

KZ02RYS01719272

08.05.2026 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 №2 к Проекту разработки месторождения Алибекмола (далее - ДПРМ №2 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. м<sup>3</sup> 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 на месторождении Алибекмола составляет 523,9 т/сут; среднесуточная добыча газа – 680829,1 м<sup>3</sup>/сут. Целью составления настоящего ДПРМ №2 2026г является необходимость продления Контракта и утверждение технологических показателей на проектный период..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее на отчет о возможных воздействиях к проекту «Дополнение к проекту разработки на месторождении Алибекмола» (далее – ДПРМ 2024г) было получено Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду KZ83VVX00317840 от 13.08.2024г. Целью составления настоящего ДПРМ №2 2026г является необходимость продления Контракта и утверждение технологических показателей на проектный период. Сравнительная характеристика действующего ДПРМ 2024г и нового разрабатываемого ДПРМ №2 2026г: Согласно Заклчению по результатам оценки воздействия на окружающую среду KZ83VVX00317840 от 13.08.2024г. к проекту ОоВВ к ДПРМ 2024г добыча нефти составила в 2024г – 157,8 тыс.т, в 2025г – 161,0 тыс.т, в 2026г – 184,3 тыс.т, в 2027г – 262,4 тыс.т; годовая добыча газа в 2024г – 190,018 млн.м<sup>3</sup>, в 2025г – 204,131 млн.м<sup>3</sup>, в 2026г – 249,471 млн.м<sup>3</sup>, в 2027г – 372,347 млн.м<sup>3</sup>. Пиковая добыча нефти в 2038 году - 656,8, по газу в 2036г – 817,627 млн.м<sup>3</sup>. Ориентировочный объем валовых выбросов, рассчитанные в Отчете ОВОС составляют: по рекомендуемому варианту 2024 г – 1621,41444 т, 2025 г – 1629,61078 т, 2026 г – 1634,938 т, 2027 г – 1696,55416 т, 2028 г – 1672,98503 т, 2029 г

– 1670,2415 т, 2030 г – 1677,51184 т, 2031 г – 1676,90138 т, 2032 г – 1681,7243 т, 2033 г – 1777,353 т, 2034 г – 1696,74016 т., также согласно данным экологического разрешения на 2024г валовые выбросы составили 9838,51093 тонн/год, 2025г - 7561,4751 год. Объем образования отходов при эксплуатации в 2025 году согласно Программы управления отходами составило 8166,29 т/г. В соответствии В ДПРМ 2024г при бурении 1 верт скв составляет 342,53т/г, 1 горизонтальной скв составляет 307,89 т/г. В ДПРМ 2024г были предусмотрены бурение 37 вертикальных и 2 горизонтальных скважин, валовые выбросы которых ориентировочно составили в общем 14290,352 т/п, образование отходов – ориентировочно 47897,91 т/п. Согласно п/п.3 п.1 ст.65 ЭК намечаемая деятельность (ДПРМ №2 2026г) не принесет существенных изменений в оценку деятельности, в отношении которых ранее уже была проведена оценка воздействия на окружающую среду (ДПРМ 2024г). Существенных изменений, изложенных в подпунктах п. 2 ст.65 ЭК, не планируется. Технологические решения и перечень используемого оборудования остались неизменными, что исключает возникновение новых видов воздействия на компоненты природной среды. В соответствии с ДПРМ №2 2026г добыча нефти составляет 2026г – 191,2 тыс.т, в 2027г – 219,6 тыс.т; 2028г – 256,8 тыс.т; годовая добыча газа в 2026г – 248,503 млн.м3, в 2027г – 297,397 млн.м3, в 2028г – 348,810 млн.м3. Пиковая добыча нефти в 2043г -525,2 тыс.тонн, по газу в 2040г – 653,227 млн.м3. Ориентировочный объем валовых выбросов, рассчитанные в Отчете ОВОС составляют: по рекомендуемому варианту • при эксплуатации месторождения в 2026г - 5775,235821 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2027г - 5939,791606 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2028г - 5659,472219 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2029г - 5582,674003 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2030г - 5608,286954 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2031г - 5623,906778 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2032г - 5692,952737 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2033г - 5791,545372 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2034г -5810,194601т/год. • при эксплуатации месторождения в 2035г - 5827,237657 т/год. Изменения касаются в бурении новых скважин. Согласно рекомендуемому варианту разработки №2 предусмотрено ввод скважин из бурения в количестве 32 единиц, из которых 25 вертикальные, 2 горизонтальные и 5 – наклонно-направленные. В соответствии ДПР №2 при бурении 1 верт скв составляет 342,53т/г, 1 горизонтальной скв составляет 301,546 т/г, 1 наклонно-направленной скважины составляет 269,741 т/год, ранее данные скважины были предусмотрены как вертикальные. При бурении 25 вертикальных, 2 гор скв и 5 НН скважин, валовые выбросы которых ориент в общем 12223,89297т/п, образование отходов – ориентировочно 40934,64 т/п.; 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 было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности на к «Дополнение к проекту разработки месторождений Алибекмола» №KZ70VWF00177378 от 13.06.2024г..

