

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО «BSG OIL»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ55RYS00257498 14.06.2022 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусмотрено «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Шатырлысай, расположенного на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан». К участку Шатырлысай ближайшими 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. 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. 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.

Краткое описание намечаемой деятельности

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.

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



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 свабиrowания или других методов вызова притока. В случае отсутствия притока интенсификация. Для восстановления скважин (Г-28) необходимо привлечение станка КРС с задачами: 1. шаблонирование ЭЖ 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 свабиrowания 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.

Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления 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. Объем водопотребления при строительстве 2 скважин составляет – 5255,04 м³. Объем водопотребления при восстановлении 3 ликвидированных скважин составляет – 6760,8 м³. Водопотребления при строительстве 2 скважин и водопотребления при восстановлении 3 ликвидированных скважин.

На территории строительства зеленые насаждения отсутствуют. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

В качестве иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности используются: Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства месторождения.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 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 (Окись 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*).

При реализации проектных решений сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: 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



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.

Планируемая зона расположена за пределами лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Данная зона расположена на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных: волк, заяц, лисица, корсак, норка, барсук, кабан и из птиц: утка, гусь, лысуха, куропатка. Из видов птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, филин. В летний период встречаются популяции Устюртских сайгаков, охота на которых запрещена в Республике Казахстан. В весенне-осенний период над этой территорией и рекой Жем пролетают лебедь-кликун, серый журавль, краснозобая казарка. Однако сообщается, что на планируемом участке нет точных сведений о вышеуказанных диких животных, в том числе занесенных в Красную книгу РК.

Намечаемая деятельность согласно - «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Шатырлысай, расположенного на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан» (*разведка и добыча углеводородов*), относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду, в соответствии Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности: 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.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности: 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.

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



(гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазученного грунта и вывоз их на обустроенный полигон.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Ұснадин Талап Аязбайұлы

