«Ақтөбе облысы Алға ауданының Талдысай ауылында тартылатын және кентішілік газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша
19.07.2021 ж. № 04-0220/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Алға аудандық, сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлім» ММ,
Алға қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жобалық шешім» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Алға ауданының Талдысай ауылында тартылатын және кентішілік 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

№ 04-0220/21 от 19.07.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Талдысай, Алгинского района, Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», город Алга

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жобалық шешім», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Талдысай, Алгинского 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.Талдысай, Алгинского района, Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №100440000262/210047/00 (37) от 11.05.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», город Алга.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жобалық шешім», государственная лицензия №19002211 от 01.02.2019 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 акима Алгинского района от 12.02.2020 года;

постановление акимата Алгинского района Актюбинской области №438 от 28.12.2020 года «О реализации решения районного маслихата «Об утверждении Алгинского районного бюджета на 2021-2023 годы»;

решение акима Тамдинского сельского округа Алгинского района №26 от 25.06.2021 года о предоставлении ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» права безвозмездного землепользования на земельный участок площадью 18,20 га для прокладки газопровода;

архитектурно-планировочное задание №311 от 20.11.2020 года, утвержденное руководителем ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 03.02.2021 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам №251-2020 от 2020 года, выполненный ТОО «Жобалық шешім» (ГСЛ №000927 от 19.12.2008 года, приложение к лицензии от 27.03.2012 года);

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях №266 от 09.03.2021 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 №2 от 26.01.2021 года о том, что на отведенном под строительство земельном участке зеленые насаждения отсутствуют, выданный ГУ «Алгинский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог»;

письмо №540 от 14.06.2021 года о том, что акт на землю будет исполнен в 3 квартале 2022 года, выданное ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

справка потребителей газа, выданная акимом Тамдинского сельского округа;

письмо №259 от 30.03.2021 года о начале строительства во 2 квартале 2022 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-АлГХ-2020-0000545 от 18.02.2020 года на подключение к

газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо №1-12/ЮЛЛ-72 от 20.04.2021 года о том, что предоставленные географические координаты участка находятся вне территории 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;

генеральный план (разбивочный план) согласован с ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» и ГУ «Алгинский районный отдел ЖКХ, ПТ и АД» (альбом ГП-лист 3);

план наружных сетей газоснабжения согласован с ВОЛС ПРОЕКТ СТРОЙ, ТУСМ-14, АкФ АО «KazTransCom», Алгинским газовым хозяйством АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» (альбом ГСН-лист 3,4,5,6,7);

топографическая съемка согласована с ТУСМ-14, АкФ АО «KazTransCom» от 12.01.2021 года, Алгинское газовое хозяйство АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», ВОЛС ПРОЕКТ СТРОЙ от 12.01.2021 года, ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

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 ТОО «Asia Consult»;
сметная документация.

5.4 Цель и назначения объекта строительства

Обеспечение газоснабжением населения с. Талдысай 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 Талдысай Алгинского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIВ;
скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 29,9ºС;
нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
глубина промерзания грунтов	- 1,80 м;
сейсмичность района строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях №266 от 09.03.2021 года, выполненного ИП «Дуйсембаев А.Т.», на участке изысканий пробурены 20

скважин глубиной по 3,0 п.м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

ИГЭ №1 – почвенно-растительный грунт, мощность слоя 0,2 м;

ИГЭ №2 – суглинок легкий, твердой консистенции, мощность слоя 2,8 м;

ИГЭ №3 – супесь пылеватая, твердой консистенции, мощность слоя 2,8 м;

ИГЭ №4 – глина легкая, твердой консистенции, мощность слоя 2,8 м.

Нормативные физико-механические характеристики грунтов: суглинка (ИГЭ №2) с=25 кПа; φ=23º; р=1,66 т/м³; Е=17 МПа; супеси (ИГЭ №3) с=15 кПа; φ=27º; р=1,81 т/м³; Е=16 МПа; глины (ИГЭ №4) с=54 кПа; φ=19º; р=1,76 т/м³; Е=21 МПа.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ-2).

