СЫРЫМБЕТ
САРАПТАМА

«Жамбыл облысы Жамбыл ауданы Аса ауылында жаңа тұрғын үй алқаптарының инженерлік-коммуникациялық инфрақұрылым жүйесінің құрылысын салу. Газбен жабдықтау»
жұмыс жобасы бойынша

27.12.2019 ж. № SS-0055/19

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Жамбыл облысы Жамбыл ауданы әкімдігінің сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» коммуналдық мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Бакыт таны» ЖШС
Тараз қ.

Тараз қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жамбыл облысы Жамбыл ауданы Аса ауылында жаңа тұрғын үй алқаптарының инженерлік-коммуникациялық инфрақұрылым жүйесінің құрылысын салу. Газбен жабдықтау» жұмыс жобасы бойынша ведомстводан тыс кешенді сараптау қорытындысы, «Сырымбет Сараптама» ЖШС (22.12.2017 жылғы №00111 аккредиттеу туралы куәлік Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрлігі Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы істері Комитеті берген) берілді.

«Сырымбет Сараптама» ЖШС аккредитациялық сараптама ұйымының рұқсатынсыз , сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ SS-0055/19от27.12.2019 г.

по рабочему проекту

«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов с. Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Бакыт таны»
г.Тараз

г. Тараз

СЫРЫМБЕТ САРАПТАМА

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение комплексной вневедомственной экспертизы по рабочему проекту **«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов с. Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение»** выдано ТОО «Сырымбет Сараптама» (свидетельство об аккредитации №00111 от 22.12.2017 года, выданное Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства инвестиций и развития Республики Казахстан).

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Сырымбет Сараптама».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов с. Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение» разработан в 2019 году, письмо – заявка № 768 от 23.10.2019 года.

Настоящее заключение выполнено на основании договора № 86 от 22.10.2019 года, заключенному с КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жамбылского района Жамбылской области».

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

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Бакыт таны», государственная лицензия № 19016745, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Жамбылской области», дата выдачи – 09.08.2019 года, категория - II.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на разработку ПСД «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов с. Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение» от 10.06.2019 года, утвержденное руководителем КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жамбылского района Жамбылской области» Тилеубаевым К.А.;

архитектурно-планировочное задание № 25 от 17.06.2019 года, выданное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жамбылского района Жамбылской области» на проектирование объекта «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов с. Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение»;

постановление акимата Жамбылского района Жамбылской области» от 15.11.2019 года № 594 «О предоставлении права КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жамбылского района Жамбылской области на постоянное землепользования на земельный участок»;

акт выбора отводимого земельного участка от 04.04.2019 года;

акт на право постоянного землепользования на земельный участок площадью 1,3545 га, кадастровый номер – 06-088-012-752;

письмо КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жамбылского района Жамбылской области» от 23.10.2019 года № 768 о рассмотрении рабочего проекта «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов с. Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение»;

письмо КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жамбылского района Жамбылской области» от 16.10.2019 года № 740 о финансировании рабочего проекта «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов с. Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение» по бюджетной программе - 004 «Проектирование, развитие, обустройство и (или) приобретение инженерно-коммуникационной инфраструктуры», подпрограмма - 011 «За счет трансфертов из республиканского бюджета, по специфике - 015 «За счет средств местного бюджета», специфика – 431

«Строительство новых и реконструкция существующих объектов» по программе «Нұрлы жер», начало работ – II квартал 2020 года;

отчет об инженерно-геологических изысканиях по объекту «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов с. Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение», составленный ИП «Ауганбаев С.О.» в 2019 году, государственная лицензия № 18002116, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно – строительного контроля акимата Жамбылской области», приложение к государственной лицензии выдано 02.02.2018 года;

топографическая съемка, выполненная ТОО «Саян-ЭКО» в 2019 году, государственная лицензия ГСЛ № 000552, выданная Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к государственной лицензии выдано 19.09.2008 года;

заявка КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жамбылского района Жамбылской области» на получение разрешения на эмиссию в окружающую среду для объектов IV категории (поступила на портал 20.12.2019 года № SS-SS-01/0110);

справка о государственной регистрации юридического лица;

прайс – листы с альтернативой и перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, утвержденная руководителем КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жамбылского района Жамбылской области» Тилеубаевым К.А. от 24.12.2019 года;

сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования, утвержденная руководителем КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жамбылского района Жамбылской области» Тилеубаевым К.А. от 24.12.2019 года.

Технические условия:

на газоснабжение № 06-2019-01758 от 25.04.2019 года, выданные Жамбылским ПФ АО "КазТрансГаз Аймак".

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

заключение экологической экспертизы от 20.12.2019 года № SS-03/0039 на проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов с. Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение», выданное экспертом по экологической части Салимбаевым С.Т. (аттестат эксперта по экологической части № KZ32VJE00032698 от 24.11.2017 года);

разрешение на эмиссию в окружающую среду для объектов IV категории от 24.12.2019 года KZ65VDD00135202 на рабочий проект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов с. Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение», выданное КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Жамбылской области»;

Согласования:

ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», №6922 от 01.11.2019 года;

ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», Жамбылский газовый участок от 17.10.2019 года;

ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», Служба учета и режима газоснабжения, от 25.10.2019 года;

ГКП на ПХВ «Аса-Су», Акимат Жамбылского района Жамбылской области, от 17.09.2019 г.;

ТОО «ЖЭС», Жамбылский РЭС от 21.09.2019 г.;

КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Жамбылского района Жамбылской области» от 22.09.2019 г.;

КГУ «Управление ЖКХ и энергетики акимата Жамбылской области», отдел газификации и промышленной безопасности, №Г-327 от 22.11.2019 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

СОСТАВ ПРОЕКТА

Том I	Книга 1	Общая пояснительная записка
Том II	Альбом 1	Газоснабжение среднего давление
	Альбом 2	Газоснабжение низкого давление
Том III	Книга 1	Сметная документация
Том IV		Паспорт рабочего проекта
Том V		Проект организации строительства
		Проект «Охраны окружающей среды» к рабочему проекту «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов с. Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение», разработан ТОО «АДЭКО-ТАРАЗ», (государственная лицензия № 01345Р от 16.04.2010 года, выданная РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства энергетики РК»
		Заявка на получение разрешения на эмиссию в окружающую среду
		прайс – листы с альтернативой и перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, утвержденная руководителем КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жамбылского района Жамбылской области» Тилеубаевым К.А. от 24.12.2019 года
		Сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования, утвержденная руководителем КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жамбылского района Жамбылской области» Тилеубаевым К.А. от 24.12.2019 года

5.4 Цель и назначение объекта:

Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов с. Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка:

Проектируемый участок расположен в с. Аса Жамбылского района Жамбылской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон - III В;

абсолютно минимальная температура воздуха - минус 41 °С;

абсолютно максимальная температура воздуха - плюс 44 °С;

температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченностью 0,92 – минус 26 °С;

нормативное значение веса снегового покрова - 50 кгс/м^2;

нормативное значение ветрового давления - 73 кгс/м^2;

сейсмичность района строительства - 8 баллов.

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

Климат района характеризуется резко выраженной континентальностью, проявляющейся в частых, резких сменах суточных и годовых температур воздуха, короткой морозной зимой, продолжительным знойным, сухим летом с частыми пыльными бурями.

Инженерно – геологические условия площадки строительства

В геоморфологическом отношении исследуемая территория приурочена к эрозионно-аккумолятивной долине реки Аса, на II-ой надпойменной террасы реки Аса.

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

В геологическом строении территории изысканий (на интересующей изысканий глубине) принимают участие верхнечетвертичные-современные отложения аллювиального генезиса (aQIII-IV), представленные суглинками, супесями, песками, галечниковыми грунтами.

Пески в основном представлены мелкозернистыми. В целом аллювиальные грунты верхночетвертичного возраста отличаются значительной пестротой литологии и невыдержанностью по простиранию.

Грунты непросадочные

Грунтовые воды на исследованной территорий не вскрыты. По арпхивным данным максимально-возможный уровень грунтовых вод на глубине 1,5-2,2 м от поверхности земли. Возможны родниковые проявления на данной территории.

По химическому составу грунтовые воды гидрокарбонатно-хлоридно- натриевая - магниевые. По содержанию сухого остатка воды относятся к пресным, по степени жесткости- к очень жестким.

Водовмещающими породами являются супеси, пески.

Подземные воды по содержанию по содержанию водорастворимых сульфатов для бетона марки по водорастворимости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85 являются среднеагрессивные. По другим показателям агрессивности подземные воды агрессией не обладают.

Коэффициенты фильтрации грунтов взяты по литературным данным:

для супеси - 0,35м/сут;

для суглинка - 0,15 м\сут;

для песков пылеватых и мелких - 5,0 м/сут;

для галечниковых грунтов - 20 м/сут.

В литологическом разрезе приняты 5 инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

Первый инженерно-геологический элемент представлен почвенно-растительным слоем, мощностью 0,3 метра.

Второй инженерно-геологический элемент (табл.1) представлен супесью от желто-серой до темно-серой, от твердой до пластичной консистенций, непросадочной, иногда гумиссированной, с линзами песков, сцементированного слоя. Мощностью 2,8 м.

Третий инженерно-геологический элемент (табл.1)

Четвертый инженерно-геологический элемент (табл.1) представлен песком мелкозернистым темно-серого цвета, воданасыщеннего. С включениями гравия 5% . С линзами песка пылеватого, супеси и суглинка. Мощностью 1,7 м.

Пятый инженерно-геологический элемент (табл.1) представлен галечниковым грунтом метаморфических и осадочных пород, заполнитель песок мелкий до 25%, вскрытой мощностью 1,7 м.

Основные характеристики грунтов (ИГЭ)

Таблица 1

№ ИГЭ	Наименование грунтов	Мощность слоя, м	Наименование характеристик	Влажность на границе раскатывание	Влажность на границе текучести	Природная влажность, %	Удельный вес грунта, кН/ м^3	Удельный вес скелета грунта, кН/ м^3	Удельный вес твердых частиц, кН/ м^3	Коэффицент пористости	Сцепление кПа	Угол внутренного трения, градус	Модуль деформа-ций МПа		Расчетное сопротивление грунта, кПа
													При естественной влажности	При воданасыщений	
1	2	3	4	5	6	7	8		9	10	11	12	13	14	15
2	Супесь	До 2,8	Н Рl Рl	23,0	17,0	14	18,6 18,3 18,6	16,2	27,0	0,63	20 13 20	19 17 19	6,7	2,8	200
3	Суглинок	До 2,8	Н Рl Рl	26,0	17,0	14	19,8 19,5 19,8	16,4	27,0	0,65	20 13 20	19 17 19	6,7	2,8	200
4	Песок мелкий	1,7	Н Рl Рl			6	18,2	17,0	27,0	0,59	2 1,3 2	30 27 30			180
5	Галечниковый грунт	1,7	Н Рl Рl				23,5 23,3 23,4	19,8		0,34	1	40 37 40			600

Условное расчетное сопротивления грунтов:
для ИГЭ-2 -расчетное сопротивления грунта составляет 2,0 кгс/ см^2;
для ИГЭ-3 (пески мелкозернистые) - 1,8 кгс/ см^2;
для галечникового грунта - 6,0 кгс/ см^2.

Грунты на территории изысканий следует принять как незасоленные и слабозасоленные, коррозийную активность грунтов по содержанию водорастворимых сульфатов (от 340 мг/кг 7000мг/кг) для бетона марки по водорастворимости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85 являются от слабоагрессивной до сильноагрессивной, для портландцементов с примсями и шлакопортланд цементов от неагрессивной до сильноагрессивной, для сульфатостойких цементов от неагрессивной до слабоагрессивной, по содержанию хлоридов (от 100 мг/кг до 240 мг/кг) грунты для железобетонных конструкций определена как неагрессивной.

Для стальных конструкций от низкой 0,76г/сут - до повышенной до 2,85 г/сут.

Нормативная глубина промерзания грунтов следующие:
для песков мелкозернистых и супесей-110 см;
для суглинков для галечниковых грунтов 117 см.

Глубина проникновения нулевой изотермы в грунт - для песков мелкозернистых и супесей 119 см, для суглинков - 106 см, для галечниковых грунтов 137 см.

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

Строительная группа грунтов при разработке вручную и одноковшовыми экскаваторами:

№ п/п	Наименование грунтов	Категория грунтов		Порядковый номер по табл РК 8.02-05-2002
		При разработке грунта вручную	При разработке грунта одноковшовым экскаватором	
1	2	3	4	5
1.	ПРС	1	1	п.9,а
2.	Супесь	1	1	п. 35 б
3.	Суглинок	2	2	п. 36 б
4	Песок , мелкий,	1	1	п.27,а
	Галечниковые грунты	3	3	п.6,в

6.2 Проектные решения

Уровень ответственности – II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным (приказ МНЭ РК от 28.02.2015 г. №165).

6.2.1 Инженерное обеспечение сети и системы

Наружный газопровод

Общий расход газа составляет - 3378,0 м3/час;
Общая протяженность газопроводов – 17,170 км.

Проект газоснабжения выполнен согласно техническим условиям №06-2019-01758 от 25.04.2019 года, выданных Жамбылским ПФ АО "КазТрансГаз Аймак".

Проект предусматривает строительство внутриквартальных газопроводов среднего и низкого давления в новых планируемых к строительству жилых массивов в с. Аса.

Газоснабжение предусматривается от существующих поселковых газопроводов среднего давления с установкой ГРПШ для снижения давления.

Газопроводы среднего давления 0,30 МПа

Расчетный расход газа составляет – 3378,0 м3/час.

Протяженность газопроводов среднего давления - 1,630 км.

Точка подключения – существующий надземный стальной газопровод Ф325 мм. Давление в точке подключение – до 0,30 МПа.

Расчет газопроводов произведен на природный газ с теплотой сгорания 7600 ккал/м3 и удельным весом 0,73 кг/м3.

Строительство газопровода среднего давления, предусмотрено для подключение вновь устанавливаемых ГРПШ, предназначенной для равномерного охвата потребителей (жилых домов) жилого массива природным газом.

Для снижения давления газа до требуемых параметров, предусмотрена установка 5 (пяти) ГРПШ с узлами учета газа:

1. ШГРП-1, расходом газа - 459 м3/час, с установкой ГРПШ-07-2У с регулятором давления РДНК-400 с узлом учета, турбинным счетчиком газа TRZ (G160) с электронным корректором;
2. ШГРП-2, расходом газа - 630 м3/час, с установкой ГРПШ-07-2У с регулятором давления РДНК-1000 с узлом учета, турбинным счетчиком газа TRZ (G250) с электронным корректором;
3. ШГРП-3, расходом газа - 763 м3/час, с установкой ГРПШ-07-2У с регулятором давления РДНК-1000 с узлом учета, турбинным счетчиком газа TRZ (G250) с электронным корректором;
4. ШГРП-4, расходом газа - 763 м3/час, с установкой ГРПШ-07-2У с регулятором давления РДНК-1000 с узлом учета, турбинным счетчиком газа TRZ (G250) с электронным корректором;
5. ШГРП-5, расходом газа - 763 м3/час, с установкой ГРПШ-07-2У с регулятором давления РДНК-1000 с узлом учета, турбинным счетчиком газа TRZ (G250) с электронным корректором.

Трасса газопровода среднего давления запроектирована подземной из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8, диаметром 63х5,8…110х10,0 мм и прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли.

На выходе из-под земли, газопровод среднего давления до ГРПШ, запроектирован надземным из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0 мм.

Узел выхода подземного газопровода из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь» на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

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 выходе газопровода из-под земли перед каждым ГРПШ, на надземнои газопроводе предусмотрена установка стальной задвижки диаметром 50 мм.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

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

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов Атырауского 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.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу устанавливается опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки концы которые выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ".

При пересечении автомобильных дорог 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, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 160х14,6 мм и выполняется открытом способом.

После монтажа и испытания надземный газопровод окрашивается в два слоя масляной краски желтого цвета по грунтовке.

Подземные полиэтиленовые газопроводы среднего давления до 0,30 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,60 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания должна быть не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы высокого давления до 0,30 МПа испытываются на герметичность давлением – 0,45 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных ПЭ газопроводов - 100%, принят ультразвуковым методом.

