

KZ59RYS00406030

29.06.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахойл Актобе", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46, 990940002914, КАСЫМГАЛИЕВ КАНАТБЕК МАХМУДОВИЧ, 8/7132/933-167, kushanov.o@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) «Индивидуальному техническому проекту на строительство вертикальной скважины № К-343 на месторождении Кожасай». В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, 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) «Индивидуальному техническому проекту на строительство вертикальной скважины № К-343 на месторождении Кожасай». В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, 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) Оценка воздействия на окружающую среду или скрининг воздействий намечаемой деятельности по данному объекту ранее не проводились. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтегазовая месторождения Кожасай в административном отношении расположены на территории Мугалжарского района Актюбинской области. Ближайшей железнодорожной станцией и городом является ст. Эмба, расположенная в 50 - 55 км северо-восточнее месторождения. Расстояние до областного центра г. Актобе – 250 км. Месторождения Кожасай расположено на расстоянии 50 км от месторождения Алибекмола. Ближайшим населенным пунктом является пос. Кожасай, расположенный в 5 км к западу от месторождения. В орографическом отношении район находится в пределах Предуральского плато и представляет собой слабовсхолмленную равнину,

расчлененную балками и оврагами. Географические координаты проектируемого объекта: 1) 48°11'37.81" 57°09'11.81" 2) 48°11'37.77" 57°09'16.66" 3) 48°11'34.53" 57°09'16.65" 4) 48°11'34.54" 57°09'11.80" ..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Для бурения скважины будет использована буровая установка ZJ-30 или аналог. Для испытания (опробования) скважины будет применена установка УПА-50. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважины являются дизельные двигатели. Цель бурения и назначенные скважины: Добыча углеводородного сырья. Проектная глубина по вертикали 3800 м. Согласно техническому проекту ожидаемая добыча нефти-70м3, природного газа - 300м3..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Проектом предусматривается строительство Индивидуальный технический проекту на строительство вертикальной скважины № К-343 на месторождении Кожасай. Строительно-монтажные работы включают: • планировку площадки под буровое оборудование; • строительство площадки под буровое оборудование. Район строительных работ обеспечивается устройством площадок для монтажа узлов оборудования, подводят электролинию (световую и силовую), обеспечивают радиосвязь в режиме диспетчерской связи, производится монтаж бурового оборудования. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: • стыковка технологических линий; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. В проекте процесс бурения и крепления скважины включает ряд операций: спуск бурильных труб с разрушающим инструментом в скважину; разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; укрепление (крепление) стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами (разобщение пластов). Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка ZJ30 демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-50. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камнякумулятивными зарядами (перфорацией)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство Индивидуальный технический проект на строительство вертикальной скважины № К-343 на месторождении Кожасай будет осуществляться в 2023 году, продолжительность строительства будет составлять 125 суток. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

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. Согласно техническому проекту, размеры отводимых во временное пользование земельных участков на скважину составят 2,7 га территории. Проектируемая скважина находится на месторождении Кожасай, поэтому дополнительного отвода земель не требуется. ;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. Источниками водоснабжения на месторождении является: • для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; • для технической воды на производственные цели – привозная вода. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода.;

объемов потребления воды. Общее потребление воды для планируемых работ по строительству скважины № К-343 ориентировочно составит – 3108,1 м3, из них: для бурение -900,93, для испытание – 72,3 м3, на хозяйственно-бытовые нужды – 981 м3, на производственно-технологические нужды-1153,9 м3.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при

строительстве; Основными эмиссиями при бурении скважин являются - буровые сточные воды; Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80 % мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Общий объем буровых сточных вод для строительства скважины № К-343 ориентировочно составит: 340,2 м³;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

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

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

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

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Дизель-генераторы;

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 строительстве скважины основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения: пыли в процессе строительно-монтажных работ (планировка площадки); продуктов сгорания дизельного топлива (привод лебедки и ротора, привод буровых насосов, дизель-генератор); легких фракций углеводородов от технологического оборудования (емкости для хранения горюче-смазочных материалов, технологические емкости). Валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух, от стационарных источников в период строительства скважины составит 121.866737949 т. Железо (II, III) оксиды (3 класс) - 0.00107т, Марганец и его соединения (2 класс) -0.000092, Азота (IV) диоксид (2 класс) - 46.32894, Азот (II) оксид (3 класс) - 7.528449, Углерод (3 класс) - 2.602903, Сера диоксид (3 класс) - 9.742188, Сероводород (2 класс) - 0.00021536, Углерод оксид (4 класс) - 37.369534, Фтористые газообразные соединения (2 класс) - 0.000075, Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) - 0.00033, Бенз/а/пирен (1 класс) - 0.000075189, Формальдегид (2 класс) - 0.000075189, Масло минеральное нефтяное - 0.6746272, Алканы C12-19 (4 класс) - 17.048616, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) - 0.56864. .

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с

правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ на рельеф местности отсутствуют. .

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Виды отходов при бурении скважины являются: Буровой шлам (01 05 05*) – 911,6т, Отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 209,23 т, Отработанное масло (13 02 08*) – 28,18 т, Промасленная ветошь (15 02 02*) - 0.0254 т, Использованная тара химических реагентов (15 01 10*) - 1.749645т, Огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,0015, Металлолом (17 04 07) – 0,1т, Коммунальные отходы (20 03 01) – 5,8 т, Пищевые отходы (20 01 08) – 3,2 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 .

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) Для характеристики современного состояния атмосферного воздуха был использован « Отчет по производственному экологическому контролю на месторождениях «Алибекмола» и «Кожасай» ТОО «Казахойл Актобе» за 1 квартал 2023 года», подготовленный ТОО «Алия и Ко». Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: содержание примесей диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сероводорода, метана, метилмеркаптана, формальдегида выявилось ниже предела обнаружения. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии..

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 При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта..

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 намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматривается в данном проекте в связи

Подпись (или иное удостоверение):

- 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

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

