

Казахстан Республикасының
Экология 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
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актөбе, улица А.Косжанова 9

Частная компания HarmonyOre Mining Co., Ltd.

Заключение 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: №KZ13RYS01320016 24.08.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется проведения разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жаркамыс Западный II, расположенного в Актюбинской области Республики Казахстан.

Срок начало сейсморазведочных работ на 2025-2026 годы. Бурение и испытание поисковой независимой скважины ЖЗ -1 с проектной глубиной 7000м по результатам сейсморазведки 2Д-МОГТ на участке Жаркамыс Западный –II – 2026-2027 годы. Бурение и испытание поисковой зависимой скважины ЖЗ -101 с проектной глубиной 7000м по результатам бурения скважины ЖЗ-1 на участке Жаркамыс Западный –II – 2027-2028 годы, Бурение и испытание поисковой независимой скважины ЖЗ -2 с проектной глубиной 7000м по результатам бурения скважины ЖЗ-1 и сейсморазведки 2Д-МОГТ на участке Жаркамыс Западный –II -2027-2028 годы. Бурение и испытание поисковой зависимой скважины ЖЗ -201 с проектной глубиной 7000м по результатам бурения скважины ЖЗ-2 на участке Жаркамыс Западный – II -2028-2029 годы. Продолжительность строительства скважины приняты исходя из опыта бурения ранее пробуренных разведочных скважин на аналогичных площадях. Продолжительность цикла бурения и испытания одной скважины с проектной глубиной 7000 м, составит 565 суток и состоит из 3-х этапов: монтажные и демонтажные работы – 40 суток; подготовительные работы – 5 суток; бурение и крепление скважины – 250 суток; испытание: - в эксплуатационной колонне – 270 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток).

Контрактная территория находится в административном отношении в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Площадь Жаркамыс Западный-II находится на расстоянии 330 км от города Актөбе к югу. Железнодорожная станция Сагиз находится в 80 км к западу, станция Караулкельды в 60 км на северо-запад.

Площадь геологического отвода на право недропользования составляет 941,68 км². Целевое назначение земель – разведка и добыча углеводородов на участке Жаркамыс Западный II.

Координаты: 1) 47025'00"сш, 55048'00"вд, 2) 47028'00"сш, 55048'00"вд, 3) 47028'00"сш, 55050'00"вд, 4) 47035'00"сш, 55050'00"вд, 5) 47035'00"сш, 55045'00"вд, 6) 47055'00"сш, 55045'00"вд, 7) 47055'00"сш, 56000'00"вд, 8) 47025'00"сш, 56000'00"вд.

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью разведочных работ на участке Жаркамыс Западный II являются изучение геологического строения и поиски залежей нефти и газа в подсолевых отложениях.

Основанием для составления «Проекта разведочных работ по поиску углеводородов на



участке Жаркамыс Западный II, расположенного в Актюбинской Республики Казахстан» являются: результаты ранее проведенных сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ; открытия на сопредельной территории в подсолевом комплексе выявлены нефтяные, нефтегазоконденсатные месторождения Жанажол, Кенкияк, Бозоба, Урихтау, Кожасай, Алибекмола. Залежи углеводородов вскрыты в терригенных и карбонатных разрезах. Вмещающими углеводороды породами в терригенном разрезе служат песчаники, алевролиты, трещиноватые аргиллиты нижнего карбона и нижней перми, а в карбонатном разрезе таковыми являются разновидности известняков и доломиты каменноугольного возраста. Геологическое задание, выданное ЧК «HarmonyOre Mining Co. Ltd» на основании Контракта на разведку и добычу углеводородного сырья. Основными задачами разведочных работ являются поиски залежей нефти и газа в ассельско-артинских, нижнекаменноугольных и девонских отложениях с оценкой их запасов, определение целесообразности постановки дальнейших работ. Для решения поставленных задач на контрактной территории предусматривается: проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2Д в объеме 500 полнократных пог.км; бурение 2-х независимых и 2-х зависимых поисковых скважин проектными глубинами по 7000 м: независимые скважины - ЖЗ-1, ЖЗ-2, зависимые скважины ЖЗ-101, ЖЗ-201. Местоположение проектных зависимых скважин ЖЗ-101, ЖЗ-201 будет уточнено по данным сейсморазведочных работ 2Д МОГТ. При бурении проектных скважин должно быть обеспечено решение следующих задач: вскрытие проектных перспективных на нефть и газ комплексов в пределах прогнозируемых контуров залежей нефти и газа; выделение во вскрытом разрезе пластов-коллекторов и флюидоупоров и оценку продуктивности каждого пласта по результатам анализа геолого-геофизических данных; испытание и получение притоков нефти и газа из выделенных пластов; определение физико-химических свойств флюидов в пластовых и поверхностных условиях, гидрогеологических особенностей нефте-газоперспективных комплексов пород; изучение физических свойств коллекторов продуктивных пластов по данным лабораторного исследования керна и по материалам ГИС; предварительная геометризация залежей нефти продуктивных горизонтов по геофизическим и промысловым параметрам, выделение этажей разведки; получение оценки запасов категорий С2 и С1 выявленных залежей нефти и газа.

Настоящим проектом на участке Жаркамыс Западный II с целью уточнения геологического строения предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ 2Д в объеме 500 полнократ.пог.км, 25 сейсмических профилей 2Д. Параметры системы наблюдений сейсморазведочных работ: МОГТ-2Д: Полная кратность – 140, Шаг ОГТ - 12,5м, Количество активных каналов – 560, Шаг пунктов приема (ПП) 25 м., Тип системы наблюдений - Центральная-симметричная, Распределение каналов - 1-180-0-181-560, Распределение удалений 6987,5 – 12,5 – 0 – 12,5 - 6987,5 м, Минимальное удаление "взрыв-прием" 12,5 м. Максимальное удаление "взрыв-прием" 7 000, Шаг пунктов возбуждения (ПВ) 50 м. Количество профилей – 25. Более детальная методика будет рассмотрена в рамках технического проекта на проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д. Решение поисковых задач на контрактной территории Жаркамыс Западный II достигается бурением 2-х независимых и 2-х зависимых поисковых скважин проектными глубинами по 7000 м: независимые скважины - ЖЗ-1, ЖЗ-2, зависимые скважины ЖЗ-101, ЖЗ-201, местоположение которых будет уточнено по новым данным сейсморазведки МОГТ 2Д. Скважина ЖЗ-1 – поисковая, независимая проектируется с проектной глубиной 7000 м, проектный горизонт – нижний и средний карбон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных отложениях. Скважина ЖЗ-101 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины ЖЗ-1, проектируется с проектной глубиной 7000 м, проектный горизонт – нижний и средний карбон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных отложениях. Скважина ЖЗ-2 – поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом профиле 921, проектная глубина 7000 м, проектный горизонт – девон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных и девонских отложениях. Скважина ЖЗ-201 – поисковая, зависимая от результатов бурения независимой скважины ЖЗ-2, проектируется с проектной глубиной 7000 м, проектный горизонт – девон, с целью поисков залежей нефти и газа в нижнепермских, каменноугольных и девонских отложениях. Ожидаемые параметры: дебит нефти – 218,0 т/сут, плотность нефти – 0,829-0,892 г/см³, газовый фактор – 118,0 м³. Ликвидация скважины должна осуществляться по



соответствии с проектной документацией и требований действующей нормативно-технической базы, на основании которых должны составляться индивидуальные планы изоляционно-ликвидационных работ отдельно на каждый ликвидационный мост. В планах должны быть предусмотрены все работы по установке цементных мостов, испытанию их на прочность, работы по оборудованию устья скважины и обследованию устья с указанием ответственных исполнителей, с указанием мероприятий по промышленной безопасности, охране недр и окружающей природной среды.

Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого, хозяйственного и технического водоснабжения планируется привозить воду из ближайшего населенного поселка. Гидрографическая сеть развита слабо, представлена редкой сетью оврагов и балок, имеющих временные водотоки в период снеготаяния. Примерно в 10 км к югу протекает р. Эмба с хорошо выработанной долиной. Наличие водоохраных зон и полос – нет.

Общая потребность в воде на период проведения сейсморазведочных работ составляет 3019 м³/год. При бурении 1-ой скважины: Хозяйственно-питьевые нужды. Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 485,3+581,6=1066,9 м³. В т.ч. воды питьевого качества: 581,6 м³. Производственные нужды: на буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 7000 м составит: 3951,9 м³.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что представленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел.

Кроме того, среди диких животных на данной территории также встречаются лиса, корсак, степной хорек, заяц и грызуны.

При проведении сейсморазведочных работ предполагаемый объем выбросов - 3,8701796 г/сек и 54,61618207 т/год. При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении 1-ой скважины составляют: 73,437988248 г/сек и 990,217813379 тонн (от 4-х скважин будет составлять 3960,87125351 тонн). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (от 1-ой скважины): Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 175,604676866 т/год, Азот оксид 3 класс – 116.0401432 т/год, Углерод 3 класс- 15.348799622 т/год, Сера диоксид 3 класс – 127.027316223 т/год, Сероводород 2 класс – 0.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 171.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 Метан – 126.620698751 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 128.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 44.7544245 т/год, Бензол (2класс) 0.003513 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0011027 т/год, Метилбензол (3класс) 0.0022054 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0.0000474058, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.439741436 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 162.143686862 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 10.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год.

При проведении сейсморазведочных работ всего 16,3407 т, в том числе: Промасленная ветошь (опасные) 0,0127 т, Отработанные моторные масла (опасные) 3,29 т, Отработанные масляные фильтры (опасные) 0,0505 т, Отходы сварки (неопасные) 0,0275 т, Металлолом (неопасные) 5,0 т, Твердо-бытовые (неопасные) -7,32 т, Отходы картриджа (неопасные) 0,64 т. При бурении 1-ой скважины образуются всего 6188,8707 тонн (от 4-х скважин 24755,4828 тонн), в том числе объемы от 1-ой скважины: Промасленная ветошь (опасные) 0,0254 т, Отработанные масла (опасные) 14,55 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0079 т, Емкости из под масла (опасные) 1,9749 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 0,525 т, Буровой шлам (опасные) 2450,79 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 1189,9 т, БСВ



(опасные) 2498,79 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0075 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 22,3 т, Металлолом (неопасные) 10,0 т.

Намечаемая деятельность - «Проведения разведочных работ по поиску углеводородов на участке Жаркамыс Западный II, расположенного в Актюбинской области Республики Казахстан» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к II категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (Приказа №288 от 12 августа 2025 года "Об утверждении правил выдачи экологических разрешений, представления декларации о воздействии на окружающую среду, а также форм бланков экологического разрешения на воздействие и порядка их заполнения").

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В масштабе региона заметных воздействий на качество воздуха в связи с производством работ не ожидается. В локальном масштабе может оказать воздействия выбросов от ДЭС и буровая установка при проведении работ. Краткосрочным периодом проведения работ и открытого проветриваемого характера участка работ, следует считать, что любые воздушные выбросы будут в короткое время рассеиваться. Полевой лагерь будет расположен, и работы будут проведены за пределами водоохраной зоны и полос Загрязнение почвообразующего субстрата нефтепродуктами в процессе проведения работ при соблюдении проектных решений не ожидается. После окончания работ будет проведена рекультивационные мероприятий - очистка от мусора территории работ и профиля, сбор и вывоз оборудования, сбор региональных пикетов, утрामбовка и засыпка устья скважин, засыпка зумпфов и выравнивание поверхности, покрытие поверхности плодородным слоем почвы, снятым перед началом работ. Наиболее уязвимые места распространения животных (районы окота животных, гнездования птиц) расположены за пределами площади работ. Участок работ расположен на большом расстоянии от населенных пунктов, негативного воздействия от шума, вибрации работающей техники и оборудования, расположенного на его территории – не ожидается. Охраняемые природные территории и объекты отсутствуют. Результаты полевых исследований по воздействию на окружающую среду по участку работ отсутствует.

Экологическая оценка проектируемых работ 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: 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 противофильтрационных экранов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: бетонирование технологических площадок с устройством бортиков, исключающих загрязнение рельефа нефтью, работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта и не допускающих преждевременного обводнения скважин, при нефтегазопрооявлениях 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 дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную



охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

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/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

