

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА

Согласно Стратегии развития Компании до 2031 года стратегической цели «Достаточная ресурсная база для обеспечения роста Компании», запланировано проведение разведочных работ по семи морским и семи сухопутным проектам, а также продолжение работ по доразведке в пределах ключевых действующих месторождений. По результатам запланированных геолого-разведочных работ ожидается прирост извлекаемых запасов в размере 253 млн тонн (ABC1) до 2031 года. Планируется достичь коэффициента восполнения запасов на уровне 105 % за счет органического роста.

КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ 2024 ГОДА

В 2024 году КМГ успешно продолжил реализацию стратегических инициатив в области геологоразведки, направленных на обеспечение ресурсной базы для устойчивого роста Компании. Основные достижения включают:

- 1. Бурение разведочных и оценочных скважин**
 - Тургай палеозой (PZ-1).** В конце мая 2024 года начато бурение разведочной скважины проектной глубиной 5 500 м. Проект реализуется силами АО НК «КазМунайГаз». Завершение бурения и испытания запланировано на 2025 год.
 - Абай.** В сентябре 2024 года завершено бурение разведочной скважины глубиной 2 355 м. Проект реализовался совместно с компанией «Эни Исатай Б.В.».
 - Каратон подсолевой (СГ-8).** В конце ноября 2024 года начато бурение разведочной скважины проектной глубиной 5 500 м. Проект реализуется совместно с ПАО «Татнефть» компанией Karaton Operating Ltd. Завершение бурения и испытания запланировано на 2025 год.
 - Бектурлы Восточный (БВ-2).** В 2024 году завершено бурение и испытание оценочной скважины глубиной 3 068 м. Проект реализовался совместно с ТОО «Кокел Мунай». Выявлены перспективные объекты, получены притоки углеводородов. Ведутся работы по разработке документов для пробной эксплуатации месторождения.
 - Каражар.** В 2024 году получен контракт на разведку и добычу. В декабре 2024 года начато бурение поисковой скважины глубиной 3 тыс. м. Завершение бурения и испытания запланировано в течение 2025 года.
 - Тайсойган-1 и Тайсойган-2 (СТ-1, ОТ-3, ОТ-2).** В декабре 2024 года начато бурение поисковых скважин. На первом этапе разведки запланировано бурение восьми независимых поисковых скважин глубиной от 400 до 3,8 тыс. м. Завершение планируется до конца 2025 года.
- 2. Новые контракты и лицензионные участки**
 - Подписан договор между ТОО «KMG Barlau» и Sinopac на право пользования геологической информацией на участке Березовский на сумму 543,4 млн тенге. Работы проводятся в рамках лицензий, полученных в 2022 году.
 - Подписаны соглашения для начала процедуры партнерства по проекту Жылыой (КСКМ) с компанией CNOOC (Китай). В 2025 году планируется

получение контракта на разведку и добычу и подготовка к началу геолого-разведочных работ. Финансирование проекта на этапе разведки будет осуществляться по принципу кэрри, где партнерская сторона берет на себя риски начальных этапов, преимущественно геологоразведки.

- В 2025 году планируются получение контракта на разведку и добычу по проекту Березовский (Западно-Казахстанская область) и подготовка к началу геолого-разведочных работ. Финансирование проекта на этапе разведки будет осуществляться по принципу кэрри за счет партнерской стороны.
- Подписаны соглашения по проекту Мугоджар (Актюбинская область) с компаниями Shell и Chevron. Соглашения предусматривают предоставление доступа на возмездной основе к геолого-геофизической информации, полученной по результатам проекта геологического изучения недр (сейсморазведка 2D) на сумму 12 млрд тенге. В 2025 году планируется подведение итогов совместного изучения проекта, получение коммерческого предложения от Shell и Chevron и совместного контракта на разведку и добычу. Финансирование проекта на этапе разведки предполагается по принципу кэрри за счет партнерской стороны.
- Получено одобрение инвестиционного комитета КМГ на получение лицензии геологического изучения недр по участкам Береке, Северный Шу-Сарысу и Шыгыс на проведение опережающих сейсморазведочных работ 2D и 3D с целью выделения перспективных участков с последующим получением контрактов на разведку и добычу. Производственные работы будет выполнять ТОО «KMG Barlau» (100 % КМГ). Срок выполнения работ — 2025–2027 годы.

- 3. Сейсморазведочные работы**
 - Завершены 2D- и 3D-сейсморазведочные работы на участках Мугоджары и Болашак объемом 2 669 и 613 пог. км соответственно. Данные находятся в процессе обработки.
- 4. Стратегические партнерства**
 - На участке Болашак определен стратегический партнер, по участкам Березовский и Мугоджары активно ведутся переговоры с потенциальными партнерами, включая Shell, Chevron, «ЛУКОЙЛ» и Sinopac.

Инвестиции в геологоразведку

Общий объем инвестиций в геолого-разведочные работы за 2024 год составил 148 млн долл. США, из которых 62 млн долл. США — доля КМГ. Средства направлены на выполнение приоритетных проектов, включая бурение скважин, сейсморазведку и подготовку новых проектов.

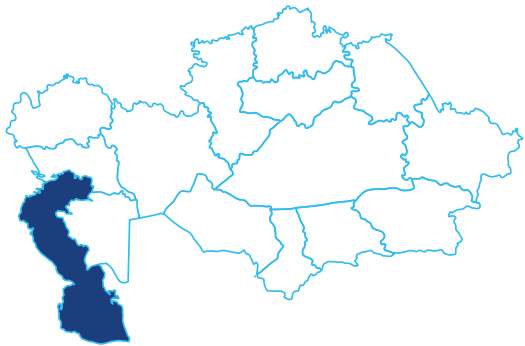
62 млн долл. США
доля инвестиций КМГ от общего объема инвестиций в геолого-разведочные работы за 2024 год

Карта проектов геологоразведки КМГ





ПОРТФЕЛЬ
ГЕОЛОГО-РАЗВЕДОЧНЫХ
ПРОЕКТОВ



Проект Каламкас-море — Хазар

Проект Каламкас-море — Хазар представляет собой стратегическую инициативу по освоению морских месторождений углеводородов в казахстанском секторе Каспийского моря и объединяет три ключевых месторождения: Каламкас-море, Хазар и Ауэзов.

Основными участниками проекта являются АО НК «КазМунайГаз» (Казахстан) и ПАО «ЛУКОЙЛ» (Россия). Оператором проекта выступает совместное предприятие ТОО «Kalamkas-Khazar Operating» (ККО).

Месторождение Каламкас-море расположено в центральной части северо-восточной акватории Каспийского моря. Глубина моря на данном участке составляет 6–7 м. Продуктивными являются пласты среднего отдела юрской системы. Месторождение Хазар также расположено в казахстанском секторе Каспийского моря, в пределах Мангистауской области. Месторождение было открыто в 2007 году, когда в процессе бурения из скважины Хазар-1 с помощью опробователя мини-DST был получен приток нефти. В дальнейшем для уточнения геологии участка на структуре Хазар были проведены 3D-сейсморазведочные работы, что позволило уточнить геометрию продуктивных пластов, а также провести седиментологический анализ с выделением песчаных тел. Нефтегазоносность месторождения связана с отложениями среднего и нижнего отделов юрской системы.

Добыча запланирована на 2029–2030 годы (первая нефть). Прогнозируемый годовой объем добычи на пике составит 4 млн тонн нефти (около 80 тыс. барр. в сутки). Для реализации проекта потребуются более 6 млрд долл. США, в том числе на строительство инфраструктуры, бурение скважин, монтаж морских платформ и реализацию экологических мероприятий.

Ключевые результаты 2024 года

В 2024 году проект достиг значительных результатов в геологоразведке, подготовительных работах к бурению, изыскательных работах, подготовке инфраструктуры. Завершена переобработка и переинтерпретация 3D-сейсмических данных месторождения Каламкас-море. Проведены работы по фазе определения, все подготовительные работы по контрактации и по тендерным процедурам, различные семинары.

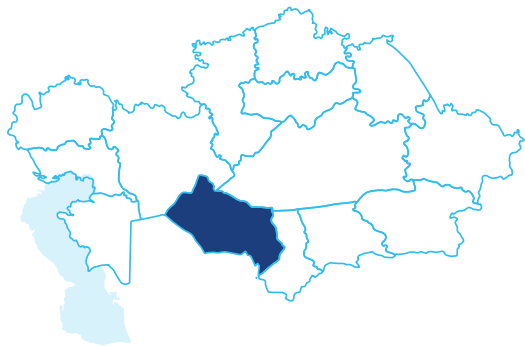
Этап FEED стал ключевым направлением года. 10 октября 2024 года ТОО «Kalamkas-Khazar Operating» (ККО) подписало договор с Консорциумом, состоящим из ТОО «FES» (аффилированная компания ООО «Лукойл Инжиниринг») и ТОО «КМГ Инжиниринг» для выполнения FEED-проектирования.

Планы на 2025–2030 годы

В 4 квартале 2025 года планируется завершить разработку пакета документов для принятия инвестиционного решения по FEED, запустить тендеры на строительство платформ. Принятие окончательного инвестиционного решения (Final Investment Decision — FID) ожидается в 2025 году, после чего в 2026 году начнется фаза реализации проекта и строительства морских платформ. Целевая дата запуска коммерческой добычи — 2029 год, плановая дата — 2030 год. Эти этапы станут ключевыми для достижения проектом целевых показателей.

Экономическое и социальное значение

Проект имеет большое экономическое значение, способствуя увеличению экспортного потенциала и наполнению государственного бюджета. Социальная значимость заключается в создании новых рабочих мест и развитии региональной инфраструктуры. Технологическая составляющая проекта включает применение современных инженерных решений, таких как строительство морских платформ на казахстанских верфях.



Проект Тургай палеозой

Представляет собой стратегическую инициативу по разведке и добыче углеводородов в Сырдарыинском районе Кызылординской области. Реализация проекта осуществляется полностью за счет средств АО НК «КазМунайГаз».

Геологические характеристики и потенциал

Участок Тургай палеозой обладает значительными прогнозными извлекаемыми ресурсами, оцениваемыми в 23,1 млн тонн нефти. Основные перспективные залежи находятся на глубинах до 5 500 м. Проект направлен на изучение геологического строения и потенциала залежей углеводородов в регионе.

Подготовительные работы (2023–2024 годы)

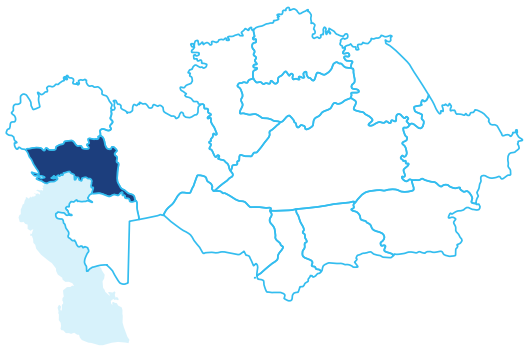
В 2023–2024 годах проведены масштабные подготовительные работы перед началом бурения поисковой скважины PZ-1. В их рамках осуществлена детальная геологоразведка, разработана проектная документация и проведена закупка необходимого оборудования для глубокого бурения.

Текущий статус (январь 2025 года)

В конце мая 2024 года начато бурение поисковой скважины PZ-1, проектная глубина которой составляет 5 500 м. По состоянию на 1 января 2025 года пробурено 4 985 м. Работы продолжаются в соответствии с утвержденным графиком.

Планы на 2025 год

В 2025 году планируется завершение бурения поисковой скважины PZ-1 и проведение испытаний на продуктивность. Эти работы позволят уточнить оценку запасов и принять дальнейшие решения по освоению месторождения.



Проект Каратон подсолевой

Совместный геолого-разведочный проект, реализуемый КМГ и ПАО «Татнефть». Он направлен на поиск и разведку новых месторождений углеводородного сырья на участке Каратон подсолевой, который граничит с месторождением Тенгиз и расположен в Атырауской и Мангистауской областях.

Контракт и партнеры

Недропользователь проекта — Karaton Operating Ltd. Контракт на разведку и добычу был подписан в 2023 году. Срок действия контракта составляет 43 года, включая 18 лет разведки и 25 лет добычи. Партнеры проекта: КМГ (50 %) и ПАО «Татнефть» (50 %). Финансирование осуществляется по принципу кэрри в размере до 160 млн долл. США со стороны ПАО «Татнефть».

Геологические характеристики и потенциал

Прогнозные извлекаемые ресурсы участка, по оценке КМГ, составляют 133 млн тонн нефти (1 047 млн барр.). Основные перспективные залежи находятся на глубине до 5 500 м. В рамках минимальной рабочей программы предусмотрено бурение одной поисковой скважины.

Участок Каратон подсолевой расположен вблизи месторождения Тенгиз, что делает его стратегически важным для разведки и последующей добычи нефти. Однако сложное геологическое строение участка требует применения современных технологий бурения и геологоразведки.

Текущий статус (январь 2025 года)

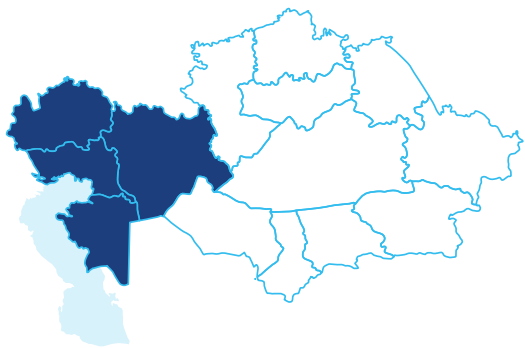
23 ноября 2024 года начато бурение поисковой скважины СГ-8, проектная глубина которой составляет 5 500 м. На данный момент завершена первая фаза бурения с глубиной 2 410 м. Ведутся мобилизация бурового оборудования, подготовка инфраструктуры и закупка необходимых материалов.

Планы на 2025 год

В марте 2025 года планируется начало бурения второй фазы поисковой скважины СГ-8. Основные работы включают продолжение бурения, проведение геофизических исследований и анализ кернового материала. Запланированы геолого-разведочные работы для уточнения характеристик продуктивных горизонтов.

Перспективы

В случае успешной разведки проект станет важной частью нефтедобывающей инфраструктуры Казахстана. Потенциальная добыча может достичь 5 млн тонн нефти в год на пике разработки месторождения.



Проект Геологическое изучение недр (ГИН)

Представляет собой стратегическую инициативу, направленную на исследование перспективных углеводородных ресурсов Казахстана. Реализация проекта позволит оценить потенциальные запасы нефти и газа, что может стать основой для дальнейших инвестиционных решений в сфере недропользования.

Лицензии и участки

В 2022 году Комитет геологии Министерства экологии и природных ресурсов РК выдал лицензии сроком на три года на проведение опережающих сейсморазведочных работ на пяти участках: Березовский, Болашак, Северный Озен, Жаркын и Мугоджары.

Участки Жаркын, Болашак и Северный Озен расположены в Мангистауской области, причем западная часть участка Болашак находится в акватории Каспийского моря. Участок Мугоджары находится в Актюбинской области, а участок Березовский — в Западно-Казахстанской области.

Владелец и финансирование

Владельцем лицензий является ТОО «KMG Barlau», 100 %-ное дочернее предприятие АО НК «КазМунайГаз». Финансирование проекта осуществляется полностью за счет КМГ посредством увеличения уставного капитала ТОО «KMG Barlau».

Выполненные работы

На участке Северный Озен выполнены 3D-сейсморазведочные работы в объеме 401 км² с последующей обработкой и интерпретацией данных.

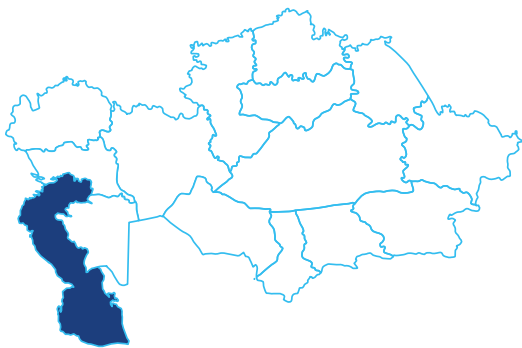
На участках Жаркын, Березовский, Мугоджары и Болашак проведены 2D-сейсморазведочные работы в совокупном объеме 4 875 пог. км.

Завершены обработка и интерпретация данных по участкам Жаркын, Березовский и Северный Озен. Выполнены переобработка и переинтерпретация исторических данных по участку «Болашак» в объеме 1 600 пог. км.

Текущий статус

На данный момент ведутся обработка и интерпретация полевых сейсморазведочных данных 2D по участкам Мугоджары и Болашак. Завершение этих работ ожидается во 2 квартале 2025 года.

Получены лицензии на проведение геологического изучения недр (ГИН 2.0) на трех новых участках: Береке, Шыгыс и Южный Шу-Сарысу. Эти работы финансируются за счет возврата инвестиций от ГИН 1.0 и позволят расширить исследовательскую программу КМГ.

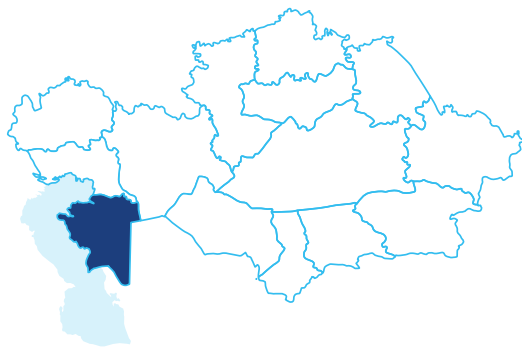


Проект Аль-Фараби

- Оператор: ТОО «Аль-Фараби Оперейтинг»
- Участники: 50,01 % — «КазМунайГаз» и 49,99 % — ПАО «ЛУКОЙЛ».
- Контракт на разведку и добычу углеводородов на участке Аль-Фараби, расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря.
- Финансирование: ПАО «ЛУКОЙЛ» по принципу кэрри-финансирования.

Текущий статус

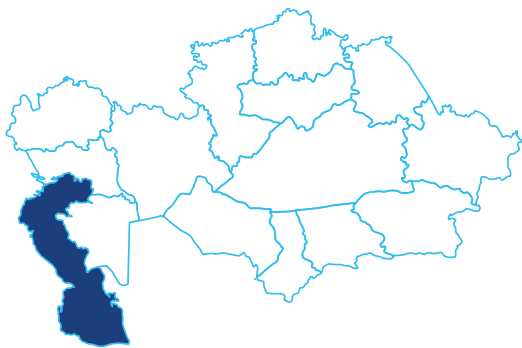
- Завершена работа по переобработке и переинтерпретации данных сейсморазведки 2D (Этап 2) (4 тыс. пог. км).
- Проведены общественные слушания по техпроекту 3D-сейсморазведочных работ (550 км²).
- Утверждены проект и дополнение №1 к проекту разведочных работ.
- Завершено моделирование для Среднего Каспия с использованием данных месторождения Центральное и новой скважины V-1 на структуре Женис.
- Готовится дополнение к проекту 3D-сейсморазведки с уменьшением объема и изменением сроков.



Проект Бектурлы Восточный

- Оператор: ТОО «Becturly Energy Operating».
- Участники: КМГ (50 %) и ТОО «Кокел Мунай» (50 %).
- Финансирование: ТОО «Кокел Мунай» покрывает 100 % расходов. Завершена оценка углеводородов, ведется разработка дополнений к проекту пробной эксплуатации.

100 % расходов
покрывает ТОО «Кокел Мунай»



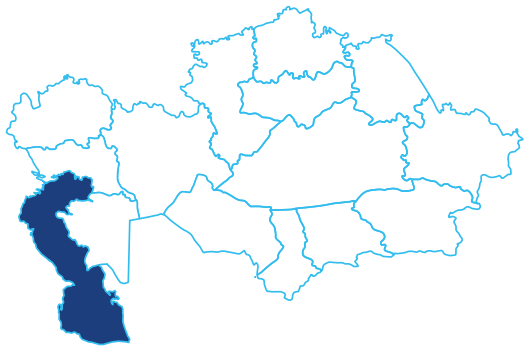
Проект Хвалынское

- Проект реализуется на основании соглашения между Казахстаном и Россией о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование.
- Оператор: ООО «Каспийская нефтегазовая компания» (КМГ — 50 %, ПАО «ЛУКОЙЛ» — 50 %), Российская Федерация.
- Финансирование: паритетное.
- Извлекаемые запасы углеводородного сырья (геологические/извлекаемые запасы): газ — 250,5 млрд м³, нефть — 46,4 млн тонн, конденсат — 7,8 млн тонн.

Текущий статус

- Проект находится на стадии подготовки Соглашения о разделе продукции.
- Ввиду того что законодательством Российской Федерации монополия на экспорт газа закреплена за ПАО «Газпром», с ним ведутся переговоры по условиям реализации газа и вхождения в проект на 25 %-ную долю участия.
- В 2021 году разработано Дополнение к технологической схеме разработки месторождения и выполнен подсчет запасов.
- В настоящее время ООО «Каспийская нефтегазовая компания» проводит работы по подготовке исходных данных для Pre-FEED.



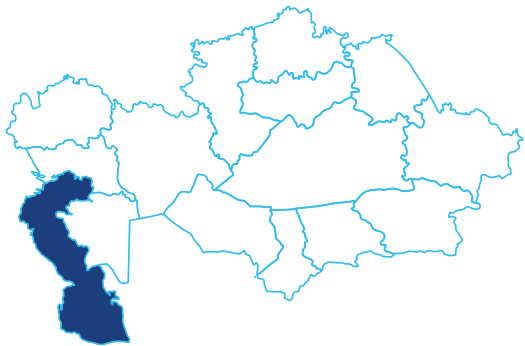


Проект Центральная

- Проект реализуется на основании Соглашения между Казахстаном и Россией о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование.
- Оператор: ООО «Нефтегазовая Компания Центральная» (КМГ — 50 % и ООО «ЦентрКаспнефтегаз» — 50 % («Газпром» и «ЛУКОЙЛ» — 50:50 %)), Российская Федерация.
- Получена лицензия на геологическое изучение, разведку и добычу углеводородного сырья на участке недр, в пределах которого расположена структура Центральная.
- Финансирование: займы ООО «ЦентрКаспнефтегаз» для ООО «Нефтегазовая Компания Центральная».
- Извлекаемые запасы: нефть — 90,9 млн тонн, газ — 41,7 млрд м³, конденсат — 2,5 млн тонн.

Текущий статус

- В 2021 году разработано ТЭО освоения месторождения Центральное, по итогам которого по всем рассмотренным вариантам разработки и обустройства месторождения получены отрицательные показатели экономической эффективности проекта. Ввиду этого решением участников минимизирована активная производственная деятельность ООО «Нефтегазовая Компания Центральная» и ведется поиск вариантов оптимизации проекта.
- В 2022 году получено продление сроков геолого-разведочных работ по лицензии: бурение поисково-оценочной скважины до 2031 года.
- Завершение комплекса поисково-оценочных работ планируется в 2034 году.



Проект Курмангазы

- Проект реализуется в соответствии с Соглашением между Казахстаном и Россией о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование.
- Соглашение о разделе продукции (СРП) по структуре «Курмангазы» заключено 6 июля 2005 года.
- Недропользователи: АО НК «КазМунайГаз» — 50 % и ООО «РН-Эксплорейшн» — 50 %.
- Финансирование: 50/50.
- Оператор: ТОО «Курмангазы Петролеум».
- 11 апреля 2024 года с Министерством энергетики РК заключено Дополнение №3 к СРП, на основании которого права недропользования ТОО «МНК «КазМунайТениз» перешли в пользу КМГ.
- В настоящее время продолжают обсуждение и согласование с госорганами экономических условий СРП и проекта дополнения №4 к СРП, предусматривающего дополнительный период разведки и расширение контрактной территории.

Международное сотрудничество в области геологоразведки

В 2024 году КМГ активно развивал международное сотрудничество, заключая стратегически важные соглашения и реализуя совместные проекты с ведущими мировыми компаниями.

1. Сотрудничество с CNOOC



В августе 2024 года в Пекине КМГ и CNOOC подписали Соглашение о намерениях в области геологоразведки. Данное соглашение предусматривает проведение совместных геологических исследований и оценку перспективности разведочных участков. В октябре 2024 года КМГ и CNOOC подписали соглашение, определяющее основные условия партнерства по новому проекту недропользования Жылыой.

2. Сотрудничество с «ЛУКОЙЛом»



В июле 2024 года председатель правления КМГ Асхат Хасенов провел встречи с руководством ПАО «ЛУКОЙЛ» в Москве. Обсуждались проекты расширения месторождений Тенгиз и Карачаганак, а также реализация проекта Каламкас-море — Хазар. Особое внимание уделено строительству морской платформы, работы по которой планируется проводить на казахстанских верфях.

3. Сотрудничество с MOL Group



На месторождении Рожковское (Урал Ойл энд Газ), где КМГ и MOL Group выступают партнерами, за 2024 год добыто 301 млн м³ газа и 222 тыс. тонн конденсата. Компании работают над ускорением освоения проекта по Фазе 2, который позволит увеличить годовую добычу газа до 700 млн м³.

4. Сотрудничество с Sinopec



В ноябре 2024 года был проведен конкурс на выбор стратегического партнера по проекту Березовский. Sinopec прошел предквалификационный отбор. Проводятся процедуры корпоративного оформления партнерства с целью совместного получения контракта на разведку и добычу по участку Березовский в 2025 году и начала геолого-разведочных работ. Финансирование проекта будет осуществляться на этапе разведки по принципу кэрри за счет стратегического партнера.

5. Сотрудничество с Shell и Chevron



В 2024 году по итогам проводимого глобального роуд-шоу КМГ по привлечению инвестиций в проекты геологоразведки подписано Соглашение о совместных исследованиях с компаниями Shell и Chevron с целью изучения геолого-геофизических данных по перспективным проектам КМГ. По результату совместной работы был определен участок Мугоджар как потенциальный объект партнерского сотрудничества в области недропользования. Ранее КМГ провел сейсморазведочные работы 2D на данном участке в рамках геологического изучения недр. Shell и Chevron заключили договор на приобретение сейсмических данных с целью производства собственной геолого-технической оценки. По итогам проводимой работы в 2025 году ожидается получение коммерческого предложения о заинтересованности в совместной с КМГ реализации проекта.

В ноябре 2024 года был проведен конкурс на выбор стратегического партнера по проекту Мугоджар. Shell и Chevron прошли предквалификационный отбор. В случае заключения совместного контракта на недропользование финансирование проекта будет осуществляться на этапе разведки по принципу кэрри за счет стратегического партнера.

Улучшенный модельный контракт (УМК)

Для повышения конкурентоспособности и привлечения инвестиций в сложные геолого-разведочные проекты в 2023 году внедрен механизм УМК, предусматривающий фискальные и регуляторные преференции. Эти меры направлены на повышение рентабельности работ на объектах с высокими геологическими рисками, включая:

- подсолевые залежи с толщиной солей более 100 м;
- неструктурные ловушки и глубокие залежи (>4 500 м);
- участки с высоким содержанием сероводорода (более 3,5 %) и аномальным пластовым давлением;
- морские проекты в казахстанском секторе Каспия и Арала;
- газовые месторождения с минимальной долей нефтенасыщенной части (<0,25 %).

Благодаря УМК КМГ заключил выгодные контракты на участки Каламкас-море, Хазар, Ауэзов и Каратон подсолевой, Каражар, Тайсойган, Восточный Урихтау, что открыло возможности для дальнейшей разведки и разработки сложных проектов.

Планы на 2025 год

- Завершение бурения поисковых скважин на участках Тургай палеозой, Каратон подсолевой и Каражар.
- Бурение дополнительных скважин на участках Тайсойган-1 и Тайсойган-2.
- Проведение 3D-сейсморазведочных работ на 220 км² в пределах месторождения Центральное.
- Получение лицензий ГИН и начало сейсморазведочных работ на участках Шу-Сарысу, Береке и Шыгыс.



ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА

Стратегические цели

АО НК «КазМунайГаз» ориентировано на стабильное увеличение добычи с акцентом:

- 1

на поддержание текущего уровня добычи на действующих активах;
- 2

ввод в эксплуатацию новых месторождений;
- 3

увеличение объемов добычи газа;
- 4

успешное расширение и продление полки добычи на ключевых нефтегазовых проектах.

Добыча нефти и газоконденсата

КМГ осуществляет добычу через свои операционные активы, а также участвует в крупных нефтегазовых проектах страны (мегапроекты) мирового масштаба, где выполняет роль акционера без непосредственного управления производственными процессами.

Компания успешно интегрирована в глобальную экосистему нефтегазовой индустрии, сотрудничает с признанными мировыми лидерами. Это позволяет внедрять лучшие практики, современные технологии и высокие стандарты в добыче, обеспечивая устойчивое развитие отрасли.

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ за 2024 год составил 23 837 тыс. тонн (490 тыс. барр. в сутки), увеличившись на 1,3 %.

- Добыча нефти АО «Озенмунайгаз» выросла на 4,5 %, составив 5 098 тыс. тонн, добыча газа увеличилась на 2,7 %, составив 612 млн м³. Добыча нефти АО «Эмбамунайгаз» выросла на 2,5 %, составив 2 790 тыс. тонн, добыча газа сократилась на 5,5 %, составив 205 млн м³. Добыча нефти АО «Мангистаумунайгаз» выросла на 0,3 %, составив 3 085 тыс. тонн, добыча газа увеличилась на 3,7 %, составив 443 млн м³. Рост добычи на вышеуказанных операционных активах связан с уменьшением аварийных отключений электроэнергии со стороны Мангистауского атомного энергокомбината в отчетном году по сравнению с 2023 годом, а также с дополнительными геолого-техническими мероприятиями, применяемыми операционными активами для увеличения объема добычи.
- Добыча на прочих операционных активах увеличилась на 15,1 % и составила 3 321 тыс. тонн. Увеличение связано преимущественно с объемами добычи на месторождении Дунга, приобретенного в конце 2023 года, а также с введением в разработку месторождения Рожковское (ТОО «Урал Ойл энд Газ») в декабре 2023 года наряду с введением в эксплуатацию новых скважин на месторождении Урихтау. При этом объем добычи продолжил свое снижение на зрелых месторождениях Кумкольской группы (ТОО «СП «Казгермунай», ПетроКазахстан Инк.) в связи с естественным истощением запасов.

- Добыча нефти на Тенгизе на долю КМГ уменьшилась на 3,7 % и составила 5 562 тыс. тонн (121 тыс. барр. в сутки). Уменьшение показателей связано преимущественно с проведением капитальных ремонтов на производственных установках.
- Добыча нефти на Кашагане на долю КМГ составила 2 885 тыс. тонн (62 тыс. барр. в сутки), показав снижение на 7,2 %. Снижение связано с проведенным плановым капитальным ремонтом установки слаг-кэтчер в октябре отчетного года. Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке на долю КМГ увеличилась на 1,0 %, составив 1 097 тыс. тонн (24 тыс. барр. в сутки). Росту объемов добычи жидких углеводородов способствовало увеличение обратной закачки сырого газа в пласт на производственных установках Карачаганак.

Добывающие активы

Операционные активы	Доля КМГ, %
Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Казактуркмунай, Урихтау Оперейтинг	100
Дунга	60
Мангистаумунайгаз, Каражанбасмунай, Казгермунай, Казахойл Актобе, Урал Ойл энд Газ	50
ПетроКазахстан Инк.	33

Неоперационные активы (мегапроекты)	Доля КМГ, %
Тенгиз	20
Кашаган	16,88
Карачаганак	10