Номер: KZ21VWF00459269

Дата: 12.11.2025

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ экология және ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ КЫЗЫЛОРДА 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, город Кызылорда, ул. Желтоксан, 124 тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80 e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

l 20008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 1	24
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс:23-06-80	
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz	

2025 года

АО «НК «КОР»

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 20.10.2025 г. вх. № KZ19RYS01412446.

Общие сведения. Намечаемая деятельность – Проект ликвидации последствий деятельности недропользования на месторождений Бастау (участок №2).

В административном отношении месторождение Бастау (Участок №2) находится в Сырдарынском районе Кызылординской области Республики Казахстан.

В орографическом отношении район площади Бастау (Участок №2) представлен песчаными барханами с абсолютными отметками рельефа 110-150 м.

Расстояние от месторождения Бастау (Участок №2) до областного центра г. Кызылорда составляет менее 115 км. На расстоянии порядка 40 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Каракойын-Кумколь.

Ликвидация последствий недропользования на участке №2 месторождения Бастау будет производиться по следующим направлениям:

- физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов;
- демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы месторождения;
- демонтаж нефтесборных и других сооружений, расположенных на территории месторождения;
 - рекультивацию техническую.

На конец рентабельного периода ликвидации подлежат 3 скважин.

Географические координаты горного отвода месторождения Бастау: 1) 45°51'57" с.ш; 65°41'30" в.д., 2) 45°51'17" с.ш; 65°40'58" в.д., 3) 45°50'27" с.ш; 65°40'29" в.д., 4) 45°50'1" с.ш; 65°40′55" в.д., 5) 45°50′1" с.ш; 65°41′33" в.д., 6) 45°50′51" с.ш; 65°42′2" в.д., 7) 45°51′19" с.ш; 65°42'21" в.д.

Координаты скважин подлежащих ликвидации: 1) П-1 45°51'07,71" с.ш; 65°41'16,79" в.д., 2) П-4 45°50'57,81" с.ш; 65°41'37,18" в.д., 3) П-5 45°51'17,2" с.ш; 65°41'46,7" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Демонтажные и ликвидационные работы подъездных дорог и площадок включают в себя:

- Предварительная планировка поверхности автодорог автогрейдером
- Засыпка поверхности автодорог грунтом из отвалов, уложенных ранее при строительстве автодорог.
 - Финишная планировка поверхности автодорог



- Уплотнение поверхности автодорог укаткой.
- Предварительная планировка поверхности площадки под жилой городок
- Засыпка поверхности площадки под жилой городок грунтом из отвалов, уложенных ранее при строительстве площадки.
 - Финишная планировка поверхности площадки под жилой городок
 - Уплотнение поверхности площадки под жилой городок укаткой
 - Предварительная планировка территории площадок скважин.
- Засыпка поверхности площадки под площадки скважин грунтом из отвалов, уложенных при строительстве площадки.
 - Финишная планировка территории площадок скважин.
 - Уплотнение территории площадок скважин укаткой.

Демонтажные и ликвидационные работы при скважинных установок и оборудования с последующей транспортировкой объектов демонтажа включают в себя:

- Демонтаж резервуаров 50 м 3 2 ед., 75 м 3 1 ед. и емкостей -3 ед.
- Демонтаж тепловых электронагревателей 3 ед.
- Демонтаж циркуляционных труб от нагревателей в резервуары.
- Демонтаж наливных стояков 3 ед.
- Демонтаж подземных технологических трубопроводов.
- Демонтаж фундаментных блоков 10 шт.
- Погрузка демонтированных установок, оборудования и годных материалов на автотранспорт.
- Транспортировка демонтированных установок, оборудования и годных материалов до места хранения в г. Кызылорда с последующей выгрузкой (1 рейс).
 - Погрузка строительного мусора на автотранспорт.
- Транспортировка строительного мусора до пункта сдачи с последующей выгрузкой (1 рейс протяженностью 80 км).

Демонтаж устьевой арматуры скважин и укрытий панелей управления насосами с последующей транспортировкой объектов демонтажа включают в себя:

- Демонтаж укрытий панелей управления глубинными насосами скважин Π -1, Π -4, Π -5, каждое из которых состоит из коробки размером 700x600x200мм из стальных листов толщиной 3мм и со стойками из стальных труб Ø90мм высотой 1м, расположенных на фундаменте 70x50мм высотой 30мм.
- Демонтаж 3 коробок-укрытий для электронагревателей ЭВН -К-9ЭЗ, каждое из которых состоит из коробки размером 700х400х240мм из стальных листов толщиной 3мм и со стойками из стальных труб Ø90мм высотой 1м, расположенных на фундаменте 700х500мм высотой 300мм.
- Погрузка насосов, НКТ, штанг, др. оборудования и годных материалов на автотранспорт.
- Транспортировка насосов, НКТ, штанг, др. оборудования и годных материалов до места хранения в г. Кызылорда с последующей выгрузкой (1 рейс).

Результаты обследования участка №2 месторождения Бастау показали, что на территории участка загрязненных при проведении разведочных работ земель не имеется. Поэтому будет осуществляться рекультивация, заключающая в планировке поверхности участка с размещением чистого поверхностного грунта из ранее заготовленных при строительстве автодорог и площадок отвалов.

Реализация намечаемой деятельности и постутилизация объекта планируется в 2055 году, продолжительность ликвидации скважин -18,63 суток, продолжительность ликвидационных работ, включая тех. рекультивацию -145 суток.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

<u>Выбросы.</u> Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при ликвидации скважин, наземных сооружений и технической рекультивации составляют — 23,9852986 т/г.



Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,17800948 т, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,00287054т, Азота (IV) диоксид (2 кл) - 7,5200277т, Азот (II) оксид (3 кл) - 1,22200788т, Углерод (3 кл) - 0,4696425т, Сера диоксид (3 кл) - 1,164498т, Сероводород (2 кл) - 0,0007067648т, Углерод оксид (4 кл) - 6,15158т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2кл) - 0,00018616т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,0008187т, Бенз/а/пирен (1 кл) - 0,000012834т, Формальдегид (2 кл) - 0,116931т, Алканы С12-С19 (4 кл) - 3,0865532352т, Взвешенные частицы (3 кл.) - 0,04493т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл) - 3,9973238т, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (не кл.) - 0,0292т.

<u>Водопотребление и водоотведение.</u> Постоянные водотоки и водоёмы в пределах земельных отводов под промышленные площадки проектируемых скважин отсутствуют.

Снабжение рабочих бригад питьевой водой, а также обеспечение санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой из эксплуатируемых подземных скважин АО «НК «КОР» или ближайших населённых пунктов (при необходимости) — в пластиковых бутылях объёмом 19 литров либо автоцистернами.

Ориентировочный объем водопотребления и водоотведения при ликвидации скважин составить:

Водопотребление:

- хозбытовых и питьевых нужд -726,2 м3,
- технические нужды 3053,1 м3.

Водоотведение: 581 м3.

<u>Отводы.</u> Объем образования отходов производства и потребления на данном этапе предусмотрен максимально на основе сметных расчетов и имеющихся данных, более уточненные объемы образования отходов будут представлены и обоснованы при подготовке проектов РООС с учетом мер по минимизации количества образуемых отходов и повторного использования материалов производства и потребления. Соответственно, ориентировочный объем образования отходов при ликвидации скважин месторождения Бастау составляют - 4416.7353 т/г.

Опасные отходы: отработанные масла (15 02 02*) - 7,44т, Нефтешлам (05 01 03*) - 2,227т, промасленная ветошь (150202*) - 0,6604 т/г, люминесцентные лампы (20 01 21*) - 0,007т, использованная тара (мешки) (150110*) - 2,7 т/г, Грунт и камни, содержащие опасные вещества (17 05 03*) - 30 т/г,

Не опасные отходы: металлолом (170407) - 87,6 т, изношенная спецодежда и СИЗ (200110) - 0,5т, огарки сварочных электродов (120113) - 0,0039 т/г, строительные отходы (170904) - 4279 т, пищевые отходы (200108) - 1,08 т, ТБО (200301) - 5,517 т/г.

По мере выполнения работ все образующиеся отходы будут вывозиться специализированной организацией на основании заключённого договора, при наличии всех необходимых разрешительных документов.

В соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), намечаемая деятельность АО «НК «КОР» относится к І-ой категории.

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 еè возможного воздействия на окружающую среду отсутствуют.

Намечаемая деятельность воздействие на окружающую среду не предусмотрено в п.28 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.



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.

<u>При проведении экологической оценки по упрощѐнному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протоколу, размещѐнного на портале «Единый экологический портал».</u>

Руководитель Департамента экологии по Кызылординской области

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Умиржан А. Тел. 230019

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



