«Ақтөбе облысы Темір ауданының Шұбарқұдық кентіндегі «Қызылжар-3» шағын ауданында инженерлік-коммуникациялық инфрақұрылым салу» газбен жабдықтау желілері»
жұмыс жобасы бойынша
19.07.2018 ж. № 04-0110/18
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Темір аудандық сәулет,
қала құрылысы
және құрылыс бөлімі» ММ,
Шұбарқұдық кенті

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«МастИнжПроект» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Темір ауданының Шұбарқұдық кентіндегі «Қызылжар-3» шағын ауданында инженерлік-коммуникациялық инфрақұрылым салу» газбен жабдықтау желілері» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0110/18 от 19.07.2018 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в мкр. «Кызылжар-3» в п. Шубаркудук Темирского района Актюбинской области» сетей газоснабжения»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Темирский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», поселок Шубаркудук

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «МастИнжПроект», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект «**Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в мкр.«Кызылжар-3» в п.Шубаркудук Темирского района Актюбинской области» сетей газоснабжения»** 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 инженерно-коммуникационной инфраструктуры в мкр. «Кызылжар-3» в п.Шубаркудук Темирского района Актюбинской области» сетей газоснабжения».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-0671 от 15.05.2018 г. между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Темирский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

2. ЗАКАЗЧИК ГУ «Темирский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», пос.Шубаркудук.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «МастИнжПроект», государственная лицензия ГСЛ №15015445 от 21.08.2015 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии – II.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное руководителем ГУ «Темирский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 09.11.2017 года;

решение Темирского районного маслихата №39 от 24.08.2016 года «О внесении изменений и дополнений в решение Темирского районного маслихата №291 от 23.12.2015 года «Утверждение бюджета Темирского района на 2016 - 2018 годы»;

акт выбора и согласования земельного участка от 08.11.2016 года, подписанный комиссией;

решение №200 от 09.11.2016 года Акима Шубаркудукского сельского округа о выделении земельного участка для строительства инженерно-коммуникационной инфраструктуры;

архитектурно-планировочное задание №27 от 11.11.2016 года, утвержденное главным архитектором Темирского района Актюбинской области;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком;

технический отчет по топографо-геодезическим работам, выполненный в 2016 году ТОО «Сити КЗ Актобе» (ГСЛ №14006353 от 05.05.2014 года);

отчет экз.№1 об инженерно-геологических изысканиях, выполненный в 2016 году ИП «Дуйсембаев А.Т.» (ГСЛ-Ф №000040 от 28.02.2008 года, приложение к лицензии от 06.06.2012 года);

письмо заказчика №03-14/318 от 19.04.2018 года о том, что для поэтапного распределения бюджетных средств требуется сметная стоимость на каждый вид инженерной сети по отдельности, в связи с этим требуется аннулировать ранее выданные заключения;

письмо-разъяснение №03-14/74 от 16.02.2018 года о стоимости рабочего проекта газоснабжения при распределении бюджетных средств на каждый вид инженерной сети по отдельности (132,028 млн.тенге), выданное заказчиком;

письмо №03-14/71 от 20.01.2017 года о газоснабжении на перспективу планируемых жилых участков (698 шт.) и утверждении ПДП решением Темирского районного маслихата №162 от 24.12.2009 года, выданное заказчиком;

письмо №03-14/96 от 26.06.2018 года о начале строительства в 2018 году, выданное заказчиком.

Технические условия:

№551 от 13.07.2016 года на присоединение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

рабочий проект согласован с АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» №3900 от 14.10.2016 года (лист 33/2017-11-09-ГСН);

согласование на рабочий проект №01-04-11/362 от 24.10.2016 года, выданное ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области».

