«Ақтөбе облысы Темір ауданының Алтықарасу ауылында тартылатын және кент ішіндегі газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша
21.06.2021 ж. № 04-0184/21
(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 Темір ауданының Алтықарасу 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

№ 04-0184/21 от 21.06.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Алтыкарасу Темирского 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. Алтыкарасу Темирского 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.Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №061240003738/210079/00 (79) от 08.04.2021 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 заместителем руководителя ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 20.07.2020 года;

постановление акимата Актюбинской области №88 от 03.03.2020 года о внесении изменений в постановление акимата Актюбинской области от 18.12.2019 года №498 «О реализации решения областного маслихата «Об областном бюджете на 2020-2022 годы»;

решение акима Алтыкарасуского сельского округа Темирского района №4 от 10.02.2020 года о выделении земельного участка для строительства сетей газоснабжения площадью 9,54 га;

архитектурно-планировочное задание №KZ43VUA00378866 от 05.03.2021 года, утвержденное руководителем ГУ «Темирский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 18.06.2021 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 №257 от 26.01.2021 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 17.05.2021 года о том, что в охранной зоне строительства подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Алтыкарасу Темирского района зеленые насаждения отсутствуют, выданный ГУ «Темирский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»;

протокол общественных слушаний по рабочему проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области» от 17.02.2021 года;

справка о количестве потребителей, выданная акимом Алтыкарасуского сельского округа;

письмо №01-07-17/497 от 02.03.2021 года о том, что земельный акт на участок строительства будет оформлен по мере выделения бюджетных средств, выданное заказчиком;

письмо №01-07-17/1246 от 31.05.2021 года о начале строительства в августе 2021

года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-ТГХ-2020-00000574 от 29.06.2020 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо-согласование №18-13-02-05/513 от 01.03.2021 года на рабочий проект, выданное РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК;

письмо-согласование №3 от 12.01.2021 года на рабочий проект, выданное Западно-Казахстанским филиалом ТОО «Научно-производственный центр рыбного хозяйства;

письмо-согласование №2-7-255 от 18.03.2021 года на рабочий проект, выданное ГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

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.Алтыкарасу в результате строительства подводящих и внутрипоселковых сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства находится в селе Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIА;
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 №257 от 26.01.2021 года, выполненного ИП «Дуйсембаев А.Т.», на участке изысканий по трассе внеплощадочных сетей газопровода пробурены 61 скважин и по трассе внутриплощадочных сетей газопровода пробурены 8 скважин глубиной по 3,0 м, инженерно-геологические условия

характеризуются следующими грунтами:

почвенно-растительный грунт, мощность слоя 0,2 м;

ИГЭ №1 – супеси, мощность слоя 2,8 м;

ИГЭ №2 – суглинки, мощность слоя 2,8 м;

ИГЭ №3 – пески, мощность слоя 2,8 м.

Физико-механические характеристики грунтов нормативные: супеси (ИГЭ №1) с=16 кПа; φ=28º; р=1,75 т/м³; Е=26 МПа; суглинки (ИГЭ №2) с=42 кПа; φ=25º; р=2,05 т/м³; Е=30 МПа; пески (ИГЭ №3) с=1 кПа; φ=35º; р=1,83 т/м³; Е=50 МПа.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №2).

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

Засоленность грунтов - не засоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты неагрессивные ко всем маркам бетона. Хлоридная агрессивность грунтов характеризуется: грунты неагрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 3,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Конструктивные решения

Опоры

Опоры под трубопроводы приняты из труб диаметрами 108х4 мм, 57х3 мм ГОСТ 10704-91, пластины приняты по ГОСТ 19903-2015, хомуты приняты из круглой стали ГОСТ 2590-2006. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм, глубиной 0,8 м и заделываются бетоном класса В15, W4, F100.

Площадка ГРПШ

Площадка размером в осях 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 0,8 м и заделывается бетоном класса В15, W4, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадок с калиткой из сетчатых металлических панелей сетки «рабица» №60-3,0 ГОСТ 5336-80, обрамленные уголками 50х5 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из металлических труб диаметром 76х4 мм ГОСТ 10704-91. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм глубиной 0,7 м и заделываются бетоном класса В15, W4, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Молниезащита высотой 8,0 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 50х5 мм ГОСТ 8509-93 и стальных полос по ГОСТ 103-2006.

