

KZ56RYS00270963

04.08.2022 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 "Кызылординский малотоннажный нефтеперерабатывающий завод", 120000, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Мустафа Шокай, строение № 305, 001240005337, ИСКАКОВ БАУЫРЖАН ОЙШЫЕВИЧ, 87242214257, oit_1@kmpnz.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) «Групповой проект ликвидации 5 скважин на участке Жаркамыс Восточный в Актюбинской области» (№№ Кар-34, Кар-37, Кар-42, BRNU-1, ШСЗ-1), является установление порядка и технических требований по переводу ликвидируемых скважин в состояние, обеспечивающее сохранность территории, безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, зданий и сооружений в зоне влияния ликвидируемых объектов. Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 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) объект подается впервые;

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) объект подается впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Основание: Проект поисковых работ на участке Жаркамыс Восточный» и Контракта №4660-УВС-МЭ от 26.11.2018г на разведку и добычу углеводородов на участке Жаркамыс Восточный, Актюбинской области. Контрактная территория ТОО «Кызылординский малотоннажный нефтеперерабатывающий завод» расположена в восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. В административном плане участок проведения изоляционно-ликвидационных работ в скважинах №Кар-

34, №Кар-37, №Кар-42, BRNU-1, ШСЗ-1 площади Жаркамыс Восточный расположена в Байганинском районе Актюбинской области. Местность ровная полупустынная, с резко континентальным климатом. Координаты угловых точек в Приложении № 1.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции С целью исключения негативного влияния нефтегазовых скважин №Кар-34, №Кар-37, №Кар-42, №BRNU-1, №ШСЗ-1 на участке Жаркамыс Восточный на окружающую среду, недра и для обеспечения безопасности населения, предусматривается повторная физическая ликвидация скважин по правилам и требованиям, действующим в Республике Казахстан в настоящее время. На основе анализа текущего состояния указанных нефтяных скважин, было сделано заключение о технической возможности проведения работ по повторной ликвидации скважин, с последующей рекультивацией площадки ликвидационных работ. Конечной целью при проведении изоляционно-ликвидационных работ является установление порядка и технических требований по переводу ликвидируемой скважины в состояние, обеспечивающее сохранность Контрактной территории, безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, зданий и сооружений в зоне влияния ликвидируемого объекта. Физическая ликвидация скважины будет производиться по следующим направлениям: 1. Промывка скважины глинистым раствором до глубины, определенной ПЛАНом изоляционно-ликвидационных работ по каждой скважине. 2. Установка цементных мостов согласно ПЛАНА изоляционно-ликвидационных работ. 3. Демонтаж оборудования с вывозом за пределы участка ликвидационных работ с последующей технической рекультивацией нарушенных земель. Работы по ликвидации скважины, с учетом её технического состояния, проводятся по настоящему проекту, обеспечивающим выполнение проектных решений по промышленной безопасности, охране недр и окружающей среды. Ликвидация скважины считается завершённой после подписания Акта о ликвидации «Заказчиком» работ и «Компанией-Подрядчиком», выполнившим работы по физической ликвидации скважины. Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Изоляционно-ликвидационные работы (ИЛР) в скважинах №Кар-34, №Кар-37, №Кар-42, №BRNU-1, №ШСЗ-1 на участке Жаркамыс Восточный будут проводиться согласно приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 355 от 30 декабря 2014 года «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины. При проведении изоляционно-ликвидационных работ в скважинах рекомендуется буровая установка ZJ-15 или аналог, технические характеристики которого должны обеспечить в полной мере качественную ликвидацию скважины, с соблюдением требований промышленной безопасности, охраны недр, земельных ресурсов, окружающей среды и промышленной санитарии. При проведении ИЛР скважин выделено 14 стационарных источников, из них 7 организованных и 7 неорганизованных источников. В процессе ликвидации скважин источниками загрязнения атмосферного воздуха являются: • ДГ силового привода (485 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; • ДГ насосной установки, (460 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; • Дизель генератор (200 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; • ДВС цементировочного агрегата 320 (178 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; • ДЭС (300 кВт) промплощадки – продукты сгорания дизельного топлива; • ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; • Пыление в период рекультивационных работ – пыль; • Емкости для дизтоплива (50 м3) – пары углеводородов; • Емкость для моторного масла (5 м3) - пары углеводородов; • Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; • Цементировочный блок - пыль цемента; • Емкости для отработанного промывочного раствора - пары углеводородов; • Емкости для хранения шлама – пары углеводородов; • Автотранспорт – выхлопные газы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) начало и окончание в 2022 году.

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

1,7 га на одну скважину. Координаты скважин и Горного отвода в приложении 1;

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 Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует. Ближайший водный источник (река Эмба) находится на расстоянии более 7 км.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. Водоохранная зона отсутствует. Ближайший водный источник (река Эмба) находится на расстоянии более 6,5 км.;

объемов потребления воды Техническая вода - 931,27 м³ (5 скв); для хозяйственных нужд - 390,00 м³ (5 скв); операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В административном плане участок проведения изоляционно-ликвидационных работ в скважинах №Кар-34, №Кар-37, №Кар-42, №BRNU-1, №ШСЗ-1 расположен в Байганинском районе Актюбинской области. Местность ровная полупустынная, с резко континентальным климатом. Для района работ характерны значительные суточные и сезонные колебания температур, а также ветра, от умеренных до сильных в течение большей части года. Климат района резко континентальный: с холодной зимой (до -400С) и жарким летом (до +400С). Снеговой покров обычно ложится в середине ноября и сохраняется до конца марта. Глубина промерзания почвы – до 1,5-2,0 метра. Растительность бедная, характерная для полупустынь: распространены кустарники высотой до 0,5 метров, верблюжья колючка и полынь, местами растет камыш. Скудность растительного мира сказывается на бедности животного мира, представленного, в основном, колониями грызунов. Координаты угловых точек в приложении №1;

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 покров района бедный: заросли кустарника, тальник, жидра встречаются в долине реки Эмба и в глубоких балках. Травяной покров, представленный ковылем, полынью и различными злаками, обильный весной, а к лету он выгорает.;

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

объемов пользования животным миром Не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса

загрязнителей) суммарные предварительные расчетные объемы выбросов при ликвидации 1 скважины (5 скважин) т/год 0123 Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) кл. оп (3) 0,0001954 т/год (1 скв) 0,000977 т/год (5 скв) 0143 Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) кл. оп (2) 0,0000346 т/год (1 скв) 0,000173 т/год (5 скв) 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) кл. оп (2) 1,9665 т/год (1 скв) 9,8325 т/год (5 скв) 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) кл. оп (3) 0,30914 т/год (1 скв) 1,5457 т/год (5 скв) 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) кл. оп (3) 0,12265 т/год (1 скв) 0,61325 т/год (5 скв) 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) кл. оп (3) 0,38545 т/год (1 скв) 1,92725 т/год (5 скв) 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518) кл. оп (2) 0,00000623 т/год (1 скв) 0,00003115 т/год (5 скв) 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) кл. оп (4) 1,7542 т/год (1 скв) 8,771 т/год (5 скв) 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) кл. оп (2) 0,000008 т/год (1 скв) 0,00004 т/год (5 скв) 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) кл. оп (1) 3,2698E-06 т/год (1 скв) 1,63488E-05 т/год (5 скв) 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) кл. оп (2) 0,029725 т/год (1 скв) 0,148625 т/год (5 скв) 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) нет кл.оп . 0,00000433 т/год (1 скв) 0,00002165 т/год (5 скв) 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) кл. оп (4) 0,890542 т/год (1 скв) 4,45271 т/год (5 скв) 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) кл. оп (3) 0,27244 т/год (1 скв) 1,3622 т/год (5 скв) В С Е Г О : ВСЕГО: 5,730899 т/год ВСЕГО: 28,65449415 т/год.

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 Сбросы не предусматриваются..

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 отходами при производстве работ являются: БШ, ОБР, Отходы промывочной жидкости; Отработанные масла; Ветошь; Строительный мусор; Металлолом; Тара; ТБО. Описание и количество отходов в Приложении 1.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Местные исполнительные органы: нормативы эмиссий, получение экологического разрешения на воздействие.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) В административном плане участок проведения изоляционно-ликвидационных работ в скважинах №Кар-34, №Кар-37, №Кар-42, №BRNU-1, №ШСЗ-1 расположен в Байганинском районе Актюбинской области. Местность ровная полупустынная, с резко континентальным климатом. Для района работ характерны значительные суточные и сезонные колебания температур, а также ветра, от умеренных до сильных в течение большей части года. Климат района резко континентальный: с холодной зимой (до -400С) и жарким летом (до +400С). Снеговой покров обычно ложится в середине ноября и сохраняется до конца марта. Глубина промерзания почвы – до 1,5-2,0 метра. Растительность бедная, характерная для полупустынь: распространены кустарники высотой до 0,5 метров, верблюжья колючка и полынь, местами растет камыш. Скудность растительного мира сказывается на бедности животного мира, представленного, в основном, колониями грызунов..

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 Воздействие на атмосферный воздух носит локальный, кратковременный характер, проявляется в пределах расчетной санитарно-защитной зоны. По продолжительности воздействие будет временным. Загрязнение поверхностных вод не ожидается. основное нарушение почвенно-растительного покрова происходит при строительстве площадок и дорог. Воздействие средней значимости. характер шумового эффекта воздействия локально и кратковременно. уровень факторов физического воздействия в рабочей зоне - незначительный. ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду допустимо принять как: локальное, слабое, кратковременное. интегральная оценка воздействия ликвидации скважины оценивается как средней значимости. в целом, реализация проекта не вызовет необратимых изменений окружающей природной среды, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов, не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды, не повлияет на существующее санитарно-эпидемиологическое состояние в регионе. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничные формы воздействия на окружающую среду не ожидаются.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; контроль за точным соблюдением технологического регламента производства ; запрещение работы оборудования на форсированном режиме; ограничение погрузочно-разгрузочных работ , связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве; рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива; повторное использование отходов производства, этим достигается снижение использования первичных материалов (использование документов, содержащих сведения, указанные в заявлении):

- 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):
Искаков Б.О.

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



