

KZ58RYS00270345

21.07.2022 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 (+7475303262, +77010260570), 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) 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. Проектом предусмотрено Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жаркамыс Восточный. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважин. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса, на период 2022-2025 годы. ТОО «Кызылординский малотоннажный нефтеперерабатывающий завод»(далее-КМНПЗ) является недропользователем по Контракту № 4660-УВС-МЭ от 26 ноября 2018г. на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах блоков XXIII-20- Е (частично); F (частично); XXIV-20- В (частично); С(частично); F (частично); 21-А (частично); В (частично), D (частично), Е (частично); F (частично) в Актюбинской области.

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 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее не проводилась. Согласно Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жаркамыс Восточный. Настоящим проектом предусматривается бурение трех поисковых скважин с целью поисков залежей углеводородов в подсолевых и надсолевых отложениях, проведение гелиометрической съемки. Ранее было получено положительное заключение №KZ28VCY00108802 от 18.04.2018г. Заключение государственной экологической экспертизы на «ПредОВОС к «Проекту поисковых работ на участке Жаркамыс Восточный»»;

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 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Жаркамыс Восточный расположен в восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины на территории Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. В орографическом отношении участок расположен на Приуральском плато, располагаясь между Мугоджарскими горами на востоке и Прикаспийской низменностью на западе. Поверхностный рельеф достаточно плоский с высотой от 81 до 272 м над уровнем моря. Долина реки Эмба пересекает блок в его северной части вдоль СВ-ЮЗ уступа. В течение весеннего периода, тающая вода покрывает аллювиальные равнины и ограничивает внедорожную транспортировку в период с марта по май. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Жаркамыс, Бактыколь, Абай. Поселки соединены грунтовыми дорогами. Районный центр Байганин в 160 км на западе от Контрактной территории. Областной центр г. Актобе в 365-370 км. 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. На участке проектирования скважин особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют. Гидрографическая сеть площади с постоянно текущими водами представлена рекой Эмба, протекающей западнее от района работ на расстоянии 18-27км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Настоящим проектом геологоразведочных работ на участке Жаркамыс Восточный предусматривается поисковое бурение с целью обнаружения новых месторождений нефти и газа: независимая скважина ШСЗ-2 на структуре Шотыколь Северо Западный, две независимые скважина Беркут-1 и Беркут-2. Сейсморазведочные работы 3Д-МОГТ предполагается проводить по результатам бурения независимых скважин: Участок 1 (район Беркут-1 и Беркут-2) – 48 кв. км, по результатам бурения Беркут-1). Участок 2 (район ШСЗ-2 до м-я Каратобе) – 62,5 кв. км (по результатам бурения ШСЗ-2). Участок 3 (район ШСЗ-2 до структуры Шотыколь) – 39,5 кв. км (по результатам бурения ШСЗ-2). Для этого проектом предусматривается бурение 3-х поисковых скважин: Шотыколь-2 проектной глубиной 1500м и двух подсолевых скважин глубиной 6200метров на структурах – Беркут-1 и Беркут-2. Для выполнения проектного объема бурения, недропользователю, необходимо привлечь 1 буровую установку типа ZJ-20 или аналогичную. Строительство буровой, установки и размещение оборудования и техники (включая вахтовый посёлок) 2,0 га. При бурении скважин СЗЗ составит – 1000 метров..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Цель – проведение максимально полного комплекса геологоразведочных работ для уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности надсолевого и подсолевого комплекса рассматриваемой территории. Для этого проектом предусматривается бурение 3-х поисковых скважин: Шотыколь-2 проектной глубиной 1500м и двух подсолевых скважин глубиной 6200 метров на структурах – Беркут-1 и Беркут-2. На этапе поисков, на участке Жаркамыс Восточный предусмотрено решение следующих основных задач: установление продуктивности газо- и нефтенасыщенных коллекторов качественным опробованием; уточнение площади распространения залежей нефти и газа; изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС; изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород. В результате выполнения полного комплекса поисковых работ будет уточнено геологическое строение участка Жаркамыс Восточный и определены перспективы нефтегазоносности изучаемого блока. Весь цикл строительства скважины состоит из основных этапов: строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; испытания скважины. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважин..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Запланированные виды и объемы геологоразведочных работ рассчитаны на период 2022-2025 годы. 1. Получение притоков УВ из мезозойских и палеозойских отложений и всех необходимых параметров для подсчета запасов УВ, основанных на данных анализа керна, для чего необходимо при бурении проектных скважин проводить качественный отбор керна, чтобы в дальнейшем выполнить необходимый комплекс анализов. 2. Отбор пробнефти и газа для дальнейших исследований и получения необходимых параметров для подсчета запасов. 3. После утверждения оперативного подсчета запасов УВ возникнет необходимость создания Проекта пробной эксплуатации. Исходя из результатов изученности, после получения притоков УВ на площадях Беркут, Шотыколь Северо-Западный, можно будет решать вопрос продолжения дальнейшего изучения Контрактной территории. Продолжительность цикла строительства скважины Шотыколь-2 составляет 180,0 суток: СМР и подготовительные работы - 20 дней; Бурение и крепление - 70 дней; Испытание - 90 дней. Продолжительность цикла строительства скважины Беркут-1 и Беркут-2 составляет 350,0 суток: СМР и подготовительные работы - 65 дней; Бурение и крепление - 195 дней; Испытание - 90 дней..

