

KZ23RYS01760992

03.06.2026 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Недра Ком", 160000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. ШЫМКЕНТ, АЛЬ-ФАРАБИЙСКИЙ РАЙОН, улица Желтоксан, здание № 17, 180440040325, СЕЙТЖАНОВ НУРЖАН СЕРИКЖАНОВИЧ, 87057044988, yestyar@mail.ru

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) Намечаемой деятельностью предусматривается «Дополнения к проекту разработки месторождения Аксай». Цель работы – оценка эффективности реализуемой системы разработки, обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Аксай. На основе анализа технико-экономических показателей выбран рекомендуемый вариант разработки раздельно по контрактным территориям недропользователей. Для рекомендуемого варианта разработки рассмотрены вопросы техники и технологии добычи, бурения и освоения скважин, мероприятия по контролю за разработкой, доразведке месторождения, охране недр и окружающей среды. В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК..

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) Ранее, 2024 году был разработан «Дополнению к проекту разработки юго- западного поднятия месторождения Аксай, контракт № 4705-УВС-МЭ от 15.03.2019 г», на который было получено заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду к проекту «Отчет о возможных воздействиях» за Номером: KZ14VVX00315299 Дата: 31.07.2024 год. Выполнение настоящего проекта «Дополнение к проекту разработки ...» обусловлено необходимостью комплексного изучения результатов геолого-промысловых, геофизических, гидродинамических и других исследований продуктивных горизонтов в процессе разработки по результатам новых промысловых данных, проведенных исследований и пробуренных скважин, а также в необходимости совершенствования системы разработки с целью выработки остаточных запасов УВС с учетом текущего состояния разработки, актуальных апробированных ГКЗ РК запасов УВС месторождения, анализа выполнения проектных решений действующих проектных документов, а также необходимостью в подсчете технологических потерь при разработке и учете добычи УВС на месторождении

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) Ранее по проекту было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности № KZ 96VWF00319500 от 28.03.2025 г. Существенные изменения намечаемой деятельности связаны с уточнением проектных показателей разработки месторождения, актуализацией проектного фонда скважин и рассмотрением дополнительных мероприятий по дальнейшему освоению запасов углеводородного сырья на контрактной территории ТОО «Недра Ком»..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Аксай в административном отношении расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (120 км), в 25 км к востоку от месторождений Аксай и Южный Аксай расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, к северо-востоку на расстоянии 55 км находится месторождение Кумколь. Месторождение Кумколь с г. Кызылорда связывает асфальтированная дорога, остальные дороги грунтовые, труднопроходимые в период весенней распутицы и пригодные для передвижения в летне-осенний период автотранспортом. В зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов. В орографическом отношении месторождение расположено в южной части Тургайской низменности в пределах Арыскупского прогиба. Местность района месторождения представляет низменную равнину с отметками рельефа 165-190м, осложненную возвышенными плато с отметками рельефа 200-230 м, пересекающими равнину от хребта Улутау в юго-западном направлении. Грунты суглинистые, глинистые, солончаковые и песчаные. На территории отсутствуют реки с постоянным водотоком. Ближайшая река Белеуты протекает в широтном направлении вдоль южных отрогов Улутау. В летний период она пересыхает, оставляя глубокие плесы. В северо-восточной части территории на поверхность выходят грунтовые воды в виде многочисленных родников. Встречаются небольшие заболоченные озера, образованные за счет самоизливающихся артезианских колодцев. Обеспеченность технической водой осуществляется специальными гидрогеологическими скважинами, дающие высокие дебиты воды с минерализацией 0,6-0,9 г/л из отложений сенон-турона с глубины от 50-80 м до 120-130 м. Вода не соответствует ГОСТу в качестве использования как питьевой из-за повышенного содержания фтора. Животный и растительный мир типичный для полупустынь. Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур воздуха, малым количеством осадков. Максимальная температура летом +35 и +45С, зимой в среднем -12С, при максимальном значении до -40С. С первой половины декабря замерзает почва, толщиной до первых десятков сантиметров, причем лучше и глубже замерзают склоны северной и северо-восточной экспозиции, а южные и юго-западные значительно меньше. Толщина снежного покрова незначительна. Среднегодовое количество осадков менее 150 мм и выпадает только в зимне-весенний период. Характерны сильные ветры: летом – западные и юго-западные, в остальное время года – северные и северо-восточные. Средняя скорость ветра – 4-4,5 м/сек, наибольшая – 50 м/сек. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции С учетом текущего состояния разработки эксплуатационных объектов и анализа разработки, в рамках настоящего проекта рассмотрены 3 варианта дальнейшей разработки месторождения отдельно по контрактным территориям двух недропользователей – ТОО «СП «Казгермунай» (ведущий свою деятельность на основных участках Северного и Центрального свода, а также части Юго-западного свода структуры Аксай согласно Лицензии серии МГ (№2в) от 15.11.1996г (толща – горизонты М-I, М-II-5) и Дополнению №7 от 19.05.2023г (Государственный регистрационный №5222-УВС) к Договору об основании коммерческой деятельности ТОО «СП «Казгермунай» от 09.11.1993г) и ТОО «Недра Ком» (ведущие свою деятельность на участке Юго-западного свода согласно Дополнению №1 от 03.02.2025 (Государственный регистрационный №5428-УВС) к Контракту №4705-УВС от 15.03.2019г на разведку и добычу УВС на участке Аксайский). Данные, относящиеся к деятельности ТОО «СП «Казгермунай», в рамках настоящего проекта не рассматриваются и приведены в проектной документации соответствующего недропользователя. В настоящем проекте разработки, а также при оценке экологических аспектов намечаемой деятельности, рассматриваются только проектные решения, производственные показатели и мероприятия, предусмотренные для контрактной

территории ТОО «Недра Ком». Вариант 1 (базовый) предусматривает реализацию существующей системы разработки с вводом 1 скважины (А-3) из оценочного фонда в добывающий фонд. Вариант 2 (рекомендуемый) предусматривает реализацию мероприятий базового варианта с дополнительным бурением 1 добывающей скважины (А-12) на контрактной территории ТОО «Недра Ком». Вариант 3 (дополнительный) не рассматривается для контрактной территории ТОО «Недра Ком», поскольку мероприятия данного варианта относятся к газоконденсатным залежам и объектам разработки, находящимся за пределами лицензионного участка недропользователя. По результатам технико-экономического анализа рекомендуемым к реализации принят вариант 2, предусматривающий ввод в эксплуатацию скважины А-3 и бурение одной дополнительной добывающей скважины, что обеспечивает наиболее эффективную разработку запасов углеводородов на контрактной территории ТОО «Недра Ком».

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности По проекту на месторождении Аксай предусматривается бурение 1 вертикальной скважины (А-12) на контрактной территории ТОО «Недра Ком» однотипной конструкции. Также проектом предусмотрен резервный фонд скважин в количестве 1 ед. по контрактной территории ТОО «Недра Ком» (под номером А-13), для бурения которых будет применяться аналогичная конструкция скважин. Ввиду небольших различий по глубине объектов, конструкция скважин для каждого эксплуатационного объекта принята одинаковой на уровне 1700м. При выборе конструкции проектных скважин учитываются особенности разреза, глубина залегания целевых объектов освоения и опыт проводки ранее пробуренных скважин. Выбор буровой установки. Буровая установка должна обеспечить бурение скважин и спуск обсадных колонн до проектной глубины и желательное применение мобильных буровых установок с повышенной монтажеспособностью, грузоподъемностью и высокой транспортабельностью. Из нефтяного ряда буровых установок этим требованиям строительства на месторождении Аксай более полно отвечает буровая установка ZJ-30 или аналог. На данной буровой установке возможно размещение всего комплекса очистных сооружений для четырехступенчатой очистки бурового раствора. Технология бурения скважин более подробно будет изложена при разработке технического проекта на строительство скважин. Существующая система сбора продукции скважин: Продукция добывающих скважин по выкидным трубопроводам Ø89мм поступает на АГЗУ «АМ-40-8-400», расположенной на площадке проектируемой замерной установки. Далее по технологическому трубопроводу Ø150 поступает в нефтегазовый сепаратор. В нефтегазовом сепараторе под давлением  $P=0,4$  МПа и при температуре  $T=30$  °С происходит выделение из нефтегазовой смеси попутного нефтяного газа. Из сепаратора нефтяная эмульсия поступает в буферные емкости РГС-50 в количестве 2 единиц под давлением 0,25 МПа. Буферные емкости обеспечивают равномерное поступление нефти к приему перекачивающих насосов Н-1/1,2. Из буферных емкостей нефть насосами Н-3У1.01А, В с температурой  $T=25$  °С и под давлением  $P=0,35$  МПа, поступает на печи подогрева УН-0,2 и ПП-0,63, после печей нефть вывозится автоцистернами на ЦППН для дальнейшей подготовки. Газ, выделившийся в нефтегазовом сепараторе, поступает в газовый сепаратор для очистки от капельной влаги под действием гравитационной силы. Процесс протекает под давлением  $P=0,35$  МПа и при температуре  $T=25$  °С. Так же этот газ используется на собственные нужды ЗУ в качестве топлива на дежурную горелку факельной установки Ф-3У1.01. На факельном коллекторе Ø150 установлены огнепреградитель и прибор учета расхода сжигаемого газа. Факельная установка высокого давления Ф-3У1.01 предназначена для сжигания попутного нефтяного газа, сбрасываемого при возникновении аварийной ситуации. Весь добытый природный газ используется на собственные нужды – в системе сбора в качестве топлива на путевых подогревателях УН-02 (4 шт.)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта разработки сроки реализации работы запланированы в период 2026 – 2044гг.

