



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

№ _____
« ____ » _____ 2025 жыл.

ТОО "ТУРАН-БАРЛАУ"

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 10.02.2025 г. вх. №KZ33RYS00991893

Общие сведения. В административном отношении месторождение Майкыз расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

Географически Контрактная территория расположена в южной части Тургайской низменности.

Ближайшими населёнными пунктами являются железнодорожная станция Жусалы (160 км) и областной центр Кызылорда (150 км). На северо-западе от территории ТОО "Туран Барлау" расположена контрактная территория АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз", эксплуатирующего группу месторождений Кумколь, связанная с г. Кызылорда асфальтированной дорогой.

В физико-географическом отношении район работ представляет собой слабо всхолмленную суглинистую равнину с редкими массивами бугристых песков. Абсолютные отметки рельефа составляют 78-141 м над уровнем моря. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л.

Климат района резко-континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом +35°C, минимальная зимой -35°C. Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает 150 мм.

Недропользователем месторождения Майкыз является ТОО «Туран-Барлау», которое владеет Контрактом на добычу углеводородного сырья. № №5314-УВС от 07.02. 2024 года. Акт государственной регистрации Контракта на проведении операций по недропользованию рег. 4985-УВС от 25 ноября 2021 года. Границы участка недр – в пределах блока ХХІХ-39-С (частично), ХХІХ-40-А (частично), В (частично), D (частично), Е (частично); участка 2: ХХХ-39-В (частично), С (частично) площадь которого составляет 12,89 квадратных километра.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемая деятельность предусматривает – ликвидационные работы 7-ми скважин М-2, М-3, М-4, М-5, ЮМ-1, М-6 и М-7. Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых колонн труб (НКТ или бурильных). Все работы по ликвидации скважин будут



производится установкой УПА-60/80 Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 192 часов, в том числе рекультивация земли техническая. Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ:

- физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов;
- оборудование устья скважин (установка тумб и реперов);
- демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии);
- Техническую рекультивацию земли. Рекультивацию земель выполняются: технический. Технический этап предусматривает планировку, формирование откосов, снятие и нанесение плодородного слоя почвы, вывоз отходов, а также проведение других работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению или для проведения мероприятий по восстановлению плодородия почв (биологический этап).

Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2038 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Выбросы. Ориентировочно выбросы при проведении работ по ликвидации последствий недропользования составляет – при ликвидации 1-ой скважины - 13.766934832 т/пер (от 7 скважин 96,368543824 тонн) следующие загрязняющие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0.015542 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.000369 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 5.30253 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 3.21166075 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 1.081784728т/год, Сера диоксид 3класс - 0.2283525 т/год, Сероводород 2 класс - 0.00001112 т/год, Пентан (4 класс) 2.095002т/год, Метан - 0.00000879 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0.00004685 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.00001267 т/год, Бенз/а/пирен 0.0002103 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.000002196т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)0.019926456т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 0.481107272 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 2.330295 т/год.

Водопотребление. Вода будет использоваться на хозяйственно–бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Водоснабжение водой буровой бригады будет осуществляться автоцистернами с ближайшего населенного пункта. ориентировочно расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составляет 1240,79 м3/период; Расход воды на производственные нужды составляет около 233,2 м3/период. Количество образуемых сточных вод составляет 1179,192 м3;

Объем образования отходов производства и потребления составляет: Ориентировочный объем образования отходов составляет для 1-скважины 18,1503 тонн (от 7 скважины 127,0521 тонн):

Промасленная ветошь - 0,1334 т/год, Отработанные масла - 2,23 т/год, Металлические емкости из под масла - 0,2473 т/год, Тара из-под химреагентов -0,985 т/год, Огарки сварочных электродов - 0,0013 т/год, Твердо-бытовые отходы - 2,652 т/год, Металлолом – 2,0 т/год, Отработанный буровой раствор 9,9013 т/год

Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства РК. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Намечаемая деятельность относится к I категории в соответствии пп.3 п.10 главы 2 (работы по рекультивации и ликвидации объектов I категории) «Инструкции по определению



категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» от 13.07.2021 г. №246.

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.25 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 упрощенному 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.
23-00 -19



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

