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

KZ89RYS01947984 **06.10.2026 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:
Акционерное общество "Каражанбасмунай", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 9 А, дом № 4, 950540000524, ИБРАШЕВ НУРТАЗА МАМАЕВИЧ, 8 (7292) 473046, M_Saurambaeva@KBM.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) Намечаемая деятельность – « Индивидуальный технический проект на строительство эксплуатационной горизонтальной скважины № HW-3 на месторождении Каражанбас». Проектом предусматривается строительство эксплуатационной горизонтальной скважины № HW-3 на месторождении Каражанбас. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 2.1 - разведка и добыча углеводородов..

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) Существенные изменения в основную деятельность предприятия не вносятся. Бурение скважины предусмотрено в рамках «Проекта разработки месторождения Каражанбас. Дополнение» (Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ74VVX00577574 от 08.06.2026 г.) ;
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) Скрининг воздействия ранее на проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административно-территориальном отношении месторождение Каражанбас расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр - г. Актау, расположен в 203 км к югу от месторождения. Вахтовый поселок (он же поселок Каражанбас) расположен в 3 км к северо-западу от месторождения, Ближайшая железнодорожная станция Шетпе находится в 180 км на юго-восток от места работ. Месторождение Каражанбас связано с г. Актау и Форт-Шевченко асфальтированной дорогой. Намечаемая деятельность планируется на существующем месторождении Каражанбас. На одну скважину отводится 0,48 га территории месторождения Каражанбас. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Каражанбасмунай», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемой деятельностью предусматривается строительство эксплуатационной горизонтальной скважины № HW-3 на месторождении Каражанбас. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, освоение (испытание) скважины. Работы носят кратковременный характер. Общая продолжительность строительства скважины – 17 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 1,5 сут., подготовительные работы к бурению – 0,5 сут., бурение и крепление – 10,0 сут., ОЗЦ (ожидание затвердения цемента) эксплуатационной колонны - 3 сут.. освоение (испытание)– 2,0 сут. Проектная скорость бурения - 1569 м/ст. мес. Вид скважины – горизонтальная. Проектная глубина скважин по вертикали – 275,14 м, по стволу - 523,10 м. Расположение – суша. Вид привода – дизель- гидравлический. Проектный горизонт – Нижний мел (баррем-готерив). Цель бурения и назначение скважины -добыча УВС. Тип буровой установки - грузоподъёмностью не менее 100 тонн, при испытании - ПАП-60/80, АПРС-40 или аналогичные подъемные установки, соответствующие по грузоподъёмности. Для бурения скважины будет применена буровая установка, оснащенная всеми средствами коллективной защиты для создания безопасных условий труда при строительстве скважины. Буровая установка в дополнение к естественному проветриванию, оснащается средствами проветривания рабочей зоны площадки буровой, подвышечного пространства и помещений буровой, включая помещения насосного блока и очистки бурового раствора, а также необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессами бурения. В связи с отсутствием в составе флюида при бурении скважин сероводорода дополнительная коррозионная защита оборудования не предусматривается. Во время ОЗЦ на скважине производственные работы не проводятся и персонал отсутствует..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Цикл строительства скважины состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; • подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементирования; • испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: Шахтовое направление ≥ 426 мм × 12 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктора и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором. Кондуктор 244,5 мм × 165 м по стволу (по вертикали 164,13 м) устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений, напорных водоносных горизонтов, а также для предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных флюидопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Цементируется по всей длине. Устье скважины оборудуется подвеской обсадных колонн и противовыбросовым оборудованием (ПВО). Эксплуатационная колонна 168,3 мм × 356,69 м по стволу (по вертикали 278,26 м) устанавливается для перекрытия неустойчивых отложений, нефтеводоносных горизонтов, разобщения пластов и эксплуатации продуктивного горизонта. Цементируется по всей длине. Эксплуатационный «хвостовик» с щелевым фильтром 114,3 мм × 306,69-523,10 м по стволу (по вертикали 268,47-275,14 м) устанавливается с целью разобщения пластов, освоения и эксплуатации продуктивного горизонта. Не цементируется. Горизонтальная часть ствола, т.е. расстояние по продуктивному коллектору от точки А до В составляет 166,41 м. Буровая установка является самоходной, установленной на шасси. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. Система приготовления, циркуляции и приготовления бурового раствора исключает загрязнение почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки бурового раствора, и обеспечивает высокую очистку бурового раствора от выбуренной породы. При подготовительных работах обеспечивается гидроизоляционное покрытие буровой площадки в местах установки оборудования во избежание загрязнения почвенно-растительного покрова. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство - в течение 2027 года. .

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 Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Каражанбасмунай». На строительство 1 скважины отводится 0,48 га территории месторождения Каражанбас. Дополнительного отвода земель не требуется.;

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 Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Каражанбас. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Каражанбас. Расстояние от проектной скважины № HW-3 до Каспийского моря (до дамбы) – 18305,0 м, следовательно, проектная скважина не входит в водоохранную зону и полосу Каспийского моря (ст. 270 ЭК РК - 2000 м). ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды Водопотребление на 1 скважину – 220,434 м3, в том числе: питьевая вода – 41, 948 м3, техническая вода – 178,486 м3. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом: • для производственных нужд (приготовление бурового и цементного растворов и перфорационной жидкости и др.); • частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование АО «Каражанбасмунай» — до 2035 года (Контракт №60 от 23 мая 1997 года между Министерством энергетики Казахстана и АО «Каражанбасмунай»). Вид недропользования - добыча углеводородного сырья на газонефтяном месторождении Каражанбас. Координаты геологического отвода месторождения Каражанбас: 45 10’ 05’’, 51 15’ 00’’; 45 10’ 30’’, 51 25’ 10’’; 45 08’ 42’’, 51 26’ 27’’; 45 07’ 05’’, 51 36’ 20’’; 45 05’ 10’’, 51 35’ 40’’; 45 05’ 10’’, 51 29’ 25’’; 45 05’ 50’’, 51 26’ 27’’; 45 05’ 00’’, 51 26’ 00’’; 45 05’ 20’’, 51 24’ 20’’; 45 06’ 05’’, 51 24’ 30’’; 45 07’ 45’’, 51 17’ 00’’; 45 07’ 55’’, 51 15’ 10’’. Координаты устья скважины: 51028'32,8582" с.ш., 45007' 15,0287" в.д.;

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 На территории строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром 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, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства 1 скважины (тонн): химреагенты – 46,027, электроды - 0,060, цемент – 16,97, моторные масла – 1,944, дизельное топливо для буровой установки- 56,183.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Суммарный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве скважины составит 5,5007164 т/период. При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды- 0,0014 т/год, калий хлорид- 0,0007 т/год, марганец и его соединения- 0,00011 т/год, натрий гидроксид-0,0001 т/год, азота (IV) диоксид- 1,7982 т/год, азот (II) оксид- 0,292 т/год, углерод- 0,1123 т/год, сера диоксид -0,281 т/год, сероводород- 0,0000051 т/год, углерод оксид- 1,4618 т/год, фтористые газообразные соединения -0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые -0,0001 т/год, бенз/а/пирен- 0,000003 т/год, формальдегид -0,0281 т/год, лимонная кислота – 0,00004 т/год, масло минеральное нефтяное -0,0000234 т/год, алканы С12-19- 0,7643649 т/год, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 0,7372 т/год, кальций карбонат- 0,0231 т/год, натрий гидрокарбонат - 0,00007 т/год..

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 Сбросы загрязняющих веществ 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 В период строительства скважины образуется отходов всего 260,348 т, из них: Опасные отходы: буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества, образуются в процессе бурения скважины: буровой шлам- 120,306 т, ОБР- 138,0 т, использованная тара (мешки) образуются при при¬готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,2 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,013 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано¬вок, дизель-генераторов – 1,458 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,07 т. Буровые сточные воды в объеме 292,969 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие (на проекты строительства) – Департамент экологии по Мангистауской 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) АО «Каражанбасмунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения Каражанбас и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Каражанбасмунай», осуществляется на 12-ти контрольных точках. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2026 год 1 квартал концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Каражанбас, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам химических анализов сточных вод, проведенных в 2026 году, установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наибольшая степень очистки отмечается по следующим контролируемым компонентам: КОС-1: фенолы – 98 ,1%, нефтепродукты – 93,3%, взвешенные вещества – 96,1%, БПК – 98,9%; КОС-2: взвешенные вещества – 95,9%, фенолы – 99,0%, азот аммонийный – 98,2%, нефтепродукты – 95,3%, СПАВ – 95,4. По результатам проведенного мониторинга морских вод в прибрежной зоне Каспийского моря в рамках программы ПЭК АО «Каражанбасмунай» на 2026 год контролируемые показатели не превысили предельно-допустимые концентрации. Результаты химических анализов показали отсутствие в пробах донных отложений таких компонентов, как меди, свинца, цинка, никеля и кобальта. Как показали результаты исследований, состояние почвы в точках по химическим, микробиологическим и радиологическим показателям находится в пределах нормы либо вообще не обнаружены. Мониторинг растительности показал, что состояние растительных сообществ соответствует сезону года. Отклонений в развитии надземных побегов не зафиксировано. Растительный покров исследуемой территории разреженный в виду неоднородности рельефа. Флористический состав представлен в основном сарсазаном шишковатым, однолетними солянками, полынью. Мониторинг проводился на 15 точках. Мониторинг растительности показал, что флористический состав представлен в основном сарсазаном шишковатым, однолетними солянками, полынью. Также доминируют в сообществе злаковые сорняки. В целом по результатам наблюдений экологическое состояние растительности в отчетном периоде удовлетворительное, аномальных отклонений в развитии не зафиксировано. На основании полевых исследований, проведенных в 2024-2025 гг., можно сделать следующие выводы: - из класса млекопитающих во время пешего маршрута не было встречено ни одной особи; - состояние и развитие растительности в фитоценозах исследуемой территории соответствует сезону года; - животный мир района обследования достаточно беден; за время проведения полевых исследований не встречено ни одной особи млекопитающих; - в отчетном периоде редких, реликтовых и эндемичных видов растений и животных, занесенных в Красную книгу, не зафиксировано. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных 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 Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважины допустимо принять как воздействие низкой значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами, предупреждающими газопроявления в бурящейся скважине. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. Полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга, локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их

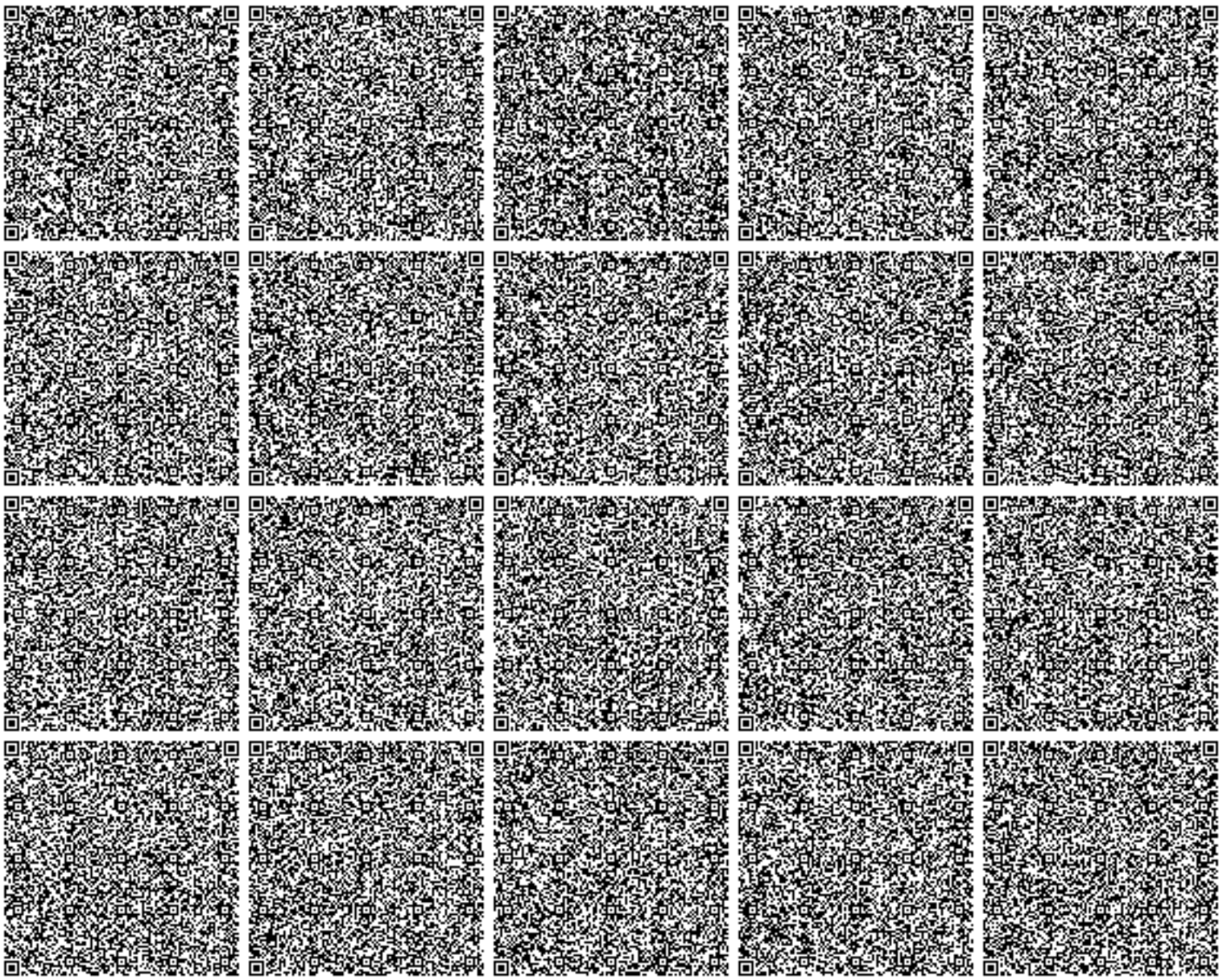
на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Предусмотрено формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 м для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина, повторное использование бурового раствора; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки и склада ГСМ; организованный сбор ливневых вод с территории буровой..

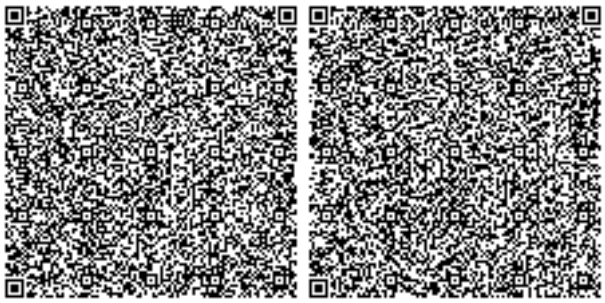
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Место расположения проектной скважины выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

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

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Джулдыбаева А.Т.

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.