«Ақтөбе облысы Әйтеке би ауданының Сарат ауылында тартылатын және кент ішіндегі газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша
06.05.2021 ж. № 04-0126/21
(оң)

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 Әйтеке би ауданының Сарат ауылында тартылатын және кент ішіндегі газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптама қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе және Батыс Қазақстан облыстары бойынша филиалымен берілді.

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

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0126/21 от 06.05.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Сарат Айтекебийского района Актюбинской области»

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

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Инженерное проектирование»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Сарат Айтекебийского района Актюбинской области»** выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям.

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Сарат Айтекебийского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №061240003738/210042/00 (42) от 23.02.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» 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 №18002597 от 08.02.2018 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 02.06.2020 года;

постановление акимата Актюбинской области №456 от 11.11.2019 года «О внесении изменений в постановление акимата Актюбинской области от 14.12.2018 года № 552 «О реализации решения областного маслихата «Об областном бюджете на 2019-2021 годы»;

постановление акимата Айтекебийского района Актюбинской области №15 от 03.02.2020 года о предоставлении ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» права временного безвозмездного землепользования на земельный участок сроком на 3 года, общей площадью 11,6 га;

архитектурно-планировочное задание №01-06 от 06.12.2019 года, утвержденное руководителем ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог, архитектуры, градостроительства и строительства»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 22.01.2021 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам от 2020 года, выполненный ТОО «Тұрымтай» (государственная лицензия №17006976 от 20.04.2017 года);

отчет об инженерно-геологических изысканиях №248 от 21.12.2020 года, выполненный ИП «Дуйсембаев А.Т.» (ГСЛ-Ф №000040 от 28.02.2008 года, приложение к лицензии от 06.06.2012 года);

акт обследования территории от 02.04.2021 года о том, что при обследовании территории строительства зеленые насаждения отсутствуют, выданный ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог, архитектуры, градостроительства и строительства»;

справка №1 от 30.11.2020 года о количестве населения, выданная акимом Саратского сельского округа;

письмо №01-07-15/148 от 18.01.2021 года о начале строительства во 2 квартале 2021 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-АйГХ-2020-0000530 от 03.03.2020 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо №2-8-109 от 12.02.2021 года о том, что на территории строительства отсутствуют земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, выданное РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК;

топографическая съемка согласована с ГУ «Айтекебийский районный отдел земельных отношений», ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог, архитектуры градостроительства и строительства» и акимом с/о Сарат.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
рабочие чертежи марки ГСН, КР, ЭС;
проект организации строительства;
раздел «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный ИП «Керімбай Т.»;
сметная документация.

5.4 Цель и назначения объекта строительства

Обеспечение газоснабжением населения с.Сарат в результате строительства подводящих и внутрипоселковых сетей.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства находится в селе Сарат Айтекебийского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIA;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
глубина промерзания грунтов	- 1,80 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях №248 от 21.12.2020 года, выполненного ИП «Дуйсембаев А.Т.», на участке изысканий пробурены 91 скважина по трассе подводящего газопровода и 9 скважин по трассе внутрипоселкового газопровода глубиной по 3,0 м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

почвенно-растительный грунт, мощность слоя 0,2 м;
ИГЭ №1– суглинок легкий, твердой консистенции, мощность слоя 2,8 м;
ИГЭ №2 – супесь пылеватая, твердой консистенции, мощность слоя 2,8 м;
ИГЭ №3 – глина легкая, пылеватая, твердой консистенции, мощность слоя 2,8 м.

Физико-механические характеристики грунтов в естественном состоянии: суглинка (ИГЭ №1) с=42 кПа; φ=25º; р=2,05 т/м³; Е=30 МПа; супеси (ИГЭ №2) с=16 кПа; φ=28º; р=1,75

т/м³; Е=26 МПа; глины (ИГЭ №3) с=81 кПа; φ=21°; р=2,05 т/м³; Е=28 МПа.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №1).

