

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ54RYS01581566

10.02.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Кристалл Менеджмент", 050000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АЛМАТЫ, АЛМАЛИНСКИЙ РАЙОН, улица Чайковского, дом № 95, 071240002008, САЙЗИНҰЛЫ ДАУЛЕТ , 87013621320, a.inozemtsev@crystal-management.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе , телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность связана с промышленной разработкой месторождения Караколь, согласно проектным решениям базового документа: «Проекта разработки месторождения Караколь» (далее по тексту – ПРМ). Согласно Приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. «Недропользование» подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов». Согласно проектных технологических показателей разработки месторождения Караколь добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, и в случае газа не превышает 500000 м³ в сутки, соответственно..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Отсутствует. Оценка воздействия на окружающую среду к намечаемой деятельности, связанной с промышленной разработкой месторождения Караколь, ранее не проводилась.;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Отсутствует. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактный участок АО «Кристалл Менеджмент» расположен на территории Кызылординской (части Кармакшинского, Жалагашского, Сырдарынского районов), Ультауской (часть Ультауского района) и Актюбинской (часть Иргизского района) областей Республики Казахстан. Месторождение Караколь находится на территории листа L-41-XI, в Жалагашском районе Кызылординской области Республики Казахстан (в приложении к ЗоНД представлены карты

расположения границ месторождения). В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Торгайской низменности. На контрактной территории имеется достаточно хорошо развитая инфраструктура на соседних месторождениях Майбулак и Арыскум, принадлежащим АО «ПККР» (5-10 км от месторождений С.Майбулак, Караколь и Бестобе), которые на сегодня загружены только до 20 % мощности подготовки и транспортировки товарной нефти в год. При подсоединении к имеющейся инфраструктуре товарная нефть может быть загружена на экспортный нефтепровод Казахстан-Китай и ШНОС. От Блока А до промысла месторождения Нуралы ТОО СП КГМ расстояние в среднем составляет до 153 км. Также на юге проходит республиканский магистральный газопровод «Бейнеу-Бозой-Шымкент». Ближайшими станциями железной и автомобильной дороги являются Торетам и Жосалы, административно относящиеся к Кызылординской области. Расстояние до ближайшего областного центра города Кызылорда 210 км, г. Жезказган – в 275 км к северо-востоку. На юго-востоке в 100 км расположено месторождение Кумколь, промышленное освоение которого начато в 1990 году. В орографическом отношении район работ представляет собой низменную равнину с отметками рельефа от 60 до 130 м, осложненную возвышенным плато с отметками 200-230 м над уровнем моря. Географические координаты контура участка недр месторождения Караколь: 1) 46°38'42.8831"N, 64°26'37.6008"E; 2) 46°39'33.5918"N, 64°28'19.9032"E; 3) 46°38'8.1510"N, 64°29'59.1238"E; 4) 46°35'51.0051"N, 64°29'59.0120"E. Проектируемый объект – месторождение Караколь находятся на контрактной территории АО «Кристалл Менеджмент». Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Караколь. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения Караколь отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Первооткрывательницей месторождения Караколь является скважина КМ-7, в которой были получены промышленные притоки нефти с газом из отложений кумкольской свиты верхней юры и дощанской свиты средне-нижней юры. Подсчитанные начальные геологические/извлекаемые запасы нефти и газа по состоянию на 01.08.2025 г. составили: нефти: категории С1 – 4517/1198,2 тыс.т, категории С2 – 413/36,5 тыс.т, растворенного газа: категории С1 – 847,5/225,6 млн.м3, категории С2 – 64,6/4,7 млн.м3, газа газовой шапки: категории С1 – 624/562 млн.м3. В рамках ПРМ были выделены 3 объекта разработки: • I – основной объект (продуктивный горизонт Ю-III); • II – основной объект (продуктивный горизонт Ю-IV-2-2); • III – возвратный объект (продуктивный горизонт Ю-IV-2-1) (согласно действующему проектному документу вводится в разработку в 2043 г.). С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в ПРМ рассмотрены 3 варианта разработки (базовый, рекомендуемый и альтернативный). По всем вариантам разработки предусматривается проведение ГРП (гидоразрыв пласта) в 2 существующих скважинах в 2026 году. Согласно рекомендуемому к реализации 2 варианту проекта, разработка залежей предлагается на режиме истощения залежи. Предусмотрено бурение 5-ти скважин к существующему фонду добывающих скважин. Итого количество добывающих скважин составит 14 ед по рекомендуемому варианту. При этом согласно альтернативному 3 варианту разработки, предполагается дополнительно бурение еще 9 скважин в период 2028-2032гг., включая одну горизонтальную скважину. Таким образом по максимальному варианту разработки месторождения Караколь предполагается бурение 14 новых добывающих скважин в 2028-2032гг., а также проведение ГРП в 2 существующих скважин в 2026г. Следовательно по максимальному 3 варианту разработки общее количество добывающих скважин составит 23 единицы. Согласно проектным решениям, максимальный уровень добычи для всех 3 вариантов не превышает 77 тыс.тонн/год в случае нефти, и не более 13,5 млн.м3/год в случае нефтяного газа, и не более 60,5 млн.м3/год в случае свободного газа из газовой шапки. Система сбора и транспортировки обеспечивает герметизированную сбор и учета скважинной продукции, также в рамках проектного документа для 2 и 3 вариантов предусмотрена система поддержания пластового давления и обратная закачка рабочего реагента (воды). Участок добычи (горный отвод) глубиной участка недр до абсолютной отметки минус 2100 м имеет площадь 26,16 км2..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для герметизированного сбора, обеспечения по скважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти и газа до товарной кондиции и сдачи потребителю. Технология внутрипромыслового сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции для всех вариантов разработки месторождения следующая: поток

газожидкостной смеси от добывающих скважин по индивидуальным выкидным линиям подается на устьевой подогреватель нефти УН-0,2. После подогрева нефти нефтегазовый поток поступает в трехфазный нефтегазовый сепаратор, где происходит основной процесс отделения газа от нефти. Отделившаяся нефтяная эмульсия поступает в накопительную емкость, где происходит окончательная дегазация нефти и ее слив в автоцистерны через наливной стояк, далее осуществляется сдача нефти потребителю. Выделившийся попутный газ при сепарации планируется использовать на собственные нужды промысла в печах подогрева нефти (ПП-0,63, ВГУ-100) и на ГПЭС для выработки электроэнергии. Все технологические аппараты, трубопроводы наземной инфраструктуры должны обеспечивать максимальную плановую нагрузку по жидкости и газу с 20% запасом согласно ВНТП 3-85. Бурение проектируемых скважин предусматривается буровой установкой ZJ-30 или аналогом не меньшей грузоподъемности, испытание предусматривается установкой УПА-60/80 или аналогом. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважины являются дизельные генераторы. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – до 3,6 га. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. По проектам аналогам продолжительность цикла бурения на одну скважину составит 60 суток, цикла ГРП 10 суток. Способ бурения – роторный. Проектная глубина составляет 2000м (± 250 м). Конструкция скважины выбрана согласно геологическим данным в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений и испытания скважин на продуктивность. Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов:

- строительномонтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования);
- процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементирования, ввод скважин из бурения..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период рентабельности разработки месторождения согласно рекомендуемому варианту составляет 2026-2061гг. Соответственно возможная постутилизация объекта предполагается после окончания периода рентабельности и/или завершения срока действия контракта и решения уполномоченного органа об полной постутилизации объектов месторождения. Согласно графику бурения, ввод скважин запроектирован по 2032 год..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Лицензионной территорией участка добычи месторождения Караколь, владеет АО «Кристалл Менеджмент» согласно Контракту № 5276-УВС от 17.10.2023 г. на добычу углеводородов на территории участка добычи месторождения Караколь в Кызылординской области. Участок добычи (горный отвод) глубиной участка недр до абсолютной отметки минус 2100 м имеет площадь 26,16 км². Географические координаты контура участка недр месторождения Караколь: 1) 46°38'42.8831"N, 64°26'37.6008"E; 2) 46°39'33.5918"N, 64°28'19.9032"E; 3) 46°38'8.1510"N, 64°29'59.1238"E; 4) 46°35'51.0051"N, 64°29'59.0120"E.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности На месторождении Караколь отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйствственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе из города Кызылорда. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для

питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала. На территории месторождения Караколь нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохранных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды, используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды На период бурения 14 добывающих скважин на 2028-2032гг (максимальное из представленных вариантов), а также проведения ГРП в 2 скважинах в 2026г. ориентировочные объемы составят: водопотребление – порядка 15953,07 м³/пер, объем водоотведения – порядка 9867,67 м³/пер, безвозвратное потребление и потери воды – порядка 6085,40 м³/пер. На период регламентной эксплуатации месторождения Караколь (на год максимальной добычи из представленных вариантов) ориентировочные объемы составят: водопотребление – порядка 21989,15 м³/год, объем водоотведения – порядка 19368,06 м³/год, безвозвратное потребление и потери воды – порядка 2621,09 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Лицензионной территорией участка добычи месторождения Караколь, владеет АО «Кристалл Менеджмент» согласно Контракту № 5276-УВС от 17.10.2023 г. на добычу углеводородов на территории участка добычи месторождения Караколь в Кызылординской области. Участок добычи (горный отвод) глубиной участка недр до абсолютной отметки минус 2100 м имеет площадь 26,16 км². Географические координаты представлены выше и в приложении к ЗоНД.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Использование растительных ресурсов не планируется. На территории площадки под предполагаемое строительство скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием:

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решениям использование животного мира отсутствует;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источниками электроснабжения являются дизельные генераторы и/или линии ЛЭП от соседних месторождений и инфраструктурных объектов, а также газопоршневые установки на месторождении. Источниками теплоснабжения – электрообогреватели и/или котельные установки на дизельном топливе, устьевые подогреватели, печи подогрева и водогрейные установки. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал. Планируемая дата начала работ 2026 год, завершение – 2061 год.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют. Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) На период бурения 14 добывающих скважин на 2028-2032гг (максимальное из представленных вариантов), а также проведения ГРП в 2 скважинах в 2026г. от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 26 наименований в количестве 1894,2940 тонн/пер, из них: Железо (II, III) оксиды (3 класс) 4,2536 г/сек, 18,8793 тонн/пер; Калий хлорид (4 класс) 0,0350 г/сек, 0,1361 тонн/пер; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (2 класс) 0,1304 г/сек, 0,5310 тонн/пер; диНатрий карбонат (3 класс) 0,0185 г/сек, 0,0718 тонн/пер; Азота (IV) диоксид (2 класс) 92,4040 г/сек, 428,9290 тонн/пер; Азот (II) оксид (3 класс) 103,2032 г/сек, 479,3350 тонн/пер ; Сажа (3 класс) 20,6038 г/сек, 95,6746 тонн/пер; Сера диоксид (3 класс) 46,0338 г/сек, 206,3934 тонн/пер; Сероводород (2 класс) 0,0017 г/сек, 0,0195 тонн/пер; Углерод оксид (4 класс) 74,1328 г/сек, 343,2774 тонн/пер ; Фтористые газообразные соединения (2 класс) 0,0137 г/сек, 0,0028 тонн/пер; Фториды неорганические плохо растворимые (2 класс) 0,0605 г/сек, 0,0123 тонн/пер; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (ОБУВ) 0,0966 г/сек, 1,7945 тонн/пер; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (ОБУВ) 0,9979 г/сек, 0,8856 тонн/пер; Бензол (2 класс) 0,0005 г/сек, 0,0087 тонн/пер; Диметилбензол (3 класс) 0,0001 г/сек, 0,0027 тонн/пер; Метилбензол (3 класс) 0,0003 г/сек, 0,0054 тонн/пер; Бенз/а/пирен (1 класс) 0,00001 г/сек, 0,00006 тонн/пер; Хлорэтилен (1 класс) 0,0001 г/сек, 0,0002 тонн/пер; Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 3,1775 г/сек, 14,7593 тонн/пер; Формальдегид (2 класс) 3,1775 г/сек, 14,7593 тонн/пер; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) 0,0026 г/сек, 0,0040 тонн/пер; Алканы С12-19 (4 класс) 50,7618 г/сек, 239,4871 тонн/пер; Взвешенные частицы (3 класс) 1,0371 г/сек, 4,8154 тонн/пер; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 8,6060 г/сек, 43,4834 тонн/пер; Пыль абразивная (ОБУВ) 0,2208 г/сек, 1,0262 тонн/пер. На период регламентной эксплуатации месторождения Караколь (на год максимальной добычи из представленных вариантов) от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 17 наименований в количестве 486,5197 тонн/год, из них: Азота (IV) диоксид (2 класс) 4,4322 г/сек, 67,7080 т/год; Азот (II) оксид (3 класс) 1,3826 г/сек, 31,9098 т/год; Сажа (3 класс) 0,1150 г/сек, 3,6284 т/год; Сера диоксид (3 класс) 1,4775 г/сек, 17,9812 т/год; Сероводород (2 класс) 0,0228 г/сек, 0,5265 т/год; Углерод оксид (4 класс) 15,3969 г/сек, 195,6272 т/год; Пентан (4 класс) 0,0120 г/сек, 0,4503 т/год; Метан (ОБУВ) 3,1629 г/сек, 29,6806 т/год; Изобутан (4 класс) 0,0173 г/сек, 0,6491 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (ОБУВ) 13,2193 г/сек, 96,9020 т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (ОБУВ) 4,7891 г/сек, 31,8290 т/год; Бензол (2 класс) 0,0625 г/сек, 0,4157 т/год; Диметилбензол (3 класс) 0,0196 г/сек, 0,1306 т/год; Метилбензол (3 класс) 0,0393 г/сек, 0,2613 т/год; Проп-2-ен-1-аль (2 класс) 0,0233 г/сек, 0,7350 т/год; Формальдегид (2 класс) 0,0233 г/сек, 0,7350 т/год; Алканы С12-19 (4 класс) 0,2330 г/сек, 7,3500 т/год. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы

опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей При реализации намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На период бурения 14 добывающих скважин на 2028-2032гг (максимальное из представленных вариантов), а также проведения ГРП в 2 скважинах в 2026г. предполагается образование отходов 12 наименований в количестве 9668,3923 тонн/пер, из них: Промасленная ветошь 3,5560 т/пер; Отработанные масла 76,8530 т/пер; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0722 т/пер; Металлические емкости из под масла 24,7916 т/пер; Отработанные масляные фильтры 4,6000 т/пер; Тара из-под химреагентов 5,0300 т/пер; Буровой шлам 4574,1397 т/пер; Отработанный буровой раствор 4931,9962 т/пер; Отработанные аккумуляторы 2,2295 т/пер; Огарки сварочных электродов 0,0555 т/пер; Твердо-бытовые отходы 7,0685 т/пер; Металлолом 38,0000 т/пер. На период регламентной эксплуатации месторождения Караколь (на год максимальной добычи из представленных вариантов) предполагается образование отходов 14 наименований в количестве 173,8526 тонн/год, из них: Промасленная ветошь 2,7940 т/год; Отработанные масла 18,7400 т/год; Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,2738 т/год; Нефтелам 74,8126 т/год; Замазученный грунт 3,7500 т/год; Металлические емкости из под масла 5,6823 т/год; Отработанные масляные фильтры 0,6000 т/год; Тара из-под химреагентов 1,5000 т/год; Отработанные аккумуляторы 2,6250 т/год; Медицинские отходы 9,0000 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0750 т/год; Твердо-бытовые отходы 45,0000 т/год; Металлолом 3,0000 т/год; Отработанные шины 6,0000 т/год. Временное хранение сроком не более шести месяцев предусматривается в специально емкостях и на площадках с твердым (водонепроницаемым) покрытием на территориях проведения работ. По мере накопления передается специализированным организациям по договорам. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие - Департамент экологии по Кызылординской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Атмосферный воздух. По результатам проведенного в 2025 году мониторинга атмосферного воздуха, выбросы загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на месторождении Караколь, в районе пунктов контроля не превышают установленные гигиенические нормативы ПДК. Поверхностные и подземные воды. На месторождении Караколь постоянные водотоки и водоемы

