

KZ80RYS00220867

03.03.2022 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 Gas Project", 050020, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, Проспект ДОСТЫК, дом № 264, 121240005173, НУРБАЕВ БАХЫТЖАН ОРАЗОВИЧ, +7 778 901 01 87, +7 701 741 05 81, akgul66@bk.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 расконсервации скважины №1 Каиргельды площади «Южный» согласно Раздела №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. Согласно приложения 1 Экологического кодекса Раздела 2, пункта 2 подпункта 2.1 данный объект относится к I категории.

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 подаётся 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 подаётся впервые.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ТОО «Oil Gas Project» является недропользователем согласно Контракту №2448 от 20.08.2007 г на разведку и добычу нефти, газа и конденсата на участке Южный в пределах блоков ХХХ- 23,24 (частично), 25 (частично); ХХХI- 23 (частично), 24 (частично), 25 (частично) в Актюбинской области Республики Казахстан. В пределах контрактной территории в 2009-2010 гг. были проведены сейсморазведочные работы 2Д, которые позволили наметить ряд объектов, представляющих поисковый интерес - поднятие Каиргельды и Карабаская группа структур. Проектируемые работы расположены в пределах контрактной территории ТОО «Oil Gas Project». Поисковая скважина Каиргельды-1 закладывалась и бурилась на основании результатов интерпретации сейсморазведки 2Д, на пересечении профилей line 36 и Line 04 с целью определения литолого-стратиграфической характеристики, а также поисков залежей нефти и газа в мезозойских отложениях на площади «Южный». Место проектируемых

работ определено по сейсмическим данным, и выбор других мест не предоставляется возможным. По результатам расконсервации скважины Каиргельды-1 будет видна целесообразность бурения зависимой скважины Г-2..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В 2015г., согласно «Дополнению к проекту поисковых работ на участке «Южный» в пределах блоков ХХХ-23, 24 (частично); 25(частично); ХХХI-23(частично), 24(частично), 25(частично), расположенном в Актюбинской области», была пробурена скважина Каиргельды -1 глубиной 4550м с забоем в отложениях средней юры. Поисковая скважина Каиргельды-1 закладывалась и бурилась на основании результатов интерпретации сейсморазведки 2D, на пересечении профилей line 36 и Line 04 с целью определения литолого-стратиграфической характеристики, а также поисков залежей нефти и газа в мезозойских отложениях на площади «Южный. Основной целью проектируемых работ является изучение геологического строения контрактной территории и открытие новых нефтегазовых месторождений в меловых и юрских отложениях. Предусматривается расконсервация 1 скважины.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Расконсервация и опробование пробуренной поисковой скважины Каиргельды-1: - изучение литолого-фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей вскрываемого разреза; - в случае выявления залежей углеводородов изучение основных физических параметров и коллекторских свойств, получение исходных данных для оценки запасов углеводородов.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало в 2022 году и окончание работ в 2022 году. Проектируемые работы будут осуществлены 3-4 кварталы 2022 года.

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 Геологический отвод выдан Министерством Индустрии и Новых Технологий Комитет Геологии и Недропользования Республиканский Центр Геологической Информации «Казгеоинформ» АО «Акционерный инвестиционный фонд рискованного инвестирования «Orient Investments» в 2007 г. Площадь геологического отвода 3800 кв. км. Глубина отвода до кровли фундамента. Координаты Геологического отвода в приложении №1;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии 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 Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта; объемов потребления воды Расход воды составят: хоз-питьевой 157,5 м3 /год, технической – 300 м3 /год (для расконсервации скв ); хоз-питьевой 472,5 м3 /год, технической – 1800 м3 /год (для испытания ) всего потребуется: хоз-питьевой 630 м3 /год, технической – 2100 м3 /год. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договора. Количество сточных вод составит 22,5 м3/год. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала; 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) Срок контракта до 2023 г. Координаты : Каиргельды Г-1 с.ш. 45° 37' 07.056"; в.д. 57° 36' 54.444" ;

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 беден и представлен типичной для полупустыни полынной и солончаковой разновидностями засухоустойчивых кустарников и трав. В приморской зоне имеются густые заросли камыша ;

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 142,5770118 т/год. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) 0,0004396 т/год. 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности) 0,00007785 т/год. 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) 35,0201056 т/год. 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) 5,626851036 т/год. 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) 2,041531336 т/год. 0330-Сера диоксид (516) (3 класс опасности) 7,04609 т/год. 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) 0,00123406 т/год. 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) 29,22990336 т/год. 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) 0,000018 т/год. 0410-Метан (727\*) 0,88711638 т/год. 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 1,37496 т/год. 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) 0,5146 т/год. 0602-Бензол (64) (2 класс опасности) 0,07161 т/год. 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (3 класс опасности) 0,012276 т/год. 0621-Метилбензол (349) (3 класс опасности) 0,01090667 т/год. 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) 0,0000023795 т/год. 1325-Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) 0,518271 т/год. 2735-Масло минеральное нефтяное (716\*) 0,0001199 т/год. 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (10) (4 класс опасности) 13,22221343 т/год. 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) 0,001452 т/год. 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) 46,99618 т/год. 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027\*) 0,000998 т/год..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы не предусматриваются.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Отходы производства и потребления будут вывозиться специализированными компаниями по договорам. Объем бурового шлама - 46,03 м<sup>3</sup>, расчет  $V_{БШ} = 1,2 \times V_{п} = 1,2 \times 38,356 = 46,03$ . Буровой шлам - 80,55 тонн, расчет уд. вес  $1,75 \text{ т/м}^3 = 46,03 \times 1,75 = 80,55$ . Объем циркуляционной системы БУ - 159,81,  $V_{ц} = S \times H = 0,2127 \times 0,2127 \times 0,785 \times 4500 = 159,81$ . Объем отработанного раствора - 89,99 м<sup>3</sup>, расчет  $V_{ОБР} = 0,25 \times V_{скв} \times 1,052 + 0,5 \times V_{ц} = 0,25 \times 38,36 \times$

$1,052 + 0,5 \cdot 159,81 = 89,99$ . ОБР - 113,39 тонн, расчет уд. вес  $1,26 \text{ т/м}^3 = 89,99 \cdot 1,26 = 113,39$ . Объем буровых сточных вод - 22,50 м<sup>3</sup>, расчет  $V_{БСВ} = 0,25 \cdot V_{ОБР} = 0,25 \cdot 89,99 = 22,50$ . БСВ – 24,30 тонн, расчет уд. вес  $1,08 \text{ т/м}^3 = 22,50 \cdot 1,08 = 24,3$ . Общий объем выбуренной породы - 158,52 м<sup>3</sup>, расчет  $V_{вп} = V_{БШ} + V_{ОБР} + V_{БСВ}$ . Общая масса выбуренной породы - 193,94 тонн, расчет  $M_{вп} = M_{БШ} + M_{ОБР}$ .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Местные исполнительные органы, департамент экологии Актюбинской области: получение экологического заключения.

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) Район работ расположен на территории Шалкарского района Актюбинской области. В орфографическом отношении район исследования расположен в северо-восточной части плато Устюрт и в целом представляет собой слабо всхолмленную равнину, полого понижающуюся в южном направлении. Его абсолютные отметки колеблются от +120 до -200м. Поверхность равнины слабо расчленена. Возле площади работ расположен поселок Бозой (на расстоянии более 110 км) – районный центр. Климат района Климат района резко континентальный. Лето знойное и сухое. Температура воздуха доходит до +40°C. Зима малоснежная, температура воздуха падает до -30°C. Во все времена года частыми являются сильные ветры. Атмосферные осадки выпадают редко и очень мало, главным образом, осенью и зимой.

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 рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве; • рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; • закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многократного 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,

Приложение (документы в подтверждение сведений, указанных в заявлении):

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

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Нурбаев Б.О.

---

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

