

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»

Заключение 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: №KZ66RYS00284072 02.09.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство разведочных скважин BSG-1 и BSG-2 проектной глубиной 2800 м (± 250 м) на контрактной территории ТОО «BSG OIL». Строительство разведочных скважин включает: строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважины.

Участок Шатырлысай расположен на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими к участку населенными пунктами является поселок Жаркамыс, расположенный в пределах 6,0 км, областной центр г. Актобе расположен в 370 км. Сообщение с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, с областным центром – частично по грунтовым, частично по асфальтированной трассе. На 1 скважину отводится 1,7 га контрактной территории Шатырлысай.

Начало бурения разведочной скважины BSG -1 - 2023 год, скважины BSG -2 – 2024 год. Общая продолжительность строительства скважины – 620 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 10 сут., подготовительные работы к бурению – 4 сут., бурение и крепление – 96 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) – 510 сут.

Географические координаты угловых точек Геологического отвода участка Шатырлысай: 1. 47° 53' 03" СШ, 56° 29' 02" ВД; 2. 47° 55' 14" СШ, 56° 28' 31" ВД; 3. 47° 57' 52" СШ, 56° 32' 31" ВД; 4. 47° 57' 53" СШ, 56° 32' 45" ВД; 5. 47° 58' 21" СШ, 56° 37' 18" ВД; 6. 47° 55' 10" СШ, 56° 37' 15" ВД; 7. 47° 55' 53" СШ, 56° 36' 04" ВД; 8. 47° 53' 07" СШ, 56° 32' 14" ВД. Координаты угловых точек исключаемого месторождения Каратюбе: 1. 47° 54' 51" СШ, 56° 31' 52" ВД; 2. 47° 55' 57" СШ, 56° 33' 34" ВД; 3. 47° 56' 15" СШ, 56° 34' 16" ВД; 4. 47° 56' 06" СШ, 56° 34' 42" ВД; 5. 47° 55' 10" СШ, 56° 33' 47" ВД; 6. 47° 54' 38" СШ, 56° 32' 19" ВД; Координаты угловых точек исключаемого месторождения Каратюбе Южное: 1. 47° 54' 52" СШ, 56° 29' 04" ВД; 2. 47° 55' 10" СШ, 56° 29' 49" ВД; 3. 47° 54' 51" СШ, 56° 30' 26" ВД; 4. 47° 54' 47" СШ, 56° 30' 21" ВД; 5. 47° 54' 29" СШ, 56° 30' 51" ВД; 6. 47° 53' 55" СШ, 56° 30' 55" ВД; 7. 47° 53' 12" СШ, 56° 30' 19" ВД; 8. 47° 53' 44" СШ, 56° 29' 08" ВД.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целевым назначением проектируемых работ является бурение разведочных BSG-1 и BSG-2 проектной глубиной 2800 м (± 250 м) на контрактной территории ТОО «BSG OIL» поиск залежей нефти и газа. Добыча нефти: 1 скважина – 131,0 м³/сут, за период испытания (450 сут.) – 58950 м³ 2 скважины – 262,0 м³/сут, за период испытания (450 сут.) – 117900 м³ Добыча газа: 1 скважина – 17983 м³/сут, за период испытания (450 сут.) – 8092350 м³ 2 скважины – 735966 м³/сут, за период испытания (450 сут.) – 16184700 м³.



Весь цикл строительства скважины состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; • подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; • испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить на 5 интервалах в течение – 450 сут. Конструкция скважины: Направление Ø 426,0 мм × 30 м. цементируется до устья для обеспечения сцепления между трубами и породой, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении секции Ø 323,9 мм и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кондуктор Ø 323,9 мм спускается на глубину 300 м и цементируется до устья. Кондуктор устанавливается с целью перекрытия верхних, неустойчивых пород. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Промежуточная колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 1350 м по стволу. Колонна устанавливается для предотвращения возможного гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Колонна оборудуется ПВО, цементируется до устья. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм 1 вариант. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм спускается на глубину 2800 ± 250 м с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов и для добычи углеводородов. Цементируется до устья. 2 вариант. Хвостовик Ø 168,3 мм в интервале 1200 – 2800 м с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов и для добычи углеводородов. Цементируется до 1200 м. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Водоохранные зоны и полосы отсутствуют на территории проведения работ. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Для обеспечения технологических нужд основной скважины, снабжение технической водой будет осуществляться из специально пробуренной водяной скважины или завозиться на площадку бурения, согласно заключенному договору. 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. Водооборотные системы отсутствуют. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

Потребность в питьевой и технической воде при строительстве 1 скважины составит – 4302,9 м³/цикл, из них: вода техническая – 1136,8 м³/цикл; вода питьевая – 3166,1 м³/цикл, в том числе: на хоз-питьевые нужды - 2071,1 м³/цикл, на технические нужды в зимнее время – 1095,0 м³/цикл. Потребность в питьевой и технической воде при строительстве 2 скважин составит – 9605,8 м³/цикл.

Суммарный выброс при строительстве 2 скважин составит – 817,72375 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*).



Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

В период строительства 1 скважины образуются отходы – 918,8471 т, из них: Опасные отходы, в том числе: отходы бурения – 903,665, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,665 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,076 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 4,2 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0011 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,1 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 10,04 т. При строительстве 2 скважин отходы составят – 1837,6942 т.

Планируемая зона расположена вне земель особо охраняемой природной территории и лесного фонда.

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 птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и является ареалом обитания видов птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, филин. В Республике Казахстан в летний период встречаются сайгаки популяции Устюрт, охота на которых запрещена. В весенне-осенний период, т. е. во время перелета птицы по реке 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.

В целях недопущения антропогенного воздействия обязать автомобильные дороги к сведению к минимуму в степной местности, запрещению бездорожья транспорта и хранению производственных, химических и пищевых отходов в специальных местах во избежание риска отравления диких животных на территории производства.

При проведении буровых работ необходимо выполнять и соблюдать требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Также сообщаем, что при проведении работ за пределами территории государственного лесного фонда вопросы сноса (вырубки) деревьев и кустарников должны быть согласованы с местными исполнительными органами. Данная процедура регулируется Правилами содержания и защиты зеленых насаждений на территориях городов и населенных пунктов (решение маслихата Актюбинской области от 11 декабря 2015 года № 349).

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство разведочных скважин BSG-1 и BSG-2 проектной глубиной 2800 м (± 250 м) на контрактной территории ТОО «BSG OIL»» (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

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 оператором объекта на дальнейших стадиях 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 Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): животного мира; • Мониторинг обращения с отходами; • Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций.

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. Также предусмотрены 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 емкости с водой (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. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий: Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти.

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/>).

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы