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали «высокая»; к алюминиевым оболочкам кабелей – «высокая»; к свинцовым оболочкам кабелей – «высокая».

Засоленность грунтов – не засоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты неагрессивные к бетонам на портландцементе.

Хлоридная агрессивность грунтов характеризуется: грунты неагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды на участке изысканий не вскрыты.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Конструктивные решения

ГРПШ

Площадка размером в плане 4х9 м – щебеночная, толщиной 150 мм по уплотненному грунту основания. ГРПШ устанавливается на металлическую раму из уголков 100х8 мм ГОСТ 8509-93 и стальных полос по ГОСТ 19903-2015. Стойки устанавливаются в пробуренные котлованы диаметром 300 мм глубиной 0,80 м и заделывается бетоном класса В15, W4, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки ГРПШ размером 4,0х9,0 м из сетчатых металлических панелей сетки «рабица» №60-3,0 ГОСТ 5336-80, обрамленные уголками 50х5 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из труб 76х4 мм ГОСТ 10704-91. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм глубиной 0,8 м и заделываются бетоном класса В15, W4, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Молниезащита высотой 9,0 м заделана в грунт на глубину 2,5 м, принята из составных труб диаметрами 57х3 мм, 32х2,8 мм ГОСТ 10704-91, круглой стали диаметром 20 мм ГОСТ 2590-2006. Элементы молниезащиты также приняты из уголков 40х4 мм ГОСТ 8509-93 и стальных полос по ГОСТ 103-2006.

Основанием фундаментов и площадок служат суглинки (ИГЭ №1) с физико-механическими характеристиками: с=42 кПа; φ=25°; р=2,05 т/м³; Е=30 МПа.

Антикоррозийная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии с СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Все бетонные и железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом за два раза.

Открытые поверхности стальных и соединительных изделий защищаются лакокрасочным покрытием из эмали типа ПФ-115 ГОСТ 6465-76 по грунтовке ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные сети газоснабжения

Подводящий газопровод высокого давления II категории

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование, технических условий №03-АйГХ-2020-0000530 от 03.03.2020 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

Точка подключения – существующая задвижка в надземном исполнении от газопровода высокого давления II категории, Рпр=6,0 кг/см², Ррб=5,5 кг/см².

Подводящий газопровод высокого давления II категории до ГРПШ, расположенного в с.Сарат, предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 SDR-11 диаметром 225х20,5 мм. Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,10 м. Труба газопровода укладывается на выровненное основание толщиной 100 мм и присыпается мягким грунтом толщиной 200 мм над трубопроводом с подбивкой пазух. Сварные стыки газопровода подвергнуты 100% проверке физическими методами испытания, ультразвуковой дефектоскопией. Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпанного (на расстояний 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его под футляр или ковер не более чем через каждые 1000 м. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации) укладывается на расстояний 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным выполнено неразъемным. Стальные участки узлов неразъемного соединения покрыты изоляцией типа «весьма усиленная». На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрена установка защитного футляра не менее 0,8 м. Стальные футляры покрыты изоляцией типа «весьма усиленная».

Для защиты от коррозии надземный газопровод защищается покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода - желтым цветом, опоры - черным).

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы установка арматуры и сооружений, принадлежащих газопроводу, также на прямолинейных участках трассы (через 500 м) устанавливаются опознавательные знаки.

В районе с.Сарат для понижения давления с высокого давления II категории до среднего давления для социальных объектов и для жилых домов рабочим проектом предусмотрена установка газорегуляторного блочного пункта с двумя линиями редуцирования, регуляторами на среднее выходное давление с узлом учета ГРПШ-13-2В-У1. По окончании строительно-монтажных работ газопровод высокого давления II категории подвергается испытанию:

на прочность воздухом давлением 0,75 МПа в течении 1 часа;

на герметичность воздухом давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Общая протяженность подводящего газопровода - 45 006 м.

Внутриквартальный газопровод среднего давления

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование, технических условий №03-АйГХ-2020-0000530 от 03.03.2020 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ». Точка врезки выход из проектируемого ГРПШ-13-2В-У1 газопровод среднего давления Рраб. = 3,0 кгс/см².

