

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИғИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2023 года

ТОО "Oil Tolling Capital"

Заключение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 12.09.2023 г. вх. №KZ45RYS00438777.

Общие сведения. В административном отношении участок сейсморазведочных работ Такырсай рас-положен на территории Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт в районе работ – п. Теренозек, на расстоянии – 80 км участка работа. Выбора других мест для выполнения работ не намечается, так как сейсморазведоч-ные работы будут выполнены в рамках утвержденного и согласованного Технического проекта. Контрактная территория расположена на юго-западном борту Арыс-кум-ского прогиба Южно-Торгайской впадины.

В строении Южно-Торгайскую впадины по фундаменту участвуют три крупные структуры: Жыланшиковский и Арыс-кумский прогибы с разделяющей их Мынбулакским поднятием, осложненных, в свою очередь, структурными элементами более низких порядков.

Краткое описание намечаемой деятельности. Проектом предусматривается ликвидация 3 скважин. 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.

Цементные мосты должны быть прочными. Если при испытании на прочность мост не разрушается при создании на него удельной осевой нагрузки 3-6 МПа, то его прочностные свойства удовлетворяют условиям нагружения от массы колонны труб. Герметичность моста зависит от высоты и состояния поверхности контактов в период размещения тампонажного раствора в интервале глубин. Все работы по ликвидации скважин будут производиться установкой УПА-60/80. При установке цементных мостов предусматриваются следующие технологические особенности:

1) способ установки цементного моста – на равновесие, 2) метод установки – с контролем по объему, 3) заливочная колонна - НКТ-73(СБТ -88,9) –с «воронкой» на первой трубе, 4) продавочная жидкость – буровой раствор.

2) Последовательность работ по установке и испытанию мостов на прочность: 1) перевод скважины на буровой раствор, применявшийся при бурении с проектными параметрами, выравнивание его по всему циклу; 2) демонтаж фонтанной арматуры и монтаж на устье скважины противовыбросового оборудования предусмотренного проектом; 3)



установка башмака заливочной колонны на заданной глубине; 4) закачка буферной жидкости №1; 5) закачка цементного раствора; 6) закачка буферной жидкости №2; 7) закачка продавочной жидкости в объеме по расчету; 8) подъем заливочных труб до установленной проектом и планом верхней границы цементного моста; 9) герметизация устья скважины превентором и подготовка к обратной промывке буровым насосом (цементирующим агрегатом). 10) срезка моста и обратная промывка с контролем выходящего раствора в объеме «продавочная жидкость + буфер», вымыв с контролем излишек цементного раствора. При отсутствии на «выходе» цементного раствора и буфера продолжать обратную промывку из расчета дополнительной прокачки $\frac{1}{2}$ расчетного объема продавочной жидкости; 11) разгерметизация устья; 12) подъем 2-3 свечей заливочных труб (50-80м выше глубины срезки моста) и герметизация устья; 13) стоянка на ОЗЦ – не менее 24 часов и подъём заливочной колонны; 14) спуск инструмента для нащупывания цементного моста; 15) испытание моста на прочность разгрузкой; 16) испытание моста на герметичность опрессовкой.

После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. При необходимости буровой раствор обрабатывается нейтрализатором сероводорода. При завершении подъема заливочной колонны необходимо заполнить верхнюю часть скважины (50м) дизельным топливом (нефтью).

Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 240 часов, в том числе рекультивация земли техническая и биологическая.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Общий выброс ЗВ в атмосферу составит: 4.495540589 г/с, 15,6741093931 т/ период, из них при рекультивации (технический этап): 0,758009 г/сек и 1,002541 т/период. При биологическом этапе рекультивации выбросы ЗВ отсутствуют. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III оксиды 3 класс - 0.04217 т/ период, Марганец и его соединения 2 класс 0.002794 т/период, Азота (IV диоксид 2 класс – 2.9563866 т/период, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 1.1171734 т/период, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 0.4167829512 т/период, Сера диоксид 3класс - 1.26786 т/период Сероводород 2класс - 0.00142839 т/период, Углерод оксид 4 класс -5.76916 т/период, Пентан (450)4 класс 0.00141 т/период, Метан (727*) 0.0075 т/период, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс- 0.002032 т/период, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)- 0.0337 т/период, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54 1 класс- 0.000011659 т/период, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс- 0.1037339024 т/период, Аммофос класс - 0.001316 т/период, Масло минеральное нефтяное - 0.0000804 т/период, Алканы C12-19 /в пересчет на C/4класс- 2.4923070488 т/период, Взвешенные частицы (116) 3класс - 0.0311 т/период, Пыль неорганическая, содержащая 3 класс - 1.409883 т/период, Пыль абразивная - 0.01728 т/период. При проведении работ по ликвидации последствий деятельности недропользования образуются следующие виды отходов: Коммунальные отходы (ТБО) (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - 0,072т, Ветошь промасленная - 0,762 т, Отработанное масло - 0,1609 т, Металлолом -оборудования, машины и механизмов и др.; - 23,75 т, Строительные отходы - 1,86 т, Огарки сварочных электродов - 0,00045 т, Использованная тара- 0,0576 т, Всего: 26,67 т.

Общее количество бытовых сточных вод при осуществлении проекта в целом составит 1019 м3/год. Все сточные будут отводиться в септик, представляющий собой емкость объемом 25 м3. Бытовые сточные воды будут вывозиться на очистные сооружения по договору.

ТБО (образуются в результате непроизводственной деятельности рабочей бригады) – 5,1627 т/пер. ТБО будут временно собираться в металлические контейнеры с крышками, ежедневно (один раз в сутки) в теплое время года и 1 раз в 3 суток в холодное время года. Огарки сварочных электродов– 0,0015 т/пер. Металлолом - 1,498 тонн/период. Опасные



отходы: Тара из-под удобрения – 2,35 т/пер. Промасленная ветошь– 0,013 т/пер. Отработанное масло - 1,296 тонн/период. Предусматривается временное хранение образовавшегося объема тары в закрытых контейнерах до передачи их по предварительно заключенному договору со специализированной организацией.

ТОО "Oil Tolling Capital" относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду. Указанные в п.1 ст.70 Кодекса критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность её возможного воздействия на окружающую среду отсутствуют. При реализации намечаемой деятельности воздействие на окружающую среду не предусмотрено в п.28,29 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280 (далее – Инструкция).

Таким образом, проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощённому порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230019

Руководитель

Өмірсерікұлы Нұржан

