

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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
по результатам оценки воздействия на окружающую среду
Проект «Отчет о возможных воздействиях»
к «Проекту разработки месторождения Сарыбулак»

Материалы поступили на рассмотрение 24.07.2024 г. вх. №KZ56RVX01132647.

Общие сведения.

Месторождение Сарыбулак в административном отношении расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области.

Географически месторождение находится в южной части Торгайской низменности.

В геоморфологическом отношении район представлен слабовсхолмленной равниной, пересеченной уступом, относительная высота которого достигает 80 м. Равнина к югу от уступа имеет почти ровную поверхность, местами прерываемую котловинами разной величины, дно многих из которых занято такырами или солончаками. Относительно уровня моря отметки поверхности варьируют в пределах 80-110 м.

Ближайшими населенными пунктами являются областной центр г.Кызылорда, находящийся, в 160 км к югу от месторождения, районный центр пос. Теренозек – в 123 км, железнодорожная станция Жусалы – в 164 км. Населенные пункты связаны между собой железной и шоссейной дорогами, с месторождением – грунтовыми дорогами. В 35 км к северо-западу расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, связанное нефтепроводом Акшабулак - Кумколь - Каракойын с магистральным нефтепроводом Омск - Павлодар - Шымкент.

Климат резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Температура воздуха зимой в среднем -12°C (до -40°C), летом $+27^{\circ}\text{C}$ (до $+45^{\circ}\text{C}$). Среднегодовое количество осадков выпадает, главным образом, в зимне-весенний период.

Растительный и животный мир типичен для засушливых степей. Среди животных встречаются волки, степные лисы, сайгаки, зайцы.

Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Связь с промыслом поддерживается по спутниковой связи и рации.

Гидрографически район развит слабо. Речная сеть отсутствует. Встречаются небольшие озера, образованные за счет самоизливающихся артезианских колодцев.

Рассматриваемый объект относится к объектам 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.



Краткое описание работ.

По результатам «Заявления о намечаемой деятельности» получено «Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду» №KZ64VWF00193782 от 19.07.2024 г., согласно которому оценка воздействия на окружающую среду является обязательной.

Цель работы: проектирование и обоснование рациональной экономически обоснованной системы разработки и добычи нефти на месторождении Сарыбулак.

В отчете проведен анализ текущего состояния разработки месторождения Сарыбулак, сопоставление проектных и фактических показателей разработки, дано обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчетных вариантов разработки, техники и технологии добычи нефти.

Добычу на месторождении Сарыбулак в пределах лицензионных территорий осуществляют:

- на северной части месторождения – ТОО «Кумколь Транс Сервис» на основании контракта на разведку углеводородного сырья №1527 от 15.10.2004 г. и контракта на добычу УВС №4082-УВС-МЭ от 25.12.2014 г.;

- на южной части – АО «СНПС – Ай Дан Мунай» на основании контракта на разведку и добычу №221 от 27.08.1998 г. и дополнении №11 рег. №4156-УВС от 24.06.2015 г.

Поисково-разведочное бурение начато на северной части структуры (на территории ТОО «Кумколь Транс Сервис») в 2006 г. Месторождение Сарыбулак открыто в марте 2007 г., когда при опробовании поисковой скважины С-3 в пределах территории ТОО «Кумколь Транс Сервис» получили промышленный приток нефти.

Поисковое бурение на южной части структуры – территории АО «СНПС-Ай Дан Мунай» начато в 2007 году. В результате опробования в июле 2007 года первой поисковой скважины ЮС-1 получен промышленный приток нефти.

В 2021 году между двумя недропользователями был составлен договор о проведении совместной добычи углеводородного сырья на месторождении Сарыбулак в качестве единого объекта в соответствии с подпунктом 2 пункта 1 статьи 151 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», который был направлен в МЭ РК (исх. №0722 от 16.09.2021 г.).

В 2021 году был составлен информационный отчет «Авторский надзор за реализацией Дополнения к технологической схеме разработки месторождения Сарыбулак» по состоянию на 01.07.2021 г., выполненный по договору №22-150/2021 от 14.07.2021 г., между АО «СНПС-Ай Дан Мунай», ТОО «Кумколь Транс Сервис» и ТОО «Проектный институт «ОРТИМУМ», и отправлен в уведомительном порядке в МЭ РК 11.10.2021 г.

В 2022 году был составлен и согласован «Анализ разработки месторождения Сарыбулак» по состоянию на 01.01.2022 г. с утверждением технологических показателей по 2 варианту на три года (2022-2024 гг.) (протокол №04-0/9174-вн от 10.10.2022 г.), где рекомендовалось выполнить пересчет запасов и на его основе составить новый проект разработки месторождения Сарыбулак.

В 2023 году был выполнен и защищен отчет «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Сарыбулак Кызылординской области РК» по состоянию на 01.07.2022 г. институтом ТОО «Проектный институт «ОРТИМУМ» по договору №22-177/2021 (Протокол ГКЗ РК №2625-23-У от 13.12.2023 г.).

На основе проведенного технико-экономического анализа выбран наиболее рациональный и экономически рентабельный вариант разработки, который рекомендуется к реализации.

В проекте описаны предполагаемые капитальные вложения по трем вариантам разработки месторождения Сарыбулак. По вариантам капитальные затраты для ТОО «Кумколь Транс Сервис» включают в себя:

- **1 вариант** – бурение 6 скважин, планируется ОРЗ – 1 единица;
- **2 вариант рекомендуемый** – предусматривает бурение 17 скважин, также имеется ОРЗ – 1 скважина;
- **3 вариант** – бурение 25 скважин, в т.ч. 1нагнетательная; планируется ОРЗ – 1 единица.



Во всех вариантах применяется ЭЦН (погружной насос центробежного типа) на новые скважины. Самый капиталоемкий 3 вариант, в связи с большими затратами на капитальное вложение.

Срок проекта по вариантам различен, однако первым годом реализации проекта принят 2024 год по всем вариантам. За интервал планирования принят промежуток времени, соответствующий одному календарному году:

- 1 вариант – 34 года;
- 2 вариант – 37 года;
- 3 вариант – 27 лет.

Расчеты проводились на весь проектный срок. По результатам расчетов определен рентабельный период, который представляет собой период безубыточной добычи нефти до момента, начиная с которого операционный доход принимает положительные значения.

Согласно технико-экономических расчетов к реализации рекомендуется вариант 2.

На 01.01.2024г. на месторождении Сарыбулак (территория ТОО «Кумколь Транс Сервис») обустроены следующие основные объекты и сооружения:

- добывающие скважины;
- выкидные линии от скважин до ГУ-1;
- групповая установка;
- накопительные ёмкости объёмом от 52 м³ до 96 м³;
- печи нагрева нефти УН-0,2МЗ на площадке устьев удаленных скважин, газ к нагревателям подаётся от сепараторов ГС и НГС;
- установка подготовки и перекачки нефти (УППН) производительностью 3000 т/сутки;
- установка подготовки попутного газа (УПГ-1), подготовленный сухой газ используется для выработки электроэнергии на газотурбинных электростанциях ПАЭС-2500, ЭГ-2500;
- газотурбинные электростанции ПАЭС-2500, ЭГ-2500.

На северной части месторождения Сарыбулак эксплуатационный фонд скважин по состоянию на 01.01.2024 г. составляет 59 единиц, из них действующий фонд – 50 скважин, 2 скважины в простое (С-13 и С-303), в бездействии – 7 скважин, ФЛС – 9 скважин.

Продукция добывающих скважин (территория ТОО «Кумколь Транс Сервис») по выкидным трубопроводам поступает на ГУ-1 и УПСВ, после групповой установки продукция поступает на УПСВ. Часть скважин работает на накопительные емкости.

Групповая установка ГУ-1 введена в эксплуатацию актом Государственной комиссии от 15.04.2015 г.

Подготовка продукции скважин северной части месторождения Сарыбулак осуществляется на установке подготовки и перекачки нефти (УППН). УППН предназначена для герметизированного сбора жидкости от скважин с последующей промывкой нефти от хлористых солей, сепарацией жидкости, нагревом отсепарированной нефти, отстое в РВС и с последующей отгрузкой нефти в автотранспорт. Пластовая и промывочная вода собирается в емкость и насосами подается в скважину №1, 7, 16, 19 для поддержания пластового давления. Газ используется на собственные нужды.

Установка подготовки газа (УПГ) предназначена для получения сухого отбензиненного газа (СУГ), сжиженного пропан-бутана технического (СПБТ) и стабильного конденсата с помощью метода низкотемпературной ректификации. Переработка сырого газа на УПГ основана на компримировании, осушки и разделении в процессе низкотемпературной сепарации, в которой для организации холода используется внешний фреоновый холодильный цикл. Дальнейшее разделение на фракции происходит в процессе ректификации на аппаратах колонного типа с использованием тарельчатых контактных устройств.

С 01.01.2024 г. утилизация газа осуществляется в соответствии с «Программой развития переработки сырого газа на месторождении Сарыбулак (территория «Кумколь Транс Сервис») на 2024 г.», утвержденной Рабочей группой Министерства энергетики РК (протокол №3 от 18.08.2023 г.).



Разрешение на сжигание газа за №KZ45VPC00021080 от 29.09.2023 г. в объеме 0,246 млн.м³ на период с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г.

В соответствии с существующим положением в системе сбора и подготовки нефти и газа, на месторождении Сарыбулак основными объектами потребления газа будут являться:

- устьевой нагреватель УН-0,2М3 в количестве 11 ед., установлены на устьях добывающих скважин; потребление газа при текущей загрузке составляет 14,4 м³/час;

- подогреватель путевой ПП-0,63А в количестве 3 ед., установлены на ГУ-1 – 2 ед., на УППН (для подготовки воды при ОГВ скважин) – 1 ед.; потребление газа при текущей загрузке составляет 100 м³/час;

- подогреватель ПБТ-1,6М в количестве 2 ед., установлены на УППН; потребление газа при текущей загрузке составляет 200 м³/час;

- дежурная горелка в количестве 2 ед.; потребление газа при текущей загрузке 3,42 м³/час;

- на установке подготовки газа (УПГ). На УПГ осуществляется получение сжиженных газов (пропан, бутан) и получение газоконденсата. Осушенный газ используется в качестве топлива на газотурбинных станциях ПАЭС-2500/ЭГ-2500 – 4 единицы (из них: 3 резерв) для выработки электроэнергии на собственные нужды компании. Потребление газа при текущей загрузке 1000-1085 м³/час.

Персонал и режим работы. Количество рабочих – 400 человек. График работы – круглосуточно, режим работы персонала – вахтовый. Питание, обслуживание, проживание рабочего персонала предусматривается на территории существующего вахтового поселка месторождения Кайнар.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Загрязнение окружающей среды будет происходить при бурении, подготовительных и восстановительных работах. При этом залповых выбросов загрязняющих веществ не будет.

Согласно расчетам, при максимальном воздействии будут задействованы 38 источников загрязнения воздушного бассейна, 13 из которых являются организованными источниками и 25 неорганизованными источниками.

Выявленные источники выбросов загрязняющих веществ являются ориентировочными, уточнение будет производиться при разработке проекта НДВ.

Расчетом выявлено, что при строительном-монтажных работах, бурении и эксплуатации скважин будут иметь место выбросы в количестве:

период	гр/сек	т/год
2024 год	8.18941147002	39.53999705
2025 год	8.31007167659	76.7457859
2026 год	8.32119167659	76.8041859
2027 год	8.32953154799	67.5101838
2028 год	8.33509167659	55.5358177
2029 год	3.6755148995	31.5272035
2030 год	3.6755148995	31.5272035
2031 год	3.6755148995	31.5272035
2032 год	3.6755148995	31.5272035
2033 год	3.6755148995	31.5272035

На источниках №№6202, 6203, 6205, 6206, 6208, 6209, 6211, 6214, 6215, 6217, 6218, 6220, 6221, 6223, 6224, 6226, 6227, 6229, 6230, 6232, 6233, 6235, 6236, 6238, 6239, 6241, 6242, 6302, 6303, 6305, 6306, 6308, 6309, 6311, 6312, 6314, 6315 предусмотрена 100% герметизация ЗРА и ФС. В результате проведенных мероприятий ежегодный экологический эффект составит 4,4954 т/год. При проведении гидропылеподавления грунта в сухой и теплый период на межплощадочных автодорогах, открытых рабочих площадках на источниках 6002, 6003, 6004, 6005, 6101, 6102 выбросы пыли снизятся на 80%, экологический эффект составит 0,0976 т/год.



Водопотребление и водоотведение.

Водопотребление. Снабжение питьевой и технической водой буровых бригад будет осуществляться привозной водой. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Снабжение водой для технических нужд осуществляется привозной водой. Питьевая вода будет храниться в резервуаре, отвечающей требованиям СЭС.

Водоотведение. В результате жизнедеятельности персонала образуются хозяйственно-бытовые сточные воды. Хозяйственно-бытовые сточные воды от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой будут отводиться во временную герметичную, водонепроницаемую емкость, далее откачиваются и вывозятся на собственные существующие очистные сооружения предприятия, расположенные на м/р Кайнар.

Отходы производства и потребления.

Основными отходами в процессе выполнения работ на месторождении Сарыбулак являются: твердо-бытовых отходов (ТБО); металлолом; огарки сварочных электродов; тара из-под хим.реагентов; буровой шлам; отработанный буровой раствор; буровые сточные воды.

Предварительные объемы отходов: 2024 г. – 2208,7244 т, 2025 г. – 3403,7321 т, 2026 г. – 3403,7321 т, 2027 г. – 3005,3962 т, 2028 г. – 2607,0603 т, 2029 г. – 1810,3885 т, 2030 г. – 1810,3885 т, 2031 г. – 1810,3885 т, 2032 г. – 1810,3885 т, 2033 г. – 1810,3885 т.

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.

Рекультивация земель.

При проведении работ обязательным условием в природоохранных вопросах является восстановление нарушенных земель, т.е. приведение нарушенных земель в пригодное для дальнейшего использования состояние.

В состав восстановительных мероприятий входит: очистка от мусора территории работ и профиля, сбор и вывоз оборудования, устранение пятен проливов ГСМ.

В состав рекультивационных мероприятий полевого лагеря входят: очистка от мусора территории лагеря, сбор и вывоз вагонов и прочего оборудования, устранение последствий утечек ГСМ, засыпка ям, где выполнялись земляные работы (септик и склад ГСМ) и выравнивание поверхности. По завершению работ земли, использованные под временный лагерь, будут приведены в пригодное состояние и возвращены землепользованию в установленном порядке.

При проведении технического этапа рекультивации земель должны быть выполнены следующие работы:

- демонтировать буровую установку и вывезти для последующего использования (отходов бетона и металлолома не образуется, так как нет сборного фундамента, а имеется опорный фундамент с железным каркасом, который демонтируется с буровой установкой и также вывозится для последующего использования);

- провести планировку территории и взрыхлить поверхность грунтов в местах, где они сильно уплотнены;

- нанести плодородный слой почвы на поверхность участка, где он был снят (с планировкой территории);

- очистить участок от металлолома и др. материалов (т.е. отходы).

Биологический этап рекультивации земель должен осуществляться после полного завершения технического этапа. Биологический этап рекультивации включает:

- подбор участков нарушенных земель, удобных по рельефу, размерам и форме, поверхностный слой, которых сложен породами, пригодными для биологической рекультивации;

- планировку участков нарушенных земель, обеспечивающую производительное использование современной техники для сельскохозяйственных работ и исключаящую развитие эрозионных процессов.



В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть:

1) Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:

- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

«Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах» утверждены приказом Министра энергетики РК от 25.04.2018 г. №140.

В соответствии с п.1 ст.23 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно п.1 ст.134 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами:

- базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов;
- технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса РК «О недрах и недропользовании».

Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 139 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) разведочные работы по оценке, разведочные работы на море, увеличение участка недр в соответствии со статьей 113 настоящего Кодекса, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду или заключения по результатам ОВОС.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулирующими устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.



3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, по устранению его последствий:

- охрана атмосферного воздуха;
- охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов;
- охрана земель; охрана животного и растительного мира;
- обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность;
- внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.

4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

- содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;
- до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование для целей рекультивации нарушенных земель;
- проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 06.08.2021 года №314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

8) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений (Приложение 4 к Кодексу).

9) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ64VWF00193782 от 19.07.2024 г.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Сарыбулак».



3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Сарыбулак».

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Проекту разработки месторождения Сарыбулак» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Вр.и.о. руководителя
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Қ.Бектібаев

Исп. Болатова Ж.
Тел. 230019



И.о. руководителя департамента

Бектібаев Қайсар Дарханұлы

