



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 «Керуен Логистик»

## 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 площади Южный Караманата».

Материалы поступили на рассмотрение: 14.09.2022 г. вх. KZ42RYS00288578

### Общие сведения

Исследуемая территория в административно-территориальном отношении находится в Мунайлинском и Каракиянском районах Мангистауской области Республики Казахстан. Площадь работ расположена в пределах Южного Мангышлака, где разрабатываются крупные месторождения нефти и газа Узень и Жетыбай и около 40 мелких и средних по размерам месторождений. Контрактный участок расположен непосредственно к западу от месторождения Жетыбай. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Жетыбай (35км к востоку) и железнодорожные станции Жетыбай (50км к юго-востоку) и Мангышлак в 40 км к западу). Областной центр - город Ақтау расположен в 60 км на запад от площади работ. К югу от разведочного блока ,примерно в 10 км, проходят магистральный нефтепровод Узень – Ақтау (морской порт) и автомобильная дорога г.Жанаозен – г.Ақтау. Крупное месторождение Жетыбай, разрабатываемое с 60-х годов расположено в 50км к юго-востоку.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Данным проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Южный Караманата предусматривается: • проведение переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ; • По результатам вышеприведенных геологоразведочных работ, предусматривается бурение одной поисковой скважины, глубиной 2350м (+/- 250м). Скважина К-2- независимая, поисковая, условно располагается в центральной части структуры. Цель бурения – поиски залежей в юрско-триасовых отложениях. Проектный горизонт – триас, проектная глубина – 2350м. Местоположение и глубина проектной скважины будет уточняться по результатам переобработки и переинтерпретации данных ранее проведенной сейсморазведки. Бурение скважины предполагается осуществлять с применением буровой установки ZJ-70 либо аналог, а



испытание скважины будут производить с использованием буровой установки XJ-550 либо аналог. Прогнозные объемы добычи нефти и газа составляет: 7101 тонн нефти и 170,424.тыс.м<sup>3</sup> растворенного газа. Параметры приняты по данным соседних месторождений АккарС., АккарВ., СЗ Жетыбай.

Продолжительность строительства типовых скважин приняты исходя из опыта бурения ранее пробуренных разведочных скважин на соседних площадях, рядом с контрактной территорией ТОО «Керуен Логистик». Продолжительность цикла бурения и испытания скважины К-2 проектной глубиной 2350м (+-250м), составит 420 суток и состоит из 3-х этапов: • строительно-монтажные работы – 10 суток; • бурение и крепление скважины – 45 суток; испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – 360 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по юрским отложениям – 180 суток (2 объекта), по триасовым отложениям – 180 суток (2объекта). Переобработка и переинтерпретация результатов сейсморазведочных работ 2Д - 2022 - 2023 гг. Бурение скважины К-2, проведение обработки и интерпретации материалов ГИС - 2024- 2025 гг. Испытание скважины К-2-2024- 2025 гг.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно Контракту выдано разрешение на период разведки сроком на 6 лет до 11.03.2028г. То есть с 2022 год по 2028 годы.

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

Общий выброс ЗВ в атмосферу при строительстве 1-ой скважины будет составлять: 13.755660477 г/сек или 117.632050985 т/год, переходящими с 2024-2025 год. Перечень ЗВ: Железо (II, III) оксиды (301) (3 класс) - 0.002587 тонн, Калий хлорид (301) (4 класс) - 0.140616 тонн, Марганец и его соединения(327)(2 класс) - 0.0002226 тонн, диНатрий карбонат (408 ) (3 класс) - 0.005206 тонн, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс) 26.745934578 тонн, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс) - 33.514382504 тонн, Углерод (583) (3 класс) - 5.072328482 тонн, Сера диоксид (516) (3 класс) -9.64695 тонн, Сероводород (518) (2 класс) - 0.025369862 тонн, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс) - 24.298345819 тонн, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс) - 0.0001815 тонн, Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) (2 класс) -0.000799 тонн, Бутан (99) (4 класс) - 0.051748 тонн, Гексан (135) (4 класс) - 0.017293тонн, Пентан (450) (4 класс) - 0.03444353 тонн, Метан (727\*) - 0.17927997 тонн, Изобутан (2-Метилпропан) (279) (4 класс) - 0.0571318 тонн, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) - 1.4449196 тонн, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503\*) - 0.364774 тонн, Бензол (64) (2 класс) - 0.004566 тонн, Диметилбензол (203) (3 класс) - 0.001435 тонн, Метилбензол (349) (3 класс) - 0.002871 тонн, Бенз/а/пирен (54)1 класс- 0.000022тонн, Проп-2-ен-1-аль (474) 2 класс - 1.02959 тонн, Формальдегид (Метаналь) (609)-2 класс 1.02959тонн, Масло минеральное нефтяное (716\*)- 0.00007634тонн, Алканы C12-19 (10) 4 класс -12.956738 тонн, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) 3 класс - 1.0046494 тонн. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

Видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хоз.бытовых 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. Объемов потребления воды для хоз.бытовых нужд - 2127,84 м<sup>3</sup>/период, - для котельной установки - 395,79 м<sup>3</sup>/период; - для технических нужд



- 1234,08 м3/период; операций, для которых планируется использование водных ресурсов  
Использование водных ресурсов отсутствует. Вода привозная;

Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1-ой скважины: Буровой шлам 698,07тонн, Отработанный буровой раствор 1656,33тонн, Промасленная ветошь 0,0318тонн, Отработанные масла 26,856 тонн, Металлолом 1,0 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0046тонн, Тара из-под химреагентов (бумажные мешки) 2,332 тонн, Тара из под хим.реагентов (полиэтиленовые мешки) 3,228тонн, Тара из-под химреагентов (пластиковые канистры) 0,034тонн, Тара из-под химреагентов (металлические бочки)0,015тонн, Протекторы обсадных труб (металлические) 0,9217тонн, Протекторы обсадных труб (пластиковые) 2,7509тонн, Твердо-бытовые отходы 15, 351тонн. Все отходы производства и потребления временно складировуются на территории предприятия и по мере накопления отходы вывозятся по договорам в специализированные предприятия на переработку и захоронение.

Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.

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

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства объекта.

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. 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:

- Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, установка на устье скважин противовыбросового оборудования, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.

- Водные ресурсы: устранение межпластовых перетоков глубинных флюидов вдоль ствола скважины, установка автоматических отсекаателей на приемных и сливных линиях емкостей для накопления и хранения воды, гидроизоляция объектов с обустройством противоточных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов.

- Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключая загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопроявлениях герметизируется устье скважины, и в дальнейшем работы ведутся в соответствии с планом ликвидации аварий, проведение мониторинга недр на месторождении.

- Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозирования.



Намечаемая деятельность: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на площади Южный Караманата», 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

