ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА •

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

БЕКІТЕМІН:

«Мемсараптама» РМК
Ақтөбе облысы бойынша
филиалының директоры

_____ С. Лекеров

«Ақтөбе облысы Қобда ауданы Талдысай ауылындағы жеткізуші газ құбыры және ауылішілік газ тарату желілерінің құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2012 жылғы 26 қарашадағы №04-0852/12

ҚОРЫТЫНДЫ

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

БАСЖОБАЛАУШЫ:
«Гипрогаз Кампани» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) АҚТӨБЕ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА ПО АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ:

Директор филиала
РГП «Госэкспертиза»
по Актюбинской области

_____ С. Лекеров

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№04-0852/12 от 26 ноября 2012 года

по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода и внутрипоселковых газораспределительных сетей в с.Талдысай Кобдинского района Актюбинской области»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Гипрогаз Кампани», город Актобе

г. Актобе

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и внутрипоселковых газораспределительных сетей в с.Талдысай Кобдинского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №178 от 15 октября 2012 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», г.Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Гипрогаз Кампани», государственная лицензия ГСЛ №013551 от 29.12.2003г., выданная Комитетом по делам строительства Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан, подтверждение от 23 ноября 2009 года.

ГИП – Кузема И.С. (приказ №4 от 02.02.2012 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

- постановление акимата Актюбинской области №275 от 06.08.2012 года «Об областном бюджете на 2012-2014 годы» (перечень объектов строительства газоснабжения на 2013 год);
- задание на проектирование, утвержденное начальником ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 07.05.2012 года;
- технический отчет по топографо-геодезическим работам, выполненный ТОО «Инжегео Компани Казахстан» арх. №225;
- технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный ТОО «Инжегео Компани Казахстан» арх. №225;
- технические условия №36 от 27.08.2012 года, выданные Кобдинским УЭС КГЭН ТОО «Актобеэнергоснаб»;
- технические условия №9758 от 08.12.2011 года, выданные АПФ АО«КазТрансГаз Аймак».

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- санитарно-эпидемиологическое заключение на рабочий проект №1490 от 11.10.2012 года, выданное главным врачом ГСЭН Актюбинской области;
- экспертное заключение №ЭЗП-11 от 24.09.2012 года по промышленной безопасности, выданное АО «НЦ «Курылысконсалтинг»;
- заключение государственной экологической экспертизы №5-6/830 от 25.10.2012 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;
- согласование с Департаментом ЧС по Актюбинской области от 01.10.2012 года;
- согласование с ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №1238 от 04.09.2012 года и главным инженером от 06.09.2012 года.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу:

- пояснительная записка, Том I, объект №237;
- паспорт проекта;
- рабочие чертежи «Внеплощадочные сети» (листов 4);
- внутриплощадочные сети, среднее давление (листов 5);
- внутриплощадочные сети, низкое давление (листов 15);
- узел учета газа для ПГБ (лист 1);
- внеплощадочные электрические сети ПГБ (листов 3);

ного плана приняты в соответствии с технологической схемой, с учетом рельефа местности и подхода инженерных сетей. Площадь участка – 135 м^2, площадь застройки – 18 м^2. Предусмотрены ограждение ПГБ, устройство калитки, дренажная канава.

Покрытие площадки ПГБ – предусмотрено щебеночное, основание – уплотненный грунт. Откосы насыпи на площадке укрепляются посевом многолетних трав.

6.2.2. Технологические решения

Газоснабжение разработано согласно технических условий № 9758 от 08.12.2011г., выданные АПФ АО КазТрансГазАймак и задания на проектирование, выданного ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

Газопровод высокого давления

Точка подключения - существующая задвижка диаметром 80 мм, установленная на строящемся подземном газопроводе высокого давления I категории диаметром 426мм Р(проектн)=12,0кгс/см² Р(рабоч)=7,0кгс/см².

Для понижения высокого давления I категории Р(проектн)=12,0кгс/см², Р(рабоч)= 7,0 кгс/см² до низкого и среднего давления и поддержания его на заданном уровне проектом предусмотрена установка блочного газорегуляторного пункта ПГБ-13НВ-2-У1-СГ. На выходе из земли перед ПГБ устанавливается задвижка диаметром 100 на расстоянии не менее 5,0 м.

Подводящий газопровод высокого давления I категории предусмотрен подземным способом из труб стальных электросварных диаметром 108х6,0мм по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 1050-88. Средняя глубина заложения подземного газопровода -1,19 м.

Для электрохимзащиты проектируемого подземного стального газопровода проектом предусмотрена стальная полоса длиной до 5,0 м, соединяющая проектируемые и существующие газопроводы. Изоляция подземного стального газопровода типа "весьма усиленная". Контроль качества сварных стыков газопровода высокого давления I категории согласно СН РК 4.03-01-2011, табл.14 составляет 100%.

На выходе из земли газопровод заключается в стальной футляр, устанавливается изолирующее соединение ИС-100, и отключающее устройство в ограждении 9х15 м. Наружный газопровод прокладывается по опорам высотой Н=0,7м. из труб стальных электросварных подвижными.

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

Согласно продольного профиля газопровода, установка конденсатосборника для сбора и отбора конденсата не требуется.

Весь надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки, и двух слоев краски или эмали желтого цвета, предназначенной для наружных работ (газопровод - желтым, стойки - черным). В местах пересечения ВЛ, ЛЭП с надземными газопроводами предусмотрены ограждения для защиты от падения на газопровод электропроводов.

Блочный газорегуляторный пункт (ПГБ-13НВ-2-У1-СГ) предназначен для снижения давления газа с высокого давления I категории до среднего и низкого давления и поддержания его на заданном уровне. ПГБ-13НВ-2-У1-СГ с двумя линиями редуцирования (байпас на каждой линии редуцирования), с регулятором РДГ-50НМ для понижения давления с высокого давления I категории до низкого давления и регулятором РДГ-50ВМ для понижения давления с высокого давления I категории до среднего давления, с узлом учета RVG-160 с диапазоном 1:100, с корректором 400÷2000 кПа, с газовым обогревом (АОГВ). Срабатывание предохранительно-сбросных клапанов должно обеспечивать сброс газа при превышении максимального рабочего давления после регулятора не более чем на 15 %.

Краткая техническая характеристика ПГБ-13НВ-2-У1-СГ: давление газа на входе - 6,98 МПа; давление газа на выходе – 0,3-0,0025 МПа; пределы срабатывания предохранительного клапана – 0,345-0,0028 МПа.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Газопровод среднего давления

Внутриквартальный газопровод среднего давления с.Талдысай предусмотрен от проектируемого ПГБ в ограждении 9х15 м. На выходе из ПГБ устанавливается задвижка в надземном исполнении.

Газопровод среднего давления предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб SDR11 диаметром 63х5,8 мм поставляемые в бухтах и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-88. Контроль качества сварных стыков согласно СН РК4.03-01-2011г. составляет для среднего давления полиэтиленового газопровода со средней степенью автоматизации - 50%. Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,18м.

Надземный газопровод прокладывается по опорам высотой Н=1,5м. из труб стальных электросварных подвижными. Контроль качества сварных стыков стального газопровода (по опорам) среднего давления согласно СН РК 4.03-01-2011 табл.14.- 5%.

Для снижения давления газа газифицируемых объектов, как школа, акимат, детский сад и дом культуры, устанавливаются газорегуляторные пункты шкафного типа ГРПШ-10МС – 1 шт. и ГРПШ-32к/10 – 3 шт. в ограждении 3х3 м. с молниезащитой.

Газопровод низкого давления

Внутриквартальный газопровод с.Талдысай предусмотрен от проектируемого ПГБ-13НВ-2-У1-СГ в ограждении 9х15 м. На выходе из ПГБ устанавливается задвижка в надземном исполнении, на расстоянии не ближе 5,0 м. от ПГБ.

Газопровод низкого давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб SDR 17 ПЭ 100 ПН диаметрами 225х13,4мм; 125х7,4мм; 110х6,6мм; 40х2,4мм подземным способом и надземным (по опорам) из труб стальных электросварных диаметром 219х6,0мм. по ГОСТ 10704-91 и диаметром 32х3,5мм по ГОСТ1050-88. Переходы полиэтилен - сталь выполняются с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ 6-19-359-87. Стальные участки узлов неразъемного соединения покрываются изоляцией "весьма усиленного" типа. На выходе из земли газопровод заключается в стальной футляр, устанавливается отключающее устройство. Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,50 м.

Надземный газопровод прокладывается по опорам высотой Н=0,7 м и Н 2,5 м. из труб стальных электросварных подвижными.

Для всех полиэтиленовых газопроводов среднего и низкого давления укладка осуществляется на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпается слоем песка на высоту не менее 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли для возможности подключения аппаратуры. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью «Сақ болыныз!» (Осторожно!) Газ!» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями газопровод заключается в полиэтиленовый футляр и лента укладывается вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения в соответствии с проектом. При пересечении газопровода с кабелем и водопроводом газопровод прокладывается в футляре ПНД диаметром 315х18,7мм длиной 4,0м. Согласно СН РК 4.03-01-2011 п.6.1.7 на ответвлениях от газопроводов к кварталам и группам жилых домов устанавливается шаровый кран в подземном исполнении под люк кран П/Э (КП).

Проектом предусмотрена параллельная (в одной траншее) прокладка газопровода среднего и низкого давления. Расстояние между двумя полиэтиленовыми газопроводами, проложенными в одной траншее должно быть не менее диаметра большего газопровода, но не менее 0,1 м.

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

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполняются с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г., переходы стального газопровода с одного диаметра на другой - с помощью переходов по ГОСТ17378-2001г.

В местах пересечения ВЛ, ЛЭП с надземными газопроводами предусмотрены ограждения для защиты от падения на газопровод электропроводов. Ограждение должно выступать по обе стороны пересечения за крайние провода линий электропередач при наибольшем их отклонении на расстояние не менее 3,0м.

Весь надземный газопровод защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из 2-х слоев грунтовки и 2-х слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ. Газопровод окрашивается в желтый цвет, опоры - в черный цвет.

Основные технические показатели:

- общая протяженность газопровода - 15 661 м;
в т.ч: - газопровод высокого давления - 33,0 м;
- газопровод среднего давления - 1 362 м;
- газопровод низкого давления - 14 266 м.

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Газопровод высокого давления, SDR 11	Газопровод среднего давления, SDR 11	Газопровод низкого давления, SDR17
1	Количество жилых домов	шт.	212		
2	Тип и количество социальных объектов	шт.	4		
3	Тип и количество ГРП	шт.	ПГБ-13НВ-2-У1-СГ = 1 ГРПШ-10МС = 1 ГРПШ-32к/10 = 3		
4	Расход газа часовой	$м^3$/час	1 113,0		
5	Расход газа часовой	$м^3$/год	9 749 880		
6	Длина газопровода	м.	Д108х6,0 = 33,0	Д57х4,0 = 46,0 Д63х5,8 = 1 316,0	Д225х13,4 = 2 264,0 Д125х7,4 = 3 673,0 Д110х6,6 = 3 963,0 Д40х2,4 = 2 924,0 Д219х4,0 = 7,0 Д32х3,5 = 1 435,0
7	Задвижки стальные Д 50/100/200 мм	шт.	5 / 1 / 1		
8	Краны ПЭ-ВП Д110/125/225	шт.	7 / 3 / 4		
9	Краны стальные КШ-32	шт.	-		166

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусмотрено испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями СН РК4.03-01-2011, МСП 4.03-103-2005. Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ. Очистку полости внутренних газопроводов следует производить перед их монтажом продувкой воздуха.

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.

До начала испытаний на герметичность газопровод следует выдерживать под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (СН РК 4.03-01-2011).

Значение испытательного давления и время выдержки под давлением стальных и полиэтиленовых подземных газопроводов принимают:

- для подземного полиэтиленового газопровода высокого давления I категории – 1,5 МПа в течении 24 часов (табл. 16СН РК 4.03-01-2011);
- для полиэтиленовых газопроводов низкого давления – 0,3 МПа в течении 24 часов (табл.16 СН РК 4.03-01-2011).

Строительство и монтаж газопроводов предусмотрено согласно "Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов", СН РК 4.03-01-2011 "Газораспределительные системы" и МСП 4.03-103-2005, ТР "Требования к безопасности систем газоснабжения".

Электрохимзащита

Электрохимзащита для подземного газопровода среднего и низкого давления не требуется, так как подземный проектируемый газопровод предусмотрен из полиэтиленовых труб.

6.2.3. Конструктивные решения

Фундамент для установки ПГБ-100-2-У1-СГ – железобетонная плита марки 1ПП30.18, основанием служит щебень фракции 5/20 мм.

6.2.4. Инженерное обеспечение, сети и системы

6.2.4.1. Отопление ПГБ – в комплекте с отопительным прибором АОГВ.

6.2.4.2. Электроснабжение

Электроснабжение ПГБ

Электропитание осуществляется напряжением 220 В отпайкой от ближайшей опоры действующей ВЛ-0,4 кВ с.Талдысай. Проектируемая ВЛ-0,22 кВ выполнена на ж/б опорах по типовой серии 3.407.1-136. Подвеска выполнена проводом марки АС25. Крепление проводов выполнено изоляторами типа ТФ-20. Ввод в здание проектируемого ПГБ выполнено кабелем марки ВВГ-2х6 воздушной перекидкой. Все металлические конструкции нормально не находящиеся под напряжением должны быть заземлены. Наружное заземляющее устройство смонтировано из стальных уголков 50х50х5 мм длиной 2,5 м. Уголки соединены сваркой между собой стальной полосой 40х4 мм. Для защиты от электрической индукции и статического электричества внутри здания прокладывается контур заземления из полосовой стали 40х4 мм, который присоединяется к наружному контуру заземления. Все электромонтажные работы выполнить согласно ПУЭ, СНиП РК 4.04.06-2002«Электротехнические устройства».

Молниезащита ПГБ

Согласно СН РК 2.04-29-2005 проектируемый ПГБ по устройству молниезащиты относится ко II категории. Для защиты от прямых ударов и вторичных проявлений молнии предусмотрен молниеотвод из железобетонной опоры СВ 105, присоединенный к заземляющему устройству, выполненному из угловой стали 50х5мм длиной 3,0 м, расположенной в земле на отм.-0,8 м. и соединенный между собой полосовой сталью 40х4мм. Сопротивление молниезащиты должно быть не более 10 Ом. Все металлические части для предохранения от коррозии окрасить черной эмалью кроме стального наконечника.

Молниезащита ГРПШ

Согласно СН РК 2.04-29-2005 проектируемый ГРПШ по устройству молниезащиты относится ко II категории. Для защиты от прямых ударов и вторичных проявлений молнии предусмотрен молниеотвод из стальных труб, присоединенный к заземляющему устройству, выполненному из стальных электродов d16мм L=5000 мм в количестве 2 шт., расположенных в земле на отм.-0,5 м. и соединенных между собой полосовой сталью

МЕМОАРАНТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

40х4мм. L=5000мм. Все металлические части для предохранения от коррозии окрасить черной эмалью кроме стального наконечника.

6.3. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению ЧС и по взрыво и пожаробезопасности

Предусматривается строгое соблюдение противопожарных средств, ввиду высоких температур, связанных со сваркой, не следует применять взрывчатые и возгорающие вещества, иметь под рукой огнетушитель на случай пожара. К производству работ допускаются люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности. Особое внимание уделяется на надзор за выполнением скрытых работ, как планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д.

К производству работ подготовительного и основного периодов строительства предусмотрены специалисты, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопасности.

Предотвращение ЧС предусматривается за счет реализации мероприятий, направленных на снижение риска возникновения ЧС и ее локализацию:

- рациональное расположение оборудования на технологических площадках;
- герметизация технологического процесса;
- обеспечение безопасности производства;
- обеспечение надежного электроснабжения;
- обеспечение защиты от пожаров;
- защиты обслуживающего персонала;
- обеспечение охраны объектов от несанкционированного доступа и террористических актов.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуации и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

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.

Анализ результата расчетов показывает, что при регламентном режиме работы и одновременно работающих источников выброса, экологические характеристики атмосферного воздуха в районе ведения работ по всем загрязняющим ингредиентам находятся в пределах нормативных величин. При регламентных работах по всем веществам расчетная приземная концентрация меньше предельно-допустимых.

Суммарное воздействие на все компоненты окружающей среды отходами производства и потребления будет незначительным при соблюдении принятых проектных решений и своевременным заключением договоров на вывоз образующихся отходов со специализированными организациями.

При реализации данного проекта необратимых негативных воздействий на почвенный горизонт, растительный и животный мир не ожидается, и реализация проекта не окажет отрицательного воздействия на окружающую природную среду.

6.5. Организация строительства

Нормативная продолжительность строительства определена по СНиП 1.04.03-2008 и составляет 4 месяца, в том числе подготовительный период 0,5 мес. Затраты труда на выполнение строительно-монтажных работ 4 583,75 чел.дн, рекомендуемая численность рабочих 6 человек.

6.6. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство», 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 8.02-05-2002, на монтаж оборудования СН РК 8.02-06-2002, на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, книги 1-5 с дополнениями и изменениями выпуски 1-13.

При составлении сметной документации в базовом уровне цен использована сметно-нормативная база, в которой затраты на оплату труда работников строительства, цены и тарифы на материально-технические ресурсы и услуги приняты по состоянию, зафиксированному в инвестиционно-строительной сфере Республики Казахстан в 2001 году.

Сметная стоимость строительства в сметной документации определена базово-индексным методом, который основан на использовании текущих индексов, рассчитанных на основании месячного расчетного показателя (Имрп), устанавливаемого ежегодно согласно бюджетного законодательства.

При составлении смет использованы:

- сборник сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции (СН РК 8.02-04-2002);
- сборник сметных цен и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002);
- сборник расценок на монтаж оборудования (СН РК 8.02-06-2002);
- сборник сметных норм и затрат на оборудование и инвентарь (СН РК 8.02-13-2004).

В сметной стоимости учтены:

- накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы в соответствии с приложением № 1 к СН РК 8.02-02-2002г;
- ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6% от суммы прямых затрат и накладных расходов (СН РК 8.02-02-2002);
- дополнительные затраты на временные здания и сооружения по СН РК 8.02-09-2002;
- дополнительные затраты при производстве работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002);
- затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет по СН РК 8.02-02-2002;

Переход в текущие цены сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2013 год, в размере 2,234;

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

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12 %, установленный законодательством Республики Казахстан, от сметной стоимости строительства в текущих ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка проектных решений:

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и соблюдением санитарно-эпидемиологических и противопожарных, экологических требований.

Принятые проектные решения соответствуют государственным нормативам, требованиям по энергосбережению, санитарной, экологической и пожаробезопасности, рациональности технологических и инженерных решений, функциональному назначению объекта.

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

В процессе рассмотрения рабочего проекта по замечаниям и предложениям заказчиком и проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

Сметная документация

1. Откорректирован объем песка на устройство песчаного основания и присыпку трубопровода.

2. Откорректированы прочие затраты.

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

Таблица №2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увел. - умен.)
			Заявленные до экспертизы	Рекомен-дуемые к утверждению	
1	Протяженность газопровода	км.	15,661	15,661	-
2	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года в том числе: - СМР - оборудование - прочие затраты	млн. тенге	45,871 42,266 2,500 1,104	45,151 41,555 2,500 1,094	- 0,721 - 0,711 - - 0,01
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2012-2013 годов, в том числе: - СМР - оборудование - прочие затраты	млн. тенге	127,688 94,404 5,586 27,697	125,657 92,816 5,586 27,255	- 2,031 - 1,588 - - 0,442
4	Продолжительность строительства	мес.	4	4	-

В результате экспертизы проектно-сметной документации с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах принята в сумме – 125,657 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 127,688 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме – 2,031 млн. тенге.

7.4. Рекомендации при последующем строительстве объекта:

1. Заказчику во исполнение пункта 5 Протокольного решения заседания Правительства Республики Казахстан от 2 февраля 2010 года № 17-56/005-1689, 05-12 при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

2. В процессе производства строительно-монтажных работ следует соблюдать основные требования безопасности согласно СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», СНиП РК 1.03.06-2002* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», а также учитывать эти нормативы при разработке проектов производства работ.

8. ВЫВОД:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство подводящего газопровода и внутрипоселковых газораспределительных сетей в с.Талдысай Кобдинского 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	- 1 113,0 м^3/час.;
- общая протяженность газопроводов	- 15,661 км;
- ПГБ-13НВ-2-У1-СГ	- 1 шт.;
- ГРПШ	- 4 шт.;
- общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года	- 45,151 млн.тенге;
в том числе СМР	- 41,555 млн.тенге;
- общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2012-2013 годов	-125,657 млн.тенге;
в том числе СМР	- 92,816 млн.тенге;
- продолжительность строительства	- 4 месяца.

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

3. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке не позднее 3 месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМ

1. Енгізілген өзгерістерді және толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Қобда ауданы Талдысай ауылындағы жеткізуші газ құбыры және ауылішілік газ тарату желілерінің құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасының аумағында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және төмендегі келтірілген негізгі техника- экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

- газдың шығыны	- 1 113,0 т.м/сағатына;
- газ құбырының жалпы ұзындығы	- 15,661 км;
- ПГБ-13НВ-2-У1-СГ	- 1 дана;
- ГРПШ	- 4 дана;
- 2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 45,151 млн.тенге;
оның ішінде ҚМЖ	- 41,555 млн.теңге;
- 2012-2013 жылғы болжамды бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 125,657 млн.теңге;
оның ішінде ҚМЖ	- 92,816 млн.теңге;
- құрылыстың ұзақтығы	- 4 ай.

2. Жұмыс жобасы бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның мемсараптаманың нағыз тұжырымымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

3. Жұмыс жобасы өндіріс жұмысы басталғанға дейін қойылған тәртіп бойынша 3 ай мерзімі аралығында бекітілуге жатады.

Директордын орынбасары — Қ.Қандығұлов

ӨБ бастығы — Т.Табылдин

Жетекші сарапшы — А. Тұрмағанбетова

Бас маман — Б. Досмұратов

Бас маман — С. Кузбибаева