

KZ24RYS01719749

08.05.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Kenzhaly Petroleum (Кенжалы Петролеум)", 030008, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Микрорайон Алтын орда, дом № 48В, Квартира 66, 220640001123, МАХМУДОВ МАКСАТ РАСБЕРГЕНОВИЧ, +77017774719, ТОО КазНИГРИ - 87122 76-30-90/217, maxat_makhmudov@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) Намечаемая деятельность предусматривает проведение разведочных работ по проекту «Дополнение к Проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Кержалы в Актюбинской области согласно контракту недропользования № 5173-УВС от 16 февраля 2023 года». В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 12.08.2025г. №223-Ө, проекты геологоразведки относятся к объектам II категории..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее по проекту «Дополнение к проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Кержалы в Актюбинской области согласно контракту недропользования № 5173-УВС от 16 февраля 2023 года» оценка воздействия на окружающую среду (в соответствии с подпунктом 3) пункта 1 статьи 65 Экологического кодекса) не проводилась. Вместе с тем, по основному проекту «Проект разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Кержалы в Актюбинской области» был разработан «Отчет о возможных воздействиях», на который получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ19VVX00282326 от 29.01.2024 г. В связи с получением новых данных о строении надсолевых отложений недропользователем принято решение о переносе точек бурения на новые объекты, что послужило основанием для подготовки настоящего дополнения к Проектному документу. Настоящим дополнением предусматривается: • проведение сейсморазведочных работ МОГТ-3D площадью 170 км2 на структуре Майтобе; • бурение двух независимых разведочных скважин: скважины МТ-1 глубиной 3500 м на структуре Майтобе; скважины ШИ-1 глубиной 1400 м на структуре Шиели. Целью работ является изучение геологического строения триасовых и верхнепермских отложений, а также поиск

залежей углеводородов в указанных горизонтах.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее по проекту «Дополнение к проекту разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Кержалы в Актюбинской области согласно контракту недропользования № 5173-УВС от 16 февраля 2023 года» оценка воздействия на окружающую среду (в соответствии с подпунктом 3) пункта 1 статьи 65 Экологического кодекса) не проводилась. Вместе с тем, по основному проекту «Проект разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Кержалы в Актюбинской области» было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ39VWF00120803 от 30.11.2023 г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТОО «Kenzhaly Petroleum (Кенжалы Петролеум)» проводит разведку углеводородного сырья на контрактной территории Кержалы, согласно Контракту №5173-УВС от 16 февраля 2023 года, выданному Министерством энергетики и минеральных ресурсов. Площадь контрактной территории участка Кержалы составляет 1299,83 кв. км. Участок Кержалы находится в восточной части Прикаспийской впадины, высокие перспективы которой доказаны открытием месторождений нефти и газа в надсолевых и подсолевых отложениях. В административном отношении участок работ Кержалы расположен в Темирском и Байганинском районах Актюбинской области. Районный центр поселок Шубаркудук расположен от участка работ на расстоянии более 4 км. Крупный населенный пункт, расположенный на территории участка исследований –Шубаркудук, является железнодорожной станцией. Участок работ пересекает железная дорога Астана-Атырау и трасса Актобе-Атырау. На станции Жаксымай находится база производственно – технического снабжения и нефтеналивные эстакады. Недалеко от исследуемого участка находится разрабатываемое надсолевое месторождение Сайгак, а надсолевое месторождение Шубаркудук находится в консервации. По южной части лицензионного участка проходит нефтепровод Кенкияк-Атырау. Согласно ст.263 Экологического Кодекса Республики Казахстан, при реализации намечаемой деятельности должны учитываться экологические требования по охране, защите и использованию защитных насаждений на полосах отвода магистральных трубопровод и других линейных сооружений. На данном участке работ, в близлежащих районах промплощадки скважин в радиусе 1000 м линейных сооружений, как и защитных насаждений не наблюдается. Участок работ расположен в районе с резко континентальным климатом, характерны значительные суточные и сезонные колебания температур, а также ветра, от умеренных до сильных в течение большей части года. Климат района резко континентальный: с холодной зимой (до -40°C) и жарким летом (до $+40^{\circ}\text{C}$). Количество осадков крайне мало. Снеговой покров обычно ложится в середине ноября и сохраняется до конца марта. Глубина промерзания почвы – до 1,5-2,0 метра. Гидрография района представлена рекой Уил с многочисленными притоками – рек Кенжалы, Шиели. Рельеф местности характеризуется как холмисто-увалистый с густой овражно-балочной сетью, с массивами закрепленных песков. Абсолютные отметки колеблются от + 170 м и до +270 м. Гидрография района представлена рекой Уил с притоками – рек Кенжалы, Шиели. Ближайший водный объект — река Кенжалы протекает на расстоянии 1,37 км от скважины МТ-1 и р. Шиели протекает на расстоянии 7,8 км от скв. Ш-1. Ближайшим населенным пунктом к проектируемым скважинам является поселок Шубаркудук находящийся на расстоянии более 9 км (расстояние от скв. Ш-1 – 9 км, МТ-1 – 30 км). Угловые точки геологического отвода участка Кержалы: 1) $49^{\circ}10'00''$ с.ш., $56^{\circ}00'00''$ в.д.; 2) $49^{\circ}10'00''$ с.ш., $56^{\circ}28'00''$ в.д.; 3) $49^{\circ}09'00''$ с.ш., $56^{\circ}28'00''$ в.д.; 4) $49^{\circ}09'00''$ с.ш., $56^{\circ}27'00''$ в.д.; 5) $49^{\circ}07'00''$ с.ш., $56^{\circ}27'00''$ в.д.; 6) $49^{\circ}07'00''$ с.ш., $56^{\circ}22'00''$ в.д.; 7) $49^{\circ}06'00''$ с.ш., $56^{\circ}22'00''$ в.д.; 8) $49^{\circ}06'00''$ с.ш., $56^{\circ}24'00''$ в.д.; 9) $49^{\circ}05'00''$ с.ш., $56^{\circ}24'00''$ в.д.; 10) $49^{\circ}05'00''$ с.ш., $56^{\circ}27'00''$ в.д.; 11) $49^{\circ}04'00''$ с.ш., $56^{\circ}27'00''$ в.д.; 12) $49^{\circ}04'00''$ с.ш., $56^{\circ}30'00''$ в.д.; 13) $48^{\circ}50'00''$ с.ш., $56^{\circ}30'00''$ в.д.; 14) $48^{\circ}50'00''$ с.ш., $56^{\circ}00'00''$ в.д. Ориентировочные координаты скв. Ш-1: $49^{\circ}3'55,296''$ (СШ) и $56^{\circ}22'54,3072''$ (ВД); скв.МТ-1: $48^{\circ}51'54,738''$ (СШ) и $56^{\circ}21'58,0752''$ (ВД)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В основу проектирования нефтепоисковых работ в настоящем проектом документе «Дополнение к Проекту разведочных работ...» положен Отчет «Переобработка и переинтерпретация сейсморазведочных работ 2D на участке Кержалы в 2024-2025 гг.», где в качестве наиболее перспективных выделены структуры Майтобе и Шиели. Таким образом, настоящим проектом, с целью изучения геологического строения и выявления перспективных на нефть и газ объектов на структуре Майтобе проектируется проведение сейсморазведочных работ МОГТ-3D общей площадью 170 км², также для поиска залежей нефти в триасовых

и верхнепермских отложениях на структурах Майтобе и Шиели проектируется бурение двух поисково-разведочных скважин: скважина МТ-1 с проектной глубиной 3500 (± 250) м на структуре Майтобе, скважина Ш-1 с проектной глубиной 1400 (± 250) м на западном склоне соляной структуры Шиели. Прогнозируемые дебиты УВ, плотность нефти и газосодержание нефти по стратиграфическим комплексам, вскрываемым проектными скважинами на участке Кержалы приняты по аналогии с месторождением Кенкияк надсолевой, Сайгак. Продуктивность которого связано с среднетриасовыми (дебит нефти – 10 м³/сут/, плотность нефти – 860 кг/м³, газосодержание – 3,4 м³/м³), нижнетриасовыми (дебит нефти – 30 м³/сут/, плотность нефти – 850 кг/м³, газосодержание – 30 м³/м³) и верхнепермскими отложениями (дебит нефти – 30 м³/сут/, плотность нефти – 840 кг/м³, газосодержание – 40 м³/м³).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Сейсморазведочные работы методом МОГТ-3D на участке «Кержалы» направлены на детальное изучение геологического строения структуры Майтобе и выявление перспективных объектов на нефть и газ в пределах площади 170 км². Производство работ включает полный цикл геофизических исследований — от подготовки до интерпретации данных. На подготовительном этапе выполняется анализ имеющихся геолого-геофизических материалов и уточнение параметров системы наблюдений. Далее осуществляется развертывание полевой сети с заданной геометрией: формируется регулярная система линий приема и возбуждения с высокой плотностью наблюдений и номинальной кратностью 150, обеспечивающей детальность и достоверность данных. Возбуждение сейсмических колебаний преимущественно проводится вибрационными источниками, с использованием линейных свип-сигналов в широком частотном диапазоне. В отдельных случаях применяются взрывные источники. Регистрация сигналов осуществляется современной телеметрической системой с высокой точностью дискретизации, что позволяет сохранить амплитудно-частотные характеристики волн. Полевые работы сопровождаются оперативным контролем качества данных и первичной обработкой. После завершения съемки выполняется комплексная цифровая обработка с применением современных программных комплексов, включающая подавление помех, коррекцию сигналов и построение 3D-сейсмического куба. Полевой этап начинается с развертывания сейсмической сети, включающей линии приема и линии возбуждения, расположенные по регулярной сетке. Линии приема ориентируются с интервалом 200 м, с шагом между пунктами приема 50 м, что обеспечивает высокую плотность регистрации (до 100 пунктов на 1 км²). Линии возбуждения располагаются с интервалом 300 м, а пункты возбуждения — через 50 м. Такая геометрия обеспечивает номинальную кратность наблюдений 150 и формирование равномерного покрытия площади. В качестве основного источника возбуждения используется вибросейсмическая техника, работающая группами по 4 вибратора. Генерируются линейные свип-сигналы длительностью 8–12 секунд в диапазоне частот примерно 7–120 Гц, с несколькими накоплениями на каждом пункте возбуждения. В отдельных условиях могут применяться взрывные источники (заряды до 1 кг в скважинах глубиной до 15 м). Для бурения разведочных скважин рекомендуется использовать буровые установки, соответствующие проектной глубине. Для скважин глубиной до 1400 м применяется БУ ZJ-30 или аналогичные установки. Для скважин глубиной до 3500 м — БУ ZJ-50 или аналоги по грузоподъемности. Такой выбор обеспечивает эффективное и безопасное проведение буровых работ. Привод буровых установок – ДВС. Установки оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Бурение скважин включает СМР и подготовительные работы, бурение, испытание, а также ликвидацию или консервацию с последующей рекультивацией земель. Строительно-монтажные работы включают: подготовка площадки под буровое оборудование, работы по созданию фундамента под оборудование и монтажа бурового оборудования, строительства сооружения и емкостей для сбора отходов бурения и т.д. Подготовительные работы к бурению: стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин включают ряд операций: спуск бурильных труб с породоразрушающим инструментом в скважину, разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывку забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; крепление стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами, с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. (В связи с большим объемом информации описание работ приведено в п.6 ЗНД. Приложения).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) Разведочные работы планируются в течении 2026-2028 годах. Продолжительность бурения и испытания одной проектной скважины Ш-1

проектной глубиной 1400 м составляет 334 суток (2026-2027 гг.). Продолжительность бурения и испытания проектной скважины МТ-1 проектной глубиной 3500 м составляет 393 суток (2027-2028 гг.). Продолжительность проведения сейсморазведочных работ МОГТ-3D составляет 60 суток (2027 г.).

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

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования ТОО «Kenzhaly Petroleum (Кенжалы Петролеум)» проводит операции по недропользованию на участке недр Кержалы (далее – Участок) в соответствии с Контрактом на разведку и добычу углеводородов №5173-УВС от 16 февраля 2023 года. Согласно Контракту №5173-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке, продолжительность геологоразведочных работ составляет 6 лет (2023-2029 гг.). Участок Кержалы расположен в восточной части Прикаспийской впадины. Площадь контрактной территории участка Кержалы составляет 1299,83 кв. км. Геологический отвод в Приложении №1. Угловые точки: 1) с.ш. 49° 10' 00" в.д. 56° 00' 00"; 2) с.ш. 49° 10' 00" в.д. 56° 28' 00"; 3) с.ш. 49° 09' 00" в.д. 56° 28' 00"; 4) с.ш. 49° 09' 00" в.д. 56° 27' 00"; 5) с.ш. 49° 07' 00" в.д. 56° 27' 00"; 6) с.ш. 49° 07' 00" в.д. 56° 22' 00"; 7) с.ш. 49° 06' 00" в.д. 56° 22' 00"; 8) с.ш. 49° 06' 00" в.д. 56° 24' 00"; 9) с.ш. 49° 05' 00" в.д. 56° 24' 00"; 10) с.ш. 49° 05' 00" в.д. 56° 27' 00"; 11) с.ш. 49° 04' 00" в.д. 56° 27' 00"; 12) с.ш. 49° 04' 00" в.д. 56° 30' 00"; 13) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 56° 30' 00"; 14) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 56° 00' 00". Права землепользования на отдельные проектируемые земельные участки, а также иная разрешительная и правоустанавливающая документация будут оформляться ТОО «Kenzhaly Petroleum (Кенжалы Петролеум)» по мере необходимости в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. По климатическим условиям и качеству почв земли рассматриваемой территории, согласно ГОСТ 17.5.1.03-86 (Охрана природы. Земли.), относятся к категории малопригодных. В хозяйственном отношении рассматриваемая территория имеет сугубо животноводческое значение. Для этих пастбищ характерна незначительная кормовая продуктивность. Для временного пользования, на период строительства скважин, для каждой скважины отводятся земли площадью 1,7-3,5 га, согласно «Норм отвода земель для нефтяных и газовых скважин СН 459-74». Снятие плодородного слоя почвы с глубины 0,2 метра производится с площади непосредственно под буровой установкой 80 м x 80 м. Площадка для склада ГСМ устраивается в наиболее низкой отметке рельефа, очищается от сухой травы и обваловывается вокруг высотой не менее 0,5 м и покрывается изоляционной пленкой во избежание растекания жидкости в случае аварии. Расстояние от площадки ГСМ до жилых вагончиков, стоянок автотракторной техники, производственных помещений, передвижных электростанций и т. д. не менее 50 м. Участок местности для строительства полевого лагеря, для жилья персонала будет сухим, удаленным от источников загрязнения. Место строительства выбирается с учетом направления господствующих ветров с наветренной стороны (по розе ветров это восточная сторона промплощадки), за пределами СЗЗ – 1000 м.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Планируемые разведочные работы будут планироваться и проводиться с учетом водоохраных зон и полос водных объектов, расположенных на территории участка Кержалы. В пределах земельных участков, отводимых под размещение буровых площадок проектируемых скважин, постоянные водотоки и водоёмы отсутствуют. Гидрография района представлена рекой Уил с притоками – рек Кенжалы, Шиели. Ближайший водный объект — река Кенжалы протекает на расстоянии 1,37 км от скважины МТ-1 и р. Шиели протекает на расстоянии 7,8 км от скв. Ш-1. Собственные источники водоснабжения на участке Кержалы у ТОО «Kenzhaly Petroleum (Кенжалы Петролеум)» отсутствуют. Водоснабжение объектов при проведении разведочных работ для хоз-бытовых и производственных нужд, осуществляется за счёт воды, поставляемой по договору из ближайших населённых пунктов. Вода хранится в ёмкостях. Для питьевых нужд и приготовления пищи используется привозная бутилированная вода. В период проведения работ предусматривается водопотребление на хозяйственно-питьевые, бытовые и технические нужды. Безопасность и качество воды обеспечиваются организацией-поставщиком. В качестве резервного источника питьевого водоснабжения используется бутилированная питьевая вода. Качество воды должно соответствовать нормам «Гигиенические нормативы показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» № КР ДСМ-138