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;

общая пояснительная записка, 33/2017-11-09-ПЗ;

графические материалы - рабочие чертежи марки ГСН;

проект организации строительства (ПОС);

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный ИП «Баиров Б.М.» в 2018 году;

сметная документация.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение надежным, безопасным и экологически чистым топливом - природным газом коммунальных арендных домов мкр.«Кызылжар-3» в п.Шубаркудук в результате строительства сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительства расположен в мкр. «Кызылжар-3» в п. Шубаркудук Темирского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- III А;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 33ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
глубина промерзания грунтов	- 1,70 - 2,46 м;
давление ветра на высоте 10 м над поверхностью земли	- 0,38 кПа;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях, выполненного ИП «Дуйсембаев А.Т.» в 2016 году, геолого-литологический разрез участка изучен 23 скважинами до глубины 4,0 м от дневной поверхности. В разрезе участка выделен один инженерно-геологический элемент (ИГЭ-1):

почвенный слой вскрыт повсеместно всеми скважинами с поверхности в интервале глубин от 0,0 до 0,2 м. Почвенный слой коричневый, суглинистый, твердый. Мощность слоя 0,2 м. Грунт подлежит срезке на полную мощность;

ИГЭ №1 - представлен меловыми отложениями, суглинком тяжелым песчанистым, твердой консистенции, коричневым с прослойками глин, песков и супесей, просадочным 1 типа, мощность слоя до 4,0 м.

Физико-механические характеристики суглинка в водонасыщенном состоянии: удельное сцепление - 25 кПа; угол внутреннего трения -19°; плотность - 1,73 т/м³; модуль деформации - 15 МПа (в естественном состоянии).

Коррозийная активность грунтов к углеродистой стали, к алюминиевым оболочкам кабелей и к свинцовым оболочкам кабелей – «высокая».

Грунты - незасоленные.

Грунты слабоагрессивные к бетонам на портландцементе и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 4,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

Ранее выданы заключения по рабочим проектам №04-0398/14 от 22.07.2014 года «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в мкр. «Кызылжар-3» п. Шубаркудук Темирского района Актюбинской области», №04-0048/17 от 10.02.2017 года «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в мкр. «Кызылжар-3» в п. Шубаркудук Темирского района Актюбинской области» (сети водоснабжения, газоснабжения и электроснабжения).

6.2.1 Наружное газоснабжение

Согласно технических условий №551 от 13.07.2016 года, выданных АПФ АО «Каз ТрансГаз Аймак», точка подключения – существующий газопровод высокого давления диаметром 325 мм, Рпр=6,0 кгс/см^2, Рраб=4,0 кгс/см^2.

На врезке предусмотрено отключающее устройство - кран шаровый ПЭ диаметром 160 мм в подземном исполнении под люк на расстоянии 5,0 м от ГРПШ-13-2НВ-У1.

Далее предусмотрен подводящий газопровод высокого давления от точки врезки до проектируемой ГРПШ-13-2НВ-У1 подземной прокладки из труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ИСО 4427-2004 (СТ РК ГОСТ Р 50838-2011) диаметром 160х14,6 мм = 757,0 м и из стальных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 159х6,0 мм = 3,0 м. Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода высокого давления II категории со средней степенью автоматизации ультразвуковой дефектоскопией согласно п.1 табл.15 МСН 4.03-01-2003 составляет 50%, но не менее одного стыка.

Для количества жилых домов 226 шт. расход газа составляет 678 м³/ч.

Предусмотрен ГРПШ с двумя линиями редуцирования, где с одной линии выходит низкое давление производительностью до 1000 м^3/ч, со второй линии - выходит среднее давление производительностью 2000 м^3/ч для обеспечения проектируемых социальных объектов 23 ед. и 689 жилых участков в перспективе (проектирование будет производится следующим этапом).

Установка ГРПШ-13-2НВ-У1 предусмотрена для понижения высокого давления II категории (5,99 кгс/см²) до среднего и низкого давления, и поддержания его на заданном уровне без узла учета расхода газа с основной и резервной линией редуцирования на низком и среднем давлении в ограждении 3х3 м с устройством молниезащиты.

Технические характеристики:

давление газа на входе - 0,6 МПа;

давление газа на выходе - 0,3 МПа;

давление газа на выходе - 0,003 МПа;

пределы срабатывания предохранительного клапана - 0,0025 – 0,005 МПа.

