Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ40RYS01985823 **29.10.2026 г.**

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "АП-НАФТА ОПЕРЕЙТИНГ", 060000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, Проспект Азаттық, здание № 48, 151140012039, СИСЕКЕНОВ ОЛЖАС ЛУКПАНОВИЧ, 950052, siseol@nss.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе , телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Рассматриваемый проект является « Дополнение к Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жантерек согласно контракта №5255-УВС от 22.08.2023 г.». Настоящим проектным документом с целью уточнения геологического строения и поисков залежей углеводородов в триасовых отложениях предусматривается бурение трех разведочных скважин ZH-1, ZH-2 и ZH-3 проектными глубинами 1600+250 м, 1200+250 м и 1310+250 м соответственно. Скважины ZH-1 и ZH-2 независимые, скважина ZH-3 зависимая от результатов бурения независимых скважин Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2, пункт 2 «Недропользование» подпункт. 2.1. «разведка и добыча углеводородов». В соответствии с Приложением 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан, разделом 2 «Виды деятельности, относящиеся к объектам II категории», разделом 1 «Энергетика», пунктом 1, подпунктом 1.4, деятельность по разведке углеводородов, за исключением деятельности в период разведки углеводородов на участках недр, осуществляемой на море, относится к объектам II категории..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее по отчету о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жантерек согласно контракту № 5255-УВС от 22.08.2023 г.» было получено заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ47VVX00358452 от 11.03.2025 г. Первоначальным проектом предусматривались переинтерпретация данных МОГТ-3Д, полученных на участках Карашказган, Жантерек Северный, Кемерколь и Тайсойган, а также бурение трех разведочных скважин ZH-1, ZH-2 и ZH-3 в 2026 году с проектной глубиной 550 м и 900 м для изучения геологического строения контрактной территории и поиска залежей углеводородов в триасовых отложениях. В 2025–2026 годах ТОО «Reservoir Evaluation Services» выполнило переобработку сейсмических данных МОГТ-3Д по площадям Кемерколь, Тайсойган, Карашказган-1 и Карашказган-2 общей площадью 525 км². Работы были направлены на получение объединенного куба сейсмических данных во временной области и его

последующую переинтерпретацию с учетом данных пробуренных скважин на участке Жантерек. Площадь интерпретации составила 244 км². Настоящим дополнением к проекту предусматриваются следующие изменения: увеличение проектной глубины разведочных скважин ZH-1, ZH-2 и ZH-3 до 1600 м (+250 м), 1200 м (+250 м) и 1310 м (+250 м) соответственно; перенос сроков бурения и опробования указанных скважин с 2026 года на период 2027–2028 годов. Цель работ — изучение геологического строения контрактной территории и поиск залежей углеводородов в надсолевых отложениях. При этом существенного увеличения суммарных объёмов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и образования отходов по сравнению с ранее рассмотренными и согласованными проектными решениями не предусматривается, поскольку соответствующие расчёты выполнены исходя из максимальных проектных показателей, учитывающих предусмотренные проектом технологические процессы и объёмы работ. В связи с этим изменение проектной глубины скважин и перенос сроков бурения и опробования на 2027–2028 годы не повлекут превышения ранее принятых расчётных показателей выбросов загрязняющих веществ и образования отходов.;
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ12VWF 00265722 от 11.12.2024 г., где проектом предусматривались переинтерпретация данных МОГТ-3Д, полученных на участках Карашказган, Жантерек Северный, Кемерколь и Тайсойган, а также бурение трех разведочных скважин ZH-1, ZH-2 и ZH-3 в 2026 году с проектной глубиной 550 м и 900 м. Настоящим дополнением к проекту предусматриваются следующие изменения: увеличение проектной глубины разведочных скважин ZH-1, ZH-2 и ZH-3 до 1600 м (+250 м), 1200 м (+250 м) и 1310 м (+250 м) соответственно; перенос сроков бурения и опробования указанных скважин с 2026 года на период 2027–2028 годов. Существенные изменения заключаются в увеличении проектных глубин разведочных скважин ZH-1, ZH-2 и ZH-3, а также переносе сроков их бурения и опробования с 2026 года на период 2027–2028 годов. Однако указанные изменения не приведут к увеличению объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и образования отходов, поскольку в ранее разработанном проекте были предусмотрены их максимальные расчетные объемы. В соответствии с пунктом 2 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан изменение сроков выполнения работ не приводит к увеличению объёмов работ, использования природных ресурсов, площади нарушаемых земель, объёмов эмиссий в окружающую среду и образования отходов. В данном случае изменения предусматривают перенос сроков бурения и опробования разведочных скважин ZH-1, ZH-2 и ZH-3 на период 2027–2028 годов, а также увеличение их проектных глубин. При этом увеличение проектных глубин не повлечёт увеличения ранее предусмотренных максимальных расчётных объёмов выбросов загрязняющих веществ и образования отходов..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест По административному делению участок Жантерек расположен в Кзылкогинском районе Атырауской области Республики Казахстан. Географически площадь находится в пределах Астраханско-Актюбинской системы поднятий с отметками поверхности фундамента от минус 8.0 до минус 10.0 км. Населенные пункты и расстояния до них - г.Атырау в 210 км на ЮЗ, п.Макат в 80 км на ЮЗ. Ближайший водный объект р.Эмба расположен в 55 км. Рельеф местности слабо расчлененная равнина, осложненная холмами, грядами, балками. Растительный и животный мир - сайгаки, волки, лисы, грызуны, пресмыкающиеся и насекомые. Ближайший водный объект река Сагыз расположен 10 км от проектируемого объекта. Среднегодовые, среднемесячные и экстремальные значения температур - 35°С +40°С. Количество осадков 150 мм. Преобладающее направление ветров и их сила Северо-восточное, до 20 м/с. Толщина снежного покрова и его распределение 10-20 см, неравномерно. Геокриологические условия - Мерзлые породы отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Изучение геологического строения исследуемой территории начато с 20-х годов прошлого столетия. Уточнение геологического строения сейсморазведочными работами методом МОВ продолжалось с 30-х годов прошлого столетия и в дальнейшем, начиная с середины 70-х годов - методом МОГТ 2Д и с 90-х годов - МОГТ 2Д и 3Д. Неоднократно доказанная промышленная нефтегазоносность месторождений в пределах Астраханско-Актюбинской системы поднятий бесспорно свидетельствует о высокой перспективности площади работ на нефть и газ. В связи с этим до настоящего времени продолжается изучение продуктивных

юрско-меловых и триасовых отложений, представляющих интерес в нефтегазоносном отношении по всему региону Прикаспия. Триасовые отложения, характеризующиеся неоднородным литологическим составом, различными фациальными особенностями и довольно контрастным характером распределения мощностей, до настоящего времени остаются малоизученными. Ведущим типом залежей, приуроченных к соляным куполам, является пластовая тектонически экранированная залежь, ограниченная в своей головной (приграбеновой) части основным тектоническим нарушением центрального грабена. Значительно меньшее распространение имеют пластовые сводовые, стратиграфически и литологически экранированные склоном соляного ядра залежи, и еще реже подкарнизные залежи в триасовых отложениях (пластовые, экранированные солью карниза). Целью настоящей работы является: уточнение геологического строения контрактной территории; поиски залежей углеводородов в отложениях триаса; изучение литолого-стратиграфических, фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей; изучение основных физических параметров, коллекторских свойств продуктивных горизонтов; оценка продуктивности пластов при помощи полноценной программы испытаний; оперативная оценка запасов нефти. Настоящим проектным документом с целью уточнения геологического строения и поисков залежей углеводородов в триасовых отложениях предусматривается бурение трех разведочных скважин ZH-1, ZH-2 и ZH-3 проектными глубинами 1600+250 м, 1200+250 м и 1310+250 м соответственно. Скважины ZH-1 и ZH-2 независимые, скважина ZH-3 зависимая от результатов бурения независимых скважин. С учетом горно-геологических условий бурения и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан, для бурения разведочных скважин с целью изучения перспектив нефтеносности в отложениях триаса на участке Жантерек рекомендуется следующая конструкция вертикальных скважин: Для скважины глубиной 1600+250 м: Направление 324 мм х 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. Кондуктор 244,5мм х 400 м устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна 168,3 мм х 1600+250 м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Для скважин глубиной 1200 +250 м и 1310+250 м: Направление 324 мм х 50 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. Кондуктор 244,5 мм х 400 м устанавливается для перекрытия неустойчивых меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна 168,3 мм х 1200+250 м и 1310+250 м. Устанавливается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство поисковых скважин будет осуществляться с помощью буровых установок ZJ 30/3150 или ZJ 40 (или аналогичные по грузоподьёмности). Тип установки для испытаний УПА – 60/80 или другие аналогичные буровые установки для освоения по грузоподъемности. Установки оснащены современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Разведочная скважина ZH-1 закладывается на пресечении профилей InLine4070 и CrLine12168 с проектной глубиной 1600+250 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Координаты точки заложения скважины ZH-1 (система WGS-84): 47°57'26,74" СШ, 54°08'30,84" ВД. Разведочная скважина ZH-2 закладывается на пресечении профилей InLine4151 и CrLine12380 с проектной глубиной 1200+250 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Координаты точки заложения скважины ZH-2 (система WGS-84): 47°56'06,875" СШ, 54°11'34,07" ВД. Разведочная скважина ZH-3 закладывается на пресечении профилей InLine3897 и CrLine12364 с проектной глубиной 1310+250 м, проектный горизонт – отложения кунгурского яруса нижней перми. Координаты точки заложения скважины ZH-3 (система WGS-84): 47°54'37,85" СШ, 54°08'07,98" ВД. Этапы проведения работ: Строительно-монтажные работы. На этом этапе выполняется строительство дороги, сооружение насыпных площадок для размещения сооружений и строительство инженерного сооружения для сбора отходов бурения. На территории буровой производится выравнивание ее микрорельефа путем отсыпки песком и гравием (со снятием плодородного слоя грунта и перемещением грунта на расстояние). После завершения этих работ территория будет готова к приему и размещению грузов, монтажу буровой установки, оборудования, вспомогательных сооружений, инженерных коммуникаций. Основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами строительной техники, изменение микрорельефа территории работ, образование

техногенных форм рельефа, а также нарушение и погребение почвенно-растительного покрова на ограниченных площадях под насыпными основаниями. Подготовительные работы к бурению. На буровой будут осуществляться доставка буровой установки, ее монтаж. Для доставки буровой установки и материалов будет использована дорога к буровой с твердым покрытием, а все работы по монтажу буровой установки будут выполняться в пределах буровой площадки. Поэтому основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами транспортной и грузоподъемной техники. Бурение и крепление колонн. Бурение скважины производится путем разрушения гор¬ных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспор-тировкой (промывкой) выбуренной породы на поверхность химически обработанным бу¬ровым раствором. Выбор породоразрушающих инструментов произведен, согласно «Протокола испытания шарочных долот» с учетом проектного разреза и фактической отработки долот по ранее пробуренным скважинам. Крепление скважины обсадными колоннами согласно проектным данным должно произ¬водиться в соответствии с «Инструкцией по креплению нефтяных и газовых скважин» и с «Инструкцией по испытанию скважин на герметичность». Скважины укрепляют обсадными колоннами для предохранения стенок скважины от об¬рушения и образования каверн, для изоляции водоносных горизонтов и ограничения тех участков скважины, где могут неожиданно встретиться какие-либо проявления нефти и га¬за. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины преду¬сматривается крепление скважины обсадными колоннами и цементирование заколонного пространства. На современном уровне развития нефтедобывающей отрасли важное значение приобретает проблема совершенствования технологии приготовления бурового раствора и его подбора. Испытание скважины. На испытание каждого объекта составляется технически.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Бурение и опробование скважин ZH-1, ZH-2 и ZH-3 закладывается на период 2027-2028 г.