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

KZ40RYS00190062 **02.12.2021 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 "Актау-Транзит", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 4, здание № 23/2, 000740003881, МУДЕБАЕВ АМИРЖАН ХАЙРУЛЛАЕВИЧ, + 7 (702) 938 0080, turarova@caspioilgas.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) Проект разведочных работ углеводородного сырья на месторождении «Тюбеджик», согласно Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК..

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) Основной целью проектируемых работ является доразведка нижнемеловых залежей альба и готерива, а так же оценка перспектив нефтегазоносности среднеюрских и нижнетриасовых отложений. В 2020 г. была проведена переобработка и переинтерпретация сейсморазведочных данных 2Д, с учетом данных глубокого бурения, проведенных на контрактной территории ТОО «Актау-Транзит». В результате получены структурные построения по отражающим горизонтам II, K1h, III, J2bt, PT, значительно уточнены структурно-блоковые модели геологического строения отражающих горизонтов мезозойского и триасового разреза. По результатам выполненных работ были выделены перспективные в нефтегазоносном отношении структуры/участки в меловых, юрских и триасовых отложениях. Полученные результаты явились основанием для продолжения геологоразведочных работ, дальнейшего изучения геологического строения меловых, юрских и триасовых отложений, выбора местоположения разведочных скважин. Местоположение проектных скважин спроектировано таким образом, чтобы результаты их бурения на основе переобработанных в 2020 г. сейсморазведочных работ 2Д, позволили оценить перспективы выделенных локальных объектов. Оценить параметры залежей нефти и газа в выявленных продуктивных отложениях, уточнить строение продуктивного резервуара и получить необходимые данные для проведения подсчета запасов.;

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) Отсутствует..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Тюбеджик в административном отношении расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь месторождения находится в центральной части полуострова Тюб-Караган, омываемый с юга, запада и севера водами Каспийского моря, на востоке примыкает к горной системе Каратау. Ближайшими населенными пунктами являются районный центр город Форт - Шевченко и морской порт Баутино, расположенные на расстоянии 37,0 и 40,0 км соответственно к западу от месторождения и пос. Таучик, расположенный в 60,0 км к востоку от месторождения Тюбеджик. Областной центр город Актау с морским портом и железнодорожной станцией Мангистау расположены в 100,0 км к югу от месторождения. В 60,0 км к юго-востоку проходит магистральный нефтепровод Каламкас - Актау..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основные технико-экономические показатели: Ожидаемый прирост запасов нефти – 5539 тыс. т., Прирост ожидаемых запасов на 1 м проходки – 2308 т/м., Прирост ожидаемых запасов на 1 скважину - 2769,5 тыс. т/скв. Для реализации разведочных работ проектируется пробурить две независимые разведочные скважины, R4 и R5. Скважина R4 – разведочная, независимая, закладывается на Южном опущенном блоке на расстояние 420 м юго-восточнее от пробуренной 4 поисковой скважины, с проектной глубиной 1200 м с проектным горизонтом в триасовых отложениях. Целью бурения является оценка выявленных залежей в меловых отложениях, а также обнаружение нефтенасыщенных пластов-коллекторов в среднеюрских и триасовых отложениях. Скважина R5 – разведочная, независимая, закладывается на Северном приподнятом блоке на расстояние 128 м западнее от пробуренной 204 добывающей скважины, с проектной глубиной 1200 м и проектным горизонтом в триасовых отложениях. Цель бурения - оценка выявленных залежей в меловых отложениях, а также обнаружение продуктивных в нефтеносном отношении интервалов в толще нижнетриасовых отложений. Характеристика продукции Свойства нефти. Состав нефти относится к тяжелым вязким фракциям, среднее значение плотности в поверхностных условиях – 0,9239 г/см3, смолистым (22,6%), малосернистым (0,28%), парафинистым (3,1%). Сероводород отсутствует. По данным исследования глубинных проб из горизонта al-II, газосодержание 0,33 м3/т. Пластовая температура составляет 25°С. Давление насыщения 0.19 МПа. Объемный коэффициент пластовой нефти 1,0015 д.ед. Плотность пластовой нефти 0,923 г/см3, динамическая вязкость нефти в пластовых условиях 2200 мПас. Среднее пластовое давление по нижнеальбским продуктивным горизонтам изменяется от 2.094 до 2,707 МПа, а по готеривскому горизонту составляет 3,365 МПа. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Данным проектом проектируется возобновление геологоразведочных работ на нефтяном месторождении Тюбеджик на период 2022 года. В 2022 году проектируется бурение двух независимых разведочных скважин R4 и R5 с включением полного комплекса ГИС, FMI, ГТИ, отбор и исследование керна и проб флюидов, проведением в них вертикального сейсмопрофилирования, перфораций и опробований. В 2021 году было выполнено переинтерпретация сейсморазведочных данных 2Д, по результатам, которого была изменена структурно-тектоническая модель месторождения по продуктивным горизонтам K1Al1-I (А и Б); K1Al1-II; K1g с учетом результатов бурения новых скважин, и для ранее установленных нижнемеловых залежей требуется надежное оконтуривание месторождения, в связи с чем, будет составлен Подсчет запасов в 2022 году. Бурение будет проводиться одной бригадой и одним станком. При коммерческой скорости 1200 м/ст.-мес. время на бурение одной скважины планируется затратить 1 месяц (30 суток). После бурения скважины будут проводиться: ГИС, FMI, ВСП, опробовательские работы и пр..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период разведочных работ – 1-2 кварталы 2022 года (6 месяцев)..

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

1) Земельные участки, их площади, целевые назначения, предполагаемые сроки использования*: Общая площадь геологического отвода составляет 41,670 км2. Целевое назначение - Пользование недрами для разведки углеводородного сырья на нефтяном месторождении Тюбеджик в Мангистауской области Республики Казахстан в пределах блоков XXXIV-9Д (частично), Е (частично). Сроки использования – до конца периода разведки 18.06.2022 года.;

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 В районе месторождения Тюбеджик отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В районе месторождения Тюбеджик отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе.;

объемов потребления воды Расчетные объемы водопотребления при строительстве скважин составят - 2059 ,686 м3, из них на хоз-питьевые нужды - 1938,496 м3, на производственные нужды - 121,19 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Снабжение питьевой и технической водой буровых бригад, находящихся в степи, будет осуществляться привозной водой. Водоснабжение технической водой буровой бригады для технических нужд осуществляется транспортировкой автоцистернами из города Форт-Шевченко.Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой автоцистернами из г.Форт-Шевченко. Для питьевых целей используется привозная бутилированая вода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт на недропользование № 1010 от 08.10.2002 г. ТОО «Актау-Транзит получило право на пользование недрами для разведки углеводородного сырья на нефтяном месторождении Тюбеджик в Мангистауской области Республики Казахстан. Площадь Контрактной территории располагается в пределах блоков XXXIV-9Д (частично), Е (частично) на территории Тюбкараганского района Мангистауской области.Сроки использования – до конца периода разведки 18.06.2022 года. Координаты угловых точек геологического отвода: Точка 1 - 44°27□ 30□ С.Ш., 50°39□ 00□ Д., Точка 2 - 44°30□ 00□ С.Ш., 50°41□ 00□ В.Д., Точка 3 - 44°28□ 00□ С.Ш., 50°46□ 00□ В.Д., Точка 4 - 44° 00□ С.Ш., 50°45□ 00□ 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 По составу растительности месторождение Тюбеджик относится к району позднехвалынской суглинистой равнины. Здесь наиболее распространены многолетнесолянково-злаково-полукустарничковые сообщества с участием эфемеров. Из полукустарничков наиболее часто встречаются полыни- белоземельная, черная, солончаковая. Кроме того, в сложении сообществ активное участие принимают ежовники безлистные и солончаковые, кохия простертая, пырей ломкий. Из эфемеров часты мортук восточный, бурачок пустынный, мятлик луковичный, ферула Шаир и др.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира 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 Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо. Электроэнергия – От дизельных установок. Тепло – котельная. ;

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..

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) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ при строительстве скважин составят: Всего - 27,45592788 т/период (15,4039845 г/с), из них: (0123) железо оксиды (Класс опасности-3) – 0,00256 т/период (0,00208 г/с), (0143) марганец и его соединения (кл.оп.-2) - 0,00022 т/период (0,00018 г/с), (0301) азота диоксид (кл.оп.- 2) - 10,37958 т/период (5,69507 г/с), (0304) азот оксид (кл.оп.-3) - 1,68654 т/период (0,92541 г/с), (0328) углерод (сажа) (кл.оп.-3) -0,60014 т/период (0,33516 г/с), (0330) сера диоксид (кл.оп.-3) - 2,05332 т/период (1,1453г/с), (0333) сероводород (кл.оп.-2) - 0,000032 т/период (0,00008 г/с), (0337) углерод оксид (кл.оп.-4) - 8,49732 т/период (4,77108 г/с), (0342) фтористые газообразные соединения (кл.оп.-2) - 0,00018 т/период (0,00015 г/с), (0344) фториды неорганические плохо растворимые (кл. оп.-2) - 0,00080 т/период (0,00064г/с), (0703) бенз/а/пирен (кл.оп.-1)- 0,00001588 т/период (0,0000075г/с), (1325) формальдегид (кл.оп.-2) – 0,15384 т/период (0,08619 г/с), (2735) масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) - 0,000292 т/период (0,000437г/с), (2754) алканы С12-19 /в пересчете на С/ (кл.оп.-4) - 3,969528 т/период (2,20089 г/с), (2908) пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (кл.оп.-3) - 0,00036 т/период (0,00031 г/с), (2909) пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (кл.оп.-3) - 0,11120 т/период (0,2410 г/с).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 Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствие с санитарными требованиями, откуда вывозится специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации. Договора на вывоз сточных вод будут заключаться до начала буровых работ. Кроме того, будут иметь место буровые сточные воды и технические сточные воды. Технические сточные воды образуются при мытье оборудования, технических средств передвижения. По степени токсичности технические сточные воды будут наименее опасными (следы нефтепродуктов), чем буровые сточные воды. Водоотведение производственных сточных вод будет осуществляться в металлические емкости, с последующим использованием на других скважинах. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности 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 Основными видами отходов на период реализации проектных решений на месторождении Тюбеджик являются: 1. Металлолом - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит – 0,4 т/год; 2. Строительные отходы - инертные отходы, образованные в результате проведения демонтажных работ. Количество строительных отходов составит – 4,0 т/год; 3. Огарки сварочных электродов - образуются в результате проведения сварочных работ. Количество огарок сварочных электродов составит - 0,0036 т/год. 4. Твердые бытовые отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит - 0,584 т/год. 5. Отработанные масла – образуются после

истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при эксплуатации дизельных установок. Количество отработанных масел ориентировочно составит - 5,275 т/год. 6. Промасленная ветошь - образуется в результате использования ветоши для протирки механизмов, деталей машин и оборудования. Количество промасленных ветошь ориентировочно составит - 0,127 т/год. 7. Использованная тара - образуется в результате использования химреагентов и цемента в технологическом процессе. Количество использованных тары ориентировочно составит - 0,073 т/год.8. Отходы бурения – отходы, образующиеся в процессе бурения нефтяных скважин. Количество отходов бурения ориентировочно составит – 102,39 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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 месторождении Тюбеджик в настоящее время мониторинговые экологические исследования окружающей среды не осуществляются, в связи с этим оценка качества атмосферного воздуха и почвы представлена на основании результатов мониторинговых данных по месторождению Жангурши компании ТОО «Актау-Транзит». По результатам мониторинга атмосферного воздуха можно отметить, что в среднем содержание диоксида азота составили - 0,062мг/м3, оксида азота – 0,050 мг/м3, диоксида серы - 0,034 мг/м3, сероводород - 0,004 мг/м3 , углерода оксид – 2,773 мг/м3, пыль – 0,037 мг/м3, концентрация метана- 7,39 мг/м3, углеводороды - <0,75 мг/м3, По результатам мониторинга состояния загрязнения почв тяжелыми металлами и нефтепродуктами за 3 квартал 2020 года концентрации примесей в пробах почв составили: свинца – 3,62 мг/кг, кадмия - 0,59 мг/кг, меди – 2,77 мг/кг, цинка -5,45 мг/кг, содержание нефтепродуктов – 0,035 мг/кг. Содержание всех определяемых тяжелых металлов в пробах почв не превышали ПДК..

