2016 года.

Том 1. Книга 2. Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области», выполнен ТОО «ЖАМБЫЛАГРОГАЗПРОЕКТ» государственная лицензия ПИР №001217 от 22.06.2001 г., в 2020 году.

Технический отчет инженерно-геологических изысканий к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области», выполнен ИП «Оркен» (государственная лицензия ГСЛ №14003236 от 28.02.2014 года.

Основной и альтернативный варианты прайс-листов, утвержденные КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области».

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель проекта - С реализацией проекта по строительству подводящего газопровода будут созданы условия для поставки природного газа населению и коммунально-бытовым потребителям указанного региона.

Проект запланирован с учетом большой перспективы развития области, и имеет огромный потенциал в инфраструктурном развитии и улучшении жизненных условии

населения, так как, основными потребителями являются население, коммунально-бытовые и другие потребители. 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 рабочих мест.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжения) в жилом массиве Косболтекского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области.

Природно-климатические условия района строительства:

Климатический подрайон	- III Б;
Абсолютно минимальная температура воздуха	- минус 41 °С;
абсолютно максимальная температура воздуха	- плюс 44°С;
средняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,98	- минус 27 °С;

средняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 - минус 23 °С;
Нормативная глубина промерзания для суглинков - 79 см;
для супеси, песков пылеватых и мелких - 96 см;
для песков средней крупности, крупных, гравелистых - 103 см;
для крупнообломочных грунтов - 116 см;
Зона влажности - сухая;
Район по давления ветра - V;
Район по весу снегового покрова - I;
Сейсмичность района - 8 баллов.

Климат района характеризуется резко выраженной континентальностью, проявляющейся в частых, резких сменах суточных и годовых температур воздуха, короткой морозной зимой, продолжительным знойным, сухим летом. Продолжительность периода со средней суточной температурой наружного воздуха менее 8 ^{0}С составляет 162 суток.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет инженерно-геологических изысканий выполнен в августе 2019 года ИП «Өркен», государственная лицензия №14003236 (заказ №69/2019).

Геоморфология и рельеф

В геоморфологическом отношении территория изысканий приурочена к 1 надпойменной террасе р. Терс.

Геолого-литологическое строение

В геологическом строении принимают участие аллювиальными отложения четвертичного возраста (aQ_{IV}), представленные суглинками и галечниковым грунтом.

Гидрогеологические условия

Подземные воды в период изысканий до 4,0 м не вскрыты. По архивным данным УПВ вскрыты на глубине 5,0 м.

Периоды высокого и низкого стояние УПВ: весенне-летний период – высокое состояние УПВ до 3,5 м, осенне-зимний период – низкое стояние до 5,0 м.

Сейсмичность района

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

Инженерно-геологическое заключение

По данным изыскательских работ в инженерно-геологическом строении площадки выделено три инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

первый ИГЭ-1 - почвенно-растительный слой, мощностью 0,2 м;

второй ИГЭ-2 – суглинок просадочный, тип грунтовых условий по просадочности – первый, начальное просадочное давление – 98 кПа, мощность от 0,5 до 1,5 м;

третий ИГЭ-3 – гравийный грунт, мощность от 1,5 до 4,0 м.

Основные характеристики грунтов (ИГЭ) приведены в таблице №1.

Таблица №1

Наименование, ед. измерения	Наименование характеристик	ИГЭ-2	ИГЭ-3
Влажность на границе пластичности, доли. ед.	Н	21,1	
Удельный вес грунта, кН/м^3	Н	16,4	21
Удельный вес в сухом состоянии, кН/м^3	Н	14,3	
Удельный вес твердых частиц, кН/м^3	Н	27,0	
Коэффициент пористости	Н	0,83	
Модуль деформации в водонасыщенном состоянии, МПа	Н	13	

Угол внутреннего трения, град	Н P_I P_{II}	21 18 21	
Сцепление, кПа	Н P_I P_{II}	21 16 21	
Расчётное сопротивление грунта, кПа			600

Н - нормативные характеристики. PI - расчетные характеристики по несущей способности, при доверительной вероятности - 0,95. PII - расчетные характеристики по деформациям, при доверительной вероятности - 0,85.

Коррозийность и засоленность грунтов

Коррозионная активность грунта к стальным конструкциям по ГОСТ 9.015-74 - средняя.

Согласно ГОСТ 25100-95, грунты на площадке строительства до 2,0 м незасоленные. Сухой остаток - 0,13%.

По данным исследований коррозийная активность грунтов по содержанию водорастворимых сульфатов ($S0_4$=910-1250 мг/кг) для бетона марки по водорастворимости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85 являются среднеагрессивной, по содержанию хлоридов CL(252-495 мг/кг) грунты для железобетонных конструкций определена слабоагрессивной.

Строительная группа грунтов при разработке вручную и одноковшовыми экскаваторами:

Таблица №2

№ п/п	Наименование грунтов	Категория грунтов		Порядковый номер по табл СНиП 8.02-05-2002
		При разработке грунта вручную	При разработке грунта одноковшовым экскаваторам	
1	2	3	4	5
1	ПРС	1	1	п. 9а
2	Суглинок	2	2	п. 35в
3	Гравийный грунт	3	3	п. 6в

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

Уровень ответственности объекта – II (нормальный), технически сложный.

В соответствии принятых технологических проектных решений, разделом архитектурно-строительных решений предусмотрены:

– установка ограждения площадки и опор под ГРПШ-07-2НУ1;

– установка молниеотвода;

– установка опознавательных знаков – 23 штуки.

Территория площадки ГРПШ-07-2НУ1 прямоугольной формы в плане с общими размерами 4,0х3,0 м. Площадка ограждается по периметру стальным сетчатым ограждением панельного типа из сетки строительной по ГОСТ5336-80* по стальным стойкам с установкой калитки. Отметка верха ограждения – плюс 2,0 м. Стойки ограждения - стальные уголки 100х8,0 по ГОСТ 8509-86. Фундаменты под стойки ограждения и калитки – монолитные бетонные из бетона класса В15 марок по водонепроницаемости W4 по морозостойкости F50, сечением 0,3х0,3 м, общей высотой – 0,75 м. Отметка подошвы фундаментов – минус 0,75 м.

Установка ГРПШ-07-2НУ1 предусматривается на рамные опоры из углового профиля L63х6 мм по ГОСТ 8509-93, сталь листовая 150х4,0 мм по ГОСТ 19903-2015. Габариты рамы для ГРПШ-07-2НУ1 – 1,65х0,87х0,6 (h) м. Отметка подошвы фундаментов – минус 1,05 м, габариты сечения фундамента – 0,25х0,25 м. Фундамент – бетон класса В15, марки по морозостойкости F50, по водонепроницаемости W4.

