«Жамбыл облысы Жуалы ауданы Күреңбел ауылына кварталішілік газ тарту желісінің құрылысын салу»
жұмыс жобасы бойынша

25.02.2020 ж. № ЭЦБРК-0004/20

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫС БЕРУШІ:
«Жамбыл облысы Жуалы ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» коммуналдық мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Каз Центр Проект» ЖШС
Тараз қ.

Тараз қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жамбыл облысы Жуалы ауданы Күреңбел ауылына кварталішілік газ тарту желісінің құрылысын салу» жұмыс жобасы бойынша ведомстводан тыс кешенді сараптау қорытындысы, «Экспертный центр БРК» ЖШС (15.06.2018 жылғы №00025 аккредиттеу туралы куәлік Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрлігі Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері Комитеті берген) берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ЭЦБРК-0004/20от25.02.2020 г.

по рабочему проекту
«Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области»

ЗАКАЗЧИК:
КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Жуалынского района Жамбылской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Каз Центр Проект»
г.Тараз

г. Тараз

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение комплексной вневедомственной экспертизы по рабочему проекту **«Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области»** выдано ТОО «Экспертный центр БРК» (свидетельство об аккредитации № 00025 от 15.06.2018 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 «Экспертный центр БРК».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области» разработан в 2019 году, письмо – заявка № 7-868 от 20.01.2020 года.

Настоящее заключение выполнено на основании договора № ЭЦБРК-0001 от 13.01.2020 года, заключенному с КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Жуалынского района Жамбылской области».

2. ЗАКАЗЧИК: Коммунальное государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Жуалынского района Жамбылской области».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Каз Центр Проект», государственная лицензия № 15026879, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Жамбылской области», дата выдачи - 17.04.2015 года, категория – III.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на разработку ПСД «Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области» от 15.07.2019 года, утвержденное руководителем КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Жуалынского района Жамбылской области» Сейтбековым Е.О.;

архитектурно-планировочное задание № KZ80VUA00095639 от 20.08.2019 года, выданное КГУ «Отдел архитектуры и градостроительства акимата Жуалынского района Жамбылской области» на проектирование объекта «Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области»;

акт на право постоянного землепользования на земельный участок площадью 0,0035 га № 991068 от 12.12.2019 года, кадастровый номер – 06-089-025-422;

акт на право постоянного землепользования на земельный участок площадью 0,0035 га № 991069 от 12.12.2019 года, кадастровый номер – 06-089-025-423;

письмо КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Жуалынского района Жамбылской области» от 20.01.2020 года № 7-868 о рассмотрении рабочего проекта «Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области» с финансированием по бюджетной программе - 036 «Развитие газотранспортной системы», подпрограмма - 015 «За счет средств местного бюджета»;

письмо КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Жуалынского района Жамбылской области» от 20.01.2020 года № 7-835 о начале строительства рабочего проекта «Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области» - II квартал 2020 года;

отчет об инженерно-геологических изысканиях по объекту «Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области», составленный ИП «Жусанбаев Ж.К.» в 2019 году, государственная лицензия № 17009699, выданная КГУ «Управление государственного архитектурно – строительного контроля акимата Жамбылской области», приложение к государственной лицензии выдано 30.05.2017 года;

топографическая съемка, выполненная ИП «Байдильдаев К.Б.» в 2019 году, государственная лицензия ГСЛ-Ф № 000479, выданная Агентством Республики Казахстан

по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, приложение к государственной лицензии выдано 19.03.2008 года;

заявка КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Жуалынского района Жамбылской области» на получение разрешения на эмиссию в окружающую среду для объектов IV категории (поступила на портал 31.01.2020 года № ЭЦБРК-SS-01/0001);

справка о государственной регистрации юридического лица;

прайс – листы с альтернативой и перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, утвержденная руководителем КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Жуалынского района Жамбылской области» Сейтбековым Е.О. от 24.02.2020 года;

сводная ведомость потребности основных материалов, изделий, конструкций и оборудования, утвержденная руководителем КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Жуалынского района Жамбылской области» Сейтбековым Е.О. от 24.02.2020 года.

Технические условия:

на газоснабжение № 06-2019-02727 от 17.07.2019 года, выданные Жамбылским ПФ АО «КазТрансГазАймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

заключение экологической экспертизы от 21.02.2020 года № ЭЦБРК-03/0003 на проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области», выданное экпертом по экологической части Исенгельдиным А.Н. (аттестат эксперта по экологической части № KZ48VJE00032216 от 10.11.2017 года);

разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории от 04.02.2020 года № KZ27VDD00138214 на рабочий проект «Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области», выданное КГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Жамбылской области».

Согласования:

ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», № 8464 от 04.02.2020 года;

ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», Жуалынский газовый участок от 24.01.2020 года;

ТОО «ЖЭС», Жуалынский РЭС от 24.01.2020 года;

КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Жуалынского района Жамбылской области» от 24.01.2020 года;

КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД Жуалынского района Жамбылской области» от 24.01.2020 года;

КГУ «Управление ЖКХ и энергетики акимата Жамбылской области», отдел газификации и промышленной безопасности, №Г-467 от 05.02.2020 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

СОСТАВ ПРОЕКТА

Том I	Альбом 1. 63/2019-06-24-ОПЗ	Общая пояснительная записка
	Альбом 2. 63/2019-06-24-ПП	Паспорт проекта
Том II	Альбом 1. 63/2019-06-24-ГСН	Наружное газоснабжение
Том III	Книга 1. 63/2019-06-24-СД	Сметная документация
	Книга 2. 63/2019-06-24-ПОС	Проект организации строительства
Том IV		Проект «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство внутриквартальной

газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области», разработан ТОО «Каз Гранд Эко Проект», (государственная лицензия № 01591Р от 15.08.2013 года, выданная МООС
Отчет об инженерно-геологических изысканиях

5.4 Цель и назначение объекта

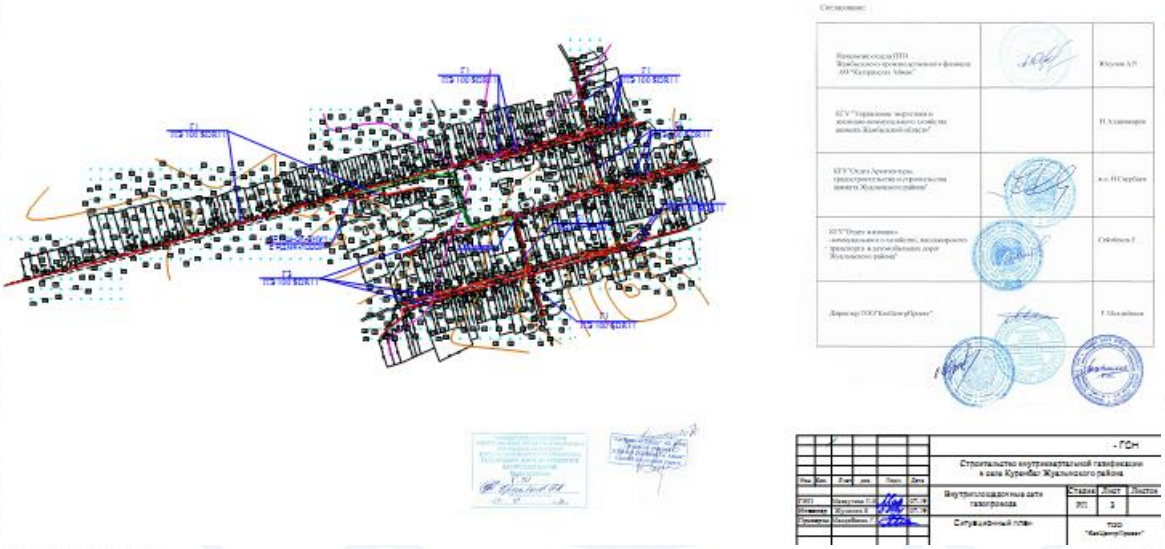
Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка:

Объект расположен в а. Куренбель Жуалынского района Жамбылской области.

Рисунок 1 – Ситуационная схема



Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон - IV Г;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 27,4°С;
нормативное значение веса снегового покрова - 0,7 кПа;
нормативная величина скоростного напора ветра - 0,38 кПа;
сейсмичность площадки строительства - 8 баллов.

Продолжительность периода со средней суточной температурой наружного воздуха менее плюс 8 °С (отопительного сезона) составляет - 160 суток.