от 24.11.2022 года. Специализированная организация для транспортировки воды будет определена путем проведения открытого конкурса перед началом работ. Хозяйственные сточные воды от вахтового поселка будут накапливаться в гидроизолированных септиках с последующим вывозом их на утилизацию в специализированную организацию. Специализированная организация для вывоза хозяйственно-бытовых и производственных сточных вод будет определена путем проведения открытого конкурса перед началом работ.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для технических нужд также доставляется подрядной организацией согласно договору, которая определяется путем проведения открытого тендера, т.е. при реализации данного проекта будет использована привозная вода. Видов водопользования – общее.;

объемов потребления воды Общая потребность в воде на период проведения сейсморазведочных работ составляет 1000 м³/год, в том числе: для хоз-бытовые и питьевые нужды - 900 м³, на производственные нужды - 100 м³, водоотведение, хозяйственно - бытовые сточные воды - 720 м³/год. Общая потребность в воде при бурении скважины МТ-1, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скважины, составляет – 5936,98 м³/год, в том числе: для хоз-бытовые и питьевые нужды – 713,23 м³, на производственные нужды – 5223,75 м³, водоотведение – 2150,228 м³/год, из них хозяйственно - бытовые сточные воды – 570,584 м³, буровые сточные воды – 1436,04 м³. Общая потребность в воде при бурении скважины Ш-1, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скважины, составляет – 3632,915 м³/год, в том числе: для хоз-бытовые и питьевые нужды – 573,965 м³, на производственные нужды – 3058,95 м³, водоотведение – 1637,932 м³/год, из них хозяйственно - бытовые сточные воды – 459,172 м³, буровые сточные воды – 1071,6 м³. Хоз-бытовые и буровые сточные воды и по мере накопления будут откачиваться ассенизационной машиной, и вывозиться в очистные сооружения, согласно договору. Специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В период проведения разведочных работ вода планируется использоваться на: хозяйственно-бытовые и питьевые нужды, технические нужды (приготовление цементного, бурового раствора, противопожарных нужд, пылеподавление и др.);