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

Грунты - 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 вскрыты скважиной №20 на глубине 1,5 м от дневной поверхности на балке Талдысай.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Рабочим проектом предусмотрено строительство сетей газоснабжения с установкой ГРПШ для с. Талдысай Алгинского района. Территория жилого массива предназначена для малоэтажной застройки ИЖС со всеми необходимыми объектами социально-культурного назначения и инженерно-коммуникационных сетей.

Генеральный план проектируемого ГРПШ выполнен на основе топографической съемки в соответствии с заданием на проектирование и исходных данных с учетом технологической схемы, рельефа местности, подхода инженерных сетей. Система высот-Балтийская. Система координат - местная.

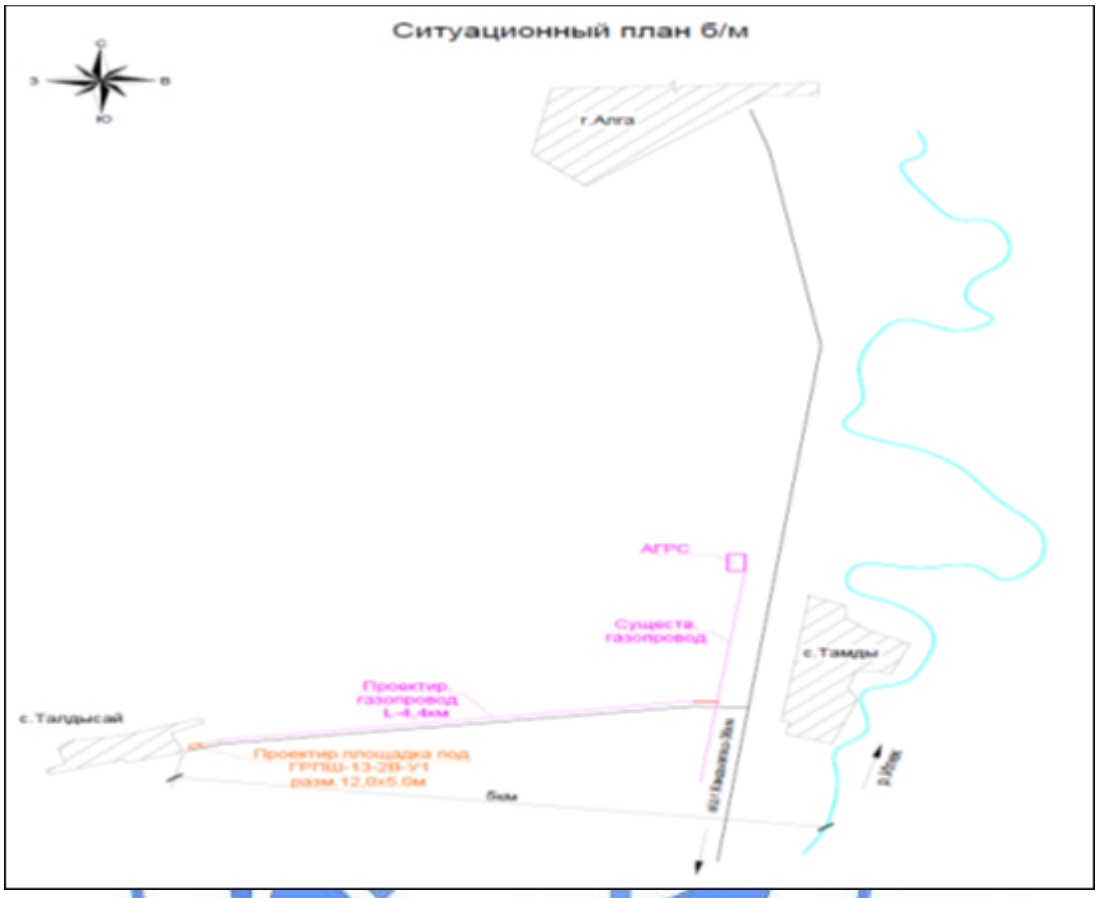
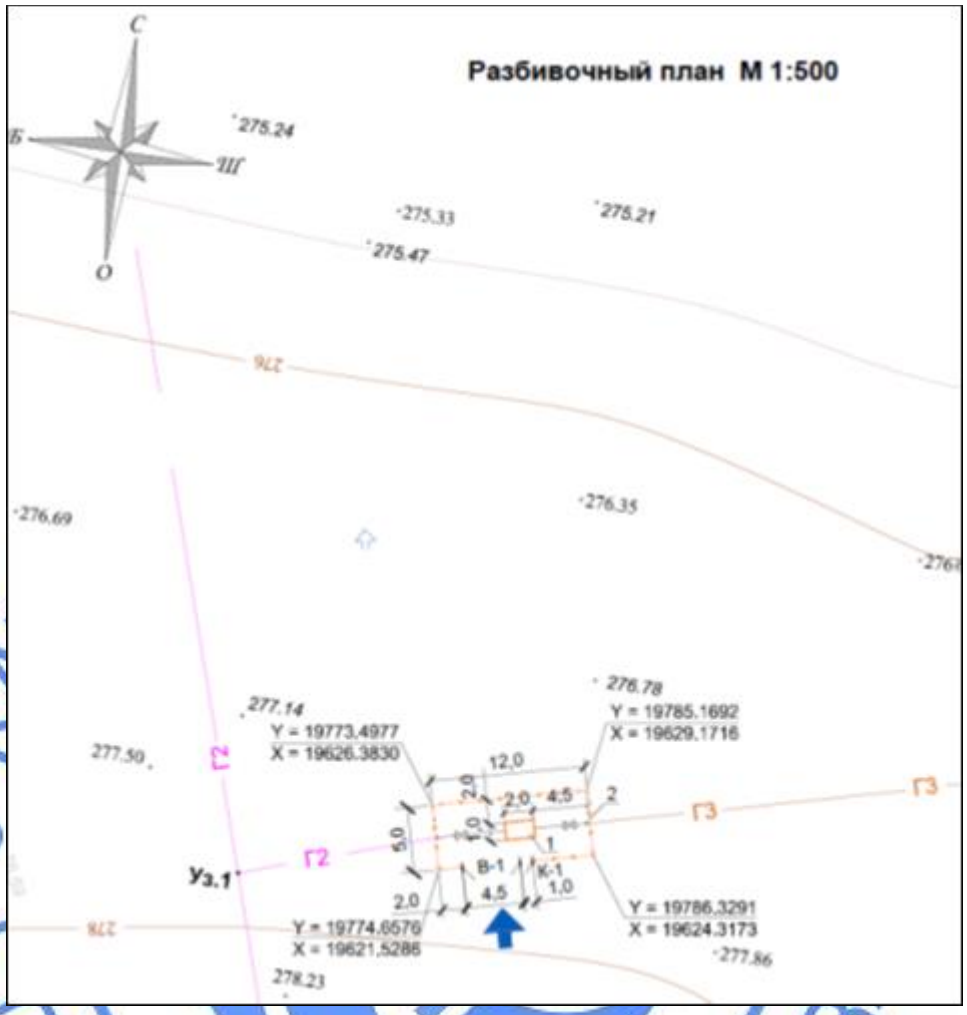


Рис.1 - Ситуационный план



Условные обозначения:

- Проектируемое сооружение
- Металлическое ограждение из сетчатых панелей
- Г3 — Проектируемый газопровод высокого давления
- Г2 — Проектируемый газопровод среднего давления

Рис. 2 - Схема генплана участка ГРПШ

В геоморфологическом отношении участок расположен в пределах Актюбинского Приуралья. Рельеф участка слабонаклонный в западном направлении. Абсолютные отметки поверхности участка колеблются в пределах 276,0-278,0.

ГРПШ (газорегуляторный пункт шкафной)

Участок (площадка) проектируемого ГРПШ (газорегуляторный пункт шкафной) расположен с юго-восточной стороны с. Талдысай.

Генеральный план выполнен на топографической съемке в масштабе 1:1000 с сечением рельефа горизонталями через 0,5 м в условной системе координат и Балтийской

системе высот, и является топографической основой для разработки генплана.

Существующий рельеф площадки - ровный. Водоотвод - поверхностный. Дополнительных мероприятий не требуется.

Вертикальная планировка решена с максимальным использованием существующего рельефа и нормативным уклоном для отвода поверхностных вод за пределы участка.

Предусмотрено устройство щебеночного покрытия площадки. Проектируемая площадка размером 12,0х5,0 м под ГРПШ-13-2В-У1 и площадка под задвижку размером 2,0х3,0 м ограждаются металлическим ограждением из сетчатых панелей высотой 1,6 м. Для въезда на площадку под ГРПШ предусмотрены ворота размером 4,5х1,6 м и калитка размером 1,0х1,6 м. Покрытие всего участка – щебеночное по уплотненному грунту.

Технические показатели по генеральному плану участка ГРПШ

Таблица №6.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка	га	0,0060
2	Площадь застройки	$м^2$	2,0
3	Площадь щебеночного покрытия площадки	$м^2$	58,0

6.2.2 Конструктивные решения

ГРПШ-13-2В-У1

Площадка установки ГРПШ размером в плане 5х12 м. ГРПШ устанавливается на монолитную железобетонную плиту размером 1600х600х300(h) с закладными деталями для крепления рамы. Рама установки ГРПШ принята из уголков 63х5 мм ГОСТ 8509-93 и труб диаметром 57х4 мм ГОСТ 8732-78. Бетон принят класса С12/15, W4, F100, сетка принята из арматуры по ГОСТ 34028-2016 диаметром 10А400. Под плиты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм, пропитанная битумом по уплотненному грунту основания.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки ГРПШ из сетчатых металлических панелей сетки «Рабица» ГОСТ 5336-80, обрамленные уголками 45х5 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из квадратных труб 80х5 мм ГОСТ 8639-82. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 400 мм, глубиной 1,0 м и заделываются бетоном класса С8/10, W4, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Молниезащита высотой 9,5 м заделана в грунт на глубину 3,0 м, принята из составных труб диаметрами 57х4 мм, 76х4 мм, 108х4 мм ГОСТ 8732-78.

Площадка задвижки

Площадка установки задвижки размером в плане 2х3 м. Рабочим проектом предусмотрено ограждение площадки из сетчатых металлических панелей сетки «Рабица» ГОСТ 5336-80, обрамленные уголками 45х5 мм ГОСТ 8509-93. Стойки приняты из квадратных труб 80х5 мм ГОСТ 8639-82. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 400 мм, глубиной 1,0 м и заделываются бетоном класса С8/10, W4, F100. Под фундаменты предусмотрена щебеночная подготовка толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Основанием фундаментов и площадок служат суглинки (ИГЭ №2) с физико-механическими характеристиками: с=25 кПа; φ=23º; р=1,66 т/м³; Е=17 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.

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружные сети газоснабжения

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование, технических условий №03-АлГХ-2020-0000545 от 18.02.2020 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», и в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013.

Точка подключения согласно технических условий - существующий подземный газопровод высокого давления. Давление газа в точке подключения Рпр. = 6,0 кг/см², Рраб. = 5,5 кг/см². Подключение газопровода среднего давления для села Талдысай Алгинского района предусмотрено от проектируемого газорегуляторного шкафного пункта ГРПШ-13-2В-У1. После проектируемого ГРПШ-13-2В-У1 давление газа понижается с высокого (0,6 МПа) до среднего (0,3 МПа) давления для газоснабжения села Талдысай. Рабочий проект газоснабжения жилых домов подключением к газопроводу среднего давления через ГРПШ-6 выполнен согласно п. 5.5 СН РК 4.03-01-2011.

Газопровод высокого давления

Потребление газа с. Талдысай Алгинского района согласно расчётов 450 м³/час. Подводящий газопровод высокого давления II категории предусмотрен подземным способом. От точки врезки до проектируемого газорегуляторного шкафного пункта ГРПШ-13-2В-У1, расположенного у окраины села, газопровод высокого давления предусмотрен из полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 SDR11 расчетным диаметром с укладкой на глубине 1,3 м. Общая протяженность газопровода высокого давления – 4400 м. Укладка газопровода и соединений предусмотрено на естественное основание из мягкого грунта толщиной 10 см, с последующей засыпкой слоем местного мягкого грунта толщиной 20 см. Обозначение трассы подводящего трубопровода предусматривается путем:

установки по трассе опознавательных знаков на расстоянии не более 500 м друг от друга, также в местах поворота газопровода;

прокладки параллельно трубе вдоль трассы присыпанного газопровода-алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 4 мм², справа по ходу газа на расстоянии не менее 0,2 м с выходом контрольного провода на поверхность под коверы, устанавливаемые на расстоянии не более 4,0 км друг от друга, вблизи опознавательных знаков;

в целях предотвращения механического повреждения полиэтиленового газопровода укладывается пластмассовая сигнальная лента желтого цвета по ГОСТ 10354-82 шириной 0,2 м с несмываемой надписью «Осторожно ГАЗ» на расстоянии 0.2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

В рабочем проекте принят осушенный природный газ, поэтому конденсатосборники не устанавливаются. Соединение полиэтиленового газопровода со стальным газопроводом выполнены неразъемными при помощи переходников ПЭ-ВП/сталь,

повороты в горизонтальной и вертикальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнены при помощи полиэтиленовых и стальных отводов.

Контроль качества сварных стыков согласно п. 6 табл. 14 МСН 4.03-01-2003 для полиэтиленовых труб и для стального газопровода составляет 50%. Проверка на герметичность полиэтиленового газопровода высокого давления 2 категории выполнена давлением 0,6 МПа в течении 24 часов, на прочность – давлением 0,75 МПа в течение 1 часа.

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 и жилых 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 с учетом наружных сетей - 6 153 м, расход газа - 450 м³/час.

Электротехнические решения

Молниезащита и заземление

В качестве молниеотвода ГРПШ-13-2В-У1 сетей газопровода использована металлическая опора высотой 9,5 м (над уровнем земли) из стальных труб различного диаметра (108х4 мм, 76х4 мм, 57х4 мм), заглубленный в грунт на глубину 3 м. Молниеотвод и ГРПШ соединены с заземляющим устройством, выполненным вертикальными электродами из круглой стали диаметром 16 мм ГОСТ 2590-2006 длиной 3,0 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, также специальными службами газовой безопасности и органами, контролирующими охрану окружающей природной среды.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Раздел ОВОС разработан ТОО «Asia consult».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: источник 0001– электростанция передвижная, источник 0002– компрессор передвижной, источник 0003- агрегаты сварочные передвижные, источник 0004 - котлы битумные передвижные, источник 6001 – агрегат для сварки полиэтиленовых труб, источник 6002 – машины шлифовальные, источник 6003 – пересыпка щебня, источник 6004 – пересыпка песка, источник 6005 –газовая сварка пропан-бутановой смесью, источник 6006 - сварочные работы, источник 6007 - покрасочные работы, источник 6008 – разработка грунта в отвал экскаватором, источник 6009 –разработка с погрузкой на автомобили, источник 6010 – разработка грунта вручную, источник 6011- засыпка грунта бульдозером, источник 6012 –засыпка грунта вручную, источник 6013 – уплотнение грунта, источник 6014 – разработка на отвале, источник 6015 – срезка ПРС, источник 6016 – работа спецтехники.

В процессе строительства определены 20 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них: 4 – организованные, 15 – неорганизованные и 1 – передвижной источник.

При эксплуатации источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: источник 0001 - газовый обогреватель ГИК-1,8,источник 0002-001 - свеча ставливания ГРПШ-07-2У1, источник 6001-001 – неплотности газопровода ЗРА и ФС.

На проектируемом объекте на период эксплуатации определены 3 источника выбросов загрязняющих веществ, из них: 2 – организованные и 1 -неорганизованный.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве - 0.3096668887 т/пер.;

при эксплуатации - 0.1080415491 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица №6.2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства (2022гг.)		
	г/с	т/пер.
Всего:	0.804549906	0.3096668887
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации (с 2022г. –бессрочно)		
	г/с	т/год
Всего:	0.009106405	0.1080415491

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось по программному комплексу «ЭРА» версия 2.0.

Анализ необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на период эксплуатации показывает, что планируемые приземные концентрации 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 водный объект (р. Илек) находится на расстоянии 900 м от участка проектируемых работ.

Согласно отчета по инженерно-геологическим изысканиям грунтовые воды вскрыты скважиной №20 на глубине 1,5 м от дневной поверхности на балке Талдысай.

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, промасленная ветошь, огарки сварочных электродов, твердые бытовые отходы.

Нормативы размещения отходов производства и потребления

Таблица №6.3

	Образование, т/пер.	Размещение, т/пер.	Передача сторонним организациям, т/пер.
Нормативы размещения отходов производства и потребления на период строительства			
Всего:	0,419784661	-	0,419784661

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 №2 обследование территории ГУ «Алгинский отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» от 26.01.2021 года о том, что при обследовании территории строительства по проекту «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Талдысай, Алгинского района, Актюбинской области» зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо-согласование Актюбинской областной территориальной инспекции по охране лесного хозяйства и животного мира от 20.04.2021 года №1-12/ЮЛА-72, в котором отмечается, при рассмотрении рабочего проекта «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Талдысай, Алгинского района, Актюбинской области» на указанных участках отсутствуют места концентрации и пути миграции животных, сохранения среды обитания, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. По растительному миру Инспекция сведении не имеет. Также согласно представленным географическим координатам участок находится вне территории государственного лесного

фонда и особо охраняемых природных территорий.

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.Талдысай, Алгинского 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.Талдысай, Алгинского 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.Талдысай, Алгинского 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

Рабочим проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СП РК 1.03-102-2014 и составляет 3,5 месяца. Начало реализации проекта – 2 квартал 2022 года согласно письма заказчика №259 от 30.03.2021 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 SANA-2015 (версия 21.2) 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 1-21;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения, выпуски 1-21;

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 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2021, 17 сборников;

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

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;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства.

Отдел 1 Автомобильные перевозки (СЦПГ РК 8.04-12-2020) 2021 год;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства.

Отдел 2 Железнодорожные перевозки (СЦПГ РК 8.04-12-2020) 2021 год.

сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ (МАФ) УСН РК 8.02-03-2020;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком от 03.02.2021 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:

Генеральный план

1. Представлено согласование генерального плана в масштабе М1:500 с ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» и ГУ «Алгинский районный отдел ЖКХ, ПТ и АД» согласно АПЗ «Общие требования».

Конструктивные решения

2. 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.

3. Исключено применение сульфатостойкого цемента в бетонных и железобетонных конструкциях, согласно технического отчета грунты не обладают агрессивными свойствами.

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

Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружное газоснабжение

5. СТ РК ИСО 4437-2004 и ГОСТ Р 52779-2007 – заменены на действующие нормативные документы.

6. Исключены конденсатосборники, как необоснованные затраты.

7. Предусмотрена расстановка опознавательных знаков согласно требованиям п.5.3.12 СП РК 4.03-101-2013.

Электротехнические решения

8. Исправлены общие указания на листе общих данных альбома ЭГ.

9. Исправлены ГОСТ(ы) на материалы в спецификации альбома ЭГ.

Оценка воздействия на окружающую среду

10. 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.

11. Предусмотрены выбросы на газопроводе и выбросы при ремонте оборудования ГРПШ (продувочной свечи) и неплотности газопровода 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.

12. Представлен расчет выбросов от газового обогревателя ГИК-1,8 для обогрева ГРПШ-0,7-2У1. Приведен в соответствие с рабочим проектом и пп.1 п.26 Инструкции.

13. Представлена ситуационная схема с указанием расстояния до ближайшего водного объекта.

14. В разделе «Оценка воздействия на водные ресурсы» указано расстояние от проектируемого объекта до р. Илек, предусмотрены мероприятия по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на поверхностные воды. Приведено в соответствие с пп. 2 п. 26 Инструкции.