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 Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при разведочных работ на месторождении Тюбеджик составляет 4,5 балла, т.е. результирующая значимость воздействия соответствует низкому уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости, последствия испытываются, но величина воздействия достаточна низка в пределах допустимых стандартов. Производственная деятельность в рамках реализации проекта может повлечь за собой изменение социальных условий региона в сторону улучшения благ и увеличения выгод местного населения в сферах экономики, просвещения, здравоохранения, проектируемые работы внесут положительные изменения в социально-экономической сфере региона..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Тюбеджик (1000 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий 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..

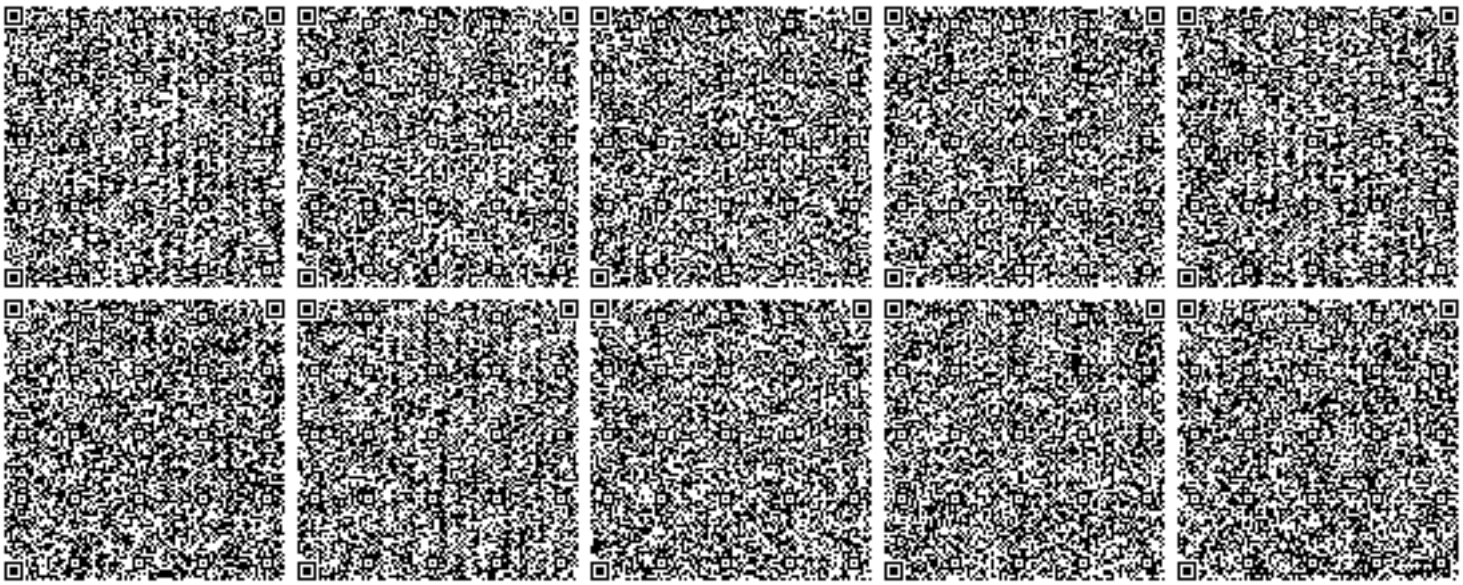
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках настоящего «Проекта разведочных работ углеводородного сырья на месторождении Тюбеджик» разрабатываемого для ТОО «Актау-Транзит», рассматривается разведочные работы месторождения Тюбеджик на период до 18 июня 2022 г.(6 месяцев). В связи с проведением разведочных работ отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности..

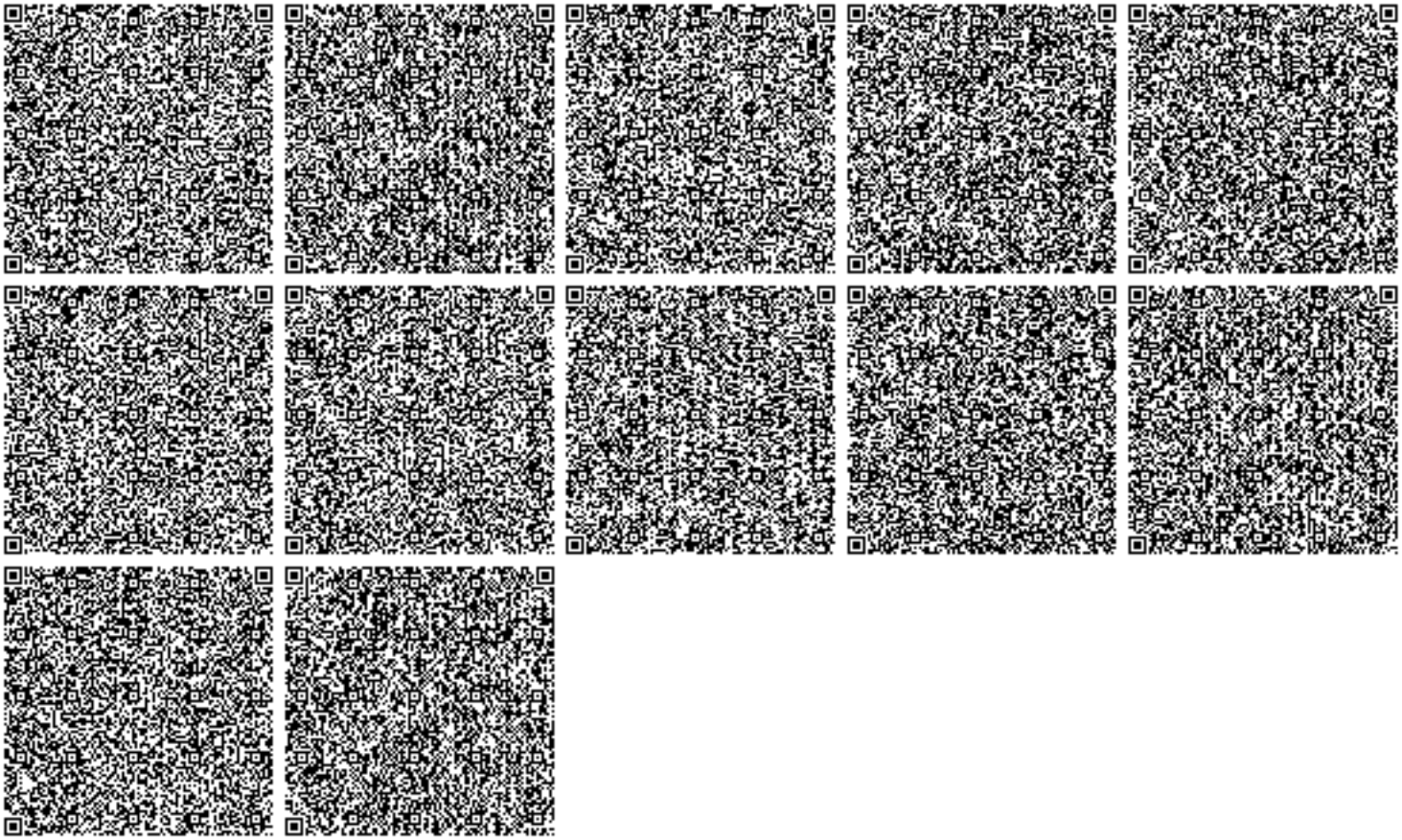
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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):
Мудебаев Амиржан Хайруллаевич

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.