

KZ25RYS00163754

28.09.2021 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:

Атырауский Филиал компании "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.", 060006, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, улица Максим Горький, дом № 98, 990941001199, КИМ ТЭЭН, 8 (7122) 930102, ZVK@altius.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) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу намечаемый вид деятельности отнесен к пункту 2.1, раздела 2 - 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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее не проводилась. Существенных изменений не ожидается.;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В географическом отношении месторождение Каратайкыз расположено в юго-восточной части Прикаспийской низменности, в административном отношении входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. Районный центр г. Кульсары находится в 75 км к юго-востоку, областной центр г.Атырау расположен в 180 км к западу от месторождения. Ближайшим населенным пунктом, расположенным севернее, является п. Доссор в 43 км. В 15 км к северо-западу от месторождения Каратайкыз расположен нефтепромысел Тентексор. В 50 км к северо-западу от месторождения проходят автомобильная и железная дороги сообщением Атырау-Актюбинск. С 1996 г правом на разведку и добычу УВ на месторождении владеет компания «Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В.», имеющая: - Лицензию серии МГ №298 (нефть) от 27.03.1996 г и Контракт №207 от 30.07.1998 г; - Соглашение от 14 сентября 2000 г о внесении дополнений и изменений в Контракт; - Дополнение №2 от 14 октября 2005г. к Контракту на продление этапа разведки до 30.07.2006 г; - Дополнение №3 от 28 апреля

2008г к Контракту о переходе на этап добычи; - Дополнение №4 от 11 августа 2011 г к Контракту о расширении горного отвода в пределах утвержденных запасов. - Дополнение №4 от 11 августа 2011 г к Контракту о расширении горного отвода в пределах утвержденных запасов В феврале 2010 г выдан акт на изменение горного отвода общей площадью 0,965 кв.км. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектно-рентабельный период по второму рекомендуемому варианту – 2021–2049 гг. общий фонд скважин - 12 ед. Общая добыча нефти за весь период составит 53,2 тыс. тонн. Плотность нефти составляет 0,894-0,899 г/см³. Нефть малосернистая 0,32%, малопарафинистая 0,64%..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности замерить дебит отдельно взятой скважины, затем нефть поступает в резервуары терминала по нефтепромысловому коллектору Ду-159мм с переход на Ду-100мм. В процессе подготовки нефти попутно подается химических реагент деэмульгатор «ГНД-А». Поддачи деэмульгатора осуществляется с помощью дозировочного насоса НДр-2,5/400 расход составляет 2 л/сут. После заполнения резервуаров нефтью из скважин, производится отстаивание в течении 24 часов, затем отстоявшаяся пластовая вода по общему дренажному коллектору Ду-89мм сбрасывается в дренажную емкость V-60 м³, которая предназначена для сбора пластовой воды. С дренажной емкости пластовая вода направляется в отстойник воды №9 объемом 60м³. Попутно в трубопровод насосом НД-2/5-400 вводится ингибитор коррозии «НАПОР-1010Б». С отстойника воды пластовая вода с помощью насоса НБ-125 закачивается в нагнетательную скважину № Кз-3. По мере наполнения резервуаров №1,2,3,4,7,8 и 9 обезвоженная нефть с помощью насосами К45/30 направляется к двум резервуарам №5,6 вместимостью V-60 м³ каждый, откуда с помощью насосов К45/30 через нефтеналивную эстакаду производится отгрузка нефти в автоцистерны для отправки в месторождения Бесболек..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проектно-рентабельный период разработки месторождения Каратайкыз по рекомендованному 2 варианту – 2021-2049 гг..

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 Контрактная территория месторождения Каратайкыз расположена в пределах блока XXVI-14-В (частично), С (частично) выдана ФК «Алтиес Петролеум Интернешнл Б.В.» на право недропользования для добычи углеводородного сырья.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 Гидрографическая сеть не развита. Естественные выходы и колодцы с пресной водой отсутствуют. Гидрогеологическая сеть района связана с рекой Эмба, которая протекает на юге площади.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вся вода привозная с п Доссор, и тех и питьевая, водозаборные скважины отсутствуют;

объемов потребления воды в течении календарного года: • водопотребление – 2778,11 м³/год и/или 7,63 м³/сут; • водоотведение – 2374,65 м³/год или 6,20 м³/сут; • безвозвратное потребление – 403,46 м³/год и/или 1,427 м³/сут. в течении всего периода разработки месторождения 29 лет (2021-2049гг.): • водопотребление – 80565,19 м³/пер и/или 7,63 м³/сут; • водоотведение – 68864,85 м³/пер или 6,20 м³/сут; • безвозвратное потребление – 11700,34 м³/пер и/или 1,427 м³/сут.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хоз.бытовые (персонал, столовая, бытовые помещения, прачечная, мытье полов), Технические (противопожарный резервуар, обмыв оборудования, полив дорог);

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ФК «Алтиес Петролеум Интернешнл Б.В.» проводит операции по недропользованию на месторождении Каратайкыз в соответствии с Дополнением №3 к Контракту на

разведку и добычу №2627 от 28.04.2008 г. Переход на этап добычи 23 года с 2006 по 2029 г.;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. Электроснабжение предусмотрено от собственной дизельной электростанцией ЯМЗ-238 и Каминнс-150 кВа, повышающий трансформатор КТПН -250 кВа распределяет по внутрпромысловой ВЛ-10 кВа к трансформаторным подстанциям КТПН-10/0,4 кВа, а дальше по кабельным линиям 380/220В к потребителю.
;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при разработке месторождения Каратайкыз, природных ресурсов согласно проектным решениям 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) При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период регламентной работы нефтепромыслового оборудования (2021-2049гг.) на месторождении Каратайкыз составит 1086.24548 т/пер, из них по годам: • 2022 год (год макс. добычи) – 7.56985 г/с и/или 39.64752 т/пер; • 2021-2049гг. (29 лет) – 7.56985 г/с и/или 1086.24548 т/пер..

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора с ТОО «Тазалык-Когал» .

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 ФК «Алтиес Петролеум Интернешнл Б.В.» не имеет собственного полигона для захоронения отходов. Все отходы сдаются согласно договору с ТОО «Тазалык-Когал». Объем образования отходов производства и потребления при регламентной работе нефтепромыслового оборудования на месторождении Каратайкыз составит: □ в течении одного календарного года – 9,3625 т/год; □ в течении 29 лет (2021-2049гг) –271,5125 т/пер..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему), подлежит государственной экспертизе

проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения..

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) Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды на месторождении Каратайкыз использовались мониторинговые данные отчета по производственному экологическому контролю за 2 квартал 2021 года, разработанного специалистами ТОО «БИООРТА» согласно программе ПЭК. Инструментальные замеры и лабораторные испытания по производственному мониторингу окружающей среды на месторождении Каратайкыз выполнены аккредитованной испытательной лабораторией ТОО «БИООРТА», которое имеет в наличии аттестат аккредитации № KZ Т. 09.1307 от 13.09.2017 г. По результатам проведенного мониторинга не выявлено превышений по всем контролируемым параметрам..

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 С учетом обязательного применения современных технологий при проведении поискового бурения, строгого соблюдения всех природоохранных требований, гарантирующих минимальное воздействие на экосистему, ожидаемые воздействия не будут выходить за пределы среднего уровня негативных последствий, что, в целом, свидетельствует о допустимости проектируемой деятельности. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Согласно проектным решениям трансграничных форм воздействия на окружающую среду не предполагаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Ввиду того, что основные технологические процессы по добыче, локальному сбору, транспорту нефти на месторождении герметизированы и в рабочем режиме исключают выбросы и разлив агрессивной среды (нефть, газ, реагенты) на рельеф и выделение в атмосферу, основными мероприятиями по уменьшению загрязняющих веществ сводятся к сохранению герметичности систем сбора и добычи нефти. При прекращении операций по разведке и добыче углеводородов недропользователь осуществляет ликвидацию последствий недропользования. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Для обоснования экономически эффективной и технологически рациональной системы разработки были рассмотрены различные варианты разработки месторождения. Выбор расчетных вариантов разработки произведен исходя из результатов промышленной разработки месторождения, а также геолого-промысловых данных, которые характеризуются незначительной глубиной залегания, высокой вязкостью пластовой нефти, тектонической изолированностью и высокой неоднородностью коллекторских свойств.

Приложения (документы, подтверждающие 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):

Ким Тэён

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

