

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
МАНҒЫСТАУ 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, Маңғыстау облысы
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 Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «nomad west oil»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тастобе в Мангистауской области».

Материалы поступили на рассмотрение: 24.10.2023 г. Вх. KZ27RYS00465388

Общие сведения

Административно площадь работ находится в пределах Мангистауского и Каракиянского районов Мангистауской области РК. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Жетыбай с железнодорожной станцией (расположен в 20 км), город Жанаозен, расположенный в 60 км на юго-восток и город Ақтау – в 90 км на запад. В орографическом отношении район работ расположен в северной части плато Степного Мангышлака. Территория района представляет собой слабо всхолмленное плато наклоненное к югу, абсолютные отметки рельефа колеблются от +140 м до +200 м. Восточная и юго-восточная части исследуемой территории ограничены урочищами Шалва, Жалганой и Асар. Связь с этими населенными пунктами осуществляется по асфальтированной дороге. Исследуемая территория расположена в пределах Жетыбай-Узеньской тектонической ступени Южного Мангышлака, где основными нефтегазоносными комплексами являются юрско-триасовые отложения, с которыми связаны крупнейшие месторождения региона, расположенные вблизи исследуемой территории - Жетыбай, Карамандыбас, Тенге и Асар. Климат района резко континентальный. Лето сухое, жаркое, температура воздуха достигает +40+50 °С, а зима малоснежная, с сильными ветрами преимущественно северо-западного направления, температура понижается до -25 °С. Среднее количество осадков, выпадающих в год, не превышает 100 мм, в основном они приходятся на осенне-зимний период. Растительный и животный мир района характерен для зон полупустынь. Действующие и строящиеся газо- и нефтепроводы - в г. Ақтау находится нефтеналивной причал, к которому подведен нефтепровод Жанаозен – Ақтау. Через месторождение Жетыбай проходит магистральный нефтепровод Узень-Ақтау, к которому подключен нефтепровод с соседнего месторождения Асар. На площади работ имеются ЛЭП, газо-, нефтепроводы обеспечивающие транспортировку углеводородов на НПЗ в г. Атырау или на экспорт. Связь с другими населенными пунктами и скважинами может осуществляться автомобильным транспортом по грунтовым дорогам, пригодным для передвижения автотранспорта круглый год. Каспийское море расположено около – 90-100 км. В районе



работ отсутствуют леса, сельскохозяйственные угодья, зоны отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеи, памятников архитектуры, санатории, дома отдыха и т.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

На контрактной территории ранее, предыдущим недропользователем проведены 3Д сейсморазведка и пробурены 2 скважины: 1-Т и 5-Т. В скважине 1-Т получен переливающий приток нефти из среднеюрских отложений. Основной целью проектируемых работ являются поиски залежей в среднеюрских и триасовых отложениях. На временных разрезах материалов сейсморазведки 3Д в верхней части триасового разреза района погруженных участков пород площади Тастобе Центральный, появляется новая пачка, условно стратифицируемая с нижней частью вулканогенно-карбонатной толщи среднего триаса или верхней карбонатно-терригенной толщей оленекского яруса. Эта часть триасового разреза в скважине 1-Т отсутствует. Наличие стратиграфически экранированной толщи позволяет прогнозировать развитие в ней природных резервуаров, оценка насыщения которых возлагается на независимую скважину 2-Т (Рис.5.1). Основанием для прогнозирования перспективности триасовых отложений является также получение притоков нефти из карбонатной части оленекского яруса на расположенном севернее месторождении Шалва. Основными задачами данного проекта являются: поиски залежей углеводородов в среднеюрских и триасовых отложениях; выделение во вскрытом разрезе пластов-коллекторов и флюидоупоров; оценка насыщения пластов – коллекторов; определение физико-химических свойств флюидов в пластовых и поверхностных условиях, гидрогеологических особенностей продуктивного комплекса пород; изучение физических свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и материалов ГИС; геометризация продуктивных объектов по емкостным и промысловым параметрам; оперативный подсчет запасов УВ. Для уточнения строения среднеюрских и триасовых отложений на исследуемой территории и изучения перспектив нефтегазоносности в этом районе рекомендуется бурение двух скважин: 2-Т и 3-Т. Для реализации поисковых работ проектируется пробурить две независимые поисковые скважины, 2-Т и 3-Т. Скважина 2-Т – поисковая, независимая, закладывается в своде поднятия Центральный Тастобе, с проектной глубиной 3200 м, со вскрытием триасовых отложений. Цель – уточнение строения перспективных среднеюрских отложений, поиски залежей УВ. Скважина 3-Т – поисковая, независимая, проектируется в своде поднятия Тастобе на расстоянии 1039 м на запад от пробуренной скважины 1-Т. Проектная глубина-3200 м, проектный горизонт триас. Цель – уточнение строения юрских и триасовых, определение перспектив нефтегазоносности юрских и триасовых отложений. Дебит нефти – 10-15 м³/сут. Газовый фактор – 60-100 м³/тонн.

Для уточнения строения среднеюрских и триасовых отложений на исследуемой территории и изучения перспектив нефтегазоносности в этом районе рекомендуется бурение двух скважин: 2-Т и 3-Т. Строительство скважин на участке будет осуществляться буровой установкой ZJ-40 (или аналог), тип установки для испытаний - УПА-60 или аналог. Для проектируемых скважин предусматривается следующая конструкция: Направление 426 мм устанавливается для предотвращения размыва устья скважины при бурении под кондуктор и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. Кондуктор 323,9 мм спускается с целью перекрытия неустойчивых отложений палеогена, изоляции интервалов возможных осыпей в верхней части ствола. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Промежуточная колонна 244,5 мм спускается для изоляции водоносных горизонтов, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна 168,3 мм спускается для разобщения, испытания и возможной эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Окончательный вариант конструкций проектируемых скважин, марки стали и толщины стенок обсадных труб будет детально изложен на стадии разработки технических проектов на строительство скважин.



Продолжительность строительства типовых скважин приняты исходя из опыта бурения ранее пробуренных поисковых скважин на прилегающих площадях и на контрактной территории. Продолжительность бурения проектных скважин на юрско-триасовый комплекс (2-Т и 3-Т), с проектными глубинами 3200м, составляет суток: Продолжительность цикла бурения и испытания скважин 2-Т и 3-Т, проектной глубиной 3200м (+250м), составит 650 суток и состоит из 3-х этапов: строительно-монтажные работы – 20 суток; бурение и крепление скважины – 90 суток; испытание: - в эксплуатационной колонне – 540 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток).

Проектируемые работы запланированы – 2024-2026 годы. Срок действия Контракта до 22 августа 2029 г

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 скважины, и составит – 26.5751264297 г/сек и 231.034689756 т/год (от 2-х скважин 462,069379512 тонн). От стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважин, следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 82.883304557 т/год, Азот оксид 3 класс – 13.46852574 т/год, Углерод 3 класс- 5.403253797 т/год, Сера диоксид 3класс – 16.049835 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (2 класс) 0.161973418т/год, Углерод оксид 4 класс – 72.805347971 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, пентан -0.1579975 т/год, Метан – 1.004678849 т/год, Изобутан (4класс) 0.236612 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 4.716073 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0.2914 т/год, Бензол (2класс) 0.003807 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.001195 т/год, Метилбензол (3класс) 0.00239 т/год, Бенз/а/пирен (1 класс) 0.0001356238 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 1.232118 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 31.842291 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. Снабжение питьевой водой обслуживающего персонала, находящихся в степи, осуществляется привозной водой в 1 л бутылках блоками. Воду будут поставлять согласно договору, подрядные организации. Снабжение технической водой осуществляется из водовода системы ППД АО «Мангистаумунайгаз», а пресной водой - автоцистернами с поселка Жетыбай. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Водных источников — рек и озер на площадях работ нет. Каспийское море расположено около – 90-100 км. При проведении намечаемых работ потребуется использование воды на следующие нужды: - вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих бригады и обслуживающего персонала; - вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих бригад и обслуживающего персонала; - вода технического качества на производственные нужды, а также на производственно-противопожарные нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод составит 339,5 м3/период ведения буровых работ на 1-ой скважине. Объем потребления воды на технические нужды за период бурения одной скважины ориентировочно будет составлять 2066,3 м3/период.



Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 1890,2184 тонн (3780,4368 тонн от двух скважин), в том числе Буровой шлам - 985,74 тонн, ОБР - 891,084 тонн, Отработанные масла - 3,744 тонн, Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара) - 2,0 тонн, Металлолом - 2,02 тонн, Огарки сварочных электродов - 0,075 тонн, Коммунальные отходы - 3,329 тонн, Промасленная ветошь 0,1334 тонн, Металлические емкости из под масла 2,086 тонн, медицинские отходы (класса А) – 0,004 тонн, медицинские отходы (класса Б) – 0,003 тонн. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено 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. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

Использования растительных ресурсов не предусматривается

Приобретение и пользование животным миром не предусматривается

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки технических проектов строительства скважин. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости

Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким. Уровень воздействия разве работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, временные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости местного населения.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: По атмосферному воздуху. - применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки; - тщательную технологическую регламентацию проведения работ; - обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ; - ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами; - бурение с применением бурового раствора, исключая выбросы пыли; - приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе; - применение системы контроля загазованности; - поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях; - применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах; применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д.



По поверхностным и подземным водам. -организация системы сбора и хранения отходов производства; -контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам. -должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства. -своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. По физическим воздействиям. -содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; -строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; -обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру. -перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами. По животному миру. -регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами. Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти.

Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тастобе в Мангистауской области», относится 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: **Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 8 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.**

Оценка воздействия на окружающую среду признается обязательной, если предполагаемая деятельность:

1. В черте населенного пункта или его пригородной зоны;

По результатам скрининга воздействия намечаемой деятельности, указанные в следующих подпунктах п.25 настоящей инструкции признаны возможным или неопределено:

- 1) осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов;
- 2) оказывает воздействие на населенные или застроенные территории;

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, его координаты, определенные согласно геоинформационной системе, с векторными файлами, а также описание состояния окружающей среды в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности.

2. Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.

3. Нормативы допустимых выбросов определяются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ таким образом, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.

4. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление



намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.

5. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

6. Провести инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

7. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

8. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.

9. Информацию о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.

10. Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

