

KZ89RYS01318163

22.08.2025 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:

Товарищества с ограниченной ответственностью "Кобланды", 050059, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 7, Квартира 106, 060540007302, САРТЕКЕНОВ ДАСТАН БАЗИМБЕТОВИЧ, 87017408071, TALGATSKI@MAIL.RU

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) «Индивидуальный технический проект на расконсервацию скважины №Г-25к на площади «Кубасай». 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 Компания ТОО «Кобланды» проводит работы на контрактной территории ограниченной границами Геологического отвода, расположенного в пределах блоков XIX-15-В (частично), С (частично), F (частично), 16-А (частично), D (частично), согласно Контракту № 1528 от 15 октября 2004г. До 2008 года на площади Кубасай правом недропользования на разведку углеводородного сырья обладало ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда» (Контракт №1528 от 15 октября 2004г.). В 2008 году «Дополнением № 1 к Контракту №1528 от 15 октября 2004г.» право недропользования передано ТОО «Кобланды» (рег.№2671 от 4 июня 2008 года). В 2010 году между ТОО «Кобланды» и Компетентным органом заключено «Дополнение №2... от 03.03.2010г.» с продлением периода разведки на 2 года до 15.10.2011г. В 2010 году составлено «Дополнение №3... от 15.10.2010г.» в связи с принятием нового Закона РК «О недрах и недропользования» от 24.06.2010г. и согласованием Рабочей программы на период 2010 года с учетом невыполненных контрактных условий в период разведки контракта. В административном

плане участок проведения изоляционно-ликвидационных работ месторождение «Кубасай» расположена в Уилском районе Актюбинской области. Местность ровная полупустынная, с резко континентальным климатом. Координаты Горного отвода в Приложении №1. Координаты расконсервируемой скважины Г-25 к. Скв. № Г-25к – с.ш. = 49° 30' 56,50" с.ш. 54° 03' 36,99". Ближайшим населенным пунктом к месту работ является поселок Караой, находящийся на расстоянии более 5 км от места скважины № Г-25к..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Цель работы – промывка, чистка скважин до подошвы, проведение ГИС и других исследований, охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное использование недр при расконсервации скважины Г-25к. Данный проект определяет установление порядка и технических требований по проведению восстановительных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом скважины в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр. При производстве работ на рассматриваемой территории основное воздействие на атмосферу будет происходить в процессе работы дизель-генераторных установок. Расконсервация планируется провести с буровой установки ZJ-30 или аналог. Размеры буровой площадки составят 1,7 га..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Расконсервация скважины № Г-25к на месторождении «Кубасай» будут проводиться согласно приказу 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» 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. В процессе расконсервации скважины источники загрязнения атмосферного воздуха аналогичные и ими являются: · Дизель генератор (220 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС БУ (346 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; · Силовой привод, (243 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; · ДВС цементировочного агрегата (178 кВт) - 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; · Емкости для бензина (5 м3)– пары углеводородов; · Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; · Цементировочный блок - пыль цемента; · Емкости для отработанного промывочного раствора - пары углеводородов; · Насосы – пары УВ; · Дегазатор - пары углеводородов; · Автотранспорт – выхлопные газы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Работы планируется провести в 2025-2026 гг. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 Компания ТОО «Кобланды» проводит работы на контрактной территории ограниченной границами Геологического отвода, расположенного в пределах блоков XIX-15-B (частично), С (частично), F (частично), 16-A (частично), D (частично), согласно Контракта № 1528 от 15 октября 2004г. Площадь горного отвода месторождения Кубасай составляет 50,39 кв. км, глубина исследований – до палеозойского фундамента. Геологический отвод расположен в Актюбинской области Уилского района ТОО «Кобланды» связи с завершением этапа разведки и переходом к стадии подготовки к добыче на территории месторождении «Кубасай», а также в соответствии с подпунктом 8 статьи 114 и пунктом 1 статьи 115 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», компетентным органом был определён участок недр, подлежащий закреплению для дальнейшей добычи. Участки, не включённые в контур добычи по решению комиссии, будут возвращены государству в установленном порядке. Горный отвод территории месторождения «Кубасай» в Приложении №1. Угловые точки: 1) с.ш. 49° 32' 51" в.д. 54° 2' 4"; 2) с.ш. 49° 31' 11" в.д. 54° 1' 1"; 3) с.ш. 49° 29' 5,3" в.д. 54° 00' 48,7"; 4) с.ш. 49° 29' 20" в.д. 54° 1' 13"; 5) с.ш. 49° 28' 49" в.д. 54° 1' 49"; 6) с.ш. 49° 28' 44,5" в.д. 54° 1' 43,7"; 7) с.ш. 49° 28' 4" в.д. 54° 4' 39"; 8) с.ш. 49° 29' 23,5" в.д. 54° 7'

36,7"; 9) с.ш. 49° 33' 29,7" в.д. 54° 4' 50,9";;

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 Жаксыбай) находится на расстоянии более 5 км от скважины Г-25к.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). 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.;

объемов потребления воды. Расход воды составят: хоз-питьевой 23,4 м³ /год, технической – 110 м³ /год. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ. Будет использоваться вода питьевого качества.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). В административном отношении контрактная территория ТОО «Кобланды» находится на территории Уилского района, на юго-западе Актюбинской области, в 7 км к востоку от административной границы с Западно-Казахстанской областью. Областной центр, г. Актобе, расположен в 234,10 км северо-восточнее изучаемой площади. На территории геологического отвода расположены два села Караой и Кубасай. Ближайшим населённым пунктом за границей лицензионной территории является с. Караколь, расположенное в 6 км на юго-западе, с. Актксай, расположенное в 9,4 км на севере и с. Алаколь, расположенное на северо-западе. Железнодорожная станция Чингирлау находится в 167 км к северу от площади работ, крупный населённый пункт Караой. Участок работ, населенные пункты и районный центр связаны между собой грунтовыми дорогами без покрытия. Связи между райцентрами и областным центром г. Актобе осуществляются по автодорогам с усовершенствованным покрытием. Автодорога Актобе-Атырау удалена от района работ на юг на расстояние 240 км. Изучаемая территория относится к зоне пустынных степей юго-восточной части Прикаспийской низменности. Поверхность представляет собой аккумулятивную полого-холмистую равнину с общим уклоном к Каспийскому морю, осложненную сетью ручьев, балок и оврагов. Наивысшие абсолютные отметки находятся в северо-восточной части района работ и постепенно снижаются в юго-западном и южном направлениях от 245 до 65 м. Район характеризуется резко континентальным климатом с жарким и сухим летом, и холодной зимой. Колебания температур очень значительны: от +38°С до -37°С. Среднегодовое количество осадков около 220 мм. Атмосферные осадки выпадают неравномерно и количество их снижается по мере продвижения с севера на юг. На севере они достигают 180 мм, а на юге количество их снижается до 130 мм. Максимум атмосферных осадков приходится на осенний и минимум – на зимние периоды. Гидрографическая сеть представлена реками Жаксыбай и Караой, которые имеют постоянный водоток только весной. Летом вода сохраняется только в отдельных пластах, глубина которых достигает 0,8-1,5 м. Таким образом, водные ресурсы реки могут быть использованы для нужд населения весной и частично осенью. Минерализация вод изменяется от 0,5 г/л до 7-10 г/л в период летней межени. Растительность и животный мир района работ характерны для зон полупустынь. Границы Контрактной территории определены геологическим отводом, площадь составляет 50,39 кв. км. 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 области разнообразен как во флористическом, так и в геоботаническом отношении и в основном складывается из ксерофильных, континентальных типов с включением бореальных типов по поймам рек и в местах выклинивания пресных грунтовых вод. По основным жизненным нормам растения

региона разделяются на 6 типов, из которых преобладают: - однолетники (40%); - травянистые многолетники (43%). Менее значительны доли: - полукустарничков (8%); - кустарников (7%); - полукустарников (2%).;

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) Предварительный объем образуемых выбросов 16,6661929 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид (3 класс опасности) - 0,0001954 тонн; 0143-Марганец и его соединения / в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0000346 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 2,150048 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) - 0,3493828 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 0,13498 тонн ; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) - 0,39 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,000035756 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 1,85904 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000008 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 0,0067749525 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0,002426685 тонн; 0501-Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) - 0,000014375 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,0000115 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,0000008625 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,0000083375 тонн; 0627-Этилбензол (675) - 0,0000002875 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000003644 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,03312 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,00000513 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 0,969591244 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0001152 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 10,77031696 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,0000792 тонн. Список 3В и их класс опасности в Приложении №1..

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 Отходы производства: Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 0,15 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 1,52 тонн; Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,001 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) – 1,5 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 0,5 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 1 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 0,31 тонн, Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны. Список 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 Департамент экологии: 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 отношении контрактная территория ТОО «Кобланды» находится на территории Уилского района, на юго-западе Актюбинской области, в 7 км к востоку от административной границы с Западно-Казахстанской областью. Областной центр, г. Актобе, расположен в 234,10 км северо-восточнее изучаемой площади. На территории геологического отвода расположены два села Караой и Кубасай. Ближайшим населённым пунктом за границей лицензионной территории является посёлок Караой, расположенный в 5 км на юго-западе, с.Актксай, расположенное в 9,4 км на севере и с.Алаколь, расположенное на северо-западе. Железнодорожная станция Чингирлау находится в 167 км к северу от площади работ, крупный населённый пункт Караой. Участок работ, населенные пункты и районный центр связаны между собой грунтовыми дорогами без покрытия. Связи между райцентрами и областным центром г. Актобе осуществляются по автодорогам с усовершенствованным покрытием. Автодорога Актобе-Атырау удалена от района работ на юг на расстояние 240 км. Изучаемая территория относится к зоне пустынных степей юго-восточной части Прикаспийской низменности. Поверхность представляет собой аккумулятивную полого-холмистую равнину с общим уклоном к Каспийскому морю, осложненную сетью ручьев, балок и оврагов. Наивысшие абсолютные отметки находятся в северо-восточной части района работ и постепенно снижаются в юго-западном и южном направлениях от 245 до 65 м. Район характеризуется резко континентальным климатом с жарким и сухим летом, и холодной зимой. Колебания температур очень значительны: от +38оС до -37оС. Среднегодовое количество осадков около 220 мм. Атмосферные осадки выпадают неравномерно и количество их снижается по мере продвижения с севера на юг. На севере они достигают 180 мм, а на юге количество их снижается до 130 мм. Максимум атмосферных осадков приходится на осенний и минимум – на зимние периоды. Гидрографическая сеть представлена реками Жаксыбай и Караой, которые имеют постоянный водоток только весной. Летом вода сохраняется только в отдельных пластах, глубина которых достигает 0,8-1,5 м. Таким образом, водные ресурсы реки могут быть использованы для нужд населения весной и частично осенью. Минерализация вод изменяется от 0,5 г/л до 7-10 г/л в период летней межени. Растительность и животный мир района работ характерны для зон полупустынь. Границы Контрактной территории определены геологическим отводом, площадь составляет 50,39 кв. км. Координаты угловых точек: в Приложении 1; .

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 разве работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и спрос товаров местного производства, окажет рост среди занятости среди местного населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..

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 рационально 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, Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
этим достигается снижение использования сырьевых материалов..

- 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):
САРТЕКЕНОВ ДАСТАН БАЗИМБЕТОВИЧ

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

