

KZ63RYS01588970

16.02.2026 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", 130005, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУНАЙЛИНСКИЙ РАЙОН, БАЯНДИНСКИЙ С.О., С.БАЯНДЫ, местность Куйылыс, строение № 14, 020340004531, ЛИ ЧАН, 87017633221, 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) Намечаемая деятельность предусматривает РООС к Индивидуальному техническому проекту на строительство скважины №127 глубиной 4100м (+/-250м) на месторождении Кариман, входят следующие работы: бурение скважины №127. Эксплуатация скважины намечаемой деятельностью не предусматривается. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - 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) Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважины. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти. Основанием данного проекта является «Дополнение к Проекту разработки месторождения Кариман по состоянию на 01.01.2025 г.» Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ58VWF00357723 от 29.05.2025г. При перерасчете выбросов и отходов на строительство скважины есть изменение;

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) Основанием данного проекта является «Дополнение к Проекту разработки месторождения Кариман по состоянию на 01.01.2025 г.» Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ58VWF 00357723 от 29.05.2025г. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Недропользователем месторождения Кариман является

ТОО «Емир-Ойл». В административном отношении месторождение Кариман находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр город Актау – находится в 40 км к юго-западу от площади работ, железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к юго-западу, пос. Жетыбай – в 55 км, а г. Жанаозен – в 130 км к юго-востоку. Месторождение расположено в 35 км от базы недропользователя – ТОО «Емир-Ойл», расположенной в поселке Даулет. Месторождение Кариман находится в районе с высоко развитой инфраструктурой нефтяного профиля. В непосредственной близости от месторождения в пределах Контрактной территории проходят железная дорога Мангышлак-Бейнеу-Макат и шоссейная автотрасса, ЛЭП, магистральные нефтегазопроводы.. Намечаемая для бурения скважина, не входит в заповедную зону.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Строительство скважины № 127 на месторождении Кариман будет осуществляться с помощью буровых установок «ZJ-50» «ZJ-70» или аналогичный по грузоподъёмности. Тип установки для испытаний «XJ-550» или аналогичный по грузоподъёмности. Общая продолжительность строительства скважины – 184,5 сут. Целью бурения является добыча углеводородного сырья. Проектная глубина по вертикали/по стволу – 4100 (+/- 250 метров). Источниками энергоснабжения бурового станка являются дизельные двигатели. Тип бурового раствора и его рецептура подобраны, исходя из горно- геологических условий ствола скважин, а также их наименьшего, отрицательного воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды. Сбор отходов бурения предусматривается в передвижные тележки – самосвалы с боковым опрокидыванием. Шлам вывозится на специально отведенные для этой цели площадки. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины –вертикальная. Общие сведения о конструкции скважины Конструкция скважины принята в соответствии с утвержденным Техническим заданием на проектирование, выданное ТОО «Емир-Ойл». Типовая конструкция скважины разработана в соответствии с действующими нормативно-методическими документами исходя из горно-геологических условий бурения, а также с учетом опыта строительства скважин на данной площади. Направление 720 мм 0 – 20 м; Кондуктор 473 мм 0 – 200 м; Промежуточная колонна I 339,7 мм 0 – 1500 м; Промежуточная колонна II 244,5 мм 0 – 3400 м; Эксплуатационная колонна 168,3 мм 0 – 4100 м.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности С целью предотвращения возможных осложнений при строительстве, основными критериями выбора буровой установки являются: глубина скважин, вес колонны бурильных труб и спускаемых обсадных колонн, грузоподъемность буровой установки, мобильность, экологичность, экономичность эксплуатации, уровень механизации технологических процессов. Конструкция скважин в части надежности, технологичности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и окружающей природной среды, в первую очередь, за счет прочности и долговечности крепи скважины, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидо-содержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. При проектировании конструкции скважин на месторождении, прежде всего, исходили из требований «Единых технических правил», горно-геологических условий и из опыта бурения скважин, пробуренных ранее на месторождении Долинное. Буровое оборудование монтируется крупными блоками и перевозится со скважины на скважину автотранспортом. Перевозка буровой установки и оборудования, производится на заранее подготовленную буровую площадку. Буровая площадка полностью спланирована, укатана и готова к монтажу буровой вышки и привышечных сооружений. При установке и нивелировке буровой вышки на фундамент, расстановки оборудования, возникает необходимость подсыпки и планировки грунта бульдозером, а также для обвалования блока ГСМ, приемных емкостей, емкости для сбора БШ и ОБР. Экскаватор при СМРиспользуется для копки «мертвяков» под оттяжки буровой вышки, копки приямков для установки стоек под выкидные линии, технологических приямков. Самосвал используется для загрузки, разгрузки и транспортировки материалов. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемые сроки строительства скважины – 2026г-2027 гг. Продолжительность работ строительства скважины –184,5 суток.

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

Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории ТОО "ЕмирОйл". Дополнительного отвода земель не требуется. Площадка строительства свободная от застройки и озеленения, за исключением столбов освещения и подземных коммуникаций;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников ТОО «Емир Ойл» не имеет. Поверхностные водные источники непосредственно на территории месторождения Долинное отсутствуют. Вода на период проведения строительных работ используется питьевая бутилированная привозная сторонней организацией, для технологических нужд - вода непитьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. На период эксплуатации: водоснабжение – существующее. Водоохраные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее водопользование. Вода питьевая и не питьевая (техническая);

объемов потребления воды Всего, 6474,0374м<sup>3</sup>/цикл, из них: Вода на хоз-питьевые нужды 4257,8910м<sup>3</sup>/цикл, Вода на производственные нужды: 2216,1464м<sup>3</sup>/цикл;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевая вода используется для хозяйственно-бытовых, питьевых нужд рабочего персонала осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Вода для хоз-бытовых нужд будет привозиться автоцистернами из близлежащего населенного пункта на договорной основе и храниться в резервуарах;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) координаты скв. широта 43°45'28.1645"N; долгота 51°38'53.9143"E;

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 В рамках намечаемой деятельности не предусматривается использования растительных ресурсов, компенсационных посадок, вырубки и переноса зеленых насаждений. Зеленые насаждения, подлежащие сносу для организации строительства проектируемых объектов, 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 Электроснабжение – дизельные двигатели и генераторы буровых установок, электротрансформатор;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых 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) Для бурения скважины будет использован буровой станок ZJ-50 или ZJ-70 или аналогичные буровые установки по грузоподъемности. Для испытания этих скважин будет применена установка «XJ-550» или аналогичный по грузоподъемности. При строительстве вертикальной добывающей скважины №114 с БУ ZJ-50, испыт. XJ-550 всего ВЗВ- 79,37922511 тн из них: Железо (II, III) оксиды-0,003263 тн Марганец и его соединения -0,0002808 тн Азота (IV) диоксид -29,9368022 тн Азот (II) оксид-4,86473035 тн Углерод -1,7355585 тн Сера диоксид-5,83064 тн Сероводород-0,000229 тн Углерод оксид-24,415657 тн Фтористые газообразные соединения -0,000229 тн Фториды неорганические плохо растворимые -0,001007 тн Смесь углеводородов предельных C1-C5 -0,1513 тн Бенз/а/пирен-0,0000495602 тн Формальдегид-0,445409 тн, Масло минеральное нефтяное-0,000098 тн Алканы C12-19-11,966193 тн, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,027778 тн. При строительстве вертикальной добывающей скважины №114 с БУ ZJ-70, испыт. XJ-550 всего ВЗВ- 77,05068351 тн из них: Железо (II, III) оксиды-0,002573 тн Марганец и его соединения -0,0002214 тн Азота (IV) диоксид -29,0302247 тн Азот (II) оксид-4,7174115 тн Углерод -1,631796 тн Сера диоксид-5,99519 тн Сероводород-0,000229 тн Углерод оксид-23,536948 тн Фтористые газообразные соединения -0,0001805 тн Фториды неорганические плохо растворимые -0,000794 тн Смесь углеводородов предельных C1-C5 -0,1513 тн Бенз/а/пирен-0,0000474133 тн Формальдегид-0,424179 тн, Масло минеральное нефтяное-0,000148 тн Алканы C12-19-11,531753 тн, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,027688 тн.

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 Лимит накопления отходов, образуемых в период строительства бурением ZJ – 50 и испытанием XJ-550: Всего на 2026-2027 гг: 2699,0953 тн Буровой шлам 1205,7403 тн ОБР 1465,3202 тн Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) 0,0318 тн Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла 10,0744 тн Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тары из-под химических реагентов) 8,3236 тн Черные металлы (металлические протекторы обсадных труб) 0,758 тн Пластмассы (пластиковые протекторы обсадных труб) 3,839 тн Черные металлы (металлолом) 1 тн Отходы сварки (огарки сварочных электродов) 0,0046 тн Смешанные коммунальные отходы (ТБО) 4,0034 тн. Лимит накопления отходов, образуемых в период строительства бурением ZJ – 70 и испытанием XJ-550: Всего на 2026-2027 гг: Всего 2699,0481 тн Буровой шлам 1205,7403 тн ОБР 1465,3202 тн Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) 0,0318 тн Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла 10,0282 тн Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тары из-под химических реагентов) 8,3236 тн Черные металлы (металлические протекторы обсадных труб) 0,758 тн Пластмассы (пластиковые протекторы обсадных труб) 3,839 тн Черные металлы (металлолом) 1 тн Отходы сварки (огарки сварочных электродов) 0,0036 тн Смешанные коммунальные отходы (ТБО) 4,0034 тн.

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 для операторов 1 категории. Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

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 «Емир Ойл» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по рез. производст. экол. контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми упол. органом в области ООС. – Атм.воздух. – Подз.воды. - Почвы. - Отходы производства и потребления. – Растит. покров. – Жив. - Радиационная обстановка. Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществл. путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодич.наблюдения за уровнем загрязнения атм.воздуха 1раз в квартал. Наименование ЗВ, подлежащих контролю: Азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, серы диоксид, взвешенные вещества, углеводороды. Предусмотрено 4 точки отбора проб воздуха на границе СЗЗ м/р Долинное. Опробование подземных вод производится путем отбора проб из наблюдательных скв., вскрывающих водоносные горизонты. На терр.зоны воздействия расположены 20 наблюдательных скв. Периодич. замеров -1 раз в кв. Оперативный мониторинг осущ. путем визуального контроля за нарушенностью и загрязненностью почвенно-растительного покрова. Предусмотрено проведение контроля по 10 точкам СЭП. Точки отбора Пробы отбираются на определение след.ингредиентов: Тяжелые металлы (Zn, Ni, Cu, Co), нефтепродукты. Мониторинг почвенного покрова проводится 1 раз в полугодие. Также предусмотрено проведение радиационного мониторинга. Периодич. наблюдений – 1 раз в год. Мониторинг управления отходами включает контроль: за объемом образования, за сбором и накоплением, контроль состояния площадок расположения контейнеров, за транспортировкой, за временным хранением и отправкой сторонним организ. Мониторинг флористического и фаунистического состояния на контрактной терр. проводится посредством визуальных наблюдений с исп. классификаторов. Вывод: На терр. проектируемого объекта ведется многолетний экол.мониторинг ОС. По резул. многолетнего мониторинга превышения гигиен.нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. На участке строительства скотомогильники, места захоронения животных, неблагоприятных по сибирской язве и других особо опасных инфекций отсутствуют.

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 Для определения значения степени экологического риска возможных форм негативного воздействия на окружающую среду была проведена комплексная (интегральная) оценка воздействия на отдельные компоненты природной среды: Строительство: Атмосферный воздух –Ограниченное, Кратковременное, Слабое. Подземные воды- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Почва - Локальное, Кратковременное, Слабое. Отходы строительство - Локальное, Кратковременное, Слабое. Растительность - Локальное, Кратковременное, Слабое. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Слабое. Физическое воздействие- Локальное, Среднее, Слабое. Эксплуатация: Атмосферный воздух – Многолетнее, Кратковременное, незначительное. Подземные воды- Локальное, Многолетнее, Незначительное. Почва - Ограниченное, Многолетнее, Слабое. Отходы - Локальное, Многолетнее, Незначительное. Растительность - Локальное, Многолетнее, Слабое. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Физическое воздействие- Локальное, Многолетнее, Незначительное. При интегральной оценке воздействия при строительстве – 2 балла: «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность. При эксплуатации – 4 балла: воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосф. воздух:Своевременное проведение ППР и проф-ка всего автотранспорта; все использ. машины и мех-мы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. Материалов при транспор-ке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравни-и и уплотнении грунта произв-тся пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площ-к в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, исключ-их разлив нефтепродуктов на рельеф;

усиленная защита труб-дов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечивающая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийн. режиме, необходимый контроль за всеми параметрами, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическими методами, обеспечивающий надежность герметизации технологических систем; защита стальных подземных трубопроводов от почвенной коррозии, а также электрохимической защиты; внедрение замкнутых циклов водопользования; ограничение и обоснование земляных работ; строгое нормированное использование воды. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники должна быть организована сбор отработанных и заменяемых масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на растительный и почвенный покров запрещается; движение наземных видов транспорта осуществляется только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строительно-технических работ рекультивации. Отходы: инвентаризация, сбор промывочных жидкостей с их сортировкой по токсичности в специальные емкости и на специальных оборудованных полигонах; повторное использование отходов; Животный мир: ограничение технологической деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; принятие административных мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звуковых сигналов, снижение шумового фактора.

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) и варианты ее осуществления не рассматриваются 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):

Кошанова Каламкас

---

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