отсутствуют. Мониторинг поверхностных вод предприятием АО «Кристалл Менеджмент» не проводится. Предприятием не осуществляется эксплуатация подземных вод. В этом направлении мониторинг не предусматривается. В связи с вывозом сточных вод для утилизации сторонними предприятиями мониторинг эмиссий - наблюдения за объектами и качеством этих видов сточных вод на объектах оператора не предусматривается. **Почвенный покров.** Согласно результатам проведенных мониторинговых наблюдений, за состоянием почв в 2025 году на месторождении, концентрации тяжелых металлов и нефтепродуктов в пробах почв не превышают установленных предельно допустимых концентраций (ПДК). **Радиационная обстановка.** Согласно результатам проведенных исследований по оценке радиационной ситуации на месторождении в 2025 году отсутствуют превышения установленных нормативов. Территория производственной деятельности компании в целом не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и населения. В орографическом отношении район работ представляет собой низменную равнину с отметками рельефа от 60 до 130 м, осложненную возвышенным плато с отметками 200-230 м над уровнем моря. Растительный покров представлен типичной для пустынь и полупустынь растительностью: саксаулом, чилем, серой полынью, ковыльными и прочими представителями мелкотравья. В низинах увлажненные места густо зарастают тростником, камышом и осокой. Животный мир и виды насекомых характерны для степной зоны Средней Азии, приспособившиеся к резко континентальной засушливой среде. Он достаточно разнообразен и тесно связан с ландшафтной зональностью. Климат района – резко континентальный, с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха, дефицитом его влажности и малым количеством осадков. Максимальная температура летом достигает +300 - +350С, минимальная зимой -350 - -400С. Осадки выпадают неравномерно, главным образом, в зимне-весенний период. Их среднегодовое количество не превышает –150 мм. Для района месторождения характерны сильные ветры: летом западные и юго- западные, в остальное время года – северные и северо-восточные, в зимнее время - метели и бураны. Водные артерии на площади месторождения отсутствуют. Район – не сейсмоактивный. Согласно справки с портала РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Жалагашском районе Кызылординской области. На территории проектируемых работ по строительству скважины нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, ж/д путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Другие операторы объектов в пределах границ месторождения отсутствуют..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Уровень воздействия производственных работ на элементы биосфера находится в пределах адаптационных возможностей экосистем данной территории. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Караколь соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ввиду отдаленности объектов от населенных пунктов осуществление проектируемых работ не окажет влияния на условия жизни и здоровье населения. Обеспечение новых рабочих мест, увеличение объема поступлений налогов в местный бюджет, улучшение культурно-экономического положения района предполагается при реализации намечаемой деятельности. Анализ расчета загрязнения атмосферы на период проведения работ, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферных воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение. Риск загрязнения земельных и водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Поверхностные воды находятся на значительном удалении от места проведения работ. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды (гигиенических нормативов)

; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидается положительные изменения в большинстве сторон жизни местного населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устраниению его последствий Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: - предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения надежных соединений, - автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией,-отжиг газа на факельной установке при направлении ветра от периметра месторождения,- предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники,-своевременное и качественное обслуживание спецтехники;-организация движения транспорта;-сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу ;-использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Проектируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Проектом предусмотрены следующие водоохранные мероприятия:-полная герметизация всей технологической системы трубопроводов и сооружений,-щательный контроль качества и надежности соединений, обеспечивающими герметичность технологических систем,-бетонирование и гидроизоляция площадки,-недопущение сброса сточных вод на рельеф местности,-сбор сточных вод в специальные емкости и/или в биотуалеты, с последующим вывозом на локальные очистные сооружения,-обустройство мест локального сбора и хранения отходов с целью недопущения попадания отходов на почвенный покров. Все отходы, образующиеся при проведении работ, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение воздействия на животный мир: пропаганда охраны животного мира, маркировка и ограждение опасных участков, запрет на охоту в районе территории предприятия, движение автотранспорта только по существующим дорогам, ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время. Мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звук отражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу. Применение средств индивидуальной защиты. Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. Существующая система экологического контроля на территории участка АО «Кристалл Менеджмент» захватывает проектируемые объекты. Следовательно, проектом рекомендуется продолжение проведения мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы ПЭК. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления рассматриваются 3 альтернативными вариантами разработки, отличающихся между собой системой разработки и количеством добывающих скважин. В материалах настоящего ЗоНД представлены количественные и качественные показатели для Приложения (локального умноженного документа, решения которого предполагается): поступление более большого количества эмиссий и образования отходов, ввиду бурения 14 скважин и более высокой полки добычи.

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
640522401164

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



