Номер: KZ83VWF00093821

Дата: 10.04.2023

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстауоблысы 130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10, телефон: 8/7292/ 30-12-89 факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область 130000, город Актау, промзона 3, здание 10, телефон: 8/7292/ 30-12-89 факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Майтас Гео Сервис»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Ушоба.

Материалы поступили на рассмотрение: 28.02.2023 г. Bx. KZ78RYS00359419

Общие сведения

15 февраля 2022 года был подписан контракт №5023-УВС с Министерством энергетики Республики Казахстан на проведение разведки и добычу углеводородов на участке Ушоба в Мангистауской области Республики Казахстан. Контрактная территория по проведению разведочных работ участок Ушоба находится в пределах Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Перспективы контрактной территории определяются местоположением в пределах Карагиинской седловины в Южно-Мангышлакского прогиба, региональная промышленная нефтегазоносность которого связана верхнетриасовыми среднетриасовыми продуктивными толщинами. В близи к участку работ открыты и разрабатываются следующие месторождения: Алатобе, Северное Карагие, Ащиагар, Атамбай-Сартюбе, Кариман и другие, продуктивность которых связана с триасовыми отложениями. Географически район работ расположен пределах В Каракиянского Мангистауской области Республики Казахстан. В административном отношении контрактная территория в Каракиянском районах Мангистауской области. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Мунайшы (50 км), где расположена железнодорожная станция Мангышлак. Районный центр пос. Курык расположен в 55 км. Областной центр г. Актау расположен в 60 км. Участок Ушоба граничит в северной части с открытыми месторождениями Атамбай-Сартобе, Алатобе. Республики Казахстан .Район месторождения относится к пустынным и полупустынным зонам с абсолютными от -25 м ло -100 м.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основанием для составления «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Ушоба, расположенного в Мангистауской Республики Казахстан» явились: - результаты проведенных с 1981 по 1988 годы сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ; -



открытия на прилегающей территории месторождений УВС Алатобе, Атамбай-Сартобе, Кариман, Ащиагар, С.Карагие и т. д.; - геологическое задание, выданное ТОО «Майтас Геосервис» на основании Контракта на разведку и добычу углеводородного сырья. Основными задачами разведочных работ являются поиски залежей нефти и газа с оценкой их запасов, определение целесообразности постановки дальнейших работ. Для решения поставленных задач предусматривается по контрактной территории ТОО «Майтас Геосервис» проведение газовой (гелиевой) съемки, проведение сейсморазведочных работ 2Д -МОГТ, а также бурение поисковой скважины в западной части структуры Бортовая. По результатам бурения и проведенных ГИС освоение скважин предполагается открытие залежей нефти в триасовых отложениях схожих с залежами, открытыми на месторождениях Алатобе, Атамбай-Сартобе, Кариман, Ащиагар, С.Карагие. Проектом предусматривается бурение и исследование независимой поисковой скважины Ушоба Г-1 глубиной 4350 м. Скважина Ушоба Г-1 –на имеющейся структурной карте по отражающему верхне-триасововому горизонту V13 -4350 м, со вскрытием палеозоя, с целью поисков залежей нефти и газа в триасовых отложениях. Выбор точки бурения скважины Ушоба Г-1 предварительный, в процессе дальнейшего изучения сейсмических и других материалов точка заложения скважины будет уточнена по результатам проведенной геохимической гелиевой съемки и сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ. Для решения геологических задач выбор настоящим проектов предусматривается проведение газовой (гелиевой) съемки для определения концентрации гелия в подпочвенном слое. Для уточнения геологического строения структуры Бортовая и уточнения заложения точки бурения поисковой скважины в районе пробуренной скважины Бортовая 1 предполагается проведение сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ с учетом ранее проведенных сейсмических работ предварительно в объеме 150 п.м. Ожидаемые параметры - дебит нефти 30-50 т/сут. Газосодержание колеблется от 95-299 м3/м3.

Общее нормативное время на бурение одной скважины составляет 3408 часов или 142 сутки. Испытание и освоение перспективных объектов будет проводиться с использованием подъемного агрегата КРС, типа УПА-80М грузоподъёмностью более 80-100 тонн. Основанием для составления «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Ушоба, расположенного в Мангистауской Республики Казахстан» явились: - результаты проведенных с 1981 по 1988 годы сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ; - открытия на прилегающей территории месторождений УВС Алатобе, Атамбай-Сартобе, Кариман, Ащиагар, С.Карагие и т. д.; - геологическое задание, выданное ТОО «Майтас Геосервис» на основании Контракта на разведку и добычу углеводородного сырья.

Проектируемые работы будут запланированы на 2023-2028 годы.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общий выброс ЗВ в атмосферу при строительстве и испытании 1-ой скважины будет составлять: 23.755660477 г/сек или 335.26410197 год. При проведении сейсморазведочных работ: 7.90012377666 г/сек и 19.199082885 т/период. Перечень загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу 1-4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс — 0.005696 т/ период, Марганец и его соединения 2 класс 0.000262 т/период, Азота (IV) диоксид 2 класс — 53.491869156 т/ период, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс — 67.028765008 т/период, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс-10.144656964 т/ период, Сера диоксид 3класс — 19.2939 т/период, Сероводород 2 класс — 0.050739724 т/ период, Углерод оксид 4 класс -48.596691638 т/период, фтористые газообразные соединения 2 класс 0.000363 т/период, фториды неорганические плохо растворимые 2 класс — 0.001598 т/период, Бутан (99) 4 класс — 0.103496 т/ период, Гексан (135) 4 класс 0.034586 т/период, Пентан (450) 4 класс 0.06888706 т/период, Метан (727*) 4 калсс 0.35855994 т/период, Изобутан (2-Метилпропан) (279)-0.1142636 т/период, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) - 2.8898392 т/период, Смесь углеводородов предельных С6-С10- 0.729548 т/ период, Бензол (64) -2 класс 0.00931 т/период,



Диметилбензол 3 класс — 0.00287 т/период, Метилбензол (349) 3 класс — 0.005742 т/период, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс — 0.000044 т/период, проп-2-ен1 -аль — 2.05918 т/период, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс-2.05918 т/период, Аммофос 4 класс - 0. 001316 т/ период, Масло минеральное нефтяное - 0.00015268 т/период, Алканы С12-19 /в пересчете на С/4 Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): класс- 25.913476 т/период, Пыль неорганическая, содержащая 3 класс — 2.0092988 т/период. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей

Расход воды на производственные нужды составляет около 1116,6 м3/период. Количество образуемых сточных вод составляет 580,596 м3. Вода также используется для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов. Также вода используется для хозяйственно- бытовых и питьевых нужд рабочего персонала;

Все отходы производства и потребления временно складируются на территории предприятия и по мере накопления отходы вывозится по договорам в специализированные предприятия имеющею лицензию на переработку и захоронение. Буровой шлам** 909,7тонн, ОБР** 803,27тон, БСВ** 311,96 тонн, Промасленная ветошь** 0,038 тонн, Отработанные масла**1,72 тонн, Использованная тара ** 11,25 тонн, Медицинские отходы ** 0,003 тонн, Металлолом** 12,5 тонн, Огарки сварочных электродов** 0,03825 Коммунальные отходы** 23,004 тонн.

Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром. Растительность скудная: полынь, осока, верблюжья колючка, саксаул. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

•Применение технологических установок, оборудования и механизмов повышенной эксплуатационной надежностью технологических процессов, исключающих создание аварийных ситуаций; • Проверка установок на содержание в выбросах СО и NOx; • Проведение мониторинга атмосферного воздуха и контроля на источниках выбросов. Охрана водных ресурсов • Регламентирование применения реагентов в технологических жидкостях, способных к фазовым переходам, испарению, исключение легколетучих соединений; • Оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления); • Хозбытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору; • Проведение мониторинговых наблюдений за водной средой на всех этапах строительства скважины. Образование отходов производства и потребления • Обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды; • Заключение контрактов со специализированным предприятием на утилизацию отходов производства и потребления; • Максимально возможное повторное использование отходов; • Составление паспортов отходов; • Проведение периодического аудита системы управления отходами. Охрана биологической среды • Запрет для персонала на любые формы рыболовства, охоты и отлова животных и птиц; • Проведение мониторинговых исследований за биологическими компонентами окружающей среды на всех этапах строительства скважины, на основе Программы производственного экологического контроля, согласованной компетентными органами РК; • Сведение к минимуму длительности работ, вызывающих повышенные уровни шума и вибрации.

Намечаемая деятельность: Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Ушоба., относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович



