



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр
даңғ. 1 оң қанат
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: №KZ71RYS00460134 17.10.2023г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается разведочные работы с целью поиска углеводородов на участке недр Кержалы в Актюбинской области.

Работы планируются в течении 2024 - 2026 годах.

ТОО «Kenzhaly Petroleum (Кенжалы Петролеум)» проводит разведку углеводородного сырья на контрактной территории Кержалы, согласно Контракту №5173-УВС от 16 февраля 2023 года, выданному Министерством энергетики и минеральных ресурсов. 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.

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 нефтегазоносности в отложениях средней юры, триаса и верхней перми на выявленных структурах по результатам переинтерпретации сейсморазведочных исследований 2Д настоящим «Проектом...» предусматриваются работы по поиску углеводородов с применением субатомной технологии и бурение 2 независимых разведочных скважин на структуре Шиели. Основные поисковые объекты – отложения средней юры, триаса и верхней перми. Для достижения поставленной цели планируется проведение следующих геологоразведочных работ: Субатомная технология на площади 300 кв. км; Бурение, испытание и исследование разведочных независимых скважин: Ш-1 глубиной 1200 м проектный горизонт Р2 и Ш-2 глубиной 1200 м., проектный горизонт – Р2; Оперативный подсчет и утверждение запасов УВС. 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: Шиели Ш-1 с проектной глубиной 1200 м и Шиели Ш-2 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 Ш-1 и Ш-2, 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 Ш-2 находится на расстоянии более 800 м от реки Шиели.

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.

Расход воды составят: хоз-питьевой 1035 м³, технической – 7375 м³ (Скважина Ш-1 глубиной 1200 м); хоз-питьевой 1035 м³, технической – 7375 м³ (Скважина Ш-2 глубиной 1200 м). Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали.

Исследуемое месторождение расположено на территории Темирского района Актюбинской области. По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», координаты месторождения находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В регионе обитает из животных и птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел.

Сведений о растениях, включенных в Красную книгу, в инспекции нет.

На территории района встречаются дикие животные, в том числе, волки, лисы, корсак, степной хорек, кролики и грызуны. Исходя из вышеизложенных данных, необходимо избегать причинения вреда животным и растениям, исходящих из производственной сферы.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Предварительный объем образуемых выбросов 141,4476097 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,006257 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0011072 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 22,16928 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 3,602508 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 1,0740651 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 11,844 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) – 0,0004266 тонн; 0337-Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 29,7248 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000256 тонн; 0410-Метан (727*) – 2,94019479 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 9,372 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 3,468 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,0453 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,02199 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,02844 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3.4-Бензпирен) (54)



(1 класс опасности) - 0,000031792 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,227090256 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,0004271 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 7,902302872 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0038394 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 0,0020736 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 49,01322 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,000792 тонн.

Сбросы не предусматриваются.

Отходы производства: Буровой шлам и шлам БСВ (опасный уровень) – 298,20 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) - 326,22 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 21,20 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,34 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) - 15,0 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 1,0 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 13,61 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 6,33 тонн, Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Намечаемая деятельность согласно - «Разведочные работы 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 участок Кержалы расположен в Темирском и Байганинском районах Актюбинской области. Участок расположен 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 -40°C) и жарким летом (до +40°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.

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



Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохранных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т. ч. согласования с бассейновой инспекцией;

При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохранных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохранных зон и полос;

Инициатором, пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

3. 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».

4. 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.

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

6. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия;

7. Соблюдать норм статьи 140 Земельного кодекса РК, а именно: предусмотреть конкретные мероприятия по рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение.

8. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

9. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Экологического кодекса РК, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

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

11. В соответствии с п.9 ст. 222 Кодекса, операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

12. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

13. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании».



Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

14. Согласно п.19 Инструкции, краткое нетехническое резюме с обобщением информации, указанной в пунктах 1-17 настоящего приложения, в целях информирования заинтересованной общественности в связи с ее участием в оценке воздействия на окружающую среду. Вместе с тем, согласно п.20 Инструкции, Краткое нетехническое резюме включает:

1) описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ;

2) описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов;

3) наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные...

15. 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.

16. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

17. Согласно ст. 50 Кодекса необходимо предусмотреть альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности. Представить информацию в части: описание возможных вариантов осуществления намечаемой деятельности с учетом ее особенностей и возможного воздействия на окружающую среду, включая: вариант, выбранный инициатором намечаемой деятельности для применения, обоснование его выбора, описание других возможных рациональных вариантов, в том числе рационального варианта, наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды в соответствии с требованиями ст. 50, 72 Кодекса, Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее–Инструкция).

18. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934).

19. Предусмотреть мероприятия по защите подземных и поверхностных вод и особый режим расположения на водоохранной территории. Описать возможные риски воздействия на подземные поверхностные воды, почвы.

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 департамента

Ербол Қуанов Бисенұлы



