

Казақстан Республикасының  
Экология және Табиғи ресурстар  
министрлігі Экологиялық реттеу  
және бақылау комитетінің Ақтөбе  
облысы бойынша экология  
Департаменті



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

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «Казахойл Актөбе»

## Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности  
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ06RYS01558471 23.01.2026 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется система сбора нефти Обустройство 2-х скважин на м/р Алибекмола расположенных Мугалжарском районе Актюбинской области.

Общая нормативная продолжительность срока строительства 3 месяца, в том числе срок подготовительного периода 1 месяц. Начало срока строительства март месяц 2026 года согласно письму от Заказчика. Распределение капвложений согласно нормам задела в строительстве по кварталам в % сметной стоимости: 2026г, в том числе на I квартал – 20% 2026г, в том числе на II квартал – 80%.

Месторождение Алибекмола в административном отношении расположено на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются к месторождению Алибекмола являются с.Жагабулак, расположенное в 7,5 км к западу от месторождения, и поселок Шубарши, расположенный на расстоянии 45 - 50 км к западу от месторождения. Ближайшей железнодорожной станцией и городом является ст. Эмба, расположенная в 50 - 55 км северовосточнее месторождения. Расстояние до областного центра г. Актөбе – 250 км. Рядом с месторождением Алибекмола расположены действующие месторождения Жанажол и Кенкияк.

Координаты угловых точек горного отвода месторождения Алибекмола 1. 48°35'11" с.ш. 57°39'37" в.д. 2. 48°35'35" с.ш. 57°40'23" в.д. 3. 48°33'52" с.ш. 57°42'39" в.д. 4. 48°27'42" с.ш. 57°42'46" в.д. 5. 48°25'02" с.ш. 57°42'14" в.д. 6. 48°24'48" с.ш. 57°40'59" в.д. 7. 48°27'12" с.ш. 57°40'02" в.д. 8. 48°30'00" с.ш. 57°39'07" в.д. 9. 48°31'00" с.ш. 57°39'10" в.д. 10. 48°33'13" с.ш. 57°39'25" в.д. Координаты намечаемой деятельности: №А346 -48°29'22"N 57°40'06"E. Точка 1: 48°29'19"N 57°40'13"E; точка 2: 48°29'22"N 57°40'15"E; точка 3: 48°29'23"N 57°40'15"E; точка 4: 48°29'22"N 57°40'05"E. № А351 – 48°28'15"N 57°40'19"E. Точка 1: 48°28'14"N 57°40'16"E; точка 2: 48°28'12"N 57°40'28"E; точка 3: 48°28'13"N 57°40'27"E; точка 4: 48°28'14"N 57°40'16"E.

### Краткое описание намечаемой деятельности

В ПРОЕКТЕ ПРЕДУСМОТРЕНЫ ДВЕ СКВАЖИНЫ: СКВАЖИНА А346 И СКВАЖИНА А351. ДЛЯ ОБЕИХ СКВАЖИН ДАВЛЕНИЕ ЗА БУФЕРОМ СОСТАВЛЯЕТ 11,0 МПА, ПЛАСТОВОЕ ДАВЛЕНИЕ — 24,3 МПА. РАСЧЕТНЫЙ ДЕБИТ НЕФТИ КАЖДОЙ СКВАЖИНЫ ПРИНЯТ 20 М<sup>3</sup>/СУТ. В связи с увеличивающимся объемом нефтедобычи и для улучшения эксплуатации месторождения Алибекмола данным проектом предусмотрено обустройство скважины со строительством выкидных линий на территории



месторождения Алибекмола: • Обустройство устья нефтяной скважины фонтанным способом; • Выкидная линия от скважин А-346 до существующей МАФ-2. • Выкидная линия от скважин А-351 до существующей МАФ-3 После замера дебитов нефтегазовая смесь от автоматизированных групповых замерных установок на промежуточный манифольд МНФ-3 по трубопроводу Ду200 мм, далее поступает на участок подготовки нефти УПН Алибекмола для предварительной подготовки. Принципиальная схема системы сбора и транспорта нефти представлена на чертеже Проектируемые нефтедобывающие скважины с технологическими трубопроводами и оборудованием производственного и вспомогательного назначения расположены на типовых площадках. На период фонтанного способа добычи нефти обустройство площадки устья скважины включает в себя существующей фонтанной арматуры ФА 3.1/8"API, 5000 psi на рабочее давление 35 МПа, что соответствует условиям эксплуатации фонтанных скважин на месторождении. Проектом предусмотрены выкидные линии диаметром Ду 100 мм с рабочим давлением 40 кгс/см<sup>2</sup>. Выкидная линия от скважины до АГЗУ имеет протяженность 1571 м, расчетный расход принят равным 0 м<sup>3</sup>/сут. Выкидная линия от скважины 351 до узла МАФ-3 имеет протяженность 1190 м, расчетный расход также составляет 0 м<sup>3</sup>/сут. Выкидные линии выполняются из стальных труб по ГОСТ 8732-78\* / ГОСТ 8731-74\* с внутренним двухслойным эпоксидным покрытием. Надземные трубопроводы на площадке устьев скважин, а также на площадке МАФ-2 и МАФ-3 в узлах размещения арматуры и приборов КИПиА в точках подключения к МАФ-2 и МАФ-3 и скважинам А346/351 и подземные выкидные линии выполнены по ГОСТ 8732-78, сталь марки 20, группа В, с соответствующими толщинами стенок труб, с внутренним двухслойным эпоксидным покрытием а также трубопроводные детали по ГОСТ 17375 - 17378 - 2001 из стали марки 20 с внутренним порошковым эпоксидным покрытием, на соответствующие давления и проложены на отдельно стоящих опорах.

Проектом предусмотрено обустройство двух нефтяных скважин — А-346 и А-351 на месторождении Алибекмола. Для обеих скважин давление за буфером составляет 11,0 МПа, пластовое давление — 24,3 МПа, расчетный дебит нефти принят по 20 м<sup>3</sup>/сут на каждую скважину. Добыча нефти осуществляется фонтанным способом с использованием существующей фонтанной арматуры, рассчитанной на рабочее давление 35 МПа. В рамках проекта предусмотрено строительство выкидных линий от скважины А-346 до существующей МАФ-2 и от скважины А-351 до существующей МАФ-3. Выкидные линии выполнены диаметром Ду 100 мм с рабочим давлением 40 кгс/см<sup>2</sup> из стальных труб по ГОСТ 8732-78\* / ГОСТ 8731-74\* с внутренним двухслойным эпоксидным покрытием. Протяженность выкидной линии от скважины до АГЗУ составляет 1571 м, от скважины А-351 до узла МАФ-3 — 1190 м. После замера дебитов нефтегазовая смесь по трубопроводу Ду 200 мм поступает на участок подготовки нефти УПН Алибекмола. Технологические трубопроводы надземной и подземной прокладки выполнены из стали марки 20 в соответствии с действующими ГОСТ и СП РК, с обязательным контролем сварных соединений, гидравлическими испытаниями и очисткой полости трубопроводов после монтажа. Прокладка выкидных линий предусмотрена подземным способом с нормативной глубиной заложения. Электроснабжение скважин А-346 и А-351 осуществляется от существующих сетей 6 кВ с установкой комплектной трансформаторной подстанции мощностью 160 кВА с учетом перспективы перехода на механизированную добычу нефти. Освещение территории скважин предусмотрено автономными светодиодными светильниками на солнечных батареях. Для обеспечения электробезопасности проектом предусмотрены отдельные контуры защитного заземления и заземления оборудования автоматизации и связи.

От скважины А-351 до ближайших водных источников (река Эмба) — 8,12 км; от А-346 скв до реки Эмба - 5,98 . В соответствии с требованиями Водного кодекса Республики Казахстан ширина водоохранной зоны для рек протяженностью более 50 км составляет 200 м, прибрежной защитной полосы — 50 м. Таким образом, проектируемые объекты находятся за пределами водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы реки Эмба, негативное воздействие на водный объект не ожидается. Географическое положение, геолого-геоморфологическое строение и особенности климатических условий обусловили слабое и не равномерное распределение по территории поверхностных и грунтовых вод. Река Жем, протекающая в средней части исследуемого района с северо-востока на юго-запад, относится

к бассейну Каспийского моря. Река начинается на западном склоне Мугалжарских гор. Длина



реки 712 км, площадь водосбора 40,4 тыс. км<sup>2</sup>. Весеннее половодие на реке начинается в первой декаде апреля. Средняя дата замерзания реки приходится на первую декаду ноября. На большей части своего течения р. Жем имеет постоянный сток и четко обозначенное русло. Но в 6 км выше по течению от п. Тасаудан река разбивается на плесы. Долина реки в верховьях имеет ширину 0,6-3,5 км, затем она увеличивается до 6-7 км в нижнем течении очертания долины теряются, и она не заметно переходит в окружающую местность. Склоны, особенный северный, крутые, высотой до 20-30 м. в пределах Байганинского блока их высота составляет 5-8 м. Ширина поймы р. Жем колеблется от 0,5 до 2 км. Минерализация р. Жем составляет в летнее время до 1,5 г/л (снижается до 1,2 г/л ниже места впадения притока Темир). В период увеличения расходов в весеннее время минерализация снижается до 0,85 г/л. Средний объем транспорта наносов за год- 21 000 т. Вода из реки Жем используется для хозяйственно-питьевого водоснабжения, а также для орошения пастбищ и сельскохозяйственных земель. Режим стока р.Жем характеризуется высоким весенним половодьем и низкой летней меженью с редкими дождевыми паводками. В весенний период наблюдается несколько повышенная водность в результате выпадения осадков и уменьшения испарения с водосборов. Для хозяйственных нужд – пресная вода, поставляется автоцистернами из близлежащего населенного пункта. Для питьевых целей – бутилированная, поставляется автотранспортом. Норма расхода воды на питьевые нужды – 2 л/сут.; Потребность в воде на хозяйственно-бытовые нужды принята из расчета 25 л/сут на одного работающего. Общий объем потребления воды за время строительства:  $Q = 1,8 \text{ м}^3/\text{сут} * 89 \text{ дней} = 162 \text{ м}^3/\text{период}$ . Производственные нужды: Вода техническая – 9,108997 м<sup>3</sup>/период.

Планируемая территория расположена в Мугалжарском районе. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, находятся: стрепет и степной орел. Кроме того, здесь обитают такие хищные виды, как заяц, лиса, корсак и барсук.

На период проведения работ ориентировочно используются следующие строительные материалы: Электроды; Дизельный компрессор; Дизельный сварочный агрегат; Дизель-электростанция.

Общее количество выбросов на период строительства - 19.211249515 т/период строительства. Загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды (в пересчёте на железо) — 0.003951 т/год, класс опасности 3; Марганец и его соединения (в пересчёте на марганец (IV) оксид) — 0.000504 т/год, класс опасности 2; Хром (в пересчёте на хром (VI) оксид, хром шестивалентный) — 0.0000572 т/год, класс опасности 1; Азота (IV) диоксид (диоксид азота) — 7.54119 т/год, класс опасности 2; Азота (II) оксид (оксид азота) — 1.2254441 т/год, класс опасности 3; Углерод (сажа, углерод чёрный) — 0.47262 т/год, класс опасности 3; Сера диоксид (ангидрид сернистый, сернистый газ, сера (IV) оксид) — 1.17693 т/год, класс опасности 3; Углерод оксид (оксид углерода, угарный газ) — 6.132528 т/год, класс опасности 4; Фтористые газообразные соединения (в пересчёте на фтор) — 0.00020134 т/год, класс опасности 2; Фториды неорганические плохо растворимые (в пересчёте на фтор) — 0.000638 т/год, класс опасности 2; Диметилбензол (ксилол, смесь о-, м-, п-изомеров) — 0.00349998 т/год, класс опасности 3; Метилбензол (толуол) — 0.00116048 т/год, класс опасности 3; Бенз(а)пирен (3,4-бензпирен) — 0.000010085 т/год, класс опасности 1; Бутан-1-ол (бутиловый спирт) — 0.0004073 т/год, класс опасности 3; Этанол (этиловый спирт) — 0.00049063 т/год, класс опасности 4; 2-Этоксиэтанол (этилцеллозольв, этиленгликоль моноэтиловый эфир) — 0.00021723 т/год, класс опасности 3; Бутилацетат (уксусной кислоты бутиловый эфир) — 0.00022772 т/год, класс опасности 4; Формальдегид (метаналь) — 0.11792 т/год, класс опасности 2; Пропан-2-он (ацетон) — 0.00021199 т/год, класс опасности 4; Уайт-спирит — 0.00319913 т/год, класс опасности 4; Алканы C12–C19 (в пересчёте на C, растворитель РПК-265П) — 0.83392 т/год, класс опасности 4; Взвешенные частицы — 0.00002033 т/год, класс опасности 3; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70–20 % (цементная, глинистая, клинкерная и др.) — 1.695901 т/год, класс опасности 3.

Отходы. Всего-8,48465 т/период строительства. Отработанное масло 13 02 08\* - 0,8971 т; Использованная тара ЛКМ 15 01 10\* - 0,2407 т; Огарки сварочных электродов 12 01 13 - 0,00585 т; Промасленная ветошь 15 02 02\* - 0,0254 т; Металлолом 17 04 07 - 0,1 т; Коммунальные отходы 20 03 01 - 4,6524 т; Пищевые отходы 20 01 08 - 2,5632 т.

Намечаемая деятельность - «Система сбора



нефти Обустройство 2-х скважин на м/р Алибекмола расположенных Мугалжарском районе Актюбинской области» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

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

Месторождение Алибекмолла, Мугалжарского района, Актюбинская область, Казахстан. Рельеф местности пологий с общим уклоном на северо-запад. Постоянные водотоки на участке отсутствуют, местность относится к зоне засушливых степей с количеством осадков 199 мм в год. Общий уклон местности на северо-восток. Участок незастроенный, отмечаются редкие навалы грунта. Климатическая характеристика Участок строительства расположен в природной зоне сухих степей. Влияние Каспийского моря на климатические условия и ландшафт незначительно. Климат района строительства отличается высокой континентальностью с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно умеренно жарким летом. Годовое число часов солнечного сияния составляет 2300-2500. Дорожно-климатическая зона - IV. По карте климатического районирования для строительства участок работ относится к району III А. Мощность почвенного слоя 15-20 см. Почвы в пределах исследованной территории относятся к группе малопродуктивных. Климат района резко континентальный с жарким сухим летом, продолжительной холодной зимой, с большими суточными и сезонными колебаниями температуры воздуха. Самое холодное время года – январь и февраль, когда температура опускается до минус 30 минус 40 С. Зимой наблюдается продолжительный период морозной погоды, который начинается примерно в середине декабря. Период морозной погоды продолжается до середины марта. Лето сухое, жаркое, безоблачное и продолжительное, температура поднимается до плюс 30 плюс 40 С. Солнечное сияние летом продолжается от 10 до 12 часов в сутки, зимой соответственно 5-6 часов. За год составляет 2600-2700 часов. Устойчивый переход температуры через плюс 15 С (условное начало лета) наступает во второй половине первой декады мая, а осенью этот переход совершается в середине сентября. Средняя температура летних месяцев составляет плюс 22 плюс 24 С. Безморозный период длится 165-170 дней. В последней декаде сентября возможны умеренные заморозки как воздуха, так и почвы. Отмечаются морозные погоды при температуре воздуха ниже минус 25 и ветре более 6м/с. В особо морозные зимы температура опускается до минус 40 С. На месторождении Алибекмола, по заказу ТОО «Казахойл Актобе» ежеквартально проводится производственный экологический мониторинг, с целью получения достоверной информации о воздействии на окружающую среду, оценки и прогноза последствий этих воздействий, оценки эффективности выполняемых природопользователем мероприятий по охране окружающей среды. Превышения по всем компонентам окружающей среды не выявлено.

Специальные мероприятия по предотвращению выбросов вредных веществ в атмосферный воздух: - проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта.; - осуществление организационно-планировочных работ с применением процесса увлажнения пылящих материалов; - перевозка грунта и строительных материалов с герметичным укрытием кузовов автотранспорта, исключающее пыление; - на строительной площадке запретить размещение пункта заправки и мойки средств автотранспорта. Запретить мойку оборудования машин и других погрузо-разгрузочных транспортных средств в пределах строительной площадки. При производстве работ по расширению необходимо руководствоваться следующими положениями: - не допускается сжигание на строительной площадке отходов материалов, в частности рулонных на битумной основе, изоляционных материалов, красителей и т. д., интенсивно загрязняющих воздух; - внедрить контейнеризацию для перевозки и разгрузки мало прочных штучных материалов с устраниением отходов; - заключить договор со специализированной организацией по вывозу отходов, с установкой на площадке контейнеров; Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на водную среду: - контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. - строительные материалы будут привозиться на участок непосредственно перед проведением работ по расширению; - передача отходов будет осуществляться специализированным



организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при производстве строительно-монтажных работ; - работы по расширению не коснутся водной поверхности. Специальные мероприятия по предотвращению негативного воздействия на почвенный покров: Для предотвращения и смягчения негативного воздействия отходов производства и потребления при проведении работ должны быть предусмотрены и реализованы технические и организационные мероприятия: - ведение учета образования и движения отходов, паспортизация отходов; - организация и проведение сбора, накопления и транспортировки отходов способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей. - заключение договоров со специализированными предприятиями на вывоз отходов; Для снижения негативного воздействия на растительный мир предусматриваются следующие мероприятия: - движение транспорта по установленным маршрутам передвижения, исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети; - запрещение повреждения растительного покрова; - недопущение захламления территории отходами и порубочными остатками, организация мест сбора отходов; - исключение проливов и утечек, загрязнения территории горюче-смазочными материалами; - поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей; - снижение активности передвижения транспортных средств в ночное время; - профилактика пожаров, ведущих к полному уничтожению растительности. При соблюдении представленных мероприятий, оценка воздействия проектируемого объекта на растительный покров характеризуется как допустимая. Для снижения негативного воздействия на животный мир предусматриваются следующие мероприятия: - проведение работ строго в границах площади, отведенной под расширение участка; - ограничение пребывания на территории участка лиц, не занятых в рассматриваемых работах; - устройство освещения стройплощадки, отпугивающее животных; - сбор образующихся при строительстве отходов в специальные контейнеры, с целью предотвращения загрязнения среды обитания животных; - минимальное отчуждение земель для сохранения условий обитания зверей и птиц (проезд строительного транспорта должен осуществляться только по существующим дорогам или строго по вновь проложенным колеям); - исключение вероятности возгорания на территории ведения работ и прилегающей местности, строгое соблюдение правил противопожарной безопасности; - работы будут выполняться в строгом соответствии с проектной документацией и с соблюдением запланирова.

**Выводы:** Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



