



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

№ _____
« ____ » _____ 2024 года

ТОО «BK Engineering»

**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 14.08.2024 г. вх. № KZ94RYS00737625

Общие сведения.

Недропользователем контрактной территории является ТОО «BK Engineering», согласно Контракта 5014-УВС от 19 января 2022 года, на разведку и добычу углеводородов на участке Коньс Южный в Кызылординской области, Республики Казахстан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «BK Engineering».

Площадь геологического отвода составляет 313,26 км², глубина отвода – до кристаллического фундамента.

Координаты геологического отвода: 1) 45о40'00"СШ, 65о00'00"ВД; 2) 45о05'24"СШ, 65о50'00"ВД; 3) 46о05'24"СШ, 65о03'57"ВД; 4) 46о04'30"СШ, 65о02'15"ВД; 5) 46о02'38"СШ, 65о01'06"ВД; 6) 46о00'00"СШ, 65о04'40"ВД; 7) 45о07'05"СШ, 65о02'33"ВД; 8) 45о56'29"СШ, 65о03'52"ВД; 9) 45о53'51"СШ, 65о04'12"ВД; 10) 45о53'08"СШ, 65о04'58"ВД; 11) 45о50'00"СШ, 65о05'00"ВД; 12) 45о45'00"СШ, 65о05'00"ВД; 13) 45о45'00"СШ, 65о10'00"ВД; 14) 45о40'00"СШ, 65о10'00"ВД.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Целевым назначением проектируемых работ является подготовка проектного документа для проведения поисковых работ на меловые, юрские и палеозойские отложения в пределах Геологического отвода участка Коньс Южный, с целью изучения перспективных залежей нефти, газа и конденсата в литологически, стратиграфически и тектонически ограниченных ловушках, их оконтуривание, определение границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств, получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологической модели структур и оценка нефтеносности на основе бурения разведочных скважин, геолого-геофизических исследований и опробования скважин.

Участок недр (Контрактная территория) административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан и выделяется на площади листа L-41.

Началом изучения сейсмическими исследованиями района работ является поисковое сейсмопрофилирование МОГТ, проведенное Турланской ГФЭ в 1986-87гг. Была отработана сеть профилей северо-восточного направления с шагом 2 км и два связующих профиля северо-западного направления.

В 1991-92гг к юго-западу-западу от структуры Коньс проведены детальные сейсморазведочные работы МОГТ с целью доизучения зоны выклинивания верхне и среднерских



отложений в районе структуры Южный Коныс, включая саму структуру. Сеть секущих профилей северо-восточного направления была сгущена до 1 км, дополнительно отработаны 3 связующих профиля. В результате составлены уточненные структурные карты по ОГ- Паг-III, ОГ- IV и ОГ- Pz с использованием материалов бурения поисковых скважин 1,2,3,4 и 5 – Южный Коныс.

По результатам проведенных сейсморазведочных работ 2Д и бурения скважин уточнено геологическое строение структуры Коныс Южный.

Скважина № 1 Южный Коныс пробурена в своде структуры по ОГ-IV с целью выявления нефтенасыщенных коллекторов. При испытании интервала 1226-1246 м (горизонт Ю-0-1) в кровельной части кумкольской свиты верхней юры получен фонтанный приток горючего газа дебитом 32,44 м³/сут, конденсата 432 л/сут. В скважине проведен весь комплекс исследовательских работ, и скважина введена в консервацию. По результатам исследования подсчитаны запасы горючего газа и конденсата. Протоколом ГКЗ РК № 32 от 03.10.1995г на государственный баланс поставлен запас горючего газа по категории C1 601 млн. м³, конденсата по категории C1 геологических 60 тыс. тонн, извлекаемых 42 тыс. тонн.

В 2005 году на структуре Южный Коныс компанией СП «КАМ» пробурена разведочная скважина № SK-7 глубиной 1600 м для вскрытия юрских продуктивных горизонтов на более низких гипсометрических уровнях.

Основными задачами разведочных работ являются поиск залежей углеводородов в меловых, юрских и палеозойских отложениях структуры Коныс Южный: оконтуривание залежей, уточнение границ распространения нефтегазоносных коллекторов, оценка залежей нефти и газа в литологических, стратиграфических и тектонически ограниченных ловушках на основе бурения разведочных скважин, геолого-геофизических исследований и опробования скважин, уточнение геологического строения и структурных планов по опорным сейсмическим горизонтам; положения ВНК; определение фильтрационно-емкостных свойств продуктивных коллекторов; получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологических моделей и подсчета запасов.

Для решения поставленных задач предусматривается переинтерпретация ранее проведенных сейсмических исследований 2Д и 3Д, бурение и опробование одной разведочной скважины ЮК-1 проектной глубиной 1350 м, проектный горизонт PZ.

Скважина ЮК-1 разведочная, независимая, проектируется на северо-восточном крыле антиклинального поднятия по отражающему горизонту М-II, с целью поиска залежей нефти и газа. Проектная глубина 1350 м. Проектный горизонт – PZ.

Срок реализации 2024-2027 годы.

Работы по ликвидации 1 (одной) скважины с учетом операции по установке трех изоляционных мостов, продолжительностью по 4 часа, с ОЗЦ не менее 24 часов, двух спускоподъемных операции, продолжительностью 12 час., и работ по оборудованию устья скважины продолжительностью 12 час., будут проводиться 144 часа.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу: при бурении 1-ой разведочной скважины в атмосферу выбрасываются 15.00326043 г/сек и 156.5105901753 тонн. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на C / (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*). Класс опасности веществ варьируется с 2 по 3:



Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349).

Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода.

Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Водоснабжение водой буровой бригады для хозяйственных и технических нужд будет осуществляться автоцистернами с ближайшего населенного пункта.

Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды.

Водопотребление - 3332,51 м3/период, водоотведение – 2658,008 м3/период;

•безвозвратное потребление – 674,502 м3/период.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют. Сброс отсутствует.

Риски истощения используемых природных ресурсов отсутствуют. Земли, нарушенные в результате функционирования скважин, по минимизации в них надобности приводятся в состояние, пригодное для дальнейшего использования.

После ликвидационных работ будет проведена рекультивация земель.

В процессе намечаемой деятельности образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: всего 779,8306 тонн: в том числе Промасленная ветошь - 0,1334 т, Отработанные масла - 9,3225 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0107 т, Металлические емкости из под масла - 2,086 т, Тара из-под химреагентов - 0,3805 т, Буровой шлам - 389,34 т, Отработанный буровой раствор - 370,503 т, Огарки сварочных электродов - 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы - 7,55 т, Металлолом - 2,5 т. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан 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 (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.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью



человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

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. Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».





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

№ _____
« ____ » _____ 2024 года

ТОО «BK Engineering»

Закключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 14.08.2024 г. вх. № KZ94RYS00737625

Общие сведения.

Недропользователем контрактной территории является ТОО «BK Engineering», согласно Контракта 5014-УВС от 19 января 2022 года, на разведку и добычу углеводородов на участке Коньс Южный в Кызылординской области, Республики Казахстан между Министерством Энергетики Республики Казахстан и ТОО «BK Engineering».

Площадь геологического отвода составляет 313,26 км², глубина отвода – до кристаллического фундамента.

Координаты геологического отвода: 1) 45°40'00"СШ, 65°00'00"ВД; 2) 45°05'24"СШ, 65°50'00"ВД; 3) 46°05'24"СШ, 65°03'57"ВД; 4) 46°04'30"СШ, 65°02'15"ВД; 5) 46°02'38"СШ, 65°01'06"ВД; 6) 46°00'00"СШ, 65°04'40"ВД; 7) 45°07'05"СШ, 65°02'33"ВД; 8) 45°56'29"СШ, 65°03'52"ВД; 9) 45°53'51"СШ, 65°04'12"ВД; 10) 45°53'08"СШ, 65°04'58"ВД; 11) 45°50'00"СШ, 65°05'00"ВД; 12) 45°45'00"СШ, 65°05'00"ВД; 13) 45°45'00"СШ, 65°10'00"ВД; 14) 45°40'00"СШ, 65°10'00"ВД.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Целевым назначением проектируемых работ является подготовка проектного документа для проведения поисковых работ на меловые, юрские и палеозойские отложения в пределах Геологического отвода участка Коньс Южный, с целью изучения перспективных залежей нефти, газа и конденсата в литологически, стратиграфически и тектонически ограниченных ловушках, их оконтуривание, определение границ распространения нефтегазоносных коллекторов и изучение их фильтрационно-емкостных свойств, получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологической модели структур и оценка нефтеносности на основе бурения разведочных скважин, геолого-геофизических исследований и опробования скважин.

Участок недр (Контрактная территория) административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан и выделяется на площади листа L-41.

Началом изучения сейсмическими исследованиями района работ является поисковое сейсмопрофилирование МОГТ, проведенное Турланской ГФЭ в 1986-87 гг. Была отработана сеть профилей северо-восточного направления с шагом 2 км и два связующих профиля северо-западного направления.

В 1991-92 гг. к юго-западу-западу от структуры Коньс проведены детальные сейсморазведочные работы МОГТ с целью доизучения зоны выклинивания верхне и среднерских



отложений в районе структуры Южный Коныс, включая саму структуру. Сеть секущих профилей северо-восточного направления была сгущена до 1 км, дополнительно отработаны 3 связующих профиля. В результате составлены уточненные структурные карты по ОГ- Паг-III, ОГ- IV и ОГ- Pz с использованием материалов бурения поисковых скважин 1,2,3,4 и 5 – Южный Коныс.

По результатам проведенных сейсморазведочных работ 2Д и бурения скважин уточнено геологическое строение структуры Коныс Южный.

Скважина № 1 Южный Коныс пробурена в своде структуры по ОГ-IV с целью выявления нефтенасыщенных коллекторов. При испытании интервала 1226-1246 м (горизонт Ю-0-1) в кровельной части кумкольской свиты верхней юры получен фонтанный приток горючего газа дебитом 32,44 м³/сут, конденсата 432 л/сут. В скважине проведен весь комплекс исследовательских работ, и скважина введена в консервацию. По результатам исследования подсчитаны запасы горючего газа и конденсата. Протоколом ГКЗ РК № 32 от 03.10.1995г на государственный баланс поставлен запас горючего газа по категории С1 601 млн. м³, конденсата по категории С1 геологических 60 тыс. тонн, извлекаемых 42 тыс. тонн.

В 2005 году на структуре Южный Коныс компанией СП «КАМ» пробурена разведочная скважина № SK-7 глубиной 1600 м для вскрытия юрских продуктивных горизонтов на более низких гипсометрических уровнях.

Основными задачами разведочных работ являются поиск залежей углеводородов в меловых, юрских и палеозойских отложениях структуры Коныс Южный: оконтуривание залежей, уточнение границ распространения нефтегазоносных коллекторов, оценка залежей нефти и газа в литологических, стратиграфических и тектонически ограниченных ловушках на основе бурения разведочных скважин, геолого-геофизических исследований и опробования скважин, уточнение геологического строения и структурных планов по опорным сейсмическим горизонтам; положения ВНК; определение фильтрационно-емкостных свойств продуктивных коллекторов; получение достоверных геолого-промысловых данных для построения геологических моделей и подсчета запасов.

Для решения поставленных задач предусматривается переинтерпретация ранее проведенных сейсмических исследований 2Д и 3Д, бурение и опробование одной разведочной скважины ЮК-1 проектной глубиной 1350 м, проектный горизонт PZ.

Скважина ЮК-1 разведочная, независимая, проектируется на северо-восточном крыле антиклинального поднятия по отражающему горизонту М-II, с целью поиска залежей нефти и газа. Проектная глубина 1350 м. Проектный горизонт – PZ.

Срок реализации 2024-2027 годы.

Работы по ликвидации 1 (одной) скважины с учетом операции по установке трех изоляционных мостов, продолжительностью по 4 часа, с ОЗЦ не менее 24 часов, двух спускоподъемных операции, продолжительностью 12 час., и работ по оборудованию устья скважины продолжительностью 12 час., будут проводиться 144 часа.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

При количественном анализе выявлено, что общий ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу: при бурении 1-ой разведочной скважины в атмосферу выбрасываются 15.00326043 г/сек и 156.5105901753 тонн. Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) (оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на C / (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*). Класс опасности веществ варьируется с 2 по 3:



Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*), Бензол (64), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349).

Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода.

Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода бутилированная, привозная согласно договору. Водоснабжение водой буровой бригады для хозяйственных и технических нужд будет осуществляться автоцистернами с ближайшего населенного пункта.

Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды.

Водопотребление - 3332,51 м3/период, водоотведение – 2658,008 м3/период;

•безвозвратное потребление – 674,502 м3/период.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют. Сброс отсутствует.

Риски истощения используемых природных ресурсов отсутствуют. Земли, нарушенные в результате функционирования скважин, по минимизации в них надобности приводятся в состояние, пригодное для дальнейшего использования.

После ликвидационных работ будет проведена рекультивация земель.

В процессе намечаемой деятельности образуются опасные и неопасные виды отходов. Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: всего 779,8306 тонн: в том числе Промасленная ветошь - 0,1334 т, Отработанные масла - 9,3225 т, Отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0107 т, Металлические емкости из под масла - 2,086 т, Тара из-под химреагентов - 0,3805 т, Буровой шлам - 389,34 т, Отработанный буровой раствор - 370,503 т, Огарки сварочных электродов - 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы - 7,55 т, Металлолом - 2,5 т. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан 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 (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.

Выводы.

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.

2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.



6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №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, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 к Кодексу.

10. Согласно п.1, п.2 и п.3 ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

11. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации; указать объёмы образования всех видов отходов при намечаемой деятельности с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов. В соответствии с Классификатором отходов от 06.08.2021 г. №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Өмірсерікұлы Н.

Исп. Ахметова Г.
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