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 Недропользователями месторождения Аксай являются ТОО «Недра Ком» (далее «НК»), ведущие свою деятельность на Юго-западном участке месторождения согласно Дополнению №1 от 03.02.2025 (Государственный регистрационный №5428-УВС) к Контракту №4705-УВС от 15.03.2019г на разведку и добычу УВС на участке Аксайский, по которому Контракт на добычу Юго-Западного участка месторождения Аксай для «НК» был продлен до 03.02.2046г. Целевое назначение – осуществление

операций по недропользованию. ;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников не имеет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Качество воды должно отвечать «Санитарно-эпидемиологическим требованиям к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», № 26 от 20 февраля 2023 г. Хозяйственно-питьевая вода на территорию ведения работ будет привозиться в цистернах, которые следует обеззараживать не менее 1 раза в 10 дней. Хранение воды для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд предусматривается в емкостях объемом 10-20 м<sup>3</sup>. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения РК №26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов».

Видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает всем санитарным нормам и требованиям принятых в республике Казахстан. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды;

объемов потребления воды Предварительный объем водопотребления и водоотведения при бурении 1-ой скважины (А-12) составят: 7416,65 м<sup>3</sup>/период: из них на питьевые нужды - 93,6 м<sup>3</sup>, хозяйственные нужды – 117,05 м<sup>3</sup>, на технические нужды – 7206 м<sup>3</sup>/период. Предварительный объем водопотребления и водоотведения при строительстве 1 резервной скважины 2948,4 м<sup>3</sup>, из них на питьевые нужды - 93,6 м<sup>3</sup>, хозяйственные нужды – 117,05 м<sup>3</sup>, на технические нужды – 2737,75 м<sup>3</sup>/период. При эксплуатации на 1 год - 5562,4 м<sup>3</sup>;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов 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, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователями месторождения Аксай являются ТОО «Недра Ком» (далее «НК»), ведущие свою деятельность на Юго-западном участке месторождения согласно Дополнению №1 от 03.02.2025 (Государственный регистрационный №5428-УВС) к Контракту №4705-УВС от 15.03.2019г на разведку и добычу УВС на участке Аксайский, по которому Контракт на добычу Юго-Западного участка месторождения Аксай для «НК» был продлен до 03.02.2046г. Площадь участка недр (горного отвода) 8,05 кв. км. Глубина участка недр – до минуса 1740 м. Координаты горного отвода: 1) 45°54'46,00" с.ш., 65°21'52,00" в.д., 2) 45°54'21,00" с.ш., 65°25'7,00" в.д., 3) 45°53'30,00" с.ш., 65°24'45,00" в.д., 4) 45°53'40,00" с.ш., 65°21'22,00" в.д.;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительность развивается в очень суровых природных условиях: засушливость климата, большие амплитуды колебаний температур, резкий недостаток влаги в сочетании с широким распространением засоленных почвообразующих и подстилающих пород, что обусловило преобладание в составе

растительности ксерофитных и мезофитных группировок. В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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

объемов пользования животным миром Животный мир типичный для полупустынь. Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин, также при разработке проекта обустройства месторождения. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды. Электроэнергия – дизельгенераторы. Тепло – котельные установки. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять на месторождении персонал компании. ;