От ГРПШ-13-2НВ-У1 газопровод среднего давления для подключения потребителей коммунально-бытовых предприятий на перспективу запроектирован подземным

способом из полиэтиленовых труб марки SDR17 ПЭ100 диаметрами 160х14,6мм = 31,0 м, 125х11,4 мм = 870,0 м по ТУ 6-19-352-87 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 159х6,0мм =2,0 м. На конечной точке газопровода установлено отключающее устройство-кран шаровый ПЭ Ду 125 мм для дальнейшего перспективного подключения потребителей. Контроль качества сварных стыков согласно МСН 4.03-01-2003 для среднего давления полиэтиленового газопровода - 25%.

Проектом предусмотрена параллельная (в одной траншее) прокладка газопровода среднего и низкого давлений.

От ГРПШ-13-2НВ-У1 газопровод низкого давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб марки SDR17 ПЭ100 диаметрами 225х13,4 мм = 2794,0 м, 110х6,6 мм=2356,0 м, 90х5,4 мм=647,0 м, 63х3,8м=840,5 м и стальных труб ГОСТ 10704-91 диаметрами 219х5,0мм =2,0 м, 57х3,5мм =1039,5 м.

Надземный газопровод прокладывается по опорам высотой Н=2,5 м, в местах проезда автотранспорта высотой Н=5,0 м. Опоры предусмотрены из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91.

Контроль качества сварных стыков полиэтиленового газопровода низкого давления согласно табл. 15 МСН 4.03-01-2003 - 6%, стального газопровода низкого давления со средней степенью автоматизации согласно табл.14 МСН 4.03-01-2003 - 5%.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнены с помощью отводов по ТУ 6-19-359-87, стального газопровода по ГОСТ 17375-2001. Переход с одного диаметра на другой выполнен с помощью переходов по ТУ 6-19-359-87. Стальные участки неразъемного соединения покрываются изоляцией типа «весьма усиленная».

Согласно технических условий данным проектом предусмотрены закольцовки существующего газопровода низкого давления диаметром 225 мм (выход из ГРП-15 п. Шубаркудук) и существующего газопровода низкого давления диаметром 110 мм (выход из ГРПШ-9 п. Шубаркудук).

На выходе из земли предусмотрен футляр из стальных труб ГОСТ 10704-91 диаметром 108х3,0 мм длиной 1,0 м и кран шаровый под приварку марки ГШК-50 (226 шт.).

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 - в желтый цвет, опоры - в черный).

Средняя глубина заложения подземного газопровода h=1,1 м до верха трубы.

Укладка газопровода осуществляется на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпается естественным мягким грунтом без твердых включений 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 31947-2012 с выводом его концов под ковер или футляр на выходе из земли. Пластмассовая сигнальная лента желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

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

Очистка полости и испытание газопровода

Очистка полости, также проверка на герметичность осуществляются по специальной инструкции под руководством комиссии, состоящей из представителей подрядчика, заказчика, технадзора и представителей Комитета по чрезвычайным ситуациям.

Испытание подземных газопроводов производится после их монтажа в траншее и присыпки выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2 м или после полной засыпки траншеи.

До начала испытаний на герметичность газопровод выдерживается 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 принимается (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).

