

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО "Tabys Operating"

Заклучение 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: №KZ01RYS00267782 15.07.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность проект оценочных работ на контрактной территории ТОО «Tabys Operating». В административном отношении площадь исследований находится в Уилском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты – Коптогай, Амангельды, Каратал, Карасу – расположены севернее участка работ. На севере в ~ 40 км находился районный центр с. Уил. Областные центры г. Актюбинск и г. Атырау находятся в ~ 300 км от площади работ. Ближайшие расстояние от строительства скважин до объектов, Поднятие Кирмирчи К-SGS-2, К-SGS-3 населенные пункты – пос. Шубарши – 4,6 км., Коптогай – 13,81 км., Амангельды – 13,24 км., р. Уил – 4,3 км. Участок Тамдыколь Западный Т-SGS-4 населенные пункты – пос. Шубарши – 4,3 км., Коптогай – 9,85 км., Амангельды – 15,04 км., р. Уил – 3,36 км. Участок Тамдыколь Восточный ТАМ-16, ТАМ-17, ТАМ-18, ТАМ-19, ТАМ-20, ТАМ-21, ТАМ-22, ТАМ-23, ТАМ-24 населенные пункты – пос. Шубарши – 2,62 км., Коптогай – 11,65 км., Амангельды – 11,81 км., р. Уил – 2,82 км. (Рисунок 3 – Ситуационная карта- схема расположения района работ и ближайшие расстояние от строительства скважин до объектов). Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке проектирования скважин особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют. Южнее площади расположены автодорога Атырау-Макат с твердым покрытием. Основные пути сообщения - автомобильные дороги без покрытия и грунтовые проселочные дороги.

Описание земельного участка, необходимых для осуществления намечаемой деятельности: Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения Тамдыколь. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3 размер отводимого участка под строительство



буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 1,8 га (под строительство 1 скв.).

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) График бурения скважин представлен ниже. 1. Поднятие Кирмирчи К–SGS–2 (2022-2023 год), К–SGS–3 (2023г.). Продолжительность строительства скважины часов составит 3028,8. 2. Участок Тамдыколь Западный Т–SGS–4 (2022-2023г.) Продолжительность строительства скважины часов составит 720. 3. Участок Тамдыколь Восточный ТАМ-16, ТАМ-17, ТАМ-18, ТАМ-19, ТАМ-20, ТАМ -21, ТАМ -22, ТАМ -23, ТАМ -24 (2022-2023г.) Продолжительность строительства скважины часов составит 2664.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности: настоящий проект оценочных работ на контрактной территории ТОО «Tabys Operating» составлен для уточнения геологического строения залежи нефти на участках Тамдыколь Северо-Западный, Тамдыколь Восточный и поднятия Кирмирчи, получения достоверной информации об условиях залегания коллекторов и их ФЕС, химическом составе и физических свойствах пластового флюида, получения необходимых параметров для подсчета запасов и экономической оценки выявленной залежи. Дополнением к «Проекту....» предусматривается бурение в 2022-2023 годах на участке Тамдыколь Восточный 4-х независимых оценочных скважин и 5-и зависимых скважин, на участке Тамдыколь Северо-Западный бурение одной скважины, а на поднятии Кирмирчи бурение одной независимой и одной зависимой скважины. Ранее было получено положительное заключение №KZ14VCY00905618 от 26.05.2021г. Заключение государственной экологической экспертизы на «ПредОВОС к «Проекту Дополнение к проекту разведочных работ по оценке на месторождении Тамдыколь согласно контракту №398 от 20.01.2000г.». Бурения скважин 1. Поднятие Кирмирчи К–SGS–2 (2022-2023 год), К–SGS–3 (2023г.) 3028,8 час. Проектная глубина, 600/450 м. Бурения скважин 2. Участок Тамдыколь Западный Т–SGS–4 (2022-2023г.) 720 час. Проектная глубина, 1200 (+/-250м). Бурения скважин 3. Участок Тамдыколь Восточный ТАМ-16, ТАМ-17, ТАМ-18, ТАМ-19, ТАМ-20, ТАМ -21, ТАМ -22, ТАМ -23, ТАМ -24 (2022-2023г.) 2664 час. Проектная глубина, 250м. Строительство буровой, установки и размещение оборудования и техники (включая вахтовый посёлок) 1,8 га. После завершения буровых работ планируется комплексная обработка всех полевых материалов. Отобранные керн и шлам должны быть направлены в лаборатории для анализов фильтрационно-емкостных свойств, палеонтологических, палинологических и др. Все полученные каротажные материалы направляются на обработку и интерпретацию литологического и стратиграфического расчленения разреза, определения глубины залегания и толщины пластов, корреляции разрезов скважин.

Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности: Целью разведочных работ по оценке является комплексная оценка и сбор данных для подсчёта запасов, а также определение горно-геологических условий залегания выявленных залежей. Основой для рационального размещения дополнительных оценочных скважин послужили материалы переинтерпретации сейсморазведочных работ 2Д, а также положительные результаты бурения оценочных скважин. В результате были уточнены структурные планы ловушки и были перестроены основные структурные карты по четырем отражающим и маркирующим горизонтам юры, триаса и кунгура. Местоположение и глубины дополнительных проектных оценочных скважин обеспечивают вскрытие, изучение и прослеживание выявленных залежей, что очень важно для дальнейшей оценки перспектив нефтегазоносности и оперативная оценка разведанных запасов углеводородов, а также изучение характеристик, обеспечивающих составление проекта пробной эксплуатации этих залежей. Настоящим проектом на участке Тамдыколь Восточный предусматривается бурение четырёх независимых скважин ТАМ-16, ТАМ-17, ТАМ-18, ТАМ-19 и пяти зависимых скважин ТАМ-20, ТАМ -21, ТАМ -22, ТАМ -23, ТАМ -24. Проектом подтверждается необходимость и целесообразность



продолжения разведочных работ по поиску залежей УВ на участке Тамдыколь Северо – Западный заложением независимой скважины № Т-SGS-4 с проектной глубиной 1200м (подкарниз), а на структуре Кирмирчи на бурение независимой скважина № KSGS-2 и зависимой скважины № K-SGS-3.

Описание водных ресурсов: Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно техническому проекту на строительство скважин на месторождении Тамдыколь питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Источником водоснабжения является привозная вода с п.Уил.

Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Водопотребление производственной деятельности предприятия: - вода питьевого качества. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49); - вода технического качества на технические и хозяйственно-бытовые нужды Вода используется: - в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012. Общее количество воды, используемой при строительстве 2 скважины. 1. Поднятие Кирмирчи К-SGS-2, К-SGS-3, 3639,7 м³/цикл. Общее количество воды, используемой при строительстве 1 скважины. 2. Участок Тамдыколь Западный Т-SGS-4, 488,37 м³/цикл. Общее количество воды, используемой при строительстве 9 скважин. 3. Участок Тамдыколь Восточный ТАМ-16, ТАМ-17, ТАМ-18, ТАМ-19, ТАМ-20, ТАМ -21, ТАМ -22, ТАМ -23, ТАМ -24, 14246,55 м³/цикл. Использование водных ресурсов отсутствует.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

В качестве иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности используются: Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актюбе в 300 км от месторождения. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Дизтопливо Скважина К-SGS-2 Скважина К-SGS-3 – 390,708 т., Скважина Т-SGS-4 – 85,472 т., Скважина ТАМ-16-ТАМ-24 – 1585,566 т., (ZJ-30 или аналогом по грузоподъемности), 610,352 т УПА 60).

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу 1. При стр. скв. Поднятие Кирмирчи К-SGS-2 (2022-2023 год), К-SGS-3 (2023г.) – от 1 скв. 9,8372774 г/сек или 17,036492 т/год; при стр. 2-х скв. - 19,674555 г/сек и 34,072985 т/год. 2. При стр. скв. Участок Тамдыколь Западный Т-SGS-4 (2022-2023г.) – 16,29085 г/сек или 8,30880 т/год. 3. При стр. скв. Участок Тамдыколь Восточный ТАМ-16, ТАМ-17, ТАМ-18, ТАМ-19, ТАМ-20, ТАМ-21, ТАМ-22, ТАМ-23, ТАМ-24 (2022-2023г.) – от 1 скв. 9,837718 г/сек или 10,853566 т/год; при стр. 9-ти скв. - 88,539459 г/сек и 97,682096 т/год. Наим. ЗВ, их кл.опас. от 1 скв: 0123 Железа оксид 0,01856г/с, 0,0032т/год, Класс опас.3, 0143 Мар. и его соед. 0,001597г/с, 0,000276т/год, Кл.опас. 2, 0301 Азота диоксид 5,9767г/с, 2,6893т/год, Кл.опас.2,



0304 Азота оксид 0,9694г/с, 0,4354т/год, Кл.опас.3, 0328 Углерод 0,376888г/с, 0,170389т/год, Кл.опас.3, 0330 сера диоксид 1,0069г/с, 0,44131т/год, Кл.опас.2, 0333 Сероводород 0,000098г/с, 0,000125т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 4,8848г/с, 2,23465 т/год, Кл.опас.4, 0342 Фтор.газ.соед. 0,001302г/с, 0,000225т/год, Кл.опас. 2, 0344 Фтор. неорг. плохораств. 0,00573г/с, 0,00099т/год, Кл.опас.2, 0405 Пентан 0,000024г/с, 0,00001793 т/год, Кл.опас.4, 0410 Метан 0,001966г/с, 0,0017т/год, ОБУВ50, 0412 Изобутан 0,00003г/с, 0,000025т/год, Кл.опас.4, 0415 C1-C5 0,018347г/с, 0,01355т/год, ОБУВ 50, 0416 C6-C10 0,0066г/с, 0,00485т/год, ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,0000863г/с, 0,0000634т/год, Кл.опас.2, 0616 Диметилбензол 0,226г/с, 0,039т/год, Кл.опас. 3, 0621 Метилбензол 0,0000542г/с, 0,0000398т/год, Кл. опас. 3, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000116г/с, 0,000004т/год, Кл.опас.1, 1325 Формальдегид 0,092104г/с, 0,041344т/год, Кл.опас. 2, 2735 Масло мин. нефтяное 0,00000217г/с, 0,000073т/год, ОБУВ 0,05, 2752 Уайт-спирит 0,226г/с, 0,039т/год, ОБУВ 1, 2754 C12-19 2,2465г/с, 1,084704т/год, Кл.опас.4, 2902 Взвешенные вещества 0,212г/с, 0,0366т/год, Кл.опас.3, 2908 Пыль неорг: 70-20% 0,1134г/с, 1,1537т/год, Кл.опас.3. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов отсутствуют.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спецавтотранспортом и сдаются согласно условиям Договора на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве разведочных скважин - Поднятие Кирмирчи скв. К-SGS-2, К-SGS-3 - 143,119 т от 1 скв./286,238 т от 2-х скв.; - Участок Тамдыколь Восточный ТАМ-16, ТАМ-17, ТАМ-18, ТАМ-19, ТАМ-20, ТАМ -21, ТАМ -22, ТАМ -23, ТАМ -24 - 93,5136 т от 1 скв./841,6224 т от 9 скв. - Участок Тамдыколь Западный скв. Т-SGS-4 - 356,9825 т, в том числе: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) - обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - 0,006 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов - 1,03 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин - 355,265 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов - 0,53 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Используемая тара (бочкотара и др.) - 0,0125 т 4 класс Мало опасные 07 02 13 Тара из-под ЛКМ (Отходы от лаков и красок) - 0,022 т 3 класс Умеренно опасные 18 01 11* Огарки сварочных электродов - (отходы сварки) - 0,0045 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. ВСЕГО - 356,9825 т/скв.

Согласно информации РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, предоставленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: филины, стрепеты, степные орлы. Кроме них встречаются дикие животные с шерстью, в том числе лиса, корсак, норка, заяц и грызуны.

При проведении производственных работ необходимо соблюдать и выполнять требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Намечаемая деятельность согласно - «Проект оценочных работ на контрактной территории ТОО «Tabys Operating»» (разведка и добыча углеводородов), относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности: ТОО «Tabys Operating» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при строительстве скважин. ТОО «Tabys Operating» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. В настоящее время на территории месторождения Тамдыколь не проводится мониторинг эмиссий от организованных источников и мониторинг атмосферного воздуха на границе СЗЗ в связи с отсутствием производственной деятельности на нем. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Tabys Operating». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 4 квартал 2021 года и в целом за 2021 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Тамдыколь, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности: На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка по строительству скважин на месторождении Тамдыколь предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. захоронение отходов производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями,



направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин; размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках. Предприятие должно содержать участки проведения работ в чистоте и обеспечивать все требования хранения отходов согласно нормам до их вывоза на полигоны; предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Ұснадін Талап Аязбайұлы