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

Подземная прокладка полиэтиленового газопровода принята на естественное основание с подсыпкой песка толщиной 10 см и обсыпкой газопровода мягким местным грунтом толщиной 20 см.

Проектом предусматривается ограждения ШРП забором высотой 1,6 м из металлической сетки, закрепленной по металлическим стойкам, устанавливаемым на бетонном фундаменте. Для обслуживания газорегуляторного пункта предусмотрена калитка.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа составляет – 3378,0 м3/час.

Протяженность газопровода - 1,630 км, в том числе: подземных ПЭ газопроводов – 1,615 км; надземных стальных – 0,015 км.

Газопроводы низкого давления до 0,005 МПа

Общий расчетный расход газа составляет – 3378,0 м3/час.

Протяженность газопроводов низкого давления - 15,540 км.

Для снижения давления газа от среднего до низкой предусматривается установка 5 (пяти) ГРПШ:

1. ШГРП-1, расходом газа - 459 м3/час, с установкой ГРПШ-07-2У с регулятором давления РДНК-400 с узлом учета, турбинным счетчиком газа TRZ (G160) с электронным корректором; Протяженность газопроводов Г1 после ШГРП-1 – 1,792 км;

2. ШГРП-2, расходом газа - 630 м3/час, с установкой ГРПШ-07-2У с регулятором давления РДНК-1000 с узлом учета, турбинным счетчиком газа TRZ (G250) с электронным корректором; Протяженность газопроводов Г1 после ШГРП-2 – 3,437 км;

3. ШГРП-3, расходом газа - 763 м3/час, с установкой ГРПШ-07-2У с регулятором давления РДНК-1000 с узлом учета, турбинным счетчиком газа TRZ (G250) с электронным корректором; Протяженность газопроводов Г1 после ШГРП-3 – 3,437 км;

4. ШГРП-4, расходом газа - 763 м3/час, с установкой ГРПШ-07-2У с регулятором давления РДНК-1000 с узлом учета, турбинным счетчиком газа TRZ (G250) с электронным корректором; Протяженность газопроводов Г1 после ШГРП-4 – 3,437 км;

5. ШГРП-5, расходом газа - 763 м3/час, с установкой ГРПШ-07-2У с регулятором давления РДНК-1000 с узлом учета, турбинным счетчиком газа TRZ (G250) с электронным корректором; Протяженность газопроводов Г1 после ШГРП-5 – 3,437 км;

Газопроводы низкого давления от шкафных газорегуляторных пунктов до потребителей (выход из земли у каждого жилого дома), запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8, диаметрами 32х3,0…160х14,6 мм и надземными после ГРПШ до входа в землю и на выходе из-под земли у потребителя, из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 25х3,0…159х4,5 мм.

Подземные ПЭ газопроводы прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли, прокладка полиэтиленового газопровода принята на естественное основание с подсыпкой песка толщиной 10 см и обсыпкой газопровода мягким местным грунтом толщиной 20 см.

Узлы входа надземного и выхода подземного газопровода из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь» на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

На выходе из ГРПШ, на надземном газопроводе и в конце трассы после выхода газопровода из земли у потребителя, на надземном стальном газопроводе предусмотрены установка шаровых кранов диаметром 25, 150 мм.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

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

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов Атырауского 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.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах установки арматуры и сооружений, принадлежащих к газопроводу устанавливается опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки концы которые выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ".

При пересечении автомобильных дорог 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, приняты из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметром 160х14,6…250х22,7 мм и выполняется открытом способом.

После монтажа и испытания надземный газопровод окрашивается в два слоя масляной краски желтого цвета по грунтовке, ШРП - в красный.

Подземные полиэтиленовые газопроводы низкого давления дл 0,005 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,30 МПа. Продолжительность испытаний -

24 час. Температура наружного воздуха в период испытания должна быть не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы низкого давления до 0,005 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,3 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Контроль качества стыков подземных газопроводов - 10% принят ультразвуковым методом.

Основные технические показатели:

Общий расчетный расход газа составляет – 3378,0 м3/час.

Протяженность газопроводов низкого давления - 15,540 км, в том числе: подземных ПЭ газопроводов – 14,833 км; надземных стальных – 0,707 км.

Молниезащита

Молниезащита предусмотрена II типа согласно инструкции СН РК 2.04-29-2005 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений».

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

В проекте в качестве молниеотвода используется стержневой молниеприемник высотой 6,0 м, установленный рядом с ГРПШ (1 шт), которые 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:

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 с учетом величины испытательного давления;

полиэтиленовые газопроводы предусмотрены с коэффициентом запаса 2,8;

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

Мероприятия по охране труда и технике безопасности

При производстве всех строительно-монтажных работ проектом указаны требования СН РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», ГОСТ 12.3.002-75* (СТ СЭВ 1728-89), ГОСТ 23 407-78 (ГОСТ 12.4.050-89), предусмотрена технологическая последовательность производственных операций.

В зонах потенциально действующих опасных производственных факторов предусмотрены сигнальные ограждения, удовлетворяющие требованиям ГОСТ 23407-78.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Проект ОВОС к рабочему проекту «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов с. Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение» основании:

задания на проектирование;

Экологического кодекса РК.

Раздел ОВОС разработан в целях определения экологических и иных последствий вариантов, принимаемых управленческих и хозяйственных решений, разработки рекомендаций по оздоровлению окружающей среды, предотвращению уничтожения, деградации, повреждения и истощения естественных экологических систем и природных ресурсов

В период строительства на объекте будет размещено: 2 – организованных, 13 – неорганизованных источников, загрязнение атмосферы происходит от работы: работа со строительными материалами, покраска, сварочные работы, которые будут выбрасывать в атмосферный воздух 23-х наименований загрязняющих веществ (ЗВ). Общее количество выбрасываемых загрязняющих веществ составит *3.159 т/год.*

На период строительства согласно «Санитарно-эпидемиологических требований по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (утв. Приказом министра национальной экономики РК от 20.03.2015г. №237) санитарно-защитная зона не устанавливается, т.е. не классифицируется, в соответствии с п.1-1. ст.40. Экологического кодекса объект относиться к IV категории.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию на период строительства

Таблица 2

Производство, цех, участок Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ существующее положение		СМР		ПДВ		Год достижения ПДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	***2***	***3***	***4***	***5***	***6***	***7***	***8***	***9***
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид								
Котлы битумные	0001			0,0021945	0,00142204	0,0021945	0,001422	
Компрессор передвижной	0002			0,0170522	0,03173772	0,0170522	0,0317377	
Мобильные ДЭС	0003			0,0087111	0,01624781	0,0087111	0,0162478	
Итого		-	-	*0,0279578*	*0,0494076*	*0,02795 8*	*0,0494076*	*СМР*
(0304) Азота (II) оксид								
Котлы битумные	0001			0,0003566	0,00023108	0,0003566	0,0002311	
Компрессор передвижной	0002			0,0042631	0,00793443	0,0042631	0,0079344	
Мобильные ДЭС	0003			0,0014156	0,00264027	0,0014156	0,0026403	
Итого		-	-	*0,0060352*	*0,0108058*	*0,00603 5*	*0,0108058*	*СМР*
(0328) Углерод (Сажа)								
Котлы битумные	0001			0,0002701	0,000175	0,0002701	0,000175	
Компрессор передвижной	0002			0,0014486	0,00276782	0,0014486	0,0027678	
Мобильные ДЭС	0003			0,001	0,0018576	0,001	0,0018576	
Итого		-	-	*0,0027187*	*0,0048004*	*0,00271 9*	*0,0048004*	*СМР*

(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый)								
Котлы битумные Компрессор передвижной Мобильные ДЭС *Итого*	0001 0002 0003	-	-	0,0063519 0,0022764 0,0013333 *0,009916*	0,004116 0,00415174 0,00227866 *0,0105464*	0,0063519 0,0022764 0,0013333 *0,009962*	0,004116 0,0041517 0,0022787 *0,0105464*	*СМР*
(0337) Углерод оксид								
Котлы битумные Компрессор передвижной Мобильные ДЭС *Итого*	0001 0002 0003	-	-	0,0150087 0,0149 0,0095556 *0,039642*	0,00972563 0,02767824 0,01783296 *0,0552368*	0,0150087 0,0149 0,0095556 *0,039464*	0,0097256 0,0276782 0,017833 *0,0552368*	*СМР*
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)								
Компрессор передвижной Мобильные ДЭС *Итого*	0002 0003	-	-	2,69E-08 1,778E-08 *4,468E-08*	5,0743E-08 3,418E-08 *8,492E-08*	2,69E-08 1,778E-08 *4,47E-08*	5,074E-08 3,418E-08 *8,492E-08*	*СМР*
(1325) Формальдегид								
Компрессор передвижной Мобильные ДЭС *Итого*	0002 0003	-	-	0,0003104 0,0002222 *0,0005326*	0,00055356 0,00034675 *0,0009003*	0,0003104 0,0002222 *0,00053*	0,0005536 0,0003468 *0,0009003*	*СМР*
(2754) Углеводороды предельные С12-19								
Компрессор передвижной Мобильные ДЭС *Итого*	0002 0003	-	-	0,00745 0,005 *0,01245*	0,01383912 0,00931277 *0,0231519*	0,00745 0,005 *0,01245*	0,0138391 0,0093128 *0,0231519*	*СМР*
Итого по организованным источникам:				**0,0991202**	**0,15484927**	**0,0991202**	**0,1548493**	
Неорганизованные источники								
(0123) Железо (II,III) оксиды								
Сварочные работы	6009	-	-	0,0036078	0,00311382	0,0036078	0,0031138	*СМР*
(0143) Марганец и его соединения								
Сварочные работы	6009	-	-	0,0004157	0,00035907	0,0004157	0,0003591	*СМР*
(0301) Азота (IV) диоксид								
Сварочные работы	6009	-	-	0,0107222	0,004632	0,0107222	0,004632	*СМР*
(0304) Азота (II) оксид								
Сварочные работы	6009	-	-	0,0017424	0,0007527	0,0017424	0,0007527	*СМР*
(0337) Углерод оксид								

Сварочные работы	6010	-	-	2,205E-06	5,715E-06	2,205E-06	5,715E-06	*СМР*
(0616) Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)								
Покрасочные работы	6011			0,0028384	0,0049047	0,0028384	0,0049047	*СМР*
(0621) Толуол								
Покрасочные работы	6011			0,0233969	0,0051866	0,0233969	0,0051866	*СМР*
(0827) Хлорэтилен								
Сварочные работы	6010	-	-	9,554E-07	2,4765E-06	9,554E-07	2,477E-06	*СМР*
(1042) Бутан-1-ол (Спирт н-бутиловый)								
Покрасочные работы	6011	-	-	0,0011689	0,00201978	0,0011689	0,0020198	*СМР*
(1119) 2-Этоксиэтанол (Этилцеллозольв;Этиловый эфир этиленгликоля)								
Покрасочные работы	6011	-	-	7,875E-05	0,00013608	7,875E-05	0,0001361	*СМР*
(1210) Бутилацетат								
Покрасочные работы	6011			0,0045215	0,00099193	0,0045215	0,0009919	*СМР*
(1401) Пропан-2-он (Ацетон)								
Покрасочные работы	6011			0,0102392	0,78914334	0,0102392	0,7891433	*СМР*
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/								
Гидроизоляционные работы	6007	-	-	0,0001123	1,2125E-05	0,0001123	1,213E-05	*СМР*
(2750) Сольвент нафта								
Покрасочные работы	6011	-	-	0,0032444	0,00560639	0,0032444	0,0056064	*СМР*
(2752) Уайт-спирит								
Покрасочные работы	6011			0,002244	0,00387758	0,002244	0,0038776	*СМР*
(2754) Углеводороды предельные С12-19								
Гидроизоляционные работы	6008	-	-	0,3995601	0,00011252	0,3995601	0,0001125	*СМР*
(2902) Взвешенные вещества								
Металообрабатывающие станки	6009			0,0024	0,0015552	0,0024	0,0015552	
Покрасочные работы	6011			0,009151	0,00642708	0,009151	0,0064271	
Итого		-	-	*0,011551*	*0,0079823*	*0,011551*	*0,0079823*	*СМР*
(2908) Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния								
Выемка грунта (экскаваторы с ковшом объемом до 5 м³)	6001			0,2731167	0,31856333	0,2731167	0,3185633	
Транспортировка грунта в насыпь	6002			0,0152316	0,28294138	0,0152316	0,2829414	
Разгрузка грунта	6003			0,2731167	0,31856333	0,2731167	0,3185633	
Поверхность пыления	6003			0,0078	0,02173392	0,0078	0,0217339	

Засыпка, уплотнение, разравнивание, планировка	6004			0,5219163	0,60876316	0,5219163	0,6087632	
Разгрузка щебня на склад	6005			8,361E-05	7,2237E-05	8,361E-05	7,224E-05	
Поверхность пыления от склада щебня	6005			0,0039	0,0724464	0,0039	0,0724464	
Разгрузка песка на склад	6006			0,0629915	0,43539747	0,0629915	0,4353975	
Поверхность пыления от склада песка	6006			0,00624	0,11591424	0,00624	0,1159142	
Сварочные работы	6009			6,556E-08	4,248E-08	6,556E-08	4,248E-08	
Разгрузка асфальтобетонных смесей	6012			7,34E-05	0,00009513	7,34E-05	9,513E-05	
Хранение асфальтобетонных смесей	6012			5,138E-05	0,00026636	5,138E-05	0,0002664	
Итого		-	-	*1,1645212*	*2,174757*	*1,164521*	*2,174757*	*СМР*
(2930)Пыль абразивная (Корунд белый; Монокорунд)								
Металообрабатывающие станки	6009	-	-	0,0016	0,0010368	0,0016	0,0010368	*СМР*
ИТОГО от неорганизованных источников:				**1,641568**	**3,00463289**	**1,641568**	**3,0046329**	
Всего по предприятию на период строительства				***1,740688***	***3,159482***	***1,740688***	***3,159482***	

Водоснабжение в период строительства будет осуществляться от привозной воды: производственно-технические нужды в объеме – 0,777 тыс.м^3/год, питьевая вода в объеме – 0,102 тыс.м^3/год. На период строительства сброс сточных вод будет осуществляться в биотуалет в объеме 0,102 тыс. м^3/год.

Отходы производства и потребления в период строительства будут образовываться в объеме 0.874 т/год.

Твердо-бытовые отходы - код GO 060 «зеленый». Образуются в непроизводственной сфере деятельности персонала предприятия. Временно хранятся в металлических контейнерах, расположенных на территории предприятия и вывозиться по мере накопления на полигон по договору. Объем образования от ТБО – 0,838 тонн.

Отходы при выполнении электросварочных работ- огарки сварочных электродов, образуются в количестве 0,003 тонн/год - GA 090 «зеленый», металлическая стружка 0,018 тонн/год - GA 080 «зеленый», Жестяные банки из-под краски - код AD 070 янтарь. Жестяные банки из-под краски и грунтовки, растворителей образовываются после лакокрасочных работ. Объем образования отходов составляет 0,015 тонны.

Отходы в период строительства будут собираться на специально выделенной площадки менее 6 месяцев и вывозиться по договору подрядной организацией.

Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица 3

Наименование отходов	***Образование т/год***	***Размещение, т/год***	***Передача сторонним организациям, т/год***
1	***2***	***3***	***4***
Всего:	***0,874***		***0,874***
в т.ч. отходов производства	0,036		0,036
отходов потребления	0,838		0,838

Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из под краски	0,015		0,015
Всего янтарный список	***0,015***		***0,015***
Зеленый уровень опасности			
Твердо бытовые отходы	0,838		0,838
Огарки сварочных электродов	0,003		0,003
Металлическая стружка	0,018		0,018
Всего зеленый список	***0,859***		***0,859***

Шумовое и вибрационное воздействие. Основное шумовое воздействие связано с работой строительной техники и на ограниченных участках. В период строительства объекта кратковременное шумовое и вибрационное воздействие на окружающую среду будет осуществляться только при работе механизмов и машин. Сверхнормативное воздействие шумовых факторов на людей и другие живые организмы за пределами СЗЗ не ожидается. По окончанию процесса строительства воздействие шумовых эффектов значительно уменьшится и прекратится.

Воздействие на растительный и животный мир. Район расположения объекта характеризуется отсутствием редких животных и растений. При этом воздействие на растительный и животный мир не наблюдается.

Воздействие на почвенные ресурсы. При нарушении почвенного слоя предусмотрено его снятие с дальнейшим использованием при озеленении территории.

Настоящий раздел «Оценка воздействии на окружающую среду» разработан в соответствии с требованиями «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-П и «Методики определения нормативов эмиссии в окружающую среду», утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 16 апреля № 110-Ѳ.

Согласно заключению экологической экспертизы от 20.12.2019 года № SS-03/0039 на проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов села Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение», при соблюдении всех требований проведения работ, объект не нарушит существенного экологического равновесия, не вызовет необратимых процессов в природе.

Разрешение на эмиссию в окружающую среду для объектив IV категории на период строительства от 24.12.2019 года KZ65VDD00135202 на рабочий проект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов села Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение», выданное КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Жамбылской области» соответствует действующему законодательству РК.

6.5 Организация строительства

Состав рабочего проекта в соответствии с требованиями СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» содержит раздел:

пояснительная записка;

краткая характеристика строительной площадки;

определение продолжительности строительства.

Нормативная продолжительность строительства определена согласно СН РК 1.03-101-2013, часть 1, СН РК 1.03-102-2014, часть 2 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, здания и сооружений». Продолжительность строительства составляет 4 месяца.

Начало проведения работ по рабочему проекту «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов села Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение» - II квартал 2020 года.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 141-нқ от 13.09. 2019 г. «Об утверждении нормативно-технических документов по ценообразованию в строительстве и сметным нормам, утверждены и вводящим в действие с 1 октября 2019 года.

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соотвествии с пунктом 13 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «АВС-4(редакция 2019.3)» по выпуску сметной документации в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 года, с учетом изменений и дополнений выпуск 14, МРП 2020 года - 2613 тенге,.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 . Изменения и дополнения. Выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015. Изменения и дополнения. Выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно- строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015. Изменения и дополнения. Выпуск 15;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции.2019 год, ССЦ РК 8.04-08-2019 (выпуск 3)(17 сборников);

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства 2019 год, ССЦ РК 8.04-09-2019(выпуск 2);

сборники сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительные машин и механизмов.2019 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2018 Изменения и дополнения. Выпуск 16 ;

сборники сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства 2019 год, СЦПГ РК 8.04-12-2019;

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ, 8.02-03-2018 Изменения и дополнения. Выпуск 16;

сборник сметных тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2018;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименование которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком согласно пункту 26 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

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) с изменениями на 14.12.2018 г.;

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нқ) с изменениями на 14.12.2018 г.;

резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-9 сводного сметного расчета (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года №249-нк);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно - монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

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

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования, использованного в данном рабочем проекте составляет 100 %.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертной организации в рабочий проект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов села Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение» внесены следующие изменения и дополнения:

Газопроводы среднего (Г2) давления

1. Проект согласован, с уполномоченным органом в области промышленной безопасности;
2. ОПЗ, в проекте принят к установке ПЭ кран безколодезной установки;
3. Планы газопроводов, указаны ограждения ШГРП;
4. Предусмотрена установка контрольных трубок в необходимых местах при проектировании газопроводов в сейсмических районах;
5. Толщина песчаного основания под газопроводы, на разрезе по траншеи и на профилях, откорректированы;
6. Профили, для подземных ПЭ кранов, указан выход приводной штанги под ковер;
7. Листы с подземным ПЭ краном, откорректированы согласно замечаниям;
8. В составе проекта включены, спецификации оборудования и материалов.

Газопроводы низкого (Г1) давления

9. Проект согласован, с уполномоченным органом в области промышленной безопасности;
10. Планы газопроводов, указаны диаметры ответвлении к жилым домам;
11. Предусмотрена установка контрольных трубок в необходимых местах при проектировании газопроводов в сейсмических районах;
12. Толщина песчаного основания под газопроводы, на разрезе по траншеи и на профилях, откорректированы;
13. Чертежи, выход из земли, для присоединения жилого дома, на выходе из земли откорректированы согласно замечаниям;
14. В составе проекта включены, спецификации оборудования и материалов.

Сметная документация

15. Сметная документация пересчитана в 4 кв. 2019 года (АВС4 версия 2019.3).
16. Сметная документация приведена в соответствие с рабочим проектом.

7.1 Оценка проектных решений

Уровень ответственности – II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным (приказ МНЭ РК от 28.02.2015 г. №165).

Рабочий проект разработан в соответствии с требованиями задания на проектирование.

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

Содержание и состав сметной документации не противоречат требованиям приложению 3 к приказу Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года № 249 – нқ «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Строительные конструкции, материалы приняты отечественных товаропроизводителей, в соответствии с реализацией государственной программы импортозамещения, при отсутствии отечественных аналогов - зарубежных товаропроизводителей.

Принятые решения с учетом внесения изменений по п. 7.1. соответствует государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, производственной безопасности.

Основные технико – экономические показатели

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные по проекту	рекомендуемые к утверждению
1.	Газоснабжение (газопотребление)	$м^3$/час	3378,0	3378,0
4.	Протяженность газопроводов	км	17,170	17,170
5.	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 г.г., в том числе: СМР, оборудование, прочие	 млн.тенге млн.тенге млн.тенге млн.тенге	 209,172 169,158 6,446 33,568	 390,533 320,844 6,169 63,520
6.	В тои числе: текущих ценах 2019 года прогнозных ценах 2020 года	 млн.тенге млн.тенге		 8,309 382,224
7.	Нормативная продолжительность строительства	месяц	4	4

Примечание: в результате рассмотрения рабочего проекта, обшая сметная стоимость строительства увеличилась на общую сумму 181,361 млн. тенге в связи с приведением сметной документации в соответствие технической части и установленным требованиям.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов с. Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение» соответствует требованиям государственных нормативов действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико – экономическими показателями:

Газоснабжение (газопотребление), м^3/час – 3378,0;
протяженность газопроводов, км - 17,170;
общая сметная стоимость строительства
в текущих и прогнозных ценах 2019-2020 г.г., млн. тенге - 390,533;
в том числе: СМР, млн. тенге - 320,844;
оборудование, млн. тенге - 6,169;
прочие, млн. тенге - 63,520;
в том числе:
текущих ценах 2019 года - 8,309;
прогнозных ценах 2020 года - 382,224;
нормативная продолжительность строительства, месяц – 4

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Жамбылского района Жамбылской области» в соответствии с условиями договора № 86 от 22.10.2019 года.

3. При представлении на утверждение и выдаче в производство работ, рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. Рабочий проект предоставляется на утверждение не позднее 15 календарных дней после получения положительного заключения экспертизы.

5. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМ

1. «Жамбыл облысы Жамбыл ауданы Аса ауылында жаңа тұрғын үй алқаптарының инженерлік-коммуникациялық инфрақұрылым жүйесінің құрылысын салу. Газбен жабдықтау», жұмыс жобасына сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен, белгіленген тәртіп бойынша бекітуге ұсыныс енгіземіз:

газбен жабдықтау (газ тұтыну), м3/сағ - 3378,0;
газ құбырының жалпы ұзындығы, км - 17,170;
құрылыстың 2019-2020 ж. ағымдағы және болжамдағы
жалпы сметалық құны, млн. теңге - 390,533;
оның ішінде: ҚМЖ, млн. теңге - 320,844;
жабдықтар, млн. теңге - 6,169;
басқа шығындар, млн.теңге - 63,520;
оның ішінде:
2019 ж. ағымдағы құны, млн.теңге - 8,309;
2020 ж. болжамдағы құны, млн.теңге - 382,224,
құрылысты соғу мерзімі, айлар - 4

2. Осы сараптамалық қорытынды, «Жамбыл облысы Жамбыл ауданы әкімдігінің сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» КММ жасалған 22.10.2019 жылғы № 86 келісім - шартпен кепілдендірілген, бастапқы деректермен тапсырысшы тарапынан бекітіліп, жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

3.Бекітуге және өндіріске ұсыну кезінде, жұмыс жобасының осы сараптама қорытындысына сәйкестігі тексерілуі қажет.

4. Жұмыс жобасы 15 күнтізбелік күннен кешіктірмей сараптаманың оң қорытындысын алғаннан кейін бекітуге берілуі қажет.

5. Тапсырыс беруші, құрылысты жүргізу кезінде, отандық тауар өндірушілерінің жабдықтарын, құрылыс құрастырмаларын және материалдарын кеңінен пайдалануы керек.

Жетекші сарапшы	М. Мырзахметова
Сарапшы	О. Фоменко
Сарапшы	З. Бейсенова
Сарапшы	С. Салимбаев
Бас маман	Э. Цой

Ксерокөшірмесі жарамсыз

САЛИАХМЕТОВА А.О.

Директор

БЕЙСЕНОВА З.М.

Эксперт

САЛИМБАЕВ С.Т.

Эксперт

ФОМЕНКО О.И.

Эксперт

МЫРЗАХМЕТОВА М.Ш.

Эксперт

Номер: KZ65VDD00135202

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 Жамбылского района Жамбылской области" Республика Казахстан, Жамбылская область, Жамбылский район, Кызылкайнарский с.о., отг.Карасай, улица Абай, дом № 123,

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 050240000114

Наименование производственного объекта: "Строительство инженерно- коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов села Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение"

Местонахождение производственного объекта:

Жамбылская область, Жамбылский район с.Аса

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 обосанованные 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:** 24.12.2019 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:	1,74068818362	3,159482156823
"Строительство инженерно -коммуникационной инфраструктуры для планируемых к строительству новых жилых массивов села Аса Жамбылского района Жамбылской области. Газоснабжение"	1,74068818362	3,159482156823
в т.ч. по ингредиентам:		
Бутилацетат	0,004521521	0,000991926
Бутан-1-ол	0,001168853	0,002019779
Взвешенные вещества	0,011550996	0,007982276
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,002838366	0,004904697
Железо (II, III) оксиды	0,00360785	0,003113819
Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/	0,000112272	0,0000121254
Азот (II) оксид	0,007777578	0,011558478
2-Этоксиэтанол	0,0000787485	0,000136077
Азота (IV) диоксид	0,038680056	0,054039559
Бенз/а/пирен	0,00000004468	0,000000084923
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,412010147	0,023264407
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000415746	0,000359074
Углерод	0,002718673	0,004800424
Уайт-спирит	0,002243971	0,003877581
Углерод оксид	0,039466441	0,05524254
Хлорэтилен	0,00000095544	0,0000024765
Формальдегид	0,000532639	0,000900317
Толуол	0,023396868	0,005186601
Пыль абразивная	0,0016	0,0010368
Пропан-2-он	0,010239197	0,789143338
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанск	1,164521247	2,174756993
Сольвент нафта	0,00324444	0,005606392
Сера диоксид	0,009961574	0,010546392
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.