



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 «Кумколь Транс Сервис»

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 14.06.2023 г. вх. №KZ20RYS00668244.

Общие сведения. В административном отношении месторождение Кайнар располагается в Сырдарьинском районе Кызылординской и Улытауском районе Карагандинской области на границе. Ближайшим населенным пунктом является областной центр г. Кызылорда, расположенный в 160 км к югу от месторождения. В целом территория района месторождения необжитая. Дорожная сеть представлена грунтовыми и полевыми дорогами. Источники энергоснабжения отсутствуют.

Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями. В 70 км к северо-западу от месторождения Кайнар расположено крупное месторождение Кумколь, связанное с областным центром асфальтированной автодорогой. Так же к юго-западу от месторождения на расстоянии 50-60 км расположены разрабатываемые в настоящее время месторождения Акшабулак, Ащисай и другие, что по многим позициям облегчает освоение выявленных залежей разведочного участка Кайнар. В 30 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Кумколь-Каракойын. Возможности выбора других мест нет.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусматривается Дополнению к проекту разработки месторождения Кайнар. Цель работы – обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении. В проекте разработки приведены сведения о геологическом строении и характеристике продуктивных горизонтов. Проанализированы результаты геолого-геофизических и промысловых исследований всех пробуренных скважин. Даны сведения о коллекторских свойствах пород, свойствах нефти, газа и воды. Проведение обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчётных вариантов разработки. На основе анализа технико-экономических показателей выбран рекомендуемый вариант реализации развития месторождения. Для расчета технологических показателей разработки и обоснования КИН рассмотрены варианты с различной системой разработки с бурением новых нефтедобывающих скважин с учетом текущего состояния разработки и внедрением новых технологий. В целом было рассчитано 4 варианта разработки. Первый вариант - базовый вариант. Предусмотрена разработка с существующим фондом скважин. В целом предусматривается ввод из консервации 7 скважин. Общий добывающий фонд составит 7 ед. Разработка всех объектов будет осуществляться на режиме истощения. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 38 лет (2024-



2061гг.). Второй вариант- основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 7 скважин. В дальнейшем рекомендуется перевести 2 скважины под нагнетание после отработки на нефть. Общее количество скважин составит 14 ед. Рентабельный срок разработки месторождения составит 45 лет (2024-2068гг.). Третий вариант (рекомендуемый) - основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 5 скважин. Общее количество скважин составит 12 ед. Рентабельный срок разработки месторождения составит 46 лет (2024-2069гг.). Четвертый вариант основан на базе 3 варианта и дополнительно предусматривает разработку газовых горизонтов, выделенных в скважинах К-5 и Сор-13. Общее количество скважин составит 14 ед. Рентабельный срок разработки месторождения составит 46 лет (2024-2069гг.). В результате повариантного сопоставления полученных экономических показателей, определенных исходя из суммы добытой нефти в целом по месторождению, рекомендуемый вариант разработки - 3, который характеризуется наилучшими экономическими показателями за рентабельный срок разработки до 2069г.; Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Рентабельный срок разработки месторождения составит 46 лет (2024-2069гг.). Разработка месторождения включает в себя: • бурение добывающих вертикальных скважин (К-102, К-103, К-104, К- 105, К-106); • обустройство скважин; • обустройство месторождения (строительство ГУ, выкидные линии) ; • перевод добывающих скважин на другой объект; • перевод скважин под добычу из консервации; • перевод скважин под закачку; • капитальный ремонт скважин. • бурение оценочных скважин (ОЦ-1, ОЦ-3). Бурение нагнетательных скважин (вертикальных) II.

Прочие объекты Обустройство скважин наземное. Обустройство месторождения, в том числе строительство ГУ 3 Перевод скважин добывающих между объектами.Перевод добывающих скважин из разведочного фонда Перевод добывающих скважин из консервации Капитальный ремонт объектов. На основе опыта бурения нефтяных скважин месторождения принимаются нижеследующие конструкции скважин: Для скважин глубиной до 950м: • Направление □ 426,0 мм × 20 м, устанавливается возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. • Кондуктор □ 323,9 мм × 200 м цементируется до устья, спускается для изоляции возможных зон поглощения перекрытие неустойчивых отложении четвертичного, неогена и палеогена. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. • Техническая колонна □ 244,5 мм × 600 м служит для перекрытия меловых отложений, в которых возможны поглощения бурового раствора. Высота подъема цементного раствора до устья. Оборудование устья скважины ПВО. • Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм спускается на глубину 950м. Спускается и цементируется по всей длине, с целью обсадки продуктивной части скважины и добычи УВС. Для качественного крепления ствола скважины на колонне устанавливаются центраторы. Высота подъема цементного раствора до устья. Для скважин глубиной до 1600м: • Направление □ 426,0 мм × 20 м, устанавливается возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. • Кондуктор □ 323,9 мм × 200 м цементируется до устья, спускается для изоляции возможных зон поглощения перекрытие неустойчивых отложении палеогена и верхнего мела. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. • Техническая колонна □ 244,5 мм × 600 м служит для перекрытия меловых отложений, в которых возможны поглощения бурового раствора. Высота подъема цементного раствора до устья. Оборудование устья скважины ПВО. • Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм спускается на глубину 1600м. Спускается и цементируется по всей длине, с целью обсадки продуктивной части скважины и добычи УВС. Для качественного крепления ствола скважины на колонне устанавливаются центраторы. Высота подъема цементного раствора до устья.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Выбросы. Согласно расчетам при максимальном воздействии будут задействованы 53 источников загрязнения воздушного бассейна. 2024 год- 8.84412431507 г/сек, 43.23784405 т/год. 2025-год 9.46494842836г/сек, 94.503282783 т/год. 2026-год 9.34020363642 г/сек, 75.36937415 т/год. 2027-год 9.96386255119г/сек, 93.692221983т/год. 2028-год 9.84005461711 г/сек, 81.222163 т/год. 2029-2033 гг.-1.24442104448г/сек, 4.9087836 т/год.



Водные ресурсы. Хозяйственно-бытовое и производственное водоснабжение лицензионной территории ТОО «Кумколь Транс Сервис» осуществляется из водозаборной скважины №4088 Кайнар. Водоснабжение для питьевых нужд работающего персонала осуществляется привозным способом.

Питьевая вода будет храниться в резервуаре, отвечающей требованиям СЭС. Емкости для хранения воды изготавливаются из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан.

Сточные воды, прошедшие биологическую очистку в компактных установках, напорно из промежуточного колодца подаются в третий контейнер доочистки на осветлительную фильтрацию и обеззараживание. После напорной осветлительной фильтрации стоки под остаточным давлением поступают в контактный резервуар для обеззараживания очищенных сточных вод и доокисления оставшихся органических молекул раствором гипохлорита. Очищенные и обеззараженные сточные воды после контактной выдержки направляются в пруд-испаритель Кайнар.

Основными отходами в процессе выполнения работ являются: □ буровой шлам □ отработанный буровой раствор □ ТБО □ огарки сварочных электродов □ лом черных металлов □ пищевые отходы □ промасленная ветошь □ нефтешлам Количество образующихся отходов: 2024г. – 599,94 тонны 2025г. – 970,5775 тонны 2026г. – 599,9475 тонны 2027г. – 910,1775 тонны 2028г. – 675,3475 тонны Отходы по мере их накопления собирают в емкости и передаются на договорной основе сторонним организациям имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Срок временного складирования отходов на месте образования до 6-ти месяцев. БСВ используются в оборотной системе водоснабжения для поддержания пластового давления. Временное хранение отходов бурения не предусмотрено. На период эксплуатации объекта будет работать существующий персонал предприятия, который будет проживать в существующем вахтовом поселке на м/р Кайнар.

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.

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.Создаёт 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.Повлечёт 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, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Муталапов .О
Тел. 230019





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 «Кумколь Транс Сервис»

Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 14.06.2023 г. вх. №KZ20RYS00668244..

Общие сведения. В административном отношении месторождение Кайнар располагается в Сырдарьинском районе Кызылординской и Улытауском районе Карагандинской области на границе. Ближайшим населенным пунктом является областной центр г. Кызылорда, расположенный в 160 км к югу от месторождения. В целом территория района месторождения необжитая. Дорожная сеть представлена грунтовыми и полевыми дорогами. Источники энергоснабжения отсутствуют.

Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями. В 70 км к северо-западу от месторождения Кайнар расположено крупное месторождение Кумколь, связанное с областным центром асфальтированной автодорогой. Так же к юго-западу от месторождения на расстоянии 50-60 км расположены разрабатываемые в настоящее время месторождения Акшабулак, Ащисай и другие, что по многим позициям облегчает освоение выявленных залежей разведочного участка Кайнар. В 30 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Кумколь-Каракойын. Возможности выбора других мест нет.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемой деятельностью предусматривается Дополнению к проекту разработки месторождения Кайнар. Цель работы – обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении. В проекте разработки приведены сведения о геологическом строении и характеристике продуктивных горизонтов. Проанализированы результаты геолого-геофизических и промысловых исследований всех пробуренных скважин. Даны сведения о коллекторских свойствах пород, свойствах нефти, газа и воды. Проведение обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчётных вариантов разработки. На основе анализа технико-экономических показателей выбран рекомендуемый вариант реализации развития месторождения. Для расчета технологических показателей разработки и обоснования КИН рассмотрены варианты с различной системой разработки с бурением новых нефтедобывающих скважин с учетом текущего состояния разработки и внедрением новых технологий. В целом было рассчитано 4 варианта разработки. Первый вариант - базовый вариант. Предусмотрена разработка с существующим фондом скважин. В целом предусматривается ввод из консервации 7 скважин. Общий добывающий фонд составит 7 ед. Разработка всех объектов будет осуществляться на режиме истощения. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 38 лет (2024-



2061гг.). Второй вариант- основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 7 скважин. В дальнейшем рекомендуется перевести 2 скважины под нагнетание после отработки на нефть. Общее количество скважин составит 14 ед. Рентабельный срок разработки месторождения составит 45 лет (2024-2068гг.). Третий вариант (рекомендуемый) - основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 5 скважин. Общее количество скважин составит 12 ед. Рентабельный срок разработки месторождения составит 46 лет (2024-2069гг.). Четвертый вариант основан на базе 3 варианта и дополнительно предусматривает разработку газовых горизонтов, выделенных в скважинах К-5 и Сор-13. Общее количество скважин составит 14 ед. Рентабельный срок разработки месторождения составит 46 лет (2024-2069гг.). В результате повариантного сопоставления полученных экономических показателей, определенных исходя из суммы добытой нефти в целом по месторождению, рекомендуемый вариант разработки - 3, который характеризуется наилучшими экономическими показателями за рентабельный срок разработки до 2069г.; Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Рентабельный срок разработки месторождения составит 46 лет (2024-2069гг.). Разработка месторождения включает в себя: • бурение добывающих вертикальных скважин (К-102, К-103, К-104, К- 105, К-106); • обустройство скважин; • обустройство месторождения (строительство ГУ, выкидные линии) ; • перевод добывающих скважин на другой объект; • перевод скважин под добычу из консервации; • перевод скважин под закачку; • капитальный ремонт скважин. • бурение оценочных скважин (ОЦ-1, ОЦ-3). Бурение нагнетательных скважин (вертикальных) II.

Прочие объекты Обустройство скважин наземное. Обустройство месторождения, в том числе строительство ГУ 3 Перевод скважин добывающих между объектами.Перевод добывающих скважин из разведочного фонда Перевод добывающих скважин из консервации Капитальный ремонт объектов. На основе опыта бурения нефтяных скважин месторождения принимаются нижеследующие конструкции скважин: Для скважин глубиной до 950м: • Направление □ 426,0 мм × 20 м, устанавливается возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. • Кондуктор □ 323,9 мм × 200 м цементируется до устья, спускается для изоляции возможных зон поглощения перекрытие неустойчивых отложении четвертичного, неогена и палеогена. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. • Техническая колонна □ 244,5 мм × 600 м служит для перекрытия меловых отложений, в которых возможны поглощения бурового раствора. Высота подъема цементного раствора до устья. Оборудование устья скважины ПВО. • Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм спускается на глубину 950м. Спускается и цементируется по всей длине, с целью обсадки продуктивной части скважины и добычи УВС. Для качественного крепления ствола скважины на колонне устанавливаются центраторы. Высота подъема цементного раствора до устья. Для скважин глубиной до 1600м: • Направление □ 426,0 мм × 20 м, устанавливается возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. • Кондуктор □ 323,9 мм × 200 м цементируется до устья, спускается для изоляции возможных зон поглощения перекрытие неустойчивых отложении палеогена и верхнего мела. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. • Техническая колонна □ 244,5 мм × 600 м служит для перекрытия меловых отложений, в которых возможны поглощения бурового раствора. Высота подъема цементного раствора до устья. Оборудование устья скважины ПВО. • Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм спускается на глубину 1600м. Спускается и цементируется по всей длине, с целью обсадки продуктивной части скважины и добычи УВС. Для качественного крепления ствола скважины на колонне устанавливаются центраторы. Высота подъема цементного раствора до устья.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Выбросы. Согласно расчетам при максимальном воздействии будут задействованы 53 источников загрязнения воздушного бассейна. 2024 год- 8.84412431507 г/сек, 43.23784405 т/год. 2025-год 9.46494842836г/сек, 94.503282783 т/год. 2026-год 9.34020363642 г/сек, 75.36937415 т/год. 2027-год 9.96386255119г/сек, 93.692221983т/год. 2028-год 9.84005461711 г/сек, 81.222163 т/год. 2029-2033 гг.-1.24442104448г/сек, 4.9087836 т/год.



Водные ресурсы. Хозяйственно-бытовое и производственное водоснабжение лицензионной территории ТОО «Кумколь Транс Сервис» осуществляется из водозаборной скважины №4088 Кайнар. Водоснабжение для питьевых нужд работающего персонала осуществляется привозным способом.

Питьевая вода будет храниться в резервуаре, отвечающей требованиям СЭС. Емкости для хранения воды изготавливаются из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан.

Сточные воды, прошедшие биологическую очистку в компактных установках, напорно из промежуточного колодца подаются в третий контейнер доочистки на осветлительную фильтрацию и обеззараживание. После напорной осветлительной фильтрации стоки под остаточным давлением поступают в контактный резервуар для обеззараживания очищенных сточных вод и доокисления оставшихся органических молекул раствором гипохлорита.

Очищенные и обеззараженные сточные воды после контактной выдержки направляются в пруд-испаритель Кайнар.

Основными отходами в процессе выполнения работ являются: □ буровой шлам □ отработанный буровой раствор □ ТБО □ огарки сварочных электродов □ лом черных металлов □ пищевые отходы □ промасленная ветошь □ нефтешлам Количество образующихся отходов: 2024г. – 599,94 тонны 2025г. – 970,5775 тонны 2026г. – 599,9475 тонны 2027г. – 910,1775 тонны 2028г. – 675,3475 тонны Отходы по мере их накопления собирают в емкости и передаются на договорной основе сторонним организациям имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Срок временного складирования отходов на месте образования до 6-ти месяцев. БСВ используются в оборотной системе водоснабжения для поддержания пластового давления. Временное хранение отходов бурения не предусмотрено. На период эксплуатации объекта будет работать существующий персонал предприятия, который будет проживать в существующем вахтовом поселке на м/р Кайнар.

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. При разработке отчёта о возможных воздействиях:

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 объемы 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**

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Муталаров .О
Тел. 230019



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