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

16. 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

17. 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 (3 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

18. 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	4400,0	4400,0
2	Протяженность внутриплощадочного газопровода	м	6153,0	6153,0
3	Потребление газа селом Талдысай	м³/час	450,0	450,0
4	Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2022 года в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	109,455 81,939 3,563 23,953	85,687 58,953 6,214 20,520
5	Продолжительность строительства	мес.	3,5	3,5

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Талдысай, Алгинского 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 - 4400,0 м;
протяженность внутриплощадочного газопровода - 6153,0 м;
потребление газа селом Талдысай - 450,0 м³/час;
общая сметная стоимость строительства
в прогнозных ценах 2022 года - 85,687 млн. тенге;
в том числе: СМР - 58,953 млн. тенге;
оборудование - 6,214 млн. тенге;
прочие затраты - 20,520 млн. тенге;
продолжительность строительства - 3,5 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» в соответствии с условиями договора от 11.05.2021 года №100440000262/210047/00 (37).

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 Алға ауданының Талдысай ауылында тартылатын және кентішілік 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	- 4400,0 м;
алаң ішіндегі газ құбырының ұзындығы	- 6153,0 м;
Талдысай ауылының газ тұтынуы	- 450,0 м^3/сағатына;
2022 жылғы болжамды бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	- 85,687 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 58,953 млн.теңге;
жабдықтар	- 6,214 млн.теңге;
өзге шығындар	- 20,520 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 3,5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына 11.05.2021 жылғы №100440000262/210047/00 (37) шарт талаптарына сәйкес «Алға аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» 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.

Кандыгулов К.К.

Директор

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

Мазенова 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

Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

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

Каражаков А.С.

Эксперт

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

Калменов Б.К.

Эксперт

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

Бойченко Д.А.

Эксперт

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

Алтаева А.Г.

Эксперт

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

Досмуратов Б.К.

Эксперт

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

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ05VDD00169553

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 "Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства" 030200, Республика Казахстан, Актюбинская область, Алгинский район, Алгинская г.а., г.Алга, Микрорайон 5, здание № 4

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 100440000262

Наименование производственного объекта: РП "Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Талдысай, Алгинского района, Актюбинской области" (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Алгинский район, Тамдинский с.о., с.Талдысай ,

Актюбинская область, Алгинский район, Тамдинский с.о., с.Талдысай ,

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:** 13.07.2021 г.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

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:	0,81365631116	0,4177084378
РП "Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Талдысай, Алгинского района, Актюбинской области" (при строительстве)	0,80454990574	0,3096668887
в т.ч. по ингредиентам:		
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)	0,0074152	0,24428534
Сера диоксид	0,0238450934	0,00142026
Уайт-спирит	0,03125	0,00797579
Пропан-2-он	0,0361	0,000104
Пыль абразивная	0,0034	0,0000497
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (динас)	0,0002667	0,00223
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000458	0,00000693
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0001042	0,000018775
Хлорэтилен	0,0000012	0,00000165
Углерод	0,0151671666	0,0009395
Углерод оксид	0,1578777	0,00944953
Формальдегид	0,0032500001	0,0001878
Алюминий оксид (в пересчете на алюминий)	0,00000833	0,000000371
Бенз/а/пирен	0,00000028164	0,0000000172
Бутан-1-ол	0,03043	0,001029
Азот (II) оксид	0,0293103166	0,0017626795
Азота (IV) диоксид	0,1803704174	0,010847304
Алканы С12-19/в пересчете на С/	0,078	0,004695
Железо (II, III) оксиды	0,001485	0,00044265
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0002403	0,000076292
Метилбензол	0,0861	0,000248
Бутилацетат	0,01667	0,000048
Взвешенные частицы РМ10 (1)	0,0281	0,0084843
Диметилбензол (смесь о-,м-, п- изомеров)	0,0747	0,015364

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

РП "Строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода в с.Талдысай, Алгинского района, Актюбинской области" (при эксплуатации)	0,00910640542	0,1080415491
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0,00000006114	0,0000006649
Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,00902	0,1059431
Углерод оксид	0,0000796	0,001934
Сероводород (Дигидросульфид)	0,00000000128	0,0000000142
Азот (II) оксид	0,000000819	0,0000199
Азота (IV) диоксид	0,00000504	0,0001224
Сера диоксид	0,000000884	0,00002147
Лимиты сбросов загрязняющих веществ		
Лимиты на размещение отходов производства и потребления		
Лимиты на размещение серы		

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w

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.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат w