

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



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

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Ақтөбе, улица А.Косжанова 9

АО «Каспий Нефть ТМЕ»

## 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: №KZ28RYS01583974 11.02.2026 г.  
(Дата, номер входящей регистрации)

### Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется проекта разработки месторождения, планируется бурение скважины в количестве 4 ед., зарезки боковых ствола скважин №52,27,5.

Срок начало строительства январь 2026 по 2027 гг. Эксплуатация: ввод в эксплуатацию планируется с 2026 по 2027 г., зарезка бокового ствола с 2028 по 2029 гг. Предположительные сроки погребения объекта 2062 гг.

В административном отношении площадь Алибек Южный расположен в Мугалжарском районе Актыобинской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: аул Жагабулак в 15,0 км, пос.Шубарши в 30,0 км и г.Эмба в 55,0 км от площади.

Координаты новых скважин: 69 скважины: 1) 48028'6,77290 с.ш., 57039'31,15010в.д. 70 скважина: 1) 48°27'44.9644"с.ш., 57°39'41.3744"в.д. 71 скважина: 1) 48°27'12.7362"с.ш., 57°39'29.3191"в.д. 72 скважина: 1) 48°25'54.4339"с.ш., 57°39'2.5778"в.д. Координаты скважин боковой зарезки: 5 скважина: 1) 48027'53,95530 с.ш., 57039'35,35190в.д.; 27 скважина: 1) 48026'26,95650 с.ш., 57039'40,34920 в.д.; 52 скважина: 1) 48025'32,95790 с.ш., 57038'51,34860в.д.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Горизонт КТ-II. Максимально возможное значение среднесуточного дебита на скважину: дебит нефти 9,82 тонн/сут, дебит газа составит 7,33 м<sup>3</sup>/сут, дебит жидкости 14,71 т/сут. Размер 1 площадки 4,2 га (итого необходимо дополнительный отвод 16,8 га на 4 новых скважин). Скважина строится в целях извлечение УВС с недр. Нефть широко используется в химической промышленности, однако на территории АО «Каспий нефть» нефть будет подготавливаться до товарного состояния, после нефть будет реализован на внутреннем или на внешнем рынки.

Буровой станок грузоподъемностью до 200 т позволяющей бурение скважины глубиной до 4000м, грузоподъемностью не менее 4500 кН., с оборудованием по хранению, очистке и подготовке бурового раствора, с паровой котельной для работы в зимнее время. Бурение проводить на полимерном буровом растворе, предназначенного для нанесения наименьших повреждений коллектору. В целях контроля поглощения бурового раствора будет использоваться СаСО<sub>3</sub>. СМР и подготовительные работы – 20 суток, буровые работы – 95 суток, освоение – 20 суток, рекультивация – 10 суток.

Питьевая вода привозная бутилированная. Река Жем (Эмба) расположена на расстоянии 8,5 км от крайней точки, водоохранная зона реки составляет 500 м. Ежегодный



расход воды составит: хозяйственной – 700 м<sup>3</sup> на скважину. Ежегодный расход технической воды в период разработки – 10 000 м<sup>3</sup> на скважину.

Согласно РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие», расположенное на территории Мугалжарского района Актюбинской области, координаты проекта находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В данной зоне из птиц обитают, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан - степной орел, стрепет, чернобрюхий рябок. Также на территории района встречаются дикие животные, в том числе лиса, корсак, степной хорек, заяц и грызуны. Кроме того, в весенне-летний период обитает сайгаки популяции Устюрт.

Иные ресурсы: Источники электроснабжения является местная система электроэнергии, объем приобретения или потребления электроэнергии равен 50 кВт/час, срок использования 40 лет.

Выбросы. Азот диоксид, 2 класс опасности, объем ≈40 тонн, не превышает пороговое значение в 100 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Азот оксид, 3 класс опасности, объем ≈20 тонн, не подлежит внесению в регистр. Сера диоксид, 3 класс опасности, объем ≈20 тонн, не превышает пороговое значение в 150 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Сероводород, 2 класс опасности, объем выбросов ≈2 т/год, не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид, 4 класс опасности, объем ≈100 тонн, не подлежит внесению в регистр. Углерод, 3 класс опасности, объем ≈30 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метан, не классифицируется, объем ≈1 тонн, не превышает пороговое значение 100 000 кг/год, не подлежит в регистр. Метантиол, 4 класс опасности, объем ≈0.0016 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C1-C5, не классифицируется, объем ≈1 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C6-C10, не классифицируется, объем ≈1 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фтористые газообразные соединения, 2 класс опасности, объем ≈0,02 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фториды неорганические плохо растворимые, 2 класс опасности, объем ≈0.02 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бензол (64), 2 класс опасности, объем ≈0.08 тонн, не подлежит внесению в регистр. Диметилбензол, 3 класс опасности, объем ≈0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метилбензол, 3 класс опасности, объем ≈0.08 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бенз/а/пирен, 1 класс опасности, объем ≈0.0001 тонн, не подлежит внесению в регистр. Формальдегид, 1 класс опасности, объем ≈0.8 тонн, не подлежит внесению в регистр. Масло минеральное нефтяное, не классифицируется, объем ≈0.0001 тонн, не подлежит внесению в регистр. Алканы C12-19, 4 класс опасности, объем ≈20 тонн, не подлежит внесению в регистр. Железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности, ≈2 тонн, не подлежит внесению в регистр. Марганец и его соединения, 2 класс опасности, ≈0,02 тонн, не подлежит внесению в рег. Данные представлены на 2 скважины.

Отходы бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор) – объем образования 12000 тн в год (2скв.), имеется возможность превышения пороговых значений. Коммунальные отходы: бумага и картон, стекло, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых, одежда, ткани, люминесцентные лампы, пищевые масла и жиры, огарки сварочных электродов, пластмассы и металлы, отходы ЛКМ- объем образования составит 60 тонн в год (2скв.). Отсутствует возможность превышения пороговых значений. Снятые с эксплуатации различные транспортные средства (включая внедорожные), отходы от демонтажа снятых с эксплуатации транспортных средств и их технического обслуживания: масляные фильтры, отработанные шины – объем образования составит 100 тонн в год (2скв.). Данные представлены на 2 скважины.

Намечаемая деятельность - «Проект разработки месторождения, планируется бурение скважины в количестве 4 ед., зарезки боковых ствола скважин №52,27,5» (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

Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, фоновые загрязнения ОС приняты согласно отчетам производственного экологического



контроля: 1) Воздух. Усредненные фоновые показатели: Пыль – 0.3 мг/м<sup>3</sup>, факт 0.05. NO<sub>2</sub> – норм 0.2 мг/м<sup>3</sup>, факт 0.0488. NO – норм 0.4 мг/м<sup>3</sup>, факт – 0.0367. CO – норм 5мг/м<sup>3</sup>, факт 1.73. 2) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, точка №1 факт 0.15, точка №2 факт 0.10, точка №3 факт 0.08, точка №4 факт 0.10. 3) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 50 дБ. На 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 отсутствуют.

Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. При эксплуатации объекта являются: - контроль технического состояния автотранспорта, исключающий утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - соблюдение графика работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); Хранить отхода на специально оборудованных местах. Регулярно проводить разъяснительные и обучающие работы с работниками.

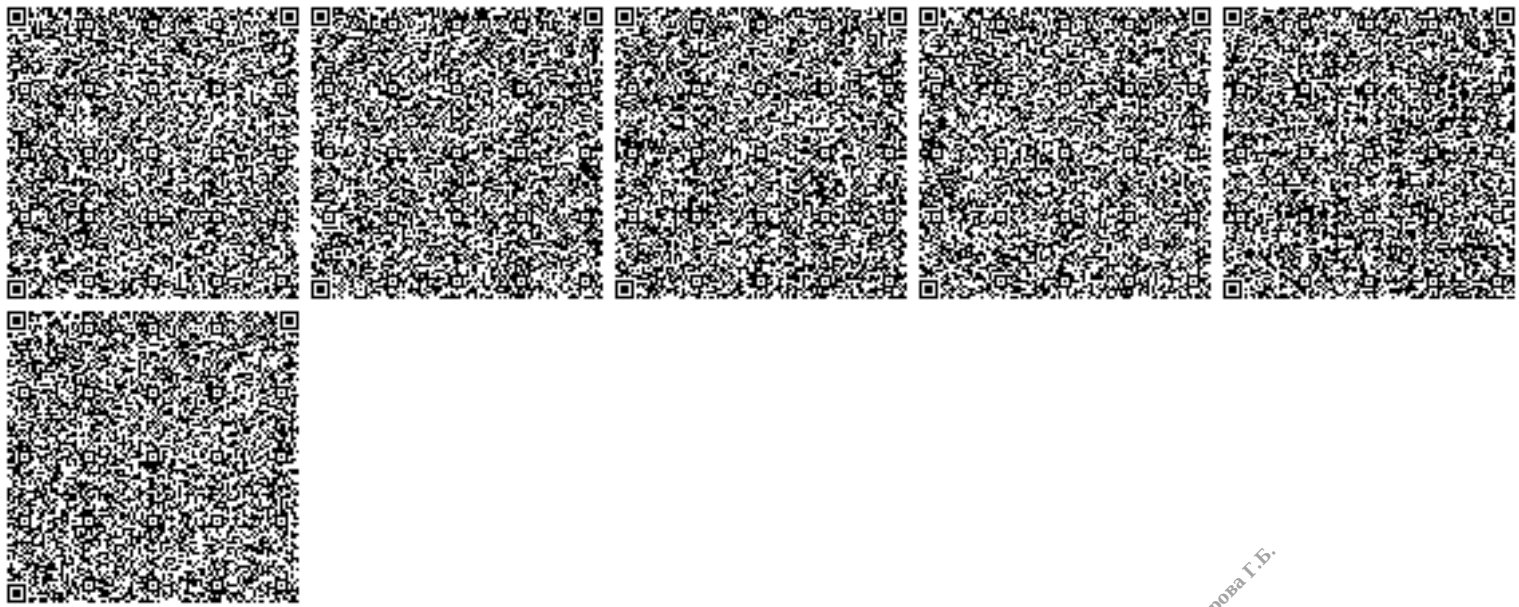
**Выводы:** Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

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





ГУ "Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актыобинской области" (Акимаг Актыобинской области) Агайкарова Г.Б.

