

KZ22RYS01714450

05.05.2026 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 "Казахойл Актобе", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46, 990940002914, СОЮНОВ НУРСЕЙИТ ДЖОМАРТОВИЧ, 8/7132/747299, Nugmanov.b@koa.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 Кожасай (далее - ДПРМ 2026г). Вид намечаемой деятельности – добыча углеводородного сырья. Согласно Приложению 1 ЭК, раздел 1 п. 2, п/п.2.1 (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), данный вид деятельности относится к перечню видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным. Среднесуточная добыча нефти месторождения Кожасай составляет 837 т/сут; среднесуточная добыча газа – 1 592,0 тыс.м3/сут. Дополнение к проекту разработки составлено на основе отчета по пересчету запасов нефти в 2020г и растворенного газа в 2022г, с уточнением геологического строения и характеристики продуктивных горизонтов. Целью составления ДПРМ является продление срока действия контракта на недропользование и утверждение основных технико-экономических показателей на проектный период. В дополнении проекта разработки проанализированы результаты геолого-геофизических и промысловых исследований всех эксплуатационных скважин, выполнен анализ текущего состояния разработки месторождения по состоянию на 01.01.2026г, проведено сравнение фактических технологических показателей разработки с проектными и, на этой основе, рассмотрены расчетные варианты разработки месторождения, проведено обоснование основных расчётных вариантов разработки с выполнением запланированных мероприятий, в соответствии с программой буровых работ...

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) Оценка воздействия на окружающую среду в редакции положений нового Экологического Кодекса (№400-VI от 02.01.2021г.) для базовых проектных документов ранее не проводилась. Ранее при выполнении проекта разработки месторождения Кожасай было получено заключение государственной экологической экспертизы на проект «Предварительная оценка на окружающую среду к «Проекту разработки месторождения Кожасай»» KZ24VCSY00948118 от 03.08.2021г. Согласно «Анализу разработки

месторождения Кожасай» 2024г, утвержденный на 2025-2027гг. За 2025г добыча нефти– 311,8 тыс.т; годовая добыча газа – 596,3 млн.м3, в 2026 году добыча нефти– 295,1 тыс.т; годовая добыча газа – 581,6 млн.м3 Согласно данным экологического разрешения на воздействие валовые выбросы в 2025г составили 2031,6239 т/год, на 2026г –2220,034 т/год. Образование отходов согласно ПУО в 2025г составило -6931,765 т/год, в 2026г – 7896,674 т/год. Цель намечаемой деятельности (работы) – является продление срока действия контракта на недропользование и утверждение основных технико-экономических показателей на проектный период, а также обоснование рациональной системы разработки и уровней добычи нефти на месторождении Кожасай.; 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) Процесс скрининга в редакции положений нового Экологического Кодекса (№400-VI от 02.01.2021г.) для базовых проектных документов ранее не проводился..;

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) Процесс скрининга в редакции положений нового Экологического Кодекса (№400-VI от 02.01.2021г.) для базовых проектных документов ранее не проводился...

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кожасай в административном отношении находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение Кожасай расположено в 245 км от города Актобе. Ближайший населенный пункт - пос. Кожасай и 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 Кожасай. 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 Кожасай 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. Намечаемая деятельность запланирована в рамках горного отвода. Площадь горного отвода: 95,27 км2. Глубина горного отвода – минус 3500 метров. Координаты угловых точек: Северная широта 4808' 24"; 48 10' 44"; 48 13' 26"; 48 14' 31"; 48 15' 40"; 48 16' 44"; 48 16' 54"; 48 17' 47"; 48 17' 21"; 48 17' 02"; 48 15' 24"; 48 14' 54"; 48 13' 18"; 48 12' 42"; 48 12' 00"; 48 07' 09"; 48 07' 00". Восточная долгота: 57 07' 03"; 57 07' 49"; 57 10' 07"; 57 11' 22"; 57 12' 11"; 57 14' 08"; 57 14' 09"; 57 14' 46"; 57 15' 05"; 57 16' 50"; 57 16' 18"; 57 15' 11"; 57 14' 47"; 57 14' 19"; 57 13' 00"; 57 10' 41"; 57 08' 00"...

