

KZ13RYS01274911

25.07.2025 г.

## Заявление о намечаемой деятельности

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

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

для юридического лица:

Акционерное общество "КМК Мунай", 030019, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, Проспект АБИЛКАЙЫР ХАНА, дом № 42А, 040440000209, ВАН ЦЗИНЬБАО , +77132955710, f\_ismailov@kkmkunai.com

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

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

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

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

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

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Кумсай надсолевое в административном отношении расположено на территории Темирского района Актюбинской области (рисунок в приложение к ЗоНД). В орографическом отношении площадь работ приурочена к восточной окраинной части Прикаспийской низменности и представляет собой слабо всхолмленную равнину, абсолютные отметки

которой колеблются в пределах 175-227 м. В 12-14 км южнее площади Кумсай проходит шоссе, соединяющее нефтепромысловые поселки Жанажол и Кенкияк с областным центром г. Актобе (240 км), районным центром – п. Шубаркудук (140 км к северо-западу) и городами Темир (60 км к северу), Октябрьск (ст. Кандыагаш) (150 км к северо-востоку), Алга (190 км к северу) и Эмба (70 км к востоку). В непосредственной близости к месторождению находятся жилые поселки Кумсай, Сорколь, Шубарши. Населенные пункты связаны между собой железной и шоссейной дорогами, с месторождением – грунтовыми дорогами. Вдоль грейдерных дорог проходят магистральные нефтепроводы Атырау-Орск и Кенкияк-Атырау. Географические координаты горного отвода рассматриваемого месторождения: 1) 43°36'31" с.ш.; 57°09'18" в.д. 2) 48°37'24" с.ш.; 57°09'44" в.д. 3) 48°38'37" с.ш.; 57°16'01" в.д. 4) 48°38'58" с.ш.; 57°16'31" в.д. 5) 48°38'58" с.ш.; 57°18'04" в.д. 6) 48°38'15" с.ш.; 57°18'07" в.д. 7) 48°37'26" с.ш.; 57°16'24" в.д. 8) 48°35'44" с.ш.; 57°18'14" в.д. 9) 48°35'08" с.ш.; 57°19'05" в.д. 10) 48°33'34" с.ш.; 57°17'21" в.д. 11) 48°34'37" с.ш.; 57°16'25" в.д. 12) 48°36'04" с.ш.; 57°14'53" в.д. 13) 48°35'13" с.ш.; 57°11'20" в.д. 14) 48°35'46" с.ш.; 57°10'00" в.д. Площадь горного отвода – 54,87 км<sup>2</sup>. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на добычу углеводородного сырья на контрактной территории АО «КМК Мунай». Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в границах территории участка отсутствуют. Контракт на осуществление доразведки и добычи углеводородного сырья месторождения Кумсай № 51 от 30.12.1996 г. между Министерством нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан (срок действия контракта 25 лет с момента вступления в силу, то есть до 30.12.2032 г. согласно Дополнению № 3 от 14.07.2007 г.).