Молниеотвод – стоечная конструкция из трубчатых стальных элементов по ГОСТ 104704-91* с анкеровкой в фундамент на 0,8 м. Фундамент – монолитный из бетона класса В15 марки по морозостойкости F50, по водонепроницаемости W4, с размерами 0,6х0,6х1,25 м.

Опознавательные знаки размером 0,360х0,560 (h) м установлены на металлическую стойку прямоугольного сечения с размером 100х100х6 мм по ГОСТ 8639-82 высотой 2,0 м, стойки установлены в монолитный бетонный фундамент размером 0,4х0,4х0,7 (h) м из бетона класса В15, марок по водонепроницаемости W4, морозостойкости F50.

Основные технические показатели отражены в таблице №1

Основные технические показатели

Таблица №3

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Показатели
1	2	3	4
1	Общая площадь застройки, в том числе	$м^2$	4,87

Антисейсмические мероприятия

Сейсмичность площадки - 8 баллов.

Антисейсмические мероприятия приняты в соответствии с требованиями СП РК 2.03-30-2017* «Строительство в сейсмических районах».

Антикоррозийные мероприятия

Бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, предусмотрены на сульфатостойком портландцементе, марок по водонепроницаемости W8 по морозостойкости F50. Боковые поверхности фундаментов покрываются горячим битумом за два раза, под подошвой предусмотрен слой щебня, пролитый битумом до полного насыщения.

Степень агрессивного воздействия на металлические конструкции при «сухой» зоне влажности на открытом воздухе – слабоагрессивная. Принята I группа лакокрасочных покрытий.

Все стальные конструкции окрашиваются эмалевой краской ПФ-115 по ГОСТ 6465-76* по грунту из ГФ-021 по ГОСТ 25129-82*.

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

Антипросадочные мероприятия

Давление под подошвой фундаментов не превышает начального просадочного давления равного 98 кПа.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

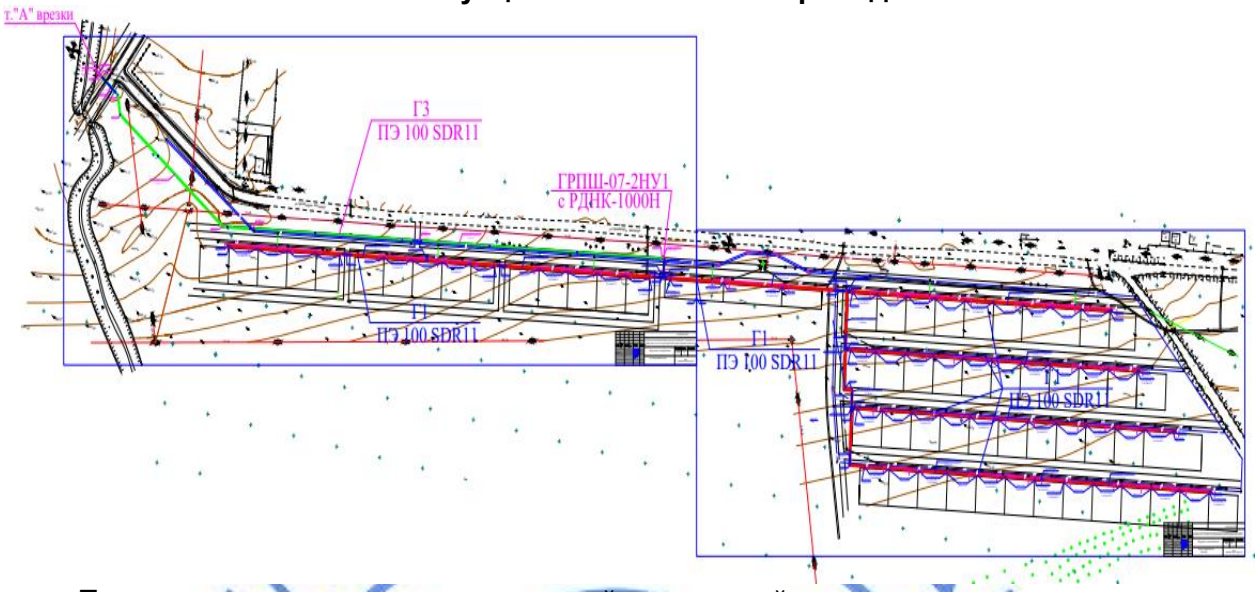
Наружные сети газоснабжение

Расчетный расход газа составляет – 153,0 $м^3$/час.

Протяженность газопроводов - 3,136 км.

Проект газоснабжения выполнен согласно техническим условиям №06-2019-02027 от 23.05.2019 года, выданных Жамбылским ПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и предусматривает строительство газопроводов высокого давления (до ШГРП) и распределительных газопроводов низкого давления (после ШГРП) в новом жилом массиве населенного пункта Косболтек Жуалынского района.

Ситуационная схема газопроводов



Точка подключения – существующий подземный газопровод высокого давления идущий к населенному пункту Нурлыкент от ПК51-46.

Давление в точке подключения – до 0,60 МПа, диаметр газопровода в точке подключения –159 мм.

Для снижения давления газа, посреди жилого массива предусмотрена установка газорегуляторного пункта ГРПШ-07-2НУ1 с регулятором давления РДНК-1000Н с узлом учета со счетчиком газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором газа miniElcor.

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

Газопроводы высокого давления (0,6 МПа)

Расчетный расход газа составляет – 153,0 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 0,703 км.

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

В проекте предусмотрено, строительство подводящих газопроводов высокого давления к указанному жилому массиву с установкой ГРПШ-07-2НУ1 с регулятором давления РДНК-1000Н с узлом учета со счетчиком газа СТГ-50-G-100 с электронным коллектором газа miniElcor, для снижения давления от высокого на низкое давление, далее предусматривается строительство внутриквартальных распределительных газопроводов низкого давления.

Диаметры газопроводов приняты согласно гидравлических расчетов, с учетом подключения всех потребителей (индивидуальные жилые дома и коммунально-бытовые объекты).

Трасса газопровода высокого давления от точки подключения до проектируемого ГРПШ запроектирована подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 63х5,8 мм с коэффициентом запаса прочности 3,2 и прокладываются на глубине 1,0…1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземными (перед ГРПШ) из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0 мм.

По трассе ПЭ газопроводов, после врезки в существующий газопровод, предусмотрена подземная установка шарового полиэтиленового крана диаметром 63 мм в безколодезной установке. Кран оснащен 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, 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 с улучшенным асфальтовым покрытием, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 110х6,6 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 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 110х6,6 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".