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках настоящего проекта для регулирования дальнейшей разработки месторождения рассмотрены 2 варианта разработки, рассматривающие бурение новых скважин с проведением программой геолого-технических мероприятия на фонде пробуренных скважин и оптимизации системы ППД. Вариант 1 (базовый) предусмотрено проведение всех запланированных мероприятий в рамках АР-2025, включая бурение 27 добывающих скважин: 13 вертикальных, 12 наклонно-направленных и 2 горизонтальных скважин. Также запланированы работы по переводу 6 скважин под нагнетание и ряд ГТМ по 25 добывающим и 11 нагнетательным скважинам. Без ликвидации переходящих скважин на территории Кокжиде. При этом бурение проектных скважин на Кокжиде не предусматривается Вариант 2 (рекомендуемый). В данном варианте предусматривается проведение мероприятий с учетом бурения на территории Кокжиде: бурение 52 добывающих скважин из них 40 вертикальных, 10 наклонно-направленных и 2 горизонтальные скважины. Также запланированы работы по переводу 22 скважин под нагнетание и ряд ГТМ по 25 добывающим и 11 нагнетательным скважинам. Программа бурения на территории массива Кокжиде актуализирована с учетом выводов итогового отчета института КазНИТУ. В рамках научно-исследовательской работы «

Геозекологические и гидрогеологические исследования...» было подтверждено отсутствие загрязнения подземных вод нефтепродуктами. Экспертное заключение свидетельствует о том, что многолетняя нефтедобыча не оказала негативного воздействия на качество питьевых вод. Данные выводы обосновывают экологическую безопасность недропользования и позволяют продолжить реализацию планов по бурению на данном участке Согласно протоколу от 15.01.2026г совещания по вопросам экологической безопасности месторождения подземных вод Кожжиде принято решение, что проведение работ по бурению новых скважин на территории Кожжиде допускается при разработке и соблюдении «Перечень технологических требований по недропользованию на территории песчаного массива Кожжиде» Основные выбросы загрязняющих веществ образуются во время бурения новых скважин, эксплуатации и проведении ликвидационных работ на месторождении. Возможные источники при бурении скважин составляют 15 ед., из них бед – организованные, 9 ед – неорганизованные. При бурении ориентировочно будут использованы БУ ZJ-70. При эксплуатации месторождения ориентировочно будут задействованы 96 источников, из них 79-организованные и 17 – неорганизованные..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На месторождении Кожасай применяется герметичная система сбора и внутривнепромысловый транспортировки нефти и газа. С АГЗУ газожидкостная смесь через блок манифольда поступает на УПН (Установка подготовки нефти) месторождения Кожасай. УПН предназначен для первичной подготовки добываемого нефтегазового сырья, поступающего от скважин нефтепромысла. Подготовка сырья на УПН предусматривает разделение нефтегазовой смеси на газовую и жидкую фазы, с последующей откачкой разгазированной нефти с резервуарного парка УПН «Кожасай» в цех подготовки нефти и газа (ЦПНГ) месторождения «Алибекмола», на котором совместно с нефтью месторождения «Алибекмола» проходит процесс доведения нефти до качества товарной продукции и сдачи ее потребителю (АО «КазТрансОйл»), а отделившийся попутный газ на установку подготовки газа УПГ и УКПГ-40 ТОО "GasProcessingCompany". Описание действующего технологического процесса Продукция добывающих скважин под рабочим давлением, по выкидным трубопроводам с добывающих скважин по трубопроводам поступает на АГЗУ № 1 –6, 8, где производится оперативный учет продукции замерными установками «ОЗНА-Импульс40-1-750», «ОЗНА-Импульс40-14-750» и «ОЗНА-Импульс40-1-1500», замер дебита жидкости и газа осуществляется по каждой скважине в отдельности. Далее газожидкостная смесь поступает на блок входных манифольдов УПН. Газожидкостная смесь от блока входных манифольдов по нефтесборным системам поступает на УПН для предварительной подготовки нефти месторождения Кожасай. Продукция скважины поступает в нефтегазовый сепаратор I-й степени сепарации «НГС-1-П-2,5-3000» с объемом V=100 м3. Выделившийся газ после I-й степени сепарации направляется на II-ю ступень компрессоров УПГ-29 и УКПГ-40 ТОО "GasProcessingCompany". Далее отсепарированный газ направляется в общий газовый коллектор высокого давления на прием компрессорных установок подготовки газа (УПГ-29) или же в коллектор высокого давления сброса газа на факельную установку УПГ-29, в состав которой входит факельный сепаратор V-2483 (V-36 м3) и факел. Нефтяная эмульсия из нефтегазового сепаратора «НГС-1-П-2,5-3000» первой степени направляется на II-ю ступень сепарации в НГС II-1,6-2000-1-И (V=25 м3). Отсепарированный газ из нефтегазового сепаратора I-й степени направляется в нефтегазовый сепаратор II-й степени с последующей подачей газа в газовый коллектор высокого давления. Попутный газ отводится далее направляется на II-ю ступень компрессоров УПГ-29 и УКПГ-40 ТОО "GasProcessingCompany". Уловленный нефтяной конденсат направляется в трубопровод нефти через клапан регулятор на конечную сепарационную установку (КСУ). После II-й степени сепарации нефть поступает на КСУ (конечная сепарационная установка) марки «НГС I-1,6-2000-1-И» (V-25м3), где отсепарированный газ направляется в вертикальный сетчатый газовый сепаратор ГС-2 для более глубокой очистки газа от капельного уноса нефти. Разгазированная нефть после сепаратора «НГС I-1,6-2000-1-И» по нефтяному трубопроводу поступает в резервуарный парк в резервуары хранения нефти РВС-400 (2-ед) или РВС-5000 м3 (2-ед). Общий объем резервуарного парка составляет 10800 м3. Нефть из резервуарного парка с помощью подпорных насосов ЦНСАн 60/66 производительностью 60 м3/ч и магистральных насосов типа ЦНС-105/294 производительностью 105 м3/ч транспортируется по нефтепроводу на ЦПНГ Алибекмола. Транспорт нефти с УПН м/р «Кожасай» до ЦПНГ м/р «Алибекмола» осуществляется по нефтепроводу Ø273x8мм, общая протяженность которого составляет 61,270км. Требования к разработке программы по переработке (утилизации) газа Основной поток газа месторождения Кожасай проходит предварительную подготовку к транспорту на Установке подготовки газа (УПГ) месторождения Кожасай, далее транспортируется по газопроводу до ЦПиПГ м/р Алибекмола для доведения его до товарного качества. Часть газа доводится до кондиции топливного для использования на собственные нужды месторождения Кожасай..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период реализации дополнения к проекту разработки запланировано 2026-2068гг..

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: 95,27 км<sup>2</sup>. Глубина горного отвода – минус 3500 метров. Координаты угловых точек: Северная широта 4808' 24"; 48 10' 44"; 48 13' 26"; 48 14' 31"; 48 15' 40"; 48 16' 44"; 48 16' 54"; 48 17' 47"; 48 17' 21"; 48 17' 02"; 48 15' 24"; 48 14' 54"; 48 13' 18"; 48 12' 42"; 48 12' 00"; 48 07' 09"; 48 07' 00". Восточная долгота: 57 07' 03"; 57 07' 49"; 57 10' 07"; 57 11' 22"; 57 12' 11"; 57 14' 08"; 57 14' 09"; 57 14' 46"; 57 15' 05"; 57 16' 50"; 57 16' 18"; 57 15' 11"; 57 14' 47"; 57 14' 19"; 57 13' 00"; 57 10' 41"; 57 08' 00". Дополнительного отвода земель не требуется, целевое назначение – добыча углеводородов. Период реализации дополнения к проекту разработки запланировано 2026-2068гг.;

