

Корпоративные показатели деятельности

В 2025 году реализованы ключевые мероприятия и достигнуты запланированные цели корпоративных ключевых показателей деятельности КМГ.

Исполнение корпоративных показателей деятельности в 2025 году¹

Корпоративные показатели деятельности	Факт 2025 (факт 2024), описание показателя
Объем добычи нефти и газоконденсата	<p>26 211 тыс. тонн (2024: 23 837 тыс. тонн)</p> <p>Показатель характеризует объем добычи нефти и газоконденсата по операционным активам и крупным нефтегазовым активам с учетом доли участия Компании.</p> <p>➔ Подробнее в разделе «Добыча», стр. 78-95</p>
Реализация инвестиционных проектов	<p>8 проектов (2024: 6 проектов)</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Строительство опреснительного завода морской воды «Кендерли» (ввод в эксплуатацию). 2. Увеличение мощности завода Caspi Bitum по переработке нефти до 1,5 млн тонн в год путем модернизации действующей установки «ЭЛОУ-АВТ» (ввод в эксплуатацию). 3. Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен (получение положительного заключения РГП «Госэкспертиза» на рабочий проект пускового комплекса №2, завершение общестроительных работ по ПК-1). 4. Строительство интегрированного газохимического комплекса. Вторая фаза (Полиэтилен) (размещение заказов на оборудование длительного срока изготовления по установке полимеризации и ОЗХ (компрессоры, колонны, реакторы, насосы, экструдер и др., начало земляных и свайных работ (пиролиз)). 5. Строительство газосепарационного комплекса (размещение заказов на оборудование длительного срока изготовления (компрессоры), получение решения СУНФ и (или) иного кредитора, включая КМГ, о финансировании проекта). 6. Каламкас-море и Хазар (размещение заказа на строительство морских платформ на казахстанских верфях, завершение FEED (Front End Engineering Design — предпроектное проектирование). 7. Строительство гибридной электростанции мощностью 247 МВт с компанией Eni. 8. Строительство магистральных трубопроводов (этан, пропан) в едином коридоре в Атырауской области (выбор EPC-подрядчика). <p>➔ Подробнее в разделе «Ключевые инвестиционные проекты», стр. 63-71</p>
EBITDA margin без учета трейдинга	<p>45 % (2024: 44 %)</p> <p>Показатель является параметром прибыльности Компании и отражает процент от выручки, сохраняемый Компанией до уплаты налогов, процентов по кредитам и амортизации.</p> <p>➔ Подробнее в разделе «Финансовый обзор», стр. 126-139</p>
TSR ² (общая доходность акционера)	<p>40,65 % (2024: 28,55 %)</p> <p>Показатель отражает рентабельность (возвратность) вложенных инвестиций. $40,65\% = (\text{средняя цена акций отчетного года (17 893 тенге)} - \text{средняя цена акций предыдущего года (13 071 тенге)} + \text{дивиденды на одну акцию (491,71 тенге)} - \text{вклад в уставный капитал на одну акцию (0 тенге)}) / \text{средняя цена акций предыдущего года (13 071 тенге)} \times 100\%$</p> <p>➔ Подробнее в разделе «Взаимодействие с акционерами», стр. 278-287</p>
Комплексный показатель по производственной безопасности	<p>75 % (2024: 125 %)</p> <p>Показатель отражает снижение коэффициента несчастных случаев, связанных с трудовой деятельностью, а также выявление и информирование о небезопасном условии / поведении / действии / опасном случае / факторе.</p> <p>В 2025 году в ОМГ произошел несчастный случай со смертельным исходом, в связи с чем показатель засчитывается на уровне порога 75 %.</p> <p>➔ Подробнее в разделе «Безопасность труда», стр. 189-194</p>

¹ Значения по исполнению КПД оценочные. Окончательное утверждение Советом директоров КМГ фактических значений показателей за 2025 год ожидается в июле 2026 года.

² Total Shareholder Return.

Корпоративные показатели деятельности	Факт 2025 (факт 2024), описание показателя
Доля внутристрановой ценности в закупках товаров и доля внутристрановой ценности в закупках работ и услуг Группы компаний КМГ	<p>ДВЦт — 70 % ДВЦру — 90 % (2024: ДВЦт — 55 % ДВЦру — 89 %)</p> <p>Показатель отражает долю внутристрановой ценности закупок товаров, работ, услуг Группы компаний КМГ за 2025 год (ДЗО КМГ — субъектов процедур закупок АО «Самрук-Қазына»).</p> <p>➔ Подробнее в разделе «Взаимодействие с поставщиками», стр. 195-199</p>
Утверждение Дорожной карты по реализации проектов с применением искусственного интеллекта	<p>КПД отражает утверждение Дорожной карты проектов с применением искусственного интеллекта (в Дорожной карте должно быть не менее шести проектов)</p> <p>Дорожная карта утверждена Советом директоров КМГ от 4 декабря 2025 года.</p> <p>(Показатель введен в 2025 году)</p>

Ключевые инвестиционные проекты

Обзор инвестиционного портфеля

В соответствии со Стратегией развития КМГ на 2022–2031 годы Компания последовательно формирует инвестиционный портфель, нацеленный на долгосрочный рост, устойчивость и технологическое обновление. Сегодня он включает широкий спектр проектов, направленных на диверсификацию бизнеса, расширение продуктовой линейки, повышение эффективности цепочки создания стоимости и укрепление ресурсной базы. Портфель объединяет как инициативы в традиционных для КМГ направлениях — геологоразведке, транспортировке и переработке нефти, — так и новые векторы развития:

нефтегазохимию, альтернативную энергетику и проекты по снижению углеродного следа на действующих активах Компании.

На конец 2025 года совокупная стоимость инвестиционных проектов с участием Компании составила 62 499 млрд тенге, в том числе на долю КМГ — 22 354 млрд тенге¹.

В рамках реализации долгосрочной стратегии роста и укрепления конкурентных позиций в 2025 году КМГ продолжил активное развитие инвестиционной деятельности. В течение года были приняты окончательные инвестиционные решения по проектам общей стоимостью 544 млрд тенге, из которых 531 млрд тенге приходится на долю Компании.

Проекты, по которым принято FID в 2025 году, с указанием доли участия КМГ в проекте

Наименование	Доля КМГ	Общая стоимость (утв.) в млрд тенге	Стоимость в млрд тенге на долю КМГ
Проекты, по которым принят OIP² в 2025 году			
Строительство первого интегрированного газохимического комплекса. Вторая фаза (Строительство магистральных трубопроводов (этан, пропан))	100%	339	339
Программа перехода на трехлетний безостановочный межремонтный период ТОО «ПНХЗ»	100%	110	110
Переход на трехлетний безостановочный межремонтный период ТОО «АНПЗ»	100%	37	37
Повышение эффективности ТОО «АНПЗ»	100%	33	33
Переход на увеличенный межремонтный период ТОО «ПКОП»	50%	24	12

¹ С учетом участия КМГ в мегапроектах (Тенгиз, Кашаган, Карачаганак) и совместных предприятиях.

² Окончательное инвестиционное решение.

Портфель инвестиционных проектов

Направление деятельности	Общая стоимость инвестиционного портфеля, млрд тенге ¹		Стоимость инвестиционного портфеля на долю КМГ, млрд тенге	
	31.12.2024	31.12.2025	31.12.2024	31.12.2025
Геологоразведка и добыча нефти и газа	42 747	52 300	13 216	16 451
ESG-проекты	991	728	363	200
Транспортировка нефти	368	411	136	154
Переработка нефти и маркетинг нефтепродуктов	587	573	501	364
Нефтегазохимия	6 460	8 353	5 063	5 051
Прочее	117	134	111	134
Итого	51 270	62 499	19 390	22 354

Геологоразведка и добыча нефти и газа

Проект «Геологическое изучение недр для проведения опережающих сейсморазведочных работ на пяти участках» (ГИН 1.0)

В рамках проекта завершены работы по обработке и интерпретации новых сейсморазведочных данных по участкам Мугоджары, Березовский, Жаркын, Болашак и Озен Северный в Актюбинской, Западно-Казахстанской и Мангистауской областях.

Проект «Геологическое изучение недр для проведения опережающих сейсморазведочных работ на трех участках» (ГИН 2.0)

В 2025 году завершены полевые сейсморазведочные работы по участкам Южный Шу-Сарысу и Береке в Улытауской и Атырауской областях, а также работы по переобработке исторических данных сейсморазведки по участку Шыгыс в Актюбинской области.

Проект освоения месторождений Каламкас-море, Хазар

В 2025 году завершено базовое проектирование и подготовлен пакет документов для принятия окончательного инвестиционного решения для перехода на следующий этап реализации по проекту Каламкас-море и Хазар.

Принятие FID (Final Investment Decision — окончательное инвестиционное решение) участниками было запланировано на декабрь 2025 года.

Новые контракты на недропользование по геологоразведке

Заклучены контракты на разведку и добычу углеводородов по сложным проектам:

- на участке недр Озен Северный (Мангистауская область);
- на участке недр Болашак (Мангистауская область);
- на участке недр Жылыой (Атырауская область);
- на участке недр Березовский (Западно-Казахстанская область).

Однако действующие санкционные ограничения в отношении ПАО «ЛУКОЙЛ» (вступили в силу с ноября 2025 года) создают существенные юридические, финансовые и операционные ограничения, в связи с чем стороны находятся в процессе оценки и рассмотрения возможных вариантов дальнейшей реализации проекта.

¹ С учетом участия КМГ в мегапроектах (Тенгиз, Кашаган, Карачаганак) и совместных предприятиях. С учетом исторических затрат по проектам и курсовой разницы. Данные включают предварительную стоимость по проектам геологоразведки, учитывающую дальнейшую реализацию проектов.

Проект «Развитие Рожковского месторождения»



По проекту развития Рожковского месторождения осуществлен переход на проектное оборудование по первой Фазе-1 с проектной мощностью 1,6 млн м³ газа в сутки газа. Фактическая добыча газа в 2025 году составила 469 млн м³, добыча газового конденсата — 343 тыс. тонн. Плановые показатели на 2026 год предусматривают добычу 548 млн м³ газа и 384 тыс. тонн конденсата.

Мегапроекты Тенгиз, Кашаган, Карачаганак

КМГ принимает участие в разработке крупнейших нефтегазовых активов страны — месторождений Тенгиз (доля участия — 20 %), Кашаган (16,88 %) и Карачаганак (10 %), — которая реализуется в партнерстве с международными стратегическими инвесторами.

Тенгиз

ТШО завершил реализацию Проекта будущего расширения / Проекта управления устьевым давлением (ПБР/ПУУД). В рамках проекта добыча ТШО увеличится на 12 млн тонн в год.

В апреле 2024 года были введены в эксплуатацию объекты ПУУД, которые обеспечили максимальную загруженность производственной системы. По состоянию на конец 2025 года затраты по проекту составили 47,8 млрд долл. США (утвержденный бюджет — 48,9 млрд долл. США), общий прогресс работ — 100 %.

¹ Проект будущего расширения / Проект управления устьевым давлением.

Проект Урихтау

В 2025 году на месторождении Восточный Урихтау выполнен комплекс работ по бурению и освоению двух эксплуатационных скважин, а также завершен капитальный ремонт нефтепровода. По итогам отчетного года фактическая добыча УВС составила 95 тыс. тонн, объем добычи попутного газа — 79 млн м³.

Ключевым направлением отчетного периода стала подготовка к промышленному освоению газоконденсатной части месторождения. Проект предусматривает вовлечение в разработку порядка 30 млрд м³ запасов природного газа. 25 декабря 2025 года между ТОО «Урихтау Оперейтинг» и АО «СНПС-АктобеМунайГаз» подписано Дополнение №1 к Соглашению о процессинге сырого газа от 16 июня 2025 года. На 2026 год намечен запуск в промышленную разработку месторождения Центральный Урихтау с постепенным ежегодным наращиванием добычи газа до потенциала в 1 млрд м³ газа / год.

В январе 2025 года на заводе третьего поколения была получена первая нефть. Общее суточное производство нефти ТШО составляет ~120 тыс. тонн. В июне 2025 года подписан Акт ввода в эксплуатацию объектов ПБР/ПУУД¹.

Карачаганак

1. В сентябре 2024 года успешно завершены производственные испытания по проекту установки пятого компрессора обратной закачки газа. В марте 2025 года подписан акт ввода в эксплуатацию.
2. На месторождении Карачаганак на стадии активного строительства находится Проект установки шестого компрессора обратной закачки газа (общий прогресс работ 97 %). Работы выполняются с опережением графика. Прогнозируемая дата готовности к вводу в эксплуатацию — 2 квартал 2026 года.

Данные проекты направлены на поддержание полки добычи углеводородного сырья на уровне 10–11 млн тонн в год.

Кашаган

На месторождении Кашаган добыча нефти проводится в рамках освоения Этапа 1. Рассматриваются проекты в рамках освоения месторождения Этапа 2, направленные на увеличение добычи нефти и конденсата до ~710 тыс. барр. в сутки (~89,5 тыс. тонн в сутки), а именно:

1. Проект Этап 2А предполагает увеличение добычи нефти на 6,3 тыс. тонн в сутки (при этом общая добыча на месторождении составит 63 тыс. тонн в сутки (500 тыс. барр. в сутки) за счет поставки сырого газа на новый ГПЗ QazaqGas мощностью 2,5 млрд м³ в год. Между NCOC и QazaqGas подписано Соглашение о проведении базового проектирования, после завершения которого планируются оценка готовности к реализации проекта, согласование условий забора сырого газа и принятие совместного инвестиционного решения.
2. Проект Этап 2Б предполагает увеличение добычи нефти на 26,5 тыс. тонн в сутки (210 тыс. барр. в сутки), до 89,5 тыс. тонн в сутки (710 тыс. барр. в сутки), с дополнительной добычей 6 млрд м³ в год сырого газа. Продолжается концептуальное изучение возможной синергии с месторождением Тенгиз.

Переработка нефти и маркетинг нефтепродуктов

С учетом ожидаемого увеличения потребления нефтепродуктов в стране для КМГ приоритетным остается обеспечение надежного снабжения внутреннего рынка за счет развития отечественной переработки. В связи с этим ведется проработка вариантов расширения производственных мощностей ТОО «ПКОП» до 12 млн тонн в год и ТОО «ПНХЗ» — до 9 млн тонн в год.

Перед КМГ также стоит задача по проведению комплексного аудита состояния действующего оборудования, по итогам которого требуется разработать соответствующую программу технического перевооружения всех НПЗ на три-пять лет. Для решения данной задачи КМГ реализует проекты перехода на увеличенный межремонтный период на всех НПЗ с проведением комплекса мероприятий по повышению надежности оборудования до уровня, позволяющего безостановочно эксплуатировать заводы три-четыре года.

На Атырауском НПЗ увеличение выпуска светлых нефтепродуктов планируется обеспечить в рамках проекта по повышению эффективности деятельности завода, включающего ряд подпроектов, направленных на устранение технологических ограничений. В 2025 году проведена приоритизация данных подпроектов, что позволит сфокусироваться на наиболее значимых направлениях

и своевременно реализовывать решения для улучшения работы ключевых установок и общезаводской инфраструктуры.

Для усиления топливообеспечения северных и восточных регионов Казахстана на ПНХЗ реализуются проекты по выпуску зимнего дизельного топлива, включая реконструкцию установки гидроочистки дизельного топлива с интеграцией блока депарафинизации и строительство установки по производству водорода. Ввод данных мощностей в эксплуатацию запланирован на 2026 год.

Для обеспечения внутреннего рынка дорожным битумом в 2024–2025 годах реализован проект по увеличению мощности ТОО «СП «CASPI BITUM» по переработке нефти до 1,5 млн тонн в год с выработкой дорожного битума до 750 тыс. тонн в год.

Проект строительства газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен



Проект реализуется ТОО «КазГПЗ» (доля КМГ — 100 %).

По проекту строительства газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен, предусматривающему переработку природного и попутного газа объемом до 900 млн м³, по первому пусковому комплексу 17 февраля 2025 года получено положительное заключение государственной экспертизы, с 3 марта 2025 года начаты строительно-монтажные работы, завершено изготовление основного оборудования. По второму пусковому комплексу 14 июля 2025 года получено положительное заключение по подготовительным работам и строительству вспомогательных зданий и сооружений; проектирование по стадии «П» завершено, документация направлена в госэкспертизу.

Нефтегазохимия

КМГ развивает нефтегазохимическое направление бизнеса с высоким потенциалом мультипликативного эффекта для всей экономики страны. Интегрированный газохимический комплекс КМГ включает следующие ключевые объекты:

- завод по производству полипропилена (КПИ);
- завод по производству полиэтилена;
- газосепарационный комплекс (ГСК);
- магистральные трубопроводы для транспортировки этана и пропана в Атырауской области.

