

KZ87RYS00602339

18.04.2024 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 "OilGroup Казахстан", 050000, Республика Казахстан, г. Алматы, Алмалинский район, улица Толе би, здание № 73А, 230140030775, АХМЕТОВ ТЕМИРЛАН ХАМИТОВИЧ, + 7(700)6303105, oilgroup\_kz@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) «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Булашское» Поиск углеводородов на участке Булашское в Актюбинской области. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункт 2 Недропользование подпункт. 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) Намечаемой деятельностью предусматривается бурение двух поисковых скважин независимой Б-1 и зависимой Б-2 с проектными глубинами 700м. Ранее оценка воздействия на окружающую среду не была проведена. ;

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) Вносятся существенные изменения в деятельность, которые могут оказать значительное воздействие на окружающую среду. Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга воздействия о намечаемой деятельности. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении участок Булашское расположен в Актюбинской области. Поисковые скважины Б-1, Б-2 располагаются в Мугалжарском районе, ближайшим поселком является Жагабулак на расстоянии 25 км. Административный центр г. Кандыагаш расположен на расстоянии 90 км от областного центра. Областной центр г. Актобе расположен в 150 км. Территория населена очень слабо. Сообщение с населёнными пунктами осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам. Рядом с селом Эмба проходит автомагистраль . Координаты угловых точек: 1.с.

ш. 48°43'00" в.д. 57°17'00" 2. с.ш. 48°50'00" в.д. 57°17'00" 3. с.ш. 48°50'00" в.д. 57°8'00" 4. с.ш. 48°54'00" в.д. 57°8'00" 5. с.ш. 48°54'00" в.д. 57°10'00" 6. с.ш. 48°56'00" в.д. 57°10'00" 7. с.ш. 48°56'00" в.д. 57°33'00" 8. с.ш. 48°50'00" в.д. 57°33'00" 9. с.ш. 48°50'00" в.д. 57°26'00" 10. с.ш. 48°45'00" в.д. 57°26'00" 11. с.ш. 48°45'00" в.д. 57°24'00" 12. с.ш. 48°43'00" в.д. 57°24'00" Координаты поисковых скважин: Независимая Б-1 с.ш. 48°43'14" в.д. 57°20'23" Зависимая Б-2 с.ш. 48°51'51" в.д. 57°28'40".

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основной целью Проекта является уточнение геологического строения и подтверждение перспектив нефтегазоносности надсолевых отложений. Для решения поставленных задач на период разведочных работ 2025-2026 гг., настоящим «Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Булашское» предусматривается бурение двух проектных поисковых скважин независимой Б-1 и зависимой Б-2 с проектными глубинами 700м. Переобработка и переинтерпретация сейсмических данных МОГТ 2Д прошлых лет в объеме 434,15 пог.км..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство скважин. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию 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. Сжигание газа на факеле в процессе испытания планируется производить на 3 интервалах в течение – 270 сут . Конструкция скважин глубиной 700 м: • Направление устанавливается длиной 50 м и диаметром 324 мм. • Кондуктор диаметром 245 мм спускается на глубину 300 м. • Эксплуатационная колонна диаметром 168 мм спускается на глубину 700 м. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважин..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки бурения независимой скважины Б-1– 2025 год, зависимой скважины Б-2 – 2026 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Намечаемая деятельность планируется на участке Булашское. Площадь участка недр 465,04 кв.км. Контракт №5099-УВС от 05.09.2022. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородного сырья.;

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 Водоохранные зоны и полосы отсутствуют. В пределах Мугалжарского района протекают река Темир, Эмба. Минимальное расстояние от проектируемых скважин до реки Темир составляет более 14 км. Река Эмба находится на расстоянии 24 км. Расстояние от проектируемых скважин до месторождения подземных вод Кокжиде составляет более 23 км. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. ;

объемов потребления воды Предварительный объем водопотребления при строительстве 2 скважин составляет –1809,6 м3. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулярующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт №5099-УВС от 05.09.2022 года на разведку и добычу углеводородов на участке Булашское в Актюбинской области. Срок действия контракта на разведку до 05.09.2028года. Участок Булашское площадь – 465,04 кв.км Координаты угловых точек: 1.с.ш. 48°43'00" в.д.

57°17'00" 2. с.ш. 48°50'00" в.д. 57°17'00" 3. с.ш. 48°50'00" в.д. 57°8'00" 4. с.ш. 48°54'00" в.д. 57°8'00" 5. с.ш. 48°54'00" в.д. 57°10'00" 6. с.ш. 48°56'00" в.д. 57°10'00" 7. с.ш. 48°56'00" в.д. 57°33'00" 8. с.ш. 48°50'00" в.д. 57°33'00" 9. с.ш. 48°50'00" в.д. 57°26'00" 10. с.ш. 48°45'00" в.д. 57°26'00" 11. с.ш. 48°45'00" в.д. 57°24'00" 12. с.ш. 48°43'00" в.д. 57°24'00" Координаты поисковых скважин: Независимая Б-1 с.ш. 48°43'14" в.д. 57°20'23" Зависимая Б-2 с.ш. 48°51'51" в.д. 57°28'40";

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 На территории предполагаемого строительства 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.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства месторождения.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Предварительный суммарный выброс при строительстве 2 скважин составит – 151,697642 т. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) – 50,342356 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) – 8,184364 т, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) – 3,497202 т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516) – 9,529426 т, Сероводород (Дигидросульфид) (518) – 0,047940 т, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) – 47,788170 т, Метан (727\*) – 0,088858 т, Бензол (64) – 0,043014 т, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) – 0,027038 т, Метилбензол (349) – 0,016808 т, Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) – 0,00488 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) – 0,000184 т, Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163) – 0,01038 т, Формальдегид (Метаналь) (609) – 0,765512 т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) – 0,000114 т, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) – 0,000346 т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) – 0,000086 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) – 8,905204 т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) -3,501802 т, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) – 0,000142 т, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*) – 0,0000002 т, Уксусная кислота (Этановая кислота) (586) – 0,000042 т, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) – 18,439562 т, Взвешенные частицы (116), 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) – 0,290254 т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027\*) – 0,001152 т..

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 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 Предварительный перечень отходов в процессе строительства 2 скважин составит: 1065,5282 т отходов, в том числе - отходы бурения – 1055,2 т, использованная тара – 0,45 т, огарки сварочных электродов – 0,0022 т, промасленная ветошь – 0,064 т, отработанные масла – 2,932 т, металлолом – 0,2 т, коммунальные отходы – 6,68 т. Коммунальные отходы, огарки сварочных электродов, металлолом относятся к неопасным отходам, остальные отходы – к опасным. Все отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией. .

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..

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) Согласно данным Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актюбинской области за 2024 год уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как повышенный, он определялся значением СИ=4,1 (высокий уровень) и НП=2% (повышенный уровень). Превышение максимально-разовых концентрации были отмечены по сероводороду, диоксид азота, оксида углерода, а концентрации остальных загрязняющих веществ не превышали ПДК. Уровень загрязнения атмосферного воздуха поселка Кенкияк оценивался, как повышенный, он определялся значением СИ=1,2 (низкий уровень) и НП=5% (повышенный уровень) по диоксиду азота. Случаи высокого загрязнения (ВЗ) и экстремально высокого загрязнения (ЭВЗ) не обнаружены. Результаты мониторинга качества поверхностных вод реки Темир, Орь перешло с 4 класса в не нормируется (>3 класс) – улучшилось, река Елек перешло с не нормируется (>3класса) в 4 класс - ухудшилось. ТОО «OIL GROUP КАЗАХСТАН» планирует проведение разведочных работ на участке Булашское, ранее на данных территориях работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды для ТОО «OIL GROUP КАЗАХСТАН». Согласно разработанной программе будет предусмотрен: контроль атмосферного воздуха; контроль за качеством подземных вод; мониторинг почв; мониторинг растительного покрова; мониторинг состояния животного мира; мониторинг обращения с отходами; мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций..

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 Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Конструкция

скважин в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважин. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в скважинах, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазученного грунта и вывоз их на обустроенный полигон. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий: бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти; необходимым условием применения химических реагентов при бурении является изучение геологического строения залежи и гидрогеологических условий; необходимо предотвращать возможные утечки и разлив химических реагентов и нефти, возникающие при подготовке и проведению основной технологической операции, при исследовании скважин; предотвращать использование неисправной или непроверенной запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, нарушение ведения основного процесса, негерметичности эксплуатационных колонн. Для предотвращения загрязнения почвенного покрова шламовые осадки после выброса сбрасываются в шламовую емкость объемом, вторая пустая (резервная) емкость находится рядом. По мере заполнения первой емкости она ставится на платформу трейлера-контейнеровоза, на место первой емкости ставится резервная емкость. Трейлер транспортирует заполненную емкость на установку переработки. Комплекс природоохранных мероприятий по защите земельных ресурсов и восстановлению земельного участка включает в себя: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых емкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 метров для емкостей ГСМ и для отработанных растворов..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (являющиеся предметом настоящего уведомления) 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):

Ахметов Т.

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



