

KZ73RYS01545431

13.01.2026 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, 87018793394, 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 инициатора ЧК «Absolute Oil Ltd» представляет «Индивидуальный технический проект на зарезку бокового ствола и наклонно-направленного бурения с горизонтальным окончанием в эксплуатационной скважине № Е-146 глубиной 3000 метров на месторождении Елемес Северо-Западный». Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 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) В 2016 г. ТОО «Смарт Инжиниринг» был разработан проект «Дополнение к проекту оценочных работ на площади Елемес, расположенной на участке Айыршагыл ТОО «BNGLtd», в рамках которого было рекомендовано пробурить 5 оценочных скважин по периметру структуры Елемес Северо-Западный – Е-141, Е-142, Е-144, Е-145 и Е-146. Основные задачи бурения проектных скважин – оценка и оконтуривание установленных продуктивных горизонтов. В 2019 году был разработан и согласован ПредОВОС на «Проект разработки надсолевого комплекса месторождения Елемес Северо-Западный» № KZ48VCY00215142 от 12.03.2019 г. В рамках проекта Анализа разработки надсолевого комплекса месторождения Елемес Северо-Западный - 2021 года, запланирована зарезка бокового ствола с горизонтальным окончанием на существующей скважине Е-146. Согласно протокола Государственной экспертизы базовых проектных документов и анализов разработки с учетом замечаний и рекомендаций независимых экспертов и членов Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан был согласован «Анализ разработки надсолевого комплекса Елемес Северо-Западный» № 04-0/9605-вн от 08.11.2021. В 2024 году был разработан проект Дополнение к Проекту разработки надсолевого комплекса месторождения Елемес Северо-Западный по состоянию изученности на 01.10.2024 г и получен скрининг № KZ93VWF00314801 от 18.03.2025 год, где намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по

упрощенному порядку. В связи с этим предусматривается Индивидуальный технический проект на зарезку бокового ствола и наклонно-направленного бурения с горизонтальным окончанием в эксплуатационной скважине № Е-146 глубиной 3000 метров на месторождении Елемес Северо-Западный.;

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) Скрининг ранее проводился №KZ42VWF00474993 от 05.12.2025. Существенных изменений не ожидается. Изменения произошли в части образования отходов и буровых сточных вод при бурении скважины..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении район расположен на территории Мангистауской области Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан в 20 км от пос. Боранколь, в 60-ти километрах юго-восточнее месторождения Тенгиз, в 30 км юго-западнее ж/с Опорная. Связь с поселком Боранколь и станцией Опорная осуществляется по грунтовым дорогам, а с расположенным к северу крупным населенным пунктом Кулсары – по дороге с твердым покрытием. Климат района резко континентальный с холодной, малоснежной, ветреной зимой и жарким, засушливым летом. Температура воздуха в январе достигает -300С, а летом +400С. Среднегодовое количество атмосферных осадков составляет 180 мм. Площадь геологического отвода месторождения составляет 1042,7 км², площадь горного отвода - 12,876 км². Контрактная территория ЧК «Absolute Oil Ltd» расположена в юго-восточной прибортовой части Прикаспийской впадины, на северо-западном склоне Южно-Эмбинского палеозойского поднятия, характеризующегося высокой степенью изученности. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. Лесов и болот вблизи площадки нет. Растительность редкая травянистая, незначительной высоты. Продолжительность отопительного сезона составляет 195 сут. Растительный покров территории характеризуется скудной группой соланчаковых трав. Фауна района представлена типичными представителями полупустынь. Рельеф района представляет собой равнинную слабохолмистую местность, осложнённую бугристыми грядами, барханными песками, мокрыми сорами и такырами с абсолютными отметками поверхности минус 10-20 м. Регион в хозяйственном отношении представляет собой малопродуктивные пустынные пастбища. Поверхностные источники воды отсутствуют. Глубина залегания грунтовых вод варьирует в пределах 1.2 до 3.0 м, в зависимости от удаленности от Каспийского моря. Расстояние от проектируемой скважины месторождения Елемес Северо-Западный до ближайшего водного объекта (Каспийское море) составляет 57 км, в связи с этим, учитывая удаленность объектов месторождения от Каспийского моря, можно отметить, что воздействие месторождения Елемес Северо-Западный на поверхностные воды отсутствует. Климат района резко-континентальный. Гидросеть на площади отсутствует. Источников пресной воды нет. Снабжение водой для бытовых нужд осуществляется автоцистернами из поселков Боранколь и Опорный. Для технических целей используются подземные воды..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Индивидуальный технический проект на зарезку бокового ствола и наклонно-направленного бурения с горизонтальным окончанием в эксплуатационной скважине № Е-146 глубиной 3000 метров на месторождении Елемес Северо-Западный. Объектом разработки является строительство бокового ствола и наклонно-направленного бурения с горизонтальным окончанием в эксплуатационной скважине № Е-146. Цель бурения и назначение скважин - Добыча углеводородного сырья. Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой установки, освоения скважин, расчет продолжительности проводки скважин, экология. Добыча углеводородного сырья проектный горизонт Средняя Юра (Ю-1 «А»). Тип буровой установки «ZJ-40/2250J» или аналогичный по грузоподъёмности. Проектная глубина скважины по вертикали 2194,24 метров/ по стволу – 3000 м. Продолжительность цикла бурения и освоения скважины – 79,0 суток. Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; техническая рекультивация, освоение в эксплуатационной колонне скважины. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются

последовательным выполнением работ. Предполагаемые размеры. Площадь земельного отвода: 1,9 га (под строительство 1 скв.). Производительность объекта. Отработка объекта на факел не производится. Выход нефтяного флюида на поверхность не производится. После перфорации и спуска НКТ устанавливается на скважине фонтанная арматура - АФК. И далее станок освоения убирают со скважины. После проведения работ по обустройству скважины (отдельный рабочий проект), а именно обвязке скважины с нефтяным трубопроводом, к скважине подводится нефтесборный трубопровод, трубопровод обвязывается с фонтанной арматурой АФК и далее нефтяной флюид направляется в этот трубопровод на сепараторы по отделению воды, газа и т.д..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки «ZJ-40/2250J» или аналогичный по грузоподъемности. В состав буровых установок входит 5-ти ступенчатая система очистки, обеспечивающая соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым соблюдая минимальное воздействие промывочной жидкости на продуктивные пласты. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, а также требованиям охраны окружающей природной среды. На установке установлен силовой привод. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: - Направление □ 508,0 мм (20") × 20 м; - Кондуктор □ 339,7 мм (13 3/8") × 360 м;

Промежуточная (техническая) колонна □ 244,5 мм (9 5/8") × 1732 м; - Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм (6 5/8") × 2692 м. Прорезание «окна» в эксплуатационной колонне для бурения бокового наклонно-направленного ствола с горизонтальным окончанием предусматривается с глубины 1850 м. До начала бурения проектного бокового наклонно-направленного ствола с горизонтальным окончанием необходимо: □

провести исследование технического состояния Ø 168,3 мм (6 5/8") эксплуатационной колонны, определить остаточную прочность обсадных труб; □ если позволяет остаточная прочность, опрессовать Ø 168,3 мм (6 5/8") обсадную колонну в соответствии с таблицей 9.8. Эксплуатационный «хвостовик» с щелевым фильтром □ 114,3 мм (4,5") × 1800-3000 м по стволу (1800-2194,24 м – по вертикали) устанавливается с целью разобщения пластов, освоения и эксплуатации продуктивного горизонта. Цементируется в интервале 1800-2771,50 м. Горизонтальная часть ствола, т.е. расстояние по продуктивному коллектору от точки А до В составляет 230 м. Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с требованиями «Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности»..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность строительство скважины (зарезка бокового ствола) проектной глубиной 3000 метров на месторождении Елемес Северо-Западный составит – 79,0 суток в том числе: строительно-монтажные работы 5 сут., подготовительные работы к бурению 4 сут., бурение и крепление 45 сут., испытание в эксплуатационной колонне 20 сут. График бурения скважины - 2026 год..

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. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под размещение оборудования и техники составляет – 1,9 га.;

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. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно техническому проекту на строительство скважины на месторождении Елемес Северо-Западный питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического

водоснабжения используется вода из водозаборных скважины.;
видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. 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 № ҚР ДСМ-49). Вода используется: - в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.

объемов потребления воды Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составляет: Водопотребление 596,4 м³/скв/цикл. Водоотведение 193,8 м³/скв/цикл, Объем буровых сточных вод при бурении скважины составит 556,0 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователь ЧК «Absolute Oil Lt», имеет право недропользования согласно Контракта рег. 4748-УВС МЭ от «11» июля 2019 г., со сроком действия 25 лет в Мангистауской области с дополнениями на проведение разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Елемес Северо-Западный в Мангистауской области с дополнениями. Угловые точки геологического отвода месторождения Елемес Северо-Западный: 1. СШ 450 58' 00" ВД 530 48' 24", 2) с.ш. 450 59' 40" в.д. 530 55' 40", 3) с.ш. 450 56' 50" 'в.д. 530 56' 40", 4) с.ш. 450 55' 00" в.д. 530 50' 00". Координаты скважины Е-146 на месторождении Елемес Северо-Западный - СШ 460 01' 06.19" ВД 540 01' 35.03".;

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 Электроснабжение – ДЭС. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет

доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим. реагенты, ГСМ также будут доставляться автотранспортом. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. ;

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. 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) Общий выброс ЗВ в атмосферу при строительстве скважины составит: 33,60978 г/с или 41,149959 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности 0123 Железа оксид 0,022575 г/с, 0,006669 т/год, Класс опасности 3, 0143 Марганец и его соединения 0,000537г/с, 0,000171т/год, Класс опасности 2, 0301 Азота диоксид 12,340944г/с, 15,108809т/год, Класс опасности 2, 0304 Азота оксид 2,003642г/с, 2,454675т/год, Класс опасности 3, 0328 Углерод 0,837494г/с, 1,042615т/год, Класс опасности 3, 0330 Ангидрид сернистый 1,85731г/с, 2,405051т/год, Класс опасности 3, 0337 Углерод оксид 10,290242г/с, 13,161962т/год, Класс опасности 4, 0415 С1-С5 0,025396г/с, 0,033617т/год, ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,27099г/с, 0,16571т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000218г/с, 0,000024862т/год, Класс опасности 1, 1325 Формальдегид 0,205211г/с, 0,2487т/год, Класс опасности 2, 2735 Масло минеральное нефтяное 0,011653г/с, 0,06255т/год, Класс опасности 1, 2754 С12-19, 4,997423г/с, 6,275183т/год, Класс опасности 4, 2902 Взвешенные вещества 0,0032г/с, 0,00364т/год, Класс опасности 3, 2906 Мелиорант 0,002809г/с, 0,010921т/год, Класс опасности 4 2908 Пыль неорганическая 0,735411г/с, 0,163867т/год, Класс опасности 3. 2930 Пыль абразивная 0,0022г/с, 0,002503т/год, ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,002721г/с, 0,003291т/год, ОБУВ 0,05. 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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спец.организацией ТОО Темиржолсу Мангистау. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, 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. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве скважины: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,2473 т/цикл, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0127 т/цикл, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования – 0,2377 т/цикл, 4 класс, Неопасные, код 17 04 07. Масло отработанное - образуются после истечения срока годности масла процессе работы дизель-генераторов, машин и механизмов – 4,1761 т/ цикл, 3 класс, Опасные, код 13 02 08*. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) образуется при приготовлении бурового раствора обработанный химическими реагентами, представлен выбуренной породой, отделенной от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием – 546,5593 т/цикл, 3 класс, Опасные, коды 01 05 05*/01 05 06*. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т/цикл, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (образуется упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под

масел и др.) – 0,9836 т/цикл, 4 класс, Опасные, код 15 01 10*. ВСЕГО 552,2182 т/цикл. Отходы производства временно складированы и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент 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) ЧК Absolute Oil Ltd должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважины. ЧК Absolute Oil Ltd ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения Елемес Северо-Западный на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ЧК «Absolute Oil Lt». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 1 - 3 квартал 2025 года концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Елемес Северо-Западный на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. На территории проектируемого строительства скважины 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 Проведение работ на месторождения оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух и геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя значимости. При воздействии «воздействие средней значимости» изменения в среде превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как

расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию скважин в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважины..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Объектом проектирования является резка бокового ствола и наклонно-направленного бурения с горизонтальным окончанием в эксплуатационной скважине № Е-146 глубиной 3000 метров на месторождении Елемес Северо-Западный. Согласно технического задания, бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки «ZJ-40/2250J». Строительство одной скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; техническая рекультивация, освоение в эксплуатационной колонне скважины. Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ. Цель работы – расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны, параметров режима бурения, типа и параметров бурового раствора, параметров цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе буровой установки, освоения скважин, расчет продолжительности проводки скважин, экология. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Екибаева Ж.Е.

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



