

KZ20RYS01848152

29.07.2026 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 "Казахойл Актобе", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46, 990940002914, ВАН ЦЗЯНЬНИН, 8/7132/747299, Nugmanov.b@koa.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность предусматривает – Индивидуальный технический проект на бурение оценочной скважины ОС-1 на месторождении Кожасай с проектной глубиной 3800м. Обоснованием для бурения оценочной скважины ОС-1 является перевод запасов из категории С2 в более изученную категорию С1 в проектном горизонте КТ- II. Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны (КНБК), параметров режима бурения, параметров бурового раствора, выбор обсадных труб, цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в системе скважина-пласт, расчет продолжительности проводки скважин, охрана недр и окружающей среды, техническая безопасность и промышленная санитария. Вид намечаемой деятельности – согласно приложению 1 ЭК РК Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее на «Индивидуальный технический проект на бурение оценочной скважины ОС-1 на месторождении Кожасай с проектной глубиной 3800м» оценка воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом 3) пункта 1 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан не проводилась. Однако, бурение проектной скважины, было предусмотрено в базовом проектном документе Дополнение к Проекту разработки месторождения Кожасай, на которые был выполнен Отчета о возможных воздействиях (ОВВ), на который было получение заключение №KZ34VVX00610692 от 23.07.2026г от Комитета экологического регулирования МЭПР РК.;

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 на «Индивидуальный технический проект на бурение оценочной скважины ОС-1 на месторождении Кожасай с проектной глубиной 3800м» ранее не 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). Однако, бурение проектной скважины, было предусмотрено в базовом проектом документе Дополнение к Проекту разработки месторождения Кожасай, на которые было получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности (KZ91VWF00582460 от 08.06.2026г)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кожасай в административном отношении находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение Кожасай расположено в 245 км от города Актюбинска. Ближайший населенный пункт - пос. Кожасай находится в 1,5 км Железнодорожный узел Эмба находится около 120 км к северо-востоку от площади Кожасай. Сообщение с городом Актобе, а также с нефтепромыслами Кенкияк и Жанажол осуществляется по шоссейной дороге. В непосредственной близости, в 5 км к северо-востоку, находится разрабатываемое месторождение Жанажол, где построен базовый поселок нефтедобытчиков и действует небольшой завод по получению серы из растворенного в нефти газа. Транспортировка добываемой нефти от месторождения Кожасай до промысла Кенкияк осуществляется по нефтепроводу и далее по магистральному нефтепроводу, который проходит на расстоянии 100 км - до города Орск (Россия). Район работ расположен в пределах Предуральяского плато и представляет собой слабо всхолмленную равнину с редкой сетью балок и оврагов. Абсолютные отметки рельефа изменяются от +140 м до +260 м и повышаются с запада на восток, от правобережья р. Эмба в сторону Мугаджарских гор. Гидрографическая сеть представлена рекой Эмба и левыми притоками рек Атжаксы и Ащисай. Главной водной артерией является р. Эмба, которая пересекает площадь с северо-востока на юго-запад и имеет постоянный водоток. Источники питьевой воды находятся на месторождении, в пределах песчаного массива Кокжиде..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается бурение одной оценочной скважины ОС-1, глубиной 3800 по вертикали и стволу на месторождении Кожасай. Вид скважины – вертикальная. Способ бурение – безамбарный. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-70, ZJ-50 или аналогичная буровая установка грузоподъемностью и проходить по следующим этапам (всего 200,0 суток): строительно-монтажные работы – 15,0 суток; подготовительные работы – 5,0 суток; бурение и крепление скважин – 90,0 суток; в эксплуатационной колонне – 90,0 суток. Среднее число персонала, привлекаемого во время строительства скважины составляет в сутки – 30 человек. Члены буровой бригады будут проживать в вахтовом поселке, и доставляться на буровую автобусом. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины составляет – 2,7 га. Ожидаемые параметры скв.ОС-1 объект испытания КТ-II-II дебит нефти – 40,0 т/сут, газосодержание – 1200 м3/т..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Индивидуальным техническим проектом предусматривается бурение оценочной скважины ОС-1 с проектной глубиной 3800 м. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Для испытания (освоения) скважины будет применена установка грузоподъемностью не менее 125 т. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Проектный горизонт – КТ- II. Применяемые технико-технологические решения Типовая конструкция скважины разработана в соответствии с действующими нормативно-методическими документами исходя из горно-геологических условий бурения, а также с учетом опыта строительства скважин на данной площади. Направление – Ø 508,0мм спускается на глубину 40м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор Ø 339,7мм спускается на глубину 900 м, цементируется до устья с целью перекрытия отложений юры и триаса, где ожидаются прихват инструмента, сужения ствола скважины, перед вскрытием солей кунгурского яруса. Оборудование устья скважины ПВО. Промежуточная колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 3800 м, цементируется до устья с целью перекрытия отложений юры и триаса, где ожидаются прихват инструмента, сужения ствола скважины, перед вскрытием солей кунгурского яруса. Оборудование устья скважины ПВО. Эксплуатационная колонна Ø168,3/177,8мм спускается до проектной глубины и цементируется подъемом цемента до устья прямым способом с установкой башмака на глубине 3800 м для освоения целевых продуктивных горизонтов и добычи продукции.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

(включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Бурение оценочной скважины ОС-1 предусмотрено в 2026-2027годы..

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 «Казахойл Актобе» осуществляет деятельность по недропользованию в соответствии с Дополнением № 6 к Контракту № 359 от 10.08.1999 г. и Контрактом на добычу углеводородного сырья № 5373-УВС от 04.10.2024 г., заключенным на срок 2025–2027 гг. Горный отвод расположен на территории Актюбинской области. Площадь горного отвода месторождения Кожасай составляет 95,27 км².;

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 Вода технического качества используется на производственные нужды в соответствии с планом строительно-монтажных работ, а потребление воды питьевого качества предусматривается для удовлетворения хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающих. Отрицательного влияния на поверхностные и подземные воды не ожидается. Для питьевых нужд, работающих на проектируемом объекте, будут использованы бутилированная вода питьевого качества, которая доставляется автотранспортом согласно договору. 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. Расстояние от проектируемой скважины ОС-1 до контура границы подземных вод Кокжиде составляет – 202 м (ситуационная карта прилагается). Расстояние от проектируемой скважины ОС-1 до р. Жем – 757 м.;

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.;

объемов потребления воды Общее количество воды, используемой для хозяйственно-питьевых нужд, составляет – 509,32м³, для технических нужд составляет - 2041,02м³. Ориентировочный объем водоотведения – 510м³. Объем буровых сточных вод (БСВ) – 1303м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов проектом не планируется использование водных ресурсов.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемая скважина находится на месторождения Кожасай, контрактной территорией ТОО «Казахойл Актобе», который поводит работы по недропользованию согласно Дополнению №6 от 04.10.2024г к Контракту на проведение добычи УВС за №359 от 10.08.1999 г. Горный отвод расположен в Актюбинской области. Площади горного отвода месторождения Кожасай, составляет 95,27 км². Угловые точки геологического отвода месторождения Кожасай: 1) 48° 08' 24" (с.ш) 57°07'03" (в.д), 2) 48°10'44" (с.ш) 57°07'49" (в.д), 3) 48°13'26" (с.ш) 57°10'07" (в.д), 4) 48°14'31"(с.ш) 57°11'22"(в.д), 5) 48°15' 40"(с.ш) 57°12'11"(в.д), 6) 48°16'44"(с.ш) 57°14'08"(в.д), 7) 48°16'54"(с.ш) 57°14'09"(в.д), 8) 48°17'47"(с.ш) 57°14' 46"(в.д), 9) 48°17'21"(с.ш) 57°15'05"(в.д), 10) 48°17'02"(с.ш) 57°16'50"(в.д); 11) 48°15'24"(с.ш) 57°16'18"(в.д); 12) 48°14'54"(с.ш) 57°15'11"(в.д). 13) 48°13'18"(с.ш) 57°14'47"(в.д). 14) 48°12'42"(с.ш) 57°14'19"(в.д); 15) 48°12'00" (с.ш) 57°13'00"(в.д); 16) 48°07'09"(с.ш) 57°10'41"(в.д); 17) 48°07'00"(с.ш) 57°08'00"(в.д). Координаты проектируемой скважины ОС-1: 48°12'29".1168 с.ш.; 57°12'57".24 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 мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям, использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решениям, использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решениям, использование животного мира отсутствует.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решениям, использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источники энергоснабжения - дизель-генераторы, источники теплоснабжения – электрообогреватели.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) Суммарные выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников при бурении оценочной скважины ОС-1в 2026-2027 году составляет – 32,699576 г/с, 136,93061 т/период, в том числе: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,00215 т, Марганец и его соедин-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,0003806 т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 48,80784т, Азот (II) оксид(3кл) – 7,931259т, Углерод (3кл) – 2,787998т, Сера диоксид (3кл) – 10,256752т, Сероводород(2кл) – 0,00098374т, Углерод оксид (4кл) – 40,515444т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,000088т, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 0,24117434т, C 6-C10(не кл.) – 0,0892006т, Бензол(2кл) – 0,00112639т, Диметилбензол (3кл) - 0,00036614т, Метилбензол (3кл) – 0,00073228т, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,000079715т, Формальдегид(2кл) – 0,7147338т, Масло минеральное (не кл.) – 0,00090134т, Углеводороды предельные C12-C19(4кл) – 18,233848т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 7,34555т..

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 Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается..

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 Все образующиеся отходы будут передаваться специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Договора по передаче отходов на период 2026г. будут заключаться ежегодно по итогам тендера закупок услуг. Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении одной оценочной скв. ОС-1 гл.3800 м составляет – 1660,0778т/г, в том числе опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) – 817,4т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 820,764т; отработанные масла (13 02

08*) – 17,20т, отработанные аккумуляторы (16 06 01*) – 0,125т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,1016 т, использованная тара (15 01 10*) – 2,65 т, неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 0,1517 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0015т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 1,684т..

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 от РГУ «Департамент экологии по Актыбинской 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) ТОО «Казахойл Актобе» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. По результатам мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля состояния окружающей среды на месторождении Кожасай. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется..

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 Для определения комплексной оценки воздействия на компоненты окружающей среды находим среднее значение от покомпонентного балла категории значимости. Как следует из приведенной матрицы, интегральное воздействие (среднее значение) при строительстве скважин на месторождении Кожасай составляет 12 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Таким образом, при строительстве вертикальной скважин месторождении Кожасай при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и не повлияет на территории расположения проектируемого участка..

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 Атмосферный воздух: предотвращение выбросов флюида при вскрытии продуктивных горизонтов предусматривается создание противоаварийного столба бурового раствора в скважине, предупреждение открытого фонтанирования скважины, 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 синтетической пленкой 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 синтетической пленкой, 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, проведение экологического мониторинга почвы. Растительный покров: мониторинг растительного мира, использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. Животный мир: мониторинг состояния животного мира, разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пресекающих миграционные пути животных, соблюдение норм шумового воздействия, участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):
Умаров Нурсултан Бекболатович

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



