

KZ78RYS01310116

18.08.2025 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, 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 «Модернизация комплекса подготовки нефти и газа на месторождении «Аксаз» относятся к объектам, для которых проведение скрининга является обязательным. (Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.8. наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев), изложенные в Приложении 1 ЭК РК №400-VI ЗРК от 2 января 2021 г.).

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. Ранее было получен мотивированный отказ на упрощенный порядок KZ23VWF00086559 от 20.01.2023 г на проект «Комплекс подготовки нефти и газа на месторождениях ТОО «Емир Ойл». Корректировка». Данный проект предусматривает снижение объема переработки нефти. Количество выбросов и отходов увеличились, в связи с пересчетом.;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. Ранее было получен мотивированный отказ на упрощенный порядок KZ23VWF 00086559 от 20.01.2023 г на проект «Комплекс подготовки нефти и газа на месторождениях ТОО «Емир Ойл ». Корректировка». Данный проект предусматривает снижение объема переработки нефти. Количество выбросов и отходов увеличились, в связи с пересчетом..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: месторождение Аксаз. Выбор других мест: нет. Объект административно относится к Мунайлинскому району Мангистауской области. Ближайшим населённым пунктом является поселок Баянды и поселок Мангистау, расположенный в 35 и 40

километрах к югу от месторождения. На юго-западе в 55 километрах находится областной центр город Актау

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью данного проекта является модернизация комплекса подготовки нефти и газа (КПНГ) поступающего с нефтегазовых месторождений Долинное, Кариман, Северный Кариман и Аксаз, с дальнейшей транспортировкой продукции к потребителю. На базе КПНГ предусматривается строительство и эксплуатация Установки подготовки нефти (УПН). Товарная нефть будет транспортироваться в систему магистральных трубопроводов нефти АО «Казтрансойл». В состав комплекса входят следующие производственные установки и вспомогательные системы: Производственные установки: Установки подготовки нефти производительностью 200000 тонн нефти в год; Вспомогательные системы обеспечения производства: • система воздуха КИПиА и азота; • система дозирования химреагентов; • система открытого дренажа; • система приема нефти с нефтевозов; • система теплоснабжения; • факельная система; • система газового топливоснабжения; • система сбора пластовой воды.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Площадка УПН Проектируемая площадка расположена в 300 м южнее существующей территории ГЗУ. Площадка УПН запроектирована в плане размером 72х347х253х235 метров. По периметру предусмотрено ограждение из сетчатых панелей на металлических стойках высотой 2.3м. На въездах на площадку устанавливаются ворота шириной 4.5м и калитка. На площадке предусмотрено функциональное зонирование территории с учетом технологических связей, санитарно-гигиенических и противопожарных требований. По функциональному использованию площадка разделена на зоны: • бытовая; • производственная В бытовой зоне расположены подъездами и разворотными площадками. На въезде в производственную зону для пропуска автомобильного транспорта и работников служб расположен контрольно-пропускной пункт (КПП). Размещение в производственной зоне основных проектируемых сооружений, вспомогательных зданий, оборудования, инженерных сетей и коммуникаций принято с учетом технологической схемы производства; существующего положения площадок, сооружений, зданий, инженерных сетей, коммуникаций, транспортных путей; рационального использования территории площадки. Система подготовки нефти состоит из установок нагревания, сепарирования, осушки, стабилизации, хранения, транспортировки, замера, а так же вспомогательных установок. Из-за ограничений транспортировки и максимальной производительной способности одной установки, от входного теплообменника (Е-0101А/В) до стабилизационной колонны (Т-0101), процесс разбит на 3 параллельные линии, каждая из которых состоит из трехфазного сепаратора, напорного насоса и отстойника нефти. Смесь нефти и газа от месторождений Кариман, Долинная, Аксаз и Северный Кариман поступает в коллектор (М-0101) данного комплекса УПН. Нефтегазовая смесь (450 кПа, 35°С) проходит через манифольд (М-0101) и попадает в теплообменник (Е-0101А/В), где температура поднимается до 60°С, что способствует лучшему отделению воды от нефти в трехфазном сепараторе (V-0101/В/С). После сепаратора газ направляется в сепаратор газа V-0201, после чего направляется на действующий УППГ Аксаз. С помощью насоса (Р-0101А/В/С) давление нефти с 0,5% содержанием воды поднимается до 500 кПа и нефть направляется в отстойник (V-0102А/В/С), где с помощью химико-гравитационного метода происходит дегидратация нефти. После отстоя содержание воды в нефти составляет менее 0,5%, а содержание соли в нефти менее 100 ppm. нефть под своим давлением направляется в резервуары для хранения нефти (ТН-0101А/В/С). Всего предусмотрено 3 резервуара для хранения нефти V-2000м³ с последовательным их наполнением товарной продукцией. При заполнении одного из резервуаров подготавливается паспорт товарной продукции. В системе так же имеется циркуляционный насос (Р-0104А/В), который используется для циркуляции нефти между резервуарами; его так же можно использовать для обратной откачки некондиционной нефти во входной коллектор манифольда (М-0101). Техническая вода, образовавшаяся после трехфазного сепаратора и опреснителя, собирается и направляется в систему сбора пластовой воды. Технологическая схема УПН предусматривает обезвоживание и обессоливание продукции скважин производительностью 200 тыс.т/ год по товарной нефти..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Общая расчетная продолжительность строительства составляет 10 месяцев. Начало строительства запланировано на 2025 год. Начало эксплуатации проектируемых объектов с 2026 года. Срок эксплуатации проектируемых объектов – до ликвидации месторождения..