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Kenzhaly Petroleum (Кенжалы Петролеум)» проводит операции по недропользованию на участке недр Кержалы (далее – Участок) в соответствии с Контрактом на разведку и добычу углеводородов №5173-УВС от 16 февраля 2023 года. Согласно Контракту №5173-УВС на разведку и добычу углеводородов на участке, продолжительность геологоразведочных работ составляет 6 лет (2023-2029 гг.). Участок Кержалы расположен в восточной части Прикаспийской впадины. Площадь контрактной территории участка Кержалы составляет 1299,83 кв. км. Геологический отвод в Приложении № 1. Координаты угловых точек: 1) с.ш. 49° 10' 00" в.д. 56° 00' 00"; 2) с.ш. 49° 10' 00" в.д. 56° 28' 00"; 3) с.ш. 49° 09' 00" в.д. 56° 28' 00"; 4) с.ш. 49° 09' 00" в.д. 56° 27' 00"; 5) с.ш. 49° 07' 00" в.д. 56° 27' 00"; 6) с.ш. 49° 07' 00" в.д. 56° 22' 00"; 7) с.ш. 49° 06' 00" в.д. 56° 22' 00"; 8) с.ш. 49° 06' 00" в.д. 56° 24' 00"; 9) с.ш. 49° 05' 00" в.д. 56° 24' 00"; 10) с.ш. 49° 05' 00" в.д. 56° 27' 00"; 11) с.ш. 49° 04' 00" в.д. 56° 27' 00"; 12) с.ш. 49° 04' 00" в.д. 56° 30' 00"; 13) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 56° 30' 00"; 14) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 56° 00' 00". Ориентировочные координаты скв. Ш-1: 49°3'55,296" (СШ) и 56°22'54,3072" (ВД); скв. МТ-1: 48°51'54,738" (СШ) и 56°21'58,0752" (ВД). Координаты угловых точек сейсмической съемки МОГТ-3D: 1) 48°59'22,2" с.ш, 56°23'39,2928" в.д.; 2) 48°55' 34,1256" с.ш, 56°30'31,7448" в.д.; 3) 48°48'56,6784" с.ш., 56°22'9,912" в.д.; 4) 48°52'45,3792" с.ш., 56°15'16,668" 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 Растительный покров области разнообразен как во флористическом, так и в геоботаническом отношении, и в основном слагается ксерофильными, континентальными типами с включением бореальных типов по поймам рек и в местах выклинивания пресных грунтовых вод. Вырубка растительности в процессе работ не предусматривается. По основным жизненным нормам растения региона разделяются на 6 типов, из которых преобладают: - однолетники (40%); - травянистые многолетники (43%). Менее значительны доли: - полукустарничков (8%); - кустарников (7%); - полукустарников (2%). Искусственно выращенных зеленых

насаждений в районе намечаемой деятельности не имеется.;

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

объемов пользования животным миром Использование животного мира не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование животного мира не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование 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 Электроснабжение объекта осуществляется за счёт автономных электростанций, работающих на дизельном топливе; указанные установки также используются в качестве источников теплоснабжения. Водоснабжение промысла, включая обеспечение питьевой водой, осуществляется из ближайших населённых пунктов. Поставка дизельного топлива, масел, цемента, сварочных электродов, а также химических реагентов для приготовления бурового раствора будет осуществляться из г. Актобе. Сроки использования ресурсов: 2026–2028 годы.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения 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) Строительство одной разведочной скважины состоит из следующих этапов: СМР, бурение и крепление (проведение ГИС, ВСП) скважин, испытание скважин, ликвидация/консервация, техническая рекультивация. При строительстве скважины основное загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате: продуктов сгорания топлива в двигателях внутреннего сгорания агрегатов и спецтехники, применяемых при выполнении основных работ, при сжигании попутного газа на факелах; газообразных, аэрозольных веществ при работе основного технологического оборудования, испарений из емкостей для хранения ГСМ и жидких отходов бурения и т.д. Суммарные выбросы ЗВ от стационарных источников при бурении разведочной скважины МТ-1, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скважины и тех.рекультивации, составят - 207,137295 т/период, в т.ч.: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,002736 т, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,0004844, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 74,96596102, Азот (II) оксид (3 кл) - 12,18196867, Углерод (3 кл) – 4,719640851, Сера диоксид (3 класс) – 13,55197, Сероводород (2 кл) - 0,003498016, Углерод оксид (4 кл) – 63,22234851, Фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0,000112, Метан (не.кл) - 0,329166813, С1-С5 (не.кл) - 0,31183514, С6-С10 (не.кл) – 0,1153441, Бензол (2кл) - 0,0015033, Диметилбензол (3кл) - 0,00048404, Метилбензол (3кл) - 0,00093738, Бенз/а/пирен (1 кл) – 0,000124456, Формальдегид (2 кл) – 1,120771, Масло минеральное нефтяное (не.кл) – 0,0007603, Алканы С12-19 /в пересчете на С (4 кл) – 28,98806252, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл) – 7,619586752 т. Суммарные выбросы при проведении сейсморазведочных работ МОГТ-3Д, составят: 12,845504 т/период, в том числе: Железо (II, III) оксиды (3кл) - 0,001376, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,0000645, Олово оксид (3 кл) - 0,00000713, Свинец и его неорганические соединения (1 кл) - 0,0000108, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 4,68872, Азот (II) оксид (3 кл) - 0,761917, Углерод (3 кл) – 0,3052, Сера диоксид (3 кл) – 0,7201, Сероводород (2 кл) - 0,00006384, Углерод оксид (4 класс) – 3,8389, Фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0,0003195, С1-С5 (не.кл) - 0,02480782, С6-С10 (не.кл) – 0,00916867, Пентилены (4 кл) - 0,0009165, Бензол (2 кл) - 0,00084318, Диметилбензол (3 кл) - 0,00010631, Метилбензол (3 кл) - 0,00079552, Этилбензол (3 кл) - 2,1996Е-05, Бенз/а/пирен (1 кл) – 0,000008, Формальдегид (2 кл) – 0,074155, Алканы С12-19 /в пересчете на С (4 кл) – 1,81103616, Взвешенные частицы (3 кл) - 0,01117, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл) – 0,5856, Пыль абразивная (не.кл) - 0,010196 т. Суммарные выбросы ЗВ при бурении разведочной скважины Ш-1, составят - 119,934589 т/период, в т.ч.: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,002736, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,0004844, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 41,42356102, Азот (II) оксид (3 кл) - 6,731328666, Углерод (3 кл) – 2,916340851, Сера диоксид (3 класс) – 6,40582, Сероводород (2 кл) - 0,002972736, Углерод оксид (4 кл) –

