

KZ68RYS00240192

26.04.2022 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 "Oil Tolling Capital", 120001, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, Микрорайон Саяхат улица БАКЫТЖАН СЕРИМБЕТОВ, здание № 13А, 200540014613, АБДРАМАНОВ БАХТИАР МУРАТБЕКОВИЧ, 87767228669, er.umbetov@gmail.com

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) Проведение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуралы Западный, расположенного в Кызылординской области Республики Казахстан, согласно Пункту 2. «Недропользование». Подпункта 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно проектным данным добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, добыча газа не превышает 500 тыс.м3 в сутки. .

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) Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 23 декабря 2021 года был подписан контракт №5006-УВС -МЭ (Прилагается в приложении 1 проекта разведки) с Министерством энергетики Республики Казахстан на проведение разведки и добычу углеводородов на участке Нуралы Западный в Кызылординской области Республики Казахстан. Контрактная территория по проведению разведочных работ участок Нуралы Западный находится в пределах Арыскупского прогиба Южно-Торгайской впадины в юго-восточной части Аксайской горст антиклинали, включающая в основном возвращенную территорию ТОО «Kazpetrol Group (Казпетрол Групп)». В административном отношении контрактная территория, в основном, расположена на территории Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан, и небольшая часть

территории находится в Улытауском районе Карагандинской области. Район месторождения относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными с абсолютными положительными отметками в пределах 200м. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Площадь контрактной территории 190,62 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента (Приложение 2 к Проекту разведки). Настоящий «Проект...» составлен по результатам ранее проведенных исследований и предусматривает проведение гелиометрических съемок в объеме 500 физ. точек и бурение скважин. Проектная глубина поисковой скважины – 2700м, количество проектируемых скважин – 1 независимая..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Целевым назначением проектируемых работ на контрактной территории ТОО «Oil Tolling Capital» является поиски залежей нефти и газа в отложениях кровли палеозоя, средней и верхней юры, арыскупского горизонта нижнего неокома, верхнего неокома нижнего мела. Для решения поставленных задач предусматривается по контрактной территории ТОО «Oil Tolling Capital» проведение гелиевой съемки, а также бурение поисковой скважины. По результатам бурения и проведенных ГИС освоение скважин предполагается открытие залежей нефти в меловых и юрских горизонтах схожих с залежами открытыми на месторождениях ТОО «Kazpetrol Group» и ТОО СП «Казгермунай»..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно проектным данным и Контракту объем проектируемых поисковых (разведочных) работ охватывает период с 2022 по 2027 гг..

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. Контрактная территория (участок) Нуралы Западный по проведению разведочных работ (Контракт от 23 декабря 2021 года был подписан контракт №5006-УВС-МЭ (Прилагается в приложении 1 проекта разведки) с Министерством энергетики Республики Казахстан на проведение разведки и добычу углеводородов). Площадь контрактной территории 190,62 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента (Приложение 2 к Проекту разведки). Согласно проектным данным и Контракту объем проектируемых поисковых (разведочных) работ охватывает период с 2022 по 2027 гг.;

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. Гидрографическая сеть отсутствует. Проведение разведочных работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении разведочных работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода будет доставляться в бутылках объемом 19 литров из ближайшего населенного пункта. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Водоснабжение для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозится согласно договору специализированной организацией. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора,

тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд.;

объемов потребления воды При строительстве скважины с учетом испытания: Питьевые нужды- 1729,29 м³, Техническая вода - 2548 м³. При проведении гелиометрических работ: Питьевые нужды – 9,375 м³, Техническая вода -22,5 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов не предусматривается, вода привозная согласно договору;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контрактная территория (участок) Нуралы Западный по проведению разведочных работ (Контракт от 23 декабря 2021 года был подписан контракт №5006-УВС-МЭ (Прилагается в приложении 1 проекта разведки) с Министерством энергетики Республики Казахстан на проведение разведки и добычу углеводородов).Площадь контрактной территории 190,62 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента (Приложение 2 к Проекту разведки). Согласно проектным данным и Контракту объем проектируемых поисковых (разведочных) работ охватывает период с 2022 по 2027 гг. Географические координаты угловых точек контрактной территории представлены в геологическом отводе в Приложении 2 к Проекту.;

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 В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью. Преобладающими семействами на данной территории следует считать Chenopodiaceae, Acteraceae, Brassicaceae, Poaceae, Fabaceae. На их долю приходится более 2/3 всего видового состава. В местах дополнительного увлажнения встречаются фрагменты луговой растительности, представленной видами семейств Poaceae, Fabaceae;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источники: -теплоснабжения, -электроснабжения - Дизельная электростанция. Дизельное топливо (привозное согласно договору) используются для дизельных двигателей буровых установок, цементировочного агрегата, УПА и т.д. Общий расход будет составлять - 868,21 тонн;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование 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) При строительстве и испытании скважины НЗ-1 - 12.0349924193 г/сек, 79.9256437833 т/год; При проведении гелиометрических работ - 0,1105146 г/сек, 0,091764 т/год Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4. Детальная характеристика прилагается в перечне ЗВ, представленный в материалах экологической оценки. Данный перечень выполняемых работ может быть неполным, в дальнейшем при разработке технического проекта для данного производства, список работ и перечень загрязняющих веществ будет уточнен и дополнен..

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 на месторождении загрязняющих веществ отсутствуют. Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, сбрасываются в септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору в специализированные организации на близлежащие очистные сооружения.

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. В процессе проведения разведочных работ образуются следующие отходы производства и потребления: • технологические отходы бурения; • отработанные масла; • использованная тара; • пустая бочкотара; • огарки электродов сварки; • металлолом; • твёрдые бытовые отходы (ТБО). Из них к опасным видам отходов относятся: технологические отходы бурения, отработанные масла. К неопасным видам отходов: использованная тара; пустая бочкотара; огарки электродов сварки; металлолом; твёрдые бытовые отходы (ТБО). Ориентировочный объем образуемых отходов: при строительстве скважины - Буровой шлам 257,478, Отработанный буровой раствор 340,032т, ТБО 9,9896т, Металлолом 2,02т, Отработанные масла 2,6676т, Огарки электродов 0,0363т, Использованная тара 1,5т, Пустая бочкотара 0,5 т. При проведении гелиометрических работ: ТБО – 1,0678 т/год; Огарки электродов 0,00075т. Возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Экологическое разрешение на воздействие - РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

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). Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Кызылординской области» за 2 полугодие 2021 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Кызылординской области. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха согласно данным ближайшего поста наблюдений за 2 полугодие 2021 года показали, что максимально-разовая концентрация загрязняющих веществ находилась в пределах допустимой нормы. В орографическом отношении район площади представлен песчаными барханами с абсолютными отметками рельефа 110-150 м. Климат района резко континентальный, с большими колебаниями средних и дневных температур воздуха, годовое количество осадков 100-150 мм. Максимальные температуры летом +35+38С, минимальные зимой до -30С. Характерны постоянные ветры юго-восточного направления, в зимнее время – метели и бураны. Водные артерии на площади работ отсутствуют. Обеспечение технической и бытовой водой производится привозной водой. Животный мир и растительность представлена видами, типичными для полупустынь. Растительный покров в районе свойственен полупустынному, сухостойным зонам. Животный мир сравнительно небогат и представлен животными, пернатыми и пресмыкающимися. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, временные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости местного

населения..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости
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 Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являются: • применение системы безопасности и мониторинга; • применение системы контроля загазованности; • обучение персонала реагированию на аварийные ситуации; • соблюдение норм и правил противопожарной безопасности; • хранить производственные отходы в строго определенных местах. Указанные выше меры по снижению вредного воздействия нефтедобывающего объекта оказываются достаточными, по расчетным показателям загрязнения воздушного бассейна при нормальном режиме работ, так как обеспечивают санитарные требования к качеству воздуха. Мероприятия по охране окружающей среды будут комплексными, обеспечивающими максимальное сохранение всех компонентов окружающей среды..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений) не предусмотрено. Проектная документация не предусматривает..

- 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):

Абдраманов Б.М.

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



