



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 Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО "Аль-Фараби Оперейтинг"

Заклучение 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 «Разведочные работы на участке Аль-Фараби».

Материалы поступили на рассмотрение: 17.05.2022 г.вх. KZ60RYS00246156

Общие сведения

В административном отношении участок относится к Мангистауской области. Ближайшим к участку населенным пунктом, является областной центр – город и порт Актау, расположенный на расстоянии около 100-130 километров от площади исследований. Территория Горного отвода месторождения находится в пределах лицензионного участка ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг».

Краткое описание намечаемой деятельности

Планируется проведение разведочных работ на нефть и газ в разрезе отложений мелового и юрского возраста. В соответствии со степенью геологической изученности, размерами и морфологией ловушек нефти и газа предусматривается проведение переобработки и переинтерпретации сейсмических данных 2D прошлых лет, проведение сейсморазведочных работ 3D, обработка и интерпретация данных сейсморазведки 3D, геологическое и бассейновое моделирование, проведение инженерно-геологических изысканий (ИГИ) в точке заложения поисковой скважины, бурение одной поисковой скважины и ее ликвидация. При проведении сейсморазведочных работ 3D планируется применение буксируемой сейсмической косыстримера и использование 2-х судов: геофизического и вспомогательного. При проведении инженерногеологических изысканий планируется применение на 1-м геофизическом этапе 2-х геофизических судов для выполнения: батиметрии; сейсмоакустических исследований; высокочастотной сеймики 2D МОГТ; гидролокации бокового обзора; магнитной съемки. На 2-м геотехническом этапе будет использовано буровое судно для выполнения: отбора проб донных грунтов; полевого лабораторного исследования отобранных образцов грунтов. При строительстве и ликвидации поисковой скважины AF-1 планируется использовать полупогружную буровую установку типа «Дада Горгуд», 3 судна ТБС для жизнеобеспечения и 2 судна ЛАРН.



Проект разведочных работ на участке Аль-Фараби будет включать проведение комплекса полевых и камеральных работ. В комплекс производственных полевых работ будут входить: проведение сейсморазведочных работ ВЧ МОГТ 3D общим объемом от 120 до 510 км² (окончательный объем будет уточнен после интерпретации данных сейсмики 2D) с применением метода генерирования упругих колебаний пневматическими источниками и регистрацией сейсмических сигналов с помощью буксируемой плавающей косы-стримера; проведение инженерно-геологических изысканий в точке заложения поисковой скважины под полупогружную буровую установку (ППБУ типа «Дада Горгуд»); бурение и испытание одной поисковой скважины АФ-1 с проектной глубиной 2500 м с проектным горизонтом в келловейском ярусе средней юры; ликвидация поисковой скважины АФ-1, как выполнившей свое предназначение. Конечной целью разработки проекта разведочных работ на участке Аль-Фараби является защита проекта на ЦКРР и получение протокола ЦКРР. После получения протокола ЦКРР, начнется разработка рабочих проектов на конкретные виды разведочных работ и их реализация.

Согласно Контракту №4914-УВС МЭ период разведки составляет 9 лет начиная с 2022 года, с возможностью продления на 6 лет в целях оценки. 2022 г. – разработка проекта разведочных работ; составление технического проекта на проведение сейсморазведочных работ 3D, включая экологическую оценку; 2023 г. – проведение сейсморазведочных работ 3D; 2024-2025 г. – обработка и интерпретация новых 3D сейсмоданных и переинтерпретация старых данных 2D. Составление технического проекта на проведение инженерно-геологических изысканий (ИГИ), включая экологическую оценку; составление технического проекта на проведение строительства поисковой скважины, включая экологическую оценку; проведение ИГИ для поисковой скважины; 2026 г. – строительство поисковой скважины АФ-1. В случае обнаружения залежи приводятся следующие работы: оперативный подсчет запасов, разработка дополнения к проекту разведочных работ. Сроки выполнения работ могут корректироваться в процессе выполнения работ. При этом перенос сроков работ не требует составления дополнения к Проекту разведочных работ.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: азота диоксид (2 кл.оп) 9,728433 г/с (38,9653 т/год); азота оксид (3 кл.оп) 1,5809 г/с (6,332 т/год); сажа (3 кл.оп) 6,332 г/с (2,9535 т/год); сера диоксид (3 кл.оп) 2,0296 г/с (8,1322 т/год); сероводород (2 кл.оп) 4,70E-04 г/с (5,70E-04 т/год); окись углерода (4 кл.оп) 9,8148 г/с (38,8724 т/год); бенз/а/пирен (1 кл.оп) 2,08E-05 г/с (8,20E-05 т/год); формальдегид (2 кл.оп.) 0,1915 г/с (0,7493 т/год); масло минеральное нефтяное 0,03141 г/с (0,09833 т/год); углеводороды предельные C12-C19 (4 кл.оп) 4,85475 г/с (18,94638 т/год). Объем выбросов в атмосферный воздух ЗВ от всех стационарных источников морских объектов на период проведения комплекса инженерно-геологических изысканий составит 7,9185 г/с, 3,9704 т/год, из них: азота диоксид (2 кл.оп) 2,6793 г/с (1,37 т/год); азота оксид (3 кл.оп) 0,4353 г/с (0,2227 т/год); сажа (3 кл.оп) 0,1286 г/с (0,0629 т/год); сера диоксид (3 кл.оп) 1,0021 г/с (0,5249 т/год); сероводород (2 кл.оп) 3,0E-04 г/с (4,20E-06 т/год); окись углерода (4 кл.оп) 2,7401 г/с (1,3991 т/год); бенз/а/пирен (1 кл.оп) 2,87E-06 г/с (1,67E-06 т/год); формальдегид (2 кл.оп.) 0,0309 г/с (0,0156 т/год); масло минеральное нефтяное 0,0192 г/с (0,00013 т/год); углеводороды предельные C12-C19 (4 кл.оп) 0,8827 г/с (0,3751 т/год). Объем выбросов ЗВ при строительстве поисково-разведочной скважины АФ-1 составит: 153,3458 г/с (253,18889 т/год), из них: алюминий оксид (2 кл.оп) 0,00005 г/с (0,000023 т/год); барий сульфат 0,0251 г/с (0,000342 т/год); железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) 0,003 г/с (0,003 т/год); калий хлорид (4 кл.оп) 0,0099 г/с (0,0019 т/год) г/с (т/год); марганец и его соед. (2 кл.оп) 0,0003 г/с (0,00025 т/год); медь (II) оксид (2 кл.оп) 0,0005 г/с (0,000204 т/год);

Выполнение разведочных работ предусматривает использование морской воды на производственные нужды и пресной воды на хозяйственно-бытовые нужды персонала. Вода питьевая – привозная с берега; вода пресная для хозяйственно-бутовых нужд



готовится из забортной морской воды на опреснительных установках на судах и ППБУ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее и специальное. объемов потребления воды При проведении сейсморазведочных работ 3D водопотребление предположительно составит 610953 м3/период, в том числе: забортной морской – 610129 м3/период (в т.ч. опресненная морская вода – 482 м3/период); привозной питьевой воды – 824 м3/период. При проведении инженерно-геологических изысканий водопотребление предположительно составит 34218 м3/период, в том числе: забортной морской – 33980 м3/период; привозной питьевой воды – 238 м3/период. При проведении строительства и ликвидации поисковой скважины проектной глубиной 2500 м водопотребление предположительно составит 937375 м3/период, в том числе: забортной морской – 933168 м3/период (в т.ч. опресненная морская вода – 2174 м3/период); привозной питьевой воды – 4103 м3/период; поступающих атмосферных осадков – 104 м3/период.

Ожидается образование 14-ти видов отходов производства и потребления, из которых 6 видов отходов отнесены к опасным, 5 видов отходов будут считаться не опасными, а к зеркальным отходам, обладающими опасными и не опасными свойствами, будут отнесены 2 и 1 вида соответственно. Основными источниками образования отходов производства и потребления будут: буровые работы, техническое обслуживание дизельных двигателей судов, мелкий и текущие ремонты оборудования, жизнедеятельность персонала и пр. Ориентировочный объем опасных отходов (Буровой шлам, Отработанный буровой раствор, Отработанные масла, Отработанные аккумуляторные батареи, Промасленные отходы, Тара из-под химреагентов) составит – 5079,1333 тонн/ период. Ориентировочный объем не опасных отходов (Металлолом, Пищевые отходы, Отходы РТИ, Твердые бытовые отходы, Отходы пластмассы) составит – 135,0059 тонн/период. Ориентировочный объем зеркальных (опасных) отходов (Медицинские отходы, Остатки лакокрасочных материалов) составит – 0,2021 тонн/период. Ориентировочный объем зеркальных (не опасных) отходов (Древесные отходы) составит – 15,1025 тонн/период. Всего 5229,4438 т/период. Все образуемые отходы будут накапливаться в специально отведенных местах, затем в полном объеме передаваться на договорной основе компаниям, чья деятельность связана с переработкой /утилизацией/ захоронением отходов. Указанные объемы будут уточнены на последующих стадиях проектирования. Намечаемая деятельность компании ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг» не входит в перечень видов деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства.

При реализации намечаемых работ растительные ресурсы не используются.

При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.

Сейсморазведочные работы 3D: Энергия – дизельные двигатели в количестве 2-3 шт. и 1-2 дизель-генератора на каждом судне. Предполагаемый объем дизельного топлива – 3321 тонна. ИГИ: Энергия – дизельные двигатели в количестве 2-3 шт. и 1-2 дизель-генератора на каждом судне. Предполагаемый объем дизельного топлива – 215 тонн. Строительство поисковой скважины: Цемент – 302 тонны; Барит – 17,5 тонн; ИПК раствор – 2800 м3; Энергия – дизельные двигатели в количестве 4 шт., 1 дизель-генератор. Ликвидация поисковой скважины: Цемент – 29,2 тонн; Барит – 7 т; Энергия – дизельные двигатели в количестве 4 шт., 1 дизель-генератор. Предполагаемый объем дизельного топлива за весь период строительства и ликвидации скважины – 3544 тонны.

Основными компонентами природной среды, подвергающимися воздействиям, являются геологическая среда, морское дно и донные отложения, воды акватории, атмосферный воздух и морская биота. С учетом обязательного применения современных технологий при проведении проектируемых работ, строгом соблюдении природоохранных мероприятий, ожидаемые воздействия от всех планируемых разведочных работ не будут выходить за пределы низкого уровня негативных последствий (от 1 до 8 баллов). Пространственный масштаб воздействия – от локального (1) до ограниченного (2 балла); временной масштаб – от кратковременного (1) до средней



продолжительности (2 балла); интенсивность воздействия – от незначительной (1) до слабой (2 балла).

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

Охрана атмосферного воздуха

- Применение технологических установок, оборудования и механизмов с повышенной эксплуатационной надежностью технологических процессов, исключающих утечки и создание аварийных ситуаций;
- Применение средств автоматики и контроля процесса приема ГСМ в емкости;
- Соблюдение технологического регламента работы на стационарных дизельных установках;
- Проверка установок на содержание в выбросах СО и NOx;
- Техническое обслуживание двигателей и дизель-генераторов в соответствии с имеющимся регламентом их работ;
- Установка вторичных глушителей выхлопа на дизельных двигателях при необходимости;
- Эксплуатация оборудования в соответствии со стандартами производителей;
- При выборе оборудования предпочтение отдавать наиболее экологичным установкам (с наименьшим удельным выбросом, с наличием очистного оборудования и т.д.);
- Проведение профилактического осмотра и ремонта технологического оборудования систематически в течение времени проведения полевых геофизических работ;
- Использование судов, имеющих разрешение Морского Регистра Республики Казахстан на судоходство в Каспийском море;
- Оптимизация режима работы судов: курсирование судов, привлекаемых к операциям, должно осуществляться в соответствии с режимом судоходства;
- Проведение мониторинга атмосферного воздуха и контроля на источниках выбросов на этапе бурения и испытания скважины согласно программе производственного экологического контроля и другие.

Охрана водных ресурсов

- Буровые работы планируется проводить в соответствии с наилучшей международной практикой с использованием современного оборудования и технологий;
- Снижение расхода воды на приготовление буровых растворов;
- Регламентирование применения реагентов в технологических жидкостях, способных к фазовым переходам, испарению, исключение легколетучих соединений;
- Оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления);
- Хозяйственные сточные воды и производственные сточные воды, образующиеся на ППБУ и судах, собираются и по мере накопления транспортируются на сушу по договору;
- Сбор буровых сточных вод в специальные емкости и повторное использование на производственные нужды после отстоя и очистки;
- Запрещение любого сброса в море (исключение составляют нормативно чистые воды после системы охлаждения, баллаستировки и опреснительных установок);



- Хранение вредных и опасных химических веществ в специально оборудованных контейнерах и на складах, строгий учет с целью исключения случайного попадания в сточные воды;
- Приобретение спецсредств для ликвидации разливов топлива для исключения попадания в водные объекты;
- Применение средств автоматического контроля перекачки дизельного топлива с судов на буровую платформу;
- Исключение смешивания хозяйственно-бытовых и производственных стоков;
- Проведение мониторинговых наблюдений за водной средой на всех этапах разведочных работ, в том числе контроль качества морской воды в точке сброса после систем охлаждения и с опреснительных установок и другие.

Обращение с отходами производства и потребления

- Вывоз и утилизация производственных и коммунальных отходов с участка проводимых работ согласно заключенному договору по мере их накопления;
- Ведение журнала учета образования и движения отходов ежедневно;
- Контроль за раздельным сбором отходов по видам и классам опасности;
- Максимально возможное повторное использование отходов;
- Отходы высокой степени опасности изолируются; несовместимые отходы разделяются, при хранении отходы не смешиваются;
- Отходы хранятся в специально отведенных контейнерах, подходящих для хранения конкретного вида отходов;
- Минимизация объемов образования отходов;
- Приобретение материалов в бестарном виде или в возвратной таре;
- Составление Программы управления отходами;
- Транспортировка отходов осуществляется с использованием транспортных средств, оборудованных для данной цели и при наличии паспортов на отходы;
- Проведение производственного экологического контроля за системой управления отходами на всех этапах разведочных работ и другие.

Охрана биологической среды

- Запрет для персонала на любые формы рыболовства, охоты и отлова животных и птиц;
- Проведение морских мониторинговых исследований за биологическими компонентами окружающей среды на всех этапах разведочных работ, на основе Программы производственного экологического контроля;
- Движение судов по строго определенным маршрутам в обход чувствительных в экологическом отношении участков акватории.
- Перевозка жидких и твердых отходов в специальных герметичных контейнерах, исключаящих воздействие на биологическую среду во время транспортировки или в случае аварии транспортных средств;
- Сведение к минимуму длительности работ, вызывающих повышенные уровни шума и вибрации;
- Прекращение или сведение к минимуму испытания скважины в ночное время.
- Водозаборные сооружения следует размещать на оптимальной глубине в соответствии с существующими нормами и правилами и оборудовать специальными рыбозащитными устройствами и другие.

Для обеспечения ликвидации аварийных разливов нефти на последующих стадиях реализации проектных работ в ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг» будет создана специальная группа, ответственная за выполнение мероприятий по ликвидации разливов нефти. Будут



разработаны: Отчет по анализу суммарной экологической пользы (АСЭП), Объектовый план по ликвидации разливов нефти на море, План ликвидации аварий (ПЛА), План безопасного ведения работ (ПБВР). В рамках нефтеразведочных работ будет осуществляться постоянная непрерывная готовность к реагированию на нефтяные разливы уровня; своевременное реагирование и эффективное устранение последствий нефтяных разливов.

Намечаемая деятельность: «Разведочные работы на участке Аль-Фараби», 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: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 1, 4 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.

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

- в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне);
- в пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения, миграции, добычи корма, концентрации);

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

1) осуществляется в Каспийском море (в том числе в заповедной зоне), на особо охраняемых природных территориях, в их охранных зонах, на землях оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; в пределах природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; на участках размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; на территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; на территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; в черте населенного пункта или его пригородной зоны; на территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия;

9) создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду или стратегической экологической оценки должно быть учтено и оценено влияние намечаемой деятельности или разрабатываемого документа на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных, а также должны быть определены мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

2. Недропользователь, осуществляющий разведку и (или) добычу углеводородов в пределах предохранительной зоны, обязан принять необходимые меры, чтобы исключить загрязнение моря в случае подъема уровня вод.

3. Для охраны и воспроизводства редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, обитающих в состоянии естественной свободы, создаются особо охраняемые природные территории, а также могут устанавливаться вокруг них охранные зоны с запрещением в пределах этих зон любой деятельности, отрицательно влияющей на состояние животного мира.



4. При проектировании и осуществлении деятельности должны разрабатываться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения, путей миграции и мест концентрации редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, а также должна обеспечиваться неприкосновенность выделяемых участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания этих животных.

5. В соответствии с пунктом 11 «Проведение производственного экологического мониторинга воздействия осуществляется оператором с начала производственной деятельности по выполнению производственных операций (строительство, эксплуатация береговых объектов, трубопроводов, судоходных каналов), а при освоении нефтегазовых месторождений по всей контрактной территории, начиная со стадии планирования, осуществления производственной деятельности и ликвидации объектов» Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 необходимо произвести производственного экологического мониторинга воздействия.

6. В соответствии с приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 сентября 2021 года № 353 необходимо разработать и согласовать «Отчет по анализу суммарной экологической выгоды от применения методов ЛАРН».

7. В соответствии с совместным приказом министра энергетики Республики Казахстан от 20 мая 2021 года № 174, министра по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан от 21 мая 2021 года № 225 и министра индустрии и инфраструктурного развития Республики Казахстан от 25 мая 2021 года № 260 необходимо, разработать и согласовать «Объектовые планы обеспечения готовности и действий по ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