36,84844851, Фтористые газообразные соединения (2 кл) - 0,000112, Метан (не.кл) - 0,329166813, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не.кл) - 0,31183514, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не.кл) - 0,1153441, Бензол (2 кл) - 0,0015033, Диметилбензол (3 кл) - 0,00048404, Метилбензол (3 кл) - 0,00093738, Бенз/а/пирен (1 кл) - 0,00007047, Формальдегид (2 кл) - 0,640636, Масло минеральное нефтяное (не.кл) - 0,0004935, Алканы C12-19 /в пересчете на С (4 кл) - 16,6221778, Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 кл) - 7,58013675 т (Перечень ЗВ представлены в таблицах 1-3). Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей - указанных веществ 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 В рамках реализации намечаемой деятельности сбросы сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются..

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 На полевом лагере и буровых, вахтовых площадках будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы. Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении разведочной скважины МТ-1 гл. 3500 м, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скважины: 1340,5141 т/период; в том числе опасные отходы: буровой шлам, образуются в результате бурения скважин (010505*) - 625,15 т; отработанный буровой раствор, образуются в результате бурения скважин (010506*) - 675,108 т; отработанные масла, образуются в результате работы дизельных двигателей (130208*) - 12,18 т, промасленная ветошь, образуются в результате обтирки оборудования (150202*) - 0,381 т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами. Образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора (150110*) - 8,675 т, полиэтиленовая пленка (17 06 03*) - 1,76 т, Отработанные люминесцентные лампы (20 01 21*) - 0,012 т, неопасные отходы: металлолом (160117) - 3 т, Протекторы обсадных труб (металлические) (16 01 17) - 8,475 т, Протекторы обсадных труб (пластиковые) (16 01 19) - 1,582 т, Огарки сварочных электродов, образуются в процессе сварочных работ (120113) - 0,0031 т, Коммунальные отходы (200301). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала - 4,188 т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при проведении сейсморазведочных работ МОГТ-3Д: 3,2438 т/г; в том числе опасные отходы: промасленная ветошь, образуются в результате обтирки оборудования (150202*) - 0,0635 т, неопасные отходы: опилки и стружки черных металлов (12 01 01) - 8,08 т, Опилки и стружка черных металлов, образуются при выполнении монтажных, ремонтных и слесарных работ в процессе эксплуатации и обслуживания техники и оборудования (120101) - 1 т, Огарки сварочных электродов, образуются в процессе сварочных работ (120113) - 0,0023 т, Коммунальные отходы (200301). Образуются в процессе жизнедеятельности персонала - 2,178 т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении разведочной скважины Ш-1 гл. 1400 м, включая строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение, крепление, испытание, а также консервацию/ликвидацию скважины: 480,6456 т/период; в том числе опасные отходы: буровой шлам (010505*) - 202,53 т; отработанный буровой раствор (010506*) - 254,21 т; отработанные масла (130208*) - 7,99 т, промасленная ветошь (150202*) - 0,3175 т, Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами. (150110*) - 6,1 т, полиэтиленовая пленка (17 06 03*) - 1,76 т, Отработанные люминесцентные лампы (20 01 21*) - 0,012 т, неопасные отходы: металлолом (160117) - 2 т, Протекторы обсадных труб (металлические) (16 01 17) - 2,162 т, Протекторы обсадных труб (пластиковые) (16 01 19) - 0,462 т, Огарки сварочных электродов (120113) - 0,0031 т, Коммунальные отходы (200301) - 3,099 т. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет определена перед началом планируемых работ по итогам закупок..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений
Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности; Заключение государственной экологической экспертизы от Департамент экологии по Западно-Казахстанской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Экологическое разрешение на воздействие..

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) В административном отношении участок работ Кержалы расположен в Темирском и Байганинском районах Актюбинской области. Районный центр поселок Шубаркудук расположен от участка работ на расстоянии более 4 км. Климат района резко континентальный с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Для местности типичным являются ежегодные и ежедневные изменения температуры воздуха, поздние весенние и ранние осенние заморозки, глубокое промерзание почвы, постоянно дующие ветры. В условиях резко континентального климата одним из основных факторов климатообразования является радиационный режим, формирующий температурный режим территории. Интенсивность притока прямой солнечной радиации (154-158 ккал/см²) увеличивает тепловую нагрузку в летний период на 15-20 %. Наибольшая облачность отмечается в холодное полугодие. Это сказывается на продолжительности солнечного сияния зимой и составляет 5-6 часов в сутки, летом же составляет 11-12 часов. Чрезмерный перегрев отмечается в течение 60-70 дней, когда температура воздуха превышает 33°C при безветрии или 36°C при скорости ветра более 6 м/с. Особенно засушливые жаркие месяцы (с мая до первой декады сентября) температура воздуха на южных участках исследуемой территории достигает 45 °С. Безморозный период длится 170 дней. В начале октября возможны заморозки, как в воздухе, так и в почве. Зима холодная продолжительностью 190 дней, отмечаются морозные периоды, когда температура воздуха опускается ниже -25°C при ветре более 6 м/с. Эти условия образуют дискомфортность зимней погоды со значительным охлаждением в течение 4,5-5 месяцев. В особо холодные зимы температура опускается до -35°C. Минимальное количество осадков в сочетании с высокими температурами обуславливают атмосферные засухи, которые повторяются 3-4 раза в 10 лет. Устойчивый снежный покров держится 3-3,5 месяцев, при чем высота снежного покрова различна на всех исследуемых участках. Район работ относится к зонам степей с характерной травяной растительностью и зарослями кустарников, распространенных, в основном, в оврагах и по берегам рек. Гидрография района представлена рекой Уил с многочисленными притоками – рек Кержалы, Шиели. В почвенно-географическом отношении территория участка работ находится в полупустынной ландшафтной зоне умеренного пояса. Рассматриваемая территория расположена в подзоне светло-каштановых почв. Почвообразующими породами служат легкие суглинки и супеси, реже средние суглинки, на которых формируются бурые почвы, часто в комплексе ли в сочетании с такырами и солончаками под солянково-попынной, с редкими эфемерами растительностью. Для данной территории характерна комплексность почвенного покрова, где в основном представлены сочетания разновидностей светло-каштановых различной степени засоленности. Светло каштановые почвы являются зональными и занимают большие площади на территории. Почвообразующими породами служат элювиально-делювиальные отложения различного механического состава, как незаселенные, так засоленные в различной степени. По механическому составу выделяются легко и среднесуглинистые разновидности. Среди фракций в легкосуглинистых почвах доминируют фракции мелкого песка (0,25-0,05 мм). Участок работ находится в полупустынной зоне умеренного пояса. В связи с этим, фауна региона разнообразна и характеризуется смешением северных и южных (пустынных) форм, хотя в большинстве своем преобладают полупустынные биоценозы..

