



120008, Кызылорда 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 «РУ 6»

**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 01.03.2023 г. вх. №KZ07RYS00359630.

Общие сведения. «Строительство шламонакопителя по очередям с 2023 по 2025 гг., на месторождениях «Северный Карамурун и Южный Карамурун» расположенных в Шилийском и Жанакорганском районах Кызылординской области».

Участок строительства административном отношении расположены в Шиелийском районе Кызылординской области (в 130 км к юго-востоку от г. Кызылорда). На севере, северо-востоке и востоке от месторождения расположены горы Каратау, на юго-востоке г. Туркестан, на юге и юго-западе Сырдарьинская урановорудная провинция. Ближайшие населенные пункты поселки Кокшоки и Шиели.

Территориально находится в пределах месторождений «Северный Карамурун» и «Южный Карамурун» ТОО РУ-6». Карамурунское рудное поле, включающее месторождения Северный Карамурун, Южный Карамурун, Ирколь и Хорасан, занимают площадь около 8000 кв. км.

Проектные решения: Проектом предусмотрено строительство 9 шламонакопителей объемом 10000 м³ по функциональному использованию территория разделена на следующие зоны: В соответствии с проектом «Разработки месторождений Северный Карамурун и Южный Карамурун» для приема и размещения отходов после проходки скважин на период 2023-2025 годы потребуется строительство 9 шламонакопителей т.ч. по годам: - в 2023 году — 3 ед. комплекс шламонакопителей (1 ед.- Северный Карамурун, 2 ед. Южный Карамурун);

- в 2024 году — 3 ед. комплекс шламонакопителей (1 ед.- Северный Карамурун, 2 ед. Южный Карамурун);

- в 2025 году — 3 ед. комплекс шламонакопителей (1 ед.- Северный Карамурун, 2 ед. Южный Карамурун);

Потребность в количестве и размеры шламонакопителей определяется в зависимости от объема бурового шлама (количество сооружаемых скважин) согласно Плану горных работ.

В рамках намечаемой деятельности планируется использовать следующие или аналогичные технические или технологические решения: работа катка; Выемка грунта бульдозером; Уплотнение грунта катками; Устройство площадки из бетона (щебень, песок);

Шлифовальный станок; Оловянно-свинцовые припои; Покрасочные работы; Сварочные работы; Пыление колес автотранспорта и спецтехники.



Работы планируется начать в 2023 году. На строительство 3 шламонакопителей в год ориентировочное время 90 суток согласно ПОС.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Железо (II, III) оксиды 3 Класс опасности 3В; Марганец и его соединения 2 Класс опасности 3В; Олово оксид 3 Класс опасности 3В; Свинец и его неорганические соединения 1 Класс опасности 3В; Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности 3В;

Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 Класс опасности 3В; Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 Класс опасности 3В; ера диоксид (Ангидрид сернистый) 3 Класс опасности 3В; Углерод оксид (Окись углерода) 4 Класс опасности 3В; Фтористые газообразные соединения 2 Класс опасности 3В; Диметилбензол 3 Класс опасности 3В; Метилбензол (349) 3 Класс опасности 3В; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 Класс опасности 3В; Бутилацетат (Уксусной кислоты) 4 Класс опасности 3В; Формальдегид (Метаналь) (609) 2 Класс опасности 3В; Пропан-2-он (Ацетон) (470) 4 Класс опасности 3В; Уайт-спирит (1294*); Алканы C12-19 /в пересчете на C/ Углеводороды предельные C12-C19 4 Класс опасности 3В Взвешенные частицы (116) 3 Класс опасности 3В; Мазутная зола теплоэлектростанций 2 Класс опасности 3В; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 Класс опасности 3В; Общий предполагаемый объем выбросов на 2023 год – 0,611881324 г/сек и 3,760898418 т/год; на 2024 год – 0,611881324 г/сек и 3,760898418 т/год; на 2025 год – 0,611881324 г/сек и 3,760898418 т/год;

Источником воды для питьевых нужд является привозная бутилированная вода торговой сети из р-н Шиели. Источником воды хозяйственно-бытовых нужд является привозная вода. Проектными решениями предложено заключить договора и использовать источник воды для хозяйственно- бытовых нужд - привозную воду системы водоснабжения ближайших городов р-н Шиели.

Расчет водопотребления на хозяйственно-питьевые нужды в период строительства. При суточной норме потребления питьевой 25л/сут (0,025м³/сут) и хоз-бытовой воды 120л/ сутки (0,12м³/сут) Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 90 \cdot 24 = 54 \text{ м}^3$ Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 90 \cdot 24 = 8 \text{ м}^3$ Норма расхода воды на бытовые нужды (душевая сетка) в смену: •бытовые нужды – 500 л; •душевая сетка – 6 мест. $V_{\text{душ}} = 500 \cdot 6 \cdot 10^{-3} = 3 \text{ м}^3/\text{сут}$ или $3 \cdot 90 = 270 \text{ м}^3$; Расход воды на столовую при норме расхода 12 л/усл. блюдо. В рамках проекта сбросы не планируются..

Образованные отходы при строительстве: Отработанные масла 13 02 08*1,82 т/год; Огарки электродов 12 01 13 0,0015 т/год; Отработанные шины 16 01 03 0,037 т/год;

Коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 1,8 т/год. Отработанные масла - сбор их производится в специальные емкости (бочки с крышкой V=200 л), установленные на предприятии на площадках с твердым покрытием, срок временного хранения – согласно продолжительности работ. Агрегатное состояние - жидкое; Огарки сварочных электродов образуются в результате применения сварочных электродов при сварочных работах.

Собираются в специальные контейнеры (V=0,016м³), установленные в местах проведения сварочных работ, хранятся на территории предприятия (склад S-20м²) согласно продолжительности работ, по мере завершения работ, вывозятся согласно заключенному договору со специализированной организацией.

Намечаемая деятельность относится ко I-ой категории Согласно пункта 7.13 Раздела 2, Приложения 2 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 года №400-VI ЗРК добыча урановой и ториевой руд, обогащение урановых и ториевых руд, производство ядерного топлива.

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.

Государственная экологическая экспертиза изучив представленное заявление №KZ07RYS00359630 от 01.03.2023 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о



необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно п.2,5,6,9. п.25 главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 года №280 (далее – Инструкция). Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

В соответствии п.1 ст.72 Экологического кодекса РК провести оценку воздействия на окружающую среду и подготовить проект отчета о возможных воздействиях. При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. В соответствии с пп. 5 п.4 ст.72 ЭК РК представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, обоснование предельных объемов захоронения отходов.

2. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир.

3. Осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

4. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

5. Предусмотреть мероприятия по сохранению почвенно - плодородного слоя на территории, подпадающее под строительство автодороги.

6. Провести оценку воздействия намечаемой деятельности на почву и земельные ресурсы прилегающей территории.

7. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому кодексу РК.

8. Согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

При проведении оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на «Едином экологическом портале».

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Н.

исп. Тусмагамбетова М
тел. 230038



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