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. Дополнительного отвода земель не требуется. Размещается оборудование в пределах контрактной территории.;

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. Водопотребление - общее. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных работ будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (пылеподавление) и гидроиспытания трубопроводов. Водоборотные системы отсутствуют. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливочными машинами. Эксплуатация. Система водоснабжения и водоотведение, согласно заданию на проектирование, не предусматривается. В проектируемых объектах водопотребители отсутствуют.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая). В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые, хоз-бытовые и технические нужды. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49).;

объемов потребления воды. Баланс водопотребления и водоотведения на период строительно-монтажных работ. Водопотребление: 810,836 м3/цикл. Водоотведение: 810,836 м3/цикл. На период эксплуатации. Хоз-бытовые нужды – 443,475 м3/цикл, производственные нужды – 85,0 м3/год ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. На период строительно-монтажных работ: Хоз-бытовые нужды – 741,15 м3/цикл, технические нужды – 69,686 м3/цикл. На период эксплуатации. Хоз-бытовые нужды – 443,475 м3/цикл, производственные нужды – 85,0 м3/год;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Оператор – ТОО «Емир Ойл» Горный отвод расположен в Мангистауской области. Координаты месторождения. Аксаз Точка 1 43°52'11.00"C, 51°29'31.00"В, Точка 2 43°52'0.00"C, 51°30'9.00"В, Точка 3 43°51'7.00"C, 51°32'3.00"В, Точка 4 43°50'7.00"C, 51°32'2.00"В, Точка 5 43°49'32.00"C, 51°31'36.00"В, Точка 6 43°50'11.00"C, 51°30'8.00"В, Точка 7 43°52'0.00"C, 51°28'37.00"В. Срок контракта на недропользование до 09.09.2036 года;

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 Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 163,18 т/период, бензин 12,49 т/период. Строительные материалы: сварочные электроды – 0,575 т/период, лакокрасочные материалы – 0,537 т/период, битум – 4,5592 т/период, пылящие строительные материалы (щебень, ПГС, песок) – 855054 т/ период. Потребность в электрической энергии: трансформаторы 20/0,4 КВ. Потребность в ресурсах в период эксплуатации: технический азот, химические реагенты;;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве, 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) Нормативные объемы выбросов при строительстве составит: 69,7932 т/период, из них: Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) – 0,0068 т/период, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,001 т/период, азота диоксид (2 кл.оп) – 0,1044 т/период, азот оксид (3 кл.оп) 0,0170 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,0923 т/период, метилбензол (3 кл.оп)- 0,2014 т/период, уайт-спирит – 0,0403 т/ период, углеводороды предельные C12-19 (4 кл.оп) – 0,05 т/период, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (3 кл. оп) – 69,2476 т/период. Нормативные объемы выбросов при эксплуатации составит 339,692885 т/год: углеводороды предельные C1-C5 -167,4768569 тонн, углеводороды предельные C6-C10 -89,1651763 тонн, бензол (2 кл.оп)- 0,7265728 т/год, диметилбензол (3 кл.оп) -0,2321029 т/год, метилбензол (3 кл.оп) – 0,4554058 т/год; азота диоксид (2 кл.оп) – 18,1497т/год, азот оксид (3 кл.оп) 2,9459 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (3 кл.оп)-6,3893 т/год, Углерод оксид (4 кл.оп) -45,88 т/год, Бутан (4 кл.оп) – 1,6592 т/год, Метан -5,8331 тонн/год, сероводород (2 кл.оп) – 0,158 т/год, Масло минеральное нефтяное (3 кл.оп) – 0,245 т/год, Метанол (3 кл.оп) - 0,10787 т/год, сера диоксид (3 кл.оп) – 0,2687 т/год. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей..

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. 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 Основные виды отходов на период строительных работ составят: Опасные: Отходы тары ЛКМ – 0,04153 т/ период, образуются в процессе покрасочных работ. Отходы тары складироваться в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Неопасные: металлолом – 0,5 т/ период. Металлолом- инертные отходы, остающиеся при строительстве, техническом обслуживании и демонтаже оборудования (металлические стружки, обрезки труб, арматуры и т.д.). По мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Огарки сварочных электродов Э-42 – 0,0014 т/период, образуются в процессе проведения сварочных работ. Огарки складироваться в контейнеры и по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной

основе. Строительные отходы – 0,5 т/период, отходы образующиеся в процессе производства строительных работ. Собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Твердо-бытовые отходы – 8,55625 т/период, образуются при обеспечении жизнедеятельности обслуживающего персонала и включают в себя отходы столовой, бытовой мусор, канцелярский и упаковочный мусор, ветошь и т.д. ТБО передаются на утилизацию в стороннюю организацию на договорной основе. На период эксплуатации. Опасные: Ветошь промасленная- 0,7 т/год, тара из под хим.реагентов – 8,52 тонн, Неопасные: Коммунальные (смешанные отходы и раздельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)- 11,925 т/год, пищевые отходы 5,358 тонн/год, тара пластиковая из под воды – 2,8 тонн/год. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Получение экологического разрешения от Департамента экологии по Мангистауской области..

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) Предприятие функционирует уже много лет и имеет утвержденную программу экологического контроля, согласно которой на предприятии проводится производственный мониторинг. В рамках данной программы осуществляется: мониторинг эмиссий - наблюдение на источниках выбросов с целью соблюдения нормативов НДВ; мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием атмосферного воздуха, сточных вод и подземных вод первого от поверхности водоносного горизонта, почв, растительности и животного мира на постоянных мониторинговых постах (точках) наблюдения, определенных с учетом пространственной инфраструктуры объектов. Данным проектом предусматривается: 1. Мониторинг атмосферного воздуха: - контроль соблюдения нормативов НДВ на источниках выброса ЗВ расчетным-аналитическим методом. 2. Мониторинг состояния почв на проектируемых площадках - визуально. 3. Мониторинг системы управления отходами производства и потребления – контроль раздельного сбора отходов в контейнеры и своевременный вывоз с территории специализированной организацией, с занесением в журналы учета. 4. Радиологический мониторинг - период строительства заключается в проверке наличия сертификатов радиационной безопасности на стройматериалы, завозимые на предприятие. Вывод: На территории проектируемого строительства 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. Уровень воздействия при реализации рабочего проекта «Модернизация комплекса подготовки нефти и газа на месторождении «Аксаз» на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного 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. Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров.

необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, ремонта и заправки транспортных средств, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия; В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий..

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) намечаемой деятельности 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):
ЛИ ЧАН

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