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Нефтяное месторождение Кумсай расположено в восточной части Урало-Эмбинской области соляно-купольной тектоники и открыто в конце 1960 года. Впервые промышленная нефтеносность была установлена в результате бурения и испытания структурно-поисковой скважины К-1, где в результате испытания среднеюрских отложений был получен приток нефти дебитом 2,5 м<sup>3</sup>/сут. Настоящий ДПР, согласно заключению протокола ЦКРР РК № 49/8 от 14.03.2024 г., выполнен по итогам составления геологической и геолого-гидродинамической моделей с учетом геолого-промысловых данных общего фонда скважин, включая новые 18 скважин. Также, выполнение настоящего проекта обусловлено необходимостью комплексного изучения результатов геолого-геофизических, гидродинамических и других исследований продуктивных горизонтов по результатам новых промысловых данных, а также в необходимости совершенствования утвержденной системы разработки с целью выработки остаточных запасов УВС. После по результатам бурения 118 скважин в период с 2010 г. по конец 2014 г. и проведением в них исследовательских работ ТОО НИИ «Каспиймунайгаз» был составлен и утвержден в ГКЗ отчет по «Переводу запасов нефти из категории С2 в категорию С1 по состоянию на 02.01.2015 г.» (Протокол № 1590-15-У от 22.09.2015 г.) (далее – Отчет ПЗ). Утвержденные запасы нефти в целом по месторождению составляют: извлекаемые С1+С2 – 6674 тыс.тонн, геологические С1+С2 – 35770 тыс.тонн. Согласно проектным решениям, максимальный уровень добычи нефти по рекомендуемому варианту составляет 166 тыс.тонн/год. При этом максимальный уровень закачки пара составит 1,243 млн.м<sup>3</sup>. В свою очередь, в перспективе разработки месторождения ожидается бурение скважин до 2038 года в количестве порядка 92 единиц, проектной глубиной 710м (+-250м), из которых 15 скважин определяется как максимальное количество скважин к бурению в пределах одного календарного года. Площадь горного отвода – 54,87 км<sup>2</sup>. На дату составления настоящего ДПР 01.01.2025 г. общий пробуренный фонд скважин составляет 362 ед. Эксплуатационный фонд добывающих скважин составляет 321 ед. В действующем фонде числятся 256 скважин, из них: в простое действующего фонда числятся 60 скважин, остальные 196 скважин – дающие продукцию. Эксплуатация скважин проводится механизированным способом эксплуатации с использованием штанговых глубинных насосных установок (ШГН). В ожидании освоения находятся 8 скважин. В бездействии числится 57 скважин. Фонд водозаборных скважин составляет 21 скважин, из них: в работе 9 скважин, также 6 скважин числятся в наблюдательном фонде. В ликвидированном фонде находятся 14 скважин, из них: 3 скважины – по геологическим причинам, и одна скважина – по техническим причинам.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Основной целью разработки месторождений нефти и газа является достижение максимально возможного извлечения углеводородного сырья за экономически рентабельный период. В рамках представленной работы выделение объектов разработки осуществляется в соответствии с действующим

проектным документом ПР-2020 г. Выделен один эксплуатационный объект, состоящий из нефтеносного пласта Ю-I среднеюрского горизонта J2. Для дальнейшей разработки месторождения Кумсай рассмотрено четыре варианта. Для всех вариантов учитывались запасы, утвержденные в рамках Отчета ПЗ. Выбор методов регулирования процесса разработки проводится на основе изучения особенностей геологического строения месторождения и анализа состояния их разработки. Технологические показатели рассчитаны на основе трехмерной фильтрационной модели месторождения Кумсай, адаптированной по истории разработки по состоянию на 01.01.2025г. Рекомендуемый вариант 4 предполагает разбуривание территории вертикальными скважинами, и их ввод в эксплуатацию в комплексе с ПЦОС. Согласно предложенной программы, на каждой скважине запланировано проведение от четырех до семи циклов, с периодичностью в семь месяцев, после чего часть скважин переводятся под постоянную закачку пара. На период 2025 – 2038 гг. планируется бурение 92 добывающих скважин (из которых 15 скважин – максимальное количество бурения скважин на один календарный год). В период 2025-2029 гг. планируется перевести под постоянную закачку пара 25 скважин. Проектный фонд добывающих скважин – 375 ед.; Проектный фонд нагнетательных скважин – 25 ед.; Проектный фонд ПЦОС – 195 ед. При разработке месторождений высоковязкой нефти (ВВН) накоплен достаточный опыт применения традиционных технологий (естественный режим, холодное заводнение) и технологий, включающих воздействие на пласт термическими методами (закачка горячей воды, пароциклические обработки скважин, вытеснение нефти паром и др.). В настоящее время на месторождении используется полномасштабное применение паротеплового воздействия (ПТОС). Во всех вариантах рассмотрено применение паротепловых циклических обработок добывающих скважин (ПЦОС). Скважины должны быть оборудованы противопесочными фильтрами, потому что проблема пескопроявления, как следствия теплового воздействия, актуальна в условиях месторождения. На дату составления данного отчета 01.01.2025 г. на месторождении эксплуатация скважин добывающего фонда проводится механизированным способом с использованием скважинных штангово-насосных установок (СШНУ). Также во всех действующих скважинах используются скважинные штангово-насосные установки типа: СУЯ4-2.5-13НВ, СУЯ5-2.5-13НВ и СКДЗ-1,5-710 (СКЗ), что соответствует условиям эксплуатации скважин и проектным решениям. Подъем добываемой продукции скважин производится по НКТ диаметром 73 мм, что соответствует условиям эксплуатации скважин. На месторождении Кумсай надсолевое сбор продукции скважин происходит по индивидуальным выкидным линиям от добывающих скважин до АГЗУ. Существующая схема подключения, следующая: нефтегазовая эмульсия со скважин, по выкидным линиям поступает на автоматизированную групповую замерную установку (АГЗУ), где производится индивидуальный поочередный замер дебитов на установке типа «Спутник». После замера дебита, поток нефти направляется на ДНС, где расположены два резервуара по 300 м3 и один резервуар на 500 м3 для разделения нефти от попутно-добываемой воды и песка. На АГЗУ и на ДНС в нефтегазовую эмульсию подается жидкий деэмульгатор и ингибитор коррозии с помощью блочной установки для приготовления и дозирования реагентов типа БР-10. Далее подготовленная продукция транспортируется на установку подготовки нефти (УПН) месторождения Кокжиде по трубопроводу протяженностью 8.5 км.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период рентабельности разработки месторождения согласно рекомендуемому варианту составляет 2025-2040гг. Соответственно возможная постутилизация объекта предполагается после окончания периода рентабельности и/или завершения срока действия контракта и решения уполномоченного органа об полной постутилизации объектов месторождения. Согласно графику бурения, ввод скважин запроектирован до 2038 года.

