Бекітемін
"Мемсараптама" РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалы
Директорының м.а.
Қ.Қ. Қандығұлов

«Ақтөбе облысы Қарғалы ауданының Жосалы, Кемпірсай ауылдарында ауылішілік газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

04.05.2016 ж. № 04-0123/16

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Инженерное проектирование» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Қарғалы ауданының Жосалы, Кемпірсай ауылдарында ауылішілік газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптау қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Утверждаю
И.о. директора
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области
Кандыгулов К.К.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0123/16 от 04.05.2016 г.

по рабочему проекту
«Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Жосалы, Кемпирсай Каргалинского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Инженерное проектирование», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение на рабочий проект **«Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Жосалы, Кемпирсай Каргалинского района Актюбинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Жосалы, Кемпирсай Каргалинского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №061240003738/160012/00 от 14.03.2016 г., между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Инженерное проектирование», государственная лицензия ГСЛ №000424 от 08.12.2006 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», приложение к лицензии, выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 24.07.2012 года, категория лицензии - II.

ГИП – Каленов М.М. (приказ №9 от 30.04.2015 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на разработку от 04.12.2014 года, утвержденное и.о. руководителя ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»;
- архитектурно-планировочное задание №13 от 22.12.2014 года, утвержденное главным архитектором Каргалинского района;
- постановление акимата Актюбинской области №451 от 19.12.2014 года «О реализации решения областного маслихата «Об областном бюджете на 2015-2017 годы»;
- распоряжение акима Кемпирсайского сельского округа №113 от 19.11.2015 года о временном выделении земельного участка площадью 1,0 га для с.Жосалы и 0,3 га для с.Кемпирсай;
- справка – приложение к письму №17-3/198 от 12.05.2015 года о количестве потребителей, выданная руководителем отдела строительства Каргалинского района;
- письмо исх.№186 от 21.04.2016 года Акима Кемпирсайского сельского округа о необходимости газоснабжения крестьянского хозяйства ТОО «Жосалы-Агро» в с.Жосалы, и об отсутствии крестьянских хозяйств в с.Кемпирсай.

Технические условия:

- №345, №346 от 26.05.2015 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- письмо №eco/D61-03/00001/1 от 11.02.2016 года о том, что данный рабочий проект не подлежит рассмотрению, выданное РГУ «Каргалинское районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан»;
- заключение государственной экологической экспертизы №eco/D24-0069/16/6 от 08.04.2016 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;

- экспертное заключение №ЭПБ-08/03 от 16.09.2015 года по промышленной безопасности, выданное ТОО «ПромТехЭкспертиза» г.Актобе (аттестат №36 от 16.05.2012 года);

- согласование на рабочий проект исх.№04-13/451 от 11.02.2016 года, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»;

- рабочий проект согласован с Актюбинским территориальным отделом РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» №17-13-06-19/149 от 30.11.2015 года;

- согласование рабочего проекта с ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» №3250 и №3251 от 20.11.2015 года

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

- общая пояснительная записка;
- рабочие чертежи - внутриквартальные сети газоснабжения;
- паспорт проекта;
- раздел «Охрана окружающей среды», выполненный ИП «Керимбай Т.»;
- отчет №24 от 20.11.2015 года об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ИП «Дуйсембаев А.Т.»;
- технический отчет по топографо-геодезическим работам, выполненный ТОО «Актобе ГенСтрой» в 2015 году;
- протокол - согласования стоимости оборудования и материалов, утвержденный заказчиком;
- проект организации строительства;
- сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Во исполнение Программы развития территорий Актюбинской области на 2011-2015 годы в рамках проекта «Модернизация и новое строительство газораспределительных сетей населенных пунктов Актюбинской области», обеспечение бесперебойным газоснабжением жилых домов и объектов сел Жосалы и Кемпирсай в результате строительства сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участки строительства расположены в с.Жосалы, Кемпирсай Каргалинского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический район - III А;
- нормативная снеговая нагрузка - 70 кг/м^2,
- расчётная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 33°С;
- нормативная глубина промерзания грунтов - 180 см;
- сейсмичность участка строительства - 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета по инженерно - геологическим изысканиям, выполненный ИП «Дуйсембаев А.Т.» в 2015 году, государственная лицензия ГСЛ-Ф№000040 от 28.02.2008 года, приложение к лицензии от 06.06.2012 года, гидрогеологические условия

изученного участка трассы газопровода характеризуются как благоприятные для строительства.