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. Реализация предлагаемых вариантов разработки и видов деятельности осуществляется на лицензионной территории, переданной в пользование ТОО «Казахойл Актобе», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. 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' 48° 31' 00"; 48° 33' 13". Восточная долгота: 57° 39' 37"; 57° 40' 23"; 57° 42' 39"; 57° 42' 46"; 57° 42' 57° 40' 59"; 57° 40' 02"; 57° 39' 07"; 57° 39' 10"; 57° 39' 25"..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Первый вариант разработки Первый вариант – базируется на утвержденном варианте разработки по объему бурения. В рамках ДПР-24г предусматривалось бурение 39 скважин, в том числе 37 вертикальных и 2 горизонтальные, при этом на дату проекта выполнено бурение 2 вертикальных скважин. Проведенный в настоящее время анализ выработки запасов, результатов бурения 2 новых вертикальных скважин №343 и № 345 в 2025г, которые не подтвердили проектные дебиты нефти, и расположения проектных скважин показал, что не все запасы нефти вовлекаются в разработку и согласно планам бурения утвержденного ДПР-24г достичь утвержденного коэффициента нефтеизвлечения невозможно. Часть запасов нефти расположены под охранной территорией реки и песков Кумжарган. В связи с этим в рамках настоящего отчета конструкция 5 вертикальных скважин была преобразована в наклонно-направленную, в зонах сосредоточения максимального количества остаточных запасов нефти, приходящихся на природоохранные территории. Данное изменение конструкции скважин позволяет повысить вовлеченность в разработку всех запасов нефти без увеличения количества скважин. И не окажет никакого воздействия на охранной территории реки и песков Кумжарган. Таким образом проектные решения по бурению включают в себя ввод из бурения 37 добывающих скважин в период 2026-2045гг, из которых 30 вертикальные, 2 горизонтальные и 5 – наклонно-направленные. С целью усиления системы ППД и улучшения энергетического состояния залежей предусмотрен перевод под нагнетание 15 скважин в период 2026-2055гг, в том числе 14 – в пределах основного I объекта и 1 единица в пределах возвратного горизонт КТ-I. С целью ввода в разработку возвратных объектов представленных КТ-I и МКТ предусмотрен перевод под добычу 14 скважин, в том числе 13 единиц на горизонт КТ-I и 1 единицы на горизонт МКТ. Улучшение энергетического состояния в пределах возвратного объекта КТ-I планируется 3 нагнетательными скважинами, из которых в 3 единицах предусматривается совместная закачка воды с основным I объектом, посредством реализации технологии одновременно-раздельной закачки, в 2 скважинах предусмотрен перевод с основного объекта на возвратный и в 1 скважине перевод добывающей скважины под нагнетание. С целью увеличения охвата дренированием в добывающих скважинах предусмотрено проведение СКО в 1 скважине и дополнительного дострела интервалов в 7 скважинах. С целью борьбы с нарастающей обводненностью и ростом газового фактора предусмотрено проведение ремонтно-изоляционных работ по ограничению водопритока в 7 скважинах и газопритока в 3 скважинах. Второй вариант разработки (рекомендуемый) Второй вариант разработки основан на первом и предусматривает применение новой технологии по повышению нефтеотдачи – радиального вскрытия пласта в 6 скважинах начиная 2027 года, с целью использования потенциала существующих скважин, увеличения зоны дренирования и вовлечения в разработку слабодренируемых запасов. Второй вариант предусматривает дальнейшее разбуривание залежи, путем ввода из бурения 32 добывающих скважин в период 2026-2044гг, из которых 25 вертикальные, 2 горизонтальные и 5 – наклонно-направленные, проведение РВП в 6 скважинах в период 2027-2036гг. Проектные решения по усилению системы ППД, переходу на возвратные объекты и проведение геолого-технических мероприятий повторяют проектные решения 1 варианта разработки. С целью усиления системы ППД и улучшения энергетического состояния залежей предусмотрен перевод под нагнетание 15 скважин в период 2026-2055гг. С целью ввода в разработку возвратных объектов представленных КТ-I и МКТ предусмотрен перевод под добычу 14 скважин. Улучшение энергетического состояния в пределах возвратного объекта КТ-I планируется 3 нагнетательными скважинами. С целью борьбы с нарастающей обводненностью и ростом газового фактора предусмотрено проведение ремонтно-изоляционных работ по ограничению водопритока в 7 скважинах и газопритока в 3 скважинах. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Существующая система сбора продукции скважин: 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 Кожасай на УПН, размещенной непосредственно на месторождении Кожасай, проходит предварительную подготовку, после чего по нефтепроводу «УПН Кожасай–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 ЦПНГ м. Алибекмола для совместной реализации с товарной нефтью м/р. Алибекмола. Основной поток газа месторождения Кожасай проходит предварительную подготовку к транспорту на УПГ м. Кожасай, далее транспортируется по газопроводу до ЦПиПГ м/р Алибекмола для доведения его до товарного качества. Часть газа доводится до кондиции топливного на месторождении Кожасай для собственных нужд. Избытки попутного газа передается в АО «КазТрансГаз» для дальнейшей переработки на УКПГ Кожасай» ТОО «Gas Processing Company»..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период реализации проекта разработки запланировано в 2026-2074 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. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь горного отвода: 67,571 км<sup>2</sup>. 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° 13". Восточная долгота: 57° 39' 37"; 57° 40' 23"; 57° 42' 39"; 57° 42' 46"; 57° 42' 14"; 57° 40' 59"; 57° 02"; 57° 39' 07"; 57° 39' 10"; 57° 39' 25". Целевое назначение – добыча углеводородов. Период реализации проекта разработки запланировано в 2026-2074 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 Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных 30 скважин согласно 1 варианту разработки: Водопотребление/ Водоотведение - 28404 м<sup>3</sup>/цикл; при строительстве горизонтальной скв ГС-1 Водопотребление/ Водоотведение- 1108,44м<sup>3</sup>/цикл; при строительстве горизонтальной скв ГС-2 Водопотребление/ Водоотведение- 1058,04 м<sup>3</sup>/цикл. Наклонно направленной 5 скв Водопотребление/ Водоотведение- 5118 м<sup>3</sup>/цикл; Оценочные 2 скв Водопотребление/ Водоотведение- 1893,6 м<sup>3</sup>/цикл; Резервные 10 скв Водопотребление/ Водоотведение- 9468 м<sup>3</sup>/цикл Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных 25 скважин согласно 2 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение- 23670 м<sup>3</sup>/цикл; при строительстве горизонтальной скважины ГС-1 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1108,44 м<sup>3</sup>/цикл; при строительстве горизонтальной скважины ГС-2 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1058,04 м<sup>3</sup>/цикл. Наклонно направленной 5 скв Водопотребление/ Водоотведение- 5118 м<sup>3</sup>/цикл. Оценочные 2 скв Водопотребление/ Водоотведение- 1893,6 м<sup>3</sup>/цикл; Резервные 10 скв Водопотребление/ Водоотведение- 9468 м<sup>3</sup>/цикл. При эксплуатации Водопотребление/ Водоотведение- за 10 лет -21900 м<sup>3</sup>/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 м<sup>3</sup>. Накопленные стоки отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных 30 скважин согласно 1 варианту разработки: Водопотребление/ Водоотведение- 28404 м<sup>3</sup>/цикл; при строительстве горизонтальной скв ГС-1 Водопотребление/ Водоотведение- 1108,44м<sup>3</sup>/цикл; при строительстве горизонтальной скв ГС-2 Водопотребление/ Водоотведение- 1058,04 м<sup>3</sup>/цикл. Наклонно направленной 5 скв Водопотребление/ Водоотведение- 5118 м<sup>3</sup>/цикл; Оценочные 2 скв Водопотребление/ Водоотведение- 1893,6 м<sup>3</sup>/цикл; Резервные 10 скв Водопотребление/ Водоотведение- 9468 м<sup>3</sup>/цикл Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных 25 скважин согласно 2 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение- 23670 м<sup>3</sup>/цикл; при строительстве горизонтальной скважины ГС-1 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1108,44м<sup>3</sup>/цикл; при строительстве горизонтальной скважины ГС-2 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1058,04 м<sup>3</sup>/цикл. Наклонно направленной 5 скв Водопотребление/ Водоотведение- 5118 м<sup>3</sup>/

цикл. Оценочные 2 скв Водопотребление/ Водоотведение- 1893,6 м3/цикл; Резервные 10 скв Водопотребление/ Водоотведение- 9468 м3/цикл. При эксплуатации Водопотребление/ Водоотведение- за 10 лет -21900 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 Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных 30 скважин согласно 1 варианту разработки: Водопотребление/ Водоотведение- 28404 м3/цикл; при строительстве горизонтальной скв ГС-1 Водопотребление/ Водоотведение- 1108,44м3/цикл; при строительстве горизонтальной скв ГС-2 Водопотребление/ Водоотведение- 1058,04 м3/цикл. Наклонно направленной 5 скв Водопотребление/ Водоотведение- 5118 м3/цикл; Оценочные 2 скв Водопотребление/ Водоотведение- 1893,6 м3/цикл; Резервные 10 скв Водопотребление/ Водоотведение- 9468 м3/цикл Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных 25 скважин согласно 2 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение- 23670 м3/цикл; при строительстве горизонтальной скважины ГС-1 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1108,44м3/цикл; при строительстве горизонтальной скважины ГС-2 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1058,04 м3/цикл. Наклонно направленной 5 скв Водопотребление/ Водоотведение- 5118 м3/цикл. Оценочные 2 скв Водопотребление/ Водоотведение- 1893,6 м3/цикл; Резервные 10 скв Водопотребление/ Водоотведение- 9468 м3/цикл. При эксплуатации Водопотребление/ Водоотведение- за 10 лет -21900 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 Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных 30 скважин согласно 1 варианту разработки: Водопотребление/ Водоотведение- 28404 м3/цикл; при строительстве горизонтальной скв ГС-1 Водопотребление/ Водоотведение- 1108,44м3/цикл; при строительстве горизонтальной скв ГС-2 Водопотребление/ Водоотведение- 1058,04 м3/цикл. Наклонно направленной 5 скв Водопотребление/ Водоотведение- 5118 м3/цикл; Оценочные 2 скв Водопотребление/ Водоотведение- 1893,6 м3/цикл; Резервные 10 скв Водопотребление/ Водоотведение- 9468 м3/цикл Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве вертикальных 25 скважин согласно 2 варианту разработки: Водопотребление/Водоотведение- 23670 м3/цикл; при строительстве горизонтальной скважины ГС-1 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1108,44м3/цикл; при строительстве горизонтальной скважины ГС-2 согласно 1 варианту