

KZ28RYS00188532

26.11.2021 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 "ЭМБА ЮГ НЕФТЬ", 050059, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, улица МАНАЕВА, дом № 86, 000440001804, КУРЕК ЯН КАЗИМЕЖ, 3867160, emba07@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) Разработка нижнемеловых отложений месторождения Жубантам. 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 Месторождение Жубантам географически расположено в междуречье рек Сагиз и Эмба, административно – в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются: город Кульсары и поселок Бекбеке, которые находятся на расстоянии 90 км и 110 км соответственно. Ближайшая железнодорожная станция Кульсары удалена на 90 км в северо-восточном направлении. Сообщение с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, с областным центром – частично по грунтовым, частично по асфальтированной трассе Атырау-Кульсары..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Разработка месторождения Жубантам предусматривает строительство 20 добывающих и 6 нагнетательных скважин, расконсервация 3 скважин, обустройство системы добычи, транспортировки и подготовки

углеводородного сырья. Суточная добыча нефти – 99,3 т/сут.; • Суточная добыча газа – 1042,8 м3/сут. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство скважин. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: • СМР - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; • подготовительных работ к бурению скважины; • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; • испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. Расконсервация скважин. Из консервации в эксплуатацию рекомендуется ввести три существующие скважины: на I-й эксплуатационный объект скважину 4Д, на II-й объект – скважины Г-4 и 40 . Система сбора и промысловой подготовки продукции скважин. Для сбора и транспорта нефти на месторождении Жубантам рекомендуется лучевая герметизированная напорная система сбора продукции, которая до минимума сокращает потери нефти и газа при внутрипромысловом сборе и подготовке нефти по месторождению и при транспортировке нефти с автовозами. Сбор и транспорт жидкости осуществляется по схеме: скважина – проточный электрический нагреватель – выкидные линии – автоматические групповые замерные установки (далее АГЗУ) – общий коллектор – ГУ месторождения Жубантам. Добытая продукция скважин с ГУ, подается на нефтеналивной стояк и вывозится автомашинами на пункты подготовки нефти для окончательного доведения нефти до товарного качества и сдачи её потребителю..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок реализации проекта - рентабельный КИН достигается в течение 14 лет (2022-2035 годы)..

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 обустройства месторождения. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства месторождения.;

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 Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Техническая вода для бурения используется из р. Кайнар, находящейся на расстоянии 40 км, питьевая завозится автотранспортом. Водоборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Месторождение расположено на расстоянии более 200 км от Каспийского моря. ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее.;

объемов потребления воды Строительство 26 скважин - 1458,08 куб.м., расконсервация 3 скважин - 46,5 куб.м., строительство системы сбора - 118,44 куб.м., эксплуатация - 98,55 куб.м. Полная информация по водопотреблению в период проведения работ приведена в Приложении 1.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Операций: Строительство 26 скважин, расконсервация 3 скважин, строительство системы сбора и эксплуатация. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование ТОО «ЭмбаЮгНефть» завершен 29 июня 2017 года и согласно п. 3.2, общий период действия истекает в 2032 г. (Контракту № 976 от «29» июня 2002 г.). Вид недропользования - добыча углеводородного сырья на месторождении Жубантам . Координаты по угловым точкам предоставлены в Приложении 1.;

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. Не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. 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. Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов 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 - 1030,36258 тонн; при расконсервации скважин - 94,4475 тонн; при строительстве системы сбора - 100,78850 тонн; при эксплуатации - 240,35715 тонн. Полный перечень загрязняющих веществ приведен в Приложении 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. Предварительный перечень отходов при строительстве скважин - 4127,053 тонн, при расконсервации скважин - 7,67565 тонн; при строительстве системы сбора - 67,0626 тонн; при эксплуатации - 21,62 тонн. Полный перечень отходов приведен в Приложении 1. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Департамент экологии - 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). Период разведки по Контракту № 976 от «29» июня 2002 г., которым владеет недропользователь – ТОО «ЭмбаЮгНефть», завершен «29» июня 2017 г. Пробная эксплуатация месторождения Жубантам фактически не осуществлялась и мониторинг экологического контроля ОС не проводился.. 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. 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. 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 за колонного 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. • Необходимым условием применения химических реагентов при бурении является изучение геологического строения залежи и гидрогеологических условий. При выборе химического реагента для воздействия на пласт необходимо учитывать их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. • Необходимо предотвращать возможные утечки и разлив химических реагентов и нефти, возникающие при подготовке и проведению основной технологической операции, при исследовании скважин и другие мероприятия. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Проектом предусматривается 3 варианта разработки месторождения Жубантам. Вариант 1 (базовый). Предусматривается разработку выделенных эксплуатационных объектов вести на режиме истощения пластовой энергии. Предполагаемый режим работы залежей – естественный упруговодонапорный. Из консервации в эксплуатацию рекомендуется ввести три существующие скважины: на I-й эксплуатационный объект скважину 4Д, на II-й объект – скважины Г-4 и 40. В рассматриваемом варианте рекомендовано бурение 13 проектных добывающих скважин, из которых: на I-й эксплуатационный объект – 3 скважины; II-й объект – 10 скважин. Бурение проектных скважин планируется осуществить одной буровой установкой с темпом 4-5 скв/год. Таким образом, фонд скважин в целом по месторождению Жубантам составит 16 добывающих скважин, в том числе: на I-м эксплуатационном объекте 4 ед. и на II-м объекте – 12 ед. Вариант 2 (рекомендуемый). В рассматриваемом варианте предусматривается разработку выделенных эксплуатационных объектов вести с поддержанием пластового давления, путем нагнетания попутно-добываемой воды через нагнетательные скважины. Проектные скважины в рассматриваемом варианте располагаются с учетом местоположения существующих скважин. Из консервации в эксплуатацию рекомендуется ввести три существующие скважины: на I-й эксплуатационный объект скважину 4Д, на II-й объект – скважины Г-4 и 40. В рассматриваемом варианте рекомендовано бурение 26 проектных скважин, из которых: 20 – в качестве добывающих и 6 – нагнетательных. Закачку воды с целью поддержания пластового давления в продуктивных горизонтах рекомендуется начать в 2023 г. Бурение проектных скважин планируется осуществить одной буровой установкой с темпом 5-6 скв/год. Вариант 3. Предусматривается

разработку выделенных эксплуатационных объектов вести на режиме истощения пластовой энергии. По приведенным вариантам наиболее рациональным и экономически рентабельным является второй вариант, Приоритетное право собственности подтверждается сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Нурбаев Б.О.

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

