«Ақтөбе облысы Мәртөк ауданы Мәртөк ауылындағы 136 жаңа құрылыс учаскелеріне ішкікварталдық газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы бойынша

04.12.2017ж. № ЭРRO-0228/17

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
"Мәртөк аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі" мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жобалық шешім» ЖШС

Астана қаласы

<<Бар-код 2 (неудалять)>>

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Мәртөк ауданы Мәртөк ауылындағы 136 жаңа құрылыс учаскелеріне ішкікварталдық газ қубырының құрылысы» жұмыс жобасына осы сараптамалық қорытынды «Экспертиза PRO» жауапкершілігі шектеулі серіктестігімен берілді.

«Экспертиза PRO» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

<<Бар-код 2 (неудалять)>>

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ЭРРО-0228/17 от 04.12.2017 г.

по рабочему проекту
«Строительство внутриквартального газопровода новой застройки 136 участков в с.Мартук Мартукского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение "Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жобалық шешім»

г. Астана

<<Бар-код 2 (неудалять)>>

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство внутриквартального газопровода новой застройки 136 участков в с.Мартук Мартукского района Актюбинской области»** выдано товариществом с ограниченной ответственностью «Экспертиза PRO».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения товарищества с ограниченной ответственностью «Экспертиза PRO».

<<Бар-код 2 (неудалять)>>

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Строительство внутриквартального газопровода новой застройки 136 участков в с.Мартук Мартукского района Актюбинской области».

Настоящее экспертное заключение выполнено, в соответствии с договором от 28 сентября 2017 года №34 между ТОО «Экспертиза PRO» и ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства".

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства"

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жобалық шешім» (государственная лицензия №14000615 от 20 января 2014 года, приложение к лицензии от 19 августа 2016 года, выданные Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунальногохозяйства Министерства регионального развития РеспубликиКазахстан. Министерство регионального развития Республики Казахстан, II категории).

ГИП – Зюбин Ю.П. (приказ от 05 апреля 2017 года №06/1).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное от 30 января 2017 года;

распоряжение акима Мартукского сельского округа от 23 октября 2017 года №268-ө «о предоставлении земельного участка ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства";

распоряжение акима Мартукского сельского округа от 16 апреля 2015 года №65 «о выборе земельного участка ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства" для строительства сетей газоснабжения;

постановление акимата Мартукского района Актюбинской области от 29 декабря 2016 года №553 «о бюджетной программе на 2017-2019 годы»;

архитектурно-планировочное задание на проектирование от 07 июня 2017 года №6, утвержденное ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства";

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком;

письмо ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 16 октября 2017 года №489, содержащее данные об источнике финансирования;

письмо ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 23 октября 2017 года №502 содержащее данные о сроках начала строительства;

технический отчет о топографо-геодезическим работам, выполненный ТОО «Жобалық шешім» в 2017 году (государственная лицензия ГСЛ №000927 от 19 декабря 2008 года, приложение к лицензии от 27 марта 2012 года, выданные Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства);

отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ИП Дуйсембаев А.Т. в 2017 году (государственная лицензия ГСЛ-Ф № 000040 от 28 февраля 2008 года, приложение к лицензии от 06 июня 2012 года, выданные Агентство Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства).

Технические условия:

технические условия на проектирование газораспределительных сетей от 14 июня 2017 года №726, выполненные АО «КазТрансГаз Аймақ» (технические условия действительны в течении нормативной продолжительности строительства, утвержденной в составе ПСД).

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

раздел «Внутриплощадочные сети газоснабжения», согласованный Актюбинским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.3 Перечень документации, представленный на экспертизу

Альбом 1. Пояснительная записка
Альбом 2. Рабочие чертежи
Часть 1. Генеральный план
Часть 2. Внутриплощадочные сети газоснабжения
Альбом 3. Спецификация оборудования, изделий и материалов
Альбом 4. Проект организации строительства
Альбом 5. Паспорт рабочего проекта
Альбом 6. Сметная документация
Альбом 7. Оценка воздействия на окружающую среду
Альбом 8. Технический отчет о топографо-геодезическим работам
Альбом 9. Инженерно-геологическое заключение

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью рабочего проекта является строительство внутриквартального газопровода новой застройки 136 участков в с.Мартук Мартукского района Актюбинской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Характеристика участка строительства и место размещения объекта

Существующие подземные газопроводы среднего давления расположены в районах здания прокуратуры ф 110 мм и жилого дома 2/В по улице Есет Кокиулы диаметром 200 мм, согласно техническим условиям, закольцевывается проектируемым подземным газопроводом среднего давления ф 200 х 11,9 мм.

Проектируемый подземный газопровод поселка среднего давления 3 кгс/см2 (0.3МПа) для закольцеваниязапроектирован из

полиэтиленовых труб SDR17 Ф 200х11,9 мм, после ответвления к ГРПШ ф 63х3,8 мм. Проектируемый подземный газопровод поселканизкого давления 0, 03кгс/см2. (0.003 МПа) запроектирован из полиэтиленовых труб SDR17 Ф200х11.9мм, Ф90х5,4мм, Ф 63х3.8мм

Природно-климатические условия участка строительства

В административном отношении, объект находится на территории Мартукского района Актюбинской области. По природно-климатическим условиям территория хозяйства относится к полупустынной зоне. Климат резко-континентальный. Зима холодная, малоснежная и ветренная. Летний период длительный, жаркий и сухой.

Климатический район - III А.

Снеговая нагрузка – III(180кгс/м2).

Ветровая нагрузка – III(38кгс/м2).

Температура воздуха наиболее холодной пятидневки – минус 33ºС.

Средняя температура самого жаркого месяца-+29ºС.

Нормативная глубина промерзания грунтов -190см.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчету об инженерно-геологических изысканиях, выполненному ИП Дуйсембаев А.Т., поселок Мартук расположен в пределах Подуральского плато, представленного полого-увалистой равниной, расчлененной балками и мелкими речками на водораздельные массивы. Долина реки Илек представляет собой аккумулятивную равнину из поймы из двух надпойменных террас, отделенных друг от друга уступами до 1-2 м. Общий уклон поверхности земли к западу в долину р. Илек.

В геологическом строении района пос. Мартук основное значение имеет достаточно мощный комплекс аллювиальных отложений древней долины реки Илек, представленной песками разной крупности - от мелких и глинистых в верхней части разреза до крупных и гравелистых в основании. С поверхности пески прикрыты слоем супеси мощностью до 3-5 м. Общая мощность аллювиальных отложений в районе пос.Мартук 20-25 м. На этой глубине гравелистые пески подстилаются плотными темно-серыми глинами неогенового возраста.

Тектонические процессы в регионе в настоящее время не проявляются, поэтому в сейсмическом отношении район следует считать спокойным.

Исходя из разреза и лабораторных анализов грунтов можно выделить два инженерно-геологических элемента.

ИГЭ-1- Почвенно-растительный грунт. Супесчано-суглинистый гумусный слой темно-серого цвета имеет мощность 40 см. Объемный вес почвы принять 1,71 г/м³.

ИГЭ-2- Супесь песчанистая светло-коричневого цвета твердой консистенции, с прослоями легкого песчанистого суглинка. Мощность слоя до 5-6 м.

По результатам химических анализов водных вытяжек содержание легкорастворимых солей в пределах 0,1%, то-есть по классификации ГОСТ 25100-2002 грунты относятся к незасоленным. И все-таки по отдельным физическим свойствам грунты проявляют агрессивные свойства по отношению к металлам. Так по величине удельного электрического (УЭС=9□18 Ом. м) грунты являются сильноагрессивными в стали трубопроводов.

По содержанию нитратов и хлоридов грунты проявляют высокую коррозионную активность к свинцовым и алюминиевым оболочкам кабелей.

По отношению к бетонам и арматуре железобетонных конструкций грунты неагрессивны.

В проекте газопровод следует предусмотреть защиту подземных сетей от агрессивного воздействия грунтовой среды в соответствии с рекомендациями ГОСТ 9.015-74.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Генеральный план разработан на основании архитектурно-планировочного задания на проектирование выданным: ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» и в соответствии с нормативными документами Республики Казахстан.

Генеральный план выполнен в соответствии с действующими нормами и правилами СНиП РК 3.01-01-2008*, с требованиями по благоустройству и санитарно-экологическими нормами.

Проект предусматривает:

1. Строительство внутриквартального газопровода.

2. Предусматривается ограждение территории, устройство покрытия площадки и подъездной дороги.

Генеральный план разработан на топографической съемке в масштабе 1:1000. Система координат условная, система высот Балтийская.

Плановая привязка ГРШП выполнена от границ участка.

Покрытие площадки и подъездной дороги – щебеночное.

Вертикальная планировка решена с учетом сложившегося рельефа местности, отвод сточных и ливневых вод решен от зданий и сооружений по покрытию на рельеф. Подъездная дорога шириной 4,5 м, радиусы закруглений проезда – 6 м.

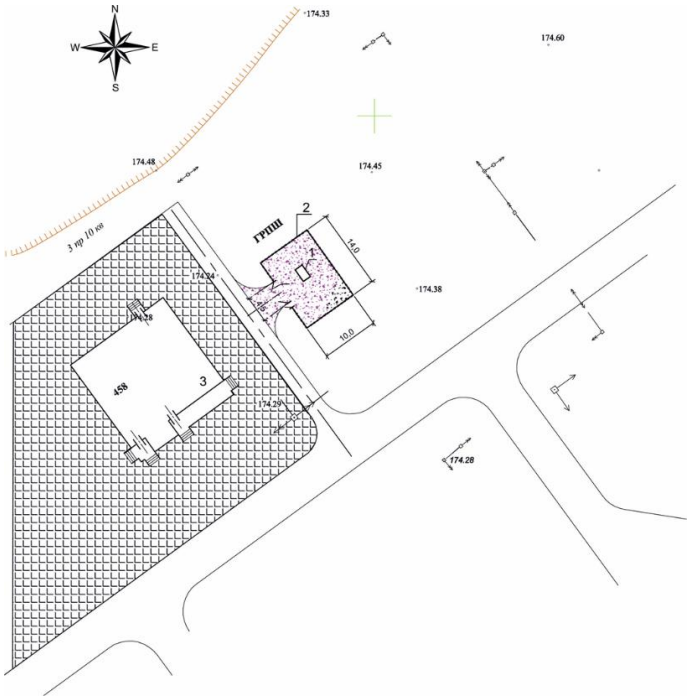


Рис 1. Генеральный план

Экспликация зданий и сооружений.

1. Проектируемое ГРШП.
2. Проектируемый участок.
3. Жилой дом.

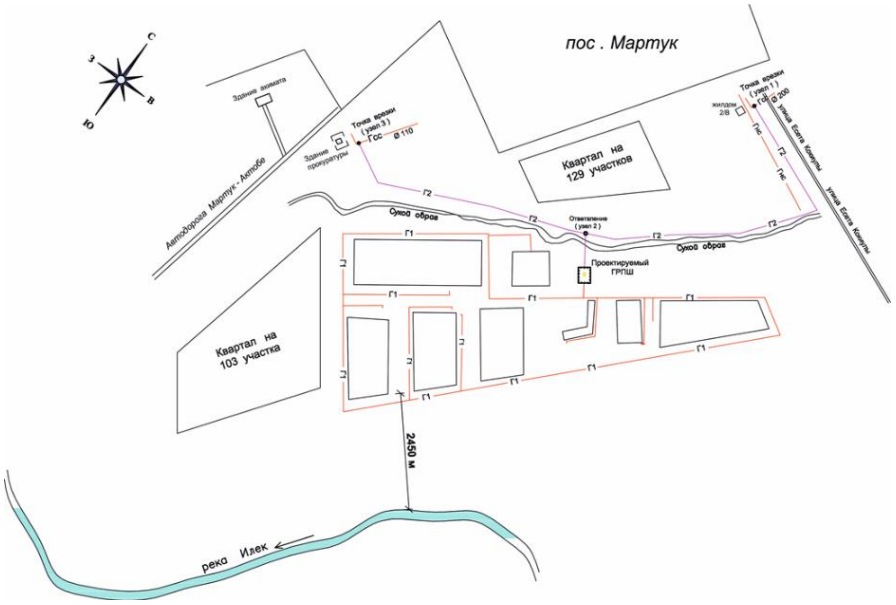


Рис.2 Ситуационная схема

Таблица 1.

Основные технико-экономические показатели по генеральному плану

№	Наименование	Единица измерения	Количество
1	Общая площадь участка	га	0,014
2	Площадь застройки	м²	2,0
3	Площадь покрытия	м²	138,0

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СН РК 3.01.01-2013* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений» СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Участок проектируемых работ расположен в селе Мартук Мартукского района Актюбинской области.

<<Бар-код 2 (неудалять)>>

Рисунок 1 - Ситуационная схема

Технологические решения

Рабочий проект «Строительство внутриквартального газопровода новой застройки 136 участков в селе Мартук Мартукского района» выполнено согласно технических условий № ТУ-424 от 21.01.2017 года на газоснабжение выданные АО «КазТрансГаз - Алматы» в соответствии с требованиями

СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы";

СП РК 4.03-101-2013"Газораспределительные системы";

СНиП РК 3.01.01-2013 «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений»;

"Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов", утвержденных постановлением Правительства РК № 906 от 5 августа 2014г.

Мощность объекта

Газопровод среднего и низкого давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Общая протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 составляет 2,230 м, в том числе:

диаметром 200х11,9 мм - 2160 м.

диаметром 63х5,8 мм - 70 м.

Общая протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0 мм составляет 7,0 м.

Общая протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 составляет 5,912 м, в том числе:

диаметром 200х11,9 мм – 2693,0 м.

диаметром 90х5,4 мм – 784,0 м.

диаметром 63х5,8 мм – 2435,0 м.

Общая протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 57х3,0 мм составляет - 432,0 м.

Общий часовой расход газа составляет 450,0 м3/час.

Годовой расход газа с учетом составляет 1272420,0 м3/год.

Схема газоснабжения

Для газоснабжения природным газом новой застройки в селе Мартук Мартукского района принят газопровод среднего давления.

Проектом предусматривается закольцовка существующих подземных газопроводов среднего давления в районах здания прокуратуры ф 110 мм и в районе жилого дома с Мартук по улице Есет Кокиулы 2/В) диаметром 200мм, согласно техническим условиям подземным газопроводом среднего давления ф 200 х 11,9 мм.

План трассы газопровода согласован в установленном порядке со всеми заинтересованными организациями Актюбинским области в 2017 году согласно СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

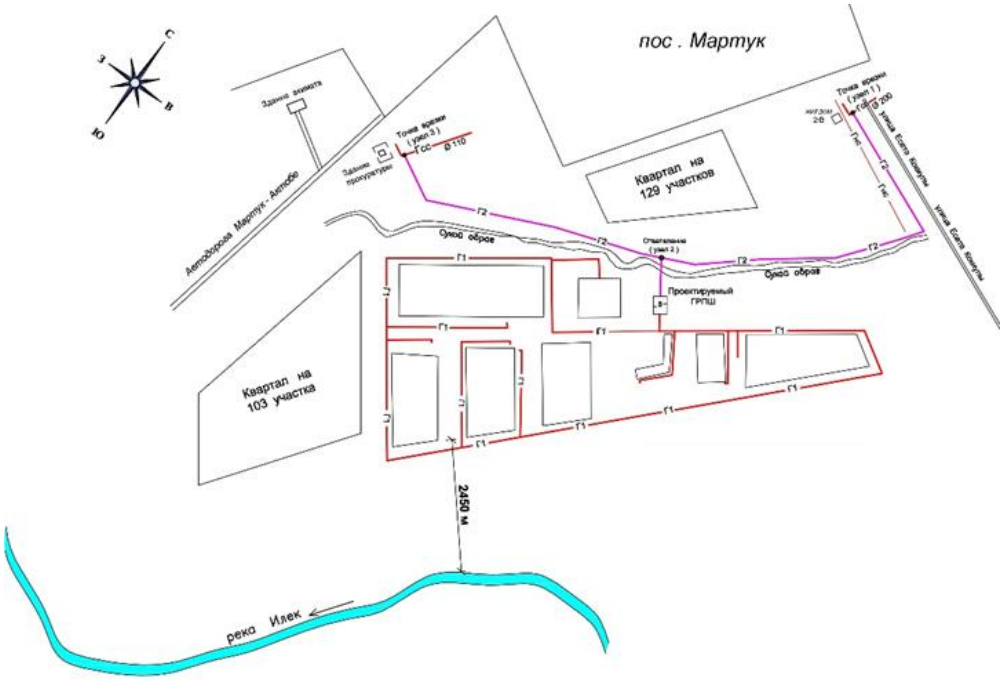


Рисунок 2 – Схема газопровода

Точка врезки: газопровод среднего давления диаметром 200 мм, давление 3 кгс/см2 (0,3 МПа) в районе Прокуратуры.

газопровод среднего давления диаметром 110 мм, давление 3 кгс/см2 (0,3 МПа) в районе жилого дома (с.Мартук, ул. Есет Кокетулы 2/В).

Направление использования газа

для приготовления пищи, для отопление жилых домов, на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды;

на коммунально-бытовые учреждения (школы, дет.сады, мелкие коммунально-бытовые объекты).

Нормы расхода газа, годовые и максимально-часовые расходы газа

Удельные максимально-часовые расходы газа приняты в соответствии табл. 12.4 СН РК 3.01.01-2013 «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов» и СП РК.

Предусматривается использование газа всеми категориями потребителей при 100% охвате.

Общий часовой расход газа составляет 450,0 м^3/час.

Годовой расход газа с учетом составляет 1272420,0 м^3/год.

Отключающие устройства

В точках подключения предусматриваются стальные подземные шаровые краны с приводными штоками диаметром 200 мм.

В точке ответвления предусмотрены стальные подземные шаровые краны с приводными штоками диаметром 50 мм.

Предусмотрено отключение газа по улицам при помощи установки шаровых стальных кранов с приводным штоком диаметром 80 мм и 63 мм.

Гидравлический расчет газопровода среднего и низкого давления

Диаметры газопровода среднего и низкого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Подземная прокладка (среднего и низкого давления)

Газопроводы среднего и низкого давления предусмотрены из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR17 по СТ РК ГОСТ 50838-2011в подземном варианте.

Глубина прокладки газопровода до верха трубы принята не менее 1,0 м.

Газопровод укладывается в траншею на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Обозначение трассы полиэтиленового газопровода предусматривается путем:

прокладки вдоль газопровода цельного кабеля с медными токопроводящими жилами;

установки опознавательных знаков;

укладки сигнальной ленты без металлической полосы по всей длине трассы.

Алюминиевый провод сечением 4 мм^2 и прокладывается цельным исключительно параллельно трубе вдоль всей трассы присыпанного газопровода, алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79 сечением 4мм², справа по ходу газа на расстоянии 0.2м. Любые соединения кабеля в земле не допустимы.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Осторожно ГАЗ» предусмотрена по всей длине трассы на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Учитывая, что в состав газа входят пропан-бутановые фракции, вызывающие образование конденсата, на газопроводе в пониженном месте устанавливается конденсатосборники. Изоляция стальных участков подземного газопровода и конденсатосборников предусмотрена "весьма усиленная" на основе полимерных лент "Попилен" в два слоя с защитной оберткой "Полилен" в один слой и полимерной грунтовкой типа П – 001.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19 -359-87. Ответвления к потребителям выполняются также из полиэтиленовых труб HDPE 100 SDR17 диаметром 63х3,8 мм подземно. Перед границей участков (ограждением) газопровод при помощи перехода полиэтилен-сталь выходит надземно.

При входе и выходе из земли выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке полиэтиленовые трубы заключаются в футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Для отбора проб воздуха предусмотрены контрольные трубки под ковер.

При переходе через овраг полиэтиленового газопровода среднего давления, из – за возможности всплытия газопровода в веснне – осенний период на сезонно подтопляемых участках, заключается в деревянный футляр и сверху устанавливается чугунные пригрузы.

При пересечении местных дорог газопровод заключается в полиэтиленовые футляры. На конце футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер.

Подключения жилых домов к газопроводу низкого давления выполняются отдельным проектом по договорам с домовладельцами.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

1) при температуре окружающего воздуха выше плюс 10°С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже плюс 10°С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Переходы через автодороги выполнены подземно в полиэтиленовых футлярах. Для отбора проб воздуха в футляре предусматриваются контрольные трубки под ковер. Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода среднего и низкого давления согласно СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения» от 5 августа 2014 года №906.

Надземная прокладка (среднего давления)

Газопровод среднего давления надземный выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы по ГОСТ 17378-2001г.

Защита надземных стальных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованием СНиП РК 2.01-19-2004.

Стыки полиэтиленовых трубопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ 14782-86.Подземные газопроводы всех давлений, прокладываемые под проезжей частью улиц с капитальными типами дорожных одежд (цементобетонные, монолитные, железобетонные сборные, асфальтобетонные), а также на переходах через водные преграды во всех случаях прокладки газопроводов в футлярах (в пределах перехода и по одному стыку в обе стороны от пересекаемого сооружения) а так же подземные газопроводы всех давлений, прокладываемые в районах с сейсмичностью св. 7 баллов подлежат контролю-100 % общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком на объекте.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода среднего давления согласно СН РК 4.03-01-2011 составляет не менее 5% от общего количества.

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011.

Газорегуляторный пункт ГРШП-07-У1

Для снижения давления газа с среднего на низкое давление предусмотрен газорегуляторный шкафной пункт ГРШП-07-У1 с регулятором давления газа РДНК-1000.

Для ГРШП-07-У1 предусматривается сетчатое ограждение, молниеотвод с заземлением.

Молниезащита ГРПШ от прямых ударов молнии осуществляется путем установки отдельностоящего молниеприемника высотой 9,5 м, а также предусматривается контур заземления для ГРПШ, состоящий из уголка 50х50х5 длиной 3,0 м. - 2шт. и полосовой стали 40х4 длиной 5,0 м. Сопротивление заземления принято в 4 ом.

Полосовая сталь и уголок 50х50 соединяются в 2 точках к корпусу ГРПШ с помощью эл.сварки.

Строительные решения

Надземная прокладка газопровода предусматривается на опорах высотой 3,0 м, принятых по ГОСТ 8732-75.

Бетон для фундамента под опоры принят из бетона марки В15, F150.

Основные технические показатели

Расход газа	450 м³/час
Годовой расход газа	1272420 м³/год
Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	2230,0 метров
Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	7,0 метров
Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	5912,0 метров
Протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	432,0 метров

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Рабочий проект выполнен, в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

6.4 Охрана окружающей среды

Материалы ОВОС разработаны: ТОО «Asia consult», г. Актобе, пр-т. Санкибай-батыра, д.1/321, Тел./факс: 8 (7132) 55-76-20.

Общие сведения

В административно-территориальном отношении объект строительство находится в селе Мартук, Мартукского района, Актюбинской области Республики Казахстан.

По природно-климатическим условиям территория хозяйства относится к полупустынной зоне. Климат резко-континентальный. Зима холодная, малоснежная и ветренная. Летний период длительный, жаркий и сухой. Климатический район

строительства – IIIA, снеговая нагрузка - III (180кгс/м²), ветровая нагрузка - III (38кгс/м²), температура воздуха наиболее холодной пятидневки -33°С. Средняя скорость ветра составляет 3,5-5,9 м/сек в летний период и 3,7-7,4 м/сек в зимний период. Максимальная скорость господствующих ветров при повторяемости один раз в 25 лет может достигать - 30 м/сек.

Санитарно-защитная зона не устанавливается в соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» (приказ Министра национальной экономики РК № 237 от 20 марта 2015 года) период проведения строительных работ не классифицируются. Согласно ст.71 ЭК РК (пп.2-1), «виды деятельности, не классифицируемые согласно санитарной классификации производственных объектов, относятся к IV категории» - объект 5 класса опасности.

Оценка воздействия на окружающую среду

Атмосферный воздух. Объект строительства расположен на одной промплощадке.

При строительстве определено 14 стационарных источника выбросов загрязняющих веществ, все источники неорганизованные, из них 1 источник – передвижной. При строительстве в атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 14 наименований.

При строительстве источником загрязнения атмосферы будут являться:

Неорганизованные источник:

Снятия ПРС (№6001-001);

Разработка грунта (№6002-001);

Пересыпка песка (№6003-001);

Пересыпка щебня фракции 5-10 мм (№6004-001);

Пересыпка щебня фракции 10-20 мм (№6005-001);

Пересыпка щебня фракции 40-70 мм (№6006-001);

Покрасочные работы эмали (№6007-001);

Покрасочные работы грунтовки (№6008-001);

Раствор для лака (№6009-001);

Сварочная работа – (№6010-001);

Битумная работа – (6011-001).

Агрегат для сварки полиэтиленовых труб (№6012-001);

Газосварочные работы (№6013-001);

Спецтехники – 6 ед. (№6014-001).

При эксплуатации определен 1 неорганизованный источник выбросов загрязняющих веществ. При эксплуатации в атмосферу будут выбрасываться загрязняющие вещества 5 наименований. Выбросы загрязняющих веществ составят: 0.03981286 т/год.

При эксплуатации источником загрязнения атмосферы будут являться:

Неорганизованные:

Газорегуляторная установка с регулятором (6001-001).

Анализ результатов моделирования показывает, что на территории строительной площадки при регламентном режиме работы предприятия экологические характеристики атмосферного воздуха по всем веществам находятся значительно ниже нормативных величин.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на период строительства и период эксплуатации и нормативы их выбросов прилагаются к настоящему заключению.

Таблица 2.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства
по предприятию

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение		на 2018 год		П Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0101) Алюминий оксид (диАлюминий триоксид) /в пересчете на алюминий/ (20)								
ГУ " Мартукский районный отдел архитектуры	6013	-	-	0.000015	0.0000062	0.000015	0.0000062	2018
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)								
ГУ " Мартукский районный отдел архитектуры	6010	-	-	0.002625	0.000366	0.002625	0.000366	2018
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)								
ГУ " Мартукский районный отдел архитектуры	6010	-	-	0.000625	0.000087525	0.000625	0.000087525	2018
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
ГУ " Мартукский районный отдел архитектуры	6013	-	-	0.003	0.00124	0.003	0.00124	2018
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
ГУ " Мартукский районный отдел архитектуры	6013	-	-	0.0004875	0.0002016	0.0004875	0.0002016	2018
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
ГУ " Мартукский	6012	-	-	0.000003117	0.00000524	0.000003117	0.00000524	2018
районный отдел архитектуры								
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)								
ГУ " Мартукский районный отдел архитектуры	6008	-	-	0.000875	0.01464	0.000875	0.01464	2018
(0621) Метилбензол (349)								
ГУ " Мартукский районный отдел архитектуры	6007	-	-	0.00075	0.01266	0.00075	0.01266	2018
	6009	-	-	0.0003444	0.000802	0.0003444	0.000802	2018
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)								

<<Бар-код 2 (неудалять)>>

ГУ " Мартукский районный отдел архитектуры	6012	-	-	0.00000135	0.00000227	0.00000135	0.00000227	2018
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)								
ГУ " Мартукский районный отдел архитектуры	6009	-	-	0.0000667	0.000155	0.0000667	0.000155	2018
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)								
ГУ " Мартукский районный отдел архитектуры	6009	-	-	0.0001444	0.000336	0.0001444	0.000336	2018
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете(10)								
ГУ " Мартукский районный отдел архитектуры	6011	-	-	0.000508	0.000329	0.000508	0.000329	2018
(2902) Взвешенные частицы (116)								
ГУ " Мартукский районный отдел	6010	-	-	0.003306	0.0001032	0.003306	0.0001032	2018
архитектуры								
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент,(494)								
ГУ " Мартукский районный отдел архитектуры	6001	-	-	0.345	1.094	0.345	1.094	2018
	6002	-	-	0.120	0.630	0.120	0.630	2018
	6003	-	-	0.0096	0.0000774	0.0096	0.0000774	2018
	6004	-	-	0.0003	0.000868	0.0003	0.000868	2018
	6005	-	-	0.015	0.000269	0.015	0.000269	2018
	6006	-	-	0.008	0.001333	0.008	0.001333	2018
Итого по неорганизованным источникам:		-	-	0.510651467	1.757481435	0.510651467	1.757481435	
Всего по предприятию:		**-**	**-**	**0.510651467**	**1.757481435**	**0.510651467**	**1.757481435**	

Таблица 3.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации по предприятию

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год достижения ПДВ
		существующее положение		на 2018-2023 год		П Д В		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Неорганизованные источники								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
При эксплуатации	6001	0	0	0.000001976	0.00006282	0.000001976	0.00006282	2018

<<Бар-код 2 (неудалять)>>

(0405) Пентан (450) При эксплуатации	6001	0	0	0.0000303	0.00096398	0.0000303	0.00096398	2018
(0410) Метан (727*) При эксплуатации	6001			0.0003044	0.0096801	0.0003044	0.0096801	2018
(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)								
При эксплуатации	6001	0	0	0.00004425	0.00140666	0.00004425	0.00140666	2018
(0415) Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)								
При эксплуатации	6001	0	0	0.000871	0.0276993	0.000871	0.0276993	2018
Итого по неорганизованным источникам:		0	0	0.001251926	0.03981286	0.001251926	0.03981286	
Всего по предприятию:		**0**	**0**	**0.001251926**	**0.03981286**	**0.001251926**	**0.03981286**	

Поверхностные и подземные воды. Гидрографическая сеть района относится к бассейну реки Урал и представлена рекой Илек с ее мелкими притоками. Объект находиться от реки Илек на расстоянии 2450 метров и не входит в водоохранную зону. Сброс сточных вод в поверхностные воды производиться не будет. Негативное влияние на поверхностные и подземные воды отсутствует.

Водопотребление и водоотведение. Источник водоснабжения в период строительства на технические и питьевые нужды – привозная вода. Использованные для технических нужд воды являются безвозвратными потерями. Отвод сточных вод при строительстве на предусмотрен в водонепроницаемый септик, по мере накопления стоки будут вывозиться на очистные сооружения. Расход воды при эксплуатации не предусмотрен, в связи с этим расчеты объема водопотребления и водоотведения не производятся.

Таблица 4.

Отходы производства и потребления. В процессе строительства объекта образуются следующие виды отходов:

Наименование отходов	Образование, т/период	Размещение, т/период	Передача сторонним организациям, т/период
1	2	3	4
Всего:	**3,0304**	**-**	**3,0304**
в т. ч. отходов производства	2,5085	-	2,5085
отходов потребления	0,5219	-	0,5219
При строительстве			
Янтарный список отходов			
Тара из-под лакокрасочных материалов	0,09087158	-	0,09087158
Промасленная ветошь	0,660654	-	0,660654
Зеленый список отходов			
Строительные отходы	1,3	-	1,3
Огарки сварочных электродов	0,001989		0,001586

Металлом	0,45504	-	0,45504
ТБО	0,5219	-	2,5052

Образовавшиеся отходы, временно хранятся на территории площадки (не более 6 месяцев), затем будут вывозиться подрядной организацией в специально отведенные места. На период эксплуатации отходы не образуются.

Физическое воздействие. На исследуемых производственных объектах технологические процессы эксплуатации не являются источниками шумового, вибрационного воздействия на здоровье человека, непосредственно принимающих участие в технологических процессах, а также на флору и фауну. Ионизирующее излучение, энергетические, волновые, радиационные и другие излучения, приводящие к вредному воздействию на атмосферный воздух, здоровье человека и окружающую среду отсутствует.

Проведенная оценка воздействия на окружающую среду показывает, что при соблюдении всех предусмотренных природоохранных мероприятий, существенный и необратимый вред окружающей среде нанесен не будет. Отрицательное воздействие на поверхностные и подземные воды, атмосферу, недра, почву, животный и растительный мир и на здоровье человека является незначительным и не приведет к нарушению экологического равновесия, существующего в районе расположения производственного объекта.

За полноту и достоверность исходных данных ответственность несет природопользователь.

6.5 Санитарно-эпидемиологический раздел

Проект: «Строительство внутри квартального газопровода новой застройки 136 участков в с. Мартук, Мартукского района, Актюбинской области».

Строительство внутриквартальных сетей газоснабжения запроектировано на основании технического задания и ТУ от существующих подземных газопроводов среднего давления в районе здания прокуратуры и жилого дома 2/ В по ул. Есет Какиулы. Точка подключения газопровода низкого давления (0.003 Мпа) прокладывается от проектируемого, ГРШП-07-У1 по участкам новой застройки (136 участкам), подземно. На период эксплуатации данного объекта выбросы вредных веществ в атмосферу отсутствует. Анализ расчетов загрязнения атмосферного воздуха загрязняющими веществами показывает, что превышение предельно допустимых концентрации на границе расчетной санитарно-защитной зоны не наблюдается. Минимальная санитарно-защитная зона и санитарный разрыв для подземных и наземных магистральных газопроводов согласно, Приложения №4 «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» №237 от 20.03.15г, составляет 94м, что соответствует 5 классу. На период строительства СЗЗ не нормируется, так как воздействие на окружающую среду является временным. При эксплуатации объекта СЗЗ не регламентируется.

На период строительных работ предусматривается для питьевых нужд привозная бутилированная вода, а на производственные нужды вода привозная на спец. транспорте. Отвод сточных вод осуществляется в водонепроницаемый септик, по мере накопления будет вывозиться на очистные сооружения. На период строительства образующиеся отходы (огарки сварочных электродов, жестяные банки из под краски, ветошь) передаются специальным организациям по договору для утилизации. Сброс сточных вод в природные водоемы, водотоки, пруды-накопители не планируется. Сбор образуемых твердых бытовых отходов осуществляется в специально оборудованные емкости с последующим вывозом в полигон твердых бытовых отходов, по договору. Сбор

строительных отходов производится на строительной площадке, откуда транспортируют на полигон промышленно-строительных отходов по договору. В период эксплуатации образование отходов производства и потребления не планируется. Влияние объекта на условия жизни и здоровье населения незначительное, локальное, кратковременное в пределах строительной площадки. Отрицательное воздействие на подземные и поверхностные воды не ожидается. Уровень шума, вибрации не превышают нормативных показателей.

Проект: «Строительство внутриквартального газопровода новой застройки 136 участков в с. Мартук, Мартукского района Актюбинской области» СООТВЕТСТВУЕТ требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утв. приказом МНЭ РК от 20.03.15г №237, «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, исполнению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» утв. приказом МНЭ РК от 28.02.15г № 176.

6.6 Организация строительства

Нормальная продолжительность строительства трубопроводов определена методом линейной интерполяции определена согласно СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений», Часть II, таблица Б.5.2.2, п.8.

Нормативная продолжительность строительства составляет 4,26 месяца, в том числе подготовительный период 0,5 месяца.

Начало реализации проекта – май 2018 года. Распределение инвестиций (заделы) по годам строительства:

2018 год- 100 %.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 03 июля 2015 года №235-нк, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

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

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса «SANA-2015» версия 17.4 от 02.10.17 г. по выпуску смет в текущих ценах 4 квартала 2017 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 (изменения и дополнения. Выпуск 9);
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 (изменения и дополнения. Выпуск 9);
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015 (изменения и дополнения. Выпуск 9);
- сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2017 (2017 год. Выпуск 3);

- сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2017 (2017 год. Выпуск 9);
- сборник тарифных ставок в строительстве 2016 года СТС РК 8.04-07-2016;
- сборник сметных цен в текущем уровне цен на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2017 (2017 год. Выпуск 1);
- сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2017 (2017 год. Выпуск 2);
- сборник сметных цен на перевозки груза железнодорожным транспортом (СЦПГ РК 8.04-12-2017), октябрь 2017 года.
- перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный руководителем ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», согласно пункту 24 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 3 июля 2015 года №235-нк.);
- сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нк.);
- резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.91, приложение 1 к приказу от 03 июля 2015 года №235-нк.);
- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015);

Сметная стоимость строительства определена в ценах 4 квартала 2017 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018 год, установленного в приложении 1 к Прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2016-2020 годы по протоколу №47 от 17 ноября 2015 года.

МРП 2018 год - 2405 тенге.

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (с изменениями и дополнениями по состоянию на 20 декабря 2016 года) разработчиком рабочего проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект «Строительство внутриквартального газопровода новой застройки 136 участков в с.Мартук Мартукского района Актюбинской области» разработан в

необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и нормативными требованиями.

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

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки рабочего проекта.

При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозаменяющие местные строительные материалы и изделия, изготавливаемые на предприятиях Республики Казахстан.

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений по п. 7.2, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной и экологической безопасности, функциональному назначению объекта.

7.2 Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Экспертиза PRO» в рабочий проект «Строительство внутриквартального газопровода новой застройки 136 участков в с.Мартук Мартукского района Актюбинской области» внесены следующие изменения и дополнения:

Генеральный план

Лист ГП-1

1. Добавлена ситуационная схема отдельным листом ГП-2.
2. Добавлены технико-экономические показатели на лист ГП-3.
3. Указана система принятых высот проектируемого участка.

Лист ГП-2 переименован на лист ГП-3

4. Указано расстояние от ГРПШ до близлежащего жилого здания.
5. Указаны радиусы поворотов подъездной дороги.
6. Указаны точки привязки проектируемого ГРПШ.

Общие замечания

7. В проект добавлены отсутствующие листы «План организации рельефа», «План земляных масс».

Газоснабжение

8. Представлено согласование с ГУ «Управление энергетики и жилищно коммунального хозяйства» «Отдел промышленной безопасности» Закон РК «О гражданской защите» от 11 апреля 2014 года №188-V ЗРК;

9. Паспорт проекта:

- указан уровень ответственности в соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологический сложным объектам, утвержденным приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28.02.2015 года №165. РДС РК 1.02-04-2013 отменен.

- расчет продолжительности строительства выполнен согласно СП РК 1.03-102-2014, СНиП РК 1.04.03-2008 Отменен в соответствии приказом Председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства национальной экономики РК от 7 ноября 2016 года № 197-НҚ.

- технико экономические показатели приведены в соответствие.

- пояснение перехода газопровода Г2 через овраг даны.

10. На плане газопровода указаны заглушки.

11. На плане газопровода указаны привязки газопровода к инженерным сетям и другие сведения в соответствии с требованиями п. 3.2 ГОСТ 21.610-85.

12. План газопровода дополнен условными обозначениями, контрольными трубками, выходы, футляры.

13. Футляры на участках – от Уз.62 до Уз.63 выезд с детсада, от Уз.70 до Уз.71, от Уз.2-Уз.3-Уз.4. на УП-12 на основании МСП 4.03-103-2005 предусмотрены.

14. Предусмотрена другая трассировка газопровода низкого давления, согласно СНиП РК 3.01-01-2008 п.п.12.55 и Таблица 12.5. СНиП РК 3.01-01-2008.

15. Исходные данные гидравлического расчета, представлены

16. Расчет расхода газа с нагрузкой на каждого потребителя (жилые дома, коммунальные предприятия, учреждения) представлен.

17. Спецификация оборудования приведена в соответствие.

18. Форма спецификации выполнена по ГОСТ 21.110- 2013,

19. Все откорректированные чертежи представлены.

Мониторинг цен

20. Представлен перечень прайс-листов, утвержденный заказчиком.

21. Представлены письма-авторизации, либо сертификаты СТ.KZ, сертификаты соответствия на материалы и оборудование.

22. Представлены альбомы основных и альтернативных прайсов, страницы пронумерованы, альбомы прошиты, скреплены печатью Заказчика.

Сметная документация

23. Неверно определенные общие стоимости и составляющие по отдельным расценкам приведены в соответствие со сборниками сметных цен в текущем уровне 2017 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2017 (2017 год. Выпуск 3) и на инженерное оборудование ССЦ РК 8.04-09-2017 (2017 год. Выпуск 2).

24. Неверно примененные расценки приведены в соответствие со сборниками элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы ЭСН РК 8.04-01-2015 (изменения и дополнения. Выпуск 9) и на монтаж оборудования ЭСН РК 8.04-02- (изменения и дополнения. Выпуск 9).

25. Ранее не учтенные объемы работ включены в смету согласно рабочих чертежей.

26. Неверно учтенные объемы работ приведены в соответствие с рабочими чертежами.

27. В сметную документацию внесены дополнения и изменения с учетом замечаний экспертизы по рабочему проекту.

Таблица 5.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		
			заявленные	рекомендуемые к утверждению	+увеличение -снижение
1	Расход газа	м³/час	450	450	-
2	Годовой расход газа	м³/год	1272420	1272420	-
3	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	2230,0	2230,0	-
4	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ	м	7,0	7,0	-

	10704-91				
5	Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	5912,0	5912,0	-
6	Протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	м	432,0	432,0	-
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах четвертого квартала 2017 г. с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018 год	млн. тенге	103,939	105,146	+1,207
	в том числе:				
	СМР	млн. тенге	80,864	81,905	+1,041
	оборудование	млн. тенге	1,005	1,005	-
	прочие	млн. тенге	22,070	22,236	+0,166
	Из них:				
	2017 год (ПИР, экспертиза)	млн. тенге		8,961	
	2018 год прогнозный (строительство)	млн. тенге		96,185	
8	Нормативная продолжительность строительства	мес	4,26	4,26	-

Примечание: Общая сметная стоимость строительства на весь период, согласно расчету общей продолжительности производства работ, определена в текущих ценах 4 квартала 2017 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018 год, установленного в приложении 1 к Прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2016-2020 годы по протоколу №47 от 17 ноября 2015 года.

Увеличение сметной стоимости на 1,207 млн. тенге вызвано приведением в соответствие объемов, расценок и стоимости материалов в сметах, согласно измененным рабочим чертежам и нормативной базе и пересчетом локальных смет с цен 3 квартала 2017 года в текущие цены 4 квартала 2017 года. Экономия трудозатрат составила 1,79 тыс. чел-час.

В результате внесённых по экспертным замечаниям изменений и дополнений обеспечена полнота проектных решений, надежность функционирования инженерных систем и соответствие сметной документации действующим нормам по её разработке.

8. ВЫВОДЫ

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство внутриквартального газопровода новой застройки 136 участков в с.Мартук Мартукского района Актюбинской области» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

расход газа	450 м³/час
годовой расход газа	1272420 м³/год
протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	2230,0 метров
протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	7,0 метров
протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	5912,0 метров
протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	432,0 метров
общая сметная стоимость строительства в текущих ценах четвертого квартала 2017 г. с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2018 год, всего,	- 105,146 млн. тенге
в том числе:	
СМР	- 81,905 млн. тенге;
оборудование:	- 1,005 млн. тенге
прочие затраты	- 22,236 млн. тенге;
нормативная продолжительность строительства	- 4,26 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства" в соответствии с условиями договора от 28 сентября 2017 года №34.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Мәртөк ауданы Мәртөк ауылындағы 136 жаңа құрылыс учаскелеріне ішкіквартальдық газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес және белгіленген тәртіпте келесі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

газдың шығыны	450 м³/сағ.
газдың жылдық шығыны	1272420 м³/жыл
СТ РК МСТ Р 50838-2011 бойынша орта қысымды газ өткізгіш полиэтилен құбырының ұзындығы	2230,0 метр

<<Бар-код 2 (неудалять)>>

МСТ 10704-91 бойынша электрдәнекерленуші орта қысымды газ өткізгіш болат құбырының ұзындығы	7,0 метр 5912,0 метр
СТ РК МСТ Р 50838-2011 бойынша төмен қысымды газ өткізгіш полиэтилен құбырының ұзындығы	432,0 метр
МСТ 10704-91 бойынша электрдәнекерленуші төмен қысымды газ өткізгіш болат құбырының ұзындығы	
2018 жылдағы Қазақстан Республикасының әлеуметтік-экономикалық даму болжамына сәйкес салу жылдары бойынша инвестиция көлемінің дайындамасының нормасын және инфляцияның болжамдағы деңгейін ескере отырып, 2017 жылғы төртінші тоқсандағы ағымдағы бағаларда құрылыстың	
жалпы сметалық құны, барлығы,	- 105,146 млн. теңге;
соның ішінде:	
ҚЖЖ	- 81,905 млн. теңге;
жабдықтар	- 1,005 млн. теңге
басқа да шығындар	- 22,236 млн. теңге
құрылыстың нормативтік ұзақтығы	- 4,26 ай.

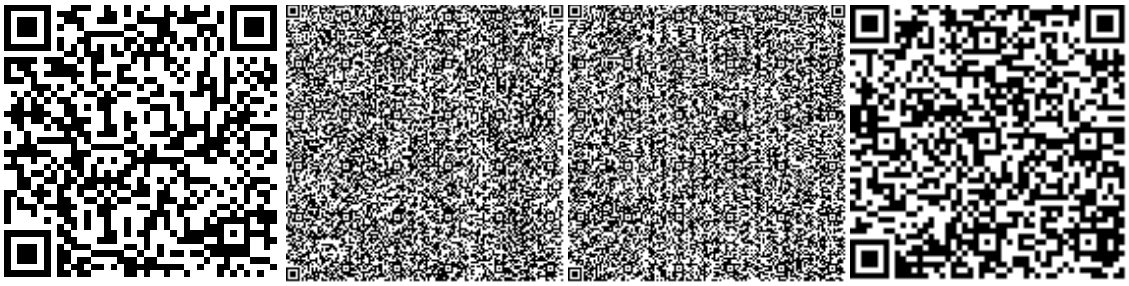
2. Осы сараптамалық қорытынды тапсырысшының жобалауға бекіткен бастапқы материалдарының (деректерінің) негізінде орындалды, олардың дұрыстығына 2017 жылғы 28 қыркүйектегі №34 шартының талаптарына сәйкес "Мәртөк аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі" ММ береді.

3. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасының құжаттамаларын қабылдаған кезде оның осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексеруі тиіс.

4. Тапсырысшы құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрылымдарын барынша мол пайдалансын.

Рахматулин Р.М.

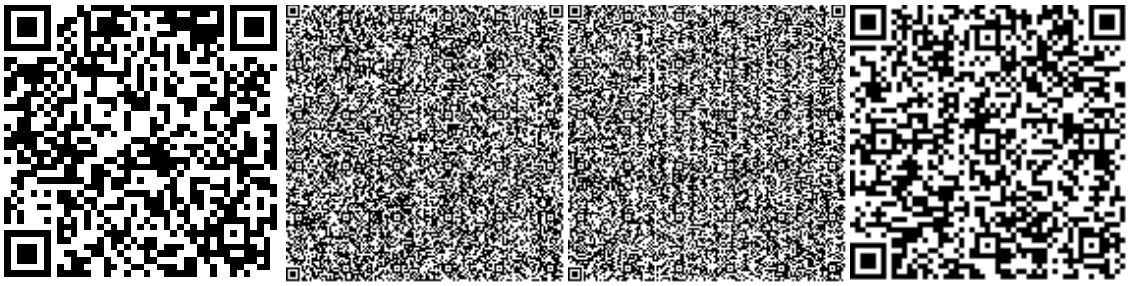
Директор



Сулейменова Л.А.

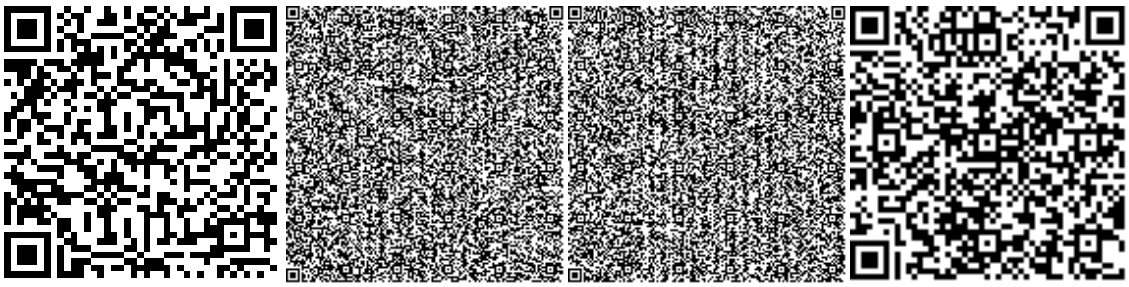
<<Бар-код 2 (неудалять)>>

Эксперт



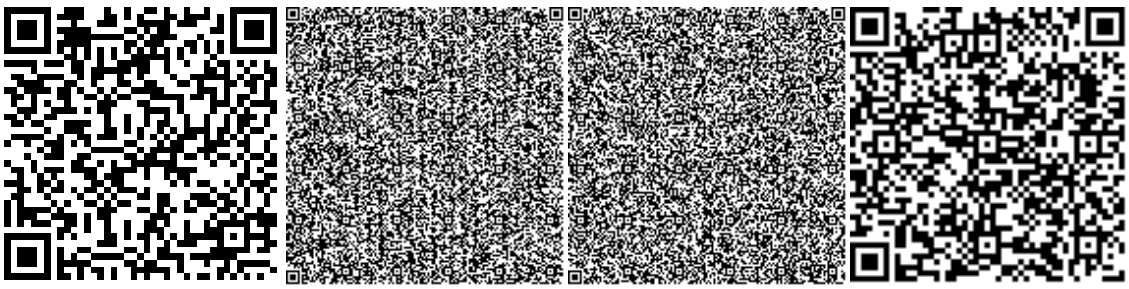
Тегжанова А.Р.

Эксперт



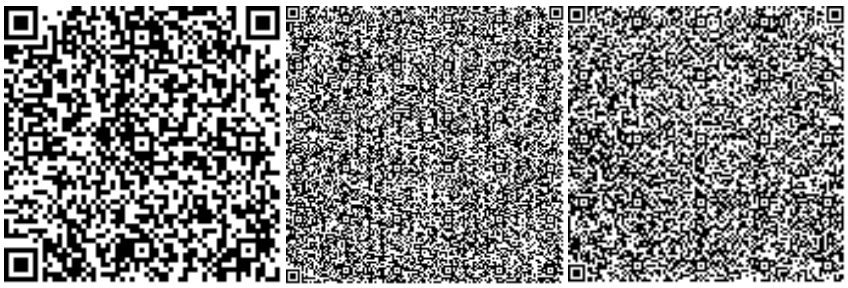
Лаевская О.Е.

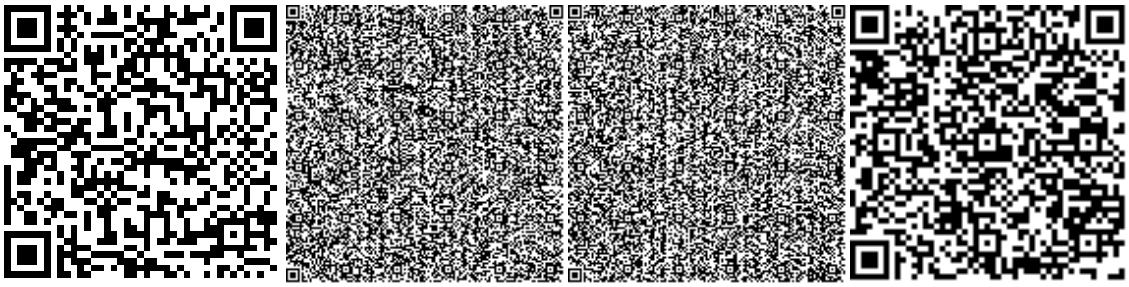
Эксперт



Есентемирова М.В.

Эксперт



Малаханов А.К.

Эксперт