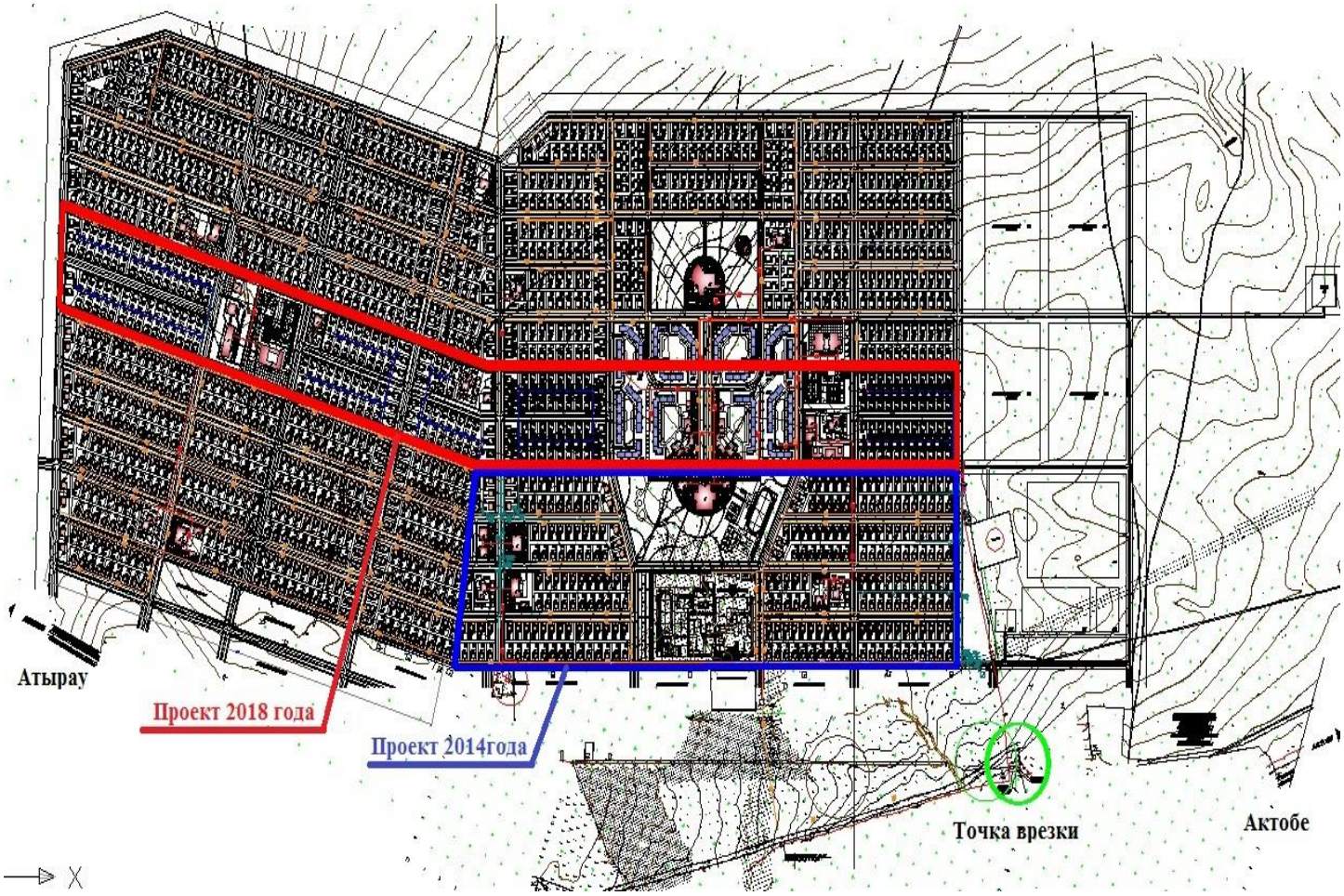

Рис.2 - Ситуационная схема

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. 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, также специальными службами газовой безопасности и органами, контролирующими охрану окружающей природной среды.

Предотвращение чрезвычайных ситуаций и их последствий обеспечивается за счет реализации мероприятий, направленных на снижение риска возникновения чрезвычайной ситуации и ее локализацию.

Мероприятия по снижению последствий ЧС проводятся по следующим направлениям:

рациональное расположение оборудования на технологических площадках;

обеспечение безопасности производства;

обеспечение надежного электроснабжения;

обеспечение защиты от пожаров;

обеспечение защиты обслуживающего персонала.

Рабочий проект согласован с ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области» №01-04-11/362 от 24.10.2016 года.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» разработан в 2018 году ИП «Баиров.Б.М.».

