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

KZ18RYS00486793 **20.11.2023 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, СОЮНОВ НУРСЕЙИТ ДЖОМАРТОВИЧ, 8 (7292) 473046, M_Saurambayeva@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) Дополнение к Проекту разработки месторождения Каражанбас по состоянию на 01.01.2023 г. предусматривает дополнение в части: согласно Приросту запасов 2023 г. основные изменения в геологическом строении (изменение площади нефтеностности, объема нефтенасыщенных пород, эффективных нефтенасыщенных толщин, объема запасов промышленных категорий) отмечаются для прибрежной зоны западного участка (1 объект), а также для новой залежи IV эксплуатационного объекта (горизонт Ю-3). На данной основе для прибрежной зоны, кроме базового варианта (реализуемого согласно ПРМ- 2020 г.), определены еще 2 сценария разработки, отличающихся от базового объемами бурения и темпом ввода вертикальных скважин (вариант 2), применением горизонтального бурения с разной схемой расположения ГС в зависимости от вида, выбранного водоохранного сооружения. Для горизонта –Ю-3 и остальных технологических участков в настоящей работе кроме базового варианта определен доп. вариант, предусматривающий изменение объема бурения и темпа ввода новых скважин, при этом система разработки (схема размещения скважин, метод воздействия на пласт, технологии разработки) остаются неизменными. Дополнительно для северного участка в качестве метода воздействия на пласты, кроме реализуемого площадного заводнения (по 9-ти точечной схеме размещения скважин), предусмотрено применение приконтурного заводнения, путем бурения 28 нагнетательных скважин в северной части участка с целью охвата вытеснением запасов приконтурных краевых зон пласта с низкими эффективными толщинами, где бурение новых скважин по проектной сетке является экономически не рентабельным. Таким образом, в данной работе были рассмотрены и выбраны 3 расчетных варианта разработки месторождения. В данном проекте разработки предложены 3 варианта разработки при этом максимально эффективным считается 2 вариант разработки. При выборе вариантов рациональным считается именно тот вариант, который обеспечивает максимум экономической эффективности, так как от этого зависит трудовая занятость населения и другие социальные и экономические аспекты развития страны в целом. Учитывая все изложенное, в заявлении о намечаемой деятельности представлена оценка воздействия именно 2-го рекомендуемого варианта, так же необходимо отметить, что при разработке экологической проектной документации будут рассмотрены эмиссии и анализ

оценки от всех предложенных вариантов. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 1. п. 2. 1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа..

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 уже был разработан Проект разработки месторождения Каражанбас и предОВОС к нему, получено положительное согласование ГЭЭ № KZ22VCY01002959 от 27.10.2021г. В соответствии с рекомендованным 3 вариантом разработки на месторождении планировалось пробурить 1395 скважин. ;
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) Согласно Дополнению, к Проекту разработки месторождения Каражанбас при реализации рекомендованного варианта № 2 планируется пробурить на месторождении 1291 ед. новых скважин. Для Западного участка в прибрежной части (с учетом расширения площади нефтеносности) предусмотрено бурение горизонтальных и вертикальных скважин. В качестве водоохранного сооружения предусмотрена дамба (защитное сооружение от сгонно-нагонные явлений в прибрежной части Каспийского моря)..

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. Реализация предлагаемых вариантов разработки и видов деятельности осуществляется 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 Добыча нефти – более 500 т/сут. Бурение скважин на месторождении предполагается: глубиной около 480 м (по вертикали). Ориентировочный срок строительства одной скважины составит – 15 суток. Глубиной около 900 м (по вертикали). Ориентировочный срок строительства одной скважины составит – 35 суток. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Первый вариант – базовый, предусматривает продолжение реализации утвержденного в ПРМ 2021 года варианта разработки месторождения (всех 11 технологических участков). При этом для прибрежной зоны в качестве водоохранных мер предусмотрено возведение дамбы. Дополнительно на 1-м объекте в определенных зонах западного и центрального участков планируется продолжить реализацию технологии чередования закачки пара и воды (ЧЗПВ) с расширением на центральном участке. На восточном участке 1 объекта предусматривается продолжение реализации технологии паротеплового воздействия путем закачки пара в ПНС, кроме того, на данном участке будет продолжено вторичное уплотнение сетки скважин от 150 до 106 м. На восточном участке 3 объекта планируется продолжение применения в промышленных масштабах технологии одновременно-раздельной (адресной) закачки пара в пласты Д2 и Ю-1, Ю-2 путем бурения скважин дублеров. В пределах области сочленения центрального и восточного участков 1 и 2 объектов (в связи с существенным различием энергетического состояния пластов по площади) будет продолжена как закачка пара, так и закачка воды в соответствующих зонах. Разработку новой залежи (Ю III горизонт) предусматривается продолжить на естественном режиме сохранения пластовой энергии - без ППД. В целом по месторождению общий оставшийся объем бурения реализуемого варианта составит 1212 ед. Второй вариант (рекомендованный)– аналогичен варианту 1 по системе разработки. В отличие от базового варианта предусмотрено для западного участка в прибрежной части расширение запроектированной ранее системы разработки с воздействием на пласт путем закачки воды и бурением доп. вертикальных скважин согласно приросту запасов 2023 г. Аналогично варианту 1, в качестве водоохранного сооружения планируется использование дамбы. Дополнительно для северного участка предусмотрено применение приконтурного заводнения, путем бурения 28 нагнетательных скважин в северной части участка. Всего планируется ввод новых скважин из бурения в количестве 1291 ед. Третий вариант –

аналогичен варианту 2 по системе разработки на 10-ти технологических участках, однако для Западного участка в прибрежной части (с учетом расширения площади нефтеносности) предусмотрено бурение горизонтальных и вертикальных скважин. Аналогично вариантам 1 и 2, в качестве водоохранного сооружения предусмотрена дамба. Всего планируется ввод новых скважин из бурения в количестве 1217 ед. Резервный фонд для всех вариантов составляет 10% от общего фонда.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2023 год. Срок завершения – 2035 год. .

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». 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 Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой и строительной площадке для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Источники водоснабжения: Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из п. Каражанбас. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Каражанбас.Часть проектируемых скважин будет входить в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.;

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 Объемы водопотребления в период строительства: Водопотребление представлено по 2-му рекомендуемому варианту разработки. Максимальный годовой объем потребления воды за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при строительстве 180 скважин в 2023 году. На хозяйственно-питьевые нужды – 7200,0 м3; на производственные нужды – 53700,0 м3. Водоотведение в период строительства: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию. Водопотребление на период эксплуатации не предусмотрено. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода технического качества используется: • для производственных нужд (котельная, обмыв оборудования); • 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» (КБМ) - 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’’.;

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 предполагаемого строительства скважин и природоохранных сооружений 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. ЛЭП Объемы материалов на период строительства 1-ой скважины (тонн): химреагенты – 154,247, электроды - 0,060, цемент – 122,954, моторные масла – 18,810, дизельное топливо: для буровых установок и котельной – 378,634.;

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) Предельный выброс загрязняющих веществ ожидается по 2–му рекомендуемому варианту разработки ожидается в 2023 году (бурение и углубление 180 скважин) и составит - 1228,7989 т/год. В процессе реализации рекомендуемого варианта разработки в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: Железо (II, III) оксиды-0,14 т/год; Калий хлорид-0,04 т/год; Марганец и его соединения-0,011 т/год; Натрий гидроксид-0,04 т/год; Натрий хлорид-0,004 т/год; Динатрий карбонат-0,01 т/год; Азота (IV) диоксид (4)-589,6997 т/год; Азот (II) оксид (6) -95,8129т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный)-33,03 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый)- 120,2102 т/год; Сероводород-0,003 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)-469,6844 т/год; Фтористые газообразные соединения-0,01 т/год ; Фториды неорганические плохо растворимые-0,01 т/год; Метан-7,9765 т/год; Углеводороды предельные С 1-С5-26,8366 т/год; Углеводороды предельные С6-С10-10,1949 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)-0,00102 т/год; Формальдегид -8,35 т/год; Лимонная кислота-0,001 т/год; Масло минеральное-0,0071 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 -226,339 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-8,53 т/год; Кальций карбонат-7,69 т/год; Кальция хлорид-0,01 т/год ; Натрий гидрокарбонат-0,01 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 Предельное количество отходов представлено по рекомендованному варианту разработки. Максимальный годовой объем отходов за период

разработки месторождения по 2 –му рекомендуемому варианту разработки ожидается в 2023 году (бурение и углубление 180 скважин): Опасные отходы - ориентировочно 80482,479 т: в том числе: буровой шлам и другие отходы бурения образуются в процессе бурения скважины – 79301,145 т., использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках-126,819 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков -3,465 т, маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования (отработанные масла) образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов- 1051,050 т. Неопасные отходы – 105,567 т: в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,231 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 69,3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 36,036 т..

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 – Уполномоченный орган по ООС..

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) На предприятии ведется постоянный многолетний производственный экологический контроль, по результатам которого выявлено: Атмосферный воздух: Превышений нормативов НДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Наблюдение на границе СЗЗ осуществляется на 12-ти контрольных точках. Превышение ПДК на границе СЗЗ по результатам мониторинга не выявлено. Подземные воды: содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находится ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Поверхностные воды: мониторинг морских вод в прибрежной зоне Каспийского моря по всем контролируемым показателям не превысил предельно-допустимые концентрации. Результаты химических анализов показали отсутствие в пробах донных отложений таких компонентов, как меди, свинца, цинка, никеля и кобальта. Почвенный покров: почвы месторождений АО «Каражанбасмунай» по степени загрязнения относятся к относительно безопасным, 1 категории – слабо загрязненные. Растительность: прослеживается характерная динамика к снижению видовой насыщенности, проективного покрытия и урожайности на месторождении Каражанбас. Это связано с интенсивным освоением территории месторождения, дорожной дигрессией, крайне малым количеством осадков и повышение температуры воздуха в весенне-летние периоды последних лет. В целом, на протяжении последних лет многолетняя растительность территории месторождений Каражанбас не претерпела больших изменений. Животный мир: на значительной части рассматриваемого месторождения, в результате его освоения, произошло изменение состояния животного мира. Это выражается в снижении видового разнообразия наземных позвоночных и характера их распределения. Численность большинства видов млекопитающих, птиц и особенно пресмыкающихся снижена на большей части территорий месторождений, сравнительно с показателями численности для естественных пустынных сообществ. Радиационная обстановка: на обследуемой территории не выявлено альфа и бета загрязнении - в пределах требовании нормативов радиационной безопасности Республики Казахстан. Обстановка характеризуется как радонобезопасная. Вывод: Превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС 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 реализации намечаемой деятельности

допустимо принять как воздействие средней значимости. Любой из предложенных рентабельных вариантов будет предполагать бурение новых скважин т.к. повышение производственных показателей месторождения напрямую зависит от количества и дебита эксплуатационного фонда скважин (бурение новых скважин) и рационального метода эксплуатации месторождения, который выбирается с помощью анализа представленных вариантов разработки. При этом будет оказываться негативное воздействие на окружающую среду, но соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие проектируемых работ на окружающую среду..

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..

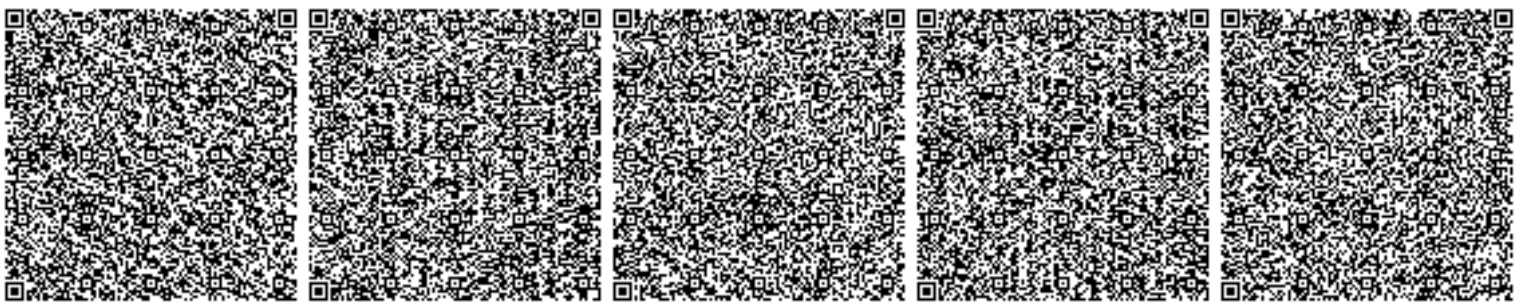
16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов 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 метров 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..

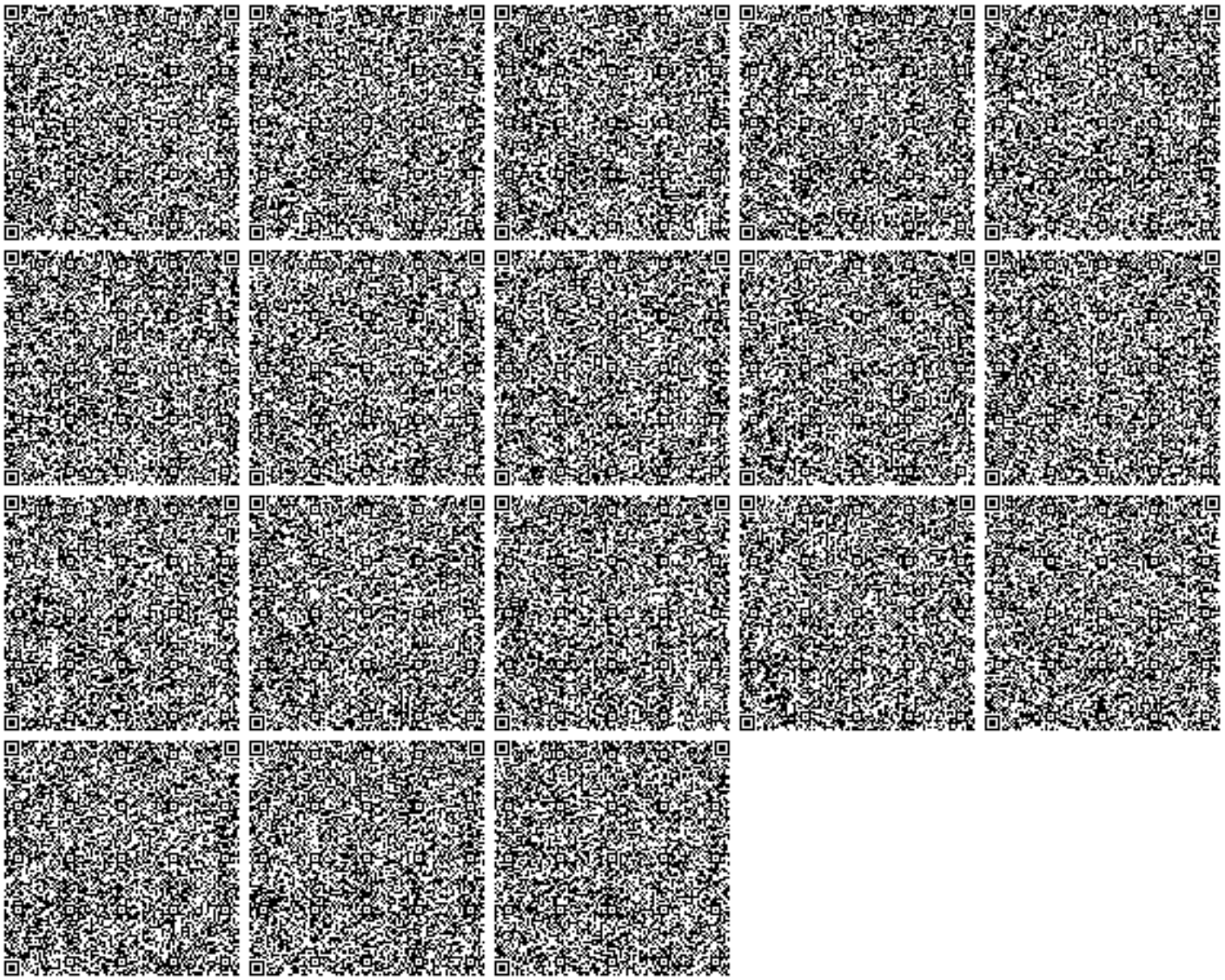
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены четыре варианта разработки месторождения Каражанбас. В проекте выполнено обоснование выбранного варианта разработки, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки. .

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.