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: Сейсморазведка

МОГТ 2D: временное нарушение почвенно-растительного покрова при прокладке профилей и перемещении полевых партий, кратковременное шумовое воздействие от источников возбуждения сейсмических сигналов, а также краткосрочное беспокойство животного мира. Гелиевая съёмка: минимальное локальное воздействие, связанное с передвижением персонала и транспорта по маршрутам наблюдений, без значимого нарушения природных компонентов. Бурение разведочных скважин: изъятие земель под буровые площадки и вспомогательную инфраструктуру, нарушение почвенно-растительного покрова, выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от работы дизельных установок и техники, сжигание газа на факеле в период испытания скважин, образование буровых сточных вод без сброса в поверхностные водные объекты, а также образование и накопление отходов с последующей передачей специализированным организациям. Возможны риски локальных проливов ГСМ и буровых растворов при штатной и внештатной эксплуатации. Существенные негативные последствия возможны только в случае аварийных или нарушающих регламенты ситуаций. Для комплексной оценки воздействия на окружающую среду в проектный период выполнена классификация воздействия по трем основным показателям: пространственный масштаб, временной масштаб и интенсивность. В рамках предварительной оценки воздействия планируемой деятельности на окружающую среду проведён анализ потенциального влияния на основные природные компоненты с учётом пространственного масштаба, временного масштаба, интенсивности и интегральной значимости воздействия. Анализ показал, что воздействие на все рассматриваемые компоненты окружающей среды характеризуется преимущественно как локальное или ограниченное по пространственному масштабу, продолжительное по времени и умеренное по интенсивности. В целом уровень воздействия классифицируется как средний. Интегральный показатель значимости составляет 14,6, что подтверждает средний уровень экологического воздействия намечаемой деятельности. Атмосферный воздух. Воздействие носит локальный, продолжительный характер с умеренной интенсивностью. Основное влияние связано с выбросами при проведении работ и работе техники. Общая значимость воздействия — средняя (9 баллов). Отходы. Образование отходов ограничено по объёму и носит локальный характер. Воздействие оценивается как продолжительное, умеренной интенсивности. Значимость — средняя (9 баллов). Подземные воды. Возможное воздействие связано с рисками локального характера при буровых работах. При соблюдении технологических и природоохранных мероприятий влияние оценивается как умеренное. Значимость — средняя (18 баллов). Почва. Воздействие обусловлено временным использованием земель и перемещением техники. Характер воздействия — ограниченный, продолжительный, умеренный. Значимость — средняя (18 баллов). Геологическая среда. Воздействие связано с проведением буровых и геофизических работ, носит локальный характер и оценивается как умеренное. Значимость — средняя (9 баллов). Растительность. Возможное воздействие ограничено площадью проведения работ, носит временно-продолжительный характер. Интенсивность умеренная. Значимость — средняя (18 баллов). Животный мир. Воздействие связано с фактором беспокойства в период проведения работ. Характер — ограниченный и умеренный. Значимость — средняя (18 баллов). Физическое воздействие. Включает шумовое и вибрационное воздействие от техники и оборудования. Оценивается как ограниченное по масштабу и умеренное по интенсивности. Значимость — средняя (18 баллов). По результатам анализа установлено, что планируемая деятельность оказывает среднее по значимости воздействие на компоненты окружающей среды. Воздействие носит преимущественно локальный характер и ограничено периодом проведения работ. При соблюдении природоохранных мероприятий, технологических регламентов и требований экологической безопасности существенного негативного влияния на окружающую среду не прогнозирует.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: • контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • организация движения транспорта; • исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; • отдельный сбор отходов в специальных контейнерах; • предотвращение разливов ГСМ; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; • своевременное прохождение тех. осмотра автотранспорта и исправности перед каждым выездом на участок во избежание

ремонта и загрязнения окружающей среды, установка и применение на устье скважины противовыбросового оборудования (ПВО), применение герметичной системы хранения буровых реагентов, обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов, проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: четкая организация учета водопотребления и водоотведения, хранение бурового раствора в металлических емкостях, гидроизоляция и укладка железобетонных плит под вышечным блоком, блоком приготовления раствора, буровыми насосами, реализация безамбарного бурения (твердые и жидкие отходы бурения будут собираться в металлические емкости с последующим вывозом в места временного размещения или утилизации), не допускать разливов ГСМ, соблюдать правила техники безопасности. Почвенный покров: гидроизоляция, укладка железобетонных плит под буровое оборудование, хранение бурового раствора в металлических закрытых емкостях, упорядочить использование только необходимых автодорог, запрет езды по нерегламентированным дорогам и бездорожью; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов, исключение утечек ГСМ, строгие требования к герметизации оборудования, временное складирование отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях. Растительный покров: выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. Животный мир: разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия. Отходы: все отходы должны правильно идентифицироваться и описываться с целью их надлежащей переработки и размещения; опасные и несовместимые отходы должны храниться отдельно. На буровых площадках предусмотреть временные средства хранения, чтобы различные типы отходов не смешивались и не представляли угрозу окружающей среде или персоналу в процессе разделения, хранения и обработки. Все опасные отходы должны иметь предупредительные надписи с соответствующей табличкой опасности (огнеопасные, взрывчатые, ядовитые и т.д.) согласно требованиям, установленным в спецификации материалов по классификации. Смешивание различных материалов не разрешается; все опасные отходы так же должны храниться в специально предназначенных контейнерах с маркировкой хранимого отхода; территории хранения должны быть предоставлены под контейнеры для отходов до отправки их к месту размещения и предусмотрен комплекс мер по предотвращению разливов опасных отходов; отходы должны перевозиться в приспособленных для этого транспортных средствах и др..

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 данном проекте варианты достижения целей на период проведения разведочных работ не рассматриваются, поскольку применяемый комплекс методов — сейсморазведка МОГТ-3D и бурение разведочных скважин — является оптимальным и технологически обоснованным для получения достоверной геолого-геофизической информации в пределах изучаемого участка. Указанные методы обеспечивают требуемую точность и информативность данных, соответствуют действующим санитарным, экологическим и производственным нормам Республики Казахстан, а также учитывают особенности геологического строения, глубинные условия и цели поисково-разведочных работ.

Возможность (выбор) типично для существующих и намечаемой деятельности): не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемых объектов к границам геологического отвода, предоставленного в рамках права недропользования..

- 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):

Махмудов М.Р.

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