Почвенный слой вскрыт повсеместно всеми скважинами с поверхности в интервале глубин от 0,0 до 0,1 м. Почвенно-растительный слой темно-коричневый, бурый, суглинистый, маловлажный, с включением гравия до 10%. Плотность грунта 1,70 г/см^3, естественная влажность 0,07-0,11 д.е. Мощность слоя 0,1 м. Грунт подлежит срезке на полную мощность слоя.

В геолого-литологическом разрезе участка выделены три инженерно-геологических элементов (ИГЭ):

- ИГЭ-1 - встречен по оси газопровода. Представлен глиной легкой пылеватой, темно-коричневой, твердой консистенции, просадочной I типа, с включением до 20% дресвы и щебня. Мощность до 3,0 м;

- ИГЭ-2 - встречен по оси газопровода представлен щебенистым грунтом, с глинистым заполнителем твердой консистенции до 10%, с включением глыб диаметром более 200 м до 10%. Глыбы из серпентинита. Мощность до 1,5 м;

- ИГЭ-3 - вскрыт под щебенистым грунтом. Представлен серпентинитами трещиноватыми, средней крепости и прочности. Залегают с глубины от 0,7 м – 1,5 м до 3,0 м. Мощность до 2,0-2,5 м. Нормативный объемный вес серпентина-1,75 г/см^3. Условное расчетное сопротивление трещиноватых серпентинитов – 300 кПа.

Основанием служат глины с физико-механическими характеристиками: c_{II}=19; φ_{II}=13º; p_{II}=1,8г/см^3; E=6МПа.

По классификации СТ РК 25100-2002 грунты не засоленные. Суммарное содержание водорастворимых солей 0,8 %. По содержанию сульфатов (1580 мг/кг) грунты сильноагрессивные к бетонам нормальной проницаемости (W4) на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013. По суммарному содержанию хлоридов в пересчете на хлор-ион (160мг/кг) грунты слабоагрессивные к арматуре железобетонных конструкций. Тип засоления - сульфатный.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Согласно технических условий №345, №346 от 26.05.2015 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» для газификации 150 жилых домов с.Жосалы, 39 жилых домов с.Кемпирсай, ориентировочный расход газа 693 м^3/час и 146 м^3/час.