Климат района - резко-континентальный, с большими колебаниями годовых и суточных температур воздуха.

Инженерно – геологические условия площадки строительства

В геоморфологическом отношений территория изысканий приурочена к озерно-пролювиальной равнине. Рельеф относительно ровный.

Высотные отметки поверхности по выработкам:

по трассе 1017,30-1014,20-1012,50-1008,30.

Геолого-литологическое строение площадки (трассы) приведено на инженерно-геологических и геолого-литологических колонках и разрезах, черт. ИГП-2.

По классификации грунтов в разрезе выделено один инженерно-геологический элемент: суглинок. Физические свойства грунтов приведены по лабораторным данным. Нормативные и расчетные характеристики даны согласно СП РК 1.02-102-2014.

Основные нормативные и расчетные характеристики грунтов

Таблица 1

№ ИГЭ	Наимено-вание грунтов	Мощность слоя, м	Наименование характеристик	Влажность на границе пластичности	Природная влажность, %	Удельный вес грунта, кН/ м^3	Удельный вес в сухом состоянии, 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 водонасыщений	
2	Суглинок	До 2,0	W Wp Ip Il	16	10,0	19,6	17,6	26,9	0,56	17 6 11	29 27 28		15	250

Подземные воды в период изысканий выработками до пройденной глубины не вскрыты.

Возможно-максимальный УПВ будет находится на гл. 1,5 м от поверхности земли.

Периоды высокого и низкого стояния УПВ весенне-летний период-высокое стяние УПВ, осенне-зимний период-низкое стояние УПВ.

Агрессивные свойства подземных вод согласно Сн РК 2.01-01-2013 подземные воды являются слабоагрессивными по содержанию водорастворимых сульфатов и водорастворимых хлоридов.

Грунты непросадочные.

Принятая коррозийная активность средняя.

Грунты до глубины 2,0 не засолены.

Сухой остаток 0,09-0,25 %.

Грунты согласно СН РК 2.01-01-2013 по содержанию водорастворимых сульфатов (640-1320 мг/кг) для бетона марки по водонепроницаемости W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85 являются от слабо до среднеагрессивных. Грунты по содержанию водорастворимых хлоридов (385-625 мг/кг) являются слабоагрессивными для железобетонных конструкций.

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

Глубина промерзания грунтов по СП РК 2.04-01-2017 средняя из максимальных за год 21 см, наибольшая из максимальных 60 см.

Глубина проникания нулевой изотермы в грунт – 123 см.

Согласно СП РК 2.03-30-2017 ооценивается в 8 баллов.

Категория грунтов по сейсмическим свойствам – вторая.

Строительная группа грунтов при разработке вручную и одноковшовыми экскаваторами:

№ п/п	Наименование грунтов	Категория грунтов		Порядковый номер по табл СН РК 8.02-05-2002
		При разработке грунта вручную	При разработке грунта одноковшовым экскаватором	
1.	Суглинок	II	I	п.36. б

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

Расход газа составляет - 1432,0 м3/час;

Протяженность трассы – 13,241 км.

Проект газоснабжения выполнен согласно техническим условиям № 06-2019-02727 от 17.07.2019 года, выданных Жамбылским ПФ АО "КазТрансГаз Аймак".

Проект предусматривает строительство внутриквартальных газопроводов низкого давления от строящихся газопроводов высокого давления с установленной ГРПШ, а так же, в связи с приростом населения, проект предусматривает дополнительную установку ГРПШ (2 шт) с подведением газопровода высокого давления.

Газопроводы высокого давления 0,4 МПа

Расчетный расход газа составляет – 380,0 м3/час.

Протяженность газопровода - 1,090 км.

Точка подключения – строящееся подземный газопровод ПЭ160 мм. Давление в точке подключение – 0,40 МПа.

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

Строительство газопровода высокого давление, предусмотрено для подключения вновь установленных дополнительных ШРП, предназначенной для равномерного охвата потребителей (жилых домов) аула природным газом.

Для снижения давления газа до требуемых параметров, предусмотрена установка ГРПШ-07-2НУ1 (ШРП №2 и ШРП №3) с регулятором давления РДНК-1000Н и со счетчиком газа СТГ-50G-100 с электронным корректором газа miniElcor.

Трасса газопровода высокого 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 мм и прокладываются на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли.

