



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 «DMS Services» (ДиЭмЭс Сёрвисиз)

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

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

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ45RYS00502700 07.12.2023г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматриваются разведочные работы с целью поисков углеводородов на участке недр Дияр в Актюбинской области.

Работы планируются провести в течении 2025-2028 годах.

ТОО «DMS Services» проводит разведку углеводородного сырья на контрактной территории участка недр Дияр, согласно Контракту №5191-УВС от 16.03.2023г., выданному Министерством энергетики. Контрактная территория участка недр Дияр расположена в Байганинском районе Актюбинской области РК. Площадь геологического отвода составляет – 1947,21 км², глубина исследований - до кровли кристаллического фундамента. Геологический отвод выдан Комитетом геологии в феврале 2023г. С целью детального изучения геологического строения и подтверждения перспективности выявленных ловушек, выяснения нефтегазоносности в отложениях среднего-нижнего карбона – верхнего девона по результатам проведенных сейсморазведочных исследований 2Д настоящим «Проектом...» предусматривается бурение независимой разведочной скважины на структуре Тютте, и, после подготовки структуры сейсмическими исследованиями 2Д, бурение независимой разведочной скважины на структуре Такыр.

Геологический отвод выдан Комитетом геологии в феврале 2023г. Координаты участка:

1) с.ш. 46°50'00" в.д. 55°50'00"; 2) с.ш. 46°50'00" в.д. 56°30'00"; 3) с.ш. 46°40'00" в.д. 56°30'00"; 4) с.ш. 46°40'00" в.д. 56°57'00"; 5) с.ш. 46°39'00" в.д. 56°57'00"; 6) с.ш. 46°39'00" в.д. 56°54'00"; 7) с.ш. 46°38'00" в.д. 56°54'00"; 8) с.ш. 46°38'00" в.д. 56°51'00"; 9) с.ш. 46°37'00" в.д. 56°51'00"; 10) с.ш. 46°37'00" в.д. 56°48'00"; 11) с.ш. 46°36'00" в.д. 56°48'00"; 12) с.ш. 46°36'00" в.д. 56°45'00"; 13) с.ш. 46°35'00" в.д. 56°45'00"; 14) с.ш. 46°35'00" в.д. 56°42'00"; 15) с.ш. 46°34'00" в.д. 56°42'00"; 16) с.ш. 46°34'00" в.д. 56°39'00"; 17) с.ш. 46°33'00" в.д. 56°39'00"; 18) с.ш. 46°33'00" в.д. 56°36'00"; 19) с.ш. 46°32'00" в.д. 56°36'00"; 20) с.ш. 46°32'00" в.д. 56°33'00"; 21) с.ш. 46°31'00" в.д. 56°33'00"; 22) с.ш. 46°31'00" в.д. 56°30'00"; 23) с.ш. 46°30'00" в.д. 56°30'00"; 24) с.ш. 46°30'00" в.д. 56°27'00"; 25) с.ш. 46°29'00" в.д. 56°27'00"; 26) с.ш. 46°29'00" в.д. 56°24'00"; 27) с.ш. 46°28'00" в.д. 56°24'00"; 28) с.ш. 46°28'00" в.д. 56°21'00"; 29) с.ш. 46°27'00" в.д. 56°21'00"; 30) с.ш. 46°27'00" в.д. 56°19'00"; 31) с.ш. 46°28'00" в.д. 56°19'00"; 32) с.ш. 46°28'00" в.д. 56°18'00"; 33) с.ш. 46°31'00" в.д. 56°18'00"; 34) с.ш. 46°31'00" в.д. 56°16'00"; 35) с.ш. 46°32'00" в.д. 56°16'00"; 36) с.ш. 46°32'00" в.д. 56°12'00"; 37) с.ш. 46°33'00" в.д. 56°12'00"; 38) с.ш. 46°33'00" в.д. 56°08'00"; 39) с.ш. 46°34'00" в.д. 56°08'00"; 40) с.ш. 46°34'00" в.д. 56°04'00"; 41) с.ш. 46°35'00" в.д. 56°04'00"; 42) с.ш. 46°35'00" в.д. 56°00'00"; 43) с.ш. 46°36'00" в.д. 56°00'00"; 44) с.ш. 46°36'00" в.д. 56°55'00"; 45) с.ш. 46°37'00" в.д. 55°55'00"; 46) с.ш. 46°37'00" в.д. 55°50'00".



Краткое описание намечаемой деятельности

На прилегающих площадях было обнаружено несколько месторождений, которые могут соответствовать структуре Тюте: месторождения Тортай и Равнинное на юго-западе и Локтыбай и Восточный Акжар на северо-западе. Этими же работами, выполненными Компанией «Репсол Эксплорасион Казахстан», в центральной части участка Дияр было подтверждено поднятие Такыр, которое было выявлено по результатам сейсморазведки 1982г. (Отчет о поисковых геофизических работах на площади Южно-Эмбинского палеозойского поднятия за 1982г. Авторы Гончарова Т.В. И др.). Настоящий Проект выполнен с целью обоснования объема работ на контрактный период, выяснения перспектив нефтегазоносности структур Тюте и Такыр. Для достижения поставленной цели планируется решение следующих геологических задач: Проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 334 пог.км в центральной части контрактной территории с целью уточнения геологического строения и местоположения свода структуры Такыр (по результатам сеймики 1982г. и переинтерпретации в период 1997-2003г. местоположение свода структуры Такыр отличается) и подготовки ее к разведочному бурению; Бурение, исследование и испытание разведочной независимой скважины: D-1 на структуре Такыр глубиной 2700 м, проектный горизонт Д3. Бурение, исследование и испытание разведочной независимой скважины D-2 на структуре Тюте глубиной 3500 м, проектный горизонт С1.

Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ по бурению и испытанию скважин: Такыр № D-1 с проектной глубиной 2700 м и на структуре Тюте № D-2 глубиной 3500 м, также проведение сейсморазведочных работ 2Д в объеме 334 пог. км в центральной части контрактной территории.

Техническая вода привозная, доставляется по договору со специализированной компанией. 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 4725 м³, технической – 37430 м³. 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.

По данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, 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: совы, стрепет, степные орлы и сайгаки популяции Устьюрт, охота на которых запрещена. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные, в том числе лисы, корсак, степной хорек, кроличьи животные и грызуны.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Предварительный объем образуемых выбросов 2070,168068 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,01349 тонн; 0143-Марганец и его соединения/в пересчете на марганца (IV) оксид/(327) (2 класс опасности)- 0,0023874 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 226,3977989 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 36,78957083 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 2,118140675 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 22,53990391 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) – 0,0027513 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 1591,696356 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000552 тонн; 0410-Метан (727*) – 38,3357 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 17,60977377 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) – 0,79528 тонн; 0501-Пентилены (460) – 0,00099 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,0011092 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,0032934 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,007044 тонн; 0627-Этилбензол (675) – 0,0000198 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,0000594394 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,436838696 тонн; 2735-Масло

минеральное нефтяное (716*) - 0,0550687 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C



(Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – 9,492274962 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,09697672 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) – 1,375825936 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 122,334266 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,052614 тонн.

Сбросы не предусматриваются.

Отходы производства: Буровой шлам и шлам БСВ (опасный уровень) – 1607,88 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) - 1280,1 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 40,97 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,679 тонн, Жидкие производственные отходы (опасный уровень) – 20000 тонн, Аккумуляторы (опасный) – 0,744 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 3,2 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 8,3 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 31,476 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 42,072 тонн, Изношенные шины и др. (не опасный уровень) – 2,083 тонн.

Намечаемая деятельность согласно - «Разведочные работы с целью поисков углеводородов на участке недр Дияр 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

Контрактная территория участка недр Дияр расположена в Байганинском районе Актюбинской области РК. Гидрографическая сеть развита слабо. Примерно в 65 км к западу протекает р.Эмба с хорошо выработанной долиной. Климат района резко континентальный, с сухим жарким летом и Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): холодной малоснежной зимой, с резкими суточными и сезонными колебаниями температур. Максимальные температуры летом достигают +40°+45°С, минимальные зимой - 42°С.

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 намеряемой 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) (пп.4 п.29 Глава 3 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. № 280).

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. 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, водоохраных 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 водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных 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. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохраных объектов.

11. 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.

12. 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...

13. 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.

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

15. 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).

16. 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.

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап



