



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 «CaspianMunaiGas»

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

На рассмотрение представлены: Проект разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КДЛ Компани».

Материалы поступили на рассмотрение: 21.09.2023г. Вх. KZ19RYS00444483

Общие сведения

Месторождение Караоба расположено на территории Мунайлинского района Мангистауской области. В тектоническом отношении рассматриваемое месторождение приурочено к восточной центриклинали Сегендыкской депрессии, в зоне её сочленения с Карагинской седловиной, где бурением доказана нефтегазоносность базального горизонта верхнего триаса и вулканогенно-карбонатной толщи среднего триаса. В непосредственной близости от Караобы, к востоку выявлены месторождения Атамбай-Сартюбе, Алатюбе, Ащиагар, Кариман и Северный Карагие. Месторождение Караоба находится вне пределов природоохранной зоны. Ближайший населенный пункт - поселок Баянды находится на расстоянии в 2 км от месторождения. Район работ приближен к железнодорожной станции Мангистау и поселкам «Мангистау» и «Кызыл-Тюбе». Пос. Кызыл – Тюбе находится на расстоянии- 5-7км от месторождения. Областной центр г. Ақтау находится на расстоянии 15км к юго-западу, на расстоянии 2 км к западу пос. Баянды. Нефтепровод Узень-Атырау-Самара проходит в 180 км к востоку от месторождения. В 50 км к западу проходит нефтепровод Каламкас – Ақтау. Расстояние от ближайшей точки геологического отвода до Каспийского моря составляет – 17,657 км. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке проектирования скважин особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют.

Краткое описание намечаемой деятельности

Данным проектом «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КДЛ Компани» предусматривается расконсервация скв. К-



1, бурение 3 проектных поисковых скважин - скв. К-2 независимая (4800 метров). - скв. К-3 зависимая (4800 метров). - скв. К-4 зависимая (4800 метров). Производительность объекта. Объем сжигания газа при испытании 1 скв. (шесть объектов испытание по 30 дней каждый) составляет 658,53 тыс м3, при испытании трех скв. – 1975, 59 тыс м3. Предполагаемые размеры согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 2,0 га (под строительство 1 скв.). После завершения буровых работ планируется комплексная обработка всех полевых материалов. Отобранные керн и шлам должны быть направлены в лаборатории для анализов фильтрационно-емкостных свойств, палеонтологических, палинологических и др.

При бурении скважин должно быть обеспечено решение следующих задач: - вскрытие проектных перспективных на нефть и газ комплексов в пределах прогнозируемых контуров залежей нефти и газа на выявленной в триасе ловушке; - выделение во вскрытом разрезе пластов-коллекторов и флюидоупоров и оценку продуктивности каждого пласта по результатам анализа геолого-геофизических данных; - получение притоков нефти и газа и испытание отдельных выделенных пластов; - определение физико-химических свойств флюидов в пластовых и поверхностных условиях, гидрогеологических особенностей нефте-газоперспективных комплексов пород; - изучение в отдельных скважинах физических свойств коллекторов по данным лабораторного исследования керна и по материалам ГИС; - предварительная геометризация продуктивных горизонтов по емкостным и промысловым параметрам, выделение этажей разведки; - получение оценки запасов категорий С2 и С1 выявленных залежей нефти и газа. Поисковое бурение на площади Караоба проектируется с целью поисков залежей нефти и газа в перспективной триасовой толще. Проектные глубины скважин обеспечат вскрытие полного разреза перспективных отложений, а планируемый комплекс геолого – геофизических работ позволит получить объективную оценку насыщения вскрываемого бурением скважин разреза до палеозойских отложений. Результаты сейсмокаротажа в пробуренных скважинах, в каждом блоке, обеспечат надежную стратификацию отражающих горизонтов и достоверность структурного плана перспективных на нефть и газ отложений в пределах контрактной территории участка недр Караоба.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1 поисковой скважины составит: 24,879874г/с или 184,257330 т/за весь цикл бурения скважины. Наименования ЗВ, их классы опасности от одной скважины: 0123 Железа оксид 0,02025г/с, 0,0007т/год, Кл. опас. 3, 0143 Марганец и его соединения 0,0003г/с, 0,00001 т/год, Кл. опас. 2, 0301 Азота диоксид 5,92375 г/с, 50,70634т/год, Кл. опас. 2, 0304 Азота оксид 0,96085г/с, 8,23971т/год, Кл. опас. 3, 0328 Углерод 0,45325г/с, 4,43685т/год, Кл. опас. 3, 0330 Сера диоксид 3,6787 г/с, 27,1817 т/год, Кл. опас. 3, 0337 Углерод оксид 9,87588г/с, 77,94165 т/год, Кл. опас. 4, 0410 Метан 0,0374 г/и, 0,58164 т/год, 0415 С1-С5 0,666151г/с, 0,77039 т/год, ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,0134 г/с, 0,13433 т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 0,000008г/с, 0,000046 т/год, Кл. опас. 1, 1325 Формальдегид 0,06497 г/с, 0,51126т/год, Кл. опас. 2, 2735 Масло минеральное нефтяное 0,05441 г/с, 0,22648 т/год, Кл. опас. ОБУВ 0,05, 2754 Алканы С12-19 1,63540 г/с, 12,99274 т/год, Кл. опас. 4, 2902 Взвешенные веществ 0,0032 г/с, 0,000023 т/год а, Кл. опас. 3, 2906 Мелиорант 0,3746 г/с, 0,26968 т/год, Кл. опас. 4, 2908 Пыль неорг: 70-20% двуокиси кремния 1,04309 г/с, 0,24557 т/год, Кл. опас. 3, 2930 Пыль абразивная 0,0022 г/с, 0,000016 т/год, ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,0721 г/с, 0,01817 т/год, ОБУВ 0,05.

Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Водопотребление производственной деятельности предприятия: - вода питьевого качества. Вода используется: - в питьевых и хозяйственных 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.

Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составляет 5324,4 м³/скв/цикл. Водопотребление, м³/цикл. Питьевая вода, в том числе: 1065,0 м³/цикл. - на хоз-бытовые нужды 2009,58 м³/цикл. Вода на технические нужды, в том числе: 1568,952 м³/цикл. - бурение и крепление 917,762 м³/цикл. - на нужды котельной в зимнее время 553,3 м³/цикл. - на противопожарные нужды 50,0 м³/цикл. - испытание на продуктивность 650,29 м³/цикл. Всего: 1 скв. 5324,4 м³/скв/цикл.

Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении скважины Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 1,3473 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 33,124 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 637,1189 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 4,7436 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 19,8198 т 4 класс Мало опасные 16 07 08* ВСЕГО - 696,719 т/от 1 скв. и 2090,157/ от 3 скв.

Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Объем дизтоплива – 1290,8 т за весь цикл бурения 1 скв., 3872,4 т от 3 – х скв.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка на месторождении Караоба 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: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; внедрение системы автоматики и телемеханики, обеспечивающей проведение проектируемых работ в безаварийном режиме. захоронение отходов производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; технология нулевого сброса при проведении буровых работ. 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать



территорию скважин, площадку сбора и подготовки нефти и др. в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. По охране растительного и животного мира предусмотрены следующие мероприятия: принятие дисциплинарных мер для пресечения браконьерства. 4. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: обеспечение прочности и герметичности колонных головок скважин; размещение вредных, взрыво- и пожароопасных видов работ на открытых площадках. предприятие должно содержать участки проведения работ в чистоте и обеспечивать все требования хранения отходов согласно нормам до их вывоза на полигоны; предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте проведения работ.

Намечаемая деятельность: Проект разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КДЛ Компани», 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. 8 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.

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

- в черте населенного пункта или его пригородной зоны.

По результатам скрининга воздействия намечаемой деятельности, указанный в 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.

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. 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.

3. Необходимо предусмотреть мероприятия по уменьшению воздействия выбросов загрязняющих веществ.

4. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.

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

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

7. Представить краткое описание 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.

8. 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.

9. 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.



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