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

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

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

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование, технических условий №03-ТГХ-2020-00000574 от 29.06.2020 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

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

Подводящий газопровод высокого давления II категории до ГРПШ, расположенного в с.Алтыкарасу, предусмотрен подземным способом из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ100 SDR-11 расчетным диаметром. Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,20 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 подвергаются 100% проверки 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 выполняется 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 надземных газопроводов предусмотрено покрытие 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. Алтыкарасу 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.

Переход через реку Шыгурлыкумды от ПК 7+00 до ПК 9+00

Рабочим проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления II категории через реку Шыгурлыкумды от ПК 7+00 до ПК9+00 методом горизонтально-направленного бурения. Газопровод на переходе принят из полиэтиленовых труб

расчетным диаметром по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Перед пересечением установлено отключающее устройство – кран шаровый полиэтиленовый в подземном исполнении под люк ПК7+05. Переход предусмотрен методом горизонтально-направленного бурения протяженностью 154,5 м (длина перехода, не труб).

Переход через сухую балку от ПК39+00 до ПК41+00

Рабочим проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления II категории через сухую балку от ПК39+00 до ПК41+00 методом горизонтально-направленного бурения. Газопровод на переходе принят из полиэтиленовых труб расчетным диаметром по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Перед пересечением установлено отключающее устройство – кран шаровой полиэтиленовый в подземном исполнении под люк ПК 39+05. Переход протяженностью 121,0 м (длина перехода, не труб).

Переход через реку Шыгуркумды от ПК157+00 до ПК161+20

Рабочим проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления II категории через реку Шыгуркумды от ПК157+00 до ПК161+20, методом горизонтально-направленного бурения. Газопровод на переходе принят из полиэтиленовых труб расчетным диаметром по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Перед пересечением установлено отключающее устройство – кран шаровой полиэтиленовый в подземном исполнении под люк ПК157+05. Переход протяженностью 443,0 м (длина перехода, не труб).

Переход через сухую балку от ПК161+20 до ПК162+50

Рабочим проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления II категории через сухую балку от ПК161+20 до ПК162+50 методом горизонтально-направленного бурения. Газопровод на переходе принят из полиэтиленовых труб расчетным диаметром по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Перед пересечением установлено отключающее устройство – кран шаровой полиэтиленовый в подземном исполнении под люк ПК161+12. Переход протяженностью 131,5 м (длина перехода, не труб).

Переход через реку Ойыл от ПК296+00 до ПК299+00

Рабочим проектом предусмотрен переход газопровода высокого давления II категории через реку Ойыл от ПК296+00 до ПК299+00 методом горизонтально-направленного бурения. Газопровод на переходе принят из полиэтиленовых труб расчетным диаметром по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR 11 ПЭ100 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Перед пересечением установлено отключающее устройство – кран шаровой полиэтиленовый в подземном исполнении под люк ПК296+20. Переход протяженностью 411,0 м (длина перехода, не труб).

Согласно норм МСН 4.03-01-2003 глубина укладки газопровода в месте пересечения при производстве работ методом горизонтально-направленного бурения не менее 2,5 м от дна до верха трубопровода. Переход газопровода выполнен методом горизонтально направленного бурения.

По окончании строительно-монтажных работ газопровод высокого давления 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 с учетом прокладки на переходах-31494 м.

Внутриквартальный газопровод среднего давления

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 поддержании назаданном 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 внутриквартальных сетей газоснабжения - 9 852 м, расход газа - 500 м³/час.

