



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 55-75-49

ТОО «Kenzhaly Petroleum (Кенжалы Петролеум)»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ76RYS00401650 13.06.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется проект разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Кержалы в Актюбинской области.

Работы планируются в течение 2024-2026 годов.

ТОО «Kenzhaly Petroleum» проводит разведку углеводородного сырья на контрактной территории Кержалы, согласно Контракту №5173-УВС от 16 февраля 2023 года. Площадь контрактной территории участка Кержалы составляет 1299,83 кв.км. Участок Кержалы находится в восточной части Прикаспийской впадины высокие перспективы, которой доказаны открытием месторождений нефти и газа в надсолевых и подсолевых отложениях. Сейсмическими работами 2Д на участке выявлены надсолевые локальные структуры. Бурением данный участок изучен очень слабо. Недалеко от исследуемой территории открыты месторождения нефти в надсолевом комплексе. По результатам проведения детализированных работ 1991-1992 гг. на структурах Кенжалы, Шиели и проведения комплексной интерпретации сейсмических данных и ГИС с использованием разрезов углубленной обработки ПАК, TRABS, были изучены геологическое строение соляных куполов Кенжалы и Шиели. А также получено строение надсолевого комплекса отложений триасового и верхнепермского горизонтов. Основные поисковые объекты – отложения средней юры, триаса и верхней перми. Для достижения поставленной цели планируется: Проведение предварительно исследования с применением субатомной технологии на площади 300 кв. км; (аэрокосмическая съемка площади работ); Бурение, испытание и исследование разведочных независимых скважин: К-1 глубиной 800 м проектный горизонт Р2 и Ш-1 глубиной 1200 м., проектный горизонт – Р2; Оперативный подсчет и утверждение запасов УВС. Для поисков залежей нефти в юрских, триасовых и верхнепермских отложениях на структурах Кенжалы и Шиели будет пробурено две независимые разведочные скважины. Независимая скважина Кенжалы К-1 проектируется на сейсмическом профиле 9007223 на расстоянии 1,75 км на юго-запад от пересечения с профилем 9007228 с проектной глубиной 800 м с проектным горизонтом верхнепермские отложения, с целью подтверждения ловушки и выяснения перспектив нефтегазоносности среднеюрских, триасовых и верхнепермских отложений на структуре Кенжалы, приуроченной к крутому уступу соляного штока Жарлыоба II.

Геологический отвод в Приложении №1. Угловые точки: 1) с.ш. 49° 10' 00" в.д. 56° 00' 00"; 2) с.ш. 49° 10' 00" в.д. 56° 28' 00"; 3) с.ш. 49° 09' 00" в.д. 56° 28' 00"; 4) с.ш. 49° 09' 00" в.д. 56° 27' 00"; 5) с.ш. 49° 07' 00" в.д. 56° 27' 00"; 6) с.ш. 49° 07' 00" в.д. 56° 22' 00"; 7) с.ш. 49° 06' 00" в.д. 56° 22' 00"; 8) с.ш. 49° 06' 00" в.д. 56° 24' 00"; 9) с.ш. 49° 05' 00" в.д. 56° 24' 00"; 10) с.ш. 49° 05' 00" в.д. 56° 27' 00"; 11) с.ш. 49° 04' 00" в.д. 56° 27' 00"; 12) с.ш. 49° 04' 00" в.д. 56° 30' 00"; 13) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 56° 30' 00"; 14) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 56° 00' 00"



Краткое описание намечаемой деятельности

С целью детального изучения геологического строения и подтверждения перспективности выявленных ловушек, выяснения нефтегазонасности в отложениях средней юры, триаса и верхней перми на выявленных структурах по результатам переинтерпретации сейморазведочных исследований 2Д, настоящим «Проектом разведочных работ» предусматривается проведение Субатомной технологии прямого обнаружения залежей УВ, бурение и испытание 2 независимых разведочных скважин на структурах Кенжалы и Шиели. Основные поисковые объекты – отложения средней юры, триаса и верхней перми. Для достижения поставленной цели планируется проведение следующего объема геологоразведочных работ: Субатомная технология на площади 300 кв. км; Бурение, испытание и исследование разведочных независимых скважин: К-1 глубиной 800 м проектный горизонт Р2 и Ш-1 глубиной 1200 м., проектный горизонт – Р2; Субатомная технология «DDT» – технология дистанционной регистрации прямых признаков вещества. Технология прямого обнаружения месторождений полезных ископаемых основана на том, что все физические объекты, подобно электромагнитному полю, имеют собственные субатомные поля, возникающие при взаимодействии легких элементарных субатомных частиц. Субатомные частицы имеют большую длину свободного пробега в веществе и практически не экранируются природными средами. Поэтому, интенсивность субатомного поля геологического объекта внутри Земли мало отличается от интенсивности субатомного поля этого объекта за пределами Земли и в космосе. В процессе специальной обработки – визуализации, это невидимое субатомное изображение фильтруется специальным субатомным фильтром, изготовленным для искомого вещества с его спектральными характеристиками, и переводится в оптический диапазон, т.е. становится видимым. Дальнейшая компьютерная обработка позволяет идентифицировать искомые геологические объекты, выделить их контуры и выполнить координатную привязку. Преимуществами субатомной технологии являются: – высокая точность обнаружения залежей (подтверждаемость бурением 85-90%); – практически полное исключение бурения «сухих» скважин; – экологическая безвредность (полевые работы выполняются с использованием вертолета); – низкая себестоимость исследования. Прогнозируемые дебиты УВ, плотность нефти и газосодержание нефти по стратиграфическим комплексам, вскрываемым проектными скважинами на участке Кержалы. За аналог приняты месторождения Шубаркудук и Сайгак, продуктивность которого связано с триасовыми (дебит нефти – 30 м³/сут, плотность нефти – 849 кг/м³, дебит газа – 900 м³/сут, газосодержание – 30 м³/т) и верхнепермскими отложениями (дебит нефти – 10,0 м³/сут, плотность нефти – 910 кг/м³, дебит газа – 400 м³/сут, газосодержание – 40 м³/т).

Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ по бурению и испытанию скважин: Кенжалы К-1 с проектной глубиной 800 м и Шиели Ш-1 с проектной глубиной 1200 м. В процессе работ будет использоваться одна буровая установка. Выделено 21 стационарных источников/1 скважину в процессе бурения и испытания скважин К-1 и Ш-1, из них 10 организованных и 11 неорганизованных источников. Источники загрязнения атмосферного воздуха на каждой скважине аналогичные и ими являются: Силовой привод, (243 кВт) (1-2) – продукты сгорания дизельного топлива; ДВС цементировочного агрегата (178 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; Дизель генератор (125 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; Дизель генератор Полевого лагеря (400 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; ДВС БУ (346 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; Нагревательная система на нужды буровой – продукты сгорания дизельного топлива; ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; Пыление в период подготовки площадки и рекультивационных работ – пыль; · Емкости для дизтоплива (50 м³) – пары углеводородов; Емкость для моторного масла (5 м³) - пары углеводородов; · Насосы – пары УВ; Емкости нефти - пары УВ; Емкости бурового раствора - пары углеводородов; Емкости бурового шлама - пары углеводородов; Дегазатор/сепаратор - пары углеводородов; Сварочный пост (1 ед.) – сварочный аэрозоль; Цементировочный блок - пыль цемента; Ремонтно-механический цех – пыль; Автотранспорт – выхлопные газы.

Техническая вода привозная, доставляется по договору со специализированной компанией, питьевая вода привозная бутилированная. Проектируемые работы находятся за



пределами водоохраных зон, ближайшая проектируемая скважина К-1 находится на расстоянии более 0,72 км от реки Кенжалы. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. Расход воды составят: хоз-питьевой 720 м³, технической – 5145 м³ (Скважина К-1 глубиной 800 м); хоз-питьевой 1035 м³, технической – 7375 м³ (Скважина Ш-1 глубиной 1200 м). Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договора. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщает, что представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: филины, стрепеты, степные орлы. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные, в том числе лисы, корсаки, норки, кролики и грызуны.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Рассчитанные объемы выбросов являются максимально возможными, на период проектируемых работ, так как рассчитаны на максимальную загрузку оборудования. В радиусе рассеивания 3В (менее 800 м) селитебных зон не имеется. Ближайший населенный пункт п. Шубаркудук на расстоянии 8500 метров северо-восточнее проектируемой скважины Ш-1. Проектируемые геологоразведочные работы, не относятся к Видам деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей, согласно Приложение 1к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей № 24214 от 2 сентября 2021 года Предварительный объем образуемых выбросов 122,360442216 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0052795 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0009342 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 19,184484 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) - 3,1174724 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 0,9416090289 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) - 10,01375 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,0003607 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 25,43651 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000216 тонн; 0410-Метан (727*) - 2,46002371 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 7,81 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 2,89 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,03775 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,018325 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,0237 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,0000276982 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,2003680578 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,00036115 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 7,0074879711 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0032818 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 0,001728 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 43,20606 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,000713 тонн.

Сбросы не предусматриваются.

Отходы производства: Буровой шлам и шлам БСВ (опасный уровень) – 259,837 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) - 298,287 тонн; Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,308 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) - 15,0 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 1,0 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 11,540 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 17,924 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 5,057 тонн, Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Намечаемая деятельность согласно - «Проект разведочных работ с целью поиска углеводородов на участке недр Кержалы в Актюбинской области» (разведка и добыча



углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В административном отношении месторождение Кержалы расположено в Темирском районе Актюбинской области. Районный центр п. Шубаркудук расположен на северо-восток от месторождения на расстоянии 8,5 км, областной центр г. Актобе расположен севернее на расстоянии 210 км. Месторождение расположено в районе с резко континентальным климатом. Для района работ характерны значительные суточные и сезонные колебания температур, а также ветра, от умеренных до сильных в течение большей части года. Климат района резко континентальный: с холодной зимой (до -400°C) и жарким летом (до $+400^{\circ}\text{C}$). Количество осадкой крайне мало. Снеговой покров обычно ложится в середине ноября и сохраняется до конца марта. Глубина промерзания почвы – до 1,5-2,0 метра. Гидрографическая сеть представлена рекой Уил с впадающими в нее притоками Кенжалы и Шиели. По долинам реки Уил и ее притоков располагается целый ряд озер и стариц, а также наблюдаются многочисленные выходы источников с пресной водой. Абсолютные отметки в районе месторождения колеблются от +156 до + 320м.

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. 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 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, этим достигается снижение использования сырьевых материалов.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»:

1. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации);

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых



предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

4. Согласно п.4 ст.339 Кодекса, владельцы отходов обязаны осуществлять безопасное управление отходами самостоятельно или обеспечить безопасное управление ими посредством передачи отходов субъектам предпринимательства, осуществляющим операции по управлению отходами в соответствии с принципом иерархии и требованиями статьи 327 ЭК РК.

5. В соответствии с требованиями п.4 статьи 335 Кодекса рассмотреть вопрос использования наилучших доступных техник на проектируемом объекте.

6. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы

