

KZ47RYS00630219

15.05.2024 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 "Казахойл Актобе", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46, 990940002914, КАСЫМГАЛИЕВ КАНАТБЕК МАХМУДОВИЧ, 8/7132/933-167, kushanov.o@КОА.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) «Дополнение к проекту разработки месторождения Алибекмола» составлено с целью разработки обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти, внедрения новых технологий для повышения нефтеотдачи и усовершенствования системы разработки, которые ранее не были предусмотрены в рамках действующего проектного документа. С учетом результатов анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации разработки месторождения в настоящем отчете произведены расчеты технологических показателей разработки в 3-х вариантах. Для рекомендуемого варианта разработки рассмотрены вопросы техники и технологии добычи нефти и попутного газа, бурения и освоения скважин, мероприятия по контролю за разработкой, охране недр и окружающей среды. Среднесуточная добыча нефти месторождения Алибекмола составляет 445 т/сут; среднесуточная добыча газа – 502 тыс.м3/сут. В соответствии с п. 2.1 Раздела 1 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа) объект относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательной..

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) «Дополнение к проекту разработки месторождения Алибекмола» составлено с целью разработки обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти, внедрения новых технологий для повышения нефтеотдачи и усовершенствования системы разработки, которые ранее не были предусмотрены в рамках действующего проектного документа. С учетом результатов анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации разработки месторождения в настоящем отчете произведены расчеты технологических показателей разработки в 3-х вариантах. Для рекомендуемого варианта разработки рассмотрены вопросы

техники и технологии добычи нефти и попутного газа, бурения и освоения скважин, мероприятия по контролю за разработкой, охране недр и окружающей среды. Среднесуточная добыча нефти месторождения Алибекмола составляет 445 т/сут; среднесуточная добыча газа – 502 тыс.м³/сут. В соответствии с п. 2.1 Раздела 1 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа) объект относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательной.;

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 при выполнении проекта разработки месторождения Алибекмола было получено заключение государственной экологической экспертизы на проект «Предварительная оценка на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Алибекмола» KZ56VCY00948124 от 03.08.2021г., также экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №: KZ18VCZ03403700 от 29.12.2023 г. Следует отметить, что данное разрешение выдано в целом для ТОО «Казахойл Актобе». Согласно «Проекту разработки месторождения Алибекмола» добыча нефти в 2021г – 208,7 тыс.т, в 2022г – 187,8 тыс.т, в 2023г – 162,4 тыс.т, в 2024г – 139,4 тыс.т; годовая добыча газа в 2021г – 229,5 млн.м³, в 2022г – 216,8 млн.м³, в 2023г – 196,7 млн.м³, в 2024г – 176,8 млн.м³. Ориентировочный объем валовых выбросов рассчитанные в предОВОС составляют: по рекомендуемому варианту в 2021г- 1367,552514 т/г; 2022г- 1327,826274 т/г; 2023г- 1265,94267 т/г; 2024г- 1204,719646 т/г. Ориентировочный ожидаемый объем валовых выбросов согласно данным «Дополнение к проекту разработки месторождения Алибекмола» по рекомендуемому варианту составляет 2024г- 1620,269т/г; 2025г- 1627,08925т/г; 2026г- 1631,6044т/г; 2027г- 1647,2950т/г; 2028г- 1656,1921т/г; 2029г- 1648,470т/г; 2030г- 1645,520 т/г; 2031г-1641,978 т/г; 2032г-1640,140 т/г; 2033г-1777,353 т/г; 2034г-1633,682 т/г. Примечание: При производстве предварительных расчетов были рассмотрены источники связанные с объемом добываемой нефти и газа. Другие источники будут учтены в проектах НДВ при эксплуатации месторождения. Объемы отходов при бурении вертикальных скважин по III варианту Буровой шлам на 1 скв- 650,64 т/год; на 36 скв- 23423,04т/год; Отработанный буровой раствор на 1 скв- 577,36 т/год; на 36 скв- 20784,96т/год; Промасленная ветошь на 1 скв- 0,1524 т/год; на 36 скв- 5,4864т/год; Отработанные аккумуляторы на 1 скв- 0,000125 т/год; на 36 скв- 0,0045т/год; Металлолом на 1 скв- 0,0002 т/год; на 36 скв- 0,0072 т/год; Огарки сварочных электродов на 1 скв- 0,0015 т/год; на 36 скв- 0,054т/год; ТБО на 1 скв- 1,30 т/год; на 36 скв- 46,8 т/год; Всего: на 1 скв- 1229,605 т/год; на 36 скв- 44260,35 т/год; Объемы отходов при бурении горизонтальной скважины Г-1 по II- III – варианту Буровой шлам- 698,72 т/г; Отработанный буровой раствор-612,03т/г; Промасленная ветошь-0,1524т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,000125т/г; Металлолом-0,0002 т/г; Огарки сварочных электродов- 0,0015т/г; ТБО-1,60т/г. Всего: 1312,50 т/г. Объемы отходов при бурении горизонтальной скважины Г-2 по III – варианту Буровой шлам-727,08 т/г; Отработанный буровой раствор-632,49 т/г; Промасленная ветошь-0,1524т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,000125 т/г; Металлолом- 0,0002 т/г; Огарки сварочных электродов- 0,0015т/г; ТБО-1,80т/г. Всего: 1361,52 т/г. Объемы отходов при бурении горизонтальной скважины Г-3 по III- варианту Буровой шлам-723,75 т/г; Отработанный буровой раствор-630,09 т/г; Промасленная ветошь-0,1524т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,000125 т/г; Металлолом- 0,0002 т/г; Огарки сварочных электродов- 0,0015т/г; ТБО-1,76т/г. Всего: 1355,75 т/г. Целью проекта разработки является принятие обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти, рациональное комплексное использование и охрану недр, а также выполнение требований законодательства Республики Казахстан о недрах и недропользовании. Основанием для составления проекта служат «Анализ разработки...» по состоянию 01.01.2022г, в рамках которого были уточнены технологические показатели по 3 рекомендуемому варианту на период 2023-2024гг. (Протокол ЦКРР РК № 30/8 от 28.08.2022г), также в 2023г согласно рекомендации ЦКРР был выполнен отчет «Пересчет извлекаемых запасов растворенного газа в нефти месторождения Алибекмола» (Протокол ГКЗ РК №2591-23-У). В целом по месторождению извлекаемые запасы растворенного в нефти газа увеличились на 12 040 млн.м³ (+189,4%). Таким образом извлекаемые запасы газа в целом по месторождению составили 18 396 млн.м³.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Алибекмола в административном отношении находится в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение Алибекмола расположено в 245-270 км от города Актобе. Ближайший населенный пункт - пос. Жагабулак. В орографическом отношении описываемый район работ расположен в пределах

Предуральского плато и представляет собой слабо всхолмленную равнину с редкой сетью балок и оврагов. Абсолютные отметки рельефа изменяются от +140 м до +260 м и повышаются с запада на восток, от правобережья р. Эмба в сторону Мугаджарских гор. Железнодорожный узел Эмба находится около 120 км к северо-востоку от площади Алибекмола. Сообщение с городом Актобе, а также с нефтепромыслами Кенкияк и Жанажол осуществляется по шоссейной дороге. В непосредственной близости, в 5 км к северо-востоку, находится разрабатываемое месторождение Жанажол, где построен базовый поселок нефтедобытчиков и действует небольшой завод по получению серы из растворенного в нефти газа. Транспортировка добываемой нефти от месторождения Алибекмола до промысла Кенкияк осуществляется по нефтепроводу и далее по магистральному нефтепроводу, который проходит на расстоянии 100 км - до города Орск (Россия). Гидрографическая сеть представлена рекой Эмба и левыми притоками рек Атжаксы и Ащисай. Главной водной артерией является р. Эмба, которая пересекает площадь с северо-востока на юго-запад и имеет постоянный водоток. Источники питьевой воды находятся на месторождении, в пределах песчаного массива Кокжиде. Намечаемая деятельность запланирована в рамках горного отвода. Площадь горного отвода: 67,571 км². Координаты угловых точек: Северная широта 48° 35' 11"; 48° 35' 35"; 48° 33' 52"; 48° 27' 42"; 48° 25' 02"; 48° 24' 48"; 48° 27' 12"; 48° 30' 00"; 48° 31' 00"; 48° 33' 13". Восточная долгота: 57° 39' 37"; 57° 40' 23"; 57° 42' 39"; 57° 42' 46"; 57° 42' 14"; 57° 40' 59"; 57° 40' 02"; 57° 39' 07"; 57° 39' 25" ..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В дополнении проекта разработки были рассчитаны 3 варианта разработки для каждого объекта, отличающиеся между собой количеством скважин, датой ввода их в эксплуатацию, расстоянием между скважинами, разработкой на естественном режиме и с применением системы ППД. Первый вариант разработки Первый вариант – базируется на утвержденном варианте разработки и предполагает дальнейшее разбуривание залежи, путем ввода из бурения 43 добывающих скважин в период 2025-2039гг, из которых 40 вертикальных и 3 горизонтальные, реализацию ППД, путем перевода под нагнетание 8 добывающих скважин, проведение ГТМ по идентификации добычи нефти в том числе 9 СКО, 2 ГРП. С целью ввода возвратных объектов КТ-I и МКТ в разработку предусмотрен ПВЛГ 17 добывающих скважин в 2031 и 2040 гг, а также реализация системы ППД на возвратном объекте КТ-I, путем перевода под нагнетание 10 скважин. Учитывая развитую сеть трещин Южного и Северного сводов в действующем проектом документе, предусматривалась реализация рядной системы разработки, которая позволяет снизить риски прорыва закачиваемых вод. В неразбуренной части Северного свода предусмотрена обращенная пятиточечная система заводнения. Второй вариант разработки (рекомендуемый) Согласно 2 варианту, оптимизирована программа бурения, количество скважин которой соответствует «ПР-2021г». С учетом фактической ситуации, анализа текущего состояния разработки и выработанности запасов, пересмотрен порядок ввода скважин, предполагающий ввод в эксплуатацию в первую очередь скважины расположенные в пределах сосредоточения наибольших остаточных запасов, максимальных нефтенасыщенных толщин и зон с низким уровнем обводненности. Таким образом, в рамках 2 варианта, предполагается ввод из бурения 39 скважин, из которых 37 вертикальных и 2 горизонтальные, проведение ГТМ аналогично адресной программе 1 варианта, а также реализация рядной системы заводнения на Южном склоне, путем перевода под нагнетание 8 скважин. Ввод возвратных объектов в разработку также как и в 1 варианте предусмотрен в 2031-2040гг, путем перевода 17 скважин на возвратные объекты КТ-I и МКТ. Третий вариант разработки В рамках 3 варианта разработки предусмотрено сокращение объемов бурения с целью уменьшения капитальных затрат и повышения рентабельности. Таким образом бурение включает 25 добывающих скважин, с учетом порядка ввода скважин в принятого в рамках 2 варианта, а также проведение ГТМ аналогично 2 варианту разработки. Порядок ввода возвратных объектов в разработку аналогичен рассмотренному в рамках 2 варианта. Основные предварительные выбросы загрязняющих веществ образуются во время бурения новых скважин, эксплуатации и приведении ликвидационных работ на месторождении. Этап бурения разделены на СМР, бурение и крепление и и испытание скважин..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На месторождении Алибекмола применяется герметичная система сбора и внутрипромысловой транспортировки нефти и газа. На месторождении Алибекмола размещено основное производство: ЦПНиГ с доведением нефти до товарной кондиции и цех подготовки и переработки газа ЦПиПГ. Добываемая нефть месторождения Алибекмола на УПН, размещенной непосредственно на месторождении Алибекмола, проходит предварительную подготовку, после чего по нефтепроводу «УПН Алибекмола –ЦПНиГ Алибекмола» направляется на ЦПНиГ м. Алибекмола, где проходит окончательную

очистку от меркаптанов с доведением до товарного качества нефти. Газ направляется с ЦПНИГ на ЦПИПГ для получения товарного газа, смеси пропан-бутановой технической, стабильного газового бензина, пентановой фракции, которая возвращается на ЦПНИГ м. Алибекмола для совместной реализации с товарной нефтью м/р. Алибекмола. Основной поток газа месторождения Алибекмола проходит предварительную подготовку к транспорту на УПГ м. Алибекмола, далее транспортируется по газопроводу до ЦПИПГ м/р Алибекмола для доведения его до товарного качества. Часть газа доводится до кондиции топливного на месторождении Алибекмола для собственных нужд. Избытки попутного газа передается в АО «КазТрансГаз» для дальнейшей переработки на УКПГ Алибекмола» ТОО «Gas Processing Company». Требования к разработке программы по переработке (утилизации) газа Утилизация газа на месторождении Алибекмола осуществляется по утвержденной «Программе развития переработки сырого газа на месторождениях ТОО «Казахойл Актобе» на период с 19.10.2023 по 31.12.2024 гг. (Протокол №13-1-0/5467-вн от 21.09.2023г.). Технологически неизбежное сжигание сырого газа по месторождению на период с 01.01.2024-31.12.2024гг. составляет 96,4925 млн. м3, в том числе по категории V6 – 1,6074 млн.м3, по категории V7 –5,4893 млн.м3, по категории V8 –10,4505 млн.м3 (Разрешение на сжигание в факелах сырого газа KZ04 VPC00021042 от 22.09.2023). В настоящее время утилизация и переработка газа месторождения Алибекмола и осуществляются на существующих объектах газового комплекса ТОО «Казахойл Актобе» и избыток попутного газа передается с декабря 2018 г. в АО «КазТрансГаз» (ныне НК «QazaqGas») для дальнейшей переработки на УКПГ «Алибекмола» ТОО «Gas Processing Company». Схема подачи попутного газа месторождений отдельных недропользователей..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2024-2073 гг..

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 Намечаемая деятельность запланирована в рамках горного отвода. Площадь горного отвода: 67,571 км2. Координаты угловых точек: Северная широта 48° 35' 11"; 48° 35' 35"; 48° 33' 52"; 48° 27' 42"; 48° 25' 0"; 48° 24' 48"; 48° 27' 12"; 48° 30' 00"; 48° 31' 00"; 48° 33' 13". Восточная долгота: 57° 39' 37"; 57° 40' 2"; 57° 42' 39"; 57° 42' 46"; 57° 42' 14"; 57° 40' 59"; 57° 40' 02"; 57° 39' 07"; 57° 39' 10"; 57° 39' 07". Дополнительного отвода земель не требуется, целевое назначение – добыча углеводородов. В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2024-2073 гг.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 Распределение речной сети на территории Урало-Эмбинского района обусловлено наличием на юго-западе Каспийского моря и на северо-востоке горных сооружений Южного Урала, поэтому реки здесь имеют общее направление течения с северо-востока на юго-запад. По особенностям формирования гидрографической сети территория относится к подрайону «Бессточные реки восточной части Прикаспийской низменности». Реки маловодные с резко выраженным преобладанием стока в весенний период. По территории месторождения протекают временные водотоки Ащисай и Жайынды, являющиеся притоками реки Эмба. Техногенное воздействие месторождений сказывается на степени минерализации поверхностных вод и загрязнении их различными химическими токсичными веществами. Река Эмба начинается на западном склоне Мугалжарских гор. Длина реки 712 км, общая площадь водосбора 40400 кв. км, в пределах области - 34800 кв. км. Река Эмба используется для водоснабжения населения, орошения и водопоя скота, любительской рыбалки. В многоводные годы река имела связь с Каспийским морем. По рассматриваемой территории водоохранные зоны и полоса не установлены. Предлагается установить водоохранные зоны в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Вид водопользования – для технических нужд при эксплуатации месторождения и хозяйственно-питьевых нужд для жизнедеятельности персонала. Для технических нужд используется водозаборные скважины. На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), вода для бытовых нужд – согласно договору со

специализированной организацией. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин согласно 1 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение-946,8 м³/цикл соответственно на 40 скважин Водопотребление/ Водоотведение- 37872 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-1 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1006,44 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-2 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1092,84 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-3 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1113 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин согласно 2 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение-946,8 м³/цикл соответственно на 37 скважин Водопотребление/ Водоотведение- 35031,6 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-1 согласно 2 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1006,44 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-2 согласно 2 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1092,84 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин согласно 3 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение-946,8 м³/цикл соответственно на 23 скважин Водопотребление/ Водоотведение- 21776,4 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-1 согласно 3 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1006,44 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-2 согласно 3 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1092,84 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2024-2034 гг Водопотребление/ 1006,44 м³/цикл Водоотведение-1095 м³/цикл Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора и т.д. Для хранения воды технического качества на каждом месторождении предусмотрена одна емкость объемом 40 м³. Накопленные стоки отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Распределение речной сети на территории Урало-Эмбинского района обусловлено наличием на юго-западе Каспийского моря и на северо-востоке горных сооружений Южного Урала, поэтому реки здесь имеют общее направление течения с северо-востока на юго-запад. По особенностям формирования гидрографической сети территория относится к подрайону «Бессточные реки восточной части Прикаспийской низменности». Реки маловодные с резко выраженным преобладанием стока в весенний период. По территории месторождения протекают временные водотоки Ащисай и Жайынды, являющиеся притоками реки Эмба. Техногенное воздействие месторождений сказывается на степени минерализации поверхностных вод и загрязнении их различными химическими токсичными веществами. Река Эмба начинается на западном склоне Мугалжарских гор. Длина реки 712 км, общая площадь водосбора 40400 кв. км, в пределах области - 34800 кв. км. Река Эмба используется для водоснабжения населения, орошения и водопоя скота, любительской рыбалки. В многоводные годы река имела связь с Каспийским морем. По рассматриваемой территории водоохранные зоны и полоса не установлены. Предлагается установить водоохранные зоны в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Вид водопользования – для технических нужд при эксплуатации месторождения и хозяйственно-питьевых нужд для жизнедеятельности персонала. Для технических нужд используется водозаборные скважины. На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин согласно 1 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение-946,8 м³/цикл соответственно на 40 скважин Водопотребление/ Водоотведение- 37872 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-1 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1006,44 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-2 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1092,84 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-3 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1113 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин согласно 2 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение-946,8 м³/цикл соответственно на 37 скважин Водопотребление/ Водоотведение- 35031,6 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-1 согласно 2 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1006,44

м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-2 согласно 2 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1092,84 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин согласно 3 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение-946,8 м³/цикл соответственно на 23 скважин Водопотребление/ Водоотведение- 21776,4 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-1 согласно 3 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1006,44 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-2 согласно 3 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1092,84 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2024-2034 гг Водопотребление/ 1006,44 м³/цикл Водоотведение-1095 м³/цикл Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора и т.д. Для хранения воды технического качества на каждом месторождении предусмотрена одна емкость объемом 40 м³. Накопленные стоки отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

объемов потребления воды Распределение речной сети на территории Урало-Эмбинского района обусловлено наличием на юго-западе Каспийского моря и на северо-востоке горных сооружений Южного Урала, поэтому реки здесь имеют общее направление течения с северо-востока на юго-запад. По особенностям формирования гидрографической сети территория относится к подрайону «Бессточные реки восточной части Прикаспийской низменности». Реки маловодные с резко выраженным преобладанием стока в весенний период. По территории месторождения протекают временные водотоки Ащисай и Жайынды, являющиеся притоками реки Эмба. Техногенное воздействие месторождений сказывается на степени минерализации поверхностных вод и загрязнении их различными химическими токсичными веществами. Река Эмба начинается на западном склоне Мугалжарских гор. Длина реки 712 км, общая площадь водосбора 40400 кв. км, в пределах области - 34800 кв. км. Река Эмба используется для водоснабжения населения, орошения и водопоя скота, любительской рыбалки. В многоводные годы река имела связь с Каспийским морем. По рассматриваемой территории водоохранные зоны и полоса не установлены. Предлагается установить водоохранные зоны в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Вид водопользования – для технических нужд при эксплуатации месторождения и хозяйственно-питьевых нужд для жизнедеятельности персонала. Для технических нужд используется водозаборные скважины. На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин согласно 1 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение-946,8 м³/цикл соответственно на 40 скважин Водопотребление/ Водоотведение- 37872 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-1 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1006,44 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-2 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1092,84 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-3 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1113 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин согласно 2 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение-946,8 м³/цикл соответственно на 37 скважин Водопотребление/ Водоотведение- 35031,6 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-1 согласно 2 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1006,44 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-2 согласно 2 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1092,84 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин согласно 3 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение-946,8 м³/цикл соответственно на 23 скважин Водопотребление/ Водоотведение- 21776,4 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-1 согласно 3 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1006,44 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-2 согласно 3 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1092,84 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2024-2034 гг Водопотребление/ 1006,44 м³/цикл Водоотведение-1095 м³/цикл Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора и т.д. Для хранения воды технического качества на каждом месторождении предусмотрена одна емкость объемом 40 м³. Накопленные стоки отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Распределение речной сети на территории Урало-Эмбинского района обусловлено наличием на юго-западе Каспийского моря и на северо-востоке горных сооружений Южного Урала, поэтому реки здесь имеют общее направление течения с северо-востока на юго-запад. По особенностям формирования гидрографической сети территория относится к подрайону «Бессточные реки восточной части Прикаспийской низменности». Реки маловодные с резко выраженным преобладанием стока в весенний период. По территории месторождения протекают временные водотоки Ащисай и Жайынды, являющиеся притоками реки Эмба. Техногенное воздействие месторождений сказывается на степени минерализации поверхностных вод и загрязнении их различными химическими токсичными веществами. Река Эмба начинается на западном склоне Мугалжарских гор. Длина реки 712 км, общая площадь водосбора 40400 кв. км, в пределах области - 34800 кв. км. Река Эмба используется для водоснабжения населения, орошения и водопоя скота, любительской рыбалки. В многоводные годы река имела связь с Каспийским морем. По рассматриваемой территории водоохранные зоны и полоса не установлены. Предлагается установить водоохранные зоны в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Вид водопользования – для технических нужд при эксплуатации месторождения и хозяйственно-питьевых нужд для жизнедеятельности персонала. Для технических нужд используется водозаборные скважины. На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин согласно 1 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение-946,8 м³/цикл соответственно на 40 скважин Водопотребление/Водоотведение- 37872 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-1 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1006,44 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-2 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1092,84 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-3 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1113 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин согласно 2 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение-946,8 м³/цикл соответственно на 37 скважин Водопотребление/ Водоотведение- 35031,6 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-1 согласно 2 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1006,44 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-2 согласно 2 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1092,84 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных скважин согласно 3 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение-946,8 м³/цикл соответственно на 23 скважин Водопотребление/ Водоотведение- 21776,4 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-1 согласно 3 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1006,44 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве горизонтальной скважины Г-2 согласно 3 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1092,84 м³/цикл; Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2024-2034 гг Водопотребление/ 1006,44 м³/цикл Водоотведение-1095 м³/цикл. Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора и т.д. Для хранения воды технического качества на каждом месторождении предусмотрена одна емкость объемом 40 м³. Накопленные стоки отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Вид недропользования – добыча углеводородов. В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2024-2073 гг. Намечаемая деятельность запланирована в рамках горного отвода. Площадь горного отвода: 67,571 км². Координаты угловых точек: Северная широта 48° 35' 11"; 48° 35' 35"; 48° 33' 52"; 48° 27' 42"; 48° 25' 02"; 48° 24' 48° 27' 12"; 48° 30' 00"; 48° 31' 00"; 48° 33' 13". Восточная долгота: 57° 39' 37"; 57° 40' 23"; 57° 42' 57° 42' 46"; 57° 42' 14"; 57° 40' 59"; 57° 40' 02"; 57° 39' 07"; 57° 39' 10"; 57° 39' 25".;

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 На

территории планируемых работ 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.;

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

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.;

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

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Возможные риски нарушения экосистемы при незапланированного истощения природных ресурсов; степень экологической опасности элементов загрязняющих веществ..