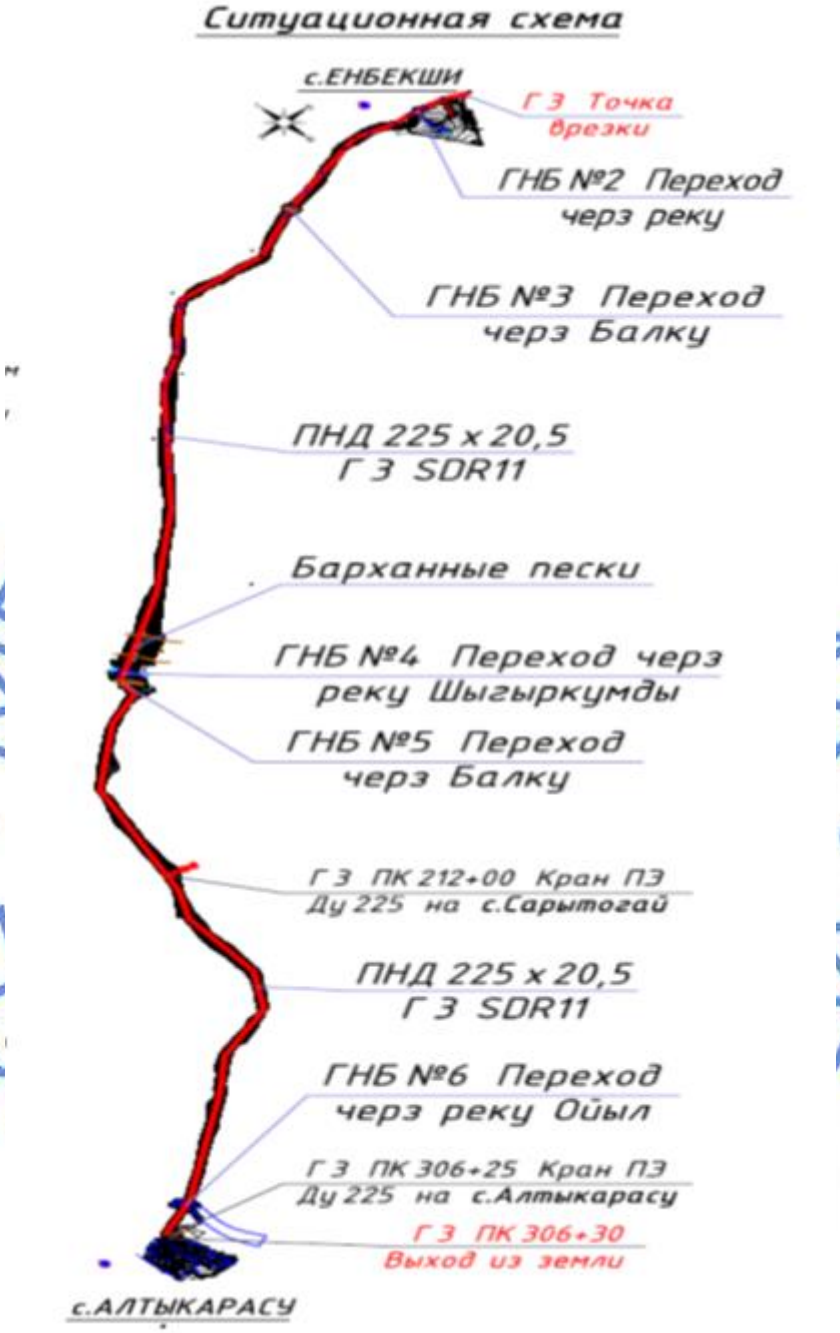


Рис.1 - Ситуационная схема

Электротехнические решения

Молниезащита и заземление

В качестве молниеотвода ГРПШ-13-2В-У1 использована металлическая опора высотой 9,0 м из стальных труб различного диаметра. На молниеотводе предусмотрен молниеприемник длиной 1,0 м из круглой стали диаметром 20 мм. Молниеотвод соединен с заземляющим устройством, выполненным вертикальными электродами из угловой стали 50х50х5 мм ГОСТ 8509-93 длиной 2,5 м, соединенных между собой полосовой сталью 40х4

мм ГОСТ 103-2006. Сопротивление заземляющего устройства молниеотвода должно быть не более 10 Ом. Все соединения молниезащитного устройства и заземления 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 «Керимбай Т.».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: срезка растительного слоя - источник 6001, разработка грунта в отвал экскаваторами – источник 6002, устройство основания из песка – источник 6003, устройство подстилающих слоев из щебня – источник 6004, засыпка траншей и котлованов – источник 6005, гидроизоляция – источник 6006, сварочный пост - источник 6007, пост газового резака – источник 6008, антикоррозийная защита металлических поверхностей - источник 6009, агрегат для сварки полиэтиленовых труб – источник 6010, спецтехника – источник 6011, электростанция передвижная, 4кВт – источник 0001, компрессор передвижной, 36 кВт – источник 0002, котел битумный – источник 0003.

В процессе строительства определены 14 источников выброса загрязняющих веществ, 11 источников – неорганизованные, 3 источника – организованные.

При эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: − газовый обогреватель ОГШН для обогрева ГРПШ-13-2В-У1 – источник 0004, выбросы от ПСК: источник 0005 - свеча ГРПШ-13-2ВУ1, источник 0007 - свеча ГРПШ-10МС, источник 0009 - свеча ГРПШ-6, выбросы при ремонтно-профилактических работах -

источник 0006 - свеча ГРПШ-13-2ВУ1, источник 0008 - свеча ГРПШ-10МС, источник 0010 - свеча ГРПШ-6.