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 на участке Жаркамыс Восточный. Контрактная территория расположена в пределах Актюбинской области площадью геологического отвода 846, 59 кв. км. Прогнозируемая общая продолжительность проектируемых работ по проекту с учетом времени на подготовительные работы, очередности бурения скважин и технических возможностей составит 4 лет до 2025 года. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 1,9 га (под строительство 1 скв.);

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 проекту на строительство скважин на участке Жаркамыс Восточный питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой (подрядчик будет определен по результатам тендера);

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Водопотребление производственной деятельности предприятия: - вода питьевого качества. 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 технического качества на технические и хозяйственно-бытовые нужды. Вода используется: - в питьевых и хозяйственно-бытовых 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 независимой скважины ШСЗ-2 на структуре Шотыколь Северо Западный, водопотребление на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды 810 м³/цикл, на технические нужды 7055 м³/цикл. Общее количество воды, используемой при строительстве две независимые скважины Беркут-1 и Беркут-2, водопотребление на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды 1575 м³/цикл, на технические нужды 16055 м³/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Использование водных ресурсов

отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Кызылординский малотоннажный нефтеперерабатывающий завод» (далее-КМНПЗ) является недропользователем по Контракту № 4660-УВС-МЭ от 26 ноября 2018г. на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах блоков XXIII-20- Е (частично); F (частично); XXIV-20- В (частично); С(частично); F (частично); 21-А (частично); В (частично), D (частично), Е (частично); F (частично) в Актюбинской области. Географические координаты. Границы геологического отвода обозначены угловыми точками 1-4. 1. 47°55'0.0"C 56°12'0.0"B, 2. 48°05'0.0"C 56°20'0.0"B, 3. 47°45'0.0"C 56°55'0.0"B, 4. 47°40'0.0"C 56°50'0.0"B.;

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 – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актюбе в 365-370 км от участка. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Дизтопливо – 5101,14 т., бензина – 217,14 т. (Для выполнения проектного объема бурения, недропользователю, необходимо привлечь 1 буровую установку типа ZJ-20 или аналогичную).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве скважин на участке Жаркамыс Восточный, 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) 1. При строительстве скважины Шотыколь-2 проектной глубиной 1500м. – 11,82011 г/сек или 71,02802636 т/год; при строительстве двух подсолевых скважин глубиной 6200 метров на структурах – Беркут-1 и Беркут-2 – от 1скв. 16,07066 г/сек и 449,90148036 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности от одной скважины: 0123 Железа оксид 0,04321г/с, 0,22085т/год, Класс опас.3, 0143 Марганец и его соедин. 0,0001г/с, 0,00017т/год, Кл. опас. 2, 0301 Азота диоксид 3,1178936г/с, 105,92527583т/год, Кл.опас. 2, 0304 Азота оксид 3,7471 г/с, 135,384т/год, Кл.опас. 3, 0328 Углерод 0,6375324г/с, 18,57676722т/год, Кл.опас. 3,

0330 Ангидрид сернистый 0,961371г/с, 34,73064т/год, Кл.опас. 2, 0333 Сероводород 0,000054г/с, 0,0000358т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 3,972824г/с, 98,9849722т/год, Кл.опас. 4, 0410 Метан 0,0392656г/с, 0,30532931т/год, ОБУВ 50, 0415 C1-C5 1,31341г/с, 4,0796т/год, Кл.опас. – ОБУВ 50, 0416 C6-C10 0,2678г/с, 0,6287т/год, Кл.опас. – ОБУВ 30, 0501 пинтелены 0,0405г/с, 0,0855т/год, Кл.опас. 4,0602 Бензол 0,0324г/с, 0,068т/год, Кл.опас. 2, 0616 Диметилбензол 0,0024г/с, 0,0051т/год, Кл.опас. 3, 0621 Метилбензол 0,0235г/с, 0,0496т/год, Кл. опас. 3, 1301 0,11525г/с, 04,16172т/год, Кл.опас.2,0703 Бенз/а/пирен 0,0000116г/с, 0,00000442т/год, Кл.опас.1, 1325 Формальдегид 0,11525г/с, 4,1672т/год, Кл.опас. 2, 2735 Масло мин. нефтяное 0,00074г/с, 0,00386т/год, Кл.опас. ОБУВ 0,05, 2754 Алканы C12-19 1,17201г/с, 41,62997т/год, Кл.опас. 4, 2908 Пыль неорг: 70-20% 0,410251г/с, 0,67829т/год, Кл.опас. 3, 2930 Пыль абразивная 0,027г/с, 0,21928т/год, ОБУВ 0,04. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. Эксплуатация рассматриваемого участка фактически не осуществлялась, тем самым экологический мониторинг ОС не проводился..

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 на очистные сооружения. 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. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве разведочных скважин - При строительстве скважины Шотыколь-2 проектной глубиной 1500м. – 311,3 т; - при строительстве двух подсолевых скважин глубиной 6200 метров на структурах – Беркут-1 и Беркут-2 – от 1скв. 1565,65 т. в том числе: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 2,16 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 34,07 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 1529,27 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Отработанные аккумуляторы - 0,00013 т, 3 класс, Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,0002 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов - (отходы сварки) – 0,0015 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,1524 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99..

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 и (или) испытание скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии по Актыобинской 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) ТОО «Кызылординский малотоннажный нефтеперерабатывающий завод» 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 скважин. ТОО «Кызылординский малотоннажный нефтеперерабатывающий завод» 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. В настоящее время на территории по поиску углеводородов на участке Жаркамыс Восточный не проводится мониторинг эмиссий от организованных источников и мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ в связи с отсутствием производственной деятельности на нем. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Кызылординский малотоннажный нефтеперерабатывающий завод». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха в целом за 2021 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на участке Жаркамыс Восточный, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. 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 по строительству разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жаркамыс Восточный 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, геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан..

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. 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). Экологическая оценка по строительству скважин предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. 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. захоронение отходов производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 3. 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 скважин; размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках. предприятие должно содержать участки проведения работ в чистоте и обеспечивать все требования хранения отходов согласно нормам до их вывоза на полигоны; предприятие должно нести

ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Цель – проведение максимально полного комплекса геологоразведочных работ для уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности надсолевого и подсолевого комплекса рассматриваемой территории. Для этого проектом предусматривается бурение 3-х поисковых скважин: Шотыколь-2 проектной глубиной 1500м и двух подсолевых скважин глубиной 6200метров на структурах – Беркут-1 и Беркут-2. На этапе поисков, на участке Жаркамыс Восточный предусмотрено решение следующих основных задач: установление продуктивности газо- и нефтенасыщенных коллекторов качественным опробованием; уточнение площади распространения залежей нефти и газа; изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС; изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород. В результате выполнения полного комплекса поисковых работ будет уточнено геологическое строение участка Жаркамыс Восточный и определены перспективы нефтегазоносности изучаемого блока. Ранее было получено положительное заключение №KZ28VCY00108802 от 18.04.2018г. Заключение государственной экологической экспертизы на «ПредОВОС к «Проекту поисковых работ на участке Жаркамыс Восточный». Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Искаков Б.О.

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