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) По проведенным предварительным расчетным данным при разработке месторождения Алибекмола стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет ориентировочно выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ: 40 верт скв I вар: Железо оксиды 3 Кл.о;0,0628 т/г; Марг и его соед 2 Кл.о;0,0068 т/г; Азота диоксид 2 Кл.о;3302,087 т/г; Азот оксид 3 Кл.о;4284,278 т/г; Углерод 3 Кл.о;554,3348 т/г; Сера диоксид 3 Кл.о;1169,744 т/г; Сероводород 2 Кл.о;0,0806 т/г; Углерод окс4 Кл.о;2797,336 т/г; Метан 1,2712 т/г; Смесь углевод пред C1-C5 3,30012 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2 Кл.о;131,7864 т/г; Формальдегид 2 Кл.о;131,7864 т/г; Алканы C12-19 4 Кл.о;1318,092 т/г; Пыль неорг %: более 70 3 Класс опасности;7,3348 т/г; Пыль неорг %: 70-20 3 Кл.о;0,0016 т/г; ВСЕГО: 13701,5 т/г;гориз скв №Г-1 I-III вар: Железо оксиды 3 Кл.о;0,00157 т/год; Марг и его соед 2 Кл.о;0,00017 т/год; Азота диоксид 2 Кл.о;67,59027 т/год; Азот оксид 3 Кл.о;87,62348 т/год; Углерод 3 Кл.о;11,36072 т/год; Сера диоксид 3 Кл.о;24,255421 т/год; Сероводород 2 Кл.о;0,002138 т/год; Углерод окс 4 Кл.о;57,44416 т/год; Метан (727*) 0,1226 г/с; 0,03178 т/год; Смесь углевод пред C1-C5 0,104864 т/год; Проп-2-ен-1-аль 2 Кл.о;2,696584 т/год; Формальдегид 2 Кл.о; 2,696584 т/год; Алканы C12-19 4 Кл.о;26,97025 т/год; Пыль неорг в %: более 70 3 Кл.о;0,18337 т/год; Пыль неорг в %: 70-20 3 Кл.о;0,00004 т/год; ВСЕГО: 280,9614 т/год.гориз скв №Г-2 I-III вар: Железо оксиды 3 Кл.о ;0,00157 т/год; Марг и его соед 2 Кл.о;0,00017 т/год; Азота диоксид 2 Кл.о;74,14115 т/год; Азот оксид 3 Кл.о; 96,126624 т/год; Углерод 3 Кл.о;12,4522 т/год; Сера диоксид 3 Кл.о;26,44245 т/год; Сероводород 2 Кл.о; 0,002221 т/год; Углерод окс 4 Кл.о;62,89156 т/год; Метан;0,03178 т/год; Смесь углевод пред C1-C5 0,119211 т/год; Проп-2-ен-1-аль 2 Кл.о;2,9578192 т/год; Формальдегид 2 Кл.о;2,9578192 т/год; Алканы C12-19 4 Кл.о; 29,582882 т/год; Пыль неорг в %: более 70 3 Кл.о;0,18337 т/год; Пыль неорг в %: 70-20 3 Кл.о;0,00004 т/год; ВСЕГО: 307,8908 т/год;гор скв №Г-3 I вар: Железо оксиды 3 Кл.о;0,00157 т/год; Марг и его соед 2 Кл.о; 0,00017 т/год; Азота диоксид 2 Кл.о;75,67373 т/год; Азот оксид 3 Кл.о;98,118978 т/год; Углерод 3 Кл.о; 12,70763 т/год; Сера диоксид 3 Кл.о;26,95331 т/год; Сероводород 2 Кл.о;0,002222 т/год; Углерод окс 4 Кл.о; 64,16871 т/год; Метан 0,03178 т/год; Смесь углевод пред C1-C5 0,119211 т/год; Проп-2-ен-1-аль 2 Кл.о; 3,0191224 т/год; Формальдегид 2 Кл.о;3,0191224 т/год; Алканы C12-19 4 Кл.о;30,196044 т/год; Пыль неорг в %: более 70 3 Кл.о;0,18337 т/год; Пыль неорг в %: 70-20 3 Кл.о;0,00004 т/год; ВСЕГО: 314,19501 т/год; При эксплуат. мест макс выброс намечается в 2028г I вар: Азота диоксид 7 Кл.о;283,545 т/г; Азот оксид 2 Кл.опас 43,878 т/г; Углерод 3 Кл.о;45,773 т/г; Сера диоксид 3 Кл.о;810,930 т/г; Сероводород 3 Кл.о;0,770 т/г; Углерод окс 2 Кл.о;546,443 т/г; Метан 4 Кл.о;65,0169 т/г; Смесь углевод пред C1-C5 0,698 т/г; ВСЕГО: 1797,03073 т/г;

по 2 вар 37 верт скв: Железо оксиды 3 Кл.о;0,05809т/г; Марг и его соед 2 Кл.о;0,00629 т/г; Азота диоксид 2 Кл.о;3054,43т/г; Азот оксид 3 Кл.о;3962,957т/г; Углерод 3 Кл.о;512,7597т/г; Сера диоксид 3 Кл.о;1082,013т/г; Сероводород 2 Кл.о;0,074555т/г; Углерод окс4 Кл.о;2587,536т/г; Метан 1,17586т/г; Смесь углевод пред С1-С5 3,052611т/г; Проп-2-ен-1-аль 2 Кл.о;121,9024т/г; Формальдегид 2 Кл.о;121,9024т/г; Алканы С12-19 4 Кл.о; 1219,235т/г; Пыль неорг в %: более 70 3 Кл.о;6,78469т/г; Пыль неорг в %: 70-20 3 Кл.о;0,00148т/г; ВСЕГО: 12673,89т/г;При эксплуат. мест макс выброс намечается в 2033г II вар: Азота диоксид 7 Кл.о;281,085 т/г; Азот оксид 2 Кл.о;43,848 т/г; Углерод 3 Кл.о;44,257 т/г; Сера диоксид 3 Кл.о;810,930 т/г; Сероводород 3 Кл.о;0,752268 т/г; Углерод окс 2 Кл.о;531,098 т/г; Метан 4 Кл.о;64,569 т/г; Смесь углевод пред С1-С5 0,811269 т/г; ВСЕГО: 1777,353 т/г;по 3 варианту 23 верт скв:ВСЕГО: 7878,364т/г;При экс. мест макс выброс намечается в 2033г III вар:ВСЕГО: 1775,573т/г; .