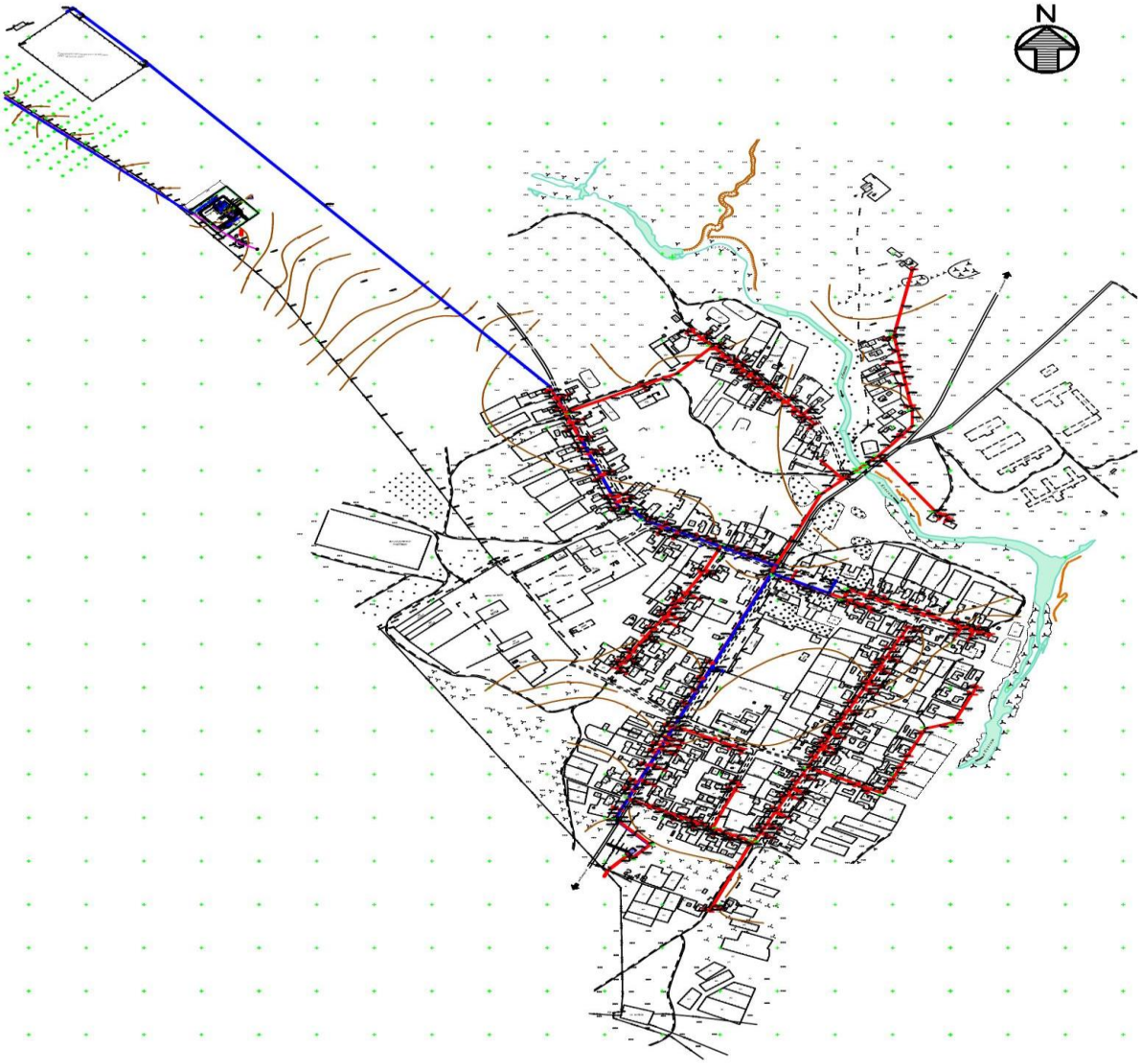
Данным проектом предусмотрен газопровод в целях обеспечения газом население для отопительных и потребительских нужд общим потребляемым расходом 450 м^3/час и 120 м^3/час, из них основной расход газа на бытовые нужды населения (автономное газовое отопление, горячее водоснабжение и использование газа на приготовление пищи).

Проектируемый внеплощадочный газопровод среднего давления протяженностью 3,311 км диаметрами 90х8,2 мм ÷ 63х5,8 мм и низкого давления протяженностью 9,990 км диаметрами 63х3,8 мм ÷ 225х13,4 мм.