В 2025 году завершена инвестиционная фаза строительства завода по производству полипропилена в Атырауской области (проект КПИ). В 2026 году ожидается выход предприятия на проектную мощность.

В рамках второй очереди интегрированного газохимического комплекса в 2024–2025 годах приняты окончательные инвестиционные решения и заключены ЕРС-контракты по следующим объектам:

- производство полиэтилена;
- строительство ГСК;
- строительство магистральных трубопроводов (этан и пропан).

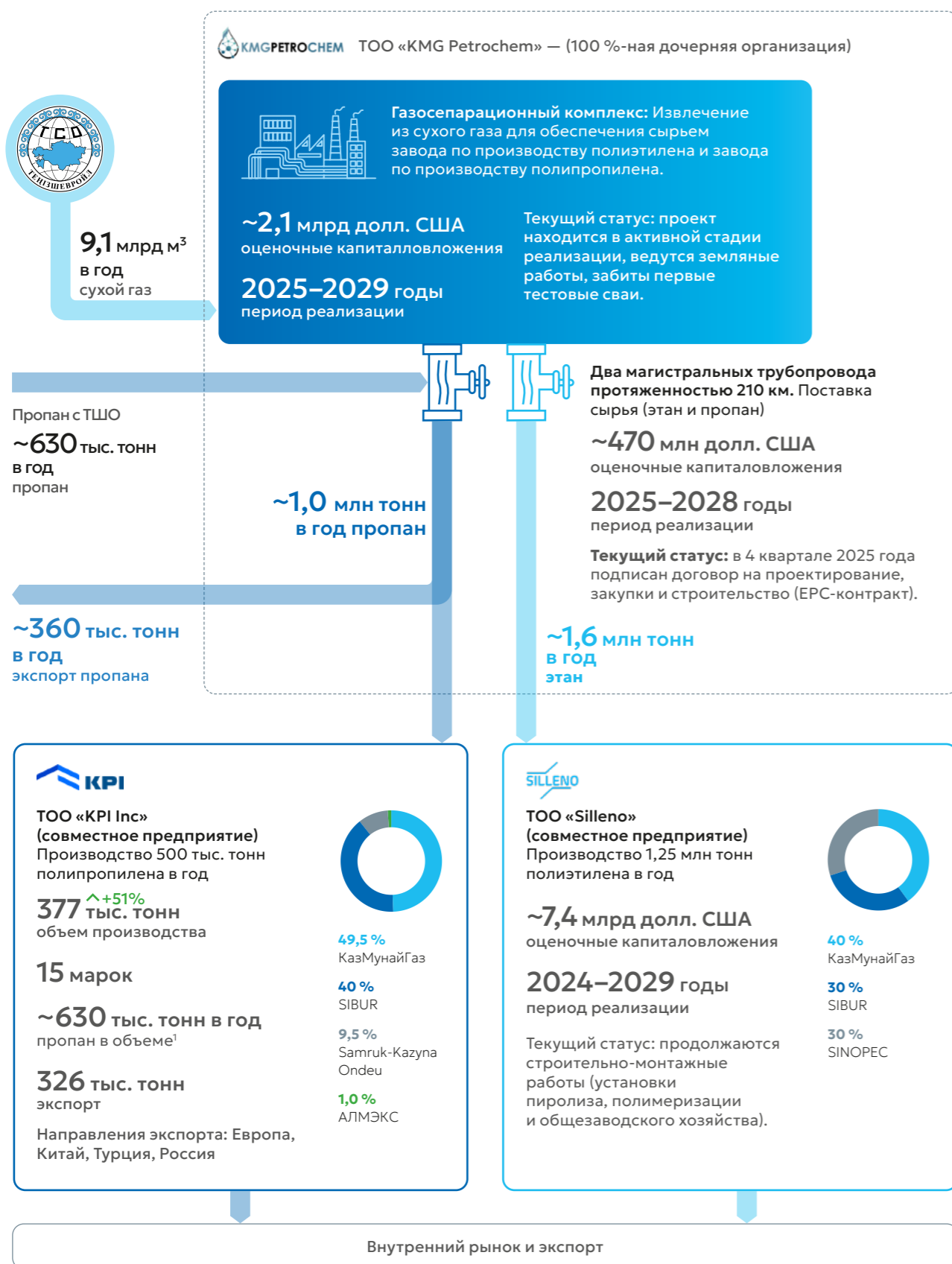
Планируется, что интегрированный газохимический комплекс будет работать по технологии полного цикла.

На сегодняшний момент основное сырье — пропан с Тенгиза — доставляется на завод КПИ по железной дороге. Однако этан (сырье для полиэтилена) не может транспортироваться таким способом ввиду своих физико-химических свойств и высоких требований к условиям хранения. Решением станет строительство двух магистральных трубопроводов для транспортировки сжиженного этана и сжиженного пропана с ГСК на Тенгизском месторождении до интегрированного газохимического комплекса. Этот проект обеспечит надежную логистику и станет частью формирования устойчивого газохимического кластера.

Сухой газ для переработки на ГСК будет поставлять компания ТШО — оператор месторождения Тенгиз. Сырье будет поступать на площадку комплекса напрямую с месторождения. Извлекаемый из сухого газа этан по магистральному трубопроводу будет поступать на завод по производству полиэтилена, а пропан по другому трубопроводу — на завод по производству полипропилена.



Цепочка создания стоимости полиэтилена и полипропилена

¹ Объем используемого сырья.

Проект «Строительство первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области. Вторая фаза (Производство полиэтилена)»

Проектная компания: ТОО «Силлено»

Участники проекта:

- 40% КМГ
- 30% ПАО «СИБУР Холдинг»
- 30% Sinopec

~7,4 млрд долл. США
CAPEX

31 марта 2025 года на территории специальной экономической зоны в Атырауской области начаты основные строительные работы завода по производству полиэтилена мощностью 1,25 млн тонн в год.

Проект включает строительство двух основных установок — пиролиза и полимеризации, а также объектов общезаводского хозяйства.

Строительство установки пиролиза

В сентябре 2024 года подписан EPC-контракт по установке пиролиза. В январе 2025 года размещены заказы на оборудование с длительным сроком изготовления. В марте 2025 года начаты основные строительные работы EPC-подрядчиком по установке пиролиза. Ведутся работы по забивке свай и устройству фундаментов.

В 2026 году запланированы поставка оборудования с длительным сроком изготовления (ОДСИ) и начало работ по монтажу металлоконструкций и оборудования.

Строительство установки полимеризации и объектов общезаводского хозяйства

29 мая 2025 года подписан EPC-контракт по установке полимеризации и объектов общезаводского хозяйства. Идут земляные и свайные работы. Ведутся инженеринговые работы и размещение заказов на оборудование длительного цикла изготовления и крупногабаритное оборудование.

В 2026 году запланировано начало работ по монтажу металлоконструкций и оборудования.

Информация об источниках финансирования проекта

В 2025 году привлечено бридж-финансирование в размере 2 млрд долл. США. Привлечение основного долгосрочного проектного финансирования планируется в 2026–2027 годах.

Проект по строительству газосепарационного комплекса

Проектная компания: ТОО «KMG PetroChem».

~2,1 млрд долл. США
CAPEX

5 августа 2025 года подписан EPC-договор на строительство газосепарационного комплекса. Планируется, что ГСК будет перерабатывать до 9,1 млрд м³ в год сухого газа с Тенгизского месторождения и ежегодно производить до 1,6 млн тонн этана и около 360 тонн пропана.

Ведутся подготовка рабочей документации и размещение заказов на оборудование длительного срока изготовления. Начаты ранние строительные работы, включая инженерную подготовку территории: выравнивание, снятие плодородного слоя и завоз инертных материалов. Параллельно идет модернизация существующего вахтового городка подрядчика (CCIC), в том числе обустройство временного офиса. В ноябре 2025 года для подтверждения несущей способности свай в фактических грунтовых условиях проведено испытание тестовых свай.

В 2026 году основное внимание будет уделено переходу к активной фазе строительства.

Проект по строительству магистральных трубопроводов (этан, пропан) в едином коридоре в Атырауской области

Проектная компания: ТОО «KMG PetroChem».

~470 млн долл. США
CAPEX

Во 2 квартале 2025 года принято окончательное инвестиционное решение о переходе проекта на этап строительства. В рамках проекта будут проложены два магистральных трубопровода (этанопровод и пропанопровод) протяженностью

около 210 км каждый для транспортировки этановой и пропановой фракций в сжиженном состоянии от объектов ТШО и газосепарационного комплекса на месторождении Тенгиз до заводов по производству полиэтилена и полипропилена.

В декабре 2025 года подписан EPC-контракт.

В 2026 году планируется разработка и утверждение технического регламента Республики Казахстан «О требованиях к магистральным этанопроводам и пропанопроводам для транспортирования этановой и пропановой фракций в сжиженном состоянии» (ТР МТ), разработка и утверждение Рабочего проекта (РП) с получением положительного заключения РГП «Госэкспертиза», размещение заказов на оборудование, начало строительно-монтажных работ.

Перспективные проекты нефтегазохимии

Кроме вышеуказанных проектов, КМГ рассматривает вопрос реализации перспективных проектов, способствующих развитию химической промышленности Казахстана. Данное направление обеспечит подъем местной экономики, создаст рабочие места и увеличит налоговые поступления, а также позволит увеличить экспортный потенциал страны и поспособствует закрытию потребностей внутреннего рынка.

Перспективный проект «Строительство завода по производству терефталевой кислоты и полиэтилентерефталата»

Реализация проекта запланирована компанией ТОО «KMG PetroChem». На данном этапе стратегический партнер не определен, ведутся переговоры с потенциальными стратегическими партнерами. Структура финансирования и прочие параметры будут уточнены после определения стратегического партнера и конфигурации проекта.

Перспективный проект «Строительство газохимического комплекса по производству карбамида»

Проектная компания не определена. В 2025 году в рамках официального визита Председателя Китайской Народной Республики Си Цзиньпина в Республику Казахстан подписано четырехстороннее Рамочное соглашение между КМГ, Китайской национальной нефтегазовой корпорацией (CNPC), Министерством энергетики Республики Казахстан и акиматом Актюбинской области, достигнут ряд ключевых договоренностей, направленных на углубление сотрудничества в нефтегазовой отрасли, в том числе по совместной реализации проекта.

Строительство комплекса по производству карбамида в Актюбинской области позволит обеспечить аграрный сектор азотными удобрениями, а промышленность — востребованным химическим сырьем, снижая импортозависимость по обоим продуктам и укрепляя экспортный и индустриальный потенциал страны. В 4 квартале 2025 года завершена разработка предпроектных исследований.

Перспективный проект «Строительство комплекса по производству линейного алкилбензола»

В рамках развития международного сотрудничества в 2025 году подписано Рамочное соглашение между КМГ и потенциальным стратегическим партнером АО «Узбекнефтегаз» для совместной проработки возможной реализации проекта «Строительство комплекса по производству линейного алкилбензола». Линейный алкилбензол является основным базовым сырьем при производстве моющих средств, таких как стиральный порошок, средство для мытья посуды, отбеливатели и др. Проект находится на ранней стадии подготовки, и его стоимость пока не оценивалась.

Проекты в области устойчивого развития

Строительство опреснительного завода морской воды в Мангистауской области

В рамках реализации приоритетов устойчивого развития и повышения социальной значимости своей деятельности КМГ продолжает внедрение инфраструктурных проектов, направленных на обеспечение водными ресурсами западных регионов Казахстана.

В 2025 году завершено строительство опреснительного завода морской воды «Кендерли» в местности Токымак Мангистауской области, в октябре объект введен в эксплуатацию. В декабре 2025 года завод безвозмездно передан в коммунальную собственность акимата Мангистауской области. Общая стоимость проекта составила 121,2 млрд тенге. Проект реализован за счет собственных средств АО «Озенмунайгаз», полученных в рамках предоставления государством льгот по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ).

➔ Подробнее в разделах «Сервисные проекты» и «Охрана водных ресурсов», стр. 117, 174



Строительство гибридной электростанции в Мангистауской области

В Мангистауской области реализуется проект строительства гибридной электростанции совместно с итальянской энергетической компанией Eni S.p.A с долей участия в проекте 51 % со стороны Eni и 49 % — со стороны КМГ.

Проект предусматривает объединение генерации от возобновляемых источников энергии (ветровой и солнечной) с газовой электростанцией (ГазЭС). В 2024 году был заключен EPC-контракт на строительство ГазЭС и солнечной станции. В сентябре 2025 года выполнен запуск солнечной электростанции; по ГазЭС и ветровой электростанции продолжаются строительные работы.

Предварительная стоимость проекта составляет около 348 млн долл. США.

Строительство ветровой электростанции «Мирный» (СП Актас Энерджи)

КМГ (20 %), АО «Самрук-Энерго» (20 %) и TotalEnergies (60 %) в рамках совместного предприятия Актас Энерджи реализуют проект по строительству ветровой электростанции (ВЭС) «Мирный» в Жамбылской области мощностью 1 ГВт с системой накопления энергии мощностью 300 МВт и емкостью 600 МВт · ч. Это один из крупнейших в Республике Казахстан проектов в сфере возобновляемой энергетики. Проект предусматривает установку 150 наземных ветровых генераторов мощностью 6,5–7,7 МВт каждый. Поставщиками ветрогенераторов оборудования определены Envision Energy и SANY Renewable Energy, входящие в число ведущих мировых производителей оборудования для сектора возобновляемых источников энергии (ВИЭ). В 2025 году завершено базовое проектирование, детальное проектирование достигло готовности около 81 %, проводится экспертиза технической документации.

Проект направлен на повышение надежности энергообеспечения и компенсацию дефицита электроэнергии в южных регионах страны, обеспечение сокращения выбросов парниковых газов более чем на 2 млн тонн CO₂ в год. Планируется, что он внесет значимый вклад в достижение целей КМГ по снижению углеродного следа, реализации ESG-повестки и диверсификации энергетического портфеля Компании.

Проект по развитию производства устойчивого авиационного топлива (SAF)

В рамках разработки проекта по строительству завода по производству устойчивого авиационного топлива (SAF¹) — первого в Центральной Азии

и СНГ — в 2025 году было проведено технико-экономическое исследование (ICF SH & E Limited) при участии КМГ, Европейского банка реконструкции и развития, «КМГ-Аэро» и Air Astana. Проект поддерживает Стратегию по достижению углеродной нейтральности Казахстана к 2060 году и обязательства IATA², направленные на достижение нулевого уровня выбросов к 2050 году. SAF считается перспективной альтернативой ископаемому топливу благодаря значительному сокращению выбросов углекислого газа.

По результатам проведенного технико-экономического исследования было определено, что наилучшей технологией для производства SAF в Казахстане на первом этапе является alcohol-to-jet (AtJ) благодаря наличию сырьевой базы на территории Республики Казахстан. Технология может работать с этанолом, полученным из любого сырья биологического либо небиологического происхождения, и вносит значительный вклад в уменьшение выбросов парниковых газов, позволяя достичь сокращения выбросов на 95 % и повысить энергоэффективность.

В целях дальнейшей реализации задач по декарбонизации экономики и развития «зеленой» энергетики 31 марта 2025 года заключено трехстороннее соглашение между американской компанией LanzaJet, ТОО «КазМунайГаз-Аэро» и ТОО «Dostyk Leasing» (Bio Operations) о подготовке технико-экономического обоснования (Feasibility Study) проекта по строительству завода по производству устойчивого авиационного топлива на территории Республики Казахстан. Проект предполагает локализацию передовых американских технологий и создание первого в регионе производства SAF, что соответствует ключевым приоритетам климатической и энергетической повестки Казахстана, а также открывает возможности для долгосрочного промышленного и технологического партнерства с Соединенными Штатами.

В сентябре 2025 года было подписано рамочное соглашение о том, что ТОО «КазМунайГаз-Аэро» приняло результаты технико-экономического обоснования (Feasibility Study) и осуществит переход к следующим этапам реализации проекта «О производстве SAF по технологии AtJ в Республике Казахстан» – Pre-FEED (Pre-Front-End Engineering Design) and FEED (Front End Engineering Design) при положительном решении КМГ о дальнейшей реализации проекта.

В январе 2026 года решением Инвестиционного комитета КМГ был одобрен переход проекта на этап PDP (Detailed Process Design Package) в составе ТОО «КазМунайГаз-Аэро» и ТОО «KazFoodProducts».

¹ Sustainable Aviation Fuel — экологически устойчивое авиационное топливо.

² The International Air Transport Association.