

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

ТОО «Black Gold Operating Company»

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

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

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ04RYS00215348 от 17.02.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусматривается «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Ащибулак». Предусматривается проведение детальных сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в пределах локальных структур в объеме 3000 пог. км с целью изучения особенностей геологического строения осадочного комплекса и подготовки их к поисковому бурению и бурение 3 проектных поисковых скважин глубиной 3000 м. Весь объем работ планируется выполнить в период с 2023 по 2027 гг. В пределах контрактной территории участка Ащибулак для проведения полевых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д требуется площадь 600 км². Площадь участка составляет 2491,88 км².

Административно участок Ащибулак относится к Актюбинской области Республики Казахстан и охватывает территорию Темирского и Мугалжарского районов. Географически площадь относится к восточной части Прикаспийской впадины. Ранее проведенными геологоразведочными работами, включающие сейсморазведку МОГТ 2Д и бурение поисковых скважин в пределах участка Ащибулак выявлены надсолевые и подсолевые локальные структуры. Непосредственно на проектируемом участке Ащибулак пробурено множество мелких картировочных и структурных скважин, вскрывших отложения мела, юры, триаса, в отдельных случаях и верхней перми. Перспективность данного участка можно расценивать как высокую, так как в пределах участка выявлены надсолевые месторождения и локальные структуры как в надсолевом, так и в подсолевом комплексах.

Краткое описание намечаемой деятельности

В 2023 году предусматривается проведение работ МОГТ 2Д в пределах южной части разведочного участка Ащибулак, с охватом локальных структур: Кызылкудук, Кейкебас. В 2024 году предусматривается проведение работ МОГТ 2Д в пределах северной части разведочного участка, с охватом ранее выявленных локальных структур: Жылтырмола, Жаманагаш и южной части с охватом структур Кызылкудук, Кейкебас. В 2025 году предусматривается проведение работ МОГТ 2Д в пределах северной части разведочного участка, с охватом структур: Жылтырмола, Жаманагаш. Методика полевых работ будет разработана в Техническом проекте на проведение сейсморазведочных работ 2Д на



участке Ащibuлак. С целью уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности предлагается заложение 3 поисковых скважин проектной глубиной 3000 м. Следует отметить, что местоположение проектных скважин П-1, П-2, П-3 будет уточняться после проведения полевых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д, проектные глубины также будут корректироваться в рамках Авторского надзора за реализацией проектных решений Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Ащibuлак. Бурение первоочередной проектной скважины П-1 начнется в 2025 году проектной глубиной 3000 м, проектным горизонтов – Р2, на ее бурение будет затрачено 174 суток. Опробование одного объекта в колонне – до 90 суток. Бурение данной скважины будет осуществляться одной буровой установкой и одной бригадой.

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. С учетом горно-геологических условий бурения и на основании опыта пробуренных скважин находящихся рядом с участком для разработки продуктивных горизонтов рекомендуется следующая конструкция скважин: Направление диаметром 426 мм спускается на глубину до 50 м. Цементируется до устья, спускается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Оборудуется противовыбросовым оборудованием. Кондуктор диаметром 323,9 мм спускается на глубину до 700 м. Цементируется до устья, спускается с целью перекрытия поглощающих горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных газоводопроявлений при бурении и установки ПВО. Эксплуатационная колонна диаметром 244,5 мм спускается на глубину до 2500 м. Цементируется до устья, спускается с целью испытания продуктивных горизонтов. Эксплуатационный «хвостовик» диаметром 168,3 мм спускается в интервале 2400-3000 м, цементируется от забоя до головы хвостовика. В 3 проектных скважинах запланировано выполнить опробование 6 объектов в пермотриасовых, верхнепермских отложениях. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется в автоцистернами согласно договору. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На технологические нужды будет использоваться техническая вода, которую также будут поставлять согласно договору подрядные организации. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками и родниками. Проектируемые скважины и территория сейсморазведочных работ располагаются за пределами водоохраной зоны реки Уил. Предварительный объем водопотребления при проведении проектируемых работ составит – 14 882,49 м³/период.

Участок Ащibuлак. Контракт № 4941-УВС от 01.07.2021 года на разведку и добычу углеводородов на участке Ащibuлак подписан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «Black Gold Operating Company». Срок действия контракта на разведку равен 6 годам до 01.07.2027 года.

Согласно данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, предоставленные географические координатные точки частично расположены на территории КГУ «Темирское учреждение лесного хозяйства», Джyруынское лесничества кв: 84-86, Тулганайское лесничество кв: 1-15, КГУ «Уилское учреждение лесного хозяйства Саралжинское лесничества кв: 26,27,29,31,33,35-42». Кроме того, здесь обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: совы, стрепеты, степные орлы.



Электроснабжение – дизельные генераторы. Материалы и ресурсы, необходимые на период строительства скважин: химреагенты, электроды, цемент, моторные масла, дизельное топливо: для буровых установок и котельной.

Предварительные суммарные выбросы загрязняющих веществ по проекту составят – 745,5 т/период. При проектируемых работах ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – класс опасности 3, марганец и его соединения – класс опасности 2, азота (IV) диоксид – класс опасности 2, азот (II) оксид – класс опасности 3, углерод – класс опасности 3, сера диоксид – класс опасности 3, сероводород – класс опасности 2, углерод оксид – класс опасности 4, пентан – класс опасности 4, метан – ОБУВ – 50, изобутан – класс опасности 4, смесь углеводородов предельных C1-C5 – ОБУВ – 50, смесь углеводородов предельных C6-C10 – ОБУВ – 30, бензол – класс опасности 2, диметилбензол – класс опасности 3, метилбензол – класс опасности 3, фтористые газообразные соединения – класс опасности 2, фториды неорганические плохо растворимые – класс опасности 2, бенз/а/пирен – класс опасности 1, формальдегид – класс опасности 2, масло минеральное нефтяное – ОБУВ – 0,05, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – класс опасности 4, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – класс опасности 3, Калий хлорид – класс опасности 4, Натрий хлорид – класс опасности 3, Натрий гидроксид – ОБУВ – 0,01, Лимонная кислота – класс опасности 3, Кальций карбонат – класс опасности 3, Натрий гидрокарбонат – ОБУВ – 0,1.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. Предварительное суммарное количество отходов, которые образуются при реализации намечаемой деятельности, составит 3 171,665 тонн отходов, из них: Опасные отходы: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины – 3 058,14 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 18,0 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,5 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 42,87 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,675 т; металлолом - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 18,18 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 33,3 т.

Намечаемая деятельность согласно - «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Ащибулак» (Разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей негативное воздействие на окружающую среду в соответствии раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Расположение объектов на площадке должно соответствовать утвержденной схеме расположения оборудования. При проведении работ предотвращение выбросов вредных веществ при вскрытии продуктивных горизонтов производится созданием противоаварийного столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление. Противовыбросное оборудование обеспечивает безопасное и надежное вскрытие продуктивных отложений, соответствующее требованиям Госгортехнадзора. При осложнениях во время буровых работ, предусматривается закрытая циркуляция бурового раствора с одновременным принятием мер по ликвидации осложнений. Также предусматривается контроль газопоказаний бурового раствора методами ГИС. Сыпучие материалы и химические реагенты должны храниться в закрытых помещениях или в контейнерах на огражденных площадках, возвышающихся над уровнем земли и снабженных навесом. Хранение бурового раствора осуществляется в емкостях, исключающих его утечку. Предусматривается укрытие мест хранения пылящих материалов и емкостей хранения ГСМ. Предусматривается постоянное проведение



контроля качества соединений и материала. Для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами от дизельных генераторов необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от двигателей внутреннего сгорания на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру. На рабочих местах, где концентрация пыли превышает установленные ПДК, обслуживающий персонал должен быть обеспечен средствами индивидуальной защиты органов дыхания (противопылевыми респираторами). Для предотвращения опасности аварийных выбросов из разрушенных или горящих объектов предусматривается обеспечение прочности и эксплуатационной надежности всех систем объекта. Надежность оборудования в целом определяется при их выборе и заказе. Меры безопасности предусматривают соблюдение действующих противопожарных и строительных норм и правил на объекте строительства.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1) создаёт риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ (п.п.9, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

2) оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для ее состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса) (п.п.15, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

3) включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории (п.п.4, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

4) является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды (п.п.8, п.25 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280);

Необходимость проведения оценки воздействия на окружающую среду обязательна.

В отчете о возможных воздействиях необходимо:

1. При реализации рабочего проекта необходимо соблюдать требования статей 12, 17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

2. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками и родниками. Проектируемые скважины и территория сейсморазведочных работ располагаются за пределами водоохраной зоны реки Уил.

1) В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

2) При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос и с учетом изложенного п.1 настоящего письма;



3) Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. Предоставленные географические координатные точки частично расположены на территории КГУ «Темирское учреждение лесного хозяйства», Джуруынское лесничества кв: 84-86, Тулганайское лесничество кв: 1-15, КГУ «Уилское учреждение лесного хозяйства Саралжинское лесничества кв: 26,27,29,31,33,35-42».

В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан проведение строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, прокладка коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого не требуется перевод земель государственного лесного фонда в другие категории земель и (или) их изъятие, при наличии соответствующего экологического разрешения либо положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира).

В ходе проведения работ 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).

4. Здесь обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: совы, стрепеты, степные орлы. При производственных работах необходимо соблюдать и выполнять требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

5. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания

И.о. руководителя департамента

Т.Ұснадин

И.о. руководителя департамента

Ұснадин Талап Аязбайұлы



