

KZ43RYS01092787

15.04.2025 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 "KMG Barlau", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 8, Нежилое помещение 1, 081040003774, БУКАНОВ САМАТ АЛИЕВИЧ, 87015167595, ZNB_81@MAIL.RU

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) Цель «Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр Озен Северный» - обнаружение перспективных нефтегазовых объектов в разрезе мезо-кайнозойских отложений путем бурения двух поисковых скважин. Намечаемая деятельность предусматривает строительство (бурение и испытание), консервацию/ликвидацию двух поисковых скважин NO-1 (гл. 2000 +/-250м) и NO-4 (гл. 1650 +/-250 м). Вид намечаемой деятельности относится к п/п. 2.1 раздела 2, приложения 1 Экологического кодекса РК – разведка и добыча углеводородов, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.

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) Цель «Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр Озен Северный» - обнаружение перспективных нефтегазовых объектов в разрезе мезо-кайнозойских отложений путем бурения двух поисковых скважин. Намечаемая деятельность предусматривает строительство (бурение и испытание), консервацию/ликвидацию двух поисковых скважин NO-1 (гл. 2000 +/-250м) и NO-4 (гл. 1650 +/-250 м). Вид намечаемой деятельности относится к п/п. 2.1 раздела 2, приложения 1 Экологического кодекса РК – разведка и добыча углеводородов, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной;

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) Процедура скрининга по намечаемой деятельности ранее не проводилась. Однако, стоит отметить, что на данном участке Северный Озен на сейсморазведочные работы МОГТ-2Д и 3 Д было получено заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду № KZ80 VWF00087473 от 31.01.2023г.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Озен Северный приурочен к Южно-Мангистауской нефтегазонасной области. В административном отношении площадь исследования расположена в Каракиянском и Мангистауском районах Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр г. Актау расположен к юго-западу от площади на расстоянии 130 км, г. Жанаозен – в 20 км к югу. Ближайшими к участку Озен Северный являются населенные пункты - села Бостан и Кызылсай, непосредственно примыкающие к его юго-восточной части. Скважина NO-1 расположена в Каракиянском районе, а скважина NO-4 - в Мангистауском районе. Ближайшими населенными пунктами к проектируемой скважине NO-4 являются поселок Бостан, до которого 12,88 км и г. Жанаозен, расположенный на расстоянии 22 км. Расстояние от вышеуказанных населенных пунктов до скважины NO-1 соответственно – 18,2 км и 20 км. Дорожная сеть района представлена в основном грунтовыми дорогами, пригодными для передвижения автотранспорта круглый год, за исключением весны и осени, когда выпадает наибольшее количество осадков. Автодороги с твердым покрытием и населенные пункты на этой территории отсутствуют. Участок Озен Северный прилегает к северной части месторождений Узень и Карамандыбас с доказанной промышленной нефтегазонасностью. Через территорию, прилегающую к месторождениям Узень и Карамандыбас, проходит нефтепровод Узень-Актау и газопровод Тенге-Жетыбай-Актау. Недропользователем смежных месторождений Узень и Карамандыбас является АО «Озенмунайгаз» (далее – ОМГ), осуществляющий разработку на основании Контракта №40 от 29.05.1996 г. К северо-западу от участка Озен Северный находятся месторождения Бурмаша и Туркменой. Орографически Южно-Мангышлакский район представляет собой обширное слабосхолмленное плато, слегка наклоненное к югу, юго-западу, в сторону моря, с абсолютными отметками от +260 м на севере до +24 м на юге. Постоянная гидрографическая сеть отсутствует. Участок Озен Северный располагается на лицензионной территории ТОО «KMG Barlau» (Лицензия на геологическое изучение недр гос. рег. № 184-ГИН от 21.12.2022 г.), следовательно, дополнительного отвода не требуется.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемой деятельностью предусматривается проведение разведочных работ на участке Озен Северный, посредством строительства, консервации/ликвидации 2-х поисковых скважин № NO-1 и № NO-4 с проведением комплекса геофизических исследований. Вид скважин – вертикальная. Скважина NO-1: проектная глубина по вертикали – 2000 (± 250) м, проектный горизонт – Юра, целевой горизонт триас, проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 1800. Скважина NO-4 – проектная глубина по вертикали – 1650 (± 250) м, проектный горизонт – Юра, целевой горизонт триас, проектная скорость бурения, м/ст.мес. – 1800. Вид привода – дизель-электрический. Максимальная продолжительность строительства одной скважины, сут: всего - 104,6, в том числе: строительно-монтажные работы – 10,0, подготовительные работы к бурению – 3,0, бурение и крепление – 33,3, испытание в открытом стволе 4,3, освоение (испытание в эксплуатационной колонне) – 54. Максимальная продолжительность консервации/ликвидации одной скважины – не более десяти суток.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Весь цикл строительства скважины состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ – строительства площадки и подъезда к скважине, 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 цементированию; • испытания скважины. В процессе испытания скважин предусмотрено сжигание газа на факеле. Максимальные объемы сжигания газа составят: на скважине NO-1 – 96790 м³, на скважине NO-4 – 114480 м³. 3. Конструкция скважин: 1. Направление □ 324 мм × 30 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. ВПЦ до устья. 2. Кондуктор Ø 244,5 мм х 900 или 600 м устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. 3. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм × 2000 (± 250) м или 1650 (± 250) м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. Бурение скважин планируется производить с помощью буровых установок

грузоподъёмностью не менее 180 т, испытание - станками грузоподъёмностью не менее 60 т. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. По окончании разведочных работ будет проведена консервация/ликвидация скважин, включая рекультивацию.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности – 2025 год, срок завершения – 2026 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 ТОО «KMG Barlau». Территория проектируемых скважин на участке Озен Северный расположена в пределах блока К-39-22 (10б-5г-14) скважина NO-1, в пределах блока К-39-22 (10в-5г-6) скважина NO-4. На строительство 1-й скважины отводится 1,9 га территории;

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 Водоснабжение: пресная вода – привозная автоцистернами, питьевая - бутилированная из ближайших населенных пунктов, Снабжение технической водой для буровых работ предполагается привозная автоцистернами из ближайших населенных пунктов. Участок Озен Северный расположен на значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м). На территории постоянные водоемы и водотоки отсутствуют;

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 при проведении разведочных работ составит м3/скв: 3320 м3, в том числе: хоз-питьевые нужды – 520 м3, технические нужды – 2800 м3. Водоотведение в период строительства скважин: 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 на очистных сооружениях по договору. Нормы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, образованных от жизнедеятельности, принимаются равными нормам водопотребления, согласно санитарных правил РК;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства (бурение и испытание), консервации и ликвидации: вода технического качества используется для производственных нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хоз-бытовых целей (полив, влажная уборка произв. 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) Правом на пользование участком недр обладает ТОО «KMG Barlau», Лицензия на право пользования недрами в Республики Казахстан выдана Комитетом геологии МЭГПР № 184 - ГИН от 21 декабря 2022 года, сроком на три года. Координаты угловых точек геологического отвода участка Озен Северный: 1 43° 32' 00" 52° 45' 00" 23 43° 36' 00" 53° 04' 00" 2 43° 32' 00" 52° 46' 00" 24 43° 36' 00" 53° 06' 00" 3 43° 34' 00" 52° 46' 00" 25 43° 34' 00" 53° 06' 00" 4 43° 34' 00" 52° 47' 00" 26 43° 34' 00" 53° 05' 00" 5 43° 35' 00" 52° 47' 00" 27 43° 33' 00" 53° 05' 00" 6 43° 35' 00" 52° 48' 00" 28 43° 33' 00" 53° 04' 00" 7 43° 37' 00" 52° 48' 00" 29 43° 31' 00" 53° 04' 00" 8 43° 37' 00" 52° 49' 00" 30 43° 31' 00" 53° 03' 00" 9 43° 39' 00" 52° 49' 00" 31 43° 29' 00" 53° 03' 00" 10 43° 39' 00" 52° 50' 00" 32 43° 29' 00" 53° 02' 00" 11 43° 40' 00" 52° 50' 00" 33 43° 28' 00" 53° 02' 00" 12 43° 40' 00" 52° 51' 00" 34 43° 28' 00" 53° 01' 00" 13 43° 41' 00" 52° 51' 00" 35 43° 26' 00" 53° 01' 00" 14 43° 41' 00" 52° 52' 00" 36 43° 26' 00" 52° 57' 00" 15 43° 40' 00" 52° 52' 00" 37 43° 27' 00" 52° 57' 00" 16 43° 40' 00" 52° 55' 00" 38 43° 27' 00" 52° 54' 00" 17 43° 39' 00" 52° 55' 00" 39 43° 28' 00" 52° 54' 00" 18 43° 39' 00" 52° 58' 00" 40 43° 28' 00" 52° 54' 00"

' 00" 52° 51' 00" 19 43° 38' 00" 52° 58' 00" 41 43° 29' 00" 52° 51' 00" 20 43° 38' 00" 53° 01' 00" 42 43° 29' 00" 52° 48' 00" 21 43° 37' 00" 53° 01' 00" 43 43° 30' 00" 52° 48' 00" 22 43° 37' 00" 53° 04' 00" 44 43° 30' 00" 52° 45' 00" Координаты проектируемых поисковых скважин: скважина NO-1 - 43°32'4.4015 52°48'44.8833"; скважина NO-4 - 43°33'28.6447" 52°55'34.4098".;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается;

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 намечаемой деятельностью не предполагается ;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 намечаемой деятельностью не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 будет осуществляться от дизель-генераторов и ЛЭП. Теплоснабжение – котельная. При проведении разведочных работ планируется бурение, испытание, консервация и ликвидация 2-х скважин. Общий расход материалов и сырья составит: электроды (т/скв) – 0,25; цемент (т/скв.) – 245; химреагенты - (т/скв.) – 290,0; моторное масло (т/скв.) – 30,0; дизельное топливо (т/скв.) – 880,0.;

