



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 представлено: Заявление о намечаемой деятельности на «Групповой технический проект на строительство двух поисковых скважин проектной глубиной 3200 метров на участке Тастобе в Мангистауской области».

Материалы поступили на рассмотрение: 12.03.2024г. Вх.KZ61RYS00569730

### Общие сведения

Административно контрактная территория площади Тастобе расположена в пределах Каракиянского и Мангистауского районов Мангистауской области РК. В географическом отношении расположено в пределах северной части плато Степного Мангышлака, к северо-западу и юго-востоку от поселка Жетыбай. 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. Целью бурения проектных скважин является поиск и разведка нефтегазоконденсатной залежи в юрских и триасовых отложениях и получение необходимых параметров для подсчета запасов углеводородов с последующей пробной эксплуатацией. На исследуемой территории поисково-разведочное бурение начато в 1967 г. В данном «Групповом техническом проекте...» планируется строительство поисковых скважин № 2-Т, 3-Т, которые размещены в своде поднятия Тастобе Центральный и Тастобе соответственно. Проектная глубина 3200 м ( $\pm 250$  м). Проектный горизонт-триас. Размер отводимого земельного участка на период строительства 1-ой скважины составит 3,5 га.

Географические координаты скважин:  
№ 2-Т: 43° 35' 27,72103" / 52° 09' 29,7695";  
№ 3-Т: 43° 43' 21,62316" / 52° 16' 0,4154".

### Краткое описание намечаемой деятельности

Основные направления проекта: строительство поисковых скважин № 2-Т, 3-Т на площади Тастобе. Основными объектами, по которым приняты решения, являются: для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-50D или аналог. Для испытания (опробования) скважин будет применена установка XJ550 или аналог. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважины являются дизельные двигатели.



Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектами предусматриваются следующие работы: конструкция скважин: № 2-Т, 3-Т - вертикальные. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости.

Строительно-монтажные работы включают:

- планировку площадки под буровое оборудование;
- строительство площадки под буровое оборудование.

Район строительных работ обеспечивается устройством площадок для монтажа узлов оборудования, подводят электролинию (световую и силовую), обеспечивают радиосвязь в режиме диспетчерской связи, производится монтаж бурового оборудования.

Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ:

- стыковка технологических линий;
- проверка работоспособности оборудования.

Бурение и крепление скважин. В проекте процесс бурения и крепления скважины включает ряд операций: спуск бурильных труб с разрушающим инструментом в скважину; разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывка забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; укрепление (крепление) стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами (разобщение пластов).

Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка ZJ-50D или аналог демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин XJ550 или аналог. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). Сжигание газа на факеле планируется.

Работы по строительству скважин № 2-Т, 3-Т планируется начать в 2024-2025 гг. Продолжительность строительства 1-ой скважины составляет 437 суток. Эксплуатация до реконструкции проектируемого объекта, либо ликвидации месторождения. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Основными загрязняющими атмосферу веществами в период строительства скважин №№ 2-Т, 3-Т будут являться вещества, выделяемые при работе дизельных двигателей, от емкостей с ГСМ, моторным маслом, буровым раствором, шламом и т.д., от работы дегазаторов и газосепараторов: - окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные C12-19 – от дымовых труб дизельных двигателей; - пыль неорганическая - при работе бульдозера; - оксиды железа, марганца и его соединений, фтористые соединения и фториды - при сварочных работах; - сероводорода, масла минерального нефтяного, углеводородов предельных C12-C19 – от емкостей хранения ГСМ, масел; - смесь углеводородов предельных C1-C5 - от вакуумных дегазаторов и газосепараторов, а также смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, диметилбензол, метилбензол - от емкостей для сбора бурового раствора и бурового шлама; Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – марганец, азота диоксид, сероводород, фтористые соединения, фториды, бензол, формальдегид; 3 класс опасности – железо, азота оксид, углерод, сера диоксид, диметилбензол, метилбензол, пыль 2908; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы C12-19; 0 класс опасности - смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, масло минеральное нефтяное.

Ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников при строительстве 1-ой скважины (№ 2-Т) в 2024 г.



составит 319,24511 т/период, из них: 1 класс – 0,000197 т, 2 класс – 124,202338 т, 3 класс – 52,805923 т, 4 класс – 140,529170 т, 0 класс – 1,707480 т.

Ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников при испытании (освоении) 1-ой скважины (№ 2-Т) в 2025 г. составит 712,70704 т/период, из них: 1 класс – 0,000430 т, 2 класс – 273,102334 т, 3 класс – 116,775301 т, 4 класс – 319,810184 т, 0 класс – 3,018796 т.

Ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников при строительстве 1-ой скважины (№ 3-Т) в 2025 г. составит 319,24511 т/период, из них: 1 класс – 0,000197 т, 2 класс – 124,202338 т, 3 класс – 52,805923 т, 4 класс – 140,529170 т, 0 класс – 1,707480 т.

Ориентировочное общее количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу от стационарных источников при испытании (освоении) 1-ой скважины (№ 3-Т) в 2025 г. составит 693,79386 т/период, из них: 1 класс – 0,000418 т, 2 класс – 265,188556 т, 3 класс – 113,417377 т, 4 класс – 310,813251 т, 0 класс – 4,374255 т.

Источниками водоснабжения на месторождении является:

- для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества;
- для технической воды на производственные цели – привозная вода.

Водоохранн зон – нет; Необходимость установления – нет. Общее потребление воды для планируемых работ по строительству 2-х скважин ориентировочно составит – 6146,35 м<sup>3</sup>, 1-ой скважины – 3073,17 м<sup>3</sup>, из них: для приготовления бурового раствора – 799,8 м<sup>3</sup>; для обмыва технологического оборудования – 119 м<sup>3</sup>; для приготовления цементного раствора – 112,214 м<sup>3</sup>; на хозяйственно-бытовые нужды – 1931,76 м<sup>3</sup>; для котельной установки – 110,4 м<sup>3</sup>. Питьевые и технические нужды при строительстве; Основными эмиссиями при бурении скважин являются - буровые сточные воды; Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Сливаясь с оборудования, по бетонированным желобкам БСВ стекают в шламовую емкость. Общий объем буровых сточных вод для строительства 1-ой скважины ориентировочно составит: 676,451494 м<sup>3</sup>, 2-х скважин – 1352,902988 м<sup>3</sup>.

Основными видами отходов в период строительства 1-ой скважины (№ 2-Т в 2024 г., № 3-Т в 2025 г.) будут являться: Всего отходов: ориентировочно составит 827,830180 т., из них:

Опасные отходы:

- Отработанный буровой раствор - один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы, 384,449932 тонн;
- Буровой шлам - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием, 434,896784 тонн;
- Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 1,326373 тонн;
- Отработанные масла – 2,919289 тонн;
- Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,007091 тонн;

Неопасные отходы:

- Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 0,1 тонн;
- Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,009450 тонн;



- Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 2,657260 тонн;

- Пищевые отходы – образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 1,464000 тонн.

Основными видами отходов в процессе испытания (освоения) скважины № 2-Т в 2025 году будут являться: Всего отходов: ориентировочно составит 21,62143 т., из них:

Опасные отходы:

- Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 3,424652 тонн;

- Отработанные масла – 7,537509 тонн;

- Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,018309 тонн;

Неопасные отходы:

- Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 6,860959 тонн;

- Пищевые отходы – образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 3,780000 тонн.

Основными видами отходов в процессе испытания (освоения) скважины № 2-Т в 2025 году будут являться: Всего отходов: ориентировочно составит 21,62143 т., из них:

Опасные отходы:

- Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 3,424652 тонн;

- Отработанные масла – 7,537509 тонн;

- Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,018309 тонн;

Неопасные отходы:

- Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 6,860959 тонн;

- Пищевые отходы – образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 3,780000 тонн.

Основными видами отходов в процессе испытания (освоения) скважины № 3-Т в 2025 году будут являться: Всего отходов: ориентировочно составит 18,73857 т., из них:

Опасные отходы:

- Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов, 2,968031 тонн;

- Отработанные масла – 6,532508 тонн;

- Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта, 0,015868 тонн;

Неопасные отходы:

- Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 5,946164 тонн;

- Пищевые отходы – образуются в процессе жизнедеятельности персонала, 3,276000 тонн.

Использование объектов растительного мира не планируется.

Использование объектов животного мира не предусматривается.

Иные ресурсы на срок строительства скважин №№ 2-Т, 3-Т Местные ресурсы – грунт. Привозные ресурсы: стальные изделия; электроды: ориентировочно 0,63т.; дизельное топливо для стационарных источников – ориентировочно 13932,991 т.; дизельное топливо для передвижных источников – 1,338 т.; моторные масла для стационарных источников – ориентировочно – 41,82719 т.; моторные масла для передвижных источников – ориентировочно 0,04739т.



Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении строительных работ по скважинам №№ 2-Т, 3-Т допустимо принять как:

- Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км<sup>2</sup> для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта);
- Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению);
- Воздействие средней продолжительности (продолжительность от 6 месяцев до 1 года). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие низкой значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

- содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы;
- контроль безопасного движения строительной спецтехники;
- для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру;
- для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок;
- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;
- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;
- обеспечение прочности и герметичности трубопроводов при эксплуатации;
- своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов технологического оборудования при эксплуатации;
- сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях;
- предотвращение разливов ГСМ;
- движение автотранспорта только по отведенным дорогам;
- захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах;
- запрет на вырубку кустарников и разведение костров;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- запрет на охоту в районе контрактной территории;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении;
- выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство двух поисковых скважин проектной глубиной 3200 метров на участке Тастобе в Мангистауской области», 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

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