На выходе из-под земли до ГРПШ, газопровод высокого давления запроектирован надземным из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 76х3,0 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, фирмы "Georg Fisher" 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 низкого давления от ГРПШ до входа в землю, на надземном газопроводе установлен задвижка диаметром 80 мм и в конце трассы газопровода высокого давления, после выхода из земли перед ГРПШ, на надземном газопроводе предусмотрена установка стальных задвижек диаметром 80 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 180х10,7 мм и выполняется открытом способом.

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

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

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

Контроль качества стыков подземных 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 (20 см) и обсыпкой газопровода песком (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 – 380,0 м3/час.

Протяженность газопровода - 1,090 км.

Газопроводы низкого давления до 0,005 МПа

Расход газа – 1432,0 м3/час.

Протяженность газопроводов – 12,151 км.

Газопроводы низкого давления от существующего и проектируемого 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 до входа в землю от ГРПШ и на выходе из-под земли у потребителя, из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 89х4,0…25х3,0 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 (20 см) и обсыпкой газопровода песком (20 см).

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

На основных ответвлениях газопровода от разводящей магистрали по улицам, предусмотрена подземная установка шарового полиэтиленового крана диаметрами 63…125 мм, фирмы "Georg Fisher" в безколодезной установке. Кран оснащен удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

В конце трассы после выхода газопровода из земли у потребителя, на надземном стальном газопроводе предусмотрены установка шарового крана диаметром 25 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 63х5,8…250х14,8 мм и выполняется открытом способом.

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

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:

Расход газа – 1432,0 м3/час.

Протяженность газопроводов – 12,151 км, в том числе:

подземных ПЭ труб - 11,990 км;
надземных стальных – 0,161 км.

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.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Проект ОВОС к рабочему проекту «Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области»:

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, 11 – неорганизованных источников, загрязнение атмосферы происходит от работы: работа со строительными материалами, покраска, сварочные работы, которые будут выбрасывать в атмосферный воздух 20-ти наименований загрязняющих веществ (ЗВ). Общее количество выбрасываемых загрязняющих веществ составит *0.196 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 1

Производство цех, участок	Номер ис-точника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос-тижения ПДВ
		существующее положение на 2020 год		на 2020 год		П Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества	выб-роса	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезотриоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6001			0.02025	0.00124	0.02025	0.00124	2020
	6008			0.002507	0.00086874	0.002507	0.00086874	2020
Всего:				0.022757	0.00210874	0.022757	0.00210874	2020
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
Неорганизованные источники								
Площадка	6001			0.0003056	0.0000187	0.0003056	0.0000187	2020

строительства								
	6008			0.00029	0.00010231	0.00029	0.00010231	2020
Всего:				0.0005956	0.00012101	0.0005956	0.00012101	2020
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Площадка	0001			0.003864	0.000209	0.003864	0.000209	2020
строительства								
	0002			0.002288889	0.005504	0.002288889	0.005504	2020
Неорганизованные источники								
	6001			0.02425	0.002014837	0.02425	0.002014837	2020
Всего:				0.030402889	0.007727837	0.030402889	0.007727837	2020
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Площадка	0001			0.000628	0.0000339	0.000628	0.0000339	2020
строительства								
	0002			0.000371944	0.0008944	0.000371944	0.0008944	2020
Неорганизованные источники								
	6001			0.00394	0.000327336	0.00394	0.000327336	2020
Всего:				0.004939944	0.001255636	0.004939944	0.001255636	2020
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Площадка	0002			0.000194444	0.00048	0.000194444	0.00048	2020
строительства								
Всего:				0.000194444	0.00048	0.000194444	0.00048	2020
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
Площадка	0001			0.01415	0.000764	0.01415	0.000764	2020
строительства								
	0002			0.000305556	0.00072	0.000305556	0.00072	2020
Всего:				0.014455556	0.001484	0.014455556	0.001484	2020
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								
Площадка	0001			0.03346	0.001807	0.03346	0.001807	2020
строительства								
	0002			0.002	0.0048	0.002	0.0048	2020
Неорганизованные источники								
	6001			0.01375	0.000842	0.01375	0.000842	2020
	6003			0.00000257	0.00000225	0.00000257	0.00000225	2020
Всего:				0.04921257	0.00745125	0.04921257	0.00745125	2020
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
Неорганизованные источники								
Площадка	6008			0.000005	0.0000013	0.000005	0.0000013	2020
строительства								
Всего:				0.000005	0.0000013	0.000005	0.0000013	2020
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
Неорганизованные источники								
Площадка	6009			0.01875	0.0220902	0.01875	0.0220902	2020
строительства								
Всего:				0.01875	0.0220902	0.01875	0.0220902	2020
(0621) Метилбензол (349)								
Неорганизованные источники								
Площадка	6009			0.0000337	0.0001214	0.0000337	0.0001214	2020
строительства								
Всего:				0.0000337	0.0001214	0.0000337	0.0001214	2020
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Организованные источники								
Площадка	0002			3.611111e-9	8.8e-9	3.611111e-9	8.8e-9	2020
строительства								
Всего:				3.611111e-9	8.8e-9	3.611111e-9	8.8e-9	2020
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								
Неорганизованные источники								
Площадка	6003			0.000001115	0.000000975	0.000001115	0.000000975	2020
строительства								

Всего:				0.000001115	0.000000975	0.000001115	0.000000975	2020
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6009			0.00000652	0.0000235	0.00000652	0.0000235	2020
Всего:				0.00000652	0.0000235	0.00000652	0.0000235	2020
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0002			0.000041667	0.000096	0.000041667	0.000096	2020
Всего:				0.000041667	0.000096	0.000041667	0.000096	2020
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6009			0.00001414	0.0000509	0.00001414	0.0000509	2020
Всего:				0.00001414	0.0000509	0.00001414	0.0000509	2020
(2752) Уайт-спирит (1294*)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6009			0.01875	0.0196194	0.01875	0.0196194	2020
Всего:				0.01875	0.0196194	0.01875	0.0196194	2020
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
Организованные источники								
Площадка строительства	0001			0.003244	0.0001752	0.003244	0.0001752	2020
	0002			0.001	0.0024	0.001	0.0024	2020
Всего:				0.004244	0.0025752	0.004244	0.0025752	2020
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
Неорганизованные источники								
Площадка строительства	6004			0.25	0.0864	0.25	0.0864	2020
	6005			0.000136	0.00000036	0.000136	0.00000036	2020
	6010			0.03615	0.0448	0.03615	0.0448	2020
Всего:				0.286286	0.13120036	0.286286	0.13120036	2020
Всего по предприятию:				**0.450690149**	**0.1964077168**	**0.450690149**	**0.1964077168**	
Твердые:				0.309833048	0.1339101188	0.309833048	0.1339101188	
Газообразные, жидкие:				0.140857101	0.062497598	0.140857101	0.062497598	

Водоснабжение в период строительства, будет осуществляться за счет привозной воды в объеме на хоз-бытовые нужды - 0,0288 тыс. м^3/год, на производственные нужды – 0,00027 тыс. тыс. м^3/год. На период строительства сброс сточных вод будет осуществляться в биотуалет в объеме 0,0288 тыс. м^3/год.

Отходы производства и потребления в период строительства будут образовываться в объеме 0,540 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 – 0,500 тонн.

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 0,0196 тонны.

Отходы при выполнении электросварочных работ - огарки сварочных электродов, образуются в количестве 0,0008 тонн/год - GA 090 «зеленый», отходы полиэтилена – GH010 «зеленый» - 0,0195 тонн/год.

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 2

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего	0,5400027		0,5400027
в т. Ч. Отходов производства	0,0400027		0,0400027
отходов потребления	0,5		0,5
Янтарный уровень опасности			
Жестяные банки из-под краски, AD070	0,0196157		0,0196157
Зеленый уровень опасности			
ТБО, GO060	0,5		0,5
Огарки сварочных электродов, GA090	0,000887		0,000887
Отходы, обрывки и лом пластмассы, GH010	0.0195		0.0195

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-Ө.

Согласно заключению экологической экспертизы от 21.02.2020 года № ЭЦБРК-03/0003 на проект ОВОС к рабочему проекту «Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области», при соблюдении всех требований проведения работ, объект не нарушит существенного экологического равновесия, не вызовет необратимых процессов в природе.

Разрешение на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории на период строительства и эксплуатации от 04.02.2020 года № KZ27VDD00138214 на рабочий проект «Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области», 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;

технология и организация строительного производства;

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 3,5 месяца, в том числе подготовительный период 0,3 месяца.

Начало проведения работ по рабочему проекту «Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области» - II квартал 2020 года.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 11.12. 2019 г № 207-нқ, на основании государственных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательном порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соотвествии с пунктом 13 нормативного документа по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «АВС-4(редакция 2020.1)» по выпуску сметной документации в текущих ценах 1 квартала 2020 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 . Изменения и дополнения. Выпуск 17 ;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно- строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015. Изменения и дополнения. Выпуск 17;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015. Изменения и дополнения. Выпуск 17;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции. 2020 год, ССЦ РК 8.04-08-2019(17 сборников);

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства. 2020 год, ССЦ РК 8.04-09-2019;

сборники сметных цен на перевозки грузов железнодорожным транспортом. 2020 год, СЦПГ РК 8.04-12-2019;

сборники сметных цен на перевозки грузов для строительства. 2020 год, СЦПГ РК 8.04-12-2019;

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

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ, 8.02-04-2018;

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

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими параметрами и 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-нқ);

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.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения рабочего проекта «Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области» внесены следующие изменения и дополнения:

Газопроводы низкого (Г1) давления

1. Проект согласован – с уполномоченным органом в области промышленной безопасности, а так же, другими заинтересованными организациями;
2. Определен уровень ответственности объекта;
3. Общие указания, ГОСТ Р 50838-2009, аварийный запас ПЭ труб, основания под и подсыпка над газопроводы, откорректирован;
4. Планы газопроводов, включены схемы блокировки листов, со штриховкой листа с номером, где находится данный участок;
5. Планы газопроводов, откорректированы, согласно замечаниям;
6. Профили, указаны КТ, ОЗ в необходимых местах;
7. Листы с подземным ПЭ краном, откорректирована согласно замечаниям;
8. Спецификации оборудования и материалов, откорректировать, согласно замечаниям и исправлениям.

7.2 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».

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 санитарным нормативным требованиям по санитарной, экологической, производственной безопасности.

Основные технические показатели

Таблица 4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные по проекту	рекомендуемые к утверждению
1.	Газоснабжение (газопотребление)	$м^3$/час	1432,0	1432,0
2	Протяженность газопроводов	км	13,241	13,241
3.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2019 - 2020 г.г., в том числе: СМР, оборудование, прочие	 млн.тенге млн.тенге млн.тенге млн.тенге	 155,997 129,374 0,422 26,201	 196,642 163,240 0,834 32,568
4.	В тои числе: ценах 2019 года ценах 2020 года	 млн.тенге млн.тенге		 4,467 192,175
5.	Нормативная продолжительность строительства	месяц	3,5	3,5

Примечание: в результате рассмотрения рабочего проекта, сметная стоимость строительства увеличилась на общую сумму 40,645 млн. тенге в связи с приведением сметной документации в соответствие установленным требованиям, нормативных актов.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных по замечаниям и предложениям экспертизы изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района Жамбылской области» соответствует требованиям государственных нормативов действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными техническими показателями:

газоснабжение (газопотребление), $м^3$/час 1432,0;
протяженность газопроводов, км 13,241;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2019-2020 г.г., млн. тенге 196,642;
в том числе: СМР, млн. тенге 163,240;
оборудование, млн. тенге 0,834;
прочие, млн. тенге 32,568;
в том числе:
ценах 2019 года 4,467;
ценах 2020 года 192,175;
нормативная продолжительность строительства, месяц 3,5

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых

гарантирована КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Жуалынского района Жамбылской области» в соответствии с условиями договора № ЭЦБРК-0001 от 13.01.2020 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 Жуалы ауданы Күреңбел ауылына кварталішілік газ тарту желісінің құрылысын салу», жұмыс жобасына сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі техникалық көрсеткіштерімен, белгіленген тәртіп бойынша бекітуге ұсыныс еңгіземіз:

газбен жабдықтау (газтұтыну), м^3/сағ	1432,0
газ құбырының жалпы ұзындығы, км	13,241
құрылыстың 2019-2020 ж. ағымдағы	
жалпы сметалық құны, млн. теңге	196,642;
оның ішінде: ҚМЖ, млн. теңге	163,240;
жабдықтар, млн. теңге	0,834;
басқа шығындар, млн.теңге	32,568;
оның ішінде:	
2019 ж. құны, млн.теңге	4,467;
2020 ж. құны, млн.теңге	192,175;
құрылысты соғу мерзімі, айлар	3,5

2. Осы сараптамалық қорытынды, «Жамбыл облысы Жуалы ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» коммуналдық мемлекеттік мекемесі 13.01.2020 жылғы № ЭЦБРК-0001 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 куннен 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 Б.Сегизбаев

Сарапшы К. Дуйсенбиев

Сарапшы А.Исенгельдин

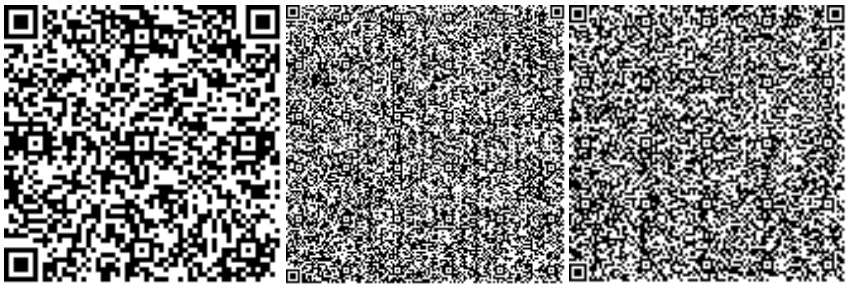
Сарапшы З.Бейсенова

Бас маман Э. Цой

Ксерокөшірмесі жарамсыз

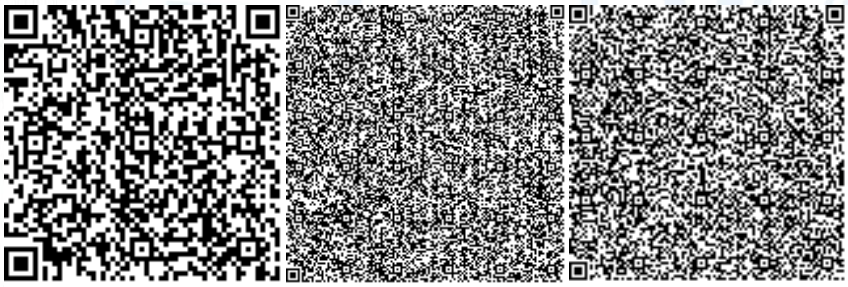
Дуйсенбиев К.К.

Директор



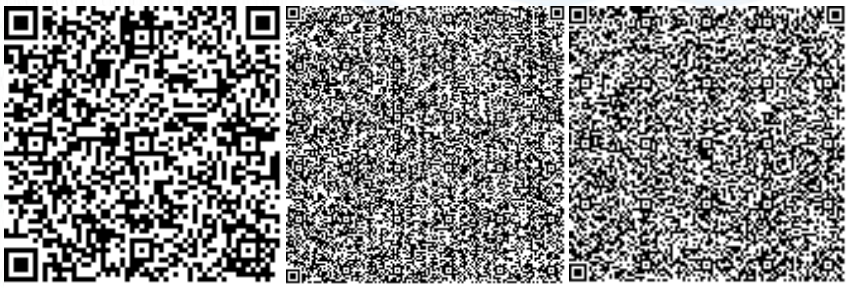
Бейсенова З.М.

Эксперт



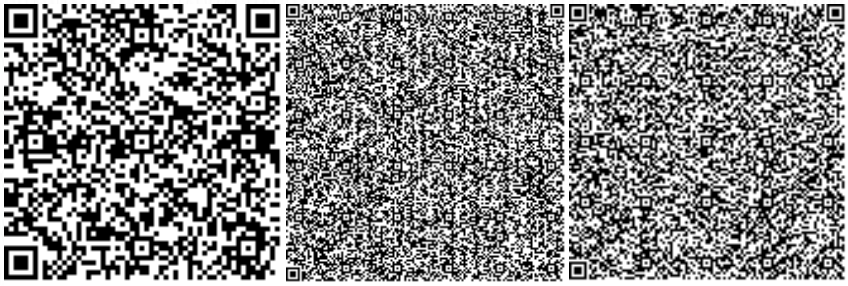
Исенгельдин А.Н.

Эксперт



Сегизбаев Б.Р.

Заместитель директора



Номер: KZ27VDD00138214

Акимат Жамбылской области

Акимат Жамбылской области Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Жамбылской области

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Коммунальное государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата 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: 050140008868

Наименование производственного объекта: Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель Жуалынского района

Местонахождение производственного объекта:

Жамбылская область, Жуалынский район, Куренбельский с.о., с.Куренбель с.Куренбель

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)

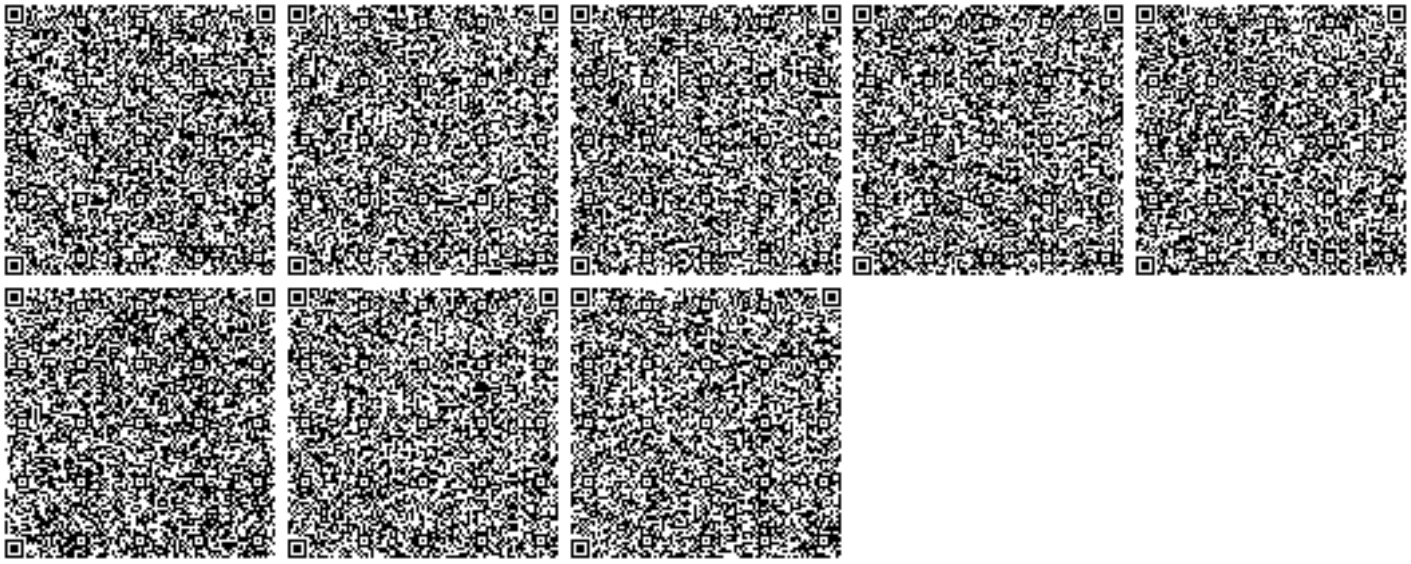
Место выдачи: г.Тараз **Дата выдачи:** 04.02.2020 г.

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:	0,450690148611	0,1964077168
Строительство внутриквартальной газификации в ауле Куренбель	0,450690148611	0,1964077168
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,014455556	0,001484
Уайт-спирит	0,01875	0,0196194
Пропан-2-он	0,00001414	0,0000509
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)	0,286286	0,13120036
Углерод	0,000194444	0,00048
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,000005	0,0000013
Хлорэтилен	0,000001115	0,000000975
Углерод оксид	0,04921257	0,00745125
Формальдегид	0,000041667	0,000096
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,004244	0,0025752
Бенз/а/пирен	0,000000003611	0,0000000088
Азот (II) оксид	0,004939944	0,001255636
Азота (IV) диоксид	0,030402889	0,007727837
Бутилацетат	0,00000652	0,0000235
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005956	0,00012101
Метилбензол	0,0000337	0,0001214
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,01875	0,0220902
Железо (II, III) оксиды	0,022757	0,00210874
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.