

KZ55RYS00257498

14.06.2022 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 "BSG OIL", 090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск, Микрорайон Северо-Восток 2, дом № 21, Квартира 27, 201140033836, БАЯНОВ АСЛАНБЕК ГАЙНЕДЕНОВИЧ, 87018885989, d.alimzhan2020@gmail.com

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) Поиск углеводородов на участке Шатырлысай. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункт 2 Недропользование подпункт. 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) Намечаемой деятельностью вносятся существенные изменения в деятельность: планируется строительство 2 поисковых скважин, а также восстановление 3 ликвидированных скважин. Ранее оценка воздействия на окружающую среду не была проведена. ;

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) Вносятся существенные изменения в деятельность, которые могут оказать значительное воздействие на окружающую среду. Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга воздействия о намечаемой деятельности. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Шатырлысай расположен на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими к участку населенным пунктом является поселок Жаркамыс, расположенный в 6,0 км, областной центр г. Актобе расположен в 360 км. Сообщение с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, с областным центром – частично по грунтовым, частично по асфальтированной трассе. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целевым

назначением проектируемых работ является проведение разведочных работ на нефть и газ на территории участка недр ТОО «BSG OIL». Для решения поставленных задач проектом предусматриваются восстановление 3 ранее ликвидированных разведочных скважин и бурение одной независимой и одной зависимой поисковых скважин глубиной 2800 м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Восстановление ликвидированных скважин. Для восстановления скважин (Г-69) необходимо привлечение станка КРС с задачами: 1. разбурки ЦМ между ранее перфорированными интервалами, скребирования в интервалах разбуренного моста; 2. проверки приемистости ранее перфорированных интервалов. В случае наличия приемистости принудительное закачивание цемента с повтором операции в п 1; 3. смены компоновки и прощупывание КЦМ (кровли цементного моста) на отметке 2955 м. Испытание на герметичность; 4. подъема компоновки и перфорация перспективного интервала (2875-2940 м); 5. спуска компоновки и свабирования или других методов вызова притока. В случае отсутствия притока интенсификация в виде СКО или ГРП. Для восстановления скважин (Г-24) необходимо привлечение станка КРС с задачами: 1. разбурки ЦМ в интервале 522-536 м, скребирования в интервалах разбуренного моста; 2. смены компоновки и прощупывание КЦМ (кровли цементного моста) на отметке 538 м. Испытание на герметичность; 3. В случае негерметичности разбурка ЦМ до отметки 562 м и проверка на приемистость. В случае наличия приемистости принудительное закачивание цемента с повтором операции в п 1; 4. подъема компоновки и перфорация перспективного интервала (530-535 м); 5. спуска компоновки и свабирования или других методов вызова притока. В случае отсутствия притока интенсификация. Для восстановления скважин (Г-28) необходимо привлечение станка КРС с задачами: 1. шаблонирование ЭК до 950 м; 2. установка ЦМ в интервале 940-950 м 2. смены компоновки и прощупывание КЦМ (кровли цементного моста) на отметке 940 м. Испытание на герметичность; 3. подъема компоновки и перфорация перспективного интервала (827-850 м); 5. спуска компоновки и свабирования или других методов вызова притока. В случае отсутствия притока интенсификация. Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить на 3 интервалах в течение – 270 сут . Строительство скважин. Подробно в Приложении..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало восстановления ликвидированных скважин – 2022 год, окончание – 2024 год. Бурение независимой скважины 2024 год, окончание – 2026 год, бурение зависимой скважины 2025 год, окончание – 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 контрактной территории Шатырлысай. Площадь участка за вычетом исключаемых контуров месторождений Каратюбе, Каратюбе Южное составляет 56,97 кв.км. Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Контракт № 1925-УВС от 10.06.2022 г. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородного сырья.;

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 Вид водопользования – общее. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. ;

объемов потребления воды Объем водопотребления при строительстве 2 скважин составляет – 5255,04 м³. Объем водопотребления при восстановлении 3 ликвидированных скважин составляет – 6760,8 м³.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водопотребления при строительстве 2 скважин и водопотребления при восстановлении 3 ликвидированных скважин.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт № 1925-УВС от 10.06.2022 г. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородного сырья. Геологический отвод – 56,97 км². Координаты угловых точек и географические координаты, исключаемых месторождений в Приложении.;

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 предполагаемого строительства 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 Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства месторождения.;

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) Предварительный суммарный выброс при строительстве 2 скважин составит – 749,433778 т. Предварительный суммарный выброс при восстановлении 3 ликвидированных скважин составит - 444,604626 т. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)..

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

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. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 2 скважин составит: 1787,4752 т отходов, в том числе - отходы бурения – 1749,12 т, использованная тара – 1,306 т, огарки сварочных электродов – 0,0022 т, промасленная ветошь – 0,127 т, отработанные масла – 11,5 т, металлолом – 0,2 т, коммунальные отходы – 25,22 т. Предварительный перечень отходов при восстановлении 3 ликвидированных скважин составит – 7495,0218 т, в том числе: отработанный буровой раствор – 4914,0 т, металлолом – 0,3 т, цементный шлам – 32,58 т, строительные отходы – 6,6 т, промасленная ветошь – 0,54 т, огарки сварочных электродов - 0,0006 т, отработанные масла – 43,2 т, использованная тара – 7,2 т, коммунальные отходы – 19,8 т. Коммунальные отходы, огарки сварочных электродов, металлолом относятся к неопасным отходам, остальные отходы – к опасным. Все отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией. .

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) ТОО «BSG OIL» планирует проведение разведочных работ на участке Шатырлысай, ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: • Контроль атмосферного воздуха; • Контроль за качеством подземных вод; • Мониторинг почв; • Мониторинг растительного покрова; • Мониторинг состояния животного мира; • Мониторинг обращения с отходами; • Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций..

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. Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, 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. Конструкция скважин в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважин. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в скважинах, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • выхлопные трубы дизелей выведены в