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 Площадь горного отвода – 54,87 км<sup>2</sup>. Контракт на осуществление доразведки и добычи углеводородного сырья месторождения Кумсай № 51 от 30.12.1996 г. между Министерством нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан (срок действия контракта 25 лет с момента вступления в силу, то есть до 30.12.2032 г. согласно Дополнению № 3 от 14.07.2007 г. и может продлена по решению заинтересованных сторон);

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 Источники водоснабжения: питьевая вода – бутилированная; техническая вода – привозная (автоцистернами из существующих водозаборных скважин). Гидрографическая сеть представлена р. Темир, которая имеет постоянный водоток. Река Темир берет начало в 17 км. п. Сергеевского, впадает в р. Эмбу справа, в 6 км к юго-западу от с. Мартук. Длина реки 213 км, общая площадь водосбора 8200 км<sup>2</sup>, в его нижней левобережной части имеется несколько бессточных участков. Основные притоки: реки Карабулак, Толганай, Кульден-Темир. Во время весеннего паводка пойма реки на значительном пространстве заливается тальми водами, сохраняющимися до конца мая. Длительному сохранению вод способствует система плотин и земляных насыпей, предназначенная для обводнения сенокосных угодий. В 4 км севернее п. Кумсай находятся артезианские скважины с питьевой водой. Техническую воду также можно брать из р. Темир, к которой подходят грунтовые дороги. Согласно ст. 88 «Водного кодекса РК» от 09.04.2025 г. №178-VIII ЗРК и санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» №26 от 20.02.2023г. ширина водоохраной зоны р. Темир составляет 1000м. Территория проектируемых работ находится на значительном удалении от водоохранной зоны (до р.Темир более 2 км.). Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке продолжения разработки месторождения Кумсай надсолевое отсутствуют;

