

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ  
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

010000, Астана қ, Мәңгілік ел даңғ., 8  
«Министрліктер үйі», 14 кіреберіс  
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8  
«Дом министерств», 14 подъезд  
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172) 74-08-55

№ \_\_\_\_\_

Товарищество с ограниченной ответственностью  
"Казахойл Ақтобе"

**Заключение  
об определении сферы охвата оценки воздействия  
на окружающую среду**

**На рассмотрение представлено:** Заявление о намечаемой деятельности  
**Материалы поступили на рассмотрение:** № KZ02RYS01719272 от 08.05.2026 года.

**Общие сведения**

*Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:* Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахойл Ақтобе", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АҚТОБЕ Г.А., Г.АҚТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Проспект Алии Молдагуловой, строение № 46, 990940002914, СОЮНОВ НУРСЕЙИТ ДЖОМАРТОВИЧ, 8/7132/747299, Nugmanov.b@koa.kz

*Общее описание видов намечаемой деятельности, 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. 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 на месторождении Алибекмола составляет 523,9 т/сут; среднесуточная добыча газа – 680829,1 м3/сут. Целью составления настоящего ДПРМ №2 2026г является необходимость продления Контракта и утверждение технологических показателей на проектный период.

*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.м3, в 2025г – 204,131 млн.м3, в 2026г – 249,471 млн.м3, в 2027г – 372,347 млн.м3. Пиковая добыча нефти в 2038 году - 656,8, по газу в 2036г – 817,627 млн.м3. 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.

*Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест, 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 км<sup>2</sup>. Координаты угловых точек: Северная широта 4835' 11"; 4835' 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".

*Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.*

С учетом фактической реализации действующего ДПРМ 2024г в настоящем отчете рассмотрено 2 варианта разработки, которые базируются на утвержденном варианте в рамках «ДПРМ 2024г» и учитывают анализ текущего состояния разработки залежей, принимая во внимание ухудшение энергетического состояния залежей, снижение дебитов нефти, фильтрационно-емкостных свойств коллекторов. В вариантах разработки рассмотрено уплотняющее бурение, усиление системы ППД, ввод в разработку возвратных объектов (КТ-I, МКТ), проведение одновременно-раздельной закачки, проведение ГТМ по проведению СКО, достреляв, водо- и газоизоляции, а также применение новой технологии по радиальному вскрытию пласта.

