



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

АО «ПетроКазakhstan
Кумколь Ресорсиз»

**Заклучение
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 03.07.2023 г. вх. №KZ03RYS00410918

Общие сведения.

Территория блока XXXI-39-С находится в юго-восточной части Арыскупского прогиба Южно-Торгайской впадины. Административное расположение - Сырдарьинский район, Кызылординская область. Ближайшими населенным пунктом является железнодорожная станция Теренозек (110 км). Расстояние до областного центра г. Кызылорда составляет 110 км. В этом городе имеется аэропорт со взлетнопосадочными площадками для приема самолетов. В орографическом отношении район участка представляет собой слабоволнистую равнину, покрытую типичной для полупустынь ксерофильной растительностью. Заповедные территории отсутствуют. Растительный мир состоит в основном из плотнoderновинных злаков: типчака и ковыля-тырсы. Субдоминантами выступают дерновинные злаки и полыни.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельности предусматриваются ликвидация последствий недропользования. Технологические и технические решения по ликвидации и консервации скважин на контрактной территории предусматривают обеспечение промышленной безопасности, сохранение скважины на весь период разведки, обеспечение безопасности жизни и здоровья людей, охрану окружающей природной среды. Скважина может быть, законсервирована или ликвидирована по завершению строительства по инициативе пользователя недр. Ответственность за качество и своевременность проведения работ по консервации и ликвидации скважины, сохранность скважины, проверку ее состояния несет пользователь недр. Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или буровых). При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6 величины параметра «допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы буровой колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ. Кроме того, параметры мобильной установки должны соответствовать ГОСТ 16293. 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.

Последовательность работ по установке и испытанию мостов на проч-ность:

- 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 среза 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.

Ликвидацией последствий недропользования является комплекс меро-приятий, проводимых с целью приведения производственных объектов и зе-мельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоро-вья населения, охраны окружающей среды. Таким образом, в разряд работ по ликвидации последствий недропользования подпадают все действия по: •ликвидации 3 скважин с установкой тумбрепера, находящихся на период составления отчета в бездействие Вост.Жанбыршы-1, Вост.Жанбыршы-2 и Вост.Жанбыршы-3.

Разведочная скважина Вост.Жанбыршы-1 была начата бурением 23.06.2019 г с целью выявления залежей нефти и газа в отложениях мела, юры и триаса с проектной глубиной 670 м и проектным горизонтом – палеозой. Скважина закончена бурением 07.07.2019 г при фактическом забое 647 м в отложениях палеозой.

В процессе бурения проведен полный комплекс геофизических (ГИС) и геолого-технологических (ГТИ) исследований. По результатам интерпретации данных ГИС открытого ствола к испытанию был рекомендован два интервала в меловых отложениях.

Опробование коллекторов в скважине Вост.Жанбыршы-1 проводилось 2-мя объектами в отложениях нижнего мела (горизонты K1a-a1 и K1nc2). В 1-ом объекте при опробовании интервала 421-422,5м были получены притоки воды. Объект водоносный. Во 2-ом объекте при опробовании интервала 414-415м при свабировании было извлечено 17,72 м3 нефти и 45,78 м3 пластовой воды. Объект нефтеводоносный. По результатам исследование образца поверхности нефти в скважине №1 является малосернистый-0,304%, малосмолистый-2,8%, асфальтенов-0,02%, высокой вязкостью при 20оС-30сПз, малопарафинистая-0,5%.



Поисковая скважина Вост.Жанбыршы-2 была начата бурением 30.11.2020 г с целью выявления залежей нефти и газа в отложениях мела и палеозоя с проектной глубиной 670 м и проектным горизонтом – палеозой. Скважина закончена бурением 16.12.2020 г при фактическом забое 605 м в отложениях палеозоя. В процессе бурения проведен полный комплекс геофизических (ГИС) и геолого-технологических (ГТИ) исследований.

По результатам интерпретации данных ГИС открытого ствола к испытанию был рекомендован один интервал 364-366м. Испытания проводились в период 30.12.2020-03.01.2021 г. Вскрытие пласта произведено перфоратором диаметром 114,3мм, 38гр зарядом ЗРК-114-АТ-М-04 с плотностью 16отв на 1 метр В результате в течение 5 дней свабированием было извлечено: 4,7м³-пластовый воды, 1,7м³-задаочно-технической жидкости, Объект-водоносный Разведочная скважина Вост.Жанбыршы-3 начата бурением 25.06.2021г. согласно «Проекта разведочных работ по поиску углеводородов в пределах блока XXXI-39-С согласно Контракта №4508 от 22.09.2017г» с целью выявления залежей нефти и газа в отложениях юры с проектной глубиной 2450 м и проектным горизонтом – J2ds, J1ab. Скважина закончена бурением 30.08.2021 г при фактическом забое 2450 м в отложениях кунгурского яруса нижней перми. В процессе бурения проведен полный комплекс геофизических (ГИС) и геолого-технологических (ГТИ) исследований.

Произведен отбор керн в интервалах 1168.00-1170.40м, 2271.3-2277.10м По результатам интерпретации данных ГИС открытого ствола к испытанию был рекомендован два интервала в юрских отложениях 1880,5-1883,5м, 2270-2272,5м. В интервал 2270-2272,5м и 1880,5-1883,5м испытания проводились в период 25.10.2021-15.11.2021 г. и 21.11.2021г-13.12.2021г.

Ликвидация последствий недропользования на контрактной территории №4508 от 22.09.2017г планируется начать в 2023 году. Эксплуатация не предусматривается.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Общий выброс ЗВ в атмосферу составит: 4.50449341 г/сек и 32.423419203 т/период общий, из них при рекультивации: 1,156507 т/год.

При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при строительстве скважины следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.02926 т/период, Марганец и его соединения 2 класс 0.001276 т/период, Азота (IV) диоксид 2 класс - 11.49349 т/период, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 1.8676945 т/период, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс- 0.729693008 т/период, Сера диоксид 3класс - 2.3749 т/период, Сероводород 2класс - 0.000096604 т/период, Углерод оксид 4 класс - 10.34061 т/период, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 класс) 0.000825 т/период, Фториды неорганические плохо растворимые - (2 класс) 0.00363 т/период, Пентан (450)4 класс - 0.000093 т/период , Метан (727*) 0.000495 т /период, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс- 0.000134 т/ период, Смесь углеводородовпредельных C1- C5 (1502*)- 0.00222 т/период, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс - 0.000019083 т/период, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс- 0.173211016 т/период, Аммофос 4 класс - 0.001128 т/период, Масло минеральное нефтяное - 0.000074 т/период, Алканы C12-19 /в пересчете на C/4 класс- 4.181066992 т/период, Взвешенные частицы (116) 3класс - 1.185223 т/период, Пыль неорганическая, содержащая 3 класс - 0.6232116 т/период, Пыль абразивная - 0.01368 т/период.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Техническая вода используется для пылеподавления - безвозвратно.

Основными видами отходов в процессе ликвидации месторождений являются: Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки работающего автотранспорта и спецтехники, расчетный объем – 0,0508 тонн;

Использованная тара образуется после проведения покрасочных работ – 0,00438 тонн;



Отработанные масла образуются при замене масла техники, работающей при ликвидации, предполагаемый объем – 28,1513 тонн;

Металлолом образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем – 5,233 тонны;

Огарки сварочных электродов образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования – 0,387654 тонн;

ТБО - 9,072 т/год.

Общий объем образующихся отходов составит – 42,899134 тонн

Намечаемая деятельность относится к I категории 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 представленное заявление о намеряемой деятельности для приёма замечаний и предложений общественности было 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 критерии в п.1 ст.70 Экологического кодекса от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), характеризующие намеряемую деятельность и существенность ее возможного воздействия на окружающую среду отсутствуют.

Реализация намеряемой деятельности воздействие на окружающую среду не предусмотрено в Главе 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция).

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

На основании вышеизложенного, в соответствии пп.2 п.3 ст.49 Кодекса, провести экологическую оценку по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяются Инструкцией.

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

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Өмірсерікұлы Н.

исп. Ахметова Г.
тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

