

27 февраля 2026 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за 2025 год**

Астана, 27 февраля 2026 года – АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за 2025 год.

Ключевые производственные показатели за 2025 год в сравнении с 2024 годом:

- Доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ увеличились на 1,1% и составили 724 млн тонн н.э.;
- Объем добычи нефти и газоконденсата вырос на 10,0% и составил 26 211 тыс. тонн;
- Объем транспортировки нефти снизился на 0,2% и составил 83 330 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ составил 20 980 тыс. тонн по сравнению с 19 158 тыс. тоннами в прошлом периоде.

	2025 (на долю КМГ)	2024 (на долю КМГ)	%
Добыча:			
Нефть и газоконденсат, тыс. тонн	26 211	23 837	+10,0%
Газ, млн м ³	11 450	9 554	+19,8%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	83 330	83 478	-0,2%
Переработка нефти, тыс. тонн	20 980	19 158	+9,5%

Производственные показатели указаны в соответствии с долей владения КМГ в совместных и ассоциированных компаниях и 100% показателей для полностью консолидируемых дочерних организаций, если не указано иное. Показатели и результаты расчетов указаны с округлением. Вместе с тем, при проведении расчетов использовались точные значения без округления. Любые возможные корректировки, имеющие отношение к округлению, по мнению Компании, не должны оказать материального эффекта на операционные результаты.

Запасы углеводородного сырья

Согласно аудиту международной независимой компании, DeGolyer and MacNaughton, подготовленному в соответствии с международными стандартами PRMS, доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ по состоянию на 31 декабря 2025 года составили 724 млн тонн н.э. (5 626 млн барр. н.э.). По сравнению с 2024 годом уровень 2P запасов не изменился, восполнение добываемого объема углеводородов составило 100%. Восполнение произошло за счет изменения категоризации запасов с учетом проведенных геолого-технических мероприятий, переоценки на некоторых месторождениях, а также пересчета запасов по проектам Кашаган и Дунга.

Чистые запасы по PRMS¹ (по состоянию на 31 декабря 2025 года)

Категория запасов, млн тонн н.э.	2025 (на долю КМГ)	2024 (на долю КМГ)	%
Доказанные (1P)	455	452	+0,7%
Доказанные плюс вероятные (2P)	724	716	+1,1%
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	805	794	+1,4%

Категория запасов, млн барр н.э.	2025 (на долю КМГ)	2024 (на долю КМГ)	%
Доказанные (1P)	3 533	3 497	+1,0%
Доказанные плюс вероятные (2P)	5 626	5 551	+1,4%
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	6 214	6 111	+1,7%

¹ Petroleum Resources Management System — международно признанная методика оценки и классификации запасов и ресурсов нефти и газа

Добыча углеводородного сырья

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ за 2025 год составил 26 211 тыс. тонн (544 тыс. барр. в сутки), увеличившись на 10,0%. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) увеличился на 19,8% до 11 450 млн м³.

Добыча нефти и газоконденсата, тыс. тонн	2025 (на долю КМГ)	2024 (на долю КМГ)	%
АО «Озенмунайгаз»	5 079	5 098	-0,4%
АО «Эмбамунайгаз»	2 850	2 790	+2,2%
АО «Мангистаумунайгаз»	3 083	3 085	-0,1%
Прочие операционные активы	3 281	3 321	-1,2%
Итого операционные активы	14 293	14 294	0,0%
ТОО «Тенгизшевройл» (Тенгиз)	7 802	5 562	+40,3%
Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.(Кашаган)	3 025	2 885	+4,9%
Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (Карачаганак)	1 091	1 097	-0,5%
Итого мегапроекты	11 918	9 544	+24,9%
Всего	26 211	23 837	+10,0%

Добыча на операционных активах

Добыча нефти АО «Озенмунайгаз» составила 5 079 тыс. тонн, добыча газа составила 610 млн м³. Добыча нефти АО «Эмбамунайгаз» выросла на 2,2% до 2 850 тыс. тонн, добыча газа увеличилась на 18,1% до 242 млн м³. Рост показателей газа в АО «Эмбамунайгаз» связан с техническим запуском Первого пускового комплекса на месторождении Западная Прорва. Добыча нефти АО «Мангистаумунайгаз» составила 3 083 тыс. тонн, добыча газа составила 435 млн м³, что сопоставимо с итогом прошлого года.

Добыча нефти и газоконденсата на прочих операционных активах снизилась на 1,2% и составила 3 281 тыс. тонн, добыча газа увеличилась на 11,5% до 1 142 млн м³. Увеличение добычи газа связано с введением в Урал Ойл энд Газ в промышленную разработку газоконденсатного месторождения Рожковское, а также с введением в эксплуатацию новых скважин с высоким газовым фактором на месторождениях Урихтау и Казахтуркмунай. При этом объем добычи нефти продолжил свое снижение на зрелых месторождениях Кумкольской группы (ТОО «СП «Казгермунай», PetroKazakhstan Inc.) в связи с

естественным истощением запасов и окончанием контракта на месторождении Восточный Кумколь (PetroKazakhstan Inc.).

Добыча на мегапроектах

Добыча нефти на Тенгизе увеличилась на 40,3% и составила 7 802 тыс. тонн (171 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа выросла на 49,9%, составив 4 514 млн м³. Значительный рост показателей связан с успешным вводом в эксплуатацию и наращиванием мощностей нового Завода третьего поколения в рамках Проекта будущего расширения.

Добыча нефти на Кашагане составила 3 025 тыс. тонн (66 тыс. барр. в сутки), показав рост на 4,9%. Добыча газа увеличилась на 6,4% и составила 1 982 млн м³. Рост показателей обусловлен стабильной работой производственных объектов и отсутствием крупных плановых капитальных ремонтов в отчетном периоде по сравнению с 2024 годом.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке составила 1 091 тыс. тонн (24 тыс. барр. в сутки). При этом добыча газа до обратной закачки в пласт выросла на 5,5% и составила 2 525 млн м³. Положительная динамика добычи газа связана с запуском 5-го компрессора обратной закачки газа.

Транспортировка углеводородного сырья

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти остался на сопоставимом с прошлым годом уровне и составил 83 330 тыс. тонн.

Транспортировка нефти ¹ , тыс. тонн	2025 (100%)	2025 (на долю КМГ)	2024 (на долю КМГ)	%
АО «КазТрансОйл»	45 120	45 120	44 887	+0,5%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	19 500	9 750	9 394	+3,8%
ТОО «СЗТК «МунайТас»	6 129	3 126	2 953	+5,8%
Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК)	70 525	14 634	13 074	+11,9%
Итого транспортировка по трубопроводам	-	72 629	70 309	+3,3%
Каспийское море	1 949	1 949	2 083	-6,4%
Открытые моря ²	8 752	8 752	11 086	-21,1%
Итого морская транспортировка	-	10 701	13 169	-18,7%
Всего	-	83 330	83 478	-0,2%

¹ Часть объемов нефти может транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и, соответственно, эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.

² К открытым морям относятся Черное и Средиземное моря

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам увеличился на 3,3% и достигнул 72 629 тыс. тонн. Рост обусловлен увеличением объемов транспортировки тенгизской нефти по системе КТК за счет реализации Проекта будущего расширения на месторождении Тенгиз, а также ростом поставок нефти на внутренний рынок в направлении нефтеперерабатывающих заводов.

Объем морской перевозки нефти снизился на 18,7% и составил 10 701 тыс. тонн. Снижение объемов морской перевозки нефти в основном обусловлено сокращением транспортировки в открытых морях вследствие изменения с марта 2025 года планов распределения партий со стороны КТК для танкеров типа Aframax.

Дополнительно повлияла временная приостановка поставок по маршруту Актау – Баку в период с августа по октябрь 2025 года в связи с технологическими ограничениями на нефтепроводе Баку–Тбилиси–Джейхан, а также проведение плановой модернизации танкеров «Тараз» и «Лива».

Грузооборот

Грузооборот, млн тонн*км	2025 (100%)	2025 (на долю КМГ)	2024 (на долю КМГ)	%
АО «КазТрансОйл»	36 002	36 002	35 526	+1,3%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	17 472	8 736	8 429	+3,6%
ТОО «СЗТК «МунайТас»	2 586	1 319	1 221	+8,0%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	96 347	19 992	16 935	+18,1%
Итого	-	66 049	62 111	+6,3%

Грузооборот нефти увеличился на 6,3% и составил 66 049 млн тонн*км за счет роста объемов экспорта по системе КТК и объемов внутренней транспортировки нефти для нефтеперерабатывающих заводов.

Сбыт и поставка углеводородного сырья

Объем сбыта и поставки произведенной нефти и газового конденсата, приходящийся на долю КМГ, увеличился на 9,4% и составил 26 280 тыс. тонн, из которых 66,7% были поставлены на экспорт. Поставки на внутренний рынок нефти и газового конденсата для покрытия потребностей внутреннего рынка составили 8 740 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», ТОО «Казахтуркмунай», ТОО «Урихтау Оперейтинг») в объеме 5 411 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ), Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ), Шымкентский нефтеперерабатывающий завод (ПКОП) для дальнейшей переработки и реализации нефтепродуктов.

Переработка углеводородного сырья

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн ¹	2025 (на долю КМГ)	2024 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	5 471	5 547	-1,4%
ПНХЗ	5 765	5 500	+4,8%
ПКОП	3 114	2 872	+8,4%
Caspi Bitum	348	327	+6,4%
Итого казахстанские НПЗ	14 698	14 246	+3,2%
Петромидия	5 886	4 619	+27,4%
Вега	395	293	+35,1%
Итого НПЗ KMG International	6 282	4 911	+27,9%
Итого	20 980	19 158	+9,5%

¹Объем переработки ПКОП и Caspi Bitum указан на долю 50%, в остальных заводах – 100%.

Общий объем переработки УВС за 2025 год достиг исторического максимума — 20 980 тыс. тонн, что на 9,5% превышает показатели прошлого года:

- Объем переработки на казахстанских НПЗ вырос на 3,2% до 14 698 тыс. тонн, росту способствовали стабильная работа ПКОП без остановки на плановый ремонт и увеличение поставок нефти на ПНХЗ для наращивания выпуска светлых нефтепродуктов.

- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии увеличился на 27,9% и составил 6 282 тыс. тонн. Значительный рост обусловлен восстановлением производственных мощностей после планового капитального ремонта и перезапуска установки мягкого гидрокрекинга в 2024 году.

Производство нефтепродуктов

Производство нефтепродуктов, тыс. тонн		2025 (на долю КМГ)	2024 (на долю КМГ)	%
Казахстанские НПЗ	Бензин	4 600	4 300	+7,0%
	Дизель	5 081	4 401	+15,4%
	Прочие	3 847	4 384	-12,3%
	Итого	13 528	13 085	+3,4%
НПЗ KMG International	Бензин	1 664	1 266	+31,4%
	Дизель	2 534	2 044	+24,0%
	Прочие	1 983	1 499	+32,3%
	Итого	6 180	4 809	+28,5%
Итого	Бензин	6 264	5 566	+12,5%
	Дизель	7 615	6 446	+18,1%
	Прочие	5 829	5 883	-0,9%
	Итого	19 708	17 894	+10,1%

Совокупный объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах вырос на 10,1%, составив 19 708 тыс. тонн:

- На казахстанских НПЗ выпуск продукции увеличился на 3,4% до 13 528 тыс. тонн. Благодаря росту переработки повысился выход светлых нефтепродуктов: производство бензина выросло на 7,0%, дизельного топлива — на 15,4%.
- В Румынии (KMG International) заводы «Петромидия» и «Вега» нарастили производство на 28,5% до 6 180 тыс. тонн за счет восстановления объемов переработки сырья.

Реализация собственных нефтепродуктов КМГ, тыс. тонн

	2025			2024			%		
	вн. рынок	эксп.	всего	вн. рынок	эксп.	всего	вн. рынок	эксп.	всего
Бензин	1 833	9	1 842	1 582	-	1 582	+15,8%	-	+16,4%
Дизель ¹	2 009	-	2 009	1 673	-	1 673	+20,1%	-	+20,1%
Прочие	1 271	486	1 757	1 328	688	2 016	-4,3%	-29,4%	-12,9%
Итого	5 113	495	5 607	4 583	688	5 272	+11,5%	-28,1%	+6,4%

¹В 2025 КМГ дополнительно реализовал в том числе 295 тыс. тонн импортированного дизельного топлива.

Объем оптовой реализации собственных нефтепродуктов КМГ, произведенных в Казахстане, увеличился на 6,4% и составил 5 607 тыс. тонн. Положительная динамика обеспечена ростом производства и сбыта светлых нефтепродуктов на внутреннем рынке: реализация бензина и дизельного топлива выросла на 15,8% и 20,1% соответственно.

Полипропилен: производство и реализация

Производство и реализация полипропилена, тыс. тонн	2025 (на долю КМГ)	2024 (на долю КМГ)	%
Производство	186,6	123,3	+51,4%
Реализация:			
Внутренний рынок	19,4	11,3	+71,3%
Экспорт	161,4	112,1	+44,0%
Итого реализация	180,8	123,4	+46,5%

Производственные показатели завода КРІ продемонстрировали уверенный рост. Благодаря стабилизации производственных процессов, выпуск полипропилена увеличился на 51,4% по сравнению с прошлым годом, достигнув 186,6 тыс. тонн.

Общий объем реализации полипропилена в сравнении с 2024 годом вырос на 46,5% и составил 180,8 тыс. тонн:

- Объем реализации полипропилена на внутренний рынок увеличился на 71,3% и составил 19,4 тыс. тонн.
- Объем реализации полипропилена на экспорт увеличился на 44,0% и составил 161,4 тыс. тонн. Основной прирост обеспечили поставки в страны Европы, Турцию и Россию.

Более детальная информация доступна по ссылке <http://www.kmg.kz/>

Контакты:

ir@kmg.kz

тел: +7 7172 78 64 34

Об АО «Национальная компания «КазМунайГаз»:

АО «Национальная компания» КазМунайГаз» (КМГ) является ведущей вертикально-интегрированной нефтегазовой компанией Казахстана. КМГ управляет активами по всему производственному циклу от разведки и добычи углеводородов до транспортировки, переработки и предоставления специализированных услуг. Компания, основанная в 2002 году, представляет интересы Казахстана в нефтегазовой отрасли страны.

Основные активы КМГ включают в себя:

Разведка и Добыча: АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) – 100%, АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) – 100%, ТОО «Казахтуркмунай» (КТМ) – 100%, ТОО «Урихтау Оперейтинг» (УО) – 100%, Дунга¹ – 60%, АО «Мангистаумунайгаз» (ММГ) – 50%, ТОО «СП» Казгермунай» (КГМ) – 50%, PetroKazakhstan Inc. – 33%, АО «Каражанбасмунай» (КБМ) – 50%, ТОО «Казахойл Актобе» (КОА) – 50%, ТОО «Урал Ойл энд Газ» (УОГ) – 50%, ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) – 20%, Карачаганак² – 10%, Кашаган³ – 16,88%.

Транспортировка: АО «КазТрансОйл» – 90%, ООО «Батумский нефтяной терминал» – 100%, ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ) – 50%, ТОО «СЗТК «МунайТас» – 51%, Каспийский Трубопроводный Консорциум⁴ (КТК) – 20,75%, ТОО «НМСК «Казмортрансфлот» (КМТФ) – 100%.

Переработка и прочее: ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (ПНХЗ) – 100%, ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (АНПЗ) – 99,53%, KMG International N.V. – 100%, Петромидия – 54,62%, Вега – 54,62%, ТОО «KMG PetroChem» - 100%, ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП)⁵ – 49,72%, ТОО «СП «Caspi Bitum» (Caspi Bitum) – 50%, ТОО «KC Energy Group» – 49%, ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (KPI) – 49,5%, ТОО «Силлено»⁶ – 40%.

Прочее: ТОО «KMG Drilling & Services» - 100%, ТОО «Oil Services Company» - 100%, ТОО «Oil Construction Company» - 100%, ТОО «Кен-Курылыс-Сервис» – 100%, ТОО «KMG Systems & Services» – 100%, ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» (КазГПЗ) – 100%, ТОО «КазРосГаз» (КРГ) – 50%.

¹ Dunga Operating GmbH является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 60% доли в Договоре о разделе продукции по проекту Дунга.

² ТОО «КМГ Карачаганак» является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 10% доли в Окончательном соглашении о разделе продукции по проекту Карачаганак.

³ ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 16,88% доли в Соглашении о разделе продукции по Северо-Каспийскому проекту.

⁴ 19% доли принадлежат КМГ напрямую, 1,75% через совместное предприятие КОО Казахстан Пайплайн Венчурс.

⁵ 49,72 % — доля косвенного участия, реализуемая через 50% владения Valseira Holdings B.V., которая, в свою очередь, владеет 99,43 % ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП). В отношении ПКОП при оценке производственных результатов Шымкентского нефтеперерабатывающего завода учитывается 50 %-ная доