

KZ34RYS00210055

04.02.2022 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 "Ертис Ойл энд Газ", Z05H9D3, Республика Казахстан, г. Нур-Султан, район "Есиль", улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 25/1, 201240014556, АБЕНОВ БАХЫТЖАН АБДУЛЛАЕВИЧ, +77017780077, abenov_baha@mail.ru

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) Разведочные работы по поиску углеводородов на участке Прииртышский. 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) Нет.;

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 Территория участка Прииртышский ТОО «Ертис Ойл энд Газ» расположена в пределах Железинского и Качирского районов Павлодарской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является поселок Калиновка, который находится на расстоянии 10 км от проектируемой скважины П-1. 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 Геологического отвода участка ТОО «Ертис Ойл энд Газ» в отложениях мезозоя и промежуточного комплекса. Для решения поставленных задач проектом предусматриваются проведение сейсморазведочных

работ МОГТ 2D в объеме 1000 пог. км и бурение одной независимой и одной зависимой поисковых скважин глубиной 2400 м..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строит-во скважин. Весь цикл строит-ва скважины до сдачи в эксплуатацию 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 цементирования; испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить на 4 интервалах в течение – 360 сут. Конструкция скважины: Направление устанавливается длиной 50 м и диаметром 324 мм для предотвращения размыва устья скважин при бурении под кондуктор и перекрытия неустойчивых четвертичных отложений. Цементирование до устья. Кондуктор диаметром 245 мм спускается на глубину 400 м для перекрытия неустойчивых отложений, в которых могут наблюдаться обвалы (новомихайловская свита) стенок скважин и осыпей (тавдинская и люлинворская свиты), и поглощения бурового раствора. Устье скважины после крепления кондуктором оборудуется противовыбросовым оборудованием (ПВО). Цементируется от «башмака» до устья. Эксплуатационная колонна диаметром 178 мм спускается на глубину 1200 м с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов для опробования и испытания перспективных объектов. Цементируется до устья. Хвостовик диаметром 127 мм спускается с целью разобщения несовместимых пород мезозоя и палеозоя, а также для опробования и испытания перспективных объектов. Цементируется до 1100 м. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. Сейсморазведочные работы. Проектом предусматривается проведение региональных сейсморазведочных работ МОГТ- 2Д в объеме 1000 пог. км по всей площади Контрактной территории с целью выявления перспективных объектов на поиски нефти и газа в отложениях мезозоя и промежуточного комплекса..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало бурения разведочной скважины П-1 - 2022 год, окончание – 2023 год, начало бурение скважины П-2 – 2023 год, окончание – 2024 год. Сейсморазведочные работы МОГТ 2Д будут проводиться в 2023 году..

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 Информация будет предоставлена проектной документацией на строительство скважины. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности будут определены на стадии разработки проекта строительства скважины.;

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 автоцистернами согласно договору . Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Техническая вода для бурения используется из водозаборной скважины, питьевая завозится автотранспортом. 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 автоцистернами согласно договору. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Техническая вода для бурения используется из водозаборной скважины, питьевая завозится автотранспортом. 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 Предварительный баланс водопотребления приведен в Приложении к заявлению. Всего 52,3 м3/сут или 16963,58 м3/цикл.;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов Предварительный баланс водопотребления при строительстве скважин: 1 скважина всего 11,4 м3/сут или 2171,508 м3/цикл; 2 скважины всего 22,8 м3/сут или 4343,016 м3/цикл. Предварительный баланс водопотребления при сейсморазведочных работах 29,5 м3/сут или 12620,57 м3/цикл. Развернутый баланс приведен в Приложении к заявлению.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт № 5009-УВС МЭ от «30» декабря 2021 г. разведка и добыча углеводородов. Координаты геологического отвода приведены в Приложении 1. Из площади участка недр Прииртышский вычтены исключаемые контуры м-ний подземных вод Валиханово, Березовка и Калиновский. Координаты скважин: П-1 – 53о32'11,50293" Северной широты и 76о27'54,13727" Восточной долготы. П-2 – 53о41'35,85363" Северной широты и 76о25'28,69986" Восточной долготы.;

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 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 Будут определены на стадиях 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 перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважин приведен в Приложении к заявлению. 1 скважина всего 71,666257 г/с или 337,015310 т/год; 2 скважины всего 143,332514 г/с или 674,03062 т/год. Предварительный перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при сейсморазведочных работах приведен в Приложении к заявлению; всего при сейсморазведочных работах 23,42525 г/с или 31,75535 т/год. Более подробный/развернутый перечень приведен в Приложении к заявлению..

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 при строительстве скважин приведен в Приложении к заявлению. 1 скважина всего 739,04 т; 2 скважины 1478,10 т; Предварительный перечень отходов при сейсморазведочных работах приведен в Приложении к заявлению. Всего при сейсморазведочных работах 57,35 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..

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 «Ертис Ойл энд Газ» планирует проведение разведочных работ на участке Прииртышский, 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 Предварительная оценка воздействия на окружающую среду в период работ приведена в развернутом виде в Приложении к заявлению. При интегральной оценке воздействия «низкая» 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 ожидается..

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 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 противоаварийного давления 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. См. Приложение. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (документы подтверждающие сведения указанные в вариантах) в данном проекте..

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Абенов Б.А.

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

