

KZ62RYS01915781

15.09.2026 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:

Частная компания Absolute Oil Ltd., 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, Проспект Мәңгілік Ел, дом № 37, Квартира 29, 240940900632, КОНАКБАЕВ АМАНАТ СЕРИКОВИЧ, 87019992484, zhkaisarova@absoures.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 в рамках данного проекта ввод в эксплуатацию новых добывающих скважинах №815, 819. Обустройство скважины выполняется с целью извлечения нефтегазовой смеси и подключения к существующей системе сбора продукции относятся к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным, изложенные в Приложении 1 ЭК РК №400-VI ЗРК от 2 января 2021 г. (Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.1. разведка и добыча углеводородов, изложенные в Приложении 1 ЭК РК №400-VI ЗРК от 2 января 2021 г.) (Подробная информация представлена в разделе РООС)..

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду не будет. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактная территория недропользователя расположена на юго-восточной окраине Прикаспийской впадины в 60 км юго-восточнее месторождения Тенгиз (рисунок 1). Административно площадь работ расположена в Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан в 60-ти километрах юго-восточнее месторождения Тенгиз, в 30 км юго-западнее железнодорожной станции Опорная и расположена в пределах блоков XXIX-15-Е (частично), F (частично), XXIX-16-D (частично), E (частично), F (частично); XXX-15-B (частично), C (частично), E (частично), F

(частично); ХХХ-16-А (частично), В (частично) (рисунок 2). К востоку от площади Елемес проходит железная дорога «Мангистау – Атырау». Ближайшими железнодорожными станциями являются пункты Опорный и Бейнеу. Вдоль железной дороги проходит магистральный газопровод «Средняя Азия – Центр» и нефтепровод «Жанаозен – Новокуйбышевск». Юго-восточнее площади Елемес – Айыршагыл проходит нефтепровод «Боранкол – Опорный». Ближайшим населенным пунктом является поселок Боранкол, расположенный в 20 км к востоку от площади исследований. Связь с поселком Боранкол и станцией Опорная осуществляется по грунтовым дорогам, а с расположенным к северу крупным населенным пунктом Кулсары – по дороге с твердым покрытием. Районный центр и железнодорожная станция Кулсары расположены в 100 км к северу от площади Елемес Южный. Указанные населенные пункты и город Атырау связаны между собой автодорогами с гравийно-щебеночным и асфальтовым покрытием. По северной части участка проходит дорога «Опорный – Саркамыс». В юго-восточной части участка исследований проходит нефтепровод от месторождения Боранкол. Параллельно нефтепроводу идет грейдерная дорога. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для поддержания уровня добычи нефти на месторождении Елемес проектом предусматривается ввод в эксплуатацию новых добывающих скважинах №815, 819. Обустройство скважины выполняется с целью извлечения нефтегазовой смеси и подключения к существующей системе сбора продукции. В таблице рабочего проекта приведены основные технологические показатели скважины, ожидаемый дебит и протяженность проектируемой выкидной линии. Принятые проектные решения не внесут существенных изменений в работу существующих технологических объектов системы сбора и транспорта продукции месторождения. Проектом предусматриваются обвязка устьев скважин №815, 819 и прокладка выкидной линии от скважины до существующей системы сбора продукции. Генпроектировщиком является ТОО «BM Engineering». Вид строительства – новое строительство объектов. Сроки строительства: начало строительства запланировано на 2026 - 2027 гг., срок строительства – 5 месяцев. Срок начала строительства будет уточняться контрактными условиями с подрядной организацией..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Добыча нефти на добывающих скважинах №815, 819 будет осуществляться механизированным способом эксплуатации. Скважина оборудуется штанговым глубинным насосом в комплекте с приводом штангового насосного пнш 80-30. расчетное давление в начале выкидной линии согласно исходным данным составляет 1,6 МПа. Обустройство устья скважины включает установку электроконтактного манометра, запорной арматуры, обратного клапана, а также необходимого комплекса вспомогательного оборудования. Запорная арматура, расположенная на проектируемом участке технологического трубопровода после устьевой арматуры, предусматривается на расчетное давление $P_{расч} = 10,0$ МПа Нефтесборные сети представлены выкидными линиями от добывающих скважинах №815,819 до существующей системы сбора продукции месторождения. Выкидная линия предусматривается из стеклопластиковых труб Ø76×4 мм СП 191140016366-ТОО-02-2025, рассчитанных на давление 10,3 МПа Проектом предусмотрена прокладка выкидных линии от добывающих скважинах №815, 819 до существующей системы сбора продукции месторождения из стальных бесшовных горячедеформированных труб Ø89х6мм по ГОСТ 8732-78 из стали марки 20 изготовленных по группе В ГОСТ 8731-74, с наружным антикоррозионным покрытием усиленного типа в соответствии с требованиями ГОСТ 9.602-2016 для устья скважины и с переходом выкидной линии на стеклопластиковые трубы Ø76×4 мм СП 191140016366-ТОО-02-2025 до пункта системы сбора. Выбор стеклопластиковых труб выполнен с учетом рабочего давления системы, рабочей температуры транспортируемого продукта, состава транспортируемой нефтегазоводяной смеси, условий подземной прокладки, коррозионной активности среды и требований заказчика В архитектурно-строительной части проекта запроектированы типовые площадки в общем количестве 2 единиц, размерами 50,0х50,0 м. Каждая из них имеет нижеследующие сооружения: • Фундамент под станок-качалку; • Площадка под ремонтный агрегат; • Приустьевой колодец для сбора жидкости; • Фундамент под оттяжки; •

Площадка обслуживания шкафа ЧРП и шкафа с тормозным резистором; • Ограждение устья скважины; • Ограждение для ЭКМ. Под основанием бетонных конструкций предусмотреть геомембрану по СТ РК 2790-2015 Т=1,5мм и подготовку из щебня фракции 20–40мм -100мм. Металлоконструкции очистить от окалины и окрасить эмалевой краской ПФ-115 ГОСТ 6465-2023 за 2 раза, по грунту ГФ-021 ГОСТ 25129-2020. В соответствии со СН РК 2.01-01-2013. Боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом, обмазать битумно-полимерной мастикой холодного применения по ГОСТ 30693-2000. Предусмотрены мероприятия, исключающие затопление территории: вертикальная планировка территории, устройство отмотки, устройство разуклонки площадок. Материал монолитных бетонных

конструкций - СТ РК EN 206-2017 бетон кл.С12/15 на сульфатостойком портландцементе, марка по водонепроницаемости W8, по морозостойкости F100. Толщина защитного слоя бетона наружных элементов -50мм., подземных- 70мм. Для стальных конструкций принять сталь С235 по СТ РК EN 10025-2-2012. Сварные соединения стальных конструкций выполнять в соответствии с указаниями СП РК EN 1993-1-1: 2005/2011. Для стали марки С235 по СТ РК EN 10025-2-2012 при ручной дуговой сварке применяются электроды Э42А марки ЦУ-5 диаметром 4мм по ГОСТ 9467-75 «Электроды покрытые металлические для ручной дуговой сварки конструкционных и теплоустойчивых сталей. Типы». (Подробная информация представлена в разделе РООС)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства 5 месяцев срок намечаемой деятельности 2026 - 2027 года.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования
Дополнительного отвода земель не требуется. ;

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. Для питьевого водоснабжения используется привозная бутилированная вода. Хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Техническая вода для производственных нужд (пылеподавление) будет также доставляться автоцистернами согласно договора. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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). Вода, использованная на пылеподавление и участвующая в подготовке растворов, относится к безвозвратным потерям. Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами.;

объемов потребления воды Расчет норм водопотребления и водоотведения Расход воды для хоз бытовых нужд по виду работ: Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства. Водопотребление: 436.24 м3/цикл. Водоотведение: 365,27 м3/цикл. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительно-монтажных работ: хоз-бытовые нужды – 108,81 м3/цикл, технические нужды – 327,3 м3/цикл;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователь – ЧК Absolute Oil Ltd. ведет промышленную эксплуатацию и добычу углеводородов на месторождении Елемес Северо-Западный в Мангистауской области Республики Казахстан в соответствии с контрактом № 4748-УВС МЭ от «11» июля 2019 г, выданный Министерством энергетики РК, с пунктом 34 статьи 278 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользований». Компания оформила все земельные документы, в том числе и на горный отвод (геологический отвод) с указанием угловых координат. Координаты объекта: Широта: 46 00 07.44 С, Долгота: 54 03 20.34В;

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 При эксплуатации. Электроснабжение - дизель – генераторная установка (ДГУ) основные и резервные. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) при строительстве – 1,857 т, бензин – 4,22 т. ;

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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: в период строительства составит: 5,1514 г/сек и 0,5403 т/год. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности: Хром /в пересчете на хром (VI) оксид 0,000167г/с или 0,00005т/год, Бенз/а/пирен 0,0000003 г/с или 0,00000156 т/год, Хлорэтилен 0,00022 г/с или 0,000156 т/год, 2 класс опасности: Марганец и его соединения 0,001456г/с или 0,00022 т/год, Азота (IV) диоксид 0,17439 г/с или 0,04477 т/год, Фтористые газообразные соединения 0,00025 г/с или 0,000023т/год, Фториды неорганические 0,0017 г/с или 0,00028 т/год Формальдегид 0,003 г/с или 0,000757т/год., 3 класс опасности: Железо оксиды 0,03177г/с или 0,00532т/год, Азот (II) оксид 0,028268 г/с или 0,007269 т/год, Сера диоксид 0,02249г/с или 0,005665т/год, Сажа 0,01418 г/с или 0,00382 т/год, Диметилбензол 0,26208г/с или 0,03475 т/год, Взвешенные вещества 2,62775г/с или 0,068 т/год Пыль неорганическая, содержащая SiO₂ в %: 70-20 1,55131 г/с или 0,22853т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 0,1г/с или 0,0216 т/год 4 класс опасности: Углерод оксид 0,165г/с или 0,040924 т/год, Углеводороды пред.C₁₂-C₁₉ 0,092 г/с или 0,046612 т/год, А также Пыль абразивная 0,01854г/с или 0,0213т/год, Уайт-спирит 0,0568г/с или 0,010244т/год Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Виды отходов определяются на

основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Отходы от красок и лаков (тара) (15 01 10*) жестяные банки с остатками ЛКМ - 0,036 т/год Использованная тара из под битум мастики (15 01 10*) жестяные банки с остатками мастики - 0,9 т/год Промасленная ветошь (15 02 02*) при обтирании загрязненных маслами или дизтопливом частей различного оборудования, спецтехники, или автотранспорта - 0,0381 т/цикл Строительные отходы (17 09 04) при строительстве объектов, демонтаже, ремонтных работах - 1,5 т/год Металлолом (16 01 17) - При строительных, ремонтных работах, техническом обслуживании и демонтаже - 1,5 т/цикл, Огарки сварочных электродов (12 01 13) Сварочные работы - 0,00242 т/цикл, Коммунальные отходы (20 03 01) - жизнедеятельность работающего персонала и проживающих в строительных бригадах - 0,8125 т/цикл Всего 3,92502 т/цикл 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 ««Обустройство нефтяных скважин после бурения 815, 819» на месторождении «Елемес Южный» 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 прилежащих 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) Месторасположение проектных скважин выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности (Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): 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):
970829300058

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