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) При проведении разведочных работ, включая строительство (бурение и испытание), консервацию/ликвидацию 2-х скважин ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности. Предельный выброс загрязняющих веществ от 2-х скважин составит 86,03215 т. Предельный выброс загрязняющих веществ при строительстве, консервации и ликвидации 1-й скважины – 44,815 т/год, из них: Железо (II, III) оксиды - 0,0041 т/год; Марганец и его соединения -0,00023 т/год; Натрий гидроксид - 0,0001 т/год; Натрий хлорид -0,007 т/год; Азота (IV) диоксид -14,8 т/год; Азот (II) оксид -2,5 т/год; Углерод - 1,3 т/год; Сера диоксид -2,4 т/год; Сероводород -0,000075 т/год; Углерод оксид -14,5 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)-0,0003 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые -0,0003 т/год; Метан -0,062 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 -0,45 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 -0,13 т/год; Бенз/а/пирен -0,000025 т/год; Формальдегид -0,25 т/год; 2-Гидроксипропан-1,2,3-трикарбоновая кислота (Лимонная кислота) -0,00002 т/год; Масло минеральное нефтяное -0,0002 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 -6,5 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -1,85 т/год; Кальций карбонат -0,06 т/год; Кальция дихлорид – 0,0002 т/год; Натрий гидрокарбонат -0,00003 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. На период намечаемой деятельности в процессе проведения разведочных работ сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду не предполагаются..

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 проведения разведочных работ (бурение, испытание, консервация и ликвидация 2-х скважин) образуются отходы всего 4 444,48 т (опасных – 4 434,2 т, неопасных – 10,28 т). От 1-й скважины образуется – 2222,24 тонн отходов, из них: Опасные отходы: отходы бурения (буровой шлам, ОБР и БСВ) - образуются в процессе бурения и испытания скважины – 2200 т, использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 1,4 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,7 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 14 т; другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя при бурении – 1,0 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,04 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 1,0 т; отходы пластмассы (пластиковые крышки) - отходы производства, образуются в процессе использования труб – 2,1 т ; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,5, пищевые отходы - образуются в процессе приготовления пищи – 0,5 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 территории участка планируемых работ проводился экологический мониторинг окружающей среды в процессе сейсморазведочных работ. Описание современного состояния атмосферного воздуха приводится согласно «Отчету по результатам производственного экологического контроля ТОО «KMG Barlau» за 2023 год», а также по данным мониторинга близ расположенного месторождения Узень АО «Озенмунайгаз» и ближайшего поста РГП Казгидромет г. Жанаозен. Атмосферный воздух. Мониторинг воздействия на атмосферный воздух проводится по следующим ингредиентам: NO₂, NO, SO₂, CO, Метан, сажа, УВ предельные C1-C5, УВ предельные C6-C10, УВ предельные C12-C19. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха, показал, что за 2022-2024 годы максимально-разовые концентрации ЗВ по всем анализируемым веществам незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы ПДК м.р., установленных для населенных мест. Подземные воды. По данным мониторинговых наблюдений за состоянием подземных вод первых от поверхности водоносных горизонтов ближайших месторождений Узень и Карамандыбас выявлено следующее: Отобранные пробы воды анализировались по следующим показателям: хлориды, сульфаты, фосфаты, азот аммонийный, нитриты, нитраты, нефтепродукты, фенолы, АПАВ, взвешенные вещества, БПК, железо общее, медь, цинк, кадмий, свинец. Средний показатель нефтепродуктов по итогам лабораторных анализов составлял 0,054 мг/дм³. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не питьевого назначения не установлены. Вместе с тем, можно отметить, что содержание тяжелых металлов (кроме свинца) и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Почвенный покров. Анализ результатов лабораторных исследований на содержание в почве свинца, кобальт, меди, цинка, свинца и никеля показал отсутствие превышения норм ПДК в почве участка Озен Северный. Средний показатель

нефтепродуктов по итогам лабораторных анализов составил 7,15 мг/кг. Растительность. Самыми распространенными растениями исследованной территории являются полынь белоземельная и солелюбивая, ежовник солончаковый (биоргун), верблюжья колючка и однолетняя солянка. Наиболее многочисленными и обширно распространенными являются полыни, солянки и биоргун. Редких видов в составе растительных сообществ зафиксировано не было. Животный мир характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. Весной выпало относительно большое количество осадков, в сравнении с прошлыми годами, приведшее к хорошему развитию растительного покрова и обусловившее оптимальные условия обитания для растительноядных животных (грызунов и зайцеобразных). По результатам проведенного анализа мониторинга на территории участка Озен Северный и прилегающих к участку месторождениях превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено.

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 при проведении разведочных работ на участке Озен Северный 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. При проведении работ предусматриваются ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения техосмотра задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. 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 емкостей; 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, отдельный сбор и вывоз всех видов отходов и стоков специализированной организацией по договору. После проведения разведочных работ планируется консервация/ликвидация поисковых скважин с рекультивацией нарушенных земель.

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 проектных скважин на участке Озен Северный выбрано на основании интерпретации полученных данных по результатам сейсморазведки, проведенной в 2023 году, с учетом геологических условий. Выбраны наиболее оптимальные координаты расположения поисковых скважин для достижения поставленной цели планируемой разведки – поиска углеводородов. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Буканов С

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