**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 плану 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. Возможные источники при бурении скважин составляют 15 ед., из них бед – организованные, 9 ед – неорганизованные. При бурении ориентировочно будут использованы БУ ZJ-50/ ZJ-70. КРС №1 0001 Горизонтальная факельная установка; 0002 ДВС; 0003 Емкость для ДТ; 6001 Горизонтальный газосепаратор; КРС №2 0004 Горизонтальная факельная установка; 0005 ДВС; 0006 емкость для ДТ; 6002 Горизонтальный газосепаратор; КРС №3 0007 ДВС; 0008 Емкость для ДТ; 0009 Горизонтальная факельная установка; 6003 Горизонтальный газосепаратор; КРС №4 0010 ДВС; 0011 Емкость для ДТ; 0012 Горизонтальная факельная установка; 6004 Горизонтальный газосепаратор; КРС №5 0013 ДВС; 0014 Емкость для ДТ; 0015 Горизонтальная факельная установка; 6005 Горизонтальный газосепаратор; 0016 ДВС; 0017 Емкость для ДТ; 0018 Горизонтальная факельная установка; 6006 Горизонтальный газосепаратор; Цех по подготовки нефти и газа ЦПНИГ 0019 Резервуары нефти (РВС Т101, V-1000) ; 0020 Резервуары нефти (РВС Т102, V-1000) ; 0021 Резервуары нефти (РВС Т103, V-1000) ; 0022 Резервуары нефти (РВС Т201, V-5000) ; 0023 Резервуары нефти (РВС Т202, V-5000) ; 0024 Резервуары нефти (РВС Т 21001 А, V-10000) ; 0025 Резервуары нефти (РВС Т 21001 В, V-10000); 0026 Резервуар ДТ (V-200 м3); 0027 Расходная емкость ДТ; 0028 Печь ПТБ-10Э/А; 0029 Печь ПП-0.63 А; 0030 Дренажная емкость (3\*40 м3); 0031 Дренажная емкость (3\*40 м3); 0032 Факел высокого давления ППН; 0033 Факел низкого давления ППН; 0034 Химическая лаборатория; 0035 Печь ПП-0.63 В; 0036 Печь ПП-0.63 С; 0037 Печь ПП-0.63 Д; 0038 Печь ПП-0.63 Е; 0039 Котел КВ-1000; 0040 ДЭС Вольво 375 кВт; 0041 Печь ПТБ-10Э/Б; 6007 Площадка факельной системы ЦПиНГ; 6008 Площадка блока сепарации ЦПиНГ; 6009 Колонна дегазации; Установка демеркаптанации нефти 0042 Котлоагрегат ""Вулкан VK-500""; 0043 Котел марки ""Бота КВ - 1000""; 0044 Площадка первой ступени демеркаптанации; 0045 Площадка второй ступени демеркаптанации; АГЗУ Север 1 0046 Дренажная емкость, Север 1; 0047 Свеча продувочная, Север 1; АГЗУ Север 2 0048 Дренажная емкость, Север 2; 0049 Свеча продувочная, Север 2; МАФ-1 0050 Дренажная емкость МАФ 1; 0051 Свеча продувочная МАФ 1; МАФ-2 0052 Дренажная емкость МАФ 2; 0053 Свеча продувочная МАФ 2; МАФ-3 0054 Дренажная емкость МАФ 3; 0055 Свеча продувочная МАФ 3; 0056 Дренажная емкость МАФ 4; 0057 Свеча продувочная МАФ 4; 6010 Покрасочные работы; ЦППГ М/Р АЛИБЕКМОЛА 0058 Факел УКПГ-50; 0059 Площадка факельной системы; Компримирование газа 0060 Здание компрессорных установок на ЦППГ 1; 0061 Установка сырьевых компрессоров газа на входе С-1101 № 1; 0062 Установка сырьевых компрессоров газа на входе С-1102 № 2; 0063 Здание компрессорных установок на ЦППГ 2; 0064 Установка сырьевых компрессоров газа на входе С-1103 № 3; 0065 Установка сырьевых компрессоров газа на входе С-1104 № 4; 0066 Здание компрессорных установок товарного газа (С-1105,1106); 0067 Установка сырьевых компрессоров газа на входе С-1105 № 5; 0068 Установка сырьевых компрессоров газа на входе С-1106 № 6; 0069 Сапун установки компрессора газа; 0070 Сапун установки компрессора газа; 0071 Сапун установки компрессора газа; 0072 Сапун установки компрессора газа; 0073 Сапун установки компрессора газа; 0074 Сапун установки компрессора газа; 0075 Свеча с здания компрессорных установок на ЦППГ № 1; 0076 Свеча с здания компрессорных установок на ЦППГ № 2; 0077 Свеча с здания компрессорных установок товарного газа; 0078 Компрессорная установка товарного газа (С-1108); 0079 Дренажная емкость отработанного масла; Установка аминовой очистки газа 0080 Здание установки аминовой очистки; Установка щелочной очистки газа 6011 Площадка установки щелочной очистки газа; Установка регенерации серы 0081 Термический окислитель (печь дожига, поз.М-1901); 6012 Площадка установки регенерации серы; Установка низкотемпературной конденсации 0082 Здание установки впрыска и регенерации МЭГ; Пропановая холодильная установка 0083 Здание пропановой холодильной установки; 0084 Нагреватель горячего масла поз. «Н-1780»; 0085 Паровая котельная марки «Ereosan» «HDR 550/8»; 0086 Паровая котельная марки «Ereosan» «HDR 550/8» (резервная); 0087 Нагреватель горячего масла поз. «Н-1780А»; 0088 Нагреватель горячего масла поз. «Н-1781»; 0089 Водогрейный котел ""Термотехник"" тип ТТ-100; 0090 АДЭС ЦПиПГ Алибекмола; Испытательная лаборатория 0091 Испытательная лаборатория; Площадка №22 0092 Котельная пождепо - Котел КВ-50 (КВ-40 Бурани); 0093 Котельная общежития №1. Котел КВ-200; 0094 Котельная столовой. Котел КВ-200; 0095 Котельная общежития №2. Котел КВ-250; 0096 Котельная общежития №2. ДЭС Вольво 150 кВт; Новый вахтовый поселок 0097 Котел KDB-2035RG (Бота); 0098 Котел KDB-1035RG (Бота); 0099 ДЭС ЯМЗ 200 кВт; 0100 Резервуар ДТ; 0101 Емкость для ДТ; 0102 Котельная пождепо; АБК 0103 Котел марки ""Buderus logano G212""; 0104 Котел марки ""BB 1035 RD/RG""; Площадка №4 0105 Котел ""Склад №3"" КВ-180; 0106 Котельная №2 корпус №17А KDB-2035RG; 0107 Котел ""Склад №20"" КВ-180; 0108 Котельная «Офис» Котел КВ-50; 0109 Котельная «КПП» Котел КВ-50; 0110 ДЭС Вольво – 150 кВт; 6013 Покрасочные работы; Технологические