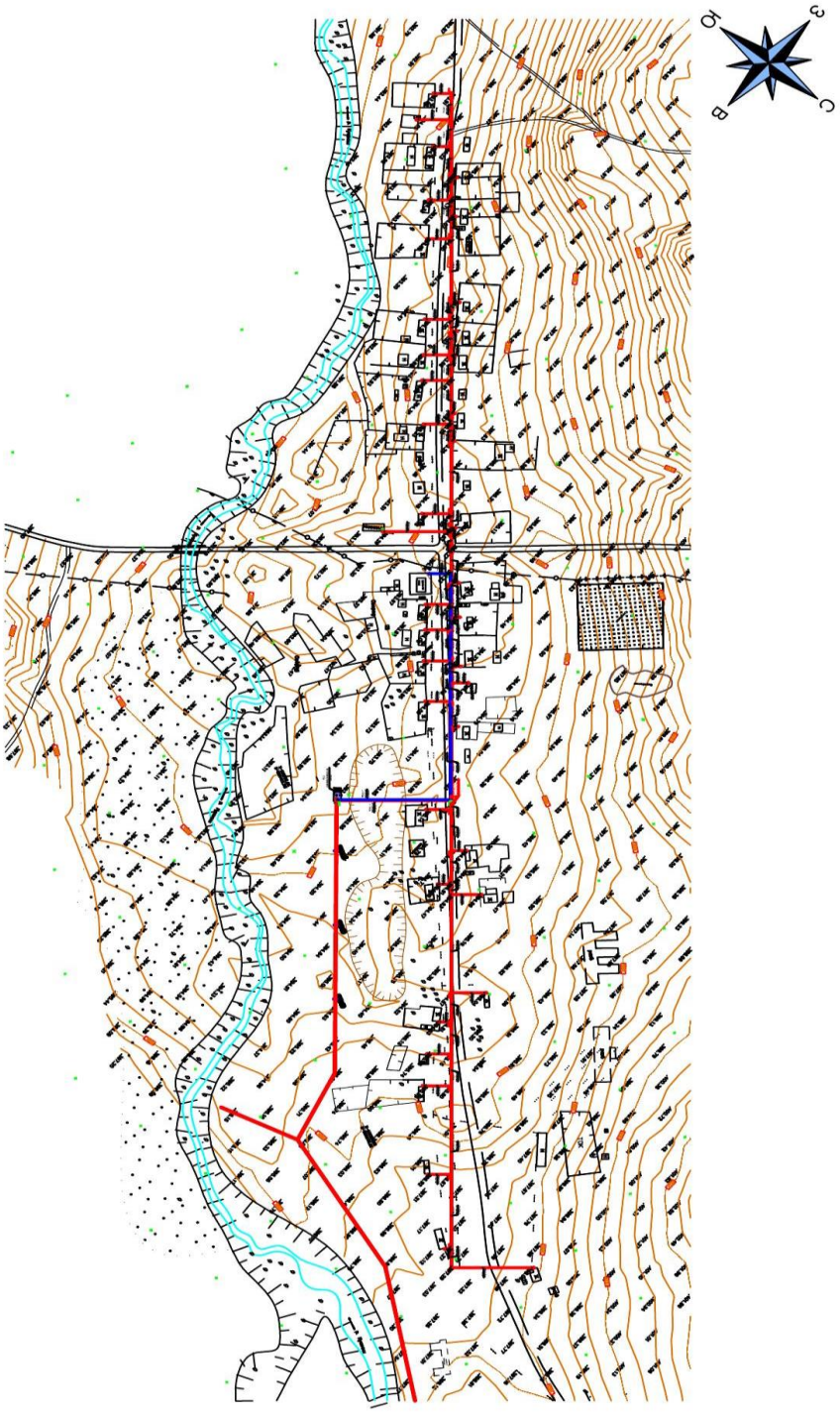
Точка подключения – после ранее запроектированных ПГБ в районе села Жосалы и в районе села Кемпирсай, для социальных коммунально-бытовых объектов газопровод среднего давления Рр=2,9 кг/см², Рпр=3,0 кг/см², для жилых домов газопровод низкого давления Рпр.=0,02 кгс/см.

Газопровод среднего давления

Для села Жосалы газопровод среднего давления предусмотрен подземным из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по ТУ 6-19-352-87 диаметрами 90х8,2 мм протяженностью 810,0 м, 63х5,8 мм протяженностью 2 008,0 м (в том числе для КХ–1204 м) и надземным из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 диаметром 57х3,0 мм протяженностью 15,0 м.



Ситуационная схема газопроводов с.Жосалы Рис.№1



Ситуационная схема газопроводов с.Кемпирсай Рис.№2

Для села Кемпирсай газопровод среднего давления предусмотрен подземным из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по ТУ 6-19-352-87 диаметром 63х5,8 мм протяженностью 468,0 м и надземным из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-88 диаметром 57х3,0 мм протяженностью 10,0 м.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов ГОСТ 17375-2001.

Переход полиэтилен - сталь выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ 6-19-359-87, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях - с помощью отводов по ТУ 6-19-359-87.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления согласно МСН 4.03-01-2003 табл.14 п.3 составляет 5 %, подземного полиэтиленового газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации согласно табл.15 п.1 - 25%.

Проектом предусмотрена параллельная прокладка газопровода среднего и низкого давления в одной траншее.

На границе участков предусмотрен выход из земли в футлярах длиной 0,8 м диаметрами 159х4,0 мм и 108х4,0 мм, с установкой фланцевых стальных задвижек марки ЗКЛ-2-16 Ду50 мм и заглушек полиэтиленовых и стальных диаметрами 90 мм, 63 мм, 50мм по 1 шт.

При пересечении с автодорогами предусмотрена укладка газопроводов в футлярах из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по ТУ 6-19-352-87 диаметрами 160х14,6мм длиной 10,0 м – 2 шт. и длиной 8,0 м – 1 шт., 110х10,0 мм длиной 10,0 м – 2 шт.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,2 м.

Укладка газопровода и соединений предусмотрена на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпается слоем мягкого грунта без твердых включений на высоту не менее 20 см. Обозначение трассы газопровода предусмотрено путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 6323-79 сечением 2,5 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка пластмассовой сигнальной ленты жёлтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м.

Газопровод низкого давления

Для села Жосалы газопровод низкого давления от ПГБ до потребителей запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 по ТУ 6-19-352-87 диаметрами 225х13,4 мм протяженностью 1629,0 м, 110х6,6мм протяженностью 3781,5 м, 63х3,8 мм протяженностью 2190,0 м и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013, диаметрами 219х5,0 мм длиной 8,0 м, 57х3,0 мм длиной 600,0 м.

Переход газопровода низкого давления через р.Куагаш

Переход газопровода через реку Куагаш выполнен методом ГНБ в одну нитку из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ SDR11 диаметром 110х10,0 мм общей протяженностью 42,0 м, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8.

Глубина заложения газопровода принята с учетом возможного размыва дна балки. Направление пересечения должно быть перпендикулярно балке, по возможности в наиболее узком месте балки.

На всем протяжении перехода применены длинномерные трубы. При формировании плети из труб мерной длины их соединение должно производиться сваркой встык с обязательной проверкой стыков методом ультразвукового контроля. Контроль качества

Согласно МСП 4.03-103-2005 п. 6.94 работы по укладке полиэтиленового газопровода производятся при температуре наружного воздуха не ниже минус 15^0 С и не выше плюс 30^0С.

Очистка полости и испытание газопровода

Очистка полости, а также проверка на герметичность осуществляются по специальной инструкции под руководством комиссии, состоящей из представителей подрядчика, заказчика, технадзора и представителей комитета по Чрезвычайным Ситуациям.

Испытания подземных газопроводов следует производить после их монтажа в траншее и присыпке выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2 м или после полной засыпки траншеи.

До начала испытаний на герметичность газопровод следует выдерживать под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (МСН 4.03-01-2003).

Значение испытательного давления и время выдержки под давлением полиэтиленовых подземных и стальных надземных газопроводов принимают (приложение 4 «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения):

- для полиэтиленовых газопроводов среднего давления – 0,6 МПа в течение 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 24 часов (на герметичность);
- для полиэтиленовых газопроводов низкого давления – 0,6 МПа в течение 1 часа (на прочность) и 0,1 МПа в течение 24 часов (на герметичность);
- для стального надземного газопровода среднего давления – 0,45 МПа в течение 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность);
- для стального надземного газопровода низкого давления - 0,3 МПа в течение 1 часа (на прочность) и 0,1 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность).

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

- полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;
- соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;
- проверка на герметичность после монтажа;
- первичные средства тушения пожара.

Для защиты от коррозии надземный газопровод покрывается двумя слоями грунтовки, двумя слоями желтой краски, предназначенной для наружных работ.

Ввиду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы. Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара. План пневматических испытаний включает следующее:

- испытательная среда;
- минимальное и максимальное давление испытания;
- отключения других линий или оборудования от испытываемых;
- используемое испытательное оборудования и т. д.;
- протяженности трубопровода, подлежащего испытанию.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды, производится

службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности и органами, контролирующими охрану окружающей природной среды.

На рабочий проект выдано экспертное заключение №ЭПБ-08/03 от 16.09.2015 года по промышленной безопасности, выданное ТОО «ПромТехЭкспертиза», согласованное с ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области» №04-13/451 от 11.02.2016 года.

6.4 Охрана окружающей среды

Основная цель – оценка влияния строительства на окружающую среду, то есть обоснование предельно-допустимых норм воздействия на окружающую среду, гарантирующие экологическую безопасность населения и рациональное использование природных ресурсов.

Проект строительства можно считать экологически безопасными, так как он удовлетворяет следующим условиям:

- исключена угроза для здоровья человека при прямом, косвенном и других видах воздействия в период строительства и эксплуатации;
- предупреждена возможность необратимых изменений или кризисных явлений в окружающей бреде;
- исключены катастрофические последствия в случае технического отказа каких-либо элементов сооружения.

При этом обязательным условием является безусловное выполнение всего комплекса природоохранных мероприятий, предусмотренных настоящим проектом.

В период строительства основные задачи контроля сводятся к следующему:

- запрещения производства работ, прямо или косвенно воздействующие на окружающую среду;
- запрещение применения токсичных или опасных для окружающей среды материалов и конструкций без согласования со службами СЭС и экологии;
- на участках строительства должен соблюдаться контроль за сохранностью ландшафта.

Для охраны почвы от загрязнения строительными отходами, предусматривается сбор и вывоз их с территории установки. Материалы, подлежащие вывозу, не являются токсичными.

Анализ результата расчетов показывает, что во время строительства, при регламентном режиме работы предприятия и одновременно работающих источников выбросов экологические характеристики атмосферного воздуха в районе расположения участка строительства по всем загрязняющим ингредиентам находятся в пределах нормативных величин.

Оценка воздействия на окружающую среду процессов строительства показывает, что при соблюдении всех предусмотренных настоящим проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред окружающей среде нанесен не будет.

Раздел «Охрана окружающей среды» рабочего проекта согласован с ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» (заключение государственной экологической экспертизы на рабочий проект №eco/D24-0069/16/6 от 08.04.2016 года).

6.5 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 4,5 месяцев, в том числе

0,5 месяцев на подготовительный период.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011, СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», на основании сборников сметных цен и расценок на строительные работы СН РК 8.02-05-2002г., на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, СН РК 8.02-04С-2004 г. изменения и дополнения, выпуски 1-24.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса – SANA-2001 версия 26-2.29 по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

Накладные расходы определены в соответствии с Приложением №1 к СН РК 8.02-02-2002г.

Ненормируемые и непредвиденные затраты приняты в размере 6% от суммы прямых затрат и накладных расходов по СН РК 8.02-02-2002 г.

Дополнительные затраты определены:

- на временные здания и сооружения по СН РК 8.02-09-2002;
- затраты при производстве работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002);
- на дополнительные отпуска и выслуга лет по СН РК 8.02-02-2002.

В соответствии с постановлением Правительства от 11 сентября 2007 года № 791 переход к текущей и прогнозной сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индексы изменения месячного расчетного показателя на период 2015-2019 годы (протокол №47 от 17.11.2015г.).

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства в прогнозных ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

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, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

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

7.2 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области в рабочий проект заказчиком и генеральным проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

Технологические решения

1. Представлено экспертное заключение по промбезопасности №ЭПБ-08/03, выданное ТОО «ПромТехЭкспертиза» от 16.09.2015 года.

2. Представлено письмо исх.№186 от 21.04.2016 года Акима Кемпирсайского сельского округа о необходимости газоснабжения крестьянского хозяйства ТОО «Жосалы-Агро» в с.Жосалы и об отсутствии крестьянских хозяйств в с.Кемпирсай.

3. Доработан проект перехода через р.Куагаш.

4. Ширина траншеи принята согласно п.5.8 МСП 4.03-103-2005.

Сметная документация

5. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей нормативной базе и принятые по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» в соответствии СН РК 1.02-03-2011 (протокол согласования стоимости оборудования и материалов 1 - позиция, утвержденный заказчиком).

6. Откорректировано согласно замечаниям технической части проекта.

7. Откорректировано согласно сборнику сметных цен строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002 изменения и дополнения, выпуск 24.

8. Откорректированы объемы работ по земляным работ согласно проекта и инженерно-геологического заключения.

9. Сметная документация составлена в ценах 2017 года согласно письма №04-13/1104 от 13.04.2016 года ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хощяйства Актюбинской области.

10. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

7.3. В результате внесенных изменений и дополнений сформированы следующие технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увеличен, -уменьшен)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1.	Потребляемый расход газа	$м^3$/час	570,0	570,0	-
2.	Газопровод среднего давления	м	3 319,0	3 319,0	-
3.	Газопровод низкого давления	м	9 983,0	9 983,0	-
4.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе: СМР прочие затраты	млн. тенге	33,897 33,368 0,529	31,220 30,727 0,493	- 2,677 - 2,641 - 0,036
5.	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2017 года, в том числе: СМР прочие затраты	млн. тенге	128,861 97,702 31,159	119,620 89,969 29,651	- 9,241 - 7,733 - 1,508
6.	Продолжительность стр-ва	мес.	4,5	4,5	-

В результате экспертизы рабочего проекта с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в прогнозных ценах принята в сумме –

119,620 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 128,861 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме – 9,241 млн.тенге.

Снижение сметной стоимости строительства вызвано корректировкой объемов земляных работ согласно проекта.

7.4 Рекомендации при последующем строительстве объекта:

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

2. В процессе производства строительно-монтажных работ соблюдать основные требования безопасности согласно СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», СНиП РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», а также учитывать эти нормативы при разработке проектов производства работ.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Жосалы, Кемпирсай Каргалинского 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 - 570 м^3/час;
- общая протяженность газопровода с.Жосалы - 11 042,0 м;
- общая протяженность газопровода с.Кемпирсай - 2 260,0 м;
- общая сметная стоимость строительства
  в базовых ценах 2001 года - 31,220 млн.тенге;
  в том числе: СМР - 30,727 млн.тенге;
  прочие затраты - 0,493 млн.тенге;
- общая сметная стоимость строительства
  в прогнозных ценах 2017 года - 119,620 млн.тенге;
  в том числе: СМР - 89,969 млн.тенге;
  прочие затраты - 29,651 млн.тенге;
- продолжительность строительства - 4,5 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» в соответствии с договором №061240003738/160012/00 от 14.03.2016 года.

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

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 3 месяцев со дня выдачи экспертизы.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Қарғалы ауданының Жосалы, Кемпірсай ауылдарында ауылішілік газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің

талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесі негізгі техникалық - экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

- газдың шығыны	- 570 м^3/час;
- Жосалы селосының газ құбырының жалпы ұзындығы	- 11 042,0 м;
- Кемпірсай селосының газ құбырының ұзындығы	- 2 260,0 м;
- 2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 31,220 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 30,727 млн.теңге;
өзге шығындар	- 0,493 млн.теңге;
- 2017 жылғы болжамды бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 119,620 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 89,969 млн.теңге;
өзге шығындар	- 29,651 млн.теңге;
- құрылыс ұзақтығы	- 4,5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 14.03.2016 жылғы №061240003738/160012/00 келісім шарт шарттарына сәйкес «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

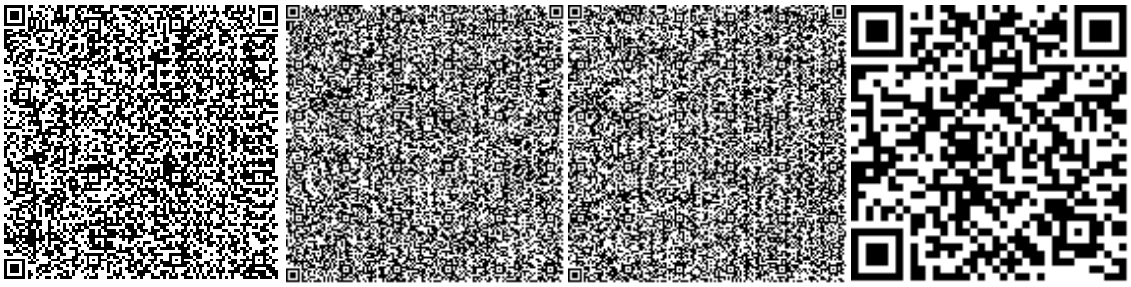
4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, 3 ай мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

Куздибаева С.Р.

Эксперт

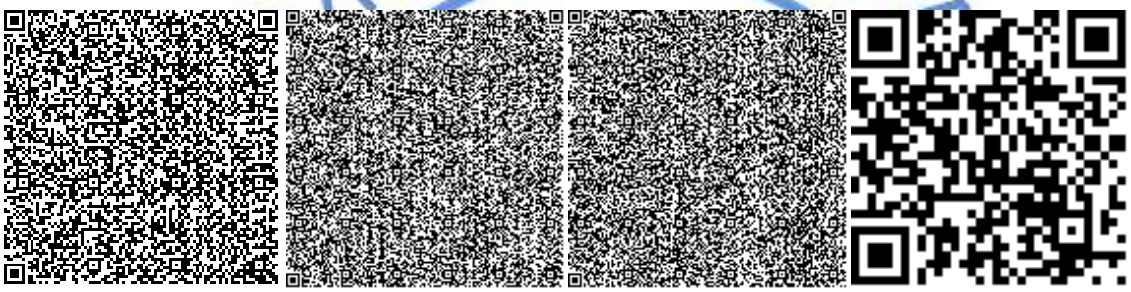
Калмагамбетова Г.М.

Ведущий специалист



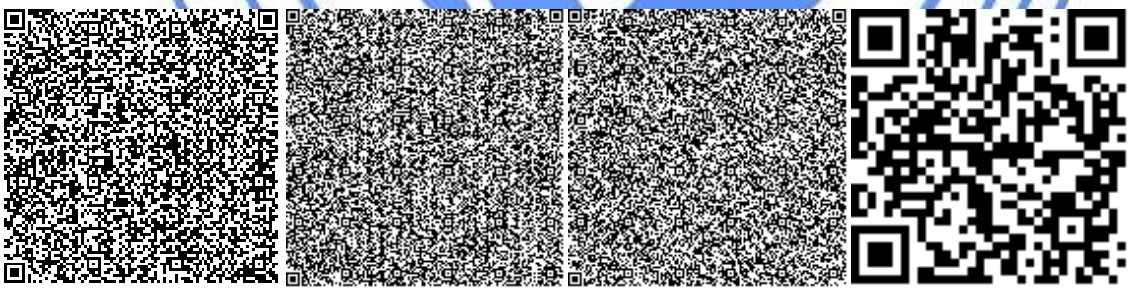
Сагинтаева Ж.К.

Главный специалист



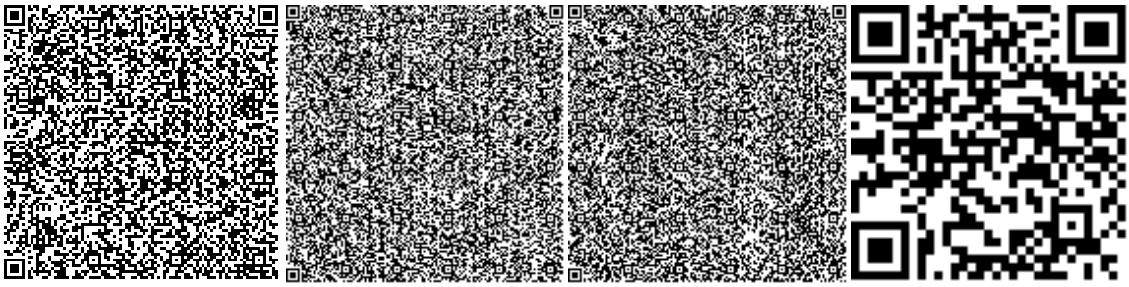
Башигулов Р.Г.

Эксперт



Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела



МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА