

KZ48RYS00504101

08.12.2023 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, ЛИ ЧАН, 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) Намечаемая деятельность предусматривает – Проект ликвидации и консервации последствий деятельности недропользования согласно контракту №482 от 09.06.2000г (в связи с возвратом контрактной территории). В соответствии с подпунктом 1) пункта 1 статьи 38 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» (далее - Кодекс о недрах) прекращено действие Контракта № 482 от 09 июня 2000 года (далее - Контракт) на разведку и добычу углеводородного сырья на площади «Аксаз-Долинная-Емыр» в Мангистауской области Республики Казахстан ввиду истечения срока его действия 11 марта 2023 года. Классификация согласно Приложению 1 Экологического 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) Ранее на «Проект ликвидации и консервации последствий деятельности недропользования согласно контракту №482 от 09.06.2000г.» (в связи с возвратом контрактной территории) оценка воздействия на окружающую среду не была проведена.;

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) Ранее на «Проект ликвидации и консервации последствий деятельности недропользования согласно контракту №482 от 09.06.2000г» (в связи с возвратом контрактной территории) скрининг воздействий намечаемой деятельности не проводился. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория ТОО «Емир-Ойл» расположена в пределах блоков XXXVI-10-В (частично), С (частично), F (частично), XXXVI-11-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично) за вычетом месторождений Долинное, Кариман, Аксаз, Емир, Северный Кариман и Есен. В административном отношении контрактная территория расположена в

пределах Тупкараганского и Мунайлинского районов Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр (город Актау) и железнодорожная станция Мангистау удалены от данной территории к юго-западу на 50 км и 40 км, соответственно, а пос. Жетыбай и г. Жанаозен - к юго-востоку на 55 км и 130 км, соответственно. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау – Жанаозен, вдоль которой протянуты нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года. На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас–Актау, западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Актау - Форт-Шевченко. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции С 2003 по 2013 гг. на возвращаемой части контрактной территории с начала действия Контракта, недропользователем проведены сейсморазведочные работы 3Д общей площадью 1160 км². Пробурена 5 поисково-разведочных скважин. Кроме того, согласно актам межведомственной комиссии, недропользователем было принято на баланс 7 исторических ликвидированных скважин. В основу Проекта положены проекты и отчёты на проведение полевых сейсморазведочных работ, результаты бурения поисково-разведочных скважин, выполненных Недропользователем за поисково-разведочный период. В настоящем «Проекте ликвидации и консервации последствий деятельности недропользования», предусматриваются следующие виды работ: 1. Ликвидация 5 (пяти) скважин: Бегеш 1, Айдай 1, Долинное 8, Емир 5, Борлы 2; 2. Консервация 2 (двух) скважин: Кариман 15, Кариман 16; 3. Восстановление тумб и репера с табличкой в 3 (трех) скважинах: Бегеш 2, Бегеш 4, Бегеш 6; 4. Рекультивация нарушенных земель. Другие какие-либо технологические объекты, кроме скважин, на возвращаемой территории не сооружались. Площадь геологического отвода с вычетом исключенных месторождений Алатюбе, Карагие Северное и горных отводов месторождений Долинное, Кариман, Аксаз, Емир, Северный Кариман, Есен, составляет 791,01 кв. км. Глубина отвода – до подошвы палеозоя..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Техническим решением для ликвидации и консервации скважины является установка цементных мостов. В пределах возвращаемой контрактной территории ТОО «Емир-Ойл» расположены 12 скважин. □ 5 скважин пробурены недропользователем в 2014-2019 гг.; □ 7 исторических скважин которые приняты на баланс согласно Актам межведомственной комиссии от №48 от 14.07.2006 г и №4/09 от 08.06.2009 г. Данным Проектом планируется: □ ликвидация 5 скважин (Бегеш 1, Айдай 1, Долинное 8, Емир 5, Борлы 2); □ консервация 2 скважин (Кариман 15, Кариман 16). Также в Проекте предусматриваются в ликвидированных исторических скважинах следующие работы: □ установка тумбы и репера с табличкой на ликвидированных 2 (двух) скважинах Бегеш 2 и Бегеш 4; □ ремонт разрушенной цементной тумбы и репера с табличкой в скважине Бегеш 6; □ провести рекультивацию территории и уборку мусора вокруг устья ликвидированных исторических скважин. Продолжительность ликвидации/консервации и восстановительных работ (тумбы, репера с табличкой) составляет – 29,12 суток Планирование установки цементных мостов при ликвидации скважин. Продолжительности изоляционно-ликвидационных работ с указанием объема продавочной жидкости с учетом объема верхнего буфера (технические воды, объемом 1 м³), объема цементного раствора для установки цементного моста мощностью 100, 159, 200, 214, 233 и 50 м. Техническая рекультивация предусматривает планировку, формирование откосов, снятие и нанесение плодородного слоя почвы, вывоз отходов, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Планируемые сроки начала консервации по месторождениям Кариман 15, Кариман -16 - 03.2024 г - 12.2025 г Планируемые сроки начала ликвидации по месторождениям - Бегеш 1, Айдай1, Долинное 8, Емир 5, Борлы 2 - 03.2024 г - 12.2025 г Планируемые сроки по восстановлению тумбы и репера по месторождениям Бегеш 2, Бегеш-4, Бегеш -6 - 03.2024 г - 12.2025 г. Пост утилизация объектов – 2025 г..

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 Недропользователем площади Аксаз, Долинная, Емир является ТОО «Емир-Ойл.» (№5154-УВС-МЭ от

31.12.2022 г), согласно Контракту Доп. №15, №482-УВС МЭ от 09.06.2020г. Площадь геологического отвода – 791,01 кв.км. ;

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 водоисточников ТОО «Емир Ойл» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Для технических нужд, хозяйственно-бытовых нужд и для питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Для технических нужд, хозяйственно-бытовых нужд и для питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам. ;

объемов потребления воды Объем водоотведение и водопотребление потребления воды Ликвидация 5 -ти скважин - водопотребление – 52,52 м3/цикл, водоотведение – 46,07 м3/цикл; Восстановительные работ тумбы репера с табличкой водопотребление – 5,75 м3/цикл, водоотведение – 4,47 м3/цикл; Консервация скважины К 15 водопотребление– 12,09 м3/цикл, водоотведение – 9,67 м3/цикл; Консервация скважины К 16 - водопотребление – 0,59 м3/цикл, водоотведение – 0,47 м3/цикл;;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В результате хозяйственной деятельности рабочего персонала, формируются хозяйственно-бытовые стоки. Накопленные хозяйственно-бытовые сточные воды осуществляется в накопительные емкости с последующим вывозом их на очистку и утилизацию в специализированные организации на договорной основе. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Координаты проектируемых скважин: 1) Долинное 8 сш - 43°49'8.4173", вд - 51°36'26.5929" , 2) Кариман, 15 сш - 43°45'50.9588", вд - 51°38'29.3947", 3) Кариман 16 сш - 43°45'9.5554", вд - 51°37'46.3801", 4) Емир 5, сш - 43°54'20.2744", вд - 51°33'40.7780" 5) Айдай 1, сш - 43°52'22.5599", вд - 51°24'30.1909", 6) Бегеш 1, сш - 43°57'53.5996", вд - 51°15'40.2993"; 7) Бегеш 2, сш - 43°58'9.0020" вд - 51°18'34.2409", 8) Бегеш 4, сш - 43°57'10.9006" вд - 51°22'39.7790", 9) Бегеш 6, сш - 43°57'59.9561", вд - 51°19'34.7977" 10) Алатюбе Г11, сш - 43°45'6.0001" вд - 51°33'11.0020" 11) Борлы 2, сш - 43°51'15.9870", вд - 51°42'31.0100" 12) Северное Карагие 7, сш. - 43°44'41.9", вд - 51°39'005";

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 настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается.;

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 Вблизи вахтового поселка отсутствует государственная сеть коммуникаций. Система

энергоснабжения состоит из дизельных генераторов. ;

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) Суммарные выбросы от стационарных источников при проведении работ по ликвидации и консервации скважин в пределах возвращаемой контрактной территории ТОО «Емир-Ойл» составляет – 28,79403153 г/с, 12,61578719 т/г; в том числе: не классифицированные – 0,135478 т/г; 1кл- 0,000007571 т/г, 2 кл – 4,561005065 т/г, 3кл– 2,379389656 т/г, 4кл - 5,539906894 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,131924, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,004953т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 4,489578т, Азот (II) оксид (3кл) – 0,7295538 т, Углерод (3кл) – 0,271190106т, Сера диоксид (3кл) – 0,908662, Сероводород (2кл) – 0,00003486, Углерод оксид (4кл) – 3,92152, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 0,12096, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000007571, Формальдегид (2кл) – 0,066439205, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) – 1,618386894, Взвешенные частицы (3 кл) - 0,02611, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) – 0,31194975т, Пыль абразивная (не.кл) - 0,014518т..

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 Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается. Производственные и хоз.бытовые сточные воды будут собираться в емкость, и сдаваться специализированным организациям, на договорной основе, по результатам проведенного тендера..

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 На контрактной территории ТОО «Емир-Ойл» отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с территорий скважин и передаются сторонним организациям имеющие лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды с подвидом деятельности: выполнение работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов (согласно п.1 ст .336 ЭК РК). Площадка для временного хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Объем образования отходов производства и потребления при ликвидации и консервации скважины составит: – 327,0865 т/г, в т.ч. отходов производства – 326,7595 т/г, отходов потребления – 0,327т/г. Опасные отходы: промасленная ветошь - (15 02 02*) – 0,4445 т/г, использованная тара – 6,3 т/г, замазученный грунт – (170503*) – 300 т/г. Не опасные отходы: металлолом - (17 04 05) – 20 т/г, огарки сварочных электродов - (120113) – 0,015т/г, коммунальные отходы (ТБО) - (20 03 01) – 0,327 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 воздействие – Департамент экологии по Мангистауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

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) В соответствии с Программой производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на объектах предприятия предусматривалось выполнение мониторинга эмиссий и мониторинга воздействия. В рамках мониторинга воздействия в текущем квартале были проведены следующие виды работ: -мониторинг атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны по 4 сторонам света; - мониторинг отходов производства и потребления, образуемых/перерабатываемых/накапливаемых в результате деятельности предприятия; - мониторинг водных ресурсов за состоянием сточных вод, находящихся в зоне влияния деятельности предприятия. При отборе проб и проведении анализов сотрудники ИЛ соблюдают Инструкцию по технике безопасности и охране труда для работников ИЛ, утвержденной руководителем. Мониторинг эмиссии По данным результатов на 3 квартале 2023 г мониторинга объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выбросов на территории объекта не превышают установленные нормативы. На момент отбора проб на фиксированном расстоянии от источников выбросов и в пределах санитарно-защитной зоны по концентрациям загрязняющих веществ в атмосферном воздухе превышений не наблюдалось. Отходы производства и потребления Предприятием осуществляется своевременный вывоз отходов на утилизацию/ переработку. Водные ресурсы В пробах сточной воды превышений установленных норм предельно-допустимых концентраций не наблюдалось..

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 Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральная оценка воздействия при реализации проектных решений при ликвидации объектов составляет – 5,5 баллов, что соответствует низкому уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения..

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 Мероприятия по охране атмосферного воздуха. □ Атмосферный воздух: своевременное и качественное обслуживание техники; заправка автомобилей, тракторов и других самоходных машин и механизмов топливом, маслами должна производиться на стационарных и передвижных заправочных пунктах в специально отведенных местах; □ своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива; □ использование качественного ГСМ для заправки техники и автотранспорта; □ организация движения транспорта; □ сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; □ пылеподавление; погрузку и выгрузку пылящих материалов следует производить механизировано, ручные работы с этими материалами допускаются как исключение при принятии соответствующих мер против распыления (защита от ветра, потерь и т.п.). Мероприятия по водным ресурсам □ строгое ограничение числа подъездных путей к местам строительных работ и минимизация площадей, □ занимаемых строительной техникой, соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, □ чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение; □ организация сбора отработанных масел, ветоши в специальные емкости, исключающие попадание углеводородов на растительность и в почво-грунты, случайные утечки ГСМ должны быть оперативно ликвидированы; контроль за водопотреблением и водоотведением; исключение сброса всех видов сточных вод, а также исключение аварийного сброса неочищенных сточных вод на рельеф местности. Недра □ обеспечение полноты достоверной оценки состояния объектов недропользования перед их ликвидацией; сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов; □

достоверный учет извлеченных и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; соблюдение установленного порядка ликвидации объектов недропользования. Почвенный и растительный покров □ использование только необходимых дорог, □ в местах разлива ГСМ произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; □ сбор и вывоз отходов; □ провести качественную техническую рекультивацию земель. Растительный и животный мир. □ сохранение и восстановление биоресурсов; □ не допускать движение транспорта по бездорожью □ запретить несанкционированную охоту; □ запрещение кормления диких животных; □ соблюдени норм шумового воздействия; □ создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты ; изоляция источников шума..

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 и вариантов 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 К.

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