Внутриквартальный газопровод среднего давления для социальных объектов предусмотрен в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR-17 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 расчетными диаметрами. На границе участков предусмотрен выход из земли с установкой ГРПШ потребителям для понижения среднего давления до низкого и поддержания на заданном уровне. Укладка газопровода и соединений осуществляется на основание толщиной не менее 0,1 м и присыпается слоем грунта на высоту не менее 0,2 м. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка полиэтиленовой ленты желтого цвета с несмываемой надписью «Осторожно! Газ» по ГОСТ 10354-82 (по действующей нормативной документации)

укладывается на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода. Средняя глубина заложения газопровода не менее - 1,00 м. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным предусмотрено неразъемным. Стальные участки узлов неразъемного соединения покрывают изоляцией типа «весьма усиленная». На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрен стальной футляр из электросварных труб ГОСТ 10704-91 длиной не менее 0,8 м. По окончании строительно-монтажных работ газопровод среднего давления подвергается испытанию:

на прочность воздухом давлением 0,6 МПа в течении 1 часа;

на герметичность воздухом давлением 0,3 МПа в течении 24 часов.

Общая протяженность внутриплощадочных сетей газоснабжения - 5 133 м, расход газа - 460 м^3/час.

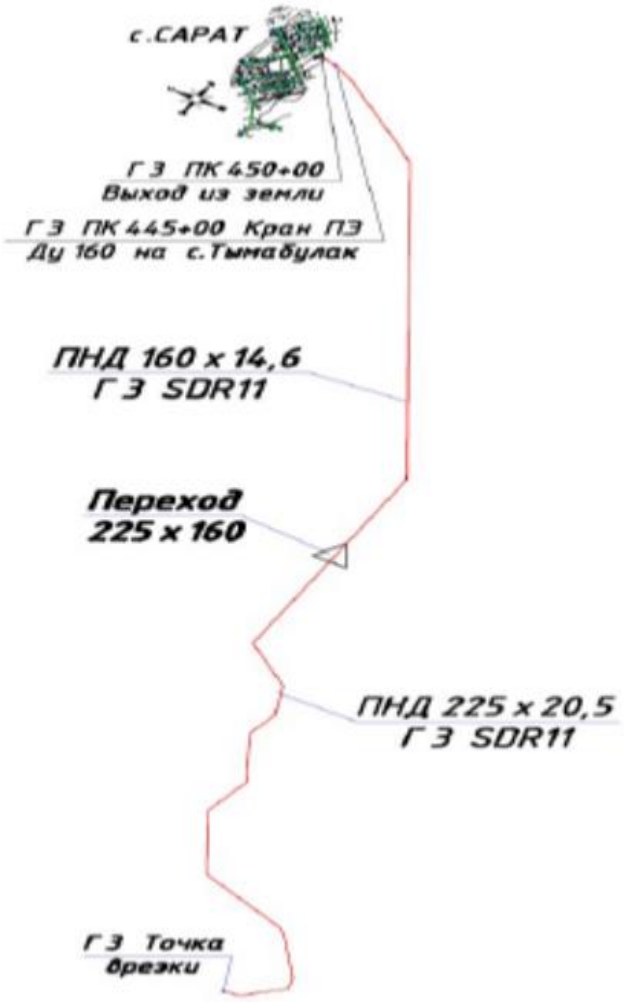

Рис.1 - Ситуационная схема

Электротехнические решения

Молниезащита

В качестве молниеотвода ГРПШ-13-2ВУ1 использована металлическая опора высотой 5,5 м (над поверхностью земли) из стальных труб различного диаметра (40х3,0 мм, 25х2,5 мм). Молниеотвод заглублен на глубину 2,5 м, также соединен с заземляющим

устройством, выполненным вертикальными электродами из круглой стали диаметром 16 мм ГОСТ 2590-2006 длиной 5,0 м, соединенных между собой полосовой сталью размером 40х4 мм ГОСТ 103-2006 и уложенным на глубине 0,7 м. Сопротивление заземляющих устройств молниеотводов должно быть не более 10 Ом. Все соединения молниезащитных устройств и заземлений предусмотрены сваркой.