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 алюминиевым 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 – 153,0 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 0,703 км, в том числе:

подземных ПЭ газопроводов – 0,700 км, надземных стальных газопроводов – 0,003 км.

Газопроводы низкого давления до 0,005 МПа

Расчетный расход газа составляет – 153,0 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 2,433 км.

Распределительные газопроводы низкого давления после проектируемого ГРПШ-07-2НУ1, запроектирована подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 32х3,0….125х11,4 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…108х3,0 мм.

По трассе ПЭ газопроводов, на основных ответвлениях от распределительных магистралей, предусмотрена подземная установка шаровых полиэтиленовых кранов диаметрами 63…125 мм в безколодезной установке. Краны 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 шаровый кран диаметром 25 мм.

В местах пересечения автодорог, улиц, проездов предусматриваются устройства футляров из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 110х6,6…180х10,7 мм. Концы футляра выводятся на расстояние 2 м от края дороги и заделываются гидроизоляционным материалом.

При пересечении автомобильных дорог, каналов, 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 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".

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 алюминиевым 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 – 153,0 м^3/час.

Протяженность газопроводов - 2,433 км, в том числе:

подземных ПЭ газопроводов – 2,398 км, надземных стальных газопроводов – 0,035 км.

Газорегуляторный пункт типа - ГРПШ-07-2НУ1 (1 комп)

Для снижения давления газа с высокого давления II категории 0,60 МПа до требуемых параметров низкого давления предусматривается установка газорегуляторного пункта - ГРПШ-07-2НУ1 с РДНК-1000Н с узлом учета с ротационным счетчиком газа СТГ-50-G-100 с электронным коллектором газа miniElcor.

Технические характеристики ГРПШ-07-2НУ-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-07-2НУ-1	до 450	РДНК-1000Н	0,6	270-300	50	50

Газорегуляторный пункт ГРПШ-07-2НУ-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-07-2НУ1 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 – 450 м^3/час;

Количество установки - 1 (один) комп.

Молниезащита

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

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

В проекте в качестве молниеотводов используется стержневой молниеприемник высотой 6,0 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 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

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области» разработан ТОО «Экологический центр проектирования».

Рабочим проектом предусмотрено проектирование сетей газоснабжения на территории жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области. Территория строительства расположена в 3 км востоку от села Б.Момышулы, южной части а. Косболтек. Ближайшая жилая застройка расположена с северной стороны на расстоянии 54 м от участка работ.

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 12 источников выбросов, из них: 3 организованных и 9 неорганизованных источников. Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства будут являться следующая строительная техника, оборудование и работы:

компрессор (ист.0001); дизель-генератор (ист.0002); котел для разогрева битума (ист.0003); экскаватор (ист.6001); бульдозер (ист.6002); склад щебня (ист.6003); склад песка (ист.6004); сварочный аппарат (ист.6005); газосварочный аппарат (ист.6006); покрасочные работы (ист.6007); машинка шлифовальная электрическая (ист.6008); агрегат для сварки полиэтиленовых труб (ист.6009). Вышеуказанные 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 0.434425968 тонн. Валовый выброс от передвижных источников в общий объем выбросов не включен, т.к. не подлежит 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.2.5). 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 в атмосферу
от стационарных источников (на период строительства)

Таблица №5

Производство цех, участок	Номер ист-точ-ника выб-роса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		Начало апрель - 2021 год		П Д В		год дос-тиже-ния ПДВ
Код и наименование ЗВ		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Стройплощадка	0001			0.22828	0.0069144	0.22828	0.0069144	2021
	0002			0.0366	0.0138	0.0366	0.0138	2021
	0003			0.0001824	0.0000192	0.0001824	0.0000192	2021
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Стройплощадка	0001			0.0371	0.00112359	0.0371	0.00112359	2021
	0002			0.006	0.0022	0.006	0.0022	2021
	0003			0.00002964	0.00000312	0.00002964	0.00000312	2021
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Стройплощадка	0001			0.01939	0.000603	0.01939	0.000603	2021
	0002			0.0031	0.0012	0.0031	0.0012	2021
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Стройплощадка	0001			0.03047	0.0009045	0.03047	0.0009045	2021
	0002			0.0049	0.0018	0.0049	0.0018	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Стройплощадка	0001			0.19947	0.00603	0.19947	0.00603	2021
	0002			0.032	0.012	0.032	0.012	2021
	0003			0.0246	0.00259	0.0246	0.00259	2021
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Стройплощадка	0001			0.00000036	0.00000001106	0.00000036	0.00000001106	2021
	0002			0.000000058	0.000000022	0.000000058	0.000000022	2021
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Стройплощадка	0001			0.004155625	0.0001206	0.004155625	0.0001206	2021
	0002			0.0007	0.0002	0.0007	0.0002	2021
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								

Стройплощадка	0001 0002			0.09974 0.016	0.003015 0.006	0.09974 0.016	0.003015 0.006	2021 2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Стройплощадка	0003			0.0075	0.000791	0.0075	0.000791	2021
Итого по организованным источникам:				0.750218083	0.05931444306	0.750218083	0.05931444306	2021
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Стройплощадка	6005			0.00291	0.00000299	0.00291	0.00000299	2021
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Стройплощадка	6005			0.0003364	0.0000003456	0.0003364	0.0000003456	2021
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Стройплощадка	6006			0.01083	0.001466	0.01083	0.001466	2021
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Стройплощадка	6009			0.0000539	0.0000045	0.0000539	0.0000045	2021
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Стройплощадка	6007			0.1736	0.008305	0.1736	0.008305	2021
(0621) Метилбензол (349)								
Стройплощадка	6007			0.00517	0.00003254	0.00517	0.00003254	2021
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Стройплощадка	6007			0.001	0.0000063	0.001	0.0000063	2021
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Стройплощадка	6007			0.002167	0.00001365	0.002167	0.00001365	2021
(1555) Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)								
Стройплощадка	6009			0.0000234	0.000002	0.0000234	0.000002	2021
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Стройплощадка	6007			0.1736	0.0072024	0.1736	0.0072024	2021
(2902) Взвешенные частицы (116)								
Стройплощадка	6008			0.004	0.000072	0.004	0.000072	2021
(2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70								
Стройплощадка	6004			0.1912	0.3264	0.1912	0.3264	2021
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20								
Стройплощадка	6001 6002 6003			0.0004 0.01772 0.001396	0.000357 0.01568 0.01552	0.0004 0.01772 0.001396	0.000357 0.01568 0.01552	2021 2021 2021
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)								
Стройплощадка	6008			0.0026	0.0000468	0.0026	0.0000468	2021
Итого по неорганизованным источникам:				0.5870067	0.3751115256	0.5870067	0.3751115256	2021
Всего по предприятию:				1.33722478	0.434425968	1.33722478	0.434425968	2021

Разрешение на эмиссии в окружающую среду Управления природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области №KZ14VDD00156296 от 14.12.2020 г., выданное на период производства СМР, приложено к заключению.

Воздействие на водные ресурсы. Проектируемый объект не оказывает негативного воздействия на поверхностные и подземные воды. Подземные воды по материалам изысканий прошлых лет залегает на глубине более 5,0 м от поверхности земли. Проектируемый объект не входит в водоохранную зону/полосу, т.к. вблизи участка работ поверхностные водные источники отсутствуют. Непосредственно проектируемым объектом сброс сточных вод в окружающую среду не предусмотрен.

На период строительства источником водоснабжения служит вода привозная. Расчетный расход воды на хозяйственно-питьевые нужды в период строительства

составит 0,030124 тыс.м^3/пер., расход технической воды – 0,0045297764 тыс.м^3/пер. (безвозвратное водопотребление). Сброс хозяйственно-бытовых сточных осуществляется в изолированный накопитель с последующим вывозом по договору спецорганизацией на ближайшие очистные сооружения. Производственные сточные воды в процессе строительных работ не образуются.

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.

Объемы 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	0,107	металлический контейнер	вывозятся на полигон ТБО
Огарки сварочных электродов	зеленый GA090	0,03	ящик	передается спец-предприятиям по сбору металлолома
Жестяные банки из-под краски	янтарный AD070	0,004	контейнер	передается спецпредприятиям на утилизацию
Строительный мусор	зеленый GG170	по факту	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 насаждений от 10.09.2020 года 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

Проектом предусматривается газоснабжение жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Жуалынского района Жамбылской области. Для оценки радиационной обстановки представлены протоколы дозиметрического контроля за № 28 от 23.11.2020 года и содержания радона за за № 29 от 23.11.2020 года, письмо управления вереринарии № 379 от 29.06.2020 г. об отсутствии скотомогильников и почвенных очагов сибирской язвы на участке строительства. Газоснабжение населенного пункта разработана в соответствии с техническими условиями, предусматривается проектирование подводящего газопровода высокого давления и внутриквартальные распределительные газопроводы низкого давления. Проектируются шкафной газорегуляторный пункт ШГРП-07-2НУ1, предназначенный для снижения давления природного газа, на территории площадки предусмотрено ограждение. Газопроводы запроектированы из полиэтиленовых труб, выполнены в надземном и подземном исполнении. На трассе трубопроводов предусматривается установка опознавательных знаков.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут иметь место в основном на площадке строительства и имеют кратковременный характер. В соответствии с санитарно-эпидемиологическими требованиями по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов строительство подводящего газопровода не классифицируется, для газораспределительных сетей санитарные разрывы (имеющие режим СЗЗ) не устанавливаются. По данным расчетов все показатели приземных концентраций без превышения нормативов ПДК. Проектом предусматриваются мероприятия, снижающие отрицательное влияние вредных веществ на окружающую среду, охватывающие охрану почв, поверхностные и подземные воды, атмосферный воздух, а также физические воздействия. Использование воды предусматривается на хозяйственно-бытовые, питьевые нужды в период строительства. Вода привозная, для питьевых целей - бутилированная. Представлены расчеты водопотребления и водоотведения, нормативы образования отходов. Проектные решения по объекту приняты с учетом действующих нормативных требований, обеспечивающих безопасность условий труда, с использованием строительных конструкций, материалов и изделий, действующих на территории РК.

6.6 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 РК1.03-01-2016 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть 1 Общие положения Пункт 5.3, 5.15, и СП РК1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений». Часть 2. Раздел Б.5.2. «Коммунальное хозяйство». Таблица Б.5.2.1. пункт 30 «Распределительная газовая сеть».

Продолжительность строительства составляет 2,0 месяца: в том числе: подготовительный период 0,2 месяца. Строительство ведется методом совмещения работ.

Начало работ запланировано на 2-ой квартал 2021 года (письмо КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» №10-687 от 11.09.2020 года).

Распределение инвестиций по годам строительства:

На 2021 год - 100%.

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

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-4 (редакция 2020.4) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-19;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020, Выпуск 3, 17 сборников;

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020, Выпуск 3;

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

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2019 на 2020 год;

сборник сметных цен в текущем уровне 2020 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2020 (Выпуск 1);

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2019;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный Заказчиком КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» от 25 ноября 2020 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, приказ КДС и ЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании основного и альтернативного вариантов;

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 2020 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2021 год выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 25 августа 2020 года №29.

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 инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области» составляет 100%.

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 2020-2021 г. г. в том числе: СМР, оборудование, прочие из них: в текущих ценах 2020 года в прогнозных ценах 2021 года	млн. тенге	 53,238 42,195 1,234 9,809 53,238 -	 49,971 35,731 1,462 12,778 6,498 43,473
2	Продолжительность строительства	месяц	3,7	2,0

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 инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района Жамбылской области» внесены следующие изменения и дополнения.

Общая пояснительная записка (ОПЗ)

1) проект подписан, руководителями, исполнителями, заверен печатью проектной организации;

2) выполнена ситуационная схема расположение жилого массива с газопроводами;

3) в ОПЗ включен, перечень проведенных согласовании, перечень технических условии, п.9.3.3, СН РК 1.02-03-2011;

4) коэффициент запаса прочности, принятых ПЭ трубопроводов откорректирован, с учетом строительства в районе сейсмичностью 8 баллов, п.5.4.7, СН РК 4.03-01-2011 от 05.08.2015 года;

Паспорт рабочего проекта

5) паспорт РП, доработан, согласно требования нормативов, включены ситуационная схема, данные по расходу газа, паспорт подписан руководителями проекта и заверен печатью проектной организации, приложение И, форма 2, 3.3 с изм. от 03.12.2019 года;

Отчет об инженерно-геологических изысканий

6) предоставлено техническое задание на выполнение инженерно-геологических изысканий и инженерно-геодезических на основании требований СП РК 1.02-105-2014 п.п.5.4, 5.5, 5.6, 5.7, 5.8 и т.д. и т.д.;

7) пункт 6.2 – степень агрессивного воздействия сульфатов на сульфатостойком портландцементе принята по таблице Б.1 СП РК 2.01-101-2013; степень агрессивного воздействия хлоридов принять по таблице Б.2 СП РК 2.01-101-2013;

Архитектурно-строительные решения. Конструктивные решения

8) состав пояснительной записки, архитектурных решений, строительных решений выполнен на основании СН РК 1.02-03-2011 п.п. 10.2*, 10.2.1;

9) конструктивные решения выполнены отдельно в альбоме «Архитектурно-строительные решения» ГОСТ 21.101-97 п.4.2.1;

10) указана абсолютная отм. 0,00 и конструкции принятые за 0,000 ГОСТ 21.101-97 п. 5.12, ГОСТ 21.508-93, раздел 5, раздел 6 п. 6.2 и т.д.;

11) антикоррозийные мероприятия приняты на основании СН РК 2.01-01-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии»;

12) внесены изменения после корректировки смежных разделов и согласованы решения со смежниками ГОСТ21.101-97, СН РК 1.02-03-2011 п.п. 10.2, 9.6, 9.1, 9.3.8 и т.д.

Газопроводы высокого Г3 и низкого (Г1) давления

13) в состав проекта, включен, технические условия на газоснабжение, ТУ №06-2019-02027 от 23.05.2019 г. выданное ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», п.5.5, СН РК 1.02-04-2011 с изм. от 03.03.2020 г.;

14) общие указания - коэффициент запаса прочности, принятых ПЭ трубопроводов принят, согласно требованиям нормативов, для строительства в районе сейсмичностью 8 баллов, п.5.4.7, СН РК 4.03-01-2011 от 05.08.2015 г.;

15) ГОСТ 21.609-83*, предназначенный для внутреннего газоснабжения зданий и сооружений, исключен из общих указании, ГОСТ 21.610-85*;

16) расчетные схемы газопроводов, подводящий газопровод откорректирован, согласно категории по давлению (см. ТУ на газоснабжение), угловой штамп, указан стадия проекта, разделы 4.2, 4.3, 4.2, 4.3; раздел 10, СН РК 1.02-03-2011 с изм. от 03.03.2020 г.;

17) к установке принят ГРПШ, согласно расчетного расхода (153 м^3/час), раздел 3, ГОСТ 21.610-85*; раздел 6, СП РК 4.03-101-2013;

18) план газопроводов, на врезке в подземный газопровод, предусмотрена установка контрольной трубки, указаны КТ на углах поворота трассы (проектирование в сейсмических районах), указан размеры ограды устанавливаемого ГРПШ раздел 3, ГОСТ 21.610-85*; раздел 6, СП РК 4.03-101-2013; 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.;

19) диаметры ПЭ футляров, принятые для установки при пересечений газопроводов с а/дорогами, предусмотрены, согласно требования нормативов, откорректирован прилагаемый чертеж с футляром, таблица 2, МСП 4.03-103-2005;

20) планы газопроводов, включены, схемы блокировки листов, со штриховкой показанного на данном листе участка газопроводов, п.5.22, ГОСТ 21.101-97;

21) установка отключающей арматуры предусмотрены, на всех ответвлениях, согласно требования нормативов, п.5.5.6, СП РК 4.03-101-2013;

22) из проекта исключены, устройство седловых отводов, с заменой их на тройники, п.5.4.7, СН РК 4.03-01-2011 от 05.08.2015 г.;

23) профили, произведены корректировки, согласно замечаниям к планам, откорректирован коэффициент запаса прочности труб, указана арматура на врезке, КТ на футлярах (в развернутом плане), ОЗ, раздел 4, ГОСТ 21.610-85*;

24) прилагаемые чертежи по установке ГРПШ, откорректирован, с учетом замечании п.4, а так же, произведены корректировки, согласно принятым проектным решениям, раздел 3, ГОСТ 21.610-85*; раздел 6, СП РК 4.03-101-2013;

25) раздел «Молниезащита ГРПШ», оформлена отдельным альбомом, п.10.2.1, СН РК 1.02-03-2011; СН РК 2.04-29-2005; СП РК 2.04-103-2013;

26) спецификации, ведомость объемов, откорректированы, согласно замечаниям и исправлениям, откорректирован КЗП для ПЭ труб, диаметры футляров, и т.д., п.1.2, ГОСТ 21.610-85; СТ РК 21.110-2013;

Молниезащита

27) при формировании ответов на замечания экспертизы, чертежи раздела в формате PDF представлены на портал экспертизы в соответствующем разделе, отдельно от других разделов и марок чертежей, и каждый альбом отдельно. Приказ КДС и ЖКХ МНЭ РК №106-нқ от 21.04.2016 г. раздел 2 «требования к ТЭО и ПСД в электронно-цифровой форме» п.7, п.13;

28) предоставлены чертежи по молниезащите (с расчетом зоны защиты молниеотводов) ГРПШ отдельным альбомом в разделе «Электротехническая часть». Указано количество проектируемых молниеотводов;

29) пояснительная записка – пояснения выполнены согласно принятому проектному решению;

ОВОС

30) обновлен титульный лист раздела;

31) раздел «ОВОС» откорректирован в соответствии с откорректированными разделами ПСД. Расчеты объемов эмиссии откорректированы согласно

откорректированной ресурсной смете. Исходные данные, принятые для расчета объемов эмиссии утверждены заказчиком и приложены к разделу;

32) откорректирована аннотация раздела;

33) дополнены общие сведения о проектируемом объекте;

34) откорректирована таблица нормативов выбросов ЗВ в атмосферу;

35) откорректирован предварительный расчет сумм нормативных платежей;

36) откорректированы сведения о периоде эксплуатации;

37) представлен акт обследования зеленых насаждений;

38) представлена характеристика современного состояния почвенного покрова в зоне воздействия планируемого объекта;

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

40) откорректирована заявка на разрешения на эмиссии в окружающую среду.

СЭС

41) представлены протокола дозиметрического контроля (исследования радона из почвы и радиационного фона);

42) представлены сведения (письмо ветеринарии) об отсутствии скотомогильников, пунктов почвенных очагов стационарно-неблагополучных по сибирской язве на отводимом участке;

43) внесены изменения в раздел «Охрана окружающей среды», в пояснительную записку;

44) учтены требования действующих санитарных правил;

ПОС

45) представлено письмо заказчика КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» №10-687 от 11.09.2020 года, о начале строительства во 2-ом квартале 2021 года;

46) представлено письмо заказчика №10-688 от 11.09.2020 года о начале строительства;

47) откорректирована общая продолжительности строительства путем совмещения строительства;

48) в разделе «Продолжительность строительства» разбивка по годам строительства в процентном отношении принята согласно начала строительства по письму заказчика и продолжительности строительства;

49) откорректирован календарный план строительства согласно начала работ по письму заказчика;

50) представлено письмо заказчика №10-960 от 27.11.2020 года с указанием расстояния на перевозку материала, оборудования, перемещение грунта во временный отвал и перевозку грунта.

51) приложен расчет потребности в рабочих кадрах, согласно нормативной трудоемкости из локальных смет и работы в 1,5 смены;

52) в разделе «Временные здания и сооружения» предусмотрены: помещение для ИТР, помещения для обогрева рабочих, медицинский пункт и столовая;

53) предусмотрен раздел «Машины и механизмы» в соответствие с рабочим проектом и методами производства работ;

54) после корректировки рабочего проекта, откорректированы технико-экономические показатели.

Сметная документация

55) затраты на стоимость экспертизы проектно-сметной документации принять по расценкам, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан № 780 от 21.12.2015 года согласно договора о государственных закупках работ №101140016647/200096/00(111) от 16.10.2020 года;

56) затраты на ПИР принять по смете на ПИР;

57) в сводном и сметном расчете затраты на ПИР и экспертизу приняты 2020 годом;

58) локальные сметы подписаны исполнителем;

59) в пояснительной записке указаны действующие нормативы, откорректирована согласно редакции на момент прохождения экспертизы;

60) сметная документация пересчитана в текущем уровне цен согласно начала строительства по письму заказчика и продолжительности строительства согласно ПОС;

61) сметная документацию пересчитать в редакции 2020.4 на момент сдачи рабочего проекта в экспертизу, вместо редакции 2019.2;

62) стоимость материала и оборудования которые есть в нормативной базе принята по базе, вместо прайс-листов;

63) стоимость материала и оборудования привели в соответствие с перечнем материала и оборудования, утвержденной заказчиком;

64) расстояние перевозки материала и оборудования приняли по письму заказчика №10-959 от 27.11.2020 года;

65) сметную документацию привели в соответствие с откорректированными рабочими чертежами и замечаниями 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 нормальный).

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.

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»;

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»;

СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве, предприятий, зданий и сооружений часть II».

СН РК 1.03-05-2011 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве»;

Оценка воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района 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 28.06.2007г. №204-П.Проектные решения не противоречат требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденные приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 года, "Санитарно-эпидемиологические требования к

водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов" утвержденый Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года № 209, «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктов», утвержденные Приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №168, «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 169, "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления" утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 23 апреля 2018 года № 187, "Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства" утвержденные приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 177.

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/п	Наименование показателей	Ед. изм	Показатели	
			заявленные	рекомендуемые к утверждению
	2	3	4	5
1	Расход газа	тыс.м^3/год	425,000	425,000
2	Протяженность газопроводов	км	3,136	3,136
3	Сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 г. г. в том числе: СМР, оборудование, прочие из них: в текущих ценах 2020 года в прогнозных ценах 2021 года	млн. тенге	53,238 42,195 1,234 9,809 53,238 -	49,971 35,731 1,462 12,778 6,498 43,473
4	Продолжительность строительства	месяц	3,7	2,0

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района 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	425,0 тыс.м^3/год
2.	Протяженность газопровода	3,136 км
3.	Сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2020-2021 годов	49,971 млн.тенге
	в том числе: СМР,	35,731 млн.тенге
	оборудование,	1,462 млн.тенге
	прочие	12,778 млн.тенге
4.	Продолжительность строительства	2,0

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области" в соответствии с условиями договор №101140016647/200096/00(111) от 16.10.2020 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 Жуалы ауданы Көкбастау ауылдық округінің Қосбөлтек ауылында 15 га тұрғын алаптың инженерлік инфрақұрылымын салу (газбен жабдықтау)»** 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	425,0 мың м^3/жыл
2.	Газ құбырының ұзындағы	3,136 шақырым
3.	Құрылыстың 2020-2021 жылдардағы ағымдағы және болжамды бағалардағы сметалық құны,	49,971 млн.теңге
	оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары,	35,731 млн.теңге
	жабдықтар,	1,462 млн.теңге
	тағы басқалары	12,778 млн.теңге
4.	Құрылыстың ұзақтығы	2,0 ай

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 16.10.2020 жылдағы №101140016647/200096/00(111) шарттың талаптарына сәйкес «Жамбыл облысы Жуалы ауданы әкімдігінің сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» КММ кепілдік етеді.

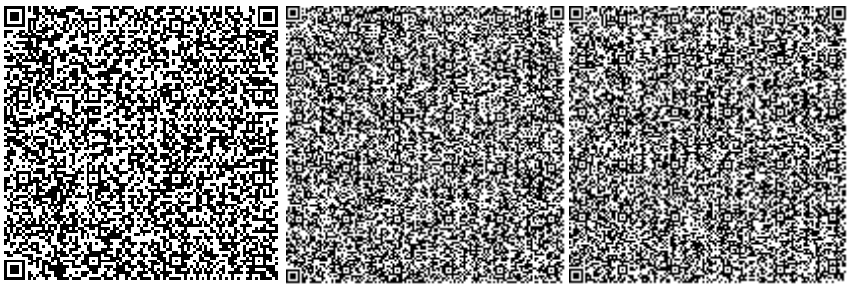
8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екердігі тексерілуі тиіс.

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

Мыктыбаев Ж.С.

Директор

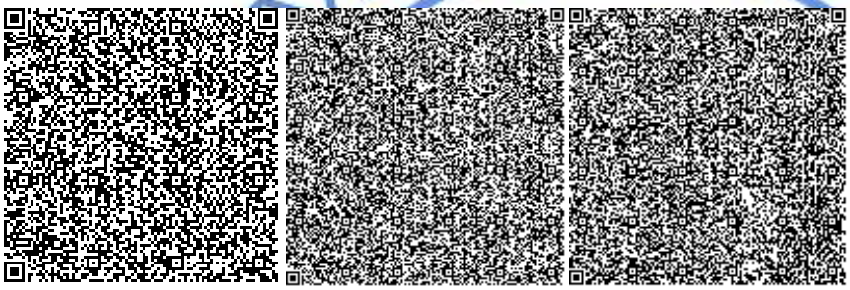
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Сыдык Ж.К.

Начальник производственного отдела

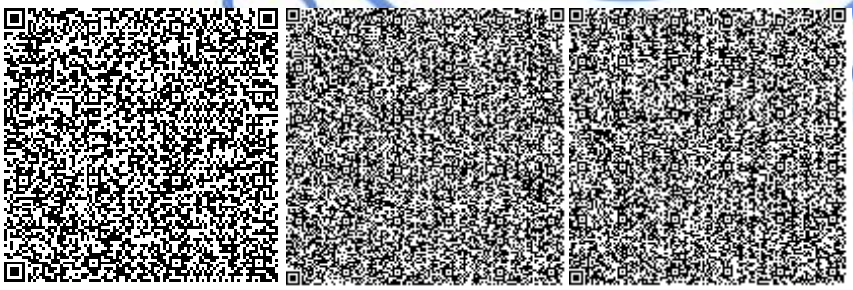
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Еримбетов А.Т.

Директор департамента

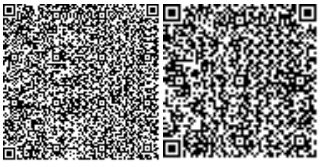
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

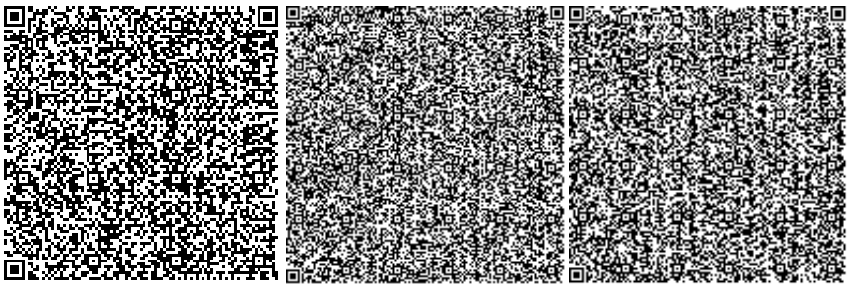


Сулеева Г.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

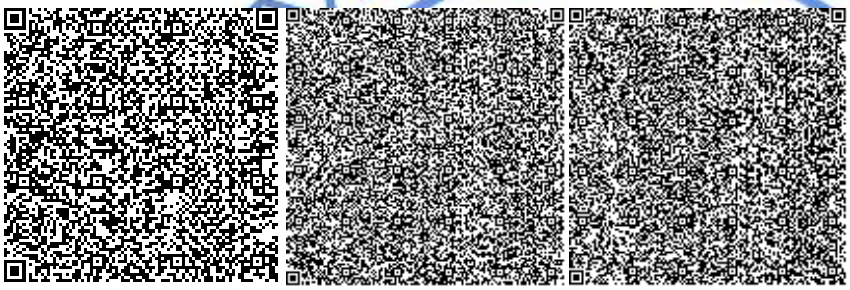




Смагул А.Т.

Эксперт

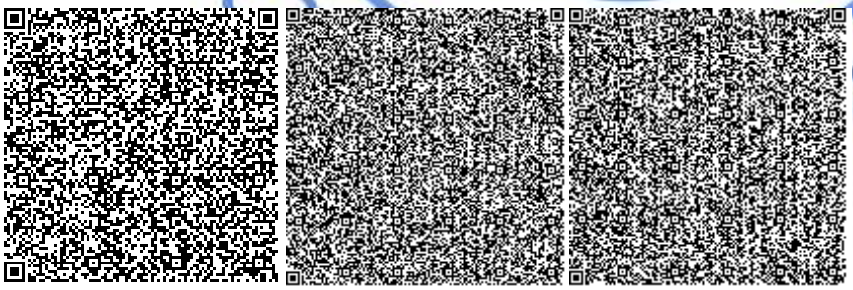
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Ибраев Б.Ж.

Главный специалист (по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации)

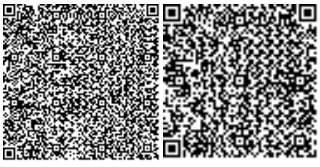
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

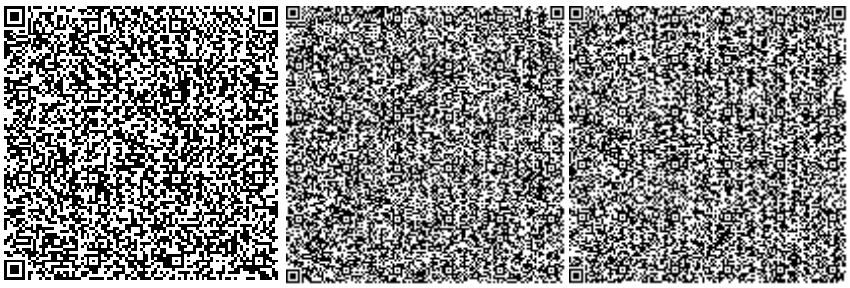


Найденова Г.И.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

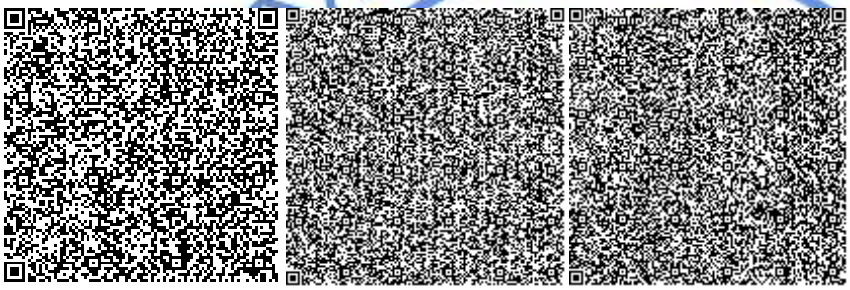




Жаксыбаева К.Д.

Эксперт

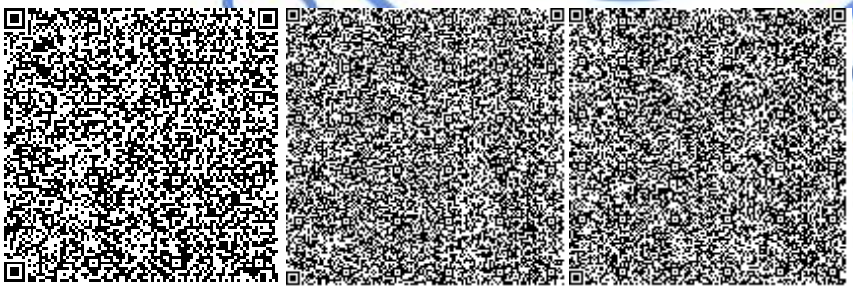
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Лоншакова Г.В.

Эксперт

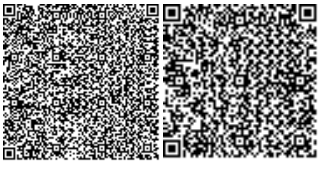
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

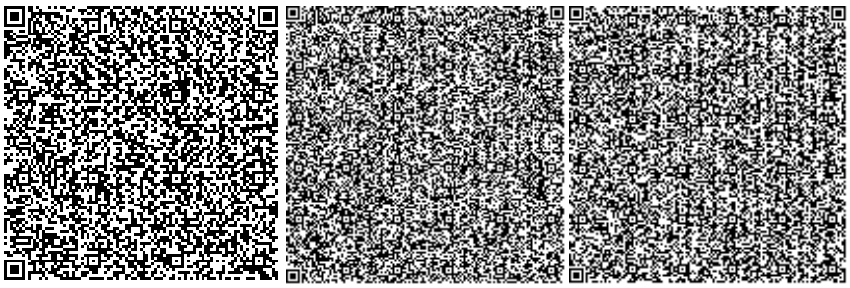


Шелудько О.Н.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону

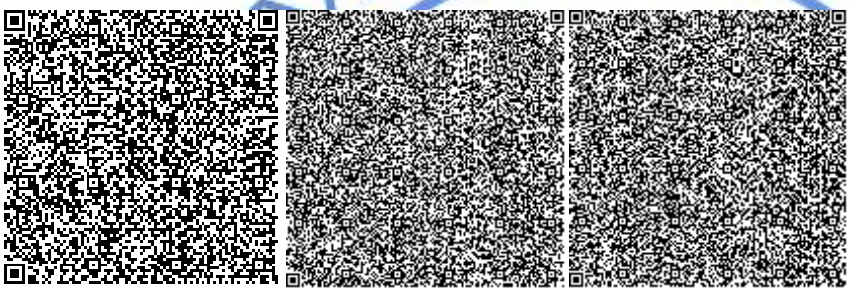




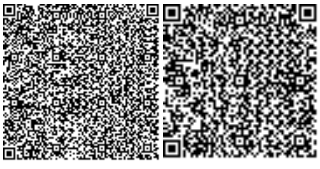
Толепбергенов Т.М.

Главный специалист

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Южному региону



Ссылка на окончательную редакцию ПСД



Номер: KZ14VDD00156296

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 архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жуалынского района Жамбылской области" Республика Казахстан, Жамбылская область, Жуалынский район, Б.Момышулы с.о., с.им.Б.Момышулы, улица Жамбыл, дом № 12

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 101140016647

Наименование производственного объекта: Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района

Местонахождение производственного объекта:

Жамбылская область, Жуалынский район, Кокбастауский с.о. с.Косболтек

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 Адилбаков Айбар Кунтуович

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

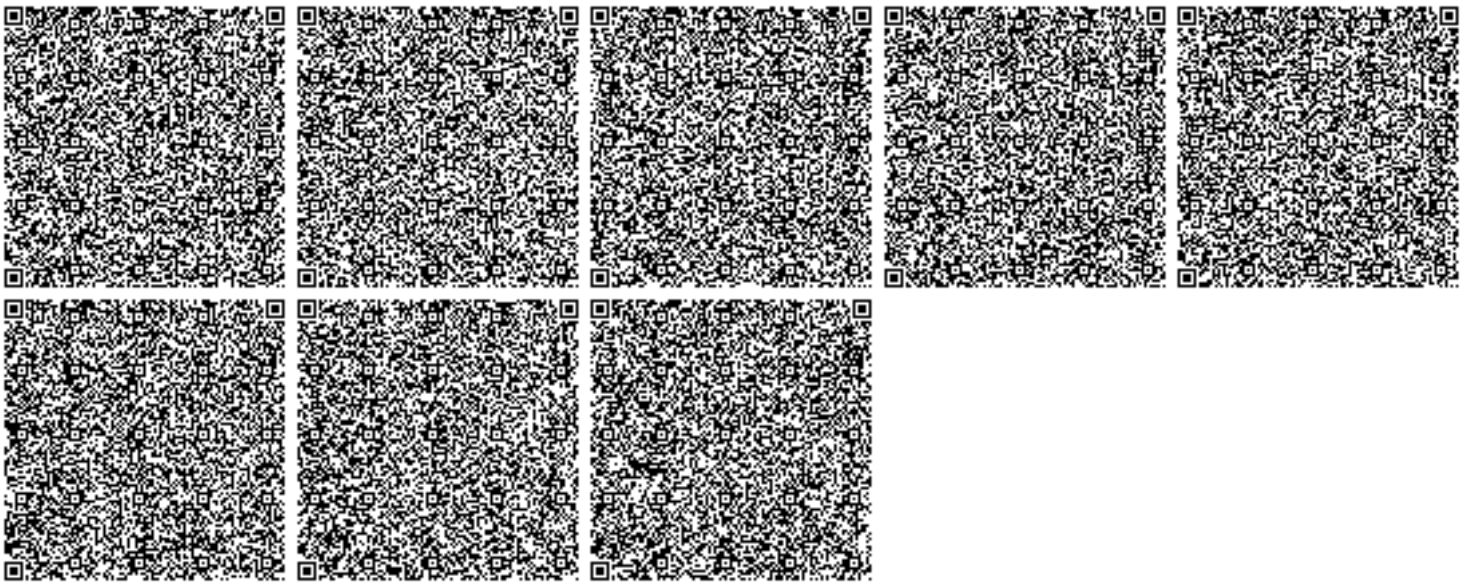
Место выдачи: г.Тараз **Дата выдачи:** 14.12.2020 г.

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:	1,337224783	0,4344259687
Строительство инженерной инфраструктуры (газоснабжение) жилого массива на 15 га в ауле Косболтек Кокбастауского сельского округа Жуалынского района	1,337224783	0,4344259687
в т.ч. по ингредиентам:		
Углерод	0,02249	0,001803
Уайт-спирит	0,1736	0,0072024
Углерод оксид	0,2561239	0,0206245
Формальдегид	0,004855625	0,0003206
Уксусная кислота	0,0000234	0,000002
Пыль абразивная	0,0026	0,0000468
Пропан-2-он	0,002167	0,00001365
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,1912	0,3264
Сера диоксид	0,03537	0,0027045
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)	0,019516	0,031557
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,1736	0,008305
Взвешенные частицы	0,0115	0,000863
Железо (II, III) оксиды	0,00291	0,00000299
Метилбензол	0,00517	0,00003254
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0003364	0,0000003456
Азота (IV) диоксид	0,2758924	0,0221996
Азот (II) оксид	0,04312964	0,00332671
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,11574	0,009015
Бутилацетат	0,001	0,0000063
Бенз/а/пирен	0,000000418	0,0000000331
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.