

KZ01RYS00462170

19.10.2023 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 «Проект ликвидации последствий недропользования на месторождении Кариман по состоянию на 01.01.2023 г.» Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г. Раздел 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» 2.Недропользование: п.2.10. проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования..

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) Отсутствует;

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 было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ80VWF 00088734 от 13.02.2023 г. на «Проект ликвидации последствий деятельности недропользования на территории месторождений Кариман и Северный Кариман» с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. Данный проект ликвидации выполняется отдельно по месторождению Кариман. В настоящем проекте рассматривается фонд скважин только месторождения Кариман. В настоящем Проекте изменения связаны с увеличением количества ликвидированных объектов на территории месторождения Кариман (в проекте учтена ликвидация дополнительных объектов на месторождении Кариман: групповая установка (ГУ), нефтепровод, печи подогрева нефти), увеличением количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, а также изменением расчета общей сметной стоимости ликвидационных работ..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование

выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Кариман расположено в Мунайлинском районе Мангистауской области. Областной центр г. Актау находится в 70 км к юго-западу от площади, железнодорожная станция Мангистау - в 30 км к юго-западу, город Жанаозен - в 130 км к юго-востоку по прямой. Железная дорога ст. Мангистау - Макат проходит непосредственно через площадь исследования. Вдоль нее проложены линии электропередач, телефонной связи и водопровод. В 35 км к югу проходит асфальтированная дорога Актау - Жанаозен, нефте-, газо-, водопроводы и линия электропередач. 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 В настоящем проекте отражены объёмы работ с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан. Ликвидация последствий недропользования предусматривает ликвидацию объектов обустройства (трубопроводы, здания, сооружения, производственные объекты), скважины. Ликвидации подлежат добывающие скважины, по состоянию на 01.01.2023 (24 скв.) , а также проектные скважины (9 скв.). Таким образом необходимо ликвидировать – 33 скважины. Перечень сооружений подлежащих ликвидации на месторождении Кариман включает следующие объекты: групповая установка – 1 ед., выкидные линии (диам. 114 мм.) – 38,1 км., нефтепрвод (диам.100 мм.) – 12 км., газопровод (диам. 150 мм.) -12 км., линии электропередач ВЛ-6кВ – 20,8 км., ВЛ-35 кВ -17 км., печи подогрева нефти (УН-0.2) – 11 ед., печи подогрева нефти (ПП-06.3) – 3 ед., Предполагаемые размеры территории по рекультивации нарушенных земель – 19,6 га.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ: физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов; оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка; демонтаж трубопроводов; демонтаж наземных технологических объектов и аппаратов системы сбора и подготовки нефти, газа и воды (сепараторы, резервуары, насосные блоки); демонтаж электротехнического оборудования; демонтаж вспомогательных производств; рекультивация нарушенного почвенного покрова земли контрактной территории; очистка территории от мусора и металлолома. К первоочередным объектам ликвидации будут относиться добывающие скважины. Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с требованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» Министра энергетики Республики Казахстан» №200 от 22.05.18г. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. Вокруг устья скважины оборудуется площадка размером 2 на 2 м. с ограждением. На ограждении устанавливается металлическая табличка с указанием номера скважины, месторождения, пользователя недр и даты окончания бурения. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю. Ликвидация последствий недропользования - комплекс мероприятий, проводимых с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном Законодательством РК. Данный проект ликвидации определяет установление порядка и технических требований по проведению ликвидационных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом объектов в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр . Все технические мероприятия, осуществляемые в рамках данного проекта, являются природоохранными. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 01.01.2035-01.01.2036.

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 работы будут осуществляться на территории месторождения Кариман. ТОО «Емир-Ойл» осуществляет недропользование на основании контракта с Правительством РК за №482 от 09.06.2000 г., заключенного в соответствии с Лицензией серии АИ №1552 на проведение Разведки углеводородного сырья на площади Аксаз – Емир – Долинное в Мангистауской области. В 2004 году ТОО «Емир-Ойл» заключило Дополнение №2 от 10.09.2004 г. к Контракту №482 от 09.06.2000 г. о продлении разведки до 09.07.07 г., а также заключило Дополнение №3 от 07.12.2004 г. о расширении контрактной территории, с учетом расширения площадь лицензионной территории месторождений ТОО «Емир-Ойл» составляет 464,17 км² и включает в себя месторождения Емир, Долинное, Аксаз, Кариман, Борлы. Площадь горного отвода месторождения Кариман составляет 12,24 км². Глубина отвода – минус 3900 м. ;

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. Источниками водоснабжения на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» являются: техническая вода из водопровода «Куюлус-Меловое»; питьевая (пресная) вода, получаемая по договору с ГКП «Мангыстау-жылу»; бутилированная вода питьевого качества. На территории месторождения Кариман нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохранных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Вид водопользования – общее. Качество поставляемой питьевой воды обеспечивается Поставщиком услуг. Пресная вода для хозяйственно-питьевого потребления должна соответствовать качеству воды для питьевого водопотребления, принятая по СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая» и Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения РК от 20.02.2023 г. №26. Вода, потребляемая для питья, должна соответствовать по своему составу СТ РК ГОСТ «Вода питьевая» и доставляться на территорию подрядными организациями в заводской герметичной таре.;

объемов потребления воды. Ориентировочные объемы водопотребления составят: на хозяйственно-бытовые нужды – 62,4 м³/год, на питьевые нужды – 10,4 м³/год, вода техническая – 77,6912 м³; операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые и хоз-бытовые нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). ТОО «Емир-Ойл» осуществляет недропользование на основании контракта с Правительством РК за №482 от 09.06.2000 г., заключенного в соответствии с Лицензией серии АИ №1552 на проведение Разведки углеводородного сырья на площади Аксаз – Емир – Долинное в Мангистауской области. В 2004 году ТОО «Емир-Ойл» заключило Дополнение №2 от 10.09.2004 г. к Контракту №482 от 09.06.2000 г. о продлении разведки до 09.07.07 г., а также заключило Дополнение №3 от 07.12.2004 г. о расширении контрактной территории, с учетом расширения площадь лицензионной территории месторождений ТОО «Емир-Ойл» составляет 464,17 км² и включает в себя месторождения Емир, Долинное, Аксаз, Кариман, Борлы. Площадь горного отвода месторождения Кариман составляет 12,24 км². Глубина отвода – минус 3900 м. Координаты угловых точек горного отвода месторождения Кариман: 1. СШ 43°45'47", ВД 51°38'43"; 2. СШ 43°45'46", ВД 51°39'46"; 3. СШ 43°44'16", ВД 51°41'07"; 4. СШ 43°43'38", ВД 51°41'05"; 5. СШ 43°43'11", ВД 51°39'55"; 6. СШ 43°43'32", ВД 51°38'57" 7. СШ 43°44'57", ВД 51°38'20". ;

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. На территории ТОО «Емир-Ойл» подавляющее число видов относится к семейству маревых, злаковых, сложноцветных. Около трети считаются сорными (лебеда татарская, солянки Паульсена, олистенная и

натронная), ядовитыми (итсигек, адраспан, рогоглавник, клоповник), непоедаемыми и плохопоедаемыми (оносма, льнянка, липучки и др.). Все эти растения обильно разрастаются в результате антропогенных и техногенных нагрузок. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира 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 Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо и бензин. Дизельное топливо – 76,77 тонн, бензин – 1,18 тонн.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу при ликвидации составят 70,313245 тонн/год или 21,792021 г/с, из них: оксид железа (3 кл.оп) – 0,061839 т/год (0,060288 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,000004 т/год (0,000001 г/с), диоксид азота (2 кл.оп) – 0,657518 т/год (0,199246 г/с), оксид азота (3 кл.оп) – 0,104768 т/год (0,030351 г/с), сажа (3 кл.оп) – 0,056226 т/год (0,015867 г/с), диоксид серы (3 кл.оп) – 0,084339 т/год (0,024933 г/с), оксид углерода (4 кл.оп) – 0,578609 т/год (0,179101 г/с), фтористый водород (2 кл.оп) – 0,000003 т/год (0,000001 г/с), формальдегид (2 кл.оп) – 0,011245 т/год (0,0034 г/с), фториды (2 кл.оп) – 0,000015 т/год (0,000003 г/с), диоксид хрома (1 кл.оп) – 0,001424 т/год (0,001389 г/с), бензапирен (1 кл.оп) – 0,0000011 т/год (0,0000003 г/с), углеводороды C12-C19 (4 кл.оп) – 0,28113 т/год (0,0816 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп) – 68,476124 т/год (21,195841 г/с). Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу при рекультивации нарушенных земель составят: пыль неорганическая (3 кл.оп) – 30,539724 тонн/год (4,497773 г/с)..

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 Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается..

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 Основными видами отходов в период ликвидации на м. Кариман будут являться: другие отходы строительства и сноса, включая смешанные отходы, содержащие опасные вещества (строительные отходы) – 1502,12 тонн, смешанные металлы (отходы и лом черных металлов) – 5,8472 т/год; другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) – образуются при использовании транспорта и оборудования, смонтированного на автомобилях, работающих на дизтопливе – 0,673 т/год; отходы сварки (огарки сварочных электродов)– 0,0000693 тонн; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) образуются при обслуживании технологического оборудования – 1,905 т/год; смешанные коммунальные отходы (ТБО) образуются в процессе жизнедеятельности персонала на месторождении – 5,13 тонн. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства 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) Атмосферный воздух. Значения концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе санитарно-защитной зоны во 2 квартале 2023 года не превышают предельно-допустимых концентраций (ПДК_{м.р.}) и ОБУВ ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. Подземные воды. Подземные воды классифицируются как рассолы с высоким содержанием сухого остатка. Химический состав подземных вод во 2 квартале 2023 года по большинству скважин хлоридный натриевый, воды по величине pH изменяются от нейтральных до слабокислых. По причине высокой минерализации данные воды не относятся к источникам питьевого водоснабжения. Повышенная минерализация подземных вод обусловлена природными факторами. Содержания биогенных элементов аммония, нитратов, нитритов по большинству скважин остаются довольно стабильными и не подвержены резким колебаниям. Тяжелые металлы зафиксированы в количестве минимальном или не превышающем пределы обнаружения. Почвенный покров. Проведенные исследования проб почвы в 4 квартале 2022 года выявили превышение ПДК (предельно-допустимых концентраций) по кобальту 1,504-1,63 ПДК, что указывает на техногенный характер загрязнения почвы. При этом концентрации остальных определяемых в почвах тяжелых металлов не превышают нормативы ПДК. Видимых следов загрязнения почвенного покрова нефтепродуктами, замазученный грунт и прочие нарушения не зафиксированы. Радиация. Мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории месторождения Кариман в 2022 году составляет от 0,09 до 0,15 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения. В целом, территория месторождения не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и относится к нерадиационноопасным объектам..

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. Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Кариман (1000 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. 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, потеря и т.п.). Водные ресурсы: 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, исключая попадание углеводородов на растительность и в почвогрунты, 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. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение 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 (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) не рассматриваются данной деятельностью..

- 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 Бактигереевна.

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



