

KZ42RYS00301867

18.10.2022 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 "Аль-Фараби Оперейтинг", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 14, здание № 70, 160940022748, НЕХАЕВ АЛЕКСАНДР АНДРЕЕВИЧ, 87014262191, a.bukuev@kmg Eurasia.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 ликвидации последствий разведки углеводородов на участке «Аль-Фараби». Раздел 2 Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействия намечаемой деятельности является обязательной: п. 2. Недропользование пп. 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) Не требуется. Проект ликвидации последствий разведки углеводородов на участке «Аль-Фараби» составляется одновременно с Проектом разведочных работ на участке «Аль-Фараби» (далее - ПРР) в соответствии со статьей 138 Кодекса РК «О недрах и недропользовании №125-IV от 27 декабря 2017г». Настоящим проектом предусматривается ликвидация последствий углеводородов на участке «Аль-Фараби», рассматриваемые в ПРР. На проект разведочных работ (ПРР) был составлен ОВОС согласно «Заключению об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности» №KZ62VWF00069561 от 28.06.2022г.;

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) На «Проект ликвидации последствий разведки углеводородов на участке «Аль-Фараби»» ранее скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок «Аль-Фараби» расположен в южной части акватории казахстанского сектора Каспийского моря. Глубина моря в этой части акватории Каспия меняется от 100 до 500 метров. В административном отношении участок относится к Мангистауской области. Ближайшим к участку населенным пунктом, является областной центр – город и порт Актау, расположенный на расстоянии около 100-130 километров от площади исследований. Территория

планируемой сейсмоки находится в пределах лицензионного участка ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг»..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Данным ПЛПР предусматривается ликвидация поисковой скважины АФ-1, которая является технологическим объектом. Скважина на море. Производительность 1500 тонн нефти в сутки. Глубина скважины 2 500 метров. Продукция: нефть легкая, попутный газ. Ликвидация последствий проведения морских сейсмических работ 3D и ИГИ, т.е. обследование акватории моря вокруг скважины. Территория обследования – 0,66 км². .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Техническим решением для ликвидации скважины принимается метод установки цементных мостов, посредством закачки тампонажного раствора в скважину в определенные интервалы. Используя спуско-подъемные механизмы Буровой установки, смесительные агрегаты и нагнетательные насосные установки, замешивается тампонажный цементный раствор. Всего планируется установка 3-х изоляционно-ликвидационных мостов в интервалах (снизу вверх) (рисунок 5.1): • мост №1 интервал в 2420-2520 м в интервале головы хвостовика 177,8 мм (высота 100 м); • мост №2 в интервале 1880-2020 м башмак в эксплуатационной колонне (высота моста 140 м); • мост №3 в интервале 150-250 м в устьевой части скважины эксплуатационной колонны (высота моста 100 м); • мост №4 в интервале 116-150 м – устьевая цементная пломба, после обрезки обсадных колонн, на уровне дна моря (высота моста 34 м). Процесс установки цементных мостов, следующий: 1.Приготавливается необходимый объем жидкости затворения 0,27 м³ 2. Буферные жидкости: - - нижний буфер - тех вода 1,4 м³ - верхний буфер - тех вода 0,3 м³ 3.Объем продавки 3,35 м³ Последовательность технологических операций 1. Спускают НКТ d = 73 мм с устройством для установки цементного моста в скважине до требуемой глубины. 2. Обвязывают один ЦА-320 (Цементировочный агрегат) для приготовления и закачки цементного раствора и буферных жидкостей; второй - для закачки продавочной жидкости. 3. Производят циркуляцию жидкости в скважине не менее двух циклов. 4. Приготавливают 0,5 м³ цементного раствора плотностью 1,75 г/см³. Отбирают пробу приготовленного цементного раствора. 5. Закачивают нижний буфер 1,4 м³ с мерника, цементный раствор, контролируя объем выходящей жидкости по мернику второго агрегата. Снова переключают забор жидкости на мерник агрегата и производят закачку второго буфера 0,3 м³. 6. Закачивают расчетное количество продавочной жидкости вторым агрегатом ЦА-320 -3,3 м³, к данному объему прибавляют объем задавочной линии - 0,3 м³. 7 Останавливают закачку продавочной жидкости. Открывают кран на нагнетательной линии агрегата для уравнивания уровней жидкости в затрубном и трубном пространстве. После переливания жидкости открывают превентор и производят подъем НКТ до 1100 м. Сбрасывают в НКТ шар d = 55 мм для перекрытия центрального отверстия, прокачивают в НКТ 0,5 м³ продавочной жидкости при Q = 2-3 л/с для вымыва остатков цементного раствора из устройства. 8. Пробу приготовленного цементного раствора помещают в теплое место с температурой ≈ 34-35оС (пластовая температура). Определяют окончание срока схватывания цементного раствора 6,5 часа. 9. Допускают НКТ до глубины верхней границы цементного моста. Подключают ЦА-320 к трубному пространству и размывают излишки цементного раствора с одновременным спуском НКТ со скоростью V < 0,5 м/мин. Промывают скважину после размыва и проработки интервала не менее двух циклов. 10. После чего определяют интервал нахождения кровли цементного моста. Процедура повторяется для всех интервалов установки цементных мостов. Обследование дна моря будет с использованием специализированных плав средств, оборудованных оптическими приборами и аналитической аппаратурой. Предметом обследования являются наличие, остатки или обломки материалов, инструментов и прочих предметов, которые использовались в процессе технологических операций. А также исследования проводятся на предмет выявления вредных воздействий от технологических операций на акваторию и дно моря..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Согласно Контракту №4914-УВС МЭ период разведки 2022-2027гг. Продолжительность ликвидации скважины АФ составляет – 15,5 суток (2027г).

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 Согласно Контракту №4914-УВС МЭ период разведки 2022-2027гг. ;

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. Выполнение работ по ликвидации скважин на ППБУ предусматривает использование морской воды на производственные нужды и пресной воды на хозяйственно-бытовые нужды персонала. Вода питьевая – привозная с берега; вода пресная для хозяйственно-бытовых нужд готовится из заборной морской воды на опреснительных установках на судах и ППБУ. Основными потребителями воды на ППБУ являются: - системы энергетического комплекса; - опреснительная установка; - буровой комплекс; - противопожарные системы; - вспомогательное технологическое оборудование; - системы балластирования ППБУ; - хозяйственно-бытовой комплекс. Проектные характеристики ППБУ предусматривают использование следующих систем водоснабжения: – Система заборного снабжения морской водой; – Система снабжения пресной водой, которая получается из морской.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Выполнение работ по ликвидации скважин на ППБУ предусматривает использование морской воды на производственные нужды и пресной воды на хозяйственно-бытовые нужды персонала. Вода питьевая – привозная с берега; вода пресная для хозяйственно-бытовых нужд готовится из заборной морской воды на опреснительных установках на судах и ППБУ.;

объемов потребления воды. Основными потребителями воды на ППБУ являются: - системы энергетического комплекса; - опреснительная установка; - буровой комплекс; - противопожарные системы; - вспомогательное технологическое оборудование; - системы балластирования ППБУ; - хозяйственно-бытовой комплекс. Проектные характеристики ППБУ предусматривают использование следующих систем водоснабжения.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Выполнение работ по ликвидации скважин на ППБУ предусматривает использование морской воды на производственные нужды и пресной воды на хозяйственно-бытовые нужды персонала. Вода питьевая – привозная с берега; вода пресная для хозяйственно-бытовых нужд готовится из заборной морской воды на опреснительных установках на судах и ППБУ. Основными потребителями воды на ППБУ являются: - системы энергетического комплекса; - опреснительная установка; - буровой комплекс; - противопожарные системы; - вспомогательное технологическое оборудование; - системы балластирования ППБУ; - хозяйственно-бытовой комплекс. Проектные характеристики ППБУ предусматривают использование следующих систем водоснабжения: – Система заборного снабжения морской водой; – Система снабжения пресной водой, которая получается из морской. Водопотребление, всего: 63902,72 м³/год, в том числе: □ заборной морской воды – 63815,2 м³/год; □ пресной воды – 87,52 м³/год, • в т.ч. привозимой с берега воды питьевого качества – 78,00 м³/год; • поступающей с атмосферными осадками – 9,52 м³/год. Водоотведение, всего: 63868,12 м³/год, из них: □ загрязнённые сточные воды, подлежащие очистке, которые вывозятся на берег 329,32 м³/год, в том числе: • хозяйственно-бытовые сточные воды – 234 м³/год; • нефтесодержащие сточные воды – 39 м³/год; • буровые сточные воды – 56,32 м³/год. □ условно-чистые воды, которые сбрасываются обратно в море – 63538,8 м³/год, в том числе: • воды от системы охлаждения – 56160 м³/год; • воды от системы опреснения – 7378,8 м³/год. Безвозвратные потери: 34,6 м³/год складываются из потерь: □ на приготовление цементного раствора и буферной жидкости при установке цементных мостов – 29,4 м³/год; □ на испарение при мытье палуб – 5,2 м³/год.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Контракт №4914-УВС МЭ на разведку и добычу углеводородов. Координаты угловых точек Участка «Аль-Фараби»: Географические координаты прилагается в приложении.;

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. Не предполагается;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром 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 Энергия - дизельные двигатели (6 шт); Предполагаемый объем топлива 500 тонны. Цемент – 45 тонн; Для бурового раствора - вода техническая, Бентонит – структурообразователь, NaOH - регулятор щелочи регулятор щелочи, Na_2CO_3 - для снижения общей жесткости, PAC LV - регулятор фильтрации, XY-27 - понизитель вязкости, KCL- ингибирующие добавки. Дизельгенераторы.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, при проведении ликвидации последствий разведки углеводородов на участке «Аль-Фараби», 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) Выбросы в атмосферный воздух были рассчитаны от организованных и неорганизованных источников, расположенных на судне. Всего за период ликвидации скважины AF-1 на участке Аль-Фараби предполагается 15 стационарных источников (13 организованных и 2 неорганизованных). К организованным источникам относятся: выхлопные трубы дизельных двигателей, трубы вентиляции вспомогательных участков (участков приготовления буферной жидкости и цементного раствора, аккумуляторной, механической мастерской). Неорганизованным источникам относятся: дыхательный клапан резервуаров хранения ГСМ, неплотности насосного оборудования, участок сварочного поста. Ориентировочный объем выбросов в атмосферный воздух составит 36.5825 г/с и 17.9450 тонн/период проведения работ. В ингредиентном составе ожидаются выбросы: 1 класса опасности: бенз/а/пирен (0.0000084 тонн/период); 2 класса опасности: Алюминий оксид - 0.000005 т/период, Марганец и его соединения - 0.00005т/пер, Медь (II) оксид - 0.00004т/пер, Никель - 0.000003т/пер, Азота диоксид - 6.18178т/пер, Серная кислота - 0.0000013т/пер, Сероводород - 0.000007т/пер, Фтористый водород - 0.00004т/пер, Фториды неорг. плохо растворимые - 0.0002т/пер, Формальдегид - 0.0695т/пер.; 3 класса опасности: Железо (II, III) оксиды - 0.0006т/пер; Азота оксид - 1.0047т/пер, Сажа - 0.2649т/пер, Сера диоксид - 2.8444т/пер, Взвешенные частицы - 0.00027т/пер, Пыль неорг.: 70-20% SiO_2 - 0.000453т/пер. 4 класса опасности: Углерод оксид - 5.8506т/пер, Углеводороды пред. C12-C19 - 1.7271т/пер.; Не имеющие класса опасности: Барий сульфат - 0.00011т/пер, Масло минеральное нефтяное - 0.00005т/пер, Пыль абразивная - 0.00015т/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 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 При реализации проекта по ликвидации скважины AF-1 на участке Аль-Фараби, ожидается образование 5-ти видов отходов, обладающих опасными свойствами, не опасных отходов – 3 видов и зеркальных - 1 вида. Отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 79,87т/пер, Отработанные масла (13 02 08*) - 12,71т/пер, Отработанные аккумуляторные батареи (16 06 01*) – 0,1971т/пер, Промасленные отходы (15 02 02*) – 0,1951т/пер, Тара из-под химреагентов (15 02 02*) – 0,6057т/пер, Металлолом (17 04 07) – 129,1329т/пер, Пищевые отходы (20 01 08) – 0,9617т/пер, Твердые бытовые отходы (20 03 01) – 2,5861т/пер, Медицинские отходы (18 01 03*) - 0,0010т/пер. Общий объем отходов: около 226,26 тонн. Все отходы будут временно складироваться в специальных контейнерах и емкостях на судне, а затем при демобилизации будут передаваться для дальнейшей утилизации подрядным организациям на договорной основе..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействия (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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) При составлении ОВОС/РООС для характеристики фонового состояния будут использованы результаты экологических исследований, выполненные в летний период 2022г на участке Аль-Фараби, компанией ТОО «Nomad ECO». Исследования были проведены в акватории Участка в соответствии с Программой ПЭМ, и включали в себя: – исследования гидрометеорологических параметров; – определение качества атмосферного воздуха; – исследования гидрофизических параметров морской воды; – отбор проб на определение гидрохимических параметров и качества морской воды; – определение физико-химических характеристик донных отложений; – отбор проб на определение микробиологического состава организмов в донных отложениях; – отбор на определение свойств гидробиологических сообществ; – отбор проб на определение свойств ихтиопланктона; – наблюдения за морской орнитофауной; – наблюдения за морскими млекопитающими – каспийским тюленем; – ихтиологические исследования. Все исследования были проведены на заранее намеченной сетке станций наблюдений, которые включали в себя 14 мониторинговых и 3 фоновые станции, расположенных на акватории Участка. Атмосферный воздух - во время проведенных исследований концентрации диоксида углерода, сероводорода, смеси углеводородов C1-C5, смеси углеводородов C6-C10 не были обнаружены. Фактические концентрации загрязняющих веществ не превышали установленные в соответствии с Приказом Министра здравоохранения от 2 августа 2022 г. № ҚР-ДСМ 70 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху городских и сельских населенных пунктов, на территориях промышленных организаций». Результаты по гидролого-гидрохимическим показателям воды указывают на то, что они соответствуют уровню среднестатистических. В целом, гидролого-гидрохимический режим в период исследований в акватории проектируемых работ был благоприятным для жизнедеятельности гидробионтов. Гидрофизические, гидрохимические и микробиологические характеристики донных отложений соответствуют их природному фоновому состоянию..

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 Не выходит за пределы локального, кратковременного/незначительного/слабого уровня. В период проведения проектируемых работ, оценка воздействия на атмосферный воздух следующая: пространственный масштаб воздействия – ограниченный (2 балла); временной масштаб – кратковременный (1 балл); интенсивность воздействия – слабая (2 балла). Интегральная оценка выражается 2 баллами – воздействие низкое..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Не ожидаются.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Охрана атмосферного воздуха: производственный контроль состояния и регулировки топливных систем судовой техники; использование топлива легких фракций; запуск и прогрев двигателей судовых механизмов по утвержденному графику с обязательной диагностикой выхлопа; Охрана водной среды: запрет на сброс сточных вод и отходов; строгое выполнение требований «Международной конвенции по предотвращению загрязнения с судов, МАРПОЛ 73/78»; Охрана ихтиофауны: стабильная работа РЗУ в различных гидрологических условиях; Охрана тюленей и орнитофауны: с октября по май проведение работ на расстоянии не менее 1852 м от выявленных мест их концентраций (лежбищ); отключение неиспользуемой осветительной аппаратуры для снижения светового воздействия на орнитофауну. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

- 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):

Мукашев Турлан Садыкович

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

