«Жаңа құрылысы БҚО Зеленов ауданының Владимировка ауылын газдандыру»
жұмыс жобасы бойынша
(оң)
19.07.2018 ж. № 09-0115/18

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Зелёнов ауданының сәулет,
қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Уралгазпроект» ЖШС
Орал қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жаңа құрылысы БҚО Зеленов ауданының Владимировка ауылын газдандыру» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Батыс Қазақстан облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптама қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0115/18 от 19.07.2018 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Газификация села Владимировка Зеленовского района ЗКО новое строительство»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Зеленовский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Уралгазпроект»

г. Уральск

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение по рабочему проекту **«Газификация села Владимировка Зеленовского района ЗКО новое строительство»** выдано Филиалом РГП «Госэкспертиза» по Западно-Казахстанской области.

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала РГП «Госэкспертиза» по Западно-Казахстанской области.

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Газификация села Владимировка Зеленовского района ЗКО новое строительство» разработан в 2018 году.

Настоящее заключение составлено в соответствии с условиями договора от 16 мая 2018 года № 101140012069/180058/00 (52) между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Зеленовский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Зеленовский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Уралгазпроект», г. Уральск. (Государственная лицензия от 10 апреля 2018 года №18007183, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Западно-Казахстанской области». Акимат Западно-Казахстанской области. I категория).

ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Smartech», г. Уральск. (Государственная лицензия от 24 октября 2008 года ГСЛ №000449, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан. Министерство регионального развития Республики Казахстан. II категория).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на разработку проектно-сметной документации от 16 января 2018 года, утвержденное руководителем ГУ «Зеленовский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» Джумабековым А. А.;

бюджетная программа 466004015431 «Проектирование, развитие, обустройство и (или) приобретение коммуникационной инфраструктуры»;

постановление акимата Зеленовского района ЗКО от 04 апреля 2018 года №225 о выделении земельного участка под строительство сетей газоснабжения;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 16 января 2018 года №1, утвержденное главным архитектором Зеленовского района Джумабековым А. А.;

отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «Инженер Проект Сервис» в 2018 году. (Государственная лицензия от 26 декабря 2014 года №14020495, выданная Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами. Министерство национальной экономики Республики Казахстан);

отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Инженер Проект Сервис» в 2018 году. (Государственная лицензия от 26 декабря 2014 года №14020495, выданная Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами. Министерство национальной экономики Республики Казахстан);

письмо ГУ «Зеленовский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 27 марта 2018 года №1-1-36/235 об источнике финансирования и сроке начала строительства объекта;

справка ГУ «Зеленовский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 10 апреля 2018 года №1-1-35/277 о количестве потребителей газа.

Технические условия:

АО «КазТрансГаз Аймак» от 20 июля 2017 года №1691, на газоснабжение;

ЗКОФ АО «НК «КазАвтоЖол» от 04 апреля 2018 года № 24-01-03/223-И, на пересечение проектируемого газопровода с автодорогой республиканского значения А-28 «Уральск-Атырау»;

ТОО «TNS-Plus» от 29 марта 2018 года №922 на пересечение проектируемого газопровода с кабелем ВОЛС;

ТУСМ-14 Объединения «Дальняя связь» филиала АО «Казахтелеком» от 02 апреля 2018 года №14-294-4/2018 на пересечение проектируемого газопровода с магистральным кабелем ВОЛС;

ЛПДС «Уральск» АНУ АО «КазТрансОйл» от 10 апреля 2018 года на пересечение проектируемого газопровода с магистральным нефтепроводом, ВЛ-10 кВ, кабелем связи ВОЛС.

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

протокол технического совещания от 19 марта 2018 года №37, с перечнем, по вопросу согласования стоимости оборудования и материалов, отсутствующих в сметно-нормативной базе, по рабочему проекту «Газификация села Малый Чаган Зеленовского района ЗКО новое строительство», утвержденный руководителем ГУ «Зеленовский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» Джумабековым А. А.;

письмо-согласование КГУ «Государственная инспекция по охране историко-культурного наследия ЗКО Управления культуры, архивов и документации ЗКО» от 05 июня 2018 года №91 по рабочему проекту;

письмо-согласование Западно-Казахстанского территориального отдела «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» Министерства сельского хозяйства Республики Казахстан от 27 июня 2018 года № 18-13-02-5/55 о согласовании проектной документации на размещение и строительство предприятий и сооружений, влияющих на состояние вод;

письмо РГУ «Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства сельского хозяйства РК от 09 июля 2018 года № 03-8/865 по рабочему проекту;

письмо-согласование ЗКОФ АО «НК «КазАвтоЖол» от 16 апреля 2018 года № 24-01-03/267-И, на пересечение проектируемого газопровода с автодорогой республиканского значения А-28 «Уральск-Атырау»;

письмо-согласование ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Западно-Казахстанской области» от 28 марта 2018 года №2-3/702 по рабочему проекту в части газификации.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Пояснительная записка

Рабочие чертежи

Сметная документация

Проект организации строительства (ПОС).

Охрана окружающей среды

Паспорт проекта

Отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный ТОО «Инженер Проект Сервис» в 2018 году

Отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Инженер Проект Сервис» в 2018 году.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Цель - обеспечить природным газовым топливом с. Владимировка Зеленовского района ЗКО, тем самым улучшить социально-экономические условия жизни, труда и быта населения, создать условия для роста предпринимательства, промышленного и сельскохозяйственного производства, а также снизить уровень техногенного воздействия на окружающую среду за счёт исключения из топливного баланса твердых и жидких видов топлива.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства распределительного газопровода высокого, среднего и низкого давления находится в Зеленовском районе ЗКО.

Природно-климатические условия площадки строительства:

Территория исследования по карте климатического районирования для строительства расположена в климатической зоне IIIВ.

Климат территории является резко континентальным, с холодной ясной погодой зимой и жарким засушливым летом, с резкими годовыми и суточными колебаниями температур.

Дорожно-климатическая зона IV.

Наиболее холодным месяцем является январь. При вторжении арктических масс температура воздуха понижается до минус 43°С. Суточная амплитуда температур иногда достигает 25-27°С, однако наибольшую повторяемость (20-30%) имеют амплитуды, равные 7-13°С.

Зима продолжительная и устойчивая, длится 4-5 месяцев, иногда наблюдается оттепели. С февраля начинается повышение температура воздуха. Особенно интенсивным оно бывает при переходе от марта к апрелю и составляет в среднем 11-13°С.

Наиболее теплым периодом является июль, когда максимальная температура воздуха достигает +45°С. Суточные колебания температуры летом составляют 10-16°С, в отдельных случаях достигает 26-28°С. Средняя продолжительность теплого (безморозного) периода колеблется в пределах 150-160 дней.

Абсолютный минимум температур минус 43°С.

Абсолютный максимум температур +42°С.

Среднегодовая температура воздуха +4,8°С.

Нормативное значение ветрового давления 0,38 кПа.

Расчетное значение веса снегового покрова 0,70 кПа.

Расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки минус 31°С.

Территория относится к зоне недостаточного увлажнения. Относительная влажность наиболее ярко характеризует степень засушливости климата. В зимний период относительная влажность наибольшая, ее средние месячные значения в 13 часов колеблются в пределах 70-84%. По мере увеличения притока солнечной радиации и повышения температуры воздуха относительная влажность резко уменьшается и своих наименьших средних значений достигает в июне-августе. Число дней с относительной влажностью менее 30% за летний период составляет около 60.

Рассматриваемая территория атмосферными осадками обеспечена недостаточно. Среднегодовое количество осадков составляет до 390 мм. В течение года выпадение атмосферных осадков распределено неравномерно. Основное количество их приходится на теплый период года, а в холодный период года осадков выпадает около 30-40% (до 150 мм) от годового количества.

Снежный покров устойчиво залегает в течение 3-5 месяцев году. Средняя многолетняя, наибольшая высота снега перед началом снеготаяния составляет 25-30 см (минимум 15 см, максимум 40-50 см). Толщина снежного покрова с 5 % вероятностью превышения составляет 52 см.

Глубина промерзания суглинков и глин 155 см. Глубина проникновения нулевых температур 230 см.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Отчет по инженерно-геологическим изысканиям был выполнен ТОО «Инженер Проект Сервис» в 2018 году.

На участке работ было пробурено 12 скважин.

ИГЭ-1. Почвенно-растительный слой представлен суглинками тяжелыми темно-бурыми, гумусированными, с корнями травянистой растительности.

В почвенно-растительном слое выделяется два горизонта: гумусовый (А) и переходный (В) от гумусового горизонта к материнской породе. Мощность почвенно-растительного слоя 0,40 м.

ИГЭ-2. Суглинок желтовато-серого цвета, с 1,0 м - влажный с включением гипса, с 2,80 м - водонасыщенный с прослоями мелкого песка. Подошва вскрыта на глубине 2,5-3,0 м. Наибольшая мощность 3,0 м. Суглинки тяжелые влажные, с глубины 2,8 м водонасыщенные текучей консистенции, в кровле слоя - твердые. Пористость средняя.

Реакция с 10% HCl - вскипание бурное (содержание $CaCO_3$ от 5 до 10%). Суглинок обладает просадочными свойствами.

ИГЭ-3. Линзы супеси желтовато-серого цвета, влажной, мягкопластичной консистенции, водонасыщенной. Реакция с 10% HCl - вскипание заметное продолжительное (содержание $CaCO_3$ от 5 до 10%). Глина не обладает просадочными свойствами. Мощность слоя 0,3-3,0 м.

ИГЭ-4. В толще суглинков встречаются линзы глины серого цвета, влажной, ожелезненной, с включением гипса, глины легкие мягкопластичные.

Вскрытая мощность 1,5-4,20 м Реакция с 10% HCl - вскипание бурное (содержание $CaCO_3$ от 5 до 10%). Глина обладает просадочными свойствами.

На территории изысканий грунты с поверхности обладают просадочными свойствами первого типа. Мощность просадочной толщи от 1,7 до 2,70 м.

Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к стальным металлическим конструкциям до глубины 3,0 м высокая. Коррозионная агрессивность грунтов по отношению к свинцовым и алюминиевым оболочкам кабелей до глубины 3,0 м - средней-высокой степени.

Водовмещающие породы представлены серовато-желтыми тонкозернистыми песками, супесями, суглинками коричневыми вязкими, илистыми, слоистыми, засоленными.

Воды безнапорные. Глубина залегания уровня водоносного горизонта колеблется от 2,0 до 3,5 м. Мощность водовмещающих пород составляет 0,1-0,5 м. В подошве залегают одновозрастные водоупорные глины, суглинки.

Глубина залегания уровня подземных вод подвержена сезонным колебаниям. Водообильность отложений незначительна и составляет сотые доли л/сек.

Воды этих отложений сильноминерализованные. По химическому составу воды хлоридно-натриевые.

Практического значения водоносный горизонт не имеет.

Сейсмичность территории оценивается до 6 баллов в соответствии с картой общего сейсмического районирования Республики Казахстан (СНиП РК 2.03-30-2006).

6.2 Проектные решения

6.2.1 Архитектурно-строительные решения

Рабочий проект по газификации с. Владимировка Зеленовского района ЗКО предусматривает строительство распределительного газопровода высокого, среднего и низкого давления.

Подача природного газа согласно техническим условиям предусматривается от существующего газопровода высокого давления. В точке врезки предусмотрена установка отключающих устройств, задвижек в ограждении. Стойки в ограждении приняты из стальных труб диаметром 89 мм по ГОСТ 8732-78* и плетенной сетки типа «Рабица» по ГОСТ 5336-80. Фундамент под стойки приняты из бетона кл В15 на сульфатостойком портландцементе марки по водонепроницаемости W4 по щебеночной подготовки толщиной 50 мм.

Газопровод высокого, среднего и низкого давления при подземной прокладке проложены на глубине 1,10м от поверхности земли. Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100. Надземный газопровод предусмотрен из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91*. Вокруг выходов газопроводов из земли выполнена отмостка из бетона кл В15 по уплотненному грунту.

При переходе через автодороги и проезды газопровод проложены в защитном кожухе (футляре). Защитный кожух выполнить из полиэтиленовой трубы ПЭ100 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер). Вокруг защитного устройства (ковер) выполнена отмостка из бетона кл В12,5 по уплотненному грунту. Футляр прокладывается открытым способом на глубине 1,5 метров.

Для понижения давления газа предусмотрены газораспределительные шкафные пункты (ГРПШ) в ограждении, выполненном из сетки типа «Рабица» и металлических стоек по ГОСТ 8732-78*. Шкафная установка устанавливается на бетонный фундамент из бетона кл В15 на сульфатостойком портландцементе.

Мероприятия по защите конструкций.

Бетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом БН-70/30 за два раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Бетонные конструкции выполнены из бетона на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266-94, марки по водонепроницаемости W4.

Металлические элементы покрываются эмалью ПФ-115 за два раза по грунтовке ГФ-021 *.

Все стальные элементы сварных и анкерных соединений обетонируются или замоноличиваются цементно-песчаным раствором толщиной не менее 20 мм.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Рабочий проект газоснабжения выполнен на основании технических условий АО «КазТрансГаз Аймак» от 20 июля 2017 года №1691, на газоснабжение.

Рабочий проект по газификации с. Владимировка Зеленовского района ЗКО предусматривает строительство распределительного газопровода высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) давления II категории, строительство газопровода среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа), строительство газопровода низкого давления (Р меньше или равно 0,005 МПа).

Источником газоснабжения является существующий подземный газопровод высокого давления II категории диаметром 1020 мм.

Газопровод высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) давления II категории

В точке врезки в существующий газопровод предусмотрено отключающее устройство - задвижка условным диаметром 50 мм типа 30с41нж в ограждении.

Надземный газопровод предусмотрен из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

От точки врезки газопровод высокого давления из труб полиэтиленовых ПЭ100 ГАЗ SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 расчетными диаметрами прокладывается подземно.

Трубопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,0 м от поверхности земли. По дну траншеи устраивается основание из мягкого грунта толщиной 10 см, на которое укладывается трубопровод.

Обозначение трассы газопровода предусматривается путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб) и укладки сигнальной ленты по всей длине трассы.

Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Для газопровода высокого давления предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода-спутника с выходом концов его на поверхность под ковер или футляр вблизи от опознавательного знака. Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство (ковер) предусматривается в специальных контрольных точках, располагаемых на расстояниях не более 4 км друг от друга.

Для газоснабжения с. Владимировка предусматривается установка головного газорегуляторного пункта ГРПШ-03БМ-У1 на базе регулятора давления газа РДСК-50БМ, где происходит снижение давления газа с высокого (Р меньше или равно 0,6 МПа) до среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа).

Для обеспечения нормальной эксплуатации газопровода в проекте предусматривается установка отключающих устройств в надземном исполнении:

у места врезки;

на входе в ГРПШ.

Пересечение проектируемого газопровода высокого давления с магистральным нефтепроводом «У-А-С», кабелем связи ВОЛС выполнено надземным способом из труб стальных электросварных по опорам высотой 5,0 м.

Пересечение проектируемого газопровода высокого давления с автодорогой республиканского значения А-28 «Уральск-Атырау» выполнено методом горизонтально-направленного бурения из труб полиэтиленовых по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 в футляре из труб полиэтиленовых по ГОСТ 18599-2001 с устройством контрольной трубки под ковер.

На крановых узлах, в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи. Газорегуляторные пункты ограждаются и заземляются.

Для защиты стального надземного газопровода от коррозии предусматривается его окраска синтетической эмалью ПФ-115 по грунтовке ГФ-021.

Газопровод среднего (Р меньше или равно 0,3 МПа) давления

Подключение проектируемого газопровода производится к проектируемому шкафному головному газорегуляторному пункту на поселок.

Газопровод запроектирован надземным и подземным способом.

Надземная часть газопровода принята из стальных электросварных труб по ГОСТ

10704-91 расчетным диаметром. Прокладка трубопровода осуществляется на высоте 1,0 м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы.

Подземный трубопровод принят из полиэтиленовых труб марки ПЭ-100 ГАЗ SDR11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Трубопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 1,0 м от поверхности земли. По дну траншеи толщиной 10 см устраивается основание из мягкого грунта, на которое укладывается трубопровод. При пересечении с проезжей частью проектируемый трубопровод заключается в футляр из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001 с установкой контрольной трубки в ковере и опознавательных знаков.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты вдоль присыпанного по всей длине трубопровода;

дополнительной укладкой сигнальной ленты вдоль футляров;

путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и полиэтиленовых труб).

Для снижения давления газа со среднего на низкое (Р меньше или равно 0,005 МПа) устанавливается газорегуляторный пункт ГРПШ-400-01 с регулятором давления РДНК-1000.

Пересечение проектируемого газопровода среднего давления с проезжей частью выполнено открытым методом из труб полиэтиленовых по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 в футляре из труб полиэтиленовых по ГОСТ 18599-2001 с устройством контрольной трубки под ковер.

Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали ПФ-115 желтого цвета по двум слоям грунта ФЛ-03К, опоры под запорную арматуру окрашиваются двумя слоями эмали ПФ-115 черного цвета по двум слоям грунта ГФ-021.

На крановых узлах, в местах возможных утечек газа устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи. Газорегуляторные пункты ограждаются и заземляются.

Газопровод низкого давления (Р меньше или равно 0,005 МПа)

Подключение проектируемого газопровода производится к проектируемому газорегуляторному пункту.

Газопровод запроектирован надземным и подземным способом.

Надземная часть газопровода принята из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 расчетными диаметрами. Выходы газопровода к жилым домам и социальным объектам выполнены из стальных водогазопроводных труб с установкой заглушки. Прокладка трубопровода осуществляется на высоте 1,0 м от поверхности рельефа до нижней образующей трубы.

Подземный трубопровод выполнен из полиэтиленовых труб марки ПЭ-100 ГАЗ SDR 17 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 расчетными диаметрами. Трубопровод укладывается в траншее на глубине в среднем 0,8 м от поверхности земли. По дну траншеи устраивается основание из мягкого грунта толщиной 10 см, на которое укладывается трубопровод. При пересечении с проезжей частью проектируемый трубопровод заключается в футляр из полиэтиленовых труб по ГОСТ 18599-2001 с устройством контрольной трубки в ковере и опознавательных знаков.

Обозначение трассы газопровода на местности предусматривается:

укладкой сигнальной ленты вдоль присыпанного по всей длине трубопровода;

дополнительной укладкой сигнальной ленты «Газ» вдоль футляров;

путем установки опознавательных знаков (в соответствии с положениями действующих нормативных документов на газораспределительные системы из металлических и

полиэтиленовых труб).

Пересечение проектируемого газопровода низкого давления с проезжей частью выполнено открытым методом из труб полиэтиленовых по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 в футляре из труб полиэтиленовых по ГОСТ 18599-2001 с устройством контрольной трубки под ковер.

Надземная часть газопровода окрашивается двумя слоями синтетической эмали ХВ-125 желтого цвета по двум слоям грунта ФЛ-03К, опоры под запорную арматуру окрашиваются двумя слоями эмали ПФ-115 черного цвета по двум слоям грунта ГФ-021.

Принятые в проекте диаметры трубопроводов обусловлены гидравлическими расчетами газопроводов, заданием на проектирование, из условий поставки природного газа в количествах, определенных расчетом на основании представленных справок, обеспечения наиболее экономичной и надежной в эксплуатации работы систем газоснабжения, позволяющей осуществлять стабильную подачу газа к потребителям, при максимально-часовых расчетных расходах и допустимых потерях давления газа.

Основные технические показатели

Расчетный расход газа G=150,0 куб. нм/ч.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждении чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Для предупреждения развития аварийных ситуаций проектными решениями предусматривается:

создание надежной герметичной системы трубопроводов, запорной арматуры и оборудования;

применение сертифицированных материалов и оборудования, отвечающих требованиям СН РК 4.03-01-2011, «Требованиям по безопасности объектов систем газоснабжения», техническим условиям и стандартам на изготовление;

размещение, прокладка газопроводов и производство строительно-монтажных работ согласно СН РК 4.03-01-2011 и других действующих нормативных документов;

защита сетей от превышения расчетного давления газа и прочих негативных воздействий;

применение приборов безопасности и автоматических отключающих устройств;

организация службы газового хозяйства и эксплуатация системы газоснабжения в соответствии с «Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения».

План действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайной ситуации предусматривает гарантии и действия производственного персонала, населения по их безопасности; задействование дублирующих систем производственных процессов; отключение аварийного участка трубопровода, оборудования; локализацию и ликвидацию аварийной ситуации.

Мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС природного или техногенного характера должны предусматриваться планами предприятия, эксплуатирующего газопроводы и оборудование.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Оценка воздействия на окружающую среду разработана ИП «Экопроект».

Стационарными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства являются: 0001 – буровой станок, 6001 – земляные работы, 6002 – сварочные работы, 6003 – покрасочные работы, 6004 – разгрузка автотранспорта, 6005 –

разлив связующих материалов, 6006 – газовая сварка, в период эксплуатации: 0001 – 0002 – ГРПШ.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства приведены в таблице №1, на период эксплуатации – в таблице №2.

Таблица №1

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующее положение		на период строительства		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
*** Организованные источники								
*** Азота оксид (0304)								
Станок	0001	0	0	0,0217	0,0078	0,0217	0,0078	2018
Всего:		0	0	0,0217	0,0078	0,0217	0,0078	
*** Азота диоксид (0301)								
Станок	0001	0	0	0,0167	0,0480	0,0167	0,0480	2018
Всего:		0	0	0,0167	0,0480	0,0167	0,0480	
*** Сажа (0328)								
Станок	0001	0	0	0,0028	0,0100	0,0028	0,0100	2018
Всего:		0	0	0,0028	0,0100	0,0028	0,0100	
*** Акролеин (1301)								
Станок	0001	0	0	0,0007	0,0024	0,0007	0,0024	2018
Всего:		0	0	0,0007	0,0024	0,0007	0,0024	
*** Формальдегид (1325)								
Станок	0001	0	0	0,0007	0,0024	0,0007	0,0024	2018
Всего:		0	0	0,0007	0,0024	0,0007	0,0024	
*** Углеводороды (2754)								
Станок	0001	0	0	0,0067	0,0240	0,0067	0,0240	2018
Всего:		0	0	0,0067	0,0240	0,0067	0,0240	
*** Диоксид серы (0330)								
Станок	0001	0	0	0,0056	0,02	0,0056	0,02	2018
Всего:		0	0	0,0056	0,02	0,0056	0,02	
*** Оксид углерода (0337)								
Станок	0001	0	0	0,0139	0,0500	0,0139	0,0500	2018
Всего:		0	0	0,0139	0,0500	0,0139	0,0500	
Итого по организованным		0	0	0,0688	0,1646	0,0688	0,1646	
*** Неорганизованные источники								
*** Оксид железа (0123)								
Сварочные работы	6002	0	0	0,004	0,002	0,004	0,002	2018
Всего:		0	0	0,004	0,002	0,004	0,002	
***Марганец и его оксиды (0143)								
Сварочные работы	6002	0	0	0,0004	0,0002	0,0004	0,0002	2018
Всего:		0	0	0,0004	0,0002	0,0004	0,0002	
*** Азота диоксид (0301)								
Газосварка	6006	0	0	0,0014	0,0022	0,0014	0,0022	2018
Всего:		0	0	0,0014	0,0022	0,0014	0,0022	
***Ксилол (0616)								
Покрасочные работы	6003	0	0	0,0743	0,01561	0,0743	0,01561	2018
Всего:		0	0	0,0743	0,01561	0,0743	0,01561	
***Ацетон (1401)								
Покрасочные работы	6003	0	0	0,002	0,0004	0,002	0,0004	2018
Всего:		0	0	0,002	0,0004	0,002	0,0004	
***Уайт-спирит (2752)								
Покрасочные работы	6003	0	0	0,0313	0,0067	0,0313	0,0067	2018
Всего:		0	0	0,0313	0,0067	0,0313	0,0067	

***Углеводороды (2754)								
Разлив связующих материалов	6005	0	0	0,0026	0,0007	0,0026	0,0007	2018
Всего:		0	0	0,0026	0,0007	0,0026	0,0007	
***Неорганическая пыль (2908)								
Выемка и обратная засыпка грунта	6001	0	0	0,09	0,14	0,09	0,14	2018
Отсыпка инертных материалов	6004	0	0	0,0332	0,00004	0,0332	0,00004	2018
Всего:		0	0	0,1232	0,14004	0,1232	0,14004	
Итого по неорганизованным		0	0	0,2392	0,16785	0,2392	0,16785	
Всего по предприятию		0	0	0,308	0,33245	0,308	0,33245	

Таблица №2

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения ПДВ
		существующее положение		на период эксплуатации.		П Д В		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Организованные источники								
***Пентан (0405)								
ГРПШ	0001	0	0	0,000004007	0,0000661	0,000004007	0,0000661	2018
ГРПШ	0002	0	0	0,000004007	0,0000661	0,000004007	0,0000661	2018
Всего:		0	0	0,000008	0,00013	0,000008	0,00013	
***Метан (0410)								
ГРПШ	0001	0	0	0,022206	0,345363	0,022206	0,345363	2018
ГРПШ	0002	0	0	0,022206	0,345363	0,022206	0,345363	2018
Всего:		0	0	0,044412	0,691	0,044412	0,691	
***Изобутан (0412)								
ГРПШ	0001	0	0	0,000004007	0,0000661	0,000004007	0,0000661	2018
ГРПШ	0002	0	0	0,000004007	0,0000661	0,000004007	0,0000661	2018
Всего:		0	0	0,000008	0,00013	0,000008	0,00013	
Неорганизованные источники								
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	
Итого по организованным		0	0	0,044428	0,69126	0,044428	0,69126	
Итого по неорганизованным		0	0	0	0	0	0	
Всего по предприятию		0	0	0,044428	0,69126	0,044428	0,69126	

При выполнении проектируемых работ планируется проведение мероприятий для снижения негативного воздействия на атмосферный воздух: визуальный и инструментальный контроль за состоянием атмосферного воздуха, усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства, минимизировать работу оборудования на форсированном режиме, рассредоточить работу технологического оборудования, незадействованного в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений, укрытие кузова машин тентами при перевозке сильнопылящих грузов, проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается, уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории, обеспечить исправное техническое состояние используемой техники и транспорта, упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта.

Расстояние от места проведения проектируемых работ до ближайшего водного объекта (реки Урал) составляет 50 – 74 м. Имеется согласование рабочего проекта с Жайык-Каспийской бассейновой инспекцией по регулированию использования и охране водных ресурсов от 27 июня 2018 года №18-13-02-5/55. Воздействия на подземные воды намечаемая деятельность оказывать не будет, поскольку выемка грунта из траншеи для укладки подземного газопровода производится на глубину 1 метр.

Питьевые нужды в период работ будет удовлетворяться привозной бутилированной водой. Для хозяйственно-бытовых целей используется привозная техническая вода. Объем водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды составит 52,033 м^3. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в биотуалет. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения по договору. Сброс сточных вод на рельеф местности не планируется. Охрана подземных вод включает: реализацию технических мер, обеспечивающих охрану подземных вод, учет природно-климатических особенностей территории, рациональное использование воды для обслуживания, своевременный вывоз сточных вод с площадки работ.

В период реализации намечаемой деятельности воздействие на геологическую среду оказываться не будет.

Обоснованные нормативы размещения отходов на период строительства приведены в таблице №3.

Таблица №3

Обоснованные нормативы размещения отходов на период строительства

Наименование отходов	Образование, т/год	Размещение, т/год	Передача сторонним организациям, т/год
Всего: в том числе	77,33175	0	77,33175
Отходы производства:	77,18175	0	0
Зеленый уровень опасности			
Огарки электродов	0,0021	0	0,0021
Буровой шлам	7,717	0	7,717
Отработанный буровой раствор	69,458	0	69,458
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под краски	0,00465	0	0,00465
Отходы потребления:	0,15	0	0,15
Зеленый уровень опасности			
ТБО	0, 15	0	0

Отходы будут собираться в специально отведенных местах и вывозиться согласно договоров со специализированными организациями.

При строительстве и эксплуатации объекта физическими факторами воздействия будут являться шум, вибрация, уровни которых не будут превышать предельно-допустимые уровни. Ионизирующее излучение, энергетические, волновые, радиационные и другие излучения, приводящие к вредному воздействию на атмосферный воздух, здоровье человека и окружающую среду, отсутствуют.

Физическое воздействие, оказываемое при реализации проекта на почвенно-растительный покров сводится, в основном, к механическим нарушениям. Для ограничения негативного воздействия на земельные ресурсы, почвы и растительность предлагается: свести к минимуму количество вновь прокладываемых грунтовых дорог, не допускать расширения дорожного полотна, осуществить профилактические мероприятия, способствующие прекращению роста площадей, подвергаемых воздействию при производстве работ, не допускать загрязнения производственными отходами и разливы ГСМ, хозяйственнобытовых стоков, во избежание возгорания кустарников и травы необходимо соблюдать правила по технике безопасности, запретить ломку кустарниковой флоры для хозяйственных нужд. Необратимых негативных воздействий на почвенный горизонт в результате проектируемой деятельности не ожидается.

При реализации проекта необратимых негативных воздействий на растительный и животный мир не ожидается. Согласно данным рабочего проекта, проектируемый газопровод

проходит по землям государственного лесного фонда. Представлено согласование рабочего проекта с Январцевским ГУ по охране лесов и животного мира от 25 апреля 2018 года №112 и с РГУ «Западно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Министерства сельского хозяйства РК» от 9 июля 2018 года №03-8/865. Проектируемые работы носят кратковременный характер, условия обитания растений и животных не изменяются.

По рабочему проекту проведены общественные слушания методом опроса, протокол слушаний размещен на официальном сайте акимата Зеленовского района.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Строительство распределительного газопровода высокого, среднего и низкого давления производится в с. Владимировка Зеленовского района ЗКО.

Подача природного газа согласно техническим условиям предусматривается от существующего газопровода высокого давления диаметром 1020 мм.

Проект по строительству распределительного и внутри поселкового газопровода с. Владимировка Зеленовского района ЗКО, предусматривает строительство распределительного газопровода высокого давления.

В точке врезки предусмотрена установка отключающих устройств, задвижек, марки 30с41нж в ограждении из сетки рабицы.

Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб, надземный газопровод запроектирован из стальных электросварных труб.

После окончания строительства газопровод подвергается испытанию на прочность и герметичность.

Испытание газопровода производится пневматическим способом.

Газопровод считается прошедшим испытание на прочность и герметичность, если не будут обнаружены утечки и давление останется неизменным.

При работе с радиоактивными изотопами, применяемыми для контроля сварных стыков трубопроводов необходимо руководствоваться:

основными санитарными правилами работы с радиоактивными веществами и другими источниками ионизирующих излучений.

санитарными правилами по радиоизотопной дефектоскопии;

правилами безопасности при транспортировании радиоактивных веществ;

Инструкцией по безопасному провидению работ при радиоизотопной дефектоскопии в организациях и на предприятиях.

Рабочие должны обеспечиваться спецодеждой, спецобувью, и индивидуальными средствами защиты, и им должны предоставляться другие льготы в соответствии с действующими нормами.

Сбор мусора осуществляется на специально отведенной площадке, с которой по мере накопления вывозится на мусоросвалку.

Продолжительность строительства – 3 месяца. Количество работников - 8 человек.

Разработан ПОС, где проведен расчет потребности во временных зданиях и сооружениях, в том числе санитарно-бытовые помещения: контора для ИТР, гардеробные, помещение для обогрева рабочих, помещение для приема пищи, душевые, помещение для сушки одежды, уборные с курительной.

Проектом предусмотрены санитарно-бытовые условия для работников в период строительства газопровода. Потребность в административных и санитарно-бытовых зданиях для строительства удовлетворяется за счет использования передвижных вагончиков, которые по мере укладки трубопроводов перемещаются вдоль трассы.

Размещение санитарно-бытовых помещений для работающих выполняют вдоль трассы газопровода по месту на удалении от рабочих мест не далее 500 метров в инвентарных

передвижных зданиях – вагончиках с обеспечением требований санитарной безопасности.

Питание работающих предусматривается в специально оборудованных для этих целей помещениях с возможностью доставки горячей пищи в термосах и последующей ее раздачей.

Согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом Министра национальной экономики РК №237 от 20 марта 2015 года, класс объектов по санитарной классификации размеры санитарно-защитной зоны – на период строительства санитарной классификацией не нормируется, согласно расчетам, наибольший радиус зоны загрязнения приземных слоя атмосферы, т.е. санитарно-защитная зона составит в пределах 50 м, и увлечения зоны санитарной охраны не требуется.

Проектируемые работы можно отнести к объектам V класса опасности с СЗЗ от 50 м до 99 м.

Ионизирующие излучение, энергетические, волновые, радиационные и другие излучения, приводящие к вредному воздействию на атмосферный воздух, здоровье человека и окружающую среду отсутствуют.

6.6 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании задания на проектирование и принятых проектных решений в соответствии с государственными нормативами СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», утвержденными приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 5 марта 2016 года № 64-НҚ.

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений, часть II».

Нормативный срок продолжительности строительства объекта составляет 4 месяца, в том числе подготовительный период – 0,3 месяц.

Согласно письму заказчика от 27 марта 2018 года №1-1-36/235 срок реализации проекта запланирован на 2019 год - 100%.

6.7 Сметная документация

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

После получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы сметная стоимость строительства утверждается заказчиком в установленном законодательством порядке, и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «АВС-4» по выпуску сметной документации в текущих ценах 2018 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;

сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне 2018 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017;

сборник сметных тарифных ставок в строительстве 2018 года СТС РК 8.04-07-2017*;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2018;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2018;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках сметных цен от 19 марта 2018 года № 37, утвержденный руководителем ГУ «Зеленовский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства ЗКО» Джумабековым А., согласно пункту 19 Государственного нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.20, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на непредвиденные работы и затраты для подрядных работ в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п.72, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

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

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

Затраты на инжиниринговые услуги при строительстве объектов учтены в сводном сметном расчете стоимости строительства и определены в соответствии с Нормативным документом по определению затрат на инжиниринговые услуги в строительстве (приложение к приказу от 11 мая № 102-нқ).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2019 г., с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018-2022 годы, одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол от 29 августа 2017 года № 34).

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

В процессе рассмотрения по замечаниям Филиала РГП «Госэкспертиза» по ЗКО в рабочий проект «Газификация села Владимировка Зеленовского района ЗКО новое строительство» внесены следующие изменения и дополнения:

Раздел «Газоснабжение»

1. Проект газоснабжения согласован с КГУ «Государственная инспекция по охране историко-культурного наследия ЗКО Управления культуры, архивов и документации ЗКО».
2. Число стыков, подлежащих контролю физическими методами, % общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком на объекте для подземных газопроводов природного газа давлением св. 0,005 МПа, прокладываемых вне поселений за пределами черты их перспективной застройки, принято 20%; для подземных газопроводов природного газа давлением св. 0,005 МПа до 0,3 МПа включительно - 50%; для подземных газопроводов природного газа давлением до 0,005 МПа включительно - 10%. Внесены соответствующие изменения в спецификацию оборудования.
3. Представлена государственная лицензия ТОО «Инженер Проект Сервис» на изыскательскую деятельность.
4. Представлены технические условия и согласование пересечения проектируемым газопроводом высокого давления магистрального нефтепровода АО «KazTransOil».
5. На продольном профиле газопровода указаны: уровень грунтовых вод (штрихпунктирной тонкой линией); буровые скважины.

Раздел АС

6. Ограждение узла точки врезки принята из стальной сетки типа «Рабица» и стоек из труб круглого сечения. Указан ГОСТ сварки, морозостойкость бетона для фундаментов.
7. В фундаменте опоры под задвижку ОП-1 указана морозостойкость бетона.
8. Указана ширина отмостки на «Детали выхода газопровода из земли», материал и толщина изоляции трубы.
9. Заглубление стойки в фундамент под молниеотвод принята из условия опрокидывания стойки.

Мониторинг цен в строительстве и прайс-листы

10. Коммерческие предложения (прайс листы) на оборудование и материалы согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011 представлены не менее от двух производителей или официально их представляющих дистрибьюторов.
11. Согласование стоимости материалов и оборудования представлено в табличной форме с утверждением заказчиком.
12. Стоимостные показатели, принятые и утверждённые по альтернативным предложениям, соответствуют положениям пунктов 55,56, 59, 60, 61 Приказа Комитета по делам строительства и ЖКХ РК №249-нк от 14.11.2017 года в части сопутствующих затрат по приобретению и доставке материалов, оборудования на приобъектный склад.

Проект организации строительства

13. Проект организации строительства приведен в соответствие с государственными нормативами.

Сметная документация

14. Сводный сметный расчет стоимости строительства, сметный расчет стоимости строительства приведены в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» (приказ № 249-нқ от 14.11.2017 г. с учетом изменений и дополнений приказа № 102-нқ от 11.05.2018 г.), форма 1, 2. Стоимость госэкспертизы и затраты на ПИР приняты по представленным расчетам.

15. Затраты на транспортные расходы приняты в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», п. 57 (представлена транспортная схема, утвержденная заказчиком; сводка по массе материалов и проч.).

16. Виды и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными спецификациями и чертежами проекта после внесения изменений по замечаниям экспертов других разделов.

Санитарно-эпидемиологический раздел

17. В разделе ПОС определен состав временных зданий и сооружений, размещаемых в полосе отвода линейных объектов, в том числе санитарно-бытовых для обслуживания работников при строительстве объекта.

18. В проекте указана характеристика покрытия участков (щебень), прилегающие к санитарно-бытовым и административным помещениям.

Охрана окружающей среды

19. Представлена справка о метеорологических характеристиках района проведения проектируемых работ.

20. Приведена ссылка на протокол общественных слушаний, размещенный на официальном сайте акимата Зеленовского района.

Раздел ИГИ

21. Инженерно-геологические изыскания выполнены согласно СН РК 1.02-03-2011 и СП РК 1.02-102-2014.

7.2 Оценка проектных решений

В соответствии с приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком проекта установлен I (повышенный) уровень ответственности.

Рабочий проект «Газификация села Владимировка Зеленовского района ЗКО новое строительство» разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Оценка воздействия на окружающую среду соответствует требованиям Экологического кодекса РК, Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 16.04.2012 г. №110-п., Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной Приказом Министра ООС РК от 28 июня 2007 года № 204-п.

Рабочий проект «Газификация села Владимировка Зеленовского района ЗКО новое строительство» соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологическое требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом МНЭ РК от 28 февраля 2015 года №177.

Таблица №4

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Показатели	
			Заявленные	Рекомендуемые к утверждению
1	Газопотребление:	куб. нм/ч	150,0	150,0
2	Протяженность газопровода: высокого давления (Р≤0,6 МПа) среднего давления (Р≤0,3 МПа) низкого давления (Р≤0,005 МПа)	км	 3,075 0,387 2,74	 3,075 0,387 2,74
3	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2019 года, всего в том числе: СМР оборудование прочих затрат	млн. тенге	 46,011 32,615 0,742 12,654	 42,555 29,696 0,742 12,117
4	Продолжительность строительства	мес	4	4

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Газификация села Владимировка Зеленовского района ЗКО новое строительство» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих на территории Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими основными технико-экономическими показателями:

Газопотребление:	150 куб. нм/ч
Протяженность газопровода:	
высокого давления (Р≤0,6 МПа)	3,075 км
среднего давления (Р≤0,3 МПа)	0,387 км
низкого давления (Р≤0,005 МПа)	2,74 км
Общая сметная стоимость строительства	
в прогнозных ценах 2019 г., всего	42,555 млн. тенге
в том числе: СМР	29,696 млн. тенге
оборудование	0,742 млн. тенге
прочие затраты	12,117 млн. тенге
Продолжительность строительства	4 мес.

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Зеленовский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» в соответствии с условиями договора от 16 мая 2018 года №101140012069/180058/00 (52).

8.3 Заказчик при приемке документации по проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

8.1 Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып «Жаңа құрылысы БҚО Зеленов ауданының Владимировка ауылын газдандыру» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік-құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесідей негізігі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Газ тұтыну:	150 текше нм/сағ
Газ құбырының ұзындығы:	
жоғарғы қысым (Р≤0,6 МПа)	3,075 км
орташа қысым (Р≤0,3 МПа)	0,387 км
төменгі қысым (Р≤0,005 МПа)	2,74 км
2019 ж болжамды бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны, барлығы	42,555 млн. теңге
оның ішінде: ҚМЖ	29,696 млн. теңге
жабдықтар	0,742 млн. теңге
өзге шығындар	12,117 млн. теңге
Құрылыстың ұзақтығы	4 ай

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2018 жылғы 16 мамырдағы №101140012069/180058/00 (52) шартқа сәйкес «Зелёнов ауданының сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ кепілдік етеді.

8.3 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жоба бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптама қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

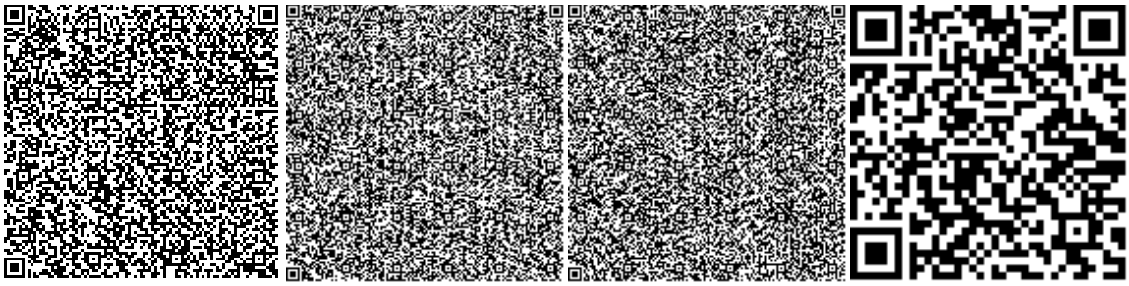
8.4 Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Мендыгалиев С.М.

Директор

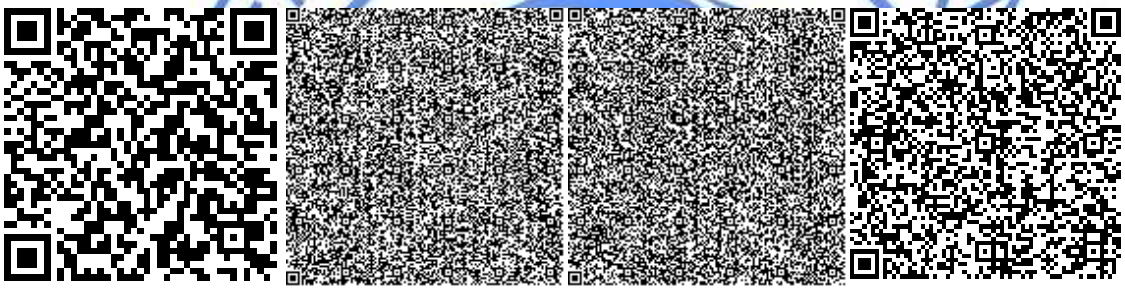
Валиев А.М.

Начальник производственного отдела



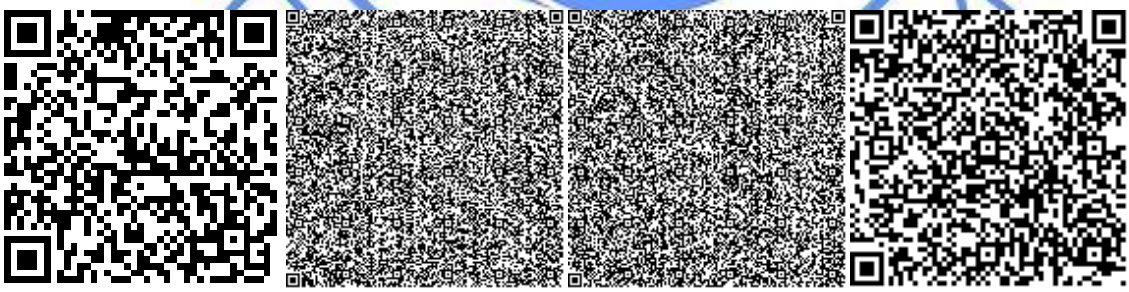
Бектемирова Р.Т.

Эксперт



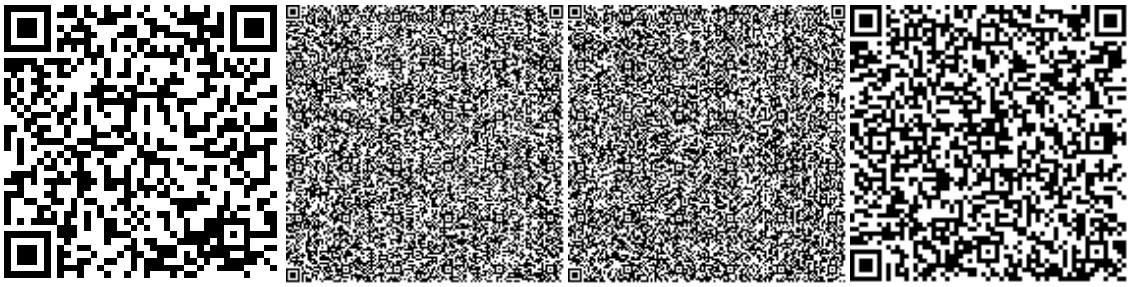
Кенжина А.С.

Эксперт



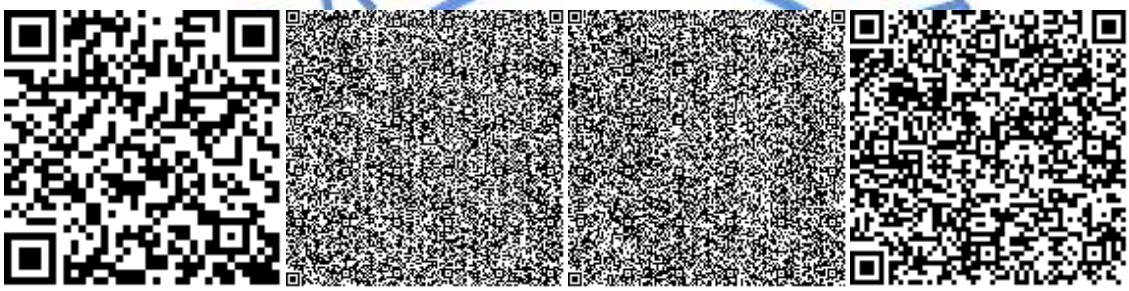
Куанышкалиев Т.К.

Эксперт



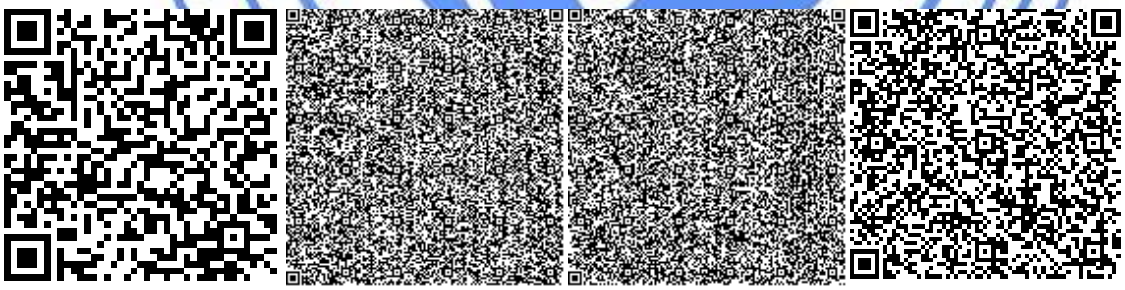
Егоров С.Ю.

Эксперт



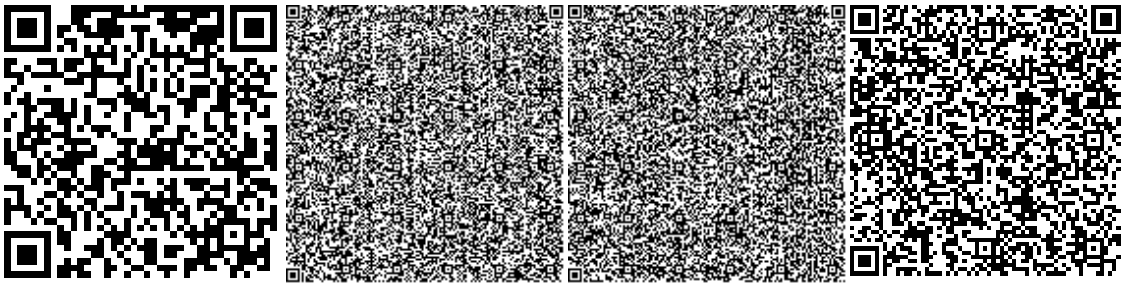
Бактыгалиев Б.Б.

Эксперт



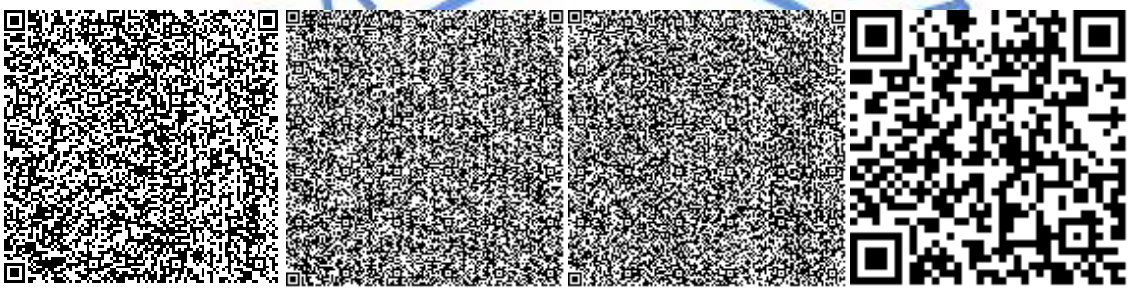
Стефанишина М.А.

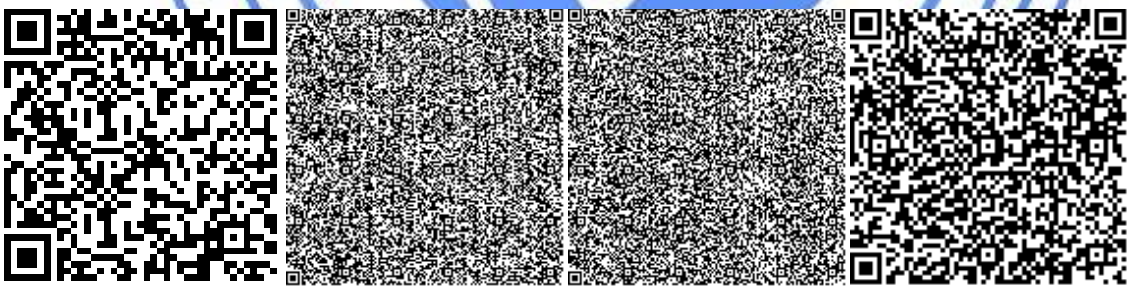
Эксперт



Кобин В.В.

Ведущий специалист по мониторингу цен



Малышев А.А.

Эксперт