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 Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Для технических нужд используется водозаборные скважины. Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – для технических нужд при эксплуатации месторождении 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 , вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией. ; объемов потребления воды По 1 варианту разработки баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных 13 скважин: - 12191,4 м<sup>3</sup>/цикл; при строительстве 12 наклонно-направленных скважин Водопотребление/ Водоотведение- 11944,8 м<sup>3</sup>/цикл; при строительстве горизонтальной скв ГС-1 Водопотребление/ Водоотведение- 1138,2 м<sup>3</sup>/цикл. , при строительстве горизонтальной скв ГС-2 Водопотребление/ Водоотведение- 1212 м<sup>3</sup>/цикл, при строительстве 2 оценочных скважин Водопотребление/ Водоотведение-1875,6 м<sup>3</sup>/цикл, при строительстве 11 резервных скважин Водопотребление/ Водоотведение- 10315,8 м<sup>3</sup>/цикл, баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2026 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2027 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2028 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2029 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2030 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2031 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2032 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2033 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2034 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2035 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл. По 2 варианту разработки баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных 40 скважин: - 37512 м<sup>3</sup>/цикл; при строительстве 10 наклонно-направленных скважин Водопотребление/ Водоотведение- 9954 м<sup>3</sup>/цикл; при строительстве горизонтальной скв ГС-1 Водопотребление/ Водоотведение- 1138,2 м<sup>3</sup>/цикл. , при строительстве горизонтальной скв ГС-2 Водопотребление/ Водоотведение- 1212 м<sup>3</sup>/цикл, при строительстве 2 оценочных скважин Водопотребление/ Водоотведение-1875,6 м<sup>3</sup>/цикл, при строительстве 11 резервных скважин Водопотребление/ Водоотведение- 10315,8 м<sup>3</sup>/цикл. баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2026 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2027 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2028 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2029 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2030 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2031 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2032 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2033 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2034 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл, при эксплуатации на 2035 год -2190 м<sup>3</sup>/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Техническая вода необходима для

приготовления бурового, цементного раствора и т.д. Для хранения воды технического качества на каждом месторождении предусмотрена одна емкость объемом 40 м<sup>3</sup>. Накопленные стоки отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору. 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.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Срок действия контракта на недропользование ТОО «Казахойл Актобе» до 2027 года. Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Вид недропользования – добыча углеводородов. Период реализации проекта разработки запланировано 2026-2068гг. Координаты угловых точек: Северная широта 48° 08'24"; 48° 10'44"; 48° 13'26"; 48° 14'31"; 48° 15'40"; 48° 16' 44"; 48° 16'54" □ 17'47"; 48° 17'21"; 48° 17'02"; 48° 15'24"; 48° 14'54"; 48° 13'18"; 48° 12'42"; 48° 12' 00"; 48° 07' 09"; 07'00". Восточная долгота: 57° 07'03"; 57° 07'49"; 57° 10'07"; 57° 11' 22"; 57° 12'11"; 57° 14' 08"; 57° 14' ( 57° 14' 46"; 57° 15' 05"; 57° 16'50"; 57° 16'18"; 57° 15' 11"; 57° 14' 47"; 57° 14' 19"; 57° 13' 00"; 57° 10' 57° 08' 00".;

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 Для осуществления намечаемой деятельности электроэнергию будет обеспечивать ТОО «Актюбэнерго». Теплоснабжение технологических процессов и производственных объектов будет обеспечено за счет электрического обогрева. Основным видом потребляемого топлива печей подогрева, ДЭС ожидается попутный газ, резервным дизельное топливо. Для ведения технологических процессов будут использованы химреагенты и др. материалы. При строительстве 1-ой скважины ориентировочно используются 820,36 тонн химреагентов, цемент – 384,02 тонн, дизельное топливо для БУ – 922,66 тонн.;

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) Выбросы ЗВ по 1 варианту разработки: при бурении 13 верт скважин: 3024,734 т/год, 12 НН скв 2977,239т/год; ГС-1 287,01 т/год, ГС-2 898,431 т/год; 11 резерв скв 2421,808 т/г, 2 оцен скв 440,3287т/год, при экспл мест макс выброс в 2029г - 2675,380381 т/год; Выбросы ЗВ по 2 варианту разработки: при бурении 40 верт скв-9306,87247т/год; 10 НН скв 2481,03271т/год ГС-1- 287,0101 т/год, ГС-2 - 898,4317т/год; 11 резерв скв-2421,808т/год; 2 оцен скв-440,3287т/год; При эксплуатации месторождении максимальный валовый выброс согласно 2 варианту разработки намечается в 2028г: Железо оксиды 3-кл.о., 0,00063т/год; Натрий гидроксид 0,000018 т/год; Азота диоксид 2-кл.о., 176,69487т/год; Азотная кислота 2-кл.о., 0,00026т/год; Азот (II) оксид 3-кл.о., 132,9932т/год; Гидрохлорид 2-кл.о., 0,00079 т/год; Серная кислота 2-кл.о., 0,00000088 т/год; Углерод 3-кл.о., 45,456100073 т/год; Сера диоксид 3-кл.о., 1213,35307т/год; Сероводород 2-кл.о., 5,5564939т/год; Углерод оксид 4-кл.о., 985,9936т/год; Пентан 4-кл.о., 0,00092 т/год; Метан (727\*) 49,784428451 т/год; Изобутан (2-Метилпропан) 4-кл.о., 0,00112 т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502\*) 164,859795687т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503\*) 37,01846 т/год; Бензол 2-кл.о., 0,3826019т/год; Диметилбензол 3-кл.о., 1,35769971 т/год; Метилбензол 3-кл.о., 0,2406177т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) 1-кл.о., 0,00004674 т/год; Проп-2-ен-1-аль 2-кл.о., 2,067421248 т/год; Формальдегид 2-кл.о., 2,576551248 т/год; Метантиол 4-кл.о., 0,0999 т/год; Смесь природных меркаптанов 3-кл.о., 0,0000051 т/год; Масло минеральное нефтяное 1,2 т/год; Уайт-спирит 1,2375 т/год; Алканы С12-19 /в пересчете на С/ 4-кл.о., 38,25203248 т/год; В С Е Г О : 2859,128295т/год. Более подробное описание приложено в загруженном документе. .

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 очищаются, 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 согл 1 вар разработки : При строительстве 13 верт.скв -Объем отходов: Буровой шлам-10129,538т/год; Отработанный буровой раствор-2335,541т/год; Промасленные отходы (ветошь)-1,464т/год; Отработанные аккумуляторы-0,002т/год; Металлолом-0,003т/год; Отработанные масла-54,194т/год; Огарки сварочных электродов-0,02т/год; Коммунальные отходы-16,701т/год; Всего 16106,345 т/год; 12 НН скв-Буровой шлам-9914,611т/год; Отработанный буровой раствор-2244,926т/год; Промасленные отходы (ветошь)-1,351т/год; Отработанные аккумуляторы-0,002т/год; Металлолом-0,002т/год; Отработанные масла-53,549т/год; Огарки сварочных электродов-0,018т/год; Коммунальные отходы-16,363т/год; Всего 12230,822т/год; ГС-1: Буровой шлам-756,282 т/год; Отработанный буровой раствор-176,041 т/год; Промасленные отходы (ветошь)-0,1126т/год; Отработанные аккумуляторы-0,00013т/год; Металлолом-0,0002т/год; Отработанные масла-5,1598т/год; Огарки сварочных электродов-0,0015т/год; Коммунальные отходы-1,559т/год; Всего 939,156 т/год; ГС-2: Буровой шлам-789,119т/год; Отработанный буровой раствор-181,223т/год; Промасленные отходы (ветошь)-0,1126т/год; Отработанные аккумуляторы-0,00013 т/год; Металлолом- 0,0002 т/год; Отработанные масла- 5,536 т/год; Огарки сварочных электродов-0,0015т/год; Коммунальные отходы-1,6603т/год; Всего 977,653т/год; 11 резерв скв: Буровой шлам-8571,148т/год; Отработанный буровой раствор-1976,227т/год; Промасленные отходы (ветошь)-1,239т/год; Отработанные аккумуляторы-0,00143т/год; Металлолом- 0,0022 т/год; Отработанные масла- 45,8568т/год; Огарки сварочных электродов-0,017т/год; Коммунальные отходы-14,1312т/год; Всего 10608,621 т/год; 2 Оцен.скв: Буровой шлам-1558, 390 т/год; Отработанный буровой раствор-359,314т/год; Промасленные отходы (ветошь)-0,225 т/год; Отработанные аккумуляторы-0,00026т/год ; Металлолом- 0,0004 т/год; Отработанные масла- 8,3376 т/год; Огарки сварочных электродов-0,003т/год; Коммунальные отходы-2,569т/год; Всего 1928,84т/год; Объемы отходов согл 2 рек вар: Объем отходов при строительстве 40 верт скв: Буровой шлам-31167,809 т/год; Отработанный буровой раствор-7186,28т/год;

Промасленная ветошь-4,504 т/год; Отработанные аккумуляторы-0,005т/год; Металлолом- 0,008т/год; Отработанные масла- 166,752т/год; Огарки сварочных электродов- 0,06т/год; Коммунальные отходы-51,386т/год; Всего:38576,805т/год; 10 НН скв: Буровой шлам- 8262,176т/год; Отработанный буровой раствор-1870,771 т/год; Промасленная ветошь-1,126т/год; Отработанные аккумуляторы-0,0013т/год; Металлолом-0,002т/год; Отработанные масла-44,624т/год; Огарки сварочных электродов-0,015т/год; Коммунальные отходы-13,636т/год; Всего:10192,352т/год; ГС-1 Объем отходов: Буровой шлам-756,282т/год; Отработанный буровой раствор-176,041 т/год; Промасленные отходы (ветошь)-0,1126т/год; Отработанные аккумуляторы-0,00013т/год; Металлолом-0,0002т/год; Отработанные масла-5,1598т/год; Огарки сварочных электродов-0,0015т/год; Коммунальные отходы-1,559т/год; Всего 939,156т/год; ГС-2 Объем отходов: Буровой шлам-789,119т/год; Отработанный буровой раствор-181,223т/год; Промасленные отходы (ветошь)-0,1126т/год; Отработанные аккумуляторы-0,00013 т/год; Металлолом- 0,0002 т/год; Отработанные масла- 5,536 т/год; Огарки сварочных электродов-0,0015т/год; Коммунальные отходы-1,6603т/год; Всего 977,653т/год; 11 резев скв Объем отходов: Буровой шлам-8571,148т/год; Отработанный буровой раствор-1976,227т/год; Промасленные отходы (ветошь)-1,239т/год; Отработанные аккумуляторы-0,00143т/год; Металлолом- 0,0022 т/год; Отработанные масла- 45,8568т/год; Огарки сварочных электродов-0,017т/год; Коммунальные отходы-14,1312т/год; Всего 10608,621 т/год; 2 оцен скв Объем отходов: Буровой шлам-1558,390 т/год; Отработанный буровой раствор-359,314т/год; Промасленные отходы (ветошь)-0,225 т/год; Отработанные аккумуляторы-0,00026т/год; Металлолом-0,0004 т/год; Отработанные масла-8,3376 т/год; Огарки сварочных электродов-0,003т/год; Коммунальные отходы-2,569т/ год; Всего 1928,84т/год; Ориентировочный объем при экспл мест составляет согласно ПУО 7896,67 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений ДПРМ 2026г является концептуальным проектом (базовым), в котором оцениваются возможности реализации вариантов разработки. Данный проект является начальной стадией проектирования в недропользовании, на которой принимаются решения, определяющие последующие направления в проектировании. На все запроектированные объекты при строительстве и эксплуатации в дальнейшем будут разработаны отдельные рабочие и технические проекты и материалы экологической оценки к ним. На ДПРМ 2026г необходимо: получение Заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности – Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК; получение Заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду по результатам заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности – Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК. Экологическое разрешение на воздействие на технические проекты строительства скважин и проекты обустройства объектов на месторождении Кожасай от уполномоченных органов. Экологическое разрешение на воздействие при эксплуатации месторождения от уполномоченных органов..

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 2025 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2025 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. Растительность: В целом, на протяжении последних лет многолетняя растительность территории месторождений Кожасай не претерпела больших изменений. Животный мир: Численность большинства видов млекопитающих, птиц и особенно пресмыкающихся без изменений. 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. Факторами воздействия на атмосферный воздух являются выбросы загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников в период проведения планируемых работ. Источниками выбросов ЗВ в атмосферу является работа строительных машин, оборудования в период строительства и работа производственных объектов в период эксплуатации. Основными объектами воздействия являются земли и почвы участка строительства выкидных линий, площадки манифольда. Прямое воздействие на земельные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов заключается в изъятии земель под строительство объектов, однако дополнительного изъятия земель проводиться не будет, строительство планируется на территории существующего месторождения. Согласно санитарным нормам РК на границе СЗЗ и в жилых районах приземная концентрация ЗВ не должна превышать 1 ПДК<sub>мр</sub> или 0.8 ПДК<sub>мр</sub>, – 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 настоящего проекта для регулирования дальнейшей разработки месторождения рассмотрены 2 варианта разработки, рассматривающие бурение новых скважин с проведением программой геолого-технических мероприятий на фонде пробуренных скважин и оптимизации системы ППД. Вариант 1 (базовый) предусмотрено проведение всех запланированных мероприятий в рамках АР-2025, включая бурение 27 добывающих скважин: 13 вертикальных, 12 наклонно-направленных и 2 горизонтальных скважин. Также запланированы работы по переводу 6 скважин под нагнетание и ряд ГТМ по 25 добывающим и 11 нагнетательным скважинам. Без ликвидации переходящих скважин на территории Кокжиде. При этом бурение проектных скважин на Кокжиде не предусматривается. Вариант 2 (рекомендуемый). В данном варианте предусматривается проведение мероприятий с учетом бурения на территории Кокжиде: бурение 52 добывающих скважин из них 40 вертикальных, 10 наклонно-направленных и 2 горизонтальные скважины. Также запланированы работы по переводу 22 скважин под нагнетание и ряд ГТМ по 25 добывающим и 11 нагнетательным скважинам. Программа бурения на территории массива Кокжиде актуализирована с учетом выводов итогового отчета института КазНИТУ. В рамках научно-исследовательской работы «Геоэкологические и гидрогеологические исследования...» было подтверждено отсутствие загрязнения подземных вод нефтепродуктами. Экспертное заключение свидетельствует о том, что многолетняя нефтедобыча не оказала негативного воздействия на качество питьевых вод. Данные выводы обосновывают экологическую безопасность недропользования и позволяют продолжить реализацию планов по бурению на данном участке Согласно протоколу от 15.01.2026г совещания по вопросам экологической безопасности месторождения подземных вод Кокжиде принято решение, что проведение работ по бурению новых скважин на территории Кокжиде допускается при разработке и соблюдении «Перечень технологических требований по недропользованию на территории Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении)». 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):  
Нысамбаев Нуркен

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



