

KZ04RYS00215348

17.02.2022 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 "Black Gold Operating Company", 050000, Республика Казахстан, г.Алматы, Медеуский район, Микрорайон КОК-ТОБЕ улица Жанибекова, дом № 84, 201140031007, НУРАБАЕВ БАЗАРБАЙ КАНАЕВИЧ, +77071630505, eldos.k@bgoc.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) 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. Классификация вида намечаемой деятельности согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 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) Нет. Намечаемая деятельность предусматривает разведочные работы по поиску углеводородов на участке Ащибулак, включающие строительно-монтажные работы, бурение и испытание 3-х скважин, проведение сейсморазведочных работ и ликвидацию скважин по техническим и геологическим причинам. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти, поэтому не внесет существенных изменений.;

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) Нет. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Административно участок Ащибулак относится к Актюбинской области Республики Казахстан и охватывает территорию Темирского и Мугалжарского районов. Географически площадь относится к восточной части Прикаспийской впадины. Площадь участка составляет 2491,88 км2. 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. Планируемые работы будут проводиться на лицензионной территории, переданной в пользование ТОО «Black Gold Operating Company». В пределах контрактной территории участка Ащибулак для проведения полевых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д требуется площадь 600 кв.км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции 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, Жаманаш 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, Жаманаш. Методика полевых работ будет разработана в Техническом проекте на проведение сейсморазведочных работ 2Д на участке Ащибулак. С целью уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности предлагается заложение 3 поисковых скважин проектной глубиной 3000м. 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 Ащибулак. 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..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 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..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Весь объем работ планируется выполнить в период с 2023 по 2027 г.г..

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 В пределах контрактной территории участка Ащибулак для проведения полевых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д требуется площадь 600 кв.км.;

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. Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется 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. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».;

объемов потребления воды Предварительный объем водопотребления при проведении проектируемых работ составит – 14 882,49 м3/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества – для питьевых нужд персонала. Вода технического качества используется: • для производственных нужд (при буровых/ликвидационных работах); • частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка помещений, стирка спецодежды в прачечной, водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Участок Ащибулак. Контракт № 4941-УВС от 01.07.2021 года на разведку и добычу углеводородов на участке Ащибулак 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. Площадь геологического отвода – 2491,88 км2 . Координаты геологического отвода: точка №1 с.ш. 49 10 00, в.д. 56 00 00; точка №2 с.ш. 49 33 00, в.д. 56 00 00; точка №3 с.ш. 49 33 00, в.д. 56 50' 00; точка №4 с.ш. 49 10 00, в.д. 56 50 00.;

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

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) 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..

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 Предварительные 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 при-готовлении 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 устано-вок, 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..

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 – Уполномоченный орган по ООС..

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) Эксплуатация рассматриваемого участка фактически не осуществлялась, тем самым экологический мониторинг ОС не проводился..

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 Воздействие на окружающую среду в процессе проектируемых работ допустимо принять

как воздействие средней значимости..

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 ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Расположение объектов на площадке должно соответствовать утвержденной схеме расположения оборудования. При проведении работ предотвращение выбросов вредных веществ при вскрытии продуктивных горизонтов производится созданием противодавления 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) При определении местоположения проектных скважин использовалась структурная карта по отражающему горизонту D (кровля верхнепермских отложений), полученная в результате структурной интерпретации сейсмических материалов МОГТ 2Д, 1992 г. Выбор местоположения поисковых скважин обуславливается структурно-тектоническими особенностями исследуемого объекта, а проектная глубина зависит от гипсометрического положения скважины на структуре, обеспечивающая полное вскрытие продуктивной толщи. Следует отметить, что местоположение проектных скважин П-1, П-2, П-3 будет уточняться после проведения сейсморазведки МОГТ 2Д, проектные глубины также будут корректироваться в рамках Авторского надзора за реализацией проектных решений Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке Ащибулак. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются **В рамках проекта** документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Нурабаев Б.К.

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



