



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 «DumanGroupKZ»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
«Индивидуальный технический проект на строительство поисково-разведочной
скважины К-3 глубиной 2700 м на участке Коныр».

Материалы поступили на рассмотрение: 15.10.2024. вх. KZ61RYS00817953.

Общие сведения

В административном отношении участок Коныр расположен на территории Каракиянского района Мангистауской области РК. Областной центр – г. Ақтау. Ближайшим к площади работ населенным пунктом является село Жетыбай, находящийся на расстоянии более 10 км. С целью выяснения нефтегазоносности юрско-триасовых отложений, коллекторских свойств пород разреза, изучения геологического строения, обеспечения надежной стратификации отражающих горизонтов проектом предусматривается проведение разведочных работ в объеме бурения одной разведочной скважины. По результатам сейморазведки 2Д прошлых лет планируется пробурить скважину № К-3 с предварительной проектной глубиной 2700 м с отбором керна и выполнением полного комплекса ГИС.

Ориентировочные географические координаты проектируемой разведочной скважины: с.ш. 43°42'30.93"в.д. 52°1'15.9524";

Краткое описание намечаемой деятельности

Для поисков залежей нефти и газа в среднеюрских отложениях на участке Коныр будет пробурена одна скважина. Независимая скважина К-3 проектируется на северной структуре на сейсмическом профиле 745 на расстоянии 250 м к юго-западу от пересечения с профилем 671, с проектной глубиной 2700м с проектным горизонтом триасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения перспектив нефтегазоносности юрских отложений. Основными факторами, позволяющими достичь высоких технико-экономических показателей бурения, являются: применение рациональной конструкции скважины, применение эффективных долот, керноотборочного снаряда, качественного



бурового раствора. В процессе бурения разведочной скважиной будет вскрыт сложный в геологическом отношении разрез отложений от четвертичного до триасового, который литологически представлен самыми разнообразными терригенными и карбонатными породами. В процессе бурения скважины необходимо провести комплекс исследовательских работ, включающий проведение геофизических исследований, отбор керна и шлама, испытание перспективных горизонтов. Интервалы отбора керна, методы и интервалы испытания продуктивных горизонтов будут уточняться в процессе проводки скважины и по результатам геофизических исследований. Необходим полный анализ керна, шлама, боковых грунтов в лабораторных условиях (биостратиграфические исследования, литологические, геохимические, петрофизические и т.д.), который позволит изучить вскрываемый разрез. В процессе испытания продуктивных горизонтов производится полный комплекс исследований, характеризующих производительность скважины на различных режимах, начальные пластовые давления и температура пласта, забойные и устьевые давления, изменение поступления флюидов при смене штуцера и т.п. По результатам исследований строится индикаторная диаграмма, кривая восстановления давления, расчетным путем определяются коэффициенты продуктивности, гидропроводности, проницаемости и абсолютно свободный дебит скважин. Предполагаемая продолжительность работ составит: строительно-монтажные работы – 3 суток, подготовительные работы к бурению – 2 суток, бурение крепление – 60 суток, испытание скважины: 1 объект – 90 суток; 2 объекта -180 суток. Плотность нефти – 0,85 т/м³, дебит - 15 м³/сутки; газовый фактор – 30 м³/м³.

Строительство скважины К-3 будет вестись с помощью буровой установки ZJ-40 (или аналог по тендеру), грузоподъемностью не менее 80 тн. Которая должна быть оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворять требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. В процессе бурения проектируемой разведочной скважины основное внимание уделяется выяснению перспектив нефтегазоносности и получению коммерческих притоков нефти и газа. Вскрытие возможно продуктивных горизонтов в процессе бурения производится при параметрах промывочной жидкости, соответствующих геологическим условиям и максимально снижающим неблагоприятные последствия кольматации призабойной зоны шламом, затрудняющей и осложняющей испытание пластов на продуктивность. Поэтому параметры промывочной жидкости, технические средства очистки ее от выбуренных пород и шлама, предусмотренные геолого-техническим нарядом, должны строго соблюдаться и контролироваться. В процессе бурения скважины в открытом стволе испытание перспективных пластов стандартными пластоиспытателями на бурильных трубах не предусмотрено. Вместо них намечается использовать многокамерный прибор MDT (RCI). После спуска и цементирования эксплуатационной колонны проводятся подготовительные работы: установка крестовины фонтанной арматуры, спуск НКТ до искусственного забоя (все НКТ и переводники должны быть прошаблонированы), промывка скважины водой, сбор тестовой системы, а затем опрессовка фонтанной аппаратуры с эксплуатационной колонной. Вскрытие предполагаемого продуктивного горизонта в эксплуатационной колонне производится кумулятивными зарядами импортного производства Predator 2 7/8 с плотностью 16 отверстий на 1 пог.м. на трубах.



Работы планируются провести в течении в 2025 года. Примерные сроки начало работ: в 1 квартале 2025 г. строительство независимой скважины К-3, в 1 квартале 2025 г. испытание независимой скважины К-3, в 2 квартале 2025 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предварительный объем образуемых выбросов 93,196 тонн. Из них при бурении скважины К-3 - 31,940 тонн, при испытании скважины К-3 - 61,256 тонн., 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) 0,002688 тонн не подлежит внесению в регистр; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,000476 тонн не подлежит внесению в регистр; 0192 – Тетраэтилсвинец (1 класс опасности) – 6,06E-05 тонн не подлежит внесению в регистр, 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 13,16939 тонн не подлежит внесению в регистр; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 2,140026 тонн не подлежит внесению в регистр; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 0,751795 тонн не подлежит внесению в регистр; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 5,145093 тонн не подлежит внесению в регистр; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) – 0,001451 тонн не подлежит внесению в регистр; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 15,43519 тонн не подлежит внесению в регистр; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) 0,00011 тонн не подлежит внесению в регистр; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 4,04728 тонн не подлежит внесению в регистр; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0,548811 тонн не подлежит внесению в регистр; 0501 - Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) - 0,007575 тонн не подлежит внесению в регистр; 0602-Бензол (64) - 0,0125 тонн не подлежит внесению в регистр; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,002479 тонн не подлежит внесению в регистр; 0621-Метилбензол (349) - 0,008442 тонн не подлежит внесению в регистр; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 2,11E-05 тонн не подлежит внесению в регистр; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,171131 тонн не подлежит внесению в регистр; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,000207 тонн не подлежит внесению в регистр; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – 4,233019 тонн не подлежит внесению в регистр; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,13242 тонн не подлежит внесению в регистр; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 51,32925 тонн не подлежит внесению в регистр; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,063574 тонн не подлежит внесению в регистр.

Техническая вода привозная, доставляется по договору со специализированной компанией, питьевая вода привозная бутилированная.

Расход воды составят: хоз-питьевой 540,00 м3, технической – 4420 м3. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала.

Предварительный перечень отходов при строительстве независимой скважины К-3: Отходы образующиеся в процессе бурения скважины К-3: Буровой



шлам и шлам БСВ (опасный уровень) – 306,80 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 277,97 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 1,61 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 0,07 тонн, Металлолом (не опасный уровень) – 0,50 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 0,59 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 3,35 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 1,92 тонн. Отходы образующиеся в процессе испытания скважины К-3: Отработанные масла (опасный уровень) – 5,72 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) – 0,07 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 1,30 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 1,29 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 3,55 тонн Всего: 604,7 тонн.

Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и повысит спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые).



Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой, но и значительными поступлениями налогов в бюджет района.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; запрещение работы оборудования на форсированном режиме; ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

Намечаемая деятельность: «Индивидуальный технический проект на строительство поисково-разведочной скважины К-3 глубиной 2700 м на участке Коныр», 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