г. По календарному плану на монтаж буровой вышки, бурение скважины ZH-1 проектной глубиной 1600+250 м, проведение испытаний, демонтаж и переброску вышки отводится 30 суток, на скважины ZH-2 проектной глубиной 1200+250 м и ZH-3 проектной глубиной 1310+250 м – 26 и 24 суток соответственно. На испытание каждого перспективного объекта отводится срок до трех месяцев согласно Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых, утвержденных приказом Министра Энергетики РК от 15.06.2018 г за №239. Для каждой разведочной скважины предусматривается испытание трех перспективных объектов. Общая продолжительность испытаний трех объектов одной скважины может составить до 270 суток..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования ТОО «АП-Нафта Оперейтинг» обладает правом недропользования на проведение разведки и добычи углеводородного сырья в пределах участка Жантерек на основании Контракта №5255-УВС от 22 августа 2023 г. Срок действия контракта – до 22 августа 2029 г. Площадь участка Жантерек составляет 255,887 кв.км за исключением 3 участков горного отвода месторождения, глубина геологического отвода - до кристаллического фундамента. Целевое назначение - поисков и разведки углеводородного сырья. ;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. На участке питьевое водоснабжение и вода для хоз. бытовых нужд будет обеспечиваться привозной бутилированной водой с ближайшего населенного пункта. Источники пресной воды отсутствуют. В орографическом отношении район работ представляет собой плоскую солончаковую приморскую равнину (часто затопляемую «нагонной» волной) с полным отсутствием постоянной гидрографической сети (реки,

родники). Ближайший водный объект река Сагыз расположен 10 км от проектируемого объекта. ;
видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам. Водоснабжения и водоотведения на период эксплуатации не осуществляются, в связи с отсутствием эксплуатационных работ. ;
объемов потребления воды По результатам расчета водопотребления и водоотведения количественные показатели использования воды при реализации проектируемых работ на контрактной территории составят: При строительстве 1-ой скважины всего 4690,4 м3 (от 3-х скважин 14071,2 м3): водопотребление – 2345,2 м 3/пер и/или 31,9 м3/сут; водоотведение – 1993,7 м3/пер или 17,253 м3/сут; безвозвратное потребление – 351, 5 м3/пер и/или 14,647 м3/сут. На период эксплуатации водопотребление и водоотведение отсутствует. ;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «АП-Нафта Оперейтинг» обладает правом недропользования на проведение разведкии добычи углеводородного сырья в пределах участка Жантерек на основании Контракта №5255-УВС от 22 августа 2023 г. Срок действия контракта – до 22 августа 2029 г. Площадь участка Жантерек составляет 255,887 кв.км за исключением 3 участков горного отвода месторождения Жантерек, глубина геологического отвода - до кристаллического фундамента. Целевое назначение - поисков и разведки углеводородного сырья. Координаты геологического отвода: 1) 47°54'00" СШ, 54°16'00" ВД; 2) 47°54'00" СШ, 54°02'00" ВД; 3) 47°56'00" СШ, 54°02'00" ВД; 4) 47°56'00" СШ, 54°04'00" ВД; 5) 47°57'00" СШ, 54°04'00" ВД; 6) 47°57'00" СШ, 54°06'00" ВД; 7) 47°58'00" СШ, 54°06'00" ВД; 8) 47°58'00" СШ, 54°07'00" ВД; 9) 48°00'00" СШ, 54°07'00" ВД; 10) 48°00'00" СШ, 54°12'00" ВД; 11) 48°01'00" СШ, 54°12'00" ВД; 12) 48°01'00" СШ, 54°15' 00" ВД; 13) 48°02'00" СШ, 54°15'00" ВД; 14) 48°02'00" СШ, 54°17'00" ВД; 15) 48°03'00" СШ, 54°17'00" ВД; 16) 48°03'00" СШ, 54°19'00" ВД; 17) 48°04'00" СШ, 54°19'00" ВД; 18) 48°04'00" СШ, 54°21'00" ВД; 19) 47°55'00" СШ, 54°21'00" ВД; 20) 47°55'00" СШ, 54°16'00" ВД. За исключением 3 участков горного отвода месторождения: № 1 участок - 1) 47°56'49,00" СШ, 54°08'21,00" ВД; 2) 47°58'16,00" СШ, 54°08'27,00" ВД; 3) 47°58'47,00" СШ, 54°08'52,00" ВД; 4) 47°59'5,00" СШ, 54°09'21,00" ВД; 5) 47°58'30,00" СШ, 54°10'3,00" ВД; 6) 47°57'47,00" СШ, 54°10'10,00" ВД; № 2 участок - 1) 47°55'55,00" СШ, 54°10'27,00" ВД; 2) 47°56'48,00" СШ, 54°11'4,00" ВД; 3) 47°56'53,00" СШ, 54°11'30,00" ВД; 4) 47°56'27,00" СШ, 54°11'19,00" ВД; 5) 47°56'10,00" СШ, 54°11'1,00" ВД; 6) 47°55'47,00" СШ, 54°10'27,00" ВД; № 3 участок - 1) 47°58'6,00" СШ, 54°15'47,00" ВД; 2) 47°58'45,00" СШ, 54°15'0,00" ВД; 3) 47°58'59,00" СШ, 54°15'20,00" ВД; 4) 47°58'20,00" СШ, 54°15'53,00" ВД. ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром. Растительный покров в районе свойственен полупустынным, сухостойным зонам. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. Использования растительных ресурсов не предусматривается.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром Животный мир сравнительно небогат и представлен животными, пернатыми и пресмыкающими. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства объекта. При осуществлении намечаемой деятельности за весь период проектируемых работ будут использованы: Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей установок бурового оборудования, цементировочного агрегата, СМН, УПА и т.д.Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 100 кВт до 350 кВт. ГСМ будет – привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупаются у специализированных организаций. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) В период проведении проектируемых работ: при строительстве скважины ZH - 2 глубиной 1200 +250 м будут иметь выбросы в объеме 73.733036395 г/сек или 243.925007866 тонн, при строительстве скважины глубиной 1600/1310 +250 м будут иметь выбросы в объеме 73.733036395 г/сек или 399.422740137 тонн (от 2-х скважин ZH - 1 и ZH - 3 будет составлять 798.845480274 тонн). При эксплуатации объекта источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух отсутствуют. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается на период бурение 1-ой скважины глубиной 1600 (+250м) (на максимальную глубину) в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 125,604676866 т/год, Азот оксид 3 класс – 56.0401432 т/год, Углерод 3 класс- 35.348799622 т/год, Сера диоксид 3класс – 21,501383771 т/год, Сероводород 2 класс – 0.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 51.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 Метан – 14,303793666 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 28.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 – 0.269 т/год, Бензол (2класс) 0.003513 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0011027 т/год, Метилбензол (3класс) 0.0022054 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0.0000474058, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.439741436 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы С12-19 4 класс 26,214681758 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.03615 т /год. Пыль абразивная 0.72962 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о

наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей При бурении скважины ZH - 2 глубиной 1200+250 м образуются: в том числе: промасленная ветошь-0,0635 т, Отработанные масла- 6,475т, Металлические емкости из под масла- 2,086т, Тара из-под химреагентов- 0,3805 т, Буровой шлам- 437,81т, Отработанный буровой раствор- 511,503 т, Огарки сварочных электродов-0,0018т, смешенные отходы- 3,205т, Металлолом- 4,7436 т, медицинские отходы - 0,003 тонн, отработанные фильтры - 1,437 т, пищевые отходы - 0,5 т, строительный мусор - 2,25 т, остатки изоляционного материала - 0,45 т, отработанные аккумуляторы - 0,437 т, изношенные спецодежды и сиз - 0,1т. Всего:971,4454тонн. При бурении скважин глубиной 1600/1310 +250 м образуются всего:1170,40915 тонн (от 2-х скважин ZH – 1 и ZH – 3 составит 2340,8183 тонн): в том числе (объемы представлены от 1-ой скважины): промасленная ветошь-0,1334 т, Отработанные масла- 9,85т, Металлические емкости из под масла- 2,086 т, Тара из-под химреагентов- 0,5805т, Буровой шлам - 540,68 т, Отработанный буровой раствор- 595,65 т, Огарки сварочных электродов- 0,00225т, смешенные отходы- 3,75 т, Металлолом- 12,5 т, медицинские отходы - 0,003 тонн, отработанные фильтры - 1,437 т, пищевые отходы - 0,5 т, строительный мусор - 2,25 т, остатки изоляционного материала - 0,45 т, отработанные аккумуляторы - 0,437 т, изношенные спецодежды и сиз - 0,1т.. Отходы производства временно складируются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов). Отходы производства временно складируются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов). .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Государственное учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Атырауской области РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Атырауской области..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) При проведении работ выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых

предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. В соответствии с фоновой справкой значения существующих фоновых концентраций составляет: г. Атырау: диоксид азота – 0,153 мг/м3, диоксид серы - 0,074 мг/м3, оксид углерода – 1,431 мг/м3, оксид азота – 0,382 мг/м3, сероводород – 0,013 мг/м3. Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений РГУ Казгидромет за 2021-2023 годы. Необходимость проведения полевых исследований – отсутствует. .

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений Среда восстанавливается без посторонней помощи.Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка проектируемых работ предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противофильтрационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопроявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог , выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пресекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

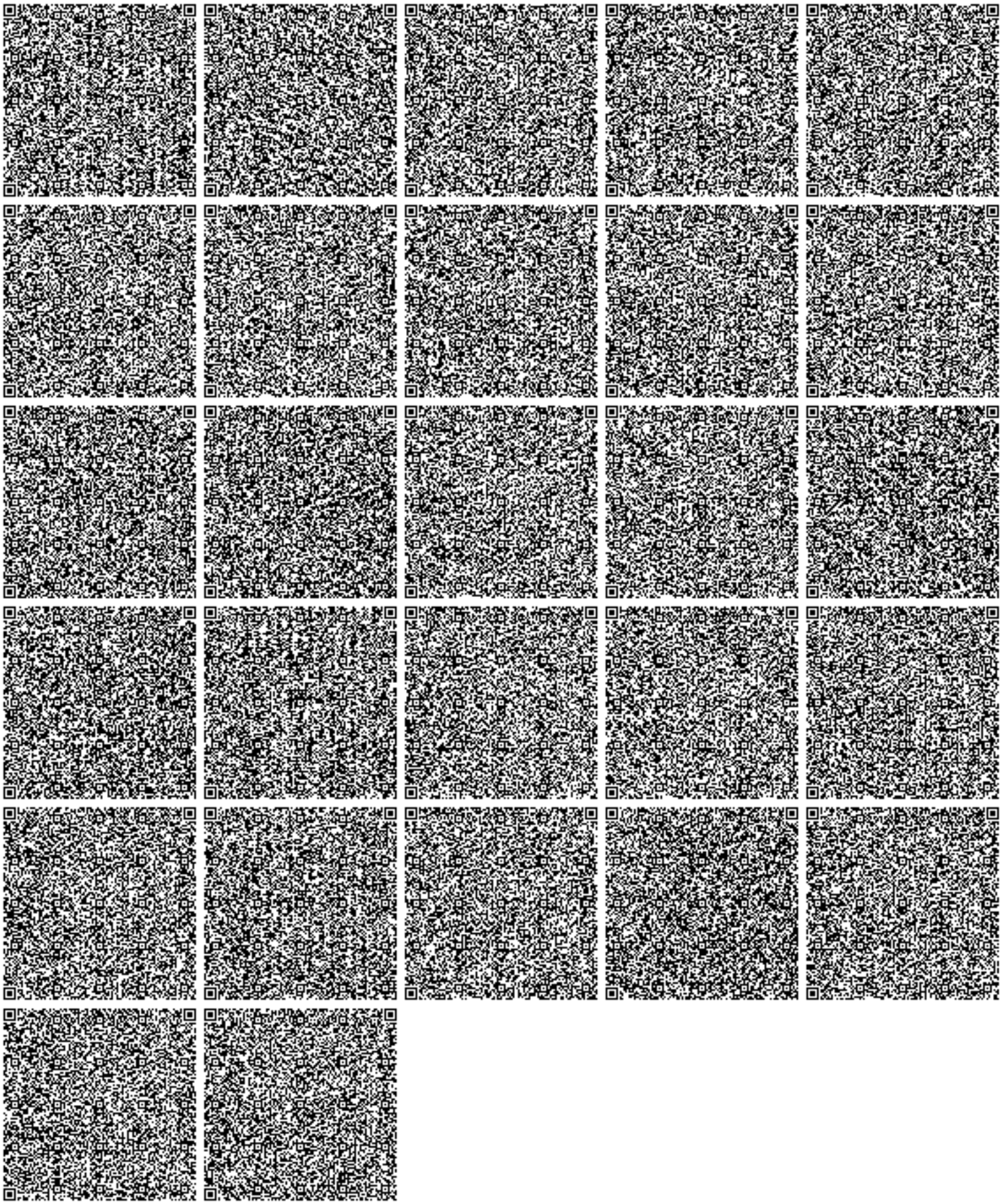
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Сисекенов О.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)





Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
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.