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 месторождении сточная вода не образуется. Хоз-бытовые сточные воды при ведении жизнедеятельности специалистов на вахтовом городке очищается, на которые ТОО «Казахойл Актобе» получает ежегодно разрешение..

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 Объемы отходов при бурении вертикальных скважин по I варианту Буровой шлам на 1 скв- 650,64 т/год; на 40 скв- 26025,6 т/год; Отработанный буровой раствор на 1 скв- 577,36 т/год; на 40 скв- 23094,4 т/год; Промасленная ветошь на 1 скв- 0,1524 т/год; на 40 скв- 6,096 т/год; Отработанные аккумуляторы на 1 скв- 0,000125 т/год; на 40 скв- 0,005 т/год; Металлолом на 1 скв- 0,1517 т/год; на 40 скв- 6,096 т/год; Огарки сварочных электродов на 1 скв - 0,0015 т/год; на 40 скв- 0,06 т/год; ТБО на 1 скв- 1,30 т/год; на 40 скв- 52 т/год; Всего: на 1 скв- 1229,605 т/год; на 40 скв- 49184,229 т/год; Объемы отходов при бурении вертикальных скважин по II варианту Буровой шлам на 1 скв- 650,64 т/год; на 37 скв- 24073,68т/год; Отработанный буровой раствор на 1 скв- 577,36 т/год; на 37 скв- 21362,32т/год; Промасленная ветошь на 1 скв- 0,1524 т/год; на 37 скв- 5,6388т/год; Отработанные аккумуляторы на 1 скв- 0,000125 т/год; на 37 скв- 0,004625т/год; Металлолом на 1 скв- 0,1517 т/год; на 37 скв - 5,6129т/год; Огарки сварочных электродов на 1 скв- 0,0015 т/год; на 37 скв- 0,0555т/год; ТБО на 1 скв- 1,30 т/год; на 37 скв- 48,1 т/год; Всего: на 1 скв- 1229,605 т/год; на 37 скв- 45495,411 т/год; Объемы отходов при бурении вертикальных скважин по III варианту Буровой шлам на 1 скв- 650,64 т/год; на 23 скв- 14964,72т/год; Отработанный буровой раствор на 1 скв- 577,36 т/год; на 23 скв- 13279,28т/год; Промасленная ветошь на 1 скв- 0,1524 т/год; на 23 скв- 3,5052т/год; Отработанные аккумуляторы на 1 скв- 0,000125 т/год; на 23 скв - 0,002875т/год; Металлолом на 1 скв- 0,1517 т/год; на 23 скв- 3,4891т/год; Огарки сварочных электродов на 1 скв- 0,0015 т/год; на 23 скв- 0,0345т/год; ТБО на 1 скв- 1,30 т/год; на 23 скв- 29,9 т/год; Всего: на 1 скв- 1229,605 т/год; на 23 скв- 14964,72 т/год; Объемы отходов при бурении горизонтальной скважины Г-1 по I-III – варианту Буровой шлам-620,89 т/г; Отработанный буровой раствор-555,89т/г; Промасленная ветошь- 0,1524т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,000125т/г; Металлолом-0,1517 т/г; Огарки сварочных электродов- 0,0015т/г; ТБО-1,38т/г. Всего: 1178,46 т/г. Объемы отходов при бурении горизонтальной скважины Г-2 по I-III – варианту Буровой шлам-647,01 т/г; Отработанный буровой раствор-574,7 т/г; Промасленная ветошь- 0,1524т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,000125 т/г; Металлолом- 0,1517 т/г; Огарки сварочных электродов - 0,0015т/г; ТБО-1,50т/г. Всего: 1223,55 т/г. Объемы отходов при бурении горизонтальной скважины Г-3 по I - варианту Буровой шлам-647,25 т/г; Отработанный буровой раствор-574,906 т/г; Промасленная ветошь- 0,1524т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,000125 т/г; Металлолом- 0,1517 т/г; Огарки сварочных электродов - 0,0015т/г; ТБО-1,52т/г. Всего: 1223,98 т/г. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера..

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 от Департамента экологии по Актюбинской области, от Комитета экологического разрешения и контроля..

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) ТОО «Казахойл Актобе» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Казахойл Актобе». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2023 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2023 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 Основными компонентами природной среды, подвергающимися воздействиям, являются: атмосферный воздух, недра и геологическая среда, подземные воды, поверхностные воды, почвы и земельные ресурсы, растительность и животный мир. Согласно санитарным нормам РК на границе СЗЗ и в жилых районах приземная концентрация ЗВ не должна превышать 1 ПДК_{мр} или 0.8 ПДК_{мр}, – для территорий с повышенными требованиями к охране атмосферного воздуха согласно п. 23 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» № 63 от 10 марта 2021 г. Предварительные расчеты на воздействие в окружающую среду произведены по 3 вариантам разработки. Математическое моделирование рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере и расчеты величин приземных концентраций выполнены в программном комплексе «Эра-Воздух» (версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс», г. Новосибирск). В ПК «Эра-Воздух» реализована «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-ө. Расчеты выполнены по основным загрязняющим веществам и группам веществ с суммирующим воздействием, которые могут быть при эксплуатации, с учетом возможной максимальной производительности и одновременности работы оборудования. По результатам расчетов область воздействия (1 ПДК) по всем ЗВ при эксплуатации и проведении буровых работ находится на границе санитарно-защитной зоны. При интегральной оценке воздействия величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения согласно НПА РК. Результаты предварительной оценки воздействия на качество атмосферного воздуха показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –ограниченный (2); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – средняя (16). Результаты предварительной оценки воздействия на водную среду показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –локальный (1); временной масштаб – многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – низкая (8). Результаты предварительной оценки воздействия на качество недр и геологическую среду показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия –ограниченный (2); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – средняя (16). Результаты предварительной оценки воздействия на растительность и животный мир показывают следующие категории воздействия: пространственный масштаб воздействия – локальный (1); временной масштаб –многолетний (4); интенсивность воздействия – слабая (2). Интегральная оценка воздействия – низкая (8). Реализация намечаемой деятельности окажет положительное

социально-экономическое воздействие в виде создания новых рабочих мест в регионе, привлечения местных производителей товаров/услуг и налоговых поступлений в бюджет Республики Казахстан..

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; • рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: • Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. • Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. • Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • Содержать спецтехнику в исправном состоянии. • Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; • Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. Мероприятия по охране недр на месторождении предусматривают: • обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; • достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; • соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках «Проекта разработки...» для регулирования дальнейшей разработки месторождения рассмотрены 3 варианта разработки, рассматривающие бурение новых скважин с проведением программой геолого-технических мероприятия на фоне пробуренных скважин и оптимизации существующей системы ППД. Первый вариант разработки Первый вариант – базируется на утвержденном варианте разработки и предполагает дальнейшее разбуривание залежи, путем ввода из бурения 43 добывающих скважин в период 2025-2039гг, из которых 40 вертикальных и 3 горизонтальные, реализацию ППД, путем перевода под нагнетание 8 добывающих скважин, проведение ГТМ по идентификации добычи нефти в том числе 9 СКО, 2 ГРП. С целью ввода возвратных объектов КТ-I и МКТ в разработку предусмотрен ПВЛГ 17 добывающих скважин в 2031 и 2040гг, а также реализация системы ППД на возвратном объекте КТ-I, путем перевода под нагнетание 10 скважин. Учитывая развитую сеть трещин Южного и Северного сводов в действующем проектом документе, предусматривалась реализация рядной системы разработки, которая позволяет снизить риски прорыва закачиваемых вод. В неразбуренной части Северного свода предусмотрена обращенная пятиточечная система заводнения. Второй вариант разработки (рекомендуемый) Согласно 2 варианту, оптимизирована программа бурения, количество скважин которой соответствует «ПР-2021г». С учетом фактической ситуации, анализа текущего состояния разработки и выработанности запасов, пересмотрен порядок ввода скважин, предполагающий ввод в эксплуатацию в первую очередь скважины расположенные в пределах сосредоточения наибольших остаточных запасов, максимальных нефтенасыщенных толщин и зон с низким уровнем обводненности. Таким образом, в рамках 2 варианта, предполагается ввод из бурения 39 скважин, из которых 37 вертикальных и 2 горизонтальные, проведение ГТМ аналогично адресной программе 1 варианта, а также реализация рядной системы заводнения на Южном склоне, путем перевода под нагнетание 8 скважин. Ввод возвратных объектов в разработку также как и в 1 варианте предусмотрен в 2031-2040гг, путем перевода 17 скважин на возвратные объекты КТ-I и МКТ. Третий вариант разработки В рамках 3 варианта разработки предусмотрено сокращение объемов бурения с целью уменьшения капитальных затрат и повышения рентабельности. Таким образом бурение включает 25 добывающих скважин, с учетом порядка ввода скважин в принятого в рамках

2 варианта, а также проведение ГТМ аналогично 2 варианту разработки. Порядок ввода возвратных объектов в разработку, а также порядок рассмотрения заявок (заявления). Таким образом, наиболее эффективным вариантом по экологии и по экономике является второй вариант. Отчет о возможных воздействиях будет содержать полную оценку воздействия вариантов разработки, предусмотренных в проекте намечаемой деятельности.

- 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):

К.М. Касымгалиев.

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