потери нефти 6014 Потери при сборе, и транспортировке нефти; 6015 Тех.потери нефти при подготовке нефти; ТРС №1 0111 ТРС №1. Станок-подъемник; Газопоршневая электростанция 0112 Газопоршневая электростанция; 0113 Газопоршневая электростанция; 0114 Газопоршневая электростанция; 0115 Газопоршневая электростанция; 0116 Газопоршневая электростанция; 0117 Газопоршневая электростанция; 0118 Газопоршневая электростанция; 0119 Газопоршневая электростанция; 6016-6086 Скважины.

*Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.* Существующая система сбора продукции скважин: На месторождении Алибекмола применяется герметичная система сбора и внутривыпускной 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 ЦПНиГ 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».

*Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта).* Период реализации проекта разработки запланировано в 2026-2074 гг.

#### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды.**

*Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов.* По проведенным предварительным расчетным данным при разработке месторождения Алибекмола стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух будет ориентировочно выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ 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 2027г - 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.

При эксплуат. мест макс выброс намечается в 2027г **рекоменд. 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;. 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 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.

*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.

*Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются.* 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: 1237,943т/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. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

*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. 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.

Земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования 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° 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". Целевое назначение – добыча углеводородов. Период реализации проекта разработки запланировано в 2026-2074 гг.

**Водных ресурсов с указанием:** 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. 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 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. 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.

**Растительных ресурсов с указанием их видов, объемов,** На территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

**Видов объектов животного мира,** Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

**Иных ресурсов.** 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.

*Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду:*

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 «ЛогосПлюс», 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.

**Предлагаемые меры по предупреждению.** 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 Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): 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.



## **Выводы:**

При разработке отчета о возможных воздействиях:

*Комитет экологического регулирования и контроля МЭПР РК:*

1. Необходимо Проект отчета о воздействии оформить в соответствии со ст.72 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и Приложением 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 (далее – Инструкция).

2. Согласно п. 8 ст. 238 Экологического кодекса РК в целях охраны земель обеспечить выполнение мероприятий по защите земель от водной и ветровой эрозий, селей, оползней, подтопления, затопления, заболачивания, вторичного засоления, иссушения, уплотнения, загрязнения радиоактивными и химическими веществами, захламления, биогенного загрязнения, а также других негативных воздействий;

3. Разработать меры по сохранению биоразнообразия, а также устранению возможного экологического ущерба, если реализация намечаемой деятельности может стать причиной такого ущерба (статья 241 Экологического кодекса РК);

4. Использование подземных или непосредственных поверхностных вод в ходе осуществления планируемой деятельности осуществляется на основании разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями ст. 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

5. В соответствии с пунктом 2 статьи 238 Кодекса при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

6. Согласно пункта 3 статьи 238 Кодекса при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается: 1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ; 2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

7. Запрещается введение в эксплуатацию зданий, сооружений и их комплексов без оборудования техническими и инженерными средствами защиты животных и среды их обитания, согласно пункта 2 статьи 245 Кодекса, в том числе учесть требования статьи 246 Кодекса.

8. В соответствии со статьей 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

9. В соответствии с пп. 3 п. 4 ст.72 Экологического кодекса РК для оценки существенных воздействий на жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности провести исследования по компонентам окружающей среды (атмосферный воздух, подземные воды, почвы, радиация);

10. В соответствии с пп.1 п.9 раздела 1 Приложения 4 к Экологическому кодексу предусмотреть внедрение экологически чистых вод сберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду;

11. Предусмотреть соблюдения экологических требований при возникновении неблагоприятных метеорологических условий, по охране атмосферного воздуха и водных объектов при авариях, при проектировании, при вводе в эксплуатацию и эксплуатации зданий, сооружений и их комплексов, предусмотренные статьями 210, 211, 223, 224, 227, 345, 393, 394, 395 Кодекса.

12. Предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные).

13. Добавить информацию о наличии земель особо-охраняемых территорий, государственного лесного фонда, оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения на территории и вблизи расположения участка работ.



14. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

15. Согласно ст. 359 Кодекса запрещаются смешивание или совместное складирование отходов горнодобывающей промышленности с другими видами отходов, не являющимися отходами горнодобывающей промышленности, а также смешивание или совместное складирование разных видов отходов горнодобывающей промышленности, если это прямо не предусмотрено условиями экологического разрешения.

16. Согласно ст. 329 Кодекса образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

- 1) предотвращение образования отходов;
- 2) подготовка отходов к повторному использованию;
- 3) переработка отходов;
- 4) утилизация отходов;
- 5) удаление отходов.

17. Учесть требования ст. 327 Кодекса основополагающее экологическое требование к операциям по управлению отходами:

Лица, осуществляющие операции по управлению отходами, обязаны выполнять соответствующие операции таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

- 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;
- 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории.

18. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов).

19. Включить информацию относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия к жилой зоне, розы ветров, СЗЗ в соответствии с требованиями по обеспечению безопасности жизни и здоровья населения. Необходимо предоставить карту – схему расположения карьера с указанием расстояния до ближайшей жилой зоны.

20. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

21. В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

22. Необходимо внедрение наилучших доступных техник согласно справочникам и заключению по наилучшим доступным техникам утвержденный Правительством Республики Казахстан.

23. В соответствии п.1 ст.397 Кодекса, Проектные документы для проведения операций по недропользованию должны предусматривать следующие меры, направленные на охрану окружающей среды: 1) применение методов, технологий и способов проведения операций по недропользованию, обеспечивающих максимально возможное сокращение площади нарушаемых и отчуждаемых земель (в том числе опережающее до начала проведения операций по недропользованию строительство подъездных автомобильных дорог по рациональной схеме, применение кустового способа строительства скважин, применение технологий с внутренним отвалом образованием, использование отходов производства в качестве вторичных ресурсов, их переработка и утилизация, прогрессивная ликвидация последствий операций по недропользованию и другие методы) в той мере, в которой это целесообразно с технической, технологической, экологической и экономической точек зрения, что должно быть обосновано в проектом документе для проведения операций по недропользованию.

24. В соответствии с пунктом 1 статьи 120 Водного кодекса РК организовать систематический мониторинг подземных вод и своевременно принимать меры по предотвращению загрязнения и истощения водных ресурсов и вредного воздействия на подземные воды.



*Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Актюбинской области Комитета санитарно-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан:*

В соответствии Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях» и Кодекса Республики Казахстан «О здоровье народа и системе здравоохранения» к намечаемой деятельности ТОО «Казахойл Актобе» должны получить следующие разрешительные документы в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения:

- санитарно-эпидемиологическое заключение о соответствии объекта высокой эпидемической значимости, если размер санитарно-защитной зоны данного объекта составляет более 500 метров (п.п.29) п.3 приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 30 ноября 2020 года № ҚР ДСМ-220/2020 «Об утверждении перечня продукции и эпидемически значимых объектов, подлежащих государственному контролю и надзору в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения»);

- санитарно-эпидемиологическое заключение на проекты нормативной документации по предельно допустимым выбросам;

Предварительные (расчетные) размеры санитарно-защитных зон (далее – СЗЗ) для новых, проектируемых и действующих объектов устанавливаются согласно приложению 1 к настоящим Санитарным правилам, с разработкой проектной документации по установлению СЗЗ.

При документально подтвержденном отсутствии вредного влияния на здоровье населения допускается устанавливать СЗЗ расчетным методом для новых производств (в рамках инвестиционных проектов, реализуемых в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан), расположенных на действующих промышленных площадках, при условии соблюдения гигиенических нормативов на границе санитарно-защитной зоны, с учетом новых или изменения параметров существующих источников загрязнения атмосферы (п.9 Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденный приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2).

*Государственное учреждение «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»:*

В соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты как на этапе строительства объекта, так и при реализации намечаемой деятельности.

При осуществлении рассматриваемой деятельности необходимо руководствоваться Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, предупреждению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденными приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020.

Также следует учитывать экологические требования при содержании, охране и использовании защитных насаждений, расположенных в полосах отвода магистральных трубопроводов и иных линейных сооружений, в соответствии со статьей 263 Экологического кодекса Республики Казахстан.

*«Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства Экологии и природных ресурсов Республики Казахстан»:*

Проектируемое месторождение «Алибекмола» расположено на территории Мугалжарского района Актюбинской области. Согласно координатам месторождения, представленным ТОО «Казахойл Актобе», участок расположен на землях Журунского лесничества КГУ «Оркашское учреждение по охране лесов и животного мира», а именно: квартал 191 (выделы 1, 3, 7), квартал 192



(выделы 1–3), квартал 193 (выдел 2), квартал 201 (выделы 2, 3, 4, 6, 7, 8, 11), квартал 202 (выделы 1–5), квартал 204 (выдел 13).

Кроме того, территория месторождения охватывает участок государственного природного заказника «Кокжиде-Кумжарган». В связи с этим территория месторождения подлежит согласованию с КГУ «Оркашское учреждение по охране лесов и животного мира».

Также сообщаем, что поскольку месторождение «Алибекмола» ТОО «Казахойл Актобе» расположено на землях государственного лесного фонда, в соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан проведение строительных работ, добыча общераспространенных полезных ископаемых, прокладка коммуникаций и выполнение иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, на землях государственного лесного фонда, если для этого не требуется перевод земель государственного лесного фонда в другие категории и (или) их изъятие, осуществляются на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитет лесного хозяйства и животного мира) при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы.

Кроме того, на территории Мугалжарского района из видов птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орел, дрофа-красотка, филин, а в периоды весенней и осенней миграции птиц — лебедь-кликун.

На указанной территории также могут встречаться следующие виды диких животных, являющихся объектами охоты: волк, лисица, заяц, корсак, хорек, а также различные виды грызунов.

В осенний и весенний периоды через указанные территории проходят миграционные пути водоплавающих птиц.

Сведения о лекарственных, редких и находящихся под угрозой исчезновения растениях, занесенных в Красную книгу, в Инспекции отсутствуют.

В случае расположения работ на землях населенных пунктов и при планировании вырубki древесно-кустарниковой растительности сообщаем, что вопросы сноса (вырубki, обрезки) деревьев и кустарников при проведении работ вне территории государственного лесного фонда подлежат согласованию с местными исполнительными органами. Данная процедура регулируется Правилами содержания и защиты зеленых насаждений на территориях городов и населенных пунктов (решение Актюбинского областного маслихата от 29 сентября 2023 года № 57).

В целях сохранения животного мира, в соответствии со статьей 17 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», при размещении, проектировании и строительстве населенных пунктов, предприятий, сооружений и иных объектов, осуществлении производственных процессов и эксплуатации транспортных средств, совершенствовании действующих и внедрении новых технологических процессов, вовлечении в хозяйственный оборот неиспользуемых, прибрежных, заболоченных и заросших кустарником территорий, а также при проведении мелиоративных работ должны предусматриваться и осуществляться мероприятия по сохранению среды обитания объектов животного мира и условий их воспроизводства, путей миграции животных и мест их концентрации, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность как среда обитания диких животных.

Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, основываясь на вышеизложенной информации, сообщает об отсутствии иных предложений по обращению ТОО «Казахойл Актобе».

*Департамент экологии по Актюбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан:*

*Не представлено*

*Комитет по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан:*



Вместе с тем согласно поданному заявлению вносим следующие предложения.

1. В соответствии с требованиями статьи 92 п.1 Водного кодекса РК физические и юридические лица, хозяйственная деятельность которых может оказать отрицательное влияние на состояние подземных вод, обязаны вести мониторинг подземных вод и своевременно принимать меры по предотвращению загрязнения и истощения водных ресурсов и вредного воздействия вод.

п.2 на месторождениях и участках подземных вод, запасы которых утверждены для питьевого водоснабжения, должны соблюдаться требования к зонам санитарной охраны, установленные законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения и экологическим законодательством Республики Казахстан.

п.5 при проведении операций по недропользованию недропользователь обязан принимать меры по охране подземных вод.

В контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещаются проведение операций по недропользованию, размещение захоронений радиоактивных и химических отходов, свалок, кладбищ, скотомогильников (биотермических ям) и других объектов, влияющих на состояние подземных вод.

2. В соответствии статьи 103 п.5 Водного кодекса РК использование питьевой воды для промышленности при наличии возможности использовать воду другого качества не допускается, за исключением тех организаций, на которых оно предусмотрено технологическим процессом. При чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера местные исполнительные органы области (города республиканского значения, столицы) вправе временно разрешать потребление для промышленных целей питьевой воды с учетом первоочередного удовлетворения питьевых и хозяйственно-бытовых нужд населения. Сроки потребления питьевой воды для промышленных нужд устанавливаются по согласованию с бассейновой инспекцией.

3. Реализацию намечаемой деятельности связанной со строительством (или не связанной со строительством) на территории водных объектов и их водоохраных зон и полос (установленных акиматами соответствующих областей) осуществлять с учетом ограничений и запретов установленных в соответствии с требованиями статей 86 Водного кодекса Республики Казахстан, в частности:

3.1. Запрещается на водных объектах и в пределах водоохраных полос проведение работ, связанных со строительной деятельностью, сельскохозяйственными работами, бурением скважин, санацией поверхностных водных объектов, и иных работ без согласования с бассейновой водной инспекцией. В пределах водоохраных полос запрещаются любые виды хозяйственной деятельности, а также предоставление земельных участков для ведения хозяйственной и иной деятельности, за исключением, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта;

3.2. Запрещается в пределах водоохраных зон ввод в эксплуатацию новых и реконструированных объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение поверхностных водных объектов, водоохраных зон и полос, размещение и строительство автозаправочных станций, складов для хранения нефтепродуктов, пунктов технического осмотра, обслуживания, ремонта и мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники;

3.3. Проекты строительства транспортных или инженерных коммуникаций через территорию водных объектов должны предусматривать проведение мероприятий, обеспечивающих пропуск паводковых вод, режим эксплуатации водных объектов, предотвращение загрязнения, засорения и истощения вод, предупреждение их вредного воздействия;

4. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос и с учетом изложенного п.1 настоящего письма;



5. Пользовании поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 45 Водного кодекса Республики Казахстан.

*Аппарат акима Актюбинской области:  
Не представлено*

**Заместитель Председателя**

**А. Бекмухаметов**

*Исп.: Жаукеева А.  
74-07-55*



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович

