«Ақтөбе қаласының «Сая» тұрғын алабын газбен жабдықтау желілерін салу»
жұмыс жобасы бойынша
04.10.2021 ж. № 04-0296/21
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылығы, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі» ММ, Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Юг Газ Проект» ЖШС, Шымкент қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе қаласының «Сая» тұрғын алабын газбен жабдықтау желілерін 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

№ 04-0296/21 от 04.10.2021 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе», город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Юг Газ Проект», город Шымкент

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Настоящее экспертное заключение на рабочий проект **«Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе»** 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 сетей газоснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №01-1232 от 27.07.2021 г., между РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Юг Газ Проект», государственная лицензия №17010676 от 12.06.2017 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Южно-Казахстанской области», категория лицензии - I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование, утвержденное заказчиком от 17.04.2019 года;

постановление акимата города Актобе Актюбинской области №123 от 05.01.2020 года «О реализации решения маслихата города Актобе «Об утверждении бюджета города Актобе на 2020-2022 годы»;

постановление акимата города Актобе Актюбинской области №601 от 31.01.2020 года о предоставлении ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» права временного безвозмездного землепользования на земельные участки для строительства инженерных сетей;

архитектурно-планировочное задание №KZ44VUA00234415 от 24.06.2020 года, утвержденное руководителем ГУ «Отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства города Актобе»;

перечень оборудования, материалов, изделий и конструкций, принятых для проектирования, утвержденный заказчиком от 24.09.2021 года;

технический отчет по топографо-геодезическим работам от 2020 года, выполненный ТОО «Юг Газ Проект» (ГСЛ №000701 от 16.03.2007 года, приложение к лицензии от 16.07.2012 года);

технический отчет об инженерно-геологических изысканиях от 2020 года, выполненный ТОО «Шымкентгеология» (государственная лицензия №17009920 от 01.06.2017 года);

протокол общественных слушаний по рабочему проекту «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе» в форме открытых собраний посредством видеоконференцсвязи (программы «ZoomVideoCommunications») от 15.03.2021 года;

акт обследования территории №02-05-3/5112 от 20.08.2021 года о том, что на отведенном под строительство земельном участке зеленые насаждения отсутствуют, выданный ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе»;

справка №02-05-3/5566 от 10.09.2021 года о количестве потребителей газа, выданная ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе»;

письмо №02-05-3/3868 от 13.07.2020 года о том, что расстояние мусорного полигона от ж/м Сая около 23 км и скотомогильники на территории не имеются, выданная ГУ «Отдел

жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе»;

письмо №02-05-3/5110 от 20.08.2021 года о начале строительства во 2 квартале 2022 года, выданное заказчиком.

Технические условия:

№03-гор-2020-00000710 от 29.04.2020 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо-согласование №2-17-674 от 20.09.2021 года о том, что данный участок находится за пределами земель 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;

письмо-согласование №18-13-02-05/190 от 03.02.2021 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;

ситуационная схема газопровода согласована с АО «Казахтелеком», ГУ «Отдел земельных отношений, архитектуры и градостроительства города Актобе» от 20.07.2020 года, АО «Aktobe su-energy group» от 20.07.2020 года, ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 20.07.2020 года (альбом 240-2020-лист 2).

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

паспорт проекта;
общая пояснительная записка;
рабочие чертежи марки ГП, ГСН, КР, ЭС;
сметная документация;
раздел «Охрана окружающей среды», выполненный ИП «Керімбай Т.»;
проект организации строительства (ПОС).

5.4 Цель и назначения объекта строительства

Обеспечение газоснабжением населения жилого массива «Сая» в результате строительства сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства находится в жилом массиве «Сая» города Актобе.

Природно-климатические условия района строительства:

климатический подрайон	- IIIB;
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 от 2020 года, выполненного ТОО «Шымкентгеология», на участке изысканий пробурены 8 скважин глубиной по 3,0 п.м и одна скважина глубиной 6,0 п.м, инженерно-геологические условия характеризуются следующими грунтами:

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

ИГЭ №1 – суглинок тугопластичной консистенции, мощность слоя 1,0-3,0 м;

ИГЭ №2 – супесь твердой консистенции, мощность слоя 1,5 м;

ИГЭ №3 – пески мелкие, маловлажные, вскрытая мощность слоя 0,5 м.

Физико-механические характеристики грунтов: суглинки (ИГЭ №1) c_{II}=9 кПа; φ_{II}=20º; ρ_{II}=1,87 т/м³; E=10,0 МПа; R=200 кПа; супеси (ИГЭ №2) c_{II}=5 кПа; φ_{II}=22º; ρ_{II}=1,77 т/м³; R=120 кПа; пески (ИГЭ №3) φ_{II}=28º; ρ_{II}=1,96 т/м³; E=18 МПа; R=150 кПа.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №1).

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

Засоленность грунтов - не засоленные.

Сульфатная агрессивность грунтов к бетонам характеризуется: грунты среднеагрессивные к бетонам на портландцементе и неагрессивные к бетонам на сульфатостойком цементе. Хлоридная агрессивность грунтов характеризуется: грунты не-агрессивные к арматуре железобетонных конструкций.

Грунтовые воды не вскрыты скважинами до глубины 6,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Рабочим проектом предусмотрено строительство подводящего и внутрипоселкового газопровода с установкой ГРПШ для жилого массива «Сая», относящегося в административном отношении к территории города Актобе. Территория жилого массива согласно ПДП переназначена для малоэтажной застройки ИЖС. Участок ГРПШ расположен на свободной площадке на пересечении улиц Массив Сая 1 и Массив Сая 2 на расстоянии 10,0 м от жилых домов.

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

На участке предусмотрено размещение ГРПШ на стойках высотой 0,5 м от земли. Территория участка прямоугольная с размерами 6,0х4,0 м, по периметру предусмотрено ограждение из сетчатых панелей высотой 1,6 м с металлическими стойками (8601-0602-0206 по УСН РК 8.02-03-2019). В ограждении предусмотрена калитка (8601-0605-0401 по УСН РК 8.02-03-2019) шириной 1,0 м для прохода на участок ГРПШ.

Рис.1 - Ситуационная схема (ПДП) жилого массива «Сая»

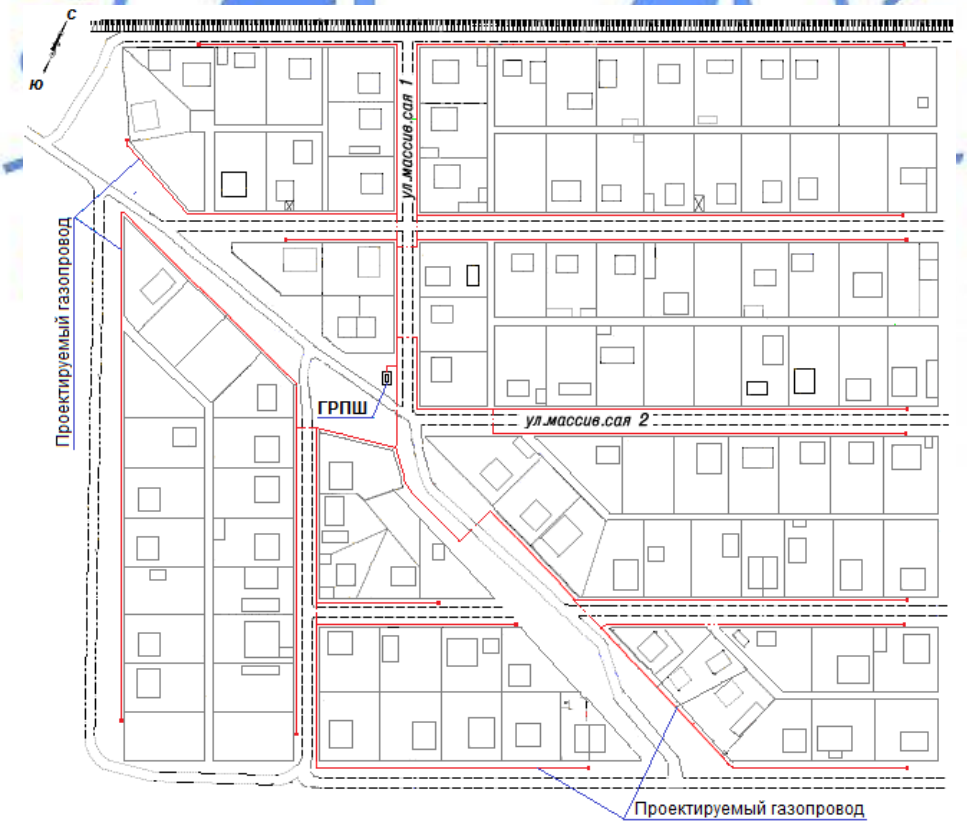


Рис. 2 - Схема газопровода и размещение участка ГРПШ

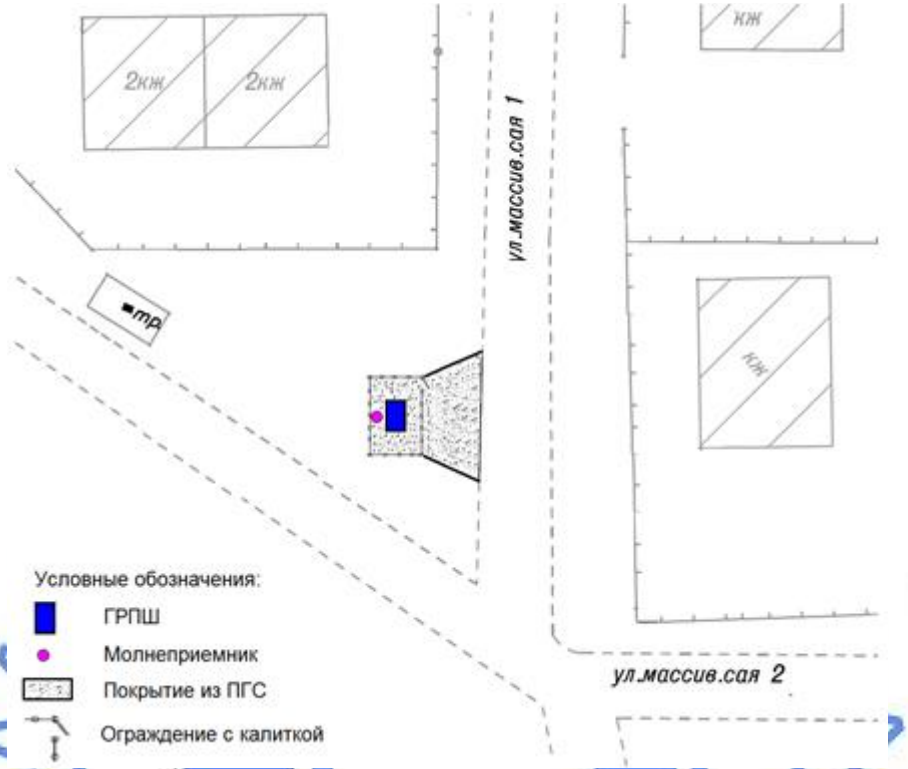


Рис. 3 - Схема генплана участка ГРПШ

Впереди вне территории участка ГРПШ предусмотрена карманная площадка с примыканием к существующей автодороге.

Покрытие всего участка и участка вне территории – щебеночное, которое имеет следующую конструкцию:

песчано-гравийная смесь №1 толщиной 10 см;

песчано-гравийная смесь №6 толщиной 15 см;

уплотненный грунт основания (k=0,95).

По вертикальной планировке предусмотрен по покрытию необходимый уклон для стока ливневых и талых вод от площадки за пределы участка и на проезжую часть улиц и дорог.

За условную отметку 0,000 принята планировочная отметка земли, что соответствует абсолютной отметке 212,05 м.

Технические показатели по генеральному плану участка ГРПШ

Таблица № 6.1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Количество
1	Площадь участка	га	0,0024
2	Площадь застройки	м^2	1,6
3	Площадь покрытия	м^2	22,4
4	Площадь покрытия вне участка	м^2	37,0

6.2.2 Конструктивные решения

ГРПШ устанавливается на металлическую раму из уголков 50х5 мм ГОСТ 8509-93. Стойки рамы заделываются на монолитные бетонные фундаменты размером 300х300х600(h) мм и анкеруются пластиной по ГОСТ 19903-2015, бетон принят класса С12/15, W4, F100.

Рабочим проектом предусмотрено ограждение ГРПШ с калиткой (4х6 м) из сетчатых металлических панелей по серии 3.017-3, стойки приняты из труб диаметром 57х3,5 мм ГОСТ 10704-91. Стойки устанавливаются в пробуренные ямы диаметром 300 мм глубиной 0,6 м и заделываются бетоном класса С12/15, W4, F100.

Молниеотвод принят составной из труб диаметрами 25х2,0 мм, 38х2,0 мм, 57х3,0 мм, 76х3,5 мм, 102х4,0 мм ГОСТ 10704-91. Стойка молниеотвода устанавливается на монолитный железобетонный фундамент размером 600х600х1100(h) мм. Бетон принят класса С12/15, W4, F100, арматура принята по ГОСТ 34028-2016 диаметром 14А400 с шагом 200 мм. Стойка заделывается на фундамент и анкеруется пластиной по ГОСТ 19903-2015.

Опоры под газопроводы приняты из труб диаметрами 89х4,0 мм, 108х4,0 мм ГОСТ 10704-91. Опоры заделываются на железобетонный фундамент, бетон принят класса С12/15, W4, F100, арматура принята по ГОСТ 34028-2016 диаметром 12А400.

Под фундаменты предусмотрена бетонная подготовка из бетона класса С8/10 толщиной 100 мм по уплотненному грунту основания.

Основанием фундаментов служат суглинки (ИГЭ №1) с физико-механическими характеристиками: c_{II}=9 кПа; φ_{II}=20°; ρ_{II}=1,87 т/м³; Е=10,0 МПа.

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

Бетон для бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, принят на сульфатостойком портландцементе.

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

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

6.2.3 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружное газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование, технических условий №03-гор-2020-00000710 от 29.04.2020 года, выданных АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», и в соответствии СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Для газоснабжения природным газом жилого массива «Сая» города Актобе предусмотрен газопровод высокого и среднего давления.

Протяженность трассы (трубопроводов):

высокого давления 0,6-1,2 МПа из стальных труб ПЭ 100 SDR11 расчетным диаметром – 20,0 м;

среднего давления 0,005-0,3 МПа из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR11, SDR17 расчетными диаметрами – 3 940 м.

Максимально часовая потребность (расчетный расход) газового топлива – 446,2 м³/час.

Подводящий газопровод высокого давления

Газопровод высокого давления принят из стальных труб по ПЭ 100 ГАЗ SDR-11 в подземном исполнении и частично в надземном варианте из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91. Диаметры газопровода высокого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления. Прокладка газопровода до верха трубы - 1,5 м. Газопровод в траншею укладывается на просеянный грунт без твердых включений. Обозначение трассы газопровода предусмотрено путем установки опознавательных знаков.

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

Для понижения давления с высокого давления 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-13-1В-У1. По окончании строительно-монтажных работ газопровод высокого давления второй категории подвергается испытанию.

Внутриквартальный газопровод среднего давления

Точка врезки - выход из проектируемого ГРПШ-13-1В-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, SDR-11 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 на заданном уровне. Укладка газопровода и соединений осуществляться 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. 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.

Электротехнические решения

Молниезащита

В качестве молниеотвода ГРПШ-13-1В-У1 использована металлическая опора высотой 6,0 м (над поверхностью земли) из стальных труб различного диаметра. 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 «Керімбай Т.».

Атмосферный воздух

При строительстве объекта источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: разработка грунта в отвал – источник 6001, устройство подстилающих слоев из ПГС - источник 6002, устройство оснований из песка – источник 6003, покрытия и основания 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, сварочный агрегат САГ, 4 кВт – источник 0001, электростанция передвижная, 4 кВт - источник 0002, компрессор передвижной, 36 кВт – источник 0003, котел битумный – источник 0004.

В процессе строительства определены 15 источников выброса загрязняющих веществ, 11 источников – неорганизованные, 4 источника – организованные.

При эксплуатации объекта, определены 5 источников выброса загрязняющих веществ, источники – организованные: газовый обогреватель ОГШН для ГРПШ-13-1В-У1-источник 0005, выбросы от ПСК: свеча ГРПШ-13-1В-У1 - источник 0006, свеча ГРПШ-6 – источник 0008, при ремонтно-профилактических работах: свеча ГРПШ-13-1В-У1 – источник 0007, свеча ГРПШ-6 – источник 0009.

Выбросы загрязняющих веществ по проектируемому объекту составляют:

при строительстве -0.8321169794 т/пер.;

при эксплуатации - 0.0106194339 т/год.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

Таблица №6.2

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства (2022г.)		
	г/с	т/пер.
Всего:	0.470244859	0.8321169794
Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации (с 2022г. – бессрочно)		
	г/с	т/год
Всего:	0.0001319252	0.0106194339

Расчеты рассеивания (моделирование максимальных расчетных приземных концентраций) выполнены по программному комплексу «ЭРА. V 1.7.», НПО «Логос», г. Новосибирск, согласованному ГГО им. Воейкова, Санкт-Петербург и МПРООС Республики Казахстан.

Анализ результатов моделирования приземных концентраций по веществам показывает, что планируемые приземные концентрации при строительстве объекта соответствуют критериям качества атмосферного воздуха.

Анализ результатов необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на период эксплуатации показали, что максимальная концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в пределах площадки строительства, за ее пределами и по всему РП не превышает 1 ПДК, т.е. нет необходимости расчетов приземных концентраций по веществам.

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

Водные ресурсы

Ближайшим поверхностным водным источником, расположенным к строительной площадке, является река Илек, протекающая на расстоянии 275 м. Проектируемый объект расположен в водоохранной зоне реки Илек.

Представлено письмо-согласование РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» от 03.02.2021 года за №18-13-02-05/190.

Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях грунтовые воды не вскрыты скважинами до глубины 6,0 м от дневной поверхности.

На период строительства объекта 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 растворителя, твердые бытовые отходы, огарки сварочных электродов, строительный мусор.

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:	33,4733	-	33,4733

Все образующиеся в результате строительства отходы производства и потребления передаются сторонним организациям на основании соответствующих договоров.

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.

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 «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 20.08.2021 года №02-05-3/5112 о том, что на на отведенном под строительство земельном участке «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе» зеленые насаждения отсутствуют.

Представлено письмо-согласование РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 20.09.2021 года №2-17-674 о том, что рассмотрев рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе» сообщает, что на данном участке отсутствуют места концентрации и пути миграции животных, сохранения среды обитания, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Вышеуказанный участок находится за пределами земель 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.

Представлен протокол о проведении общественных слушаний в форме открытых собраний посредством видеоконференцсвязи (программы «ZoomVideoCommunications») по проекту «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе» с разделом «Оценка воздействия на окружающую среду» от 15.03.2021 года.

Рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе» 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 сетей газоснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе.

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 сетей газоснабжения организация санитарно-защитной зоны и санитарного разрыва не регламентирована.

Рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сая» г.Актобе» 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 месяца. Начало реализации проекта – 2 квартал 2022 года согласно письма заказчика №02-05-3/5110 от 20.08.2021 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 (редакция 2021.3.1) 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 выпуск 1-21;

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

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

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2021 (выпуск 1);

сборники сметных цен в текущем уровне 2021 года на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2021 (выпуск 1);

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

сборник тарифных ставок в строительстве, СТС РК 8.04-07-2020 на 2021 год, выпуск 21;

сборник сметных цен в текущем уровне 2021 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2021. Отдел 1 Автомобильные перевозки;

сборник сметных цен в текущем уровне на перевозку грузов для строительства Отдел 2 Железнодорожные перевозки 2021 год, СЦПГ РК 8.04-12-2020 (выпуск 1);

УСН РК 8.02-03-2020 «Сборники укрупненных показателей сметной стоимости конструктивов и видов работ». Сборник «Элементы внешнего благоустройства зданий и сооружений. Малые архитектурные формы»;

перечень оборудования, материалов и изделий, с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденный заказчиком от 24.09.2021 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 4 мая 2020 года №9.

2021 год - 2917 тенге.

2022 год - 3 063 тенге.

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. В общих данных в текстовой части указанная абсолютная отметка установки ГРПШ откорректирована (исключено разночтение) в соответствие с графической частью рабочих чертежей согласно ГОСТ 21.508-93.

Конструктивные решения

2. На листе АС 2 в описании общих данных исключены антисейсмические мероприятия, как необоснованные затраты (район не сейсмичный).

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

Инженерно-геологические изыскания

4. В техническом отчете проставлена печать организации и подпись исполнителей в соответствие требований СН РК 1.02-03-2011.

Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружное газоснабжение

5. Откорректированы климатические данные по г.Актобе.

6. Паспорт проекта выполнен по форме Ф-2 приложения И СН РК 1.02-03-2011.

7. Представлена справка ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» о потребителях газа.

8. Представлен расчет объемов потребления газа (годового, часового) на основании справки о потребителях газа в соответствии с положениями раздела 4.2 СП РК 4.03-101-2013 (СН РК 1.02-03-2011, п. 12.2).

9. Внутриплощадочные сети выполнены согласно п. 5.1.7 СН РК 4.03-01-2011.

10. Полиэтиленовые трубы, применяемые для строительства газопроводов, приняты согласно СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 (п. 5.2.4 МСН 4.03-01-2003).

11. Продольный профиль газопровода выполнен согласно п. 4.2 ГОСТ 21.610-85.

12. Сечение траншеи принято на основании технического отчета по инженерно-геологическим изысканиям.

13. Исключена песчаная подушка из песка и обратная засыпка (это не скальные грунты и без примесей дресвы). При отсутствии обоснования исключены данные мероприятия.

14. Обоснован выбор SDR для полиэтиленового газопровода согласно СТ РК ГОСТ Р 50838-2011, МСП 4.03-101-2005 раздел 4.

Оценка воздействия на окружающую среду

15. 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.

16. В таблицах «Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» год достижения ПДВ исправлен на 2022 год, «Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу» период строительства исправлен на 2022 год, год достижения ПДВ - 2022 год Приведены в соответствие с письмом заказчика от 20.08.2021 года №02-05-3/5110.

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

18. Представлен акт обследование ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» от 20.08.2021 года №02-05-3/5112 о том, что на отведенном под строительство земельном участке «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе» зеленые насаждения отсутствуют.

19. Представлено письмо-согласование РГУ «Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 20.09.2021 года №2-17-674 о том, что рассмотрев рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе», сообщает, что на данном участке отсутствуют места концентрации и пути миграции животных, сохранения среды обитания, обеспечения неприкосновенности участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных. Вышеуказанный участок находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

20. 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.

Проект организации строительства

21. Проект организации строительства откорректирован согласно замечаний по технической части.

Ценовые предложения по сметной документации

22. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей сметно-нормативной базе и принятых по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, также СН РК 1.02-03-2011 (перечень прайс-листов и ценовых предложений (16 - позиций), утвержденный заказчиком).

Сметная документация

23. Сметная документация откорректирована согласно замечаний по технической части.

24. Сметная документация пересчитана в прогнозных ценах 2022 года согласно письма заказчика №02-05-3/5110 от 20.08.2021 года.

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	20,0	20,0
2	Протяженность внутриплощадочного газопровода	м	3 940	3 940
3	Расход газа в жилом массиве Сая	м^3/час	446,2	446,2
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2021-2022 годов в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	67,343 44,545 2,530 20,268	67,167 43,648 8,454 15,065
5	Продолжительность строительства	мес.	3	3

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство сетей газоснабжения жилого массива «Сая» г. Актобе» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

протяжённость подводящего газопровода - 20,0 м;
протяжённость внутриплощадочного газопровода - 3 940 м;
расход газа в жилом массиве Сая - 446,2 м^3/час;
общая сметная стоимость строительства
в текущих и прогнозных ценах 2021-2022 годов - 67,167 млн.тенге;
в том числе: СМР - 43,648 млн.тенге;
оборудование - 8,454 млн.тенге;
прочие затраты - 15,065 млн.тенге;
продолжительность строительства - 3 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе» в соответствии с условиями договора №01-1232 от 27.07.2021 года.

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

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

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе қаласының «Сая» тұрғын алабын газбен жабдықтау желілерін 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	- 20 м;
алаң ішіндегі газ құбырының ұзындығы	- 3 940 м;
Сая тұрғын алабындағы газ шығыны	- 446,2 м^3/сағатына;
2021-2022 жылдардағы ағымды және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	- 67,167 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 43,648 млн.теңге;
жабдықтар	- 8,454 млн.теңге;
өзге шығындар	- 15,065 млн.теңге;
құрылыс ұзақтығы	- 3 ай.

2. Осы сараптамалық қорытынды жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (деректерді) ескере отырып орындалды, олардың анықтығына 27.07.2021 жылғы №01-1232 шарт талаптарына сәйкес «Ақтөбе қаласының тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары 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.

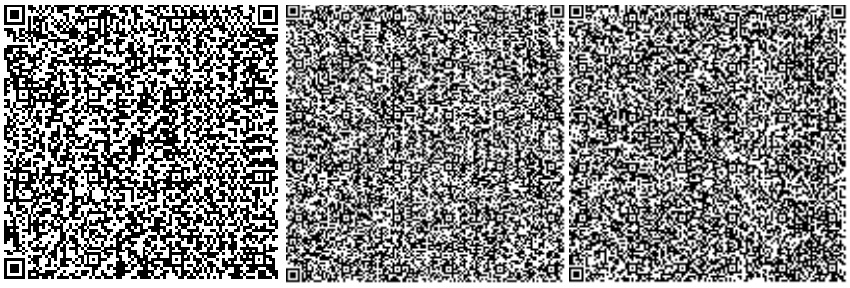
Директор

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

Умирзаков Е.А.

Главный специалист по рассмотрению ценовых предложений по сметной документации

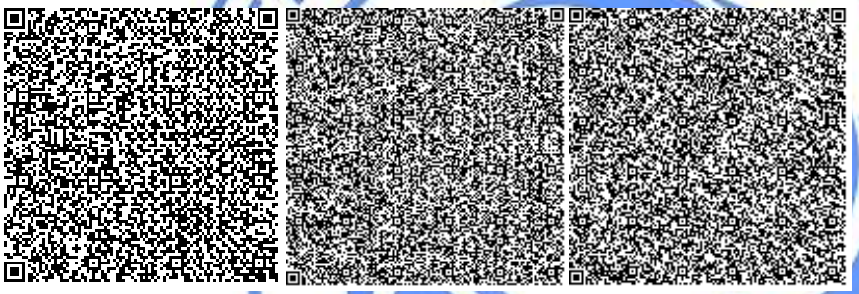
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Бердимагамбет М.Н.

Эксперт

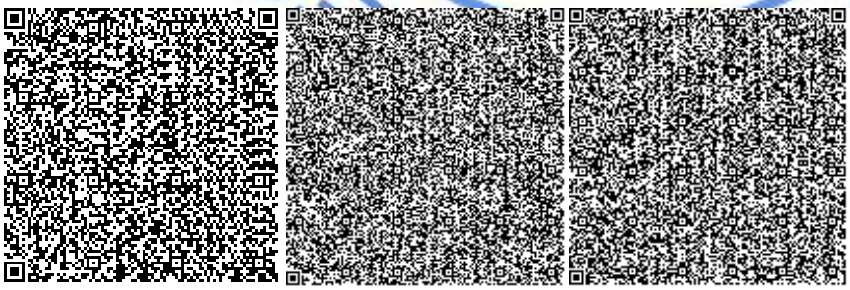
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Алтаева А.Г.

Эксперт

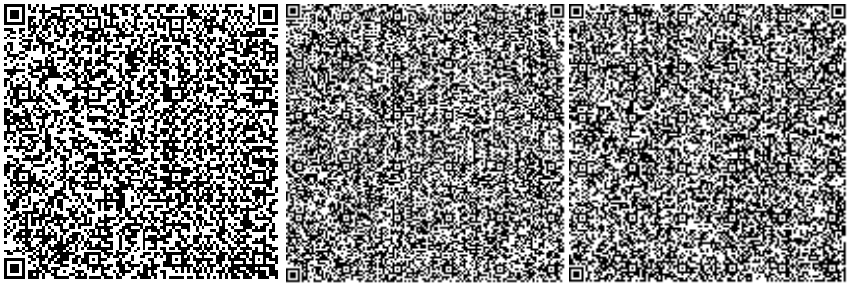
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Каражаков А.С.

Эксперт

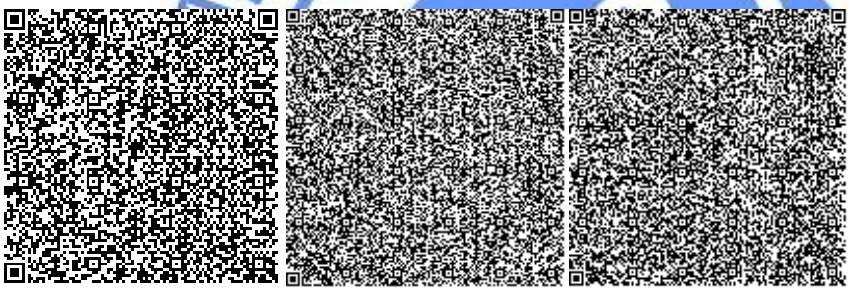
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Калменов Б.К.

Эксперт

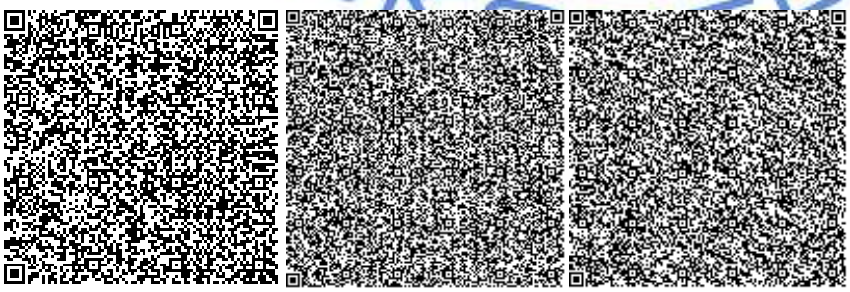
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Біртай Б.Б.

Эксперт

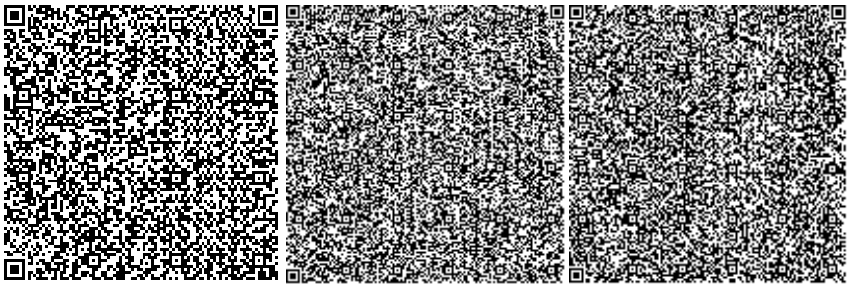
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

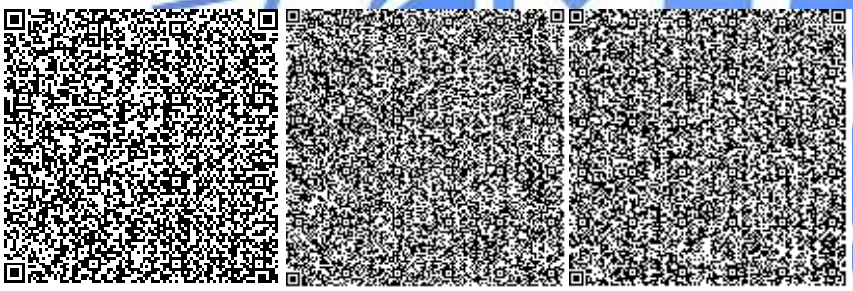
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской и Западно-Казахстанской областям



Бойченко Д.А.

Эксперт

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



Турмаганбетова А.Ю.

Эксперт

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

Ссылка на окончательную редакцию ПСД

Номер: KZ36VDD00222927

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 "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог города Актобе" 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, дом № 10

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 190240037042

Наименование производственного объекта: РП "Строительство сетей газоснабжения жилого массива "Сая" г. Актобе" (на период строительства и эксплуатации)

Местонахождение производственного объекта:

Актюбинская область, Актобе Г.А. ,

Актюбинская область, Актобе Г.А. ,

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.

Руководитель управления — Бермагамбетов Ануарбек Сергалиевич

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

Место выдачи: г.Актобе **Дата выдачи:** 28.09.2021 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 www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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:	0,470376811	0,8427364133
РП "Строительство сетей газоснабжения жилого массива "Сая" г. Актобе" (при строительстве)	0,470244859	0,8321169794
в т.ч. по ингредиентам:		
Толуол	0,02067	0,006654
Сера диоксид	0,017444444	0,0033866
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)	0,0454174	0,0506313
Азот (II) оксид	0,016533256	0,00400934
Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,045028	0,010777
Уайт-спирит	0,0333	0,2478
Пропан-2-он	0,00867	0,003297
Бутилацетат	0,00785	0,004534
Бенз/а/пирен	0,000000159	0,0000000394
Азота (IV) диоксид	0,112781411	0,02550005
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0005459	0,00009992
Ксилол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,01567	0,44756
Железо (II, III) оксиды	0,02233	0,0020762
Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор):	0,0001042	0,0000241
Хлорэтилен	0,0000019	0,00000164
Углерод	0,008555556	0,002148
Углерод оксид	0,1130513	0,02312849
Формальдегид	0,001833333	0,0004296
Фториды неорганические плохо раст- воримые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,000458	0,0000597
РП "Строительство сетей газоснабжения жилого массива "Сая" г. Актобе" (при эксплуатации)	0,000131952	0,0106194339
в т.ч. по ингредиентам:		
Смесь природных меркаптанов (в пересчете на этилмеркаптан)	0	0,0000001798
Смесь углеводородов предельных С6-С10	0	0,0000003516
Углерод оксид	0,0001262	0,00221

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 www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Сероводород (Дигидросульфид)	0	0,0000000831
Азота (IV) диоксид	0,00000494	0,0000865
Азот (II) оксид	0,000000802	0,00001405
Сера диоксид	0,00000001	0,0000001694
Метан	0	0,0083081
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 www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

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 www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.