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

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) При количественном анализе выявлено, что предварительный выброс загрязняющих веществ в атмосферу при строительстве 1-ой добывающей скважины (А-12) составит: 26,45370638 г/сек и 81,68304994 тонн. При бурении 1-ой резервной скважины (А-13) будет составлять: 8,352518 г/сек 59,8785867 тонн. При эксплуатации месторождения Аксай (на максимальный год добычи 2027 год) составит 11,36678211 г/сек и 85,028715452 т/год. Перечень ЗВ представлен исходя из условия максимального воздействия. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при регламентированной эксплуатации месторождения в год на максимальной объем выбросов: следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс 2,19328 г/сек и 9,91 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс 0,34649275 г/сек и 5,37042 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 0,13865 г/сек и 3,60594 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 класс 2,23247 г/сек и 10,38788 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс 0,001607234 г/сек и 0,049950971 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 класс 3,152299999 г/сек и 15,6223 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 класс 0,000111 г/сек и 0,00012 т/год, Бутан (99) 4 класс 0,005866 г/сек и 0,185579 т/год, Гексан (135) 4 класс 0,00196 г/сек и 0,0619936 т/год, Пентан (450) 4 класс 0,002387061 г/сек и 0,075984761 т/год, Метан (727\*) 0,00438463 г/сек и 0,147028 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс 0,004286947 г/сек и 0,836334142 т /год, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502\*) 0,9456918 г/сек и 10,4533534 т/год, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503\*) 0,34224 г/сек и 5,284034 т/год, Бензол (64) 2 класс 0,0044723 г/сек и 0,83824745 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 класс 0,0014052 г/сек и 0,0422243 т/год, Метилбензол (349) 3 класс 0,0028097 г/сек и 0,084449 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0,000003389 г/сек и 0,000042828 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2класс 0,0395375 г/сек и 1,3918 т/год, Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 4класс 0,936521001 г/сек и 5,346034 т/год, Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете

на ванадий/ (326)2 класс 0,00725 г/сек и 0,335 т/год. Проектируемый объект не подлежит внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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. На объектах хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится ассенизационной машиной на близлежащие очистные сооружения согласно договору. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования, а также стоки, образующиеся после мытья и ремонта оборудования и трубопроводов, собираются в металлическую емкость. По мере накопления содержимое емкости вывозится согласно договору. В связи с отсутствием накопителей сточных вод и своевременным вывозом, на территории предприятия мониторинг сточных вод не предусматривается. Сброс сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается..

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. В процессе разработки месторождения образуются опасные и неопасные виды отходов. При бурении добывающей скважины А-12 и резервной скважины А-13 будет составлять общие 1007,5342 тонн: опасные отходы: промасленная ветошь - 0,0254 т, отработанные масла - 1,5845 т, отработанные ртутьсодержащие лампы - 0,0158 т, емкость из под масла - 3,9498 т, тара из-под химреагентов - 0,51 т, буровой шлам - 532,278 т, отработанный буровой раствор - 443,1512 т, отходы СКО - 15,5 т. неопасные отходы: огарки сварочных электродов - 0,0075т, твердо-бытовые отходы - 16,012 т, металлолом - 10,0 т. Объем лимитов накопления отходов по предварительному перечню отходов при эксплуатации месторождения составит 203,61336 т/год, в том числе: отработанные аккумуляторы (опасные) 0,0072 т, Отработанные масла (опасные) 0,2325 т, Промасленная ветошь (опасные) 0,5486т, СИЗ (замазученная) (опасные) 0,06 т, Отходы резинотехнических изделий (замазученные) (опасные) 0,002 т, Отработанные масляные фильтры (опасные) 0,01028 т, Отработанный антифриз (опасные) 0,044 т, Нефтешлам (опасные) 168 т, Твердые бытовые отходы (ТБО) (неопасные) 30,0 т, Отработанные светодиодные лампы (неопасные) 0,0025 т, Металлолом (лом черного металла) (неопасные) 2 т, Отработанные автошины (неопасные) 0,096 т, Отработанные воздушные фильтры (неопасные) 0,01028 т, Пищевые отходы (неопасные) 2,5 т, Бракованное электрооборудование (неопасные) 0,1 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. 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 РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии 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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют. Вблизи расположения проведения работ отсутствуют посты наблюдения атмосферного воздуха. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния месторождения оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству..

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 В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства.

Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий  
Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест размещения объекта) в отношении альтернатив в достижении целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

- 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):

Сейтжанов Н. С/\*

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



