

KZ20RYS00225633

15.03.2022 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 "Емир-Ойл", 130006, Республика Казахстан, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.о.Даулет, с.Даулет, квартал 24, строение № 57/2, 020340004531, БИН АБДУЛ РАДЖАК ЗАЙРАЛ АЗМИ, 87292290960, reception@emiroil.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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 к «Экологическому Кодексу РК», работы по разведке и добыче относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Согласно «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду», утвержденной Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021г №246, деятельность оператора ТОО «Емир Ойл» относится к 1 категории. Согласно п.1.3 Раздела 1 Приложения 2 к «Экологическому Кодексу РК», объект относится к 1 категории, как оказывающий негативное воздействие на окружающую среду в результате разведки и добычи углеводородов. Классификация согласно Приложению 1 к «Экологическому Кодексу РК» - 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) В рамках рекомендуемого 2-го варианта, кроме проведения ГТМ по переходящему фонду, предусмотрено: ☐ Ввод 7 новых добывающих скважин из бурения; ☐ Ввод 6 добывающих скважин и бездействия; ☐ Ввод 1 добывающей скважины из консервации; ☐ Ввод 1 добывающей скважины и прочих категорий (испытание); ☐ Перевод на газлифт добывающих скважин Северо-Западного участка; ☐ Перевод на ЭЦН добывающих скважин Юго-Восточного участка. В целом по месторождению пробуренный фонд скважин составит 22 единицы. Ранее заключения о результатах скрининга воздействия деятельности не выдавалось. ;

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 подпункту 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 административном отношении месторождение Долинное находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области. Месторождение Долинное ранее состояло из двух месторождений (Долинное и Есен), которые решением ГКЗ от 24.11.2021г №2374-21-У были объединены в одно месторождение. Соответствующие участки объединенного месторождения в «Проекте разработки месторождения Долинное» приняты в качестве промысловых участков Северо-Западный (ранее Долинное) и Юго-Восточный (ранее Есен). Месторождение находится в районе с высокоразвитой инфраструктурой нефтяного профиля. Областной центр (г. Актау) находится в 50 км к юго-западу от площади месторождения. Железная дорога «Мангышлак-Бейнеу-Мака́т» расположена в непосредственной близости от месторождения. В 35 км к югу от месторождения Долинное проходит асфальтированная дорога Актау-ЖанаОзен. Основным видом деятельности ТОО «Емир Ойл» является добыча углеводородного сырья. Площадь Горного отвода вышеуказанных двух участков месторождения составляет 29,57 км² (Географические координаты в приложении)..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью «Проекта разработки месторождения Долинное» является совершенствование системы разработки месторождения с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения, как для Республики Казахстан, так и для Недропользователя. Максимальная годовая добыча нефти составит 136,8 тыс.т, максимальная добыча жидкости 154,8 тыс.т, максимальная добыча газа 55,7 млн. м³. Площадь Горного отвода составляет 29,57 км². Нефть месторождения в пластовых условиях характеризуется плотностью 0,537-0,781 г/см³, в среднем 0,68 г/см³, вязкостью в среднем 0,18-2,8 мПа*с. Давление насыщения нефти газом при средней пластовой температуре 133 °С и давлении 36,7 МПа составляет в среднем 18,1 МПа, газосодержание нефти –162,8 м³/т, объёмный коэффициент – в среднем 1,425 доли ед. В поверхностных условиях нефти месторождения имеет плотность при 20 °С в пределах 0,748-0,825 г/см³, в среднем 0,802 г/см³. По плотности нефть месторождения относится к средним, по содержанию серы – к малосернистым (0,02% масс), парафина к высокопарафинистым (16,35% масс), смол силикагелевых – к малосмолистым (3,01% масс). Кинематическая вязкость при 40 °С в среднем составляет 5,26 мм²/с и относится к маловязким нефтям. Содержание в нефти бензиновых фракций, выкипающих до 200 °С составляет 32% об, керосиновых до 300 °С – 53% об. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 3221,6 тыс.т..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектируется бурение вертикальной скважины со средней глубиной 3800м. Для осуществления проекта, предлагается применяемая на месторождении одноступенчатая компоновка лифтовой колонны диаметром 73 мм с толщиной стенки 5,51 мм. При прекращении фонтанирования Недропользователю необходимо будет перейти на механизированный способ добычи. С учетом глубины и дебита скважин рекомендуется осуществить переход на УЭЦН. В зависимости от конкретных условий эксплуатации скважины используют различные схемы газлифтных установок. Так как проницаемость пластов месторождения Долинное низкая и наличии высокого давления газа в добывающих скважинах, во всех вариантах в рядах скважин предусмотрен перевод на газлифт. Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для герметизированного сбора, обеспечения поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти и газа до товарной кондиции и сдачи потребителю. На месторождении Долинное действует пункт предварительного сбора и подготовки нефти и в настоящее время все добываемая жидкость после отстоя нефть подается на нефтеналивную эстакаду в терминале Ансаган для дальнейшей транспортировки. Технология сбора и транспорта нефти месторождения Долинное осуществляется по следующей схеме: устье скважины → выкидные линии → гребенки → подготовка нефти → наливная площадка → нефтетерминал. Газожидкостная смесь поступает в нефтегазовый сепаратор (НГС), где происходит разделение пластовой жидкости и газа. Выделившийся попутный газ через ГС отводится для дальнейшей транспортировки в газопровод КазТрансГазАймака и для использования в производственные и коммунально-бытовые нужды месторождения (печи подогрева нефти, водогрейный котел и др.). С целью утилизации попутного газа месторождения Долинное была разработана и утверждена «Программа развития переработки сырого газа на месторождениях Аксаз, Долинное, Кариман, Северный Кариман, Емир .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемая дата начала проведение

работ – 2022г, планируемая дата окончания -2059 года..

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 Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Долинное (участки Северо-Западный и Юго-Восточный). Недропользователем месторождения Емир является ТОО «Емир-Ойл». Промышленная разработка Северо-Западного участка (Долинное) началась в 2011г согласно Контракту № 3735-УВС сроком на 25 лет, действующему до 2036 г. Разработка Юго-Восточного участка (Есен) началась в 2020г согласно Контракту № 4784 сроком на 25 лет, действующему до 2044г.;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Емир Ойл» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод. осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

объемов потребления воды Питьевая вода на площадке будет храниться в резервуарах питьевой воды ($V=5\text{м}^3$), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50м³. Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников при строительстве одной скважины составит: - водопотребление – 713,85 м³/цикл / на 7 скв. 4996,95 м³/цикл - водоотведение – 571,08 м³/цикл на / 7 скв. 3997,56 м³/цикл На период эксплуатации месторождения водопотребление - 8623,125 м³/цикл, водоотведение – 4139,1 м³/цикл;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На объектах ТОО «Емир Ойл» действует самотечная напорная система канализации. Хозяйственно-бытовые сточные воды от сооружений через выпускные колодцы отводиться в общий коллектор. Далее по коллектору сточные воды поступают в емкость для сбора отработанной воды септик объемом 30м³. Производственные сточные воды, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия, при выполнении производственных операции, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозиться сторонней организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Долинное является ТОО «Емир-Ойл» , которое на основании Контракта на разведку № 482 от 09.06.2000г и Контракта №3735-УВС от 09.09.2011г на добычу на месторождении Долинное (Северо-Западный участок) и Контракта №4784-УВС МЭ от 05.01.2020г на добычу на месторождении Есен (Юго-Восточный участок) является Недропользователем. (Географические координаты 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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям, использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. 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. Согласно

проектным решением использование животного мира отсутствует.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.; 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. 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 На период работ система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов. Источники теплоснабжения: на период работ - электрообогреватели.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, при проведении работ на месторождении Долинное, 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) Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемый в атмосферу: Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности при эксплуатации - Аммиак – 4 кл опасности – 0,0001 т/г, Азот оксид – 3 класс опасности - 4,597675 т/г, Гидрохлорид – 2 класс опасности – 0,00172 т/г, Серная кислота – 2 класс опасности – 0,000049 т/г, Углерод – 3 класс опасности - 1,54951 т/г, Сера диоксид – 3 класс опасности – 4,9915959 т/г, Углерод оксид – 4 класс опасности - 24,6201358 т/г, Фтористые газообразные – 2 класс опасности – 0,001604 т/г, Фториды неорганические хорошо растворимые – 2 класс опасности - 0,00088 т/г, Метан - 3,05031 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 307,7874765 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 111,8129459 т/г, Бензол – 2 класс опасности - 1,459824952 т/г, Диметилбензол – 3 класс опасности - 0,853762234 т/г, Метилбензол – 3 класс опасности - 0,957456054 т/г, Бенз/а/пирен – 1 класс опасности - 0,000041493 т/г, Тетрахлорметан – 2 класс опасности - 0,0009 т/г, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) – 3 класс опасности – 0,012 т/г, Этанол – 4 класс опасности - 0,0111 т/г, 2-Этоксипропанол - 0,0064 т/г, Бутилацетат – 4 класс опасности - 0,008 т/г, Формальдегид – 2 класс опасности - 0,378372 т/г, Пропан-2—4 класс опасности - 0,0068 т/г, Уксусная кислота- 3 класс опасности – 0,004 т/г, Бензин (нефтяной, малосернистый) – 4 класс опасности - 0,004 т/г, Уайт-спирит - 0,0788 т/г, Алканы C12-19 – 4 класс опасности - 9,084578 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 3 класс опасности - 0,002225 т/г, Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния – 3 класс опасности - 0,159755 т/г, Железо оксиды - 3 класс опасности - 0,191408 т/г, Марганец и его соединения – 2 класс опасности - 0,003718 т/г, Азота диоксид – 2 класс опасности - 23,8388 т/г, Сероводород – 2 класс опасности – 0,0016 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые – 2 класс опасности - 0,000536 т/г. .

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 Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе бурения от одной скважины глубиной 3800 м всего составить - 1323,5504 т/г, в.т.ч. отходов производства – 1313,2004 т/г, отходов потребления – 10,35 т/г. От семи скважин составить всего составить – 9264,528 т/г, в.т.ч. отходов производства – 9192,4028 т/г, отходов потребления – 72,45 т/г. Лимиты накопления отходов предприятия при эксплуатации месторождения –

всего составить - 3045,287 т/г, в.т.ч. отходов производства – 2911,578 т/г, отходов потребления – 66,8545 т/г. Опасные отходы при бурении - буровой шлам -1006,25 т/г, ОБР – 246,39т/г, БСВ – 52,80 т/г, замазученный грунт - 0,41 т/г, промасленная ветошь -0,03 т/г, отработанные масла – 4,86 т/г, использованная тара – 2,36 т/г, Не опасные отходы – металлолом-0,1 т/г, огарки сварочных электродов – 0,0004 т/г, коммунальные отходы – 10,35 т/г. Опасные отходы при эксплуатации месторождения - отработанные люминесцентные лампы – 0,1364 т/г, Отработанные аккумуляторные батареи – 1,576 т/г, Отработанные масла – 3,4972 т/г, Отработанные масляные фильтры – 0,0686 т/г, промасленная ветошь -1,27 т/г, нефтешлам – 197,3 т/г, отходы обратной промывки скважин -2650 т/г, тара из под химреагентов – 0,8 т/г, тара из-под ЛКМ -0,12т/г, Неопасные отходы - металлолом – 10 т/г, огарки св.эл – 0,03 т/г, строительные отходы – 10 т/г, ТБО -58,1385 т/г, медицинские отходы – 0,0199 т/г, металлическая стружка – 1,578 т/г, Отходы РТИ -0,3 т/г, Отработанные автошины – 32,332 т/г, изоляционные отходы – 0,5 т/г, иловый осадок – 1,59 т/г, отработанная оргтехника – 0,46 т/г..

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) Для характеристики современного состояния атмосферного воздуха на месторождении ТОО «Емир Ойл» были использованы данные инструментальных исследований загрязнения атмосферного воздуха за 3 квартал 2021 года, проведенных специалистами ТОО «НИИ Батысэкопроект». Согласно программе производственного экологического контроля на месторождениях в 3 квартале проводились следующие работы: Производственный мониторинг эмиссий в соответствии с программой производственного экологического контроля включал в себя контроль отходящих газов на источниках выбросов. Контроль отходящих газов осуществлялся от печей ПП-0,63 и УН-0,2. В отходящих газах определялись концентрации диоксида азота, оксид азота, диоксида серы, оксида углерода и углеводородов по метану. Производственный экологический мониторинг воздействия включал в себя: В рамках мониторинга воздействия были выполнены измерения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в следующих точках наблюдения: □ Граница СЗЗ – 4 точек. Вывод: На территории ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует. .

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 результате осуществления намечаемой деятельности оценивается как «низкая», т.е. 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 Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: □ предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения сварных межтрубных соединений, □ автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией, □ применение электрохимзащиты для трубопроводов, □ отжи газа на горизонтальной факельной установке при направлении ветра от периметра месторождения, □

предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники; □ своевременное и качественное обслуживание спецтехники; □ организация движения транспорта; □ сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; □ использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Все отходы, образующиеся при проведении работ передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации.

Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение воздействия на животный мир: □ пропаганда охраны животного мира; □ маркировка и ограждение опасных участков; □

запрет на охоту в районе территории предприятия; □ движение автотранспорта только по существующим дорогам; □ ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время. Мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звук отражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу. Применение средств индивидуальной защиты. Существующая система экологического контроля месторождения Долинное захватывает проектируемые объекты. .

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 заявлении). Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Существующая система экологического контроля месторождения Долинное захватывает проектируемые объекты. .

- 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):
Косжанова Каламкас

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