Проектом предусмотрено строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в мкр. «Кызылжар-3» в п. Шубаркудук Темирского района Актюбинской области» сетей газоснабжения.

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: источник № 0001 - ДЭС 4 кВт, источник № 6001 – срезка ПРС, источник № 6002 – разработка грунта на автомобили самосвалы, источник № 6003 –

разработка грунта в отвал экскаваторами «Драглайн», источник № 6004 – разработка грунта вручную, источник № 6005 – обратная засыпка, источник № 6006 –восстановление растительного слоя, источник № 6007 - укладка щебня, источник № 6008 – пересыпка инертных материалов, источник № 6009 – пилы электрические, источник № 6010– машины шлифовальные, источник № 6011 – станки сверлильные, источник № 6012- аппарат для ручной дуговой сварки, источник № 6013 – аппарат для сварки полиэтиленовых труб, источник № 6014 – газовая сварка, источник № 6015 – нанесение мастики, источник № 6016 - антикоррозийное покрытие, источник № 6017 –покрасочные работы, источник № 6018 –битумные работы.

В процессе строительства объекта определены 18 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 1- организованный и 17 неорганизованных источников.

При эксплуатации объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу является: источник №6001-001 – неплотности фланцевых соединений.

При эксплуатации объекта определен 1 – неорганизованный источник.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 0.9931236135т/пер;

при эксплуатации - 0.000374296 т/год.

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве

Таблица №1

Производство цех, участок / Код и наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				
		на период строительства		ПДВ		год достижения ПДВ
		г/с	т/пер.	г/с	т/пер.	
1	2	3	4	5	6	7
Организованные источники						
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)						
Строительная площадка	0001	0.009155556	0.00208808	0.009155556	0.00208808	2018
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)						
Строительная площадка	0001	0.001487778	0.000339313	0.001487778	0.000339313	2018
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)						
Строительная площадка	0001	0.000777778	0.0001821	0.000777778	0.0001821	2018
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера(516)						
Строительная площадка	0001	0.001222222	0.00027315	0.001222222	0.00027315	2018
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)						
Строительная площадка	0001	0.008	0.001821	0.008	0.001821	2018
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)						
Строительная площадка	0001	0.000000014	0.0000000033	0.000000014	0.0000000033	2018
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)						
Строительная площадка	0001	0.000166667	0.00003642	0.000166667	0.00003642	2018
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды(10)						
Строительная площадка	0001	0.004	0.0009105	0.004	0.0009105	2018
Итого по организованным источникам:		0.024810014	0.0056505663	0.024810014	0.0056505663	
Неорганизованные источники						
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа(274)						
Строительная площадка	6012	0.00393	0.003907	0.00393	0.003907	2018
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца(327)						
Строительная площадка	6012	0.000415	0.0004445	0.000415	0.0004445	2018
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)						
Строительная площадка	6014	0.0064	0.0085246	0.0064	0.0085246	2018

(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)						
Строительная площадка	6014	0.00104	0.001386	0.00104	0.001386	2018
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)						
Строительная площадка	6013	0.000000645	0.00000135	0.000000645	0.00000135	2018
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)						
Строительная площадка	6016	0.00245	0.00245	0.00245	0.00245	2018
	6017	0.01005	0.010903	0.01005	0.010903	2018
(0621) Метилбензол (349)						
Строительная площадка	6017	0.01722	0.004249	0.01722	0.004249	2018
(0827) Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)						
Строительная площадка	6013	0.00000028	0.000000585	0.00000028	0.000000585	2018
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)						
Строительная площадка	6017	0.00417	0.010015	0.00417	0.010015	2018
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)						
Строительная площадка	6017	0.02073	0.026116	0.02073	0.026116	2018
(1119) 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля,(1497*)						
Строительная площадка	6017	0.00222	0.001812	0.00222	0.001812	2018
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)						
Строительная площадка	6017	0.00333	0.002947	0.00333	0.002947	2018
(1240) Этилацетат (674)						
Строительная площадка	6017	0.001346	0.001677	0.001346	0.001677	2018
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)						
Строительная площадка	6017	0.00722	0.000805	0.00722	0.000805	2018
(2750) Сольвент нафта (1149*)						
Строительная площадка	6017	0.00793	0.0228	0.00793	0.0228	2018
(2752) Уайт-спирит (1294*)						
Строительная площадка	6017	0.0278	0.023923	0.0278	0.023923	2018
(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды(10)						
Строительная площадка	6015	0.006272917	0.00018066	0.006272917	0.00018066	2018
	6018	0.029586599	0.00077008			
(2902) Взвешенные частицы (116)						
Строительная площадка	6010	0.004	0.0002284	0.004	0.0002284	2018
	6011	0.0014	0.0000423	0.0014	0.0000423	2018
	6017	0.00458	0.019301	0.00458	0.019301	2018
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:(494)						
Строительная площадка	6001	0.00444	0.002725	0.00444	0.002725	2018
	6002	0.0097	0.0002176	0.0097	0.0002176	2018
	6003	0.00563	0.0001072	0.00563	0.0001072	2018
	6004	0.00085	0.001072	0.00085	0.001072	2018
	6005	0.001587	0.0017	0.001587	0.0017	2018
	6006	0.001587	0.002875	0.001587	0.002875	2018
	6007	0.001335	0.0001262	0.001335	0.0001262	2018
	6008	0.002665	0.836	0.002665	0.836	2018
	6012	0.0001025	0.0000179	0.0001025	0.0000179	2018
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)						
Строительная площадка	6010	0.0026	0.0001484	0.0026	0.0001484	2018
(2936) Пыль древесная (1039*)						
Строительная площадка	6009	0.006	0.0000002722	0.006	0.0000002722	2018
Итого по неорганизованным источникам:		0.198587941	0.9874730472	0.169001342	0.9867029672	
Всего по предприятию:		0.223397955	0.9931236135	0.193811356	0.9923535335	

Обоснованные нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Таблица №2

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ				Год достижения ПДВ
		период эксплуатации		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	
Неорганизованные источники						
(0402) Бутан (99)	6001	0.00000001	0,0000003215	0.00000001	0.0000003215	2018
(0415) Смесь углеводородов	6001	0.000011858	0,00037395	0.000011858	0.00037395	2018

предельных С1-С5						
(1715) Метантиол (Метилмеркаптан)	6001	7.7E-10	0,0000000244	7.7E-10	0.0000000244	2018
Итого по неорганизованным источникам:		0.000011869	0.000374296	0.000011869	0.000374296	
Всего по предприятию:		0.000011869	0.000374296	0.000011869	0.000374296	

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для сетей газоснабжения организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

На период эксплуатации определено, что нет необходимости расчетов приземных концентраций по ингредиентам, приведенным в таблице «Определения необходимости расчета приземных концентраций по веществам на период эксплуатации», на основании п. 5.21 Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий, Астана 2008 год. Максимальная концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляет менее 1 ПДК.

Проектируемый объект согласно ст.40 Экологического кодекса Республики Казахстан относится к IV категории.

Водные ресурсы

На период строительства объекта вода используется на хозяйственно-питьевые и технические нужды.

При строительстве объекта для хозяйственно-бытовых нужд вода используется привозная из местных водоисточников, организованных для забора воды по договору.

Вода для технических нужд осуществляется по договору.

Хозяйственно-бытовые сточные воды во время строительства отводятся в биотуалеты, по мере заполнения вывозятся сторонними организациями.

Интенсивность воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ прогнозируется умеренной.

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы:

твердые бытовые отходы (ТБО) (зеленый уровень опасности GO060) - образуются в результате жизнедеятельности персонала. Собираются в металлических контейнерах и по мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями на полигон ТБО;

строительный мусор (зеленый уровень опасности GG170) – смесь отходов бетона, битого кирпича, древесины, изоляционного материала. Собирается в металлические контейнеры, расположенные в местах образования отходов на строительной площадке. Строительный мусор по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору на полигон ТБО;

огарки сварочных электродов (зеленый уровень опасности GA090) – отходы, образующиеся при сварочных работах. Сбор осуществляется в металлические контейнеры, расположенные на специально оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями;

отходы ЛКМ (янтарный уровень опасности AD070) – остатки лакокрасочных материалов (использованные кисти, испачканная краской, тара из-под красок и лаков). Собирается в металлические контейнеры, расположенные на специально

оборудованных площадках с твердым покрытием. По мере накопления вывозятся по договору специализированными предприятиями.

Обоснованные нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства

Таблица №3

Наименование отходов	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Всего	51,0967954	-	51,0967954
в т.ч. отходов производства	47,7867954	-	47,7867954
отходов потребления	3,31	-	3,31
Янтарный уровень опасности			
Тара из-под лакокрасочных материалов	0,0094954	-	0,0094954
Зеленый уровень опасности			
ТБО	3,31	-	3,31
Строительные отходы	47,775	-	47,775
Отходы огарков электродов	0,0023	-	0,0023

Неблагоприятного воздействия на компоненты окружающей среды отходов производства и потребления в местах их образования, на этапах сбора, временного хранения и транспортировки не ожидается.

Проектом исключается прямое воздействие отходов на прилегающую территорию и подземные воды.

Земельные ресурсы и почвы

Потенциальными источниками нарушения и загрязнения почв и растительности является различное оборудование и установки, которые в ходе проведения работ при производственной деятельности предприятия воздействуют на компоненты природной среды, в том числе и на почвенно-растительный покров.

В ходе строительных работ предусмотрено снятие плодородного слоя почвы, складирование на период строительства, затем использование для благоустройства территории.

При проведении строительных работ предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды:

обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;

применение герметических емкостей для перевозки растворов;

оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

обустройство мест временного сбора и хранения отходов;

слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах;

организация автомобильного движения по автомобильным дорогам.

Животный и растительный мир

Проектируемый участок расположен на антропогенно-измененной территории, поэтому редкие и изчезающие виды растений и животных отсутствуют.

Экологические риски намечаемой деятельности

Ввиду незначительности вклада рассматриваемого объекта в загрязнение окружающей среды, существенного воздействия на здоровье населения и общее состояние окружающей среды не ожидается.

Рабочий проект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в мкр. «Кызылжар-3» в п. Шубаркудук Темирского района Актюбинской области» сетей газоснабжения» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года и Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации, утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

6.5 Оценка соответствия проекта санитарным правилам и гигиеническим нормам

Проектом предусмотрено строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в мкр. «Кызылжар-3» в п.Шубаркудук Темирского района Актюбинской области сетей газоснабжения.

На участке строительства выделяются временные бытовые здания (контора, гардеробная, душевая, биотуалеты, помещение для сушки одежды, помещение для приема пищи). Все работники обеспечиваются питьевой водой, качество, которой соответствует требованиям санитарных правил. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Аптечки первой медицинской помощи укомплектованы на рабочих местах.

В соответствии с требованиями санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 20 марта 2015 года №237, для сетей газаснабжения организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в мкр. «Кызылжар-3» в п.Шубаркудук Темирского района Актюбинской области» сетей газоснабжения» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №174.

6.6 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 СП РК 1.03.102-2014 и составляет 3,5 месяца. Начало реализации проекта – 2018 год -100% согласно письма заказчика №03-14/96 от 26.06.2018 года.

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-нқ, 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 17.1) по выпуску сметной документации в ценах 1 квартала 2017 года.

При составлении смет использованы:

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

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

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

сборники сметных цен в текущем уровне 2017 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2017 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2015;

сборник тарифных ставок в строительстве 2017 года СТС РК 8.04-07-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2017 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2015.

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-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

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 3 июля 2015 года №235-нқ);

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

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

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2017 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2015-2019 годы, одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол №47 от 17.11.2015г.).

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

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

Газоснабжение

1. Наименование РП в договоре о госзакупках №33 от 09.11.2017 года по специфике 004-015-431 и в письме-разъяснении №03-14/74 от 16.02.2018 года, «Корректировка «Строительство инженерно - коммуникационной инфраструктуры в мкр. Кызылжар-3 в п.Шубаркудук Темирского района Актюбинской области» сетей газоснабжения» обосновывается тем, что повторная экспертиза заключается для утверждения сметной стоимости по каждой сети в отдельности и для поэтапного распределения бюджетных средств.

МЦС

2. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей нормативной базе и принятые по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии СН РК 1.02-03-2011 (протокол согласования стоимости оборудования и материалов (2-позиции), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

3. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

4. Откорректирована стоимость ПИР согласно расчета.

5. Сметная документация представлена по версии 17.1 программного комплекса SANA-2015 согласно письма заказчика №03-14/74 от 16.02.2018 года, вместо ранее составленной, в программном комплексе SANA-2015 (версия 18.2).

7.2 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».

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

Основные технико-экономические показатели

Таблица №4

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Приме-чание (+увел. - умен.)
			заявленные	рекомендуе-мые к утверждению	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
1	Протяженность газопровода высокого давления ø160х14,6 мм	м	757,0	757,0	-
2	Протяженность газопровода среднего давления ø160х14,6 мм ø125х11,4 мм	м	31,0 870,0	31,0 870,0	- -

1	2	3	4	5	6
3	Протяженность газопровода низкого давления ø225х13,4 мм ø110х6,6 мм ø90х5,4 мм ø63х3,8 мм ø57х3,5 мм	м	2 794,0 2 356,0 647,0 840,5 1 039,5	2 794,0 2 356,0 647,0 840,5 1 039,5	- - - - -
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2017 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	143,021 102,677 5,026 31,041	104,296 78,574 2,049 23,672	-38,725 -24,103 -2,977 -7,369
5	Продолжительность строительства	мес.	3,5	3,5	-

Снижение сметной стоимости связано с пересчетом сметной документации в ценах 1 квартала 2017 года.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в мкр. «Кызылжар-3» в п.Шубаркудук Темирского района Актюбинской области» сетей газоснабжения» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

протяженность газопровода высокого давления - 757,0 м;
протяженность газопровода среднего давления - 901,0 м;
протяженность газопровода низкого давления - 7677,0 м;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2017 года, - 104,296 млн.тенге;
в том числе: СМР - 78,574 млн.тенге;
оборудование - 2,049 млн.тенге;
прочие затраты - 23,672 млн.тенге;
продолжительность строительства - 3,5 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Темирский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» в соответствии с условиями договора №04-0671 от 15.05.2018 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 15 календарных дней со дня выдачи экспертизы.

5. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

6. Ранее выданное заключение филиала РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области №04-0048/17 от 10.02.2017 года утрачивает силу в части раздела газоснабжения.

8.ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Темір ауданының Шұбарқұдық кентіндегі «Қызылжар-3» шағын ауданында инженерлік-коммуникациялық инфрақұрылым салу» газбен жабдықтау желілері» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық - экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

жоғары қысымды газ құбырының ұзындығы	- 757,0 м;
орташа қысымды газ құбырының ұзындығы	- 901,0 м;
төмен қысымды газ құбырының ұзындығы	- 7677,0 м;
2017 жылғы ағымды бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 104,296 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 78,574 млн.теңге;
жабдықтар	- 2,049 млн.теңге;
өзге шығындар	- 23,672 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 3,5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 15.05.2018 жылғы №01-0671 келісім шарт шарттарына сәйкес «Темір аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде оның сараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, күнтізбелік 15 күн мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

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

6. Осыдан бұрын «Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалымен берілген 10.02.2017 жылғы №04-0048/17 қорытындының күші газбен жабдықтау бөлігінде жойылады.

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

Алтаева А.Г.

Эксперт

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

Мазенова А.С.

Эксперт

Кенжина Ж.К.

Главный специалист

Кандыгулов К.К.

Заместитель директора

Кузбибаева С.Р.

Эксперт