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 к 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.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ИП «Керімбай Т.».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: снятие растительного слоя бульдозерами – источник 6001, разработка грунта в отвал экскаваторами – источник 6002, разработка грунта бульдозерами – источник 6003, устройство песчаного основания – источник 6004, устройство слоев из щебня - источник 6005, возврат растительного слоя бульдозерами – источник 6006, антикоррозийная защита металлических поверхностей источник 6007, сварочный пост – источник 6008, пост газового резака – источник 6009, гидроизоляция – источник 6010, агрегат для сварки полиэтиленовых труб – источник 6011, спецтехника – источник 6012, компрессор передвижной, 36 кВт – источник 0001, электростанция передвижная, 16 кВт - источник 0002, котел битумный, 8 кВт – источник 0003.

В процессе строительства определены 15 источников выброса загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 3 – организованные, 12 - неорганизованные.

При эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: ОГШН для ГРПШ-13-2В-У1 – источник 0004, свеча ГРПШ-13-2ВУ1 – источник 0005, свеча ГРПШ-13-2ВУ1 – источник 0006, свеча ГРПШ-10МС – источник 0007, свеча ГРПШ-10МС – источник 0008, свеча ГРПШ-6 – источник 0009, свеча ГРПШ-6 – источник 0010.

На проектируемом объекте на период эксплуатации определены 7 источников выброса загрязняющих веществ, источники - организованные.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 4,5569914241 т/пер.;

при эксплуатации - 0,007719788 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица №6.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства (2021г.)		
	г/с	т/пер.
Всего:	0,537596945	4,5569914241
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации (с 2021 г .- бессрочно)		
	г/с	т/год
Всего:	0,000131952	0,007719788

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «ЭРА» версия 1.7.

Анализ необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на период эксплуатации показывает, что планируемые приземные концентрации при регламентной работе проектируемого объекта, концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляет менее 1 ПДК мр.

Проектируемый объект в соответствии со ст.40 Экологического Кодекса Республики Казахстан относится к IV категории.

Водные ресурсы

Поверхностные водные объекты от проектируемого объекта расположены на расстоянии 27 км в западном направлении р. Карабутак и на расстоянии 28 км в северном направлении озеро Шалкар-Карашатау.

Согласно отчету об инженерно-геологических изысканиях грунтовые воды на участке изысканий не вскрыты.

Вода для производственных нужд на период строительства используется привозная из ближайших водоисточников, организованных для забора воды, по договору. Питьевая вода для рабочих - привозная бутилированная.

Хозяйственно-бытовые сточные воды во время строительства отводятся в биотуалет с последующим вывозом по договору.

Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Сброс сточных вод в природную среду не производится.

Отходы производства и потребления

При строительстве объекта образуются следующие отходы: отходы лакокрасочных материалов, пластиковые канистры из-под растворителей, огарки сварочных электродов, твердые бытовые отходы, строительные отходы.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица №6.2

	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства			
Всего:	1,26307	-	1,26307

Все образующиеся отходы производства и потребления временно хранятся в соответствующих контейнерах и передаются сторонним организациям на основании соответствующих договоров. 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.

Воздействие физических факторов ограничено пределами площадки строительства.

Земельные ресурсы и почвы

Потенциальными источниками нарушения, 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 предусматривается снятие плодородного слоя почвы, с последующим использованием при рекультивации нарушенных земель.

Для защиты почвенного покрова от механических повреждений предусмотрены следующие мероприятия по охране окружающей природной среды: ведение работ в пределах отведенной территории, создание системы сбора, транспортировки и утилизации твердых отходов, вывоза их в установленные места хранения, исключающих загрязнение почв, своевременное проведение технического обслуживания и проверки оборудования, исправное техническое состояние используемой техники и транспорта, обустройство мест временного сбора и хранения отходов.

Животный и растительный мир

Представлен акт обследования ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог, архитектуры, градостроительства и строительства» от 02.04.2020 года о том, что при обследовании территории строительства по проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Сарат Айтекебийского района Актюбинской области» зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо №2-8-109 от 12.02.2021 года о том, что на территории строительства отсутствуют земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, выданное РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

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 подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Сарат Айтекебийского района Актюбинской области» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» соответствует Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 9 января 2007 года №212 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

Рабочим проектом предусмотрено строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Сарат Айтекебийского района Актюбинской области.

На участке строительства выделяются бытовые здания (контора, диспетчерская, гардеробная, умывальная, душевая, биотуалеты, помещение для обогрева, 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 подводящего газопровода организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Сарат Айтекебийского района Актюбинской области» соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте, вводе, эксплуатации объектов строительства», утвержденных приказом Министра национальной экономики РК от 28 февраля 2015 года №177.

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 8 месяцев. Начало реализации проекта – 2 квартал 2021 года согласно письма заказчика №01-07-15/148 от 18.01.2021 года.

6.7 Сметная документация

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

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 2021.1.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020 (Выпуск 1) (17 сборников);

сборники сметных цен в текущем уровне цен на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020 (Выпуск 1);

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 18;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2019;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2019 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2019 изменения и дополнения выпуск 18;

сборник тарифных ставок в строительстве на 2020 год, СТС РК 8.04-07-2019;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно п. 55 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

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

сметная прибыль в размере 8 % от суммы прямых затрат и накладных расходов (п. 16, приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

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

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом 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 и Западно-Казахстанской областям в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Конструктивные решения

1. В соответствие требований СН РК 1.02-03-2011 на электронный портал представлены рабочие чертежи раздела АС (фундаментов под проектируемые ГРПШ), выполненные в соответствие требований ГОСТ 21.501-2011.

2. Ссылки, данные на отмененные нормативные документы, заменены на действующие согласно перечня АГСК-1, ГОСТ 21.501-2011.

Инженерно-геологические изыскания

3. Отчет по ИГИ дополнен указанием мощности слоев, сульфатной и хлоридной агрессивностью грунтов и приведен в соответствие требований СП РК 1.02-102-2014, СП РК 1.02-105-2014.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружное газоснабжение

4. Откорректирован паспорт проекта согласно форме Ф-2 приложения И СН РК 1.02-03-2011.

5. Представлена справка о потребителях газа.

6. Представлен расчет объемов потребления.

7. Откорректирован SDR для полиэтиленового газопровода согласно МСП 4.03-103-2005 раздел 4.

8. Трубы полиэтиленовые для футляров приняты по ГОСТ 18599-2001.

9. Представлен гидравлический расчет газопроводов высокого, среднего давлений на основании справки о потребителях и расчетов газопотребления (СН РК 1.02-03-2011, п. 12.2).

10. Исключены из альбома внеплощадочных сетей разделы, не относящиеся к данному альбому (конструктивные решения по ограждению, молниезащита).

11. СТ РК ГОСТ Р 52134-2010 заменен на действующий нормативный документ.

12. Полиэтиленовые трубы для газоснабжения приняты по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Электротехнические решения

13. Представлены рабочие чертежи по молниезащите ГРПШ отдельным альбомом.

Оценка воздействия на окружающую среду

14. Представленные в расчетах выбросов расходы материалов, объемы земляных работ приведены в соответствие со сметной документацией, перечень и количество строительной техники приведены в соответствие с проектом организации строительства.

15. Предусмотрены аварийные выбросы на газопроводе и выбросы при ремонте оборудования ГРПШ (продувочной свечи) при эксплуатации объекта. Приведены в соответствие с рабочим проектом и пп.1 п.26 Инструкции по проведению оценки воздействия на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации (далее - Инструкция), утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 года №204-п.

16. Раздел ОВОС откорректирован после замечаний технической части.

17. В разделе «Оценка воздействия на водные ресурсы» указано расстояние до ближайших водных объектов. Приведено в соответствии с пп. 2 п. 26 Инструкции.

18. Расчеты водопотребления, образования ТБО приведены в соответствие с количеством человек, задействованных в строительстве и продолжительностью строительства, рассчитанных в проекте организации строительства.

19. Представлен акт обследования ГУ «Айтекебийский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог, архитектуры, градостроительства и строительства» от 02.04.2020 года о том, что при обследовании территории строительства по проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Сарат Айтекебийского района Актюбинской области» зеленые насаждения отсутствуют.

20. Представлено письмо №2-8-109 от 12.02.2021 года о том, что на территории строительства отсутствуют земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, выданное РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

21. Заявление об экологических последствиях откорректировано в соответствии с внесенными поправками в раздел ОВОС и заверено заказчиком (подпись, печать), приведено в соответствие п. 2 ст. 41 Экологического кодекса РК.

Ценовые предложения по сметной документации

22. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (11 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

23. Сводный сметный расчет стоимости строительства, затраты на ПИР и проведение госэкспертизы приняты согласно расчетам («Нормативный документ по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», п. 78).

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

25. Расценки в локальных сметах приведены в соответствие со сметно-нормативной базой и принятыми проектными решениями.

7.2 Оценка принятых решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными 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 по рабочему проекту:

Таблица №7.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели	
			заявленные	рекоменд. к утверждению
1	Протяженность подводящего газопровода	м	45 006	45 006
2	Протяженность внутриплощадочного газопровода	м	5 133	5 133
3	Расход газа села Сарат	м^3/час	460	460
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	870,813 720,516 1,644 148,653	803,417 661,689 2,782 138,946
5	Продолжительность строительства	мес.	8,5	8

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Сарат Айтекебийского района Актюбинской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

протяженность подводящего газопровода - 45 006 м;
протяженность внутриплощадочного газопровода - 5 133 м;
расход газа села Сарат - 460 м^3/час.;
общая сметная стоимость строительства
в текущих ценах 2021 года - 803,417 млн. тенге;
в том числе: СМР - 661,689 млн. тенге;
оборудование - 2,782 млн. тенге;
прочие затраты - 138,946 млн. тенге;
продолжительность строительства - 8 месяцев.

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 условиями договора №061240003738/210042/00 (42) от 23.02.2021 года.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Әйтеке би ауданының Сарат ауылында тартылатын және кент ішіндегі газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және келесі техникалық-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

жеткізуші газ құбырының ұзындығы - 45 006 м;
алаң ішіндегі газ құбырының ұзындығы - 5 133 м;
Сарат ауылындағы газ шығыны - 460 м^3/сағ.;

2021 жылғы ағымды бағадағы
құрылыстың жалпы сметалық құны, - 803,417 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 661,689 млн.теңге;
жабдықтар - 2,782 млн.теңге;
өзге шығындар - 138,946 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы - 8 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 23.02.2021 жылғы №061240003738/210042/00 (42) шарт талаптарына сәйкес «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ кепілдік етеді.

3. Тапсырыс беруші жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оны осы сараптама қорытындысына сәйкестігіне тексеруі тиіс.

4. Тапсырыс беруші құрылыс кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдығын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалансын.

Ботенбаев Ж.Ж.

Директор

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Кандыгулов К.К.

Начальник производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Алтаева А.Г.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Каражаков А.С.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Калменов Б.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Табылдин Т.Ж.

Заместитель начальника производственного отдела

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Бойченко Д.А.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Кенжина Ж.К.

Эксперт

Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ24VDD00165137

Акимат Актюбинской области

Государственное Учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»

РАЗРЕШЕНИЕ

на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории

Наименование природопользователя:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области" 030010, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 40, .

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 061240003738

Наименование производственного объекта: РП «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Сарат Айтекебийского района Актюбинской области» (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Айтекебийский район, Саратский с.о., с.Сарат .

Актюбинская область, Айтекебийский район, Саратский с.о., с.Сарат .

Соблюдать следующие условия природопользования:

1. Не превышать лимиты эмиссий (выбросы, сбросы, отходы, сера), установленные в настоящем Разрешении на эмиссии в окружающую среду для объектов IV категории (далее - Разрешение для объектов IV категории) на основании нормативов эмиссий в окружающую среду, установленные и обоснованные расчетным или инструментальным путем и(или) положительными заключениями государственной экологической экспертизы нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам) на проекты нормативов эмиссий в окружающую среду, материалы оценки воздействия в окружающую среду, проекты реконструкции или вновь строящихся объектов предприятий согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
2. Условия природопользования согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов IV категории.
Примечание:
* Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов IV категории, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов IV категории и расчитываются по формуле, указанной в пункте 22 Правил заполнения форм документов для выдачи разрешений на эмиссии в окружающую среду.
Разрешение для объектов IV категории действительно до изменения применямых технологий и условий природопользования, указанных в настоящем Разрешении для объектов IV категории.
Приложения 1 и 2 являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов IV категории.

И.о. руководителя управления Кубенов Асхат Иванович

(подпись) Фамилия, имя, отчество (отчество при наличии)

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 29.04.2021 г.

Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

Лимиты эмиссий в окружающую среду

Наименование загрязняющих веществ	Лимиты эмиссий в окружающую среду	
	г/сек	т/год
1	2	3
Лимиты выбросов загрязняющих веществ		
Всего, из них по площадкам:	0,537728897	4,5647112121
РП «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Сарат Айтекебийского района Актюбинской области » (при строительстве)	0,537596945	4,5569914241
в т.ч. по ингредиентам:		
Сера диоксид	0,016222222	0,0532809
Уайт-спирит	0,0333	0,01922
Пропан-2-он	0,00867	0,0002444
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 (шамот, цемент, пыль, цементного производства - глина, глинистый сланец доменный шлак, песок, клинкер, зола кремнезем, зола углей казахстанских месторождений)	0,14552	3,39569761
Формальдегид	0,001666667	0,0070806
Хлорэтилен	0,000003	0,000019945
Углерод	0,007777778	0,035403
Углерод оксид	0,103206	0,35954303
Метилбензол	0,02067	0,000583
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,0402222	0,177255
Бенз/а/пирен	0,000000144	0,0000006491
Азот (II) оксид	0,015045478	0,06597499
Азота (IV) диоксид	0,103417556	0,4099799
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,015	0,023457
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005459	0,0002766
Бутилацетат	0,004	0,0001128
Железо (II, III) оксиды	0,02233	0,008862
РП «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Сарат Айтекебийского района Актюбинской области » (при эксплуатации)	0,000131952	0,0077197880
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0	0,0000001193
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,0000002306
Сера диоксид	0,00000001	0,0000001653
Сероводород (Дигидросульфид)	0	0,0000000528
Азота (IV) диоксид	0,00000494	0,0000844
Метан	0	0,0054641

Углерод оксид	0,0001262	0,002157
Азот (II) оксид	0,000000802	0,00001372
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Приложение № 2 к разрешению
на эмиссии в окружающую среду

Условия природопользования

1. Содержание территории в соответствии с природоохранными и санитарно-гигиеническим требованиям
2. В своей деятельности соблюдать нормы Экологического Кодекса РК
3. Вести учет образования отходов, их временное хранения и вывоз через специализированные предприятия
4. Принимать меры по сокращению объемов образования отходов
5. Представлять отчет по условиям природопользования в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально до 10 числа месяца следующего за отчетным кварталом.
6. Предоставлять отчет по фактическим эмиссиям в окружающую среду в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
7. Представлять отчет по программе производственного экологического контроля в ГУ «Департамент экологии по Актюбинской области». Срок исполнения: ежеквартально не позднее 10 рабочих дней следующего за отчетным кварталом.
8. По окончанию работ направить в ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Актюбинской области» письменное обращение об аннулировании разрешения.