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

объемов потребления воды Ориентировочный объем водопотребления на год максимальной добычи, включая бурения 15 скважин составит порядка 17135,78 м<sup>3</sup>/год, объем водоотведения – порядка 13287,27 м<sup>3</sup>/год, при этом объем безвозвратного водопотребления составит – 3848,51 м<sup>3</sup>/год;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Сточные воды используемые при бурении отводятся по самотечной сети в приемные отделения накопителя с насосной установкой, где происходит грубая механическая очистка и отстаивание стоков. По мере его заполнения стоки будут откачиваться, и использоваться в системе локального оборотного водоснабжения в 50% объеме для сокращения использования воды получаемых из существующих водозаборных скважин, не используемые в системе локального оборотного водоснабжения объем сточных вод (50%) собираются в специальные емкости и после предварительной очистки по мере наполнения вывозятся по договору со специализированной организацией. Накопители после окончания работ очищаются и могут использоваться повторно. Территория расположения накопителей после окончания работ подлежит засыпке и рекультивации. Воды хозяйственно бытового назначения вывозятся на специализированные поля фильтрации по договору с КПП «Кенкиак СК». Для отвода хозяйственных сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории вахтового поселка предусматривается система хозяйственной канализации. Хозяйственно-бытовые стоки от вахтового поселка будут отводиться в специальные гидроизолированные емкости (септики). По мере накопления стоки откачиваются и вывозятся автоцистернами специализированными организациями на договорной основе. Учет объемов сточных вод ведется по количеству рейсов и объему автоцистерны спецавтотранспорта. В процессе проведения работ на месторождении Кумсай надсолевое отсутствует сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности. Все сточные воды, накопленные на территории промплощадки и вахтового поселка, сдаются на утилизацию специализированной организации по договору;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь горного отвода – 54,87 км<sup>2</sup>. Контракт на осуществление доразведки и добычи углеводородного сырья месторождения Кумсай № 51 от 30.12.1996 г. между Министерством нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан (срок действия контракта 25 лет с момента вступления в силу, то есть до 30.12.2022 г. согласно Дополнению № 3 от 14.07.2007 г. и

может продлена по решению заинтересованных сторон). Географические координаты представлены в горном отводе, указанном в приложении к настоящему ЗоНД и в пункте 4 выше;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный мир на территории, прилегающей к месторождению Кумсай представлен преимущественно бедным степным и полупустынным комплексом трав, который отличается большим разнообразием только в пойменной части р.Темир. Оператором объекта ежегодно рассматриваются посадки саженцев деревьев и кустарников;

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

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

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

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источниками электроснабжения являются дизельные генераторы и/или линии ЛЭП от близлежащих месторождений и инфраструктурных объектов. Источниками теплоснабжения – электрообогреватели и/или котельные установки на дизельном топливе. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал;

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

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) На год максимальной добычи, включая бурение 15 скважин от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 38 наименований. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Железа оксид (класс опасности 3) — 0,337996 г/сек, 0,536930 т/год; Калия хлорид (класс опасности 4) — 0,051045 г/сек, 0,066150 т/год; Марганец (IV) оксид (класс опасности 2) — 0,032990 г/сек, 0,031864 т/год; Натрий гидроксид (ОБУВ) — 0,000052 г/сек, 0,000070 т/год; Азота диоксид (Азот (IV) оксид) (класс опасности 3) — 69,690426 г/сек, 399,469958 т/год; Азотная кислота (класс опасности 2) — 0,002000 г/сек, 0,000008 т/год; Аммиак (класс опасности 4) — 0,000197 г/сек, 0,000003 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (класс опасности 3) — 7,467128 г/сек, 125,114820 т/год; Гидрохлорид (класс опасности 2) — 0,000528 г/сек, 0,000002 т/год; Углерод (Сажа) (класс опасности 3) — 44,455913 г/сек, 16,365325 т/год; Сера диоксид (класс опасности 3) — 43,050533 г/сек, 47,243725 т/год; Дигидросульфид (класс опасности 2) — 0,001982 г/сек, 0,007930 т/год; Углерод оксид (класс опасности 4) — 91,905585 г/сек, 964,834371 т/год; Фториды газообразные (класс опасности 2) — 0,021198 г/сек, 0,008806 т/год; Фториды плохо растворимые (класс опасности 2) — 0,087422 г/сек, 0,021945 т/год; Метан (ОБУВ) — 0,000019 г/сек, 0,0000001 т/год; Смесь предельных углеводородов C<sub>1</sub>H<sub>4</sub>–C<sub>5</sub>H<sub>12</sub> (класс опасности 4) —

1,026530 г/сек, 22,440318 т/год; Смесь предельных углеводородов С6Н14–С10Н22 (класс опасности 3) — 180,380522 г/сек, 47,955147 т/год; Диметилбензол (класс опасности 3) — 0,504993 г/сек, 2,227188 т/год; Метилбензол (класс опасности 3) — 0,420952 г/сек, 1,332900 т/год; Бенз(а)пирен (класс опасности 1) — 0,000168 г/сек, 0,000087 т/год; Бутан-1-ол (класс опасности 3) — 0,155772 г/сек, 0,499870 т/год; Этанол (класс опасности 4) — 0,186549 г/сек, 0,618180 т/год; Этан-1,2-диол (ОБУВ) — 0,212511 г/сек, 6,703599 т/год; 2-Этоксизэтанол (ОБУВ) — 0,072733 г/сек, 0,189200 т/год; Бутилацетат (класс опасности 4) — 0,193463 г/сек, 0,760900 т/год; Этилацетат (класс опасности 4) — 0,025868 г/сек, 0,298000 т/год; Проп-2-ен-1-аль (класс опасности 2) — 0,073064 г/сек, 2,304131 т/год; Формальдегид (класс опасности 2) — 0,406302 г/сек, 2,962074 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (класс опасности 4) — 0,070303 г/сек, 0,181950 т/год; Смесь природных меркаптанов (класс опасности 4) — 0,0000002 г/сек, 0,000006 т/год; Масло минеральное нефтяное (ОБУВ) — 0,083152 г/сек, 0,327985 т/год; Уайт-спирит (ОБУВ) — 0,252936 г/сек, 1,038812 т/год; Углеводороды предельные С12–С19 (класс опасности 4) — 17,870668 г/сек, 250,013552 т/год; Взвешенные вещества (класс опасности 3) — 0,016000 г/сек, 0,078800 т/год; Пыль неорганическая: 70–20% SiO<sub>2</sub> (класс опасности 3) — 40,267919 г/сек, 72,099087 т/год; Пыль абразивная (ОБУВ) — 0,010000 г/сек, 0,049200 т/год; Кальций карбонат (Кальций углекислый; кальциевая соль карбоновой кислоты) (класс опасности 3) — 0,023340 г/сек, 0,030240 т/год. Суммарные валовые выбросы на год максимальной добычи и бурении 15 скважин составят 1965,813134 тонн/год, в том числе: неклассифицированные – 8,308865 тонн/год; 1 класса опасности-0,00008728 тонн/год; 2 класса опасности - 5,336761 тонн/год; 3 класса опасности-712,953990 тонн/год; 4 класс опасности - 1239,21343 тонн/год; 89,279698 т/период твердых веществ; 1876,533436 т/период газообразных веществ. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей При реализации намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. Сточные воды используемые при бурении отводятся по самотечной сети в приемные отделения накопителя с насосной установкой, где происходит грубая механическая очистка и отстаивание стоков. По мере его заполнения стоки будут откачиваться, и использоваться в системе локального оборотного водоснабжения в 50% объеме для сокращения использования воды получаемых из существующих водозаборных скважин, не используемые в системе локального оборотного водоснабжения объем сточных вод (50%) собираются в специальные емкости и после предварительной очистки по мере наполнения вывозятся по договору со специализированной организацией. Накопители после окончания работ очищаются и могут использоваться повторно. Территория расположения накопителей после окончания работ подлежит засыпке и рекультивации. Воды хозяйственно бытового назначения вывозятся на специализированные поля фильтрации по договору с КГП «Кенкияк СК». Для отвода хозяйственных сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории вахтового поселка предусматривается система хозяйственной канализации. Хозяйственно-бытовые стоки от вахтового поселка будут отводиться в специальные гидроизолированные емкости (септики). По мере накопления стоки откачиваются и вывозятся автоцистернами специализированными организациями на договорной основе. Учет объемов сточных вод ведется по количеству рейсов и объему автоцистерны спецавтотранспорта. В процессе проведения работ на месторождении Кумсай надсолевое отсутствует сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности. Все сточные воды, накопленные на территории промплощадки и вахтового поселка, сдаются на утилизацию специализированной организации по договору.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей На год максимальной добычи, включая бурении 15 скважин образуются отходы порядка 13 967,4985 тонн/год, в т. ч. отходы производства 13 914,0735 тонн/год, отходы потребления 53,425 тонн/год. Объем образования неопасных отходов 205,9805 т/год, опасных отходов – 13556,293 т/год, зеркальных – 205,225 т/год. К опасным отходам относятся: Нефтедержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор 01 05 05\* — 2403,79 т/год; Буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества 01 05 06\* — 3119,57 т/год; Донные шламы 05

01 03\* — 8000 т/год; Соляная кислота 06 01 02\* — 2 т/год; Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла 13 02 06\* — 15,3285 т/год; Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара ЛКМ) 15 01 10\* — 6,898 т/год; Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры, иначе не определенные), Ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) 15 02 02\* — 7,608 т/год; Масляные фильтры 16 01 07\* — 0,2965 т/год; Свинцовые аккумуляторы 16 06 01\* — 0,74 т/год; Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы 20 01 21\* — 0,062 т/год. К неопасным отходам относятся: Опилки и стружка черных металлов 12 01 01 — 0,25 т/год; Отходы сварки 12 01 13 — 0,4055 т/год; Смешанная упаковка 15 01 06 — 55,4 т/год; Отработанные шины 16 01 03 — 4,66 т/год; Смешанные металлы 17 04 07 — 40,54 т/год; Насыщенные или отработанные ионообменные смолы 19 09 05 — 50 т/год; Пластмассы и резины 19 12 04 — 0,5 т/год; Пластмассы 20 01 39 — 0,8 т/год; Смешанные коммунальные отходы 20 03 01 — 53,425 т/год. К зеркальным отходам относятся: Смешанные отходы строительства и сноса 17 09 04—195,625 т/год; Списанное электрическое и электронное оборудование 20 01 36—1,5 т/год; Дерево 20 01 38—8,1 т/год; Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

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

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 2 квартал 2025г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: по результатам замеров превышений норм ПДК не выявлено; Мониторинг воздействия водных ресурсов: Мониторинговые работы по изучению состояния подземных вод включали в себя следующие виды и объемы работ: замеры уровней подземной воды; прокачка скважин перед отбором проб; отбор проб; анализ отобранных проб подземной воды. В сравнения с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено. Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма-излучения на территории месторождения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв за 2025 год, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. Согласно справки с портала РГП «Казгидромет» от 14.07.2025г, выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Темирском районе Актюбинской области. На территории проектируемых объектов нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, ж/д путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Другие операторы объектов в пределах размещения проектируемых объектов отсутствуют.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Уровень воздействия производственных работ на элементы биосферы находится в

пределах адаптационных возможностей экосистем данной территории. Интегральное воздействие при реализации проектных решений на месторождение Кумсай надсолевое соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Обеспечение новых рабочих мест, увеличение объема поступления налогов в местный бюджет, улучшение культурно-экономического положения района предполагается при реализации намечаемой деятельности. Отходы, по мере их накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Соответственно влияние на окружающую среду является слабым с связи с кратковременностью воздействия (временное накопление), пространственном масштабе как локальное (ограничено площадками временного накопления). При реализации проекта основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения загрязняющих веществ при работе, задействованных паровых котельных, газовых генераторов, дизель-генераторов, парогенераторов, насосов перекачки нефти и резервуаров нефти. Анализ расчета выбросов загрязняющих веществ на период разработки месторождения, показал, что концентрация загрязняющих веществ на границе области воздействия не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферный воздух является средней значимости. Физические воздействия на окружающую среду: производственный шум (автотранспорт, спецтехника, буровая установка, дизельные генераторы), вибрация, электромагнитное излучения. Оценка воздействия вредных физических факторов при буровых работах характеризуется как незначительная. Риск загрязнения земельных или водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. По окончании работ будет проведена техническая рекультивация нарушенных земель. Поверхностные воды находятся на достаточном удалении от места проведения работ. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни местного населения, прежде всего в экономической сфере.

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на атмосферный воздух: - предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения надежных соединений, -автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией; - к работе не допускается техника и оборудование с истекшим нормативным сроком эксплуатации; - в ходе бурения применяется техника и оборудование, на которые выдано разрешение на применение на опасных производственных объектах на территории Республики Казахстан уполномоченным органом в области промышленной безопасности. - использование оборудования, определенного соответствующим рабочим проектом на последующих стадиях; - недопущение аварийных ситуаций, в случае их наступления своевременная ликвидация последствий аварийных ситуаций; - пылеподавление неорганизованных источников пыли; -своевременное проведение планово-предупредительных ремонтов и профилактического обслуживания автотранспорта и спецоборудования. Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на водные ресурсы: - сбор и безопасная для окружающей среды утилизация всех сточных вод и отходов; - предотвращение загрязнения подземных вод путем гидроизоляции зумпфа с использованием полиэтиленового экрана; - организация локальной системы оборотного водоснабжения; - предотвращение возможных утечек и разливов нефти и реагентов; - исключение использования неисправной или непроверенной запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, нарушения ведения основного процесса; - движение автотранспорта только по

санкционированным обустроенным дорогам; - заправка и техобслуживание авто- и спецтехники строго на отведенных и оборудованных для этих целей площадок; Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на земельные ресурсы: - Запрещение передвижения автотранспорта по несанкционированным дорогам; - Предупреждение разлива технологических растворов и нефтепродуктов на рельеф местности; - Хранение технологических материалов на специальных площадках; - Временное хранение отходов производства и потребления производить только в специальных емкостях и контейнерах. - Осуществление постоянного контроля границ отвода земельных участков. Для охраны почв от нарушения и загрязнения все работы проводить лишь в пределах отведенной во временное пользование территории. Вокруг площадки будут сделаны ограждения Мероприятия по сокращению неблагоприятного воздействия на растительный покров и животный мир: - мониторинг состояния объектов растительного мира; - поддержание в чистоте прилегающих территорий; - производить информационные лекции для персонала с целью сохранения растений и животных; - размещение пищевых и других отходов только в специализированных контейнерах с последующим вывозом; - применение отпугивающих устройств и размещение ограждения на границе участка работ. Мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звук отражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу. Применение средств индивидуальной защиты, при необходимости. Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. Проектом рекомендуется проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Для дальнейшей разработки месторождения Кумсай в рамках ДПР рассматриваются четыре варианта. Для всех вариантов учитывались запасы, утвержденные в рамках отчета ПЗ. Выбор методов регулирования процесса разработки проводится на основе изучения особенностей геологического строения месторождения и анализа состояния их разработки. Технологические показатели рассчитаны на основе трехмерной фильтрационной модели месторождения Кумсай, адаптированной по истории разработки по состоянию на 01.01.2025 г. Основным показателем, определяющим выбор рекомендуемого варианта из всех рассматриваемых, является дисконтированный поток денежной наличности (чистая приведенная стоимость). Наилучшим признается вариант, имеющий максимальное значение чистой приведенной стоимости за рентабельный срок разработки. Сравнение экономических показателей по вариантам разработки показывает, что все четыре рассмотренных варианта являются экономически эффективными. Однако наибольший совокупный эффект достигается при реализации варианта 4. Этот вариант обеспечивает максимальные значения чистого дисконтированного денежного потока (ЧПС) при ставках дисконтирования 10%, 15% и 20%, наивысший коэффициент извлечения нефти (КИН), а также самые значительные отчисления в государственный бюджет в виде налогов и обязательных платежей. Эти факторы в совокупности свидетельствуют о предпочтительности варианта 4 с экономической и фискальной точек зрения и рекомендуется к внедрению в качестве приоритетного направления разработки месторождения.

- 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):

Сапаргалиев Жандос

---

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