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

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 3.2485683128 /пер.;

при эксплуатации - 0.0142458054 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица №6.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства (2021-2022гг.)		
	г/с	т/пер.
Всего:	0.480207945	3.2485683128
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации (с 2022г. –бессрочно)		
	г/с	т/год
Всего:	0.000131952	0.0142458054

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, загрязняющих веществ в атмосферном воздухе составляет менее 1 ПДК м.р.

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

Водные ресурсы

Ближайший поверхностным водным объектом является река р. Уил.

Рабочим проектом предусмотрены переходы газопровода высокого давления II категории через реки: р. Шыгурлыкумды от ПК07+00 до ПК09+00, р. Шыгуркумды от ПК157+00 до ПК161+20, р. Ойыл от ПК296+00 до ПК299+00 и сухие балки: сухая балка от ПК39+00 до ПК41+00, сухая балка от ПК161+20 до ПК162+50. Переход предусмотрен методом горизонтально-направленного бурения.

Согласно отчета об инженерно-геологических изысканиях №257 от 26.01.2021 года грунтовые воды не вскрыты до глубины 3,0 м от дневной поверхности.

Представлено письмо-согласование ГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» от 01.03.2021 года №18-13-02-05/513 о том, что по результатам проверки данных и сведений в представленных материалах, размещение объекта, также производство работ по проектной документации «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области» согласовывается.

В связи переходом газопровода через водные преграды предусмотрены следующие мероприятия по водной среде от загрязнения на участке проведения проектируемых работ:

на участке проведения проектируемых работ не допускается мойка автотранспорта, свалка бытовых и производственных отходов, складирование ГСМ и других токсичных для окружающей среды веществ;

участок работ оборудуется емкостями для сбора бытовых и производственных отходов;

технические средства и транспорт не допускают утечки топлива и масла;

пункты стоянки, заправки и ремонта транспорта устанавливаются на расстоянии не менее 100 м от водоема. Передвижение транспорта в береговой полосе проводится только по накатанным дорогам;

не допускается загрязнение воды и береговой полосы водоема;

не допускается незаконного лова рыбы на участке работ;

временные бытовые и производственные помещения для обеспечения проектных работ размещаются на расстоянии не менее 100 м от уреза воды;

назначаются ответственные лица за проведение мероприятий по охране водной среды на участке проектируемых работ;

по окончании работ проводится рекультивация русла реки и береговой полосы;

при проведении работ не используются токсичные и взрывчатые вещества.

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

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, строительный мусор.

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:	53,524	-	53,524

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 обследование ГУ «Темирский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 17.05.2021 года о том, что при обследовании территории строительства по рабочему проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области» зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо Западно-Казахстанского филиала ТОО «Научно-производственный центр рыбного хозяйства» от 12 января 2021 года №3 о том, что рассмотрев рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области» сообщает, что при переходе газопровода через реки методом подземного горизонтально-наклонно направленного бурения, не затрагивается русло реки, то соответственно вреда рыбным ресурсам не наносится.

Представлен акт выбора земельного участка на проведение газопровода в с. Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области через государственный лесной фонд от 31.05.2021 года с участием представителей КГУ «Уилское лесное хозяйство» и ТОО «Инженерное проектирование», в котором отмечается, что территория расположена на 26 квартале Саралжынского лесного хозяйства. Отличие лесохозяйственной территории – открытый ландшафт.

Представлено письмо-согласование РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» от 18.03.2021 года №2-7-255, в котором отмечается, что рассмотрев рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области» согласно представленным координатам участки строительства частично находятся на территории КГУ «Уилское лесное хозяйство». Инспекция согласовывает проект при условии соблюдения требований по сохранению животного мира и растительности на основании требовании ст.17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года №593.

Экологические риски намечаемой деятельности

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

Представлен протокол о проведении общественных слушаний в форме открытых собраний посредством видеоконференцсвязи (программы «ZoomVideoCommunications») по рабочему проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» от 17 февраля 2021 года.

Рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Алтыкарасу Темирского 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. Алтыкарасу Темирского 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. Алтыкарасу Темирского 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 – август 2021 года согласно письма заказчика №01-07-17/1246 от 31.05.2021 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 проектирования и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в соответствии с Правилами утверждения проектов (технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации), предназначенных для строительства объектов за счет бюджетных средств и иных форм государственных инвестиций, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 2 апреля 2015 года № 304 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за №10632), и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию объектов строительства в соответствии с пунктом 14 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

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

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-20;

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

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов, (СЦЭМ РК 8.04-11-2020)2021;

сборник тарифных ставок в строительстве, (СТС РК 8.04-07-2020) на 2021 год;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком от 18.06.2021 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 61, 62, 65, 66, 67 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, (приказ КДСиЖКХ МИР РК от 14 ноября 2017 года №249-нқ).

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. 20, 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. 85, 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;

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021 года.

Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2022 г. выполнен с учетом норм задела объема инвестиций по годам строительства, прогнозного уровня инфляции, установленного согласно приложению 1 «Прогноз социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы», протокол заседания Правительства Республики Казахстан от 25 августа 2020 года №29.

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.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружное газоснабжение

3. Откорректирован паспорт проекта согласно формы Ф-2 приложения и СН РК 1.02-03-2011.

4. Представлена справка о потребителях газа.

5. Представлен расчет объемов потребления.

6. Откорректирован SDR для полиэтиленового газопровода согласно МСП 4.03-101-2005 раздел 4.

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

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

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

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

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

12. Для внутрипоселковых сетей газоснабжения исключена прокладка провода спутника, так как он предназначен для межпоселковых газопроводов.

Электротехнические решения

13. Исправлены ГОСТ(ы) на материалы в спецификации альбома.

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. В таблице «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации» исправлен период эксплуатации (с 2022 года – бессрочно).

17. Раздел ОВОС откорректирован после замечаний технической части.

18. Представлено письмо-согласование ГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам» от 01.03.2021 года №18-13-02-05/513 о том, что по результатам проверки данных и сведений в представленных материалах, размещение объекта, а также производство работ по проектной документации «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области» согласовывается.

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

20. Представлен акт обследование ГУ «Темирский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 17.05.2021 года о том, что при обследовании территории строительства по рабочему проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области» зеленые насаждения отсутствуют.

21. Представлено письмо Западно-Казахстанского филиала ТОО «Научно-производственный центр рыбного хозяйства» от 12 января 2021 года №3 о том, что рассмотрев рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области» сообщает, что при переходе газопровода через реки методом подземного горизонтально-наклонно направленного бурения, не затрагивается русло реки, то соответственно вреда рыбным ресурсам не наносится.

22. Представлено письмо-согласование РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция по охране лесного хозяйства и животного мира» от 18.03.2021 года №2-7-255, в котором отмечается, рассмотрев рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области» согласно представленным координатам участки строительства частично находятся на территории КГУ «Уилское лесное хозяйство». Инспекция согласовывает проект при условии соблюдения требований по сохранению животного мира и растительности на основании требовании ст.17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года №593.

23. 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.

Организация строительства

24. ПОС откорректирован согласно замечаний по технической части.

Ценовые предложения по сметной документации

25. 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 (10 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

26. Сметная документация откорректирована согласно замечаний по технической части.

7.2 Оценка принятых проектных 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	31494	31494
2	Протяженность внутриплощадочного газопровода	м	9 852	9 852
3	Расход газа с. Алтыкарасу	м^3/час	500	500
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021-2022 г.г. в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	889,199 730,187 2,819 156,193	691,027 553,824 2,396 134,807
5	Продолжительность строительства	мес.	8	8

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с. Алтыкарасу Темирского 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 - 31 494 м;
протяженность внутриплощадочного газопровода - 9 852 м;
расход газа с. Алтыкарасу - 500 м^3/час;
общая сметная стоимость строительства
в текущих и прогнозных ценах 2021-2022 годов - 691,027 млн.тенге;
в том числе: СМР - 553,824 млн.тенге;
оборудование - 2,396 млн.тенге;
прочие затраты - 134,807 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 №061240003738/210079/00 (79) от 08.04.2021 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.

5. Перед началом строительных работ заказчику согласно ст.54 Лесного кодекса РК необходимо получить согласование на временное пользование земель из ГЛФ в Комитете лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Темір ауданының Алтықарасу 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	- 31 494 м;
алаң ішіндегі газ құбырының ұзындығы	- 9 852 м;
Алтықарасу ауылының газ шығыны	- 500 м^3/сағатына;
2021-2022 жылдарғы ағымды және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 691,027 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 553,824 млн.теңге;
жабдықтар	- 2,396 млн.теңге;
өзге шығындар	- 134,807 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 8 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 08.04.2021 жылғы №061240003738/210079/00 (79) 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.

5. Тапсырыс беруші құрылыс жұмыстары басталар алдында ҚР Орман кодексінің 54 бабына сәйкес МОҚ-дан жерді уақытша пайдалануға ҚР Экология, геология және табиғи ресурстар министрлігінің Орман шаруашылығы және жануарлар дүниесі комитетінен келісім алу қажет.

Кандыгулов К.К.

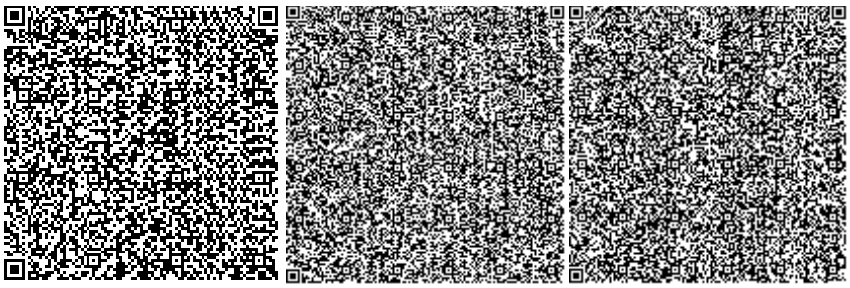
Директор

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

Алтаева А.Г.

Эксперт

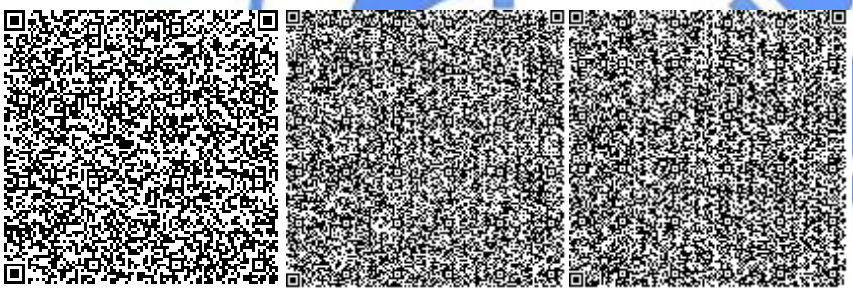
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Турмаганбетова А.Ю.

Эксперт

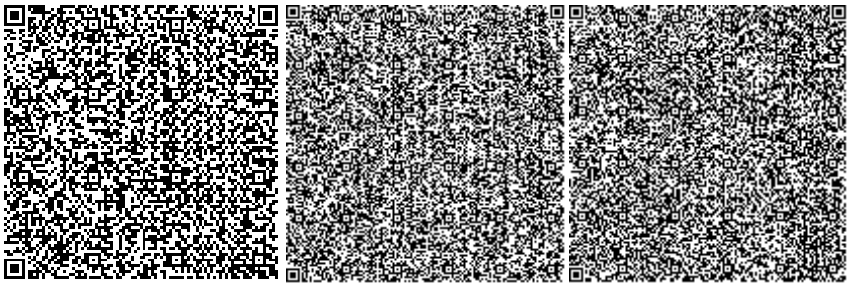
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

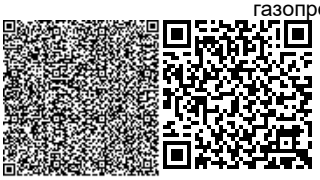


Каражаков А.С.

Эксперт

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

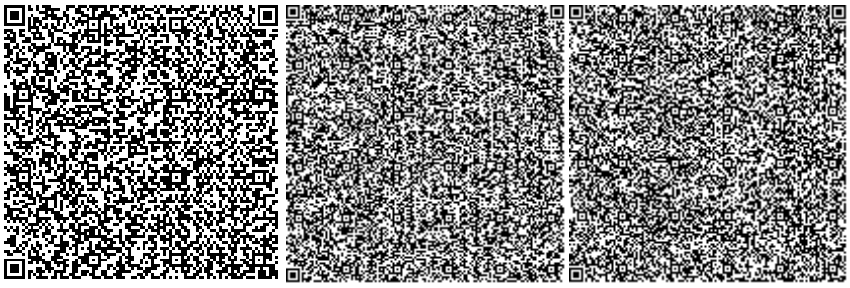




Табылдин Т.Ж.

Заместитель начальника производственного отдела

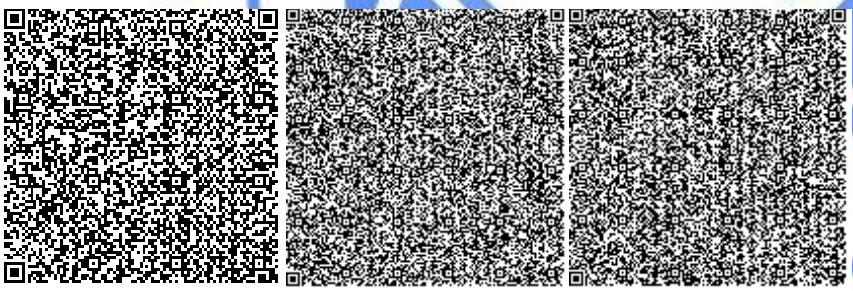
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Бойченко Д.А.

Эксперт

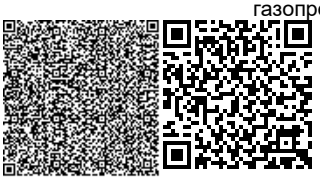
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям

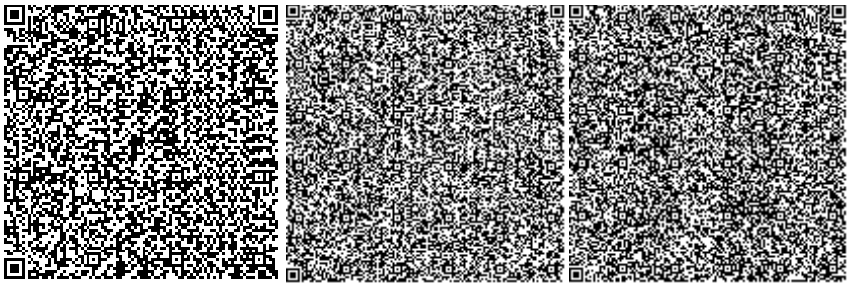


Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

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

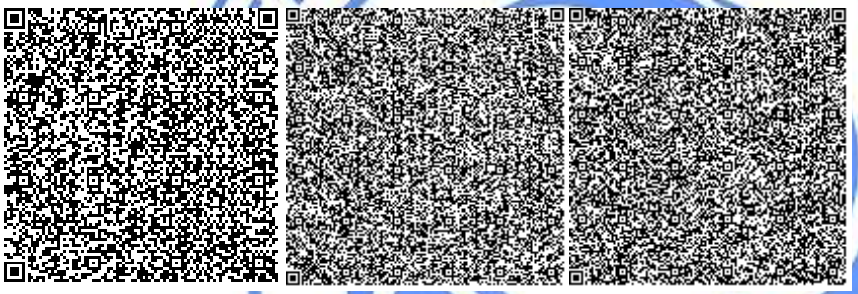




Калменов Б.К.

Эксперт

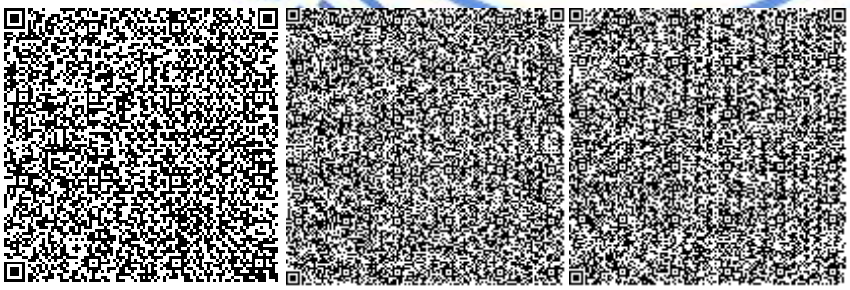
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



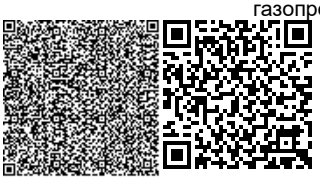
Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

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



Ссылка на окончательную редакцию ПСД



Номер: KZ06VDD00167983

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, Проспект Абилкайыр Хана, дом № 40, .

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 061240003738

Наименование производственного объекта: Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Темирский район, Алтыкарасуский с.о., с.Алтыкарасу .

Актюбинская область, Темирский район, Алтыкарасуский с.о., с.Алтыкарасу .

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:** 15.06.2021 г.

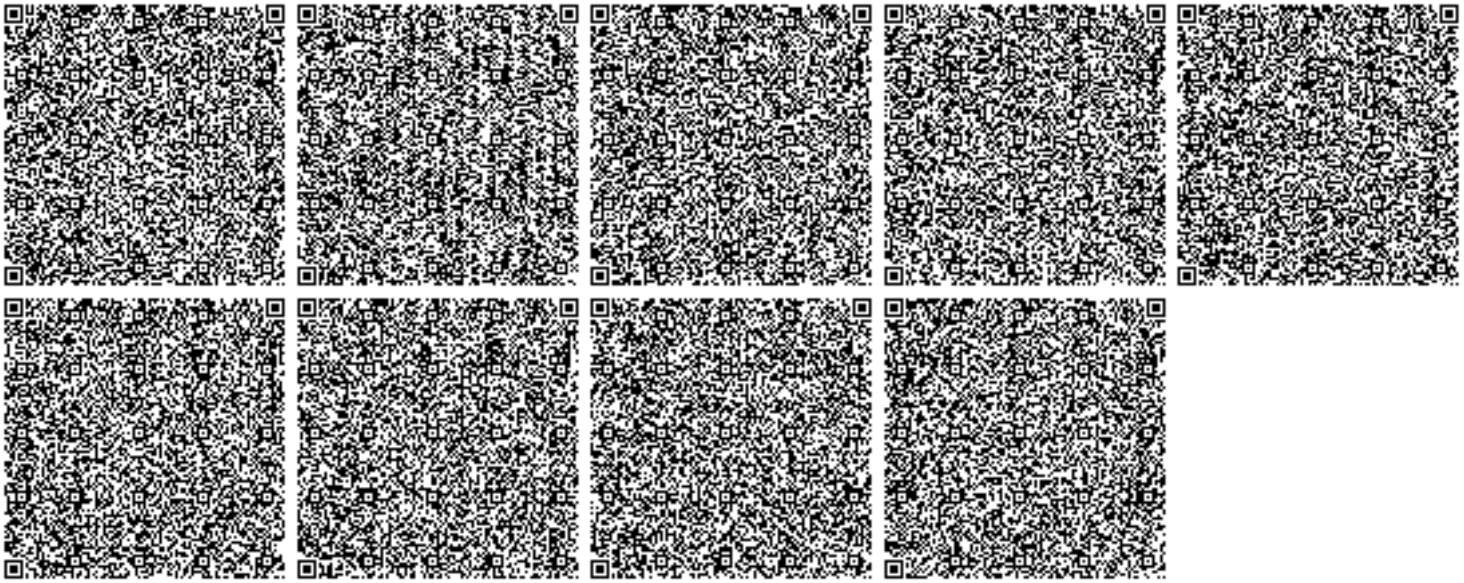
Приложение № 1 к разрешению на эмиссии в окружающую среду

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:	0,480339897	3,2628141183
Подводящий и внутрипоселковый газопровод в с.Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области	0,000131952	0,0142458055
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0	0,0000002588
Сероводород (Дигидросульфид)	0	0,0000001151
Углерод оксид	0,0001262	0,00221
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,0000005122
Азота (IV) диоксид	0,00000494	0,0000865
Азот (II) оксид	0,000000802	0,00001405
Сера диоксид	0,00000001	0,0000001694
Метан	0	0,0119342
Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Алтыкарасу Темирского района Актюбинской области	0,480207945	3,2485683128
в т.ч. по ингредиентам:		
Уайт-спирит	0,0333	0,03667
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,04254	0,143047
Сера диоксид	0,016222222	0,047967
Толуол	0,02067	0,001178
Формальдегид	0,001666667	0,0057036
Хлорэтилен	0,0000026	0,00001648
Углерод	0,007777778	0,028518
Углерод оксид	0,1032059	0,30207803
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)	0,083493	2,23922784
Бенз/а/пирен	0,000000144	0,0000005228
Бутилацетат	0,004	0,000228
Азот (II) оксид	0,015045478	0,05335614
Азота (IV) диоксид	0,103417556	0,3319764
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0007866	0,0011003
Пропан-2-он	0,00867	0,000494

Железо (II, III) оксиды	0,02441	0,01542
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,015	0,041587
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.