разработки Водопотребление/ Водоотведение- 1058,04 м3/цикл. Наклонно направленной 5 скв Водопотребление/ Водоотведение- 5118 м3/цикл. Оценочные 2 скв Водопотребление/ Водоотведение- 1893,6 м3/цикл; Резервные 10 скв Водопотребление/ Водоотведение- 9468 м3/цикл. При эксплуатации Водопотребление/ Водоотведение- за 10 лет -21900 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) Срок действия контракта на недропользования ТОО «Казахойл Актобе» Дополнением №6 от 04.10.2024г к Контракту №359 от 10 августа 1999г срок действия Контракта продлен до 31.12.2027г. Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Следует отметить, что целью составления настоящего ДПРМ №2 2026г является необходимость продления Контракта и утверждение технологических показателей на проектный период. Вид недропользования – добыча углеводородов. Период реализации проекта разработки запланировано в 2026-2076 гг. 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' 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 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 - 2000,83тонн. ;

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 1 варианту разработки: • при бурении 1 вертикальной скважины - 342,53758т/год соответственно 30 скв составляют -10276,127т/год; •при бурении горизонтальной скважины ГС-1 - 301,546139 т/год; • при бурении горизонтальной скважины ГС-2 - 297,5115549т/год; •при бурении 1 наклонно-направленной скважины - 269,741656 т/год соответственно 5 скв составляют -1348,70828 т/год; • при бурении 1 оценочной скважины - 342,53758т/год соответственно 2 скв составляют -685,07516т/год; • при бурении 1 резервной скважины - 342,53758т/год соответственно 10 скв составляют -3425,3758т/год; • при эксплуатации месторождения в 2026г - 5775,235821 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2027 г - 5939,486411т/год; • при эксплуатации месторождения в 2028г - 5656,162959т/год; • при эксплуатации месторождения в 2029г - 5578,412813 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2030г - 5601,4247 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2031г - 5614,930944 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2032г - 5677,285813 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2033г - 5777,056549 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2034г - 5797,379057 т/год. • при эксплуатации месторождения в 2035г - 5814,878737 т/год.по рекомендуемому II варианту разработки: при бурении 1 вертикальной скважины - 342,53758т/год соответственно 25 скв составляют -8563,4395т/год; • при бурении горизонтальной скважины ГС-1 - 301,546139 т/год; • при бурении горизонтальной скважины ГС-2 - 297,5115549т/год; •при бурении 1 наклонно-направленной скважины - 269,741656 т/год соответственно 5 скв составляют -1348,70828 т/год; • при бурении 1 оценочной скважины - 342,53758т/год соответственно 2 скв составляют -685,07516т/год; • при бурении 1 резервной скважины - 342,53758т/год соответственно 10 скв составляют -3425,3758т/год; • при эксплуатации месторождения в 2026г - 5775,235821 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2027г - 5939,791606 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2028 г - 5659,472219 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2029г - 5582,674003 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2030г - 5608,286954 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2031г - 5623,906778 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2032г - 5692,952737 т/год; • при эксплуатации

месторождения в 2033г - 5791,545372 т/год; • при эксплуатации месторождения в 2034г -5810,194601т/год.  
• при эксплуатации месторождения в 2035г - 5827,237657 т/год. При эксплуат. мест макс выброс намечается в 2027г рекомед. II вар: Железо оксиды 3-Кл опас; 0,0006 т/г; Натрий гидроксид 0,00034 т/г; Азота диоксид 2-Кл опас; 840,411643928 т/г; Азотная кислота 2-Кл опас; 0,0161 т/г; Аммиак 4-Кл опас; 0,05351 т/г; Азот оксид 3-Кл опас; 413,131267208 т/г; Гидрохлорид 2-Кл опас; 0,0051 т/г; Серная кислота 2-Кл опас; 0,0010009 т/г; Углерод 3-Кл опас; 46,329877955 т/г; Сера диоксид 3-Кл опас; 1979,08915527 т/г; Сероводород 2-Кл опас; 10,5010674571 т/г; Углерод оксид 4-Кл опас; 2130,17738957 т/г; Пентан 4-Кл опас; 0,0026276 т/г; Метан 26,192901989 т/г; Изобутан 4-Кл опас; 0,0255476 т/г; C1-C5 143,615157 т/г; C6-C10 23,07137 т/г Бензол 2-Кл опас; 0,304384 т/г; Диметилбензол 3-Кл опас; 3,73791436 т/г; Метилбензол 3-Кл опас; 0,18836 т/г; Этилбензол 3-Кл опас; 0,0000132 т/г; Бенз/а/пирен 1-Кл опас; 0,000121386 т/г; Тетрахлорметан 2-Кл опас; 0,0155 т/г; Этанол 4-Кл опас; 0,05267 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опас; 3,037632 т/г; Формальдегид 2-Кл опас; 4,252842 т/г; Пропан-2-он 4-Кл опас; 0,0202 т/г; Уксусная кислота 3-Кл опас; 0,006 т/г; Метантиол 4-Кл опас; 0,02822 т/г; Смесь природных меркаптанов 3-Кл опас; 0,0000021 т/г; Масло минеральное нефтяное 6,12006 т/г; Уайт-спирит 3,645 т/г; Алканы C12-19 4-Кл опас; 305,75803 т/г; ВСЕГО: 5939,791606 т/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 Основными отходами при реализации проекта являются: Буровой шлам - выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Отработанный буровой раствор - один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя рН и минерализации жидкой фазы. Именно эти показатели свидетельствуют о том, что ОБР является опасным среди других отходов бурения загрязнителем окружающей природной среды. Промасленная ветошь - образуется из чистой ветоши после использования её в качестве обтирочного материала в процессе эксплуатации автотехники, добывающих скважин, насосов. Отработанные аккумуляторы – образуются в процессе эксплуатации автотранспорта. Металлолом - образуются в результате ремонта автотранспорта, функционирования различных станков во вспомогательном производстве. К этому виду отходов относятся металлические отходы в виде пришедшего в негодность оборудования нефтепромыслов, буровых и обсадочных труб, обрезки балок, швеллеров. Отработанные масла - образуется после истечения срока службы и вследствие снижения параметров качества при использовании в транспорте, сепараторных установках продукта и т.д. Огарки сварочных электродов - образуются при использовании электродов для проведения сварочных работ, вследствие выгорания остаются различной величины огарыши негодные к дальнейшему использованию. Коммунальные отходы - представлены пластиковыми емкостями, упаковочными материалами, бумагой, бытовым мусором и т.д. Объемы отходов при бурении вертикальных скважин по I варианту на 30 скв Буровой шлам - 19011,790т/год; Отработанный буровой раствор - 19114,562 т/год; Промасленная ветошь - 4,572т/год; Отработанные аккумуляторы - 0,000375т/год; Металлолом-4,551т/г; Огарки сварочных электродов в- 0,045т/год; ТБО - 38,910т/год; Всего: 38174,434т/год. Объемы отходов при бурении вертикальных скважин по II варианту на 25 скв Буровой шлам -15843,15872т/год; Отработанный буровой раствор - 15928,80204 т/год; Промасленная ветошь – 3,81т/год; Отработанные аккумуляторы - 0,003125т/год; Металлолом- 3,7925т/г; Огарки сварочных электродов в- 0,0375т/год; ТБО - 32,42465т/год; Всего: 31812,03т/год. Объемы отходов при бурении НН скважин по I- II – варианту на 5 скв Буровой шлам - 3333,456т/год; Отработанный буровой раствор - 3304,660т/год; Промасленная ветошь - 0,762т/год; Отработанные аккумуляторы - 0,00063т/год; Металлолом- 0,759т/г; Огарки сварочных электродов в- 0,008т/год; ТБО – 7,011 т/год; Всего: 6646,656т/год. Объемы отходов при бурении горизонтальной скважины ГС-1 по I- II – варианту Буровой шлам-613,574т/г; Отработанный буровой раствор-622,614т/г; Промасленная ветошь-0,1524т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,000125 т/г; Металлолом-0,1517 т/г; Огарки сварочных электродов- 0,0015т/г; ТБО-1,5184т/г. Всего: 1238,012т/г. Объемы

отходов при бурении горизонтальной скважины ГС-2 по I- II – варианту Буровой шлам-613,574т/г; Отработанный буровой раствор-622,614т/г; Промасленная ветошь-0,1524т/г; Отработанные аккумуляторы- 0,000125 т/г; Металлолом-0,1517 т/г; Огарки сварочных электродов- 0,0015т/г; ТБО-1,4494т/г. Всего: 1237,943 т/г. резервных скважин по I- II – варианту на 10 скв Буровой шлам - 6337,263т/год; Отработанный буровой раствор - 6371,521т/год; Промасленная ветошь - 1,524т/год; Отработанные аккумуляторы - 0,001 т/год; Металлолом-1,517 т/г; Огарки сварочных электродов в- 0,15 т/год; ТБО - 12,970 т/год; Всего: 12724,811т/год. оценочных скважин по I- II – варианту на 2 скв Буровой шлам - 1267,453т/год; Отработанный буровой раствор - 1274,304т/год; Промасленная ветошь - 0,3048т/год; Отработанные аккумуляторы - 0,00025т/год; Металлолом-0,3034т/г; Огарки сварочных электродов в- 0,003т/год; ТБО - 2,593973т/год; Всего: 2544,962т/год. Ориентировочный объем при эксплуатации месторождения составляет согласно ПУО 8191, 32 т/г. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений ДПРМ №2 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 №2 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 Алибекмола 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. В рамках Программы производственного экологического контроля (ПЭК) на месторождении ежеквартально осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. 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. Наблюдения, проведенные в предыдущие годы, показали, что состояние почвенного покрова остается относительно стабильным, поэтому в дальнейшем на наблюдательных точках СЭП, предусматривается продолжение проведения мониторинга 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 Алибекмола 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 двум 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 неодновременности 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 ДПРМ №2 2026г были рассчитаны 2 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. Второй вариант разработки (рекомендуемый) Второй вариант разработки основан на первом и предусматривает применение новой технологии по повышению нефтеотдачи – радиального вскрытия пласта в 6 скважинах начиная 2027 года, с целью использования потенциала существующих скважин, увеличения зоны дренирования и вовлечения в разработку слабодренируемых запасов. Таким образом, второй вариант предусматривает дальнейшее разбуривание залежи, путем ввода из бурения 32 добывающих скважин в период 2026-2044гг, из которых 25 вертикальные, 2 горизонтальные и 5 – наклонно-направленные, проведение РВП в 6 скважинах в период 2027-2036гг. Проектные решения по усилению системы ППД, переходу на возвратные объекты и проведение геолого-технических мероприятий повторяют проектные решения 1 варианта разработки. С целью усиления системы ППД и улучшения энергетического состояния залежей предусмотрен перевод под нагнетание 15 скважин в период 2026-2055гг, в том числе 14 – в пределах основного I объекта и 1 единица в пределах возвратного горизонт КТ-I. С целью ввода в разработку возвратных объектов представленных КТ-I и МКТ предусмотрен перевод под добычу 14 скважин, в том числе 13 единиц на горизонт КТ-I и 1 единицы на горизонт МКТ. Улучшение энергетического состояния в пределах возвратного объекта КТ-I планируется 3 нагнетательными скважинами, из которых в 3 единицах предусматривается совместная закачка воды с основным I объектом, посредством реализации технологии одновременно-раздельной закачки, в 2 скважинах предусмотрен перевод с основного объекта на возвратный и в 1 скважине перевод добывающей скважины под нагнетание. С целью увеличения охвата дренированием в добывающих скважинах предусмотрено проведение СКО в 1 скважине (документально подтверждено в интервалах, указанных в скважинных планах) с целью борьбы с нарастающей обводненностью и ростом газового фактора предусмотрено проведение ремонтно-изоляционных работ по ограничению водопритока в 7 скважинах и газопритока в 3 скважинах. .

- 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):

Союнов Нурсейит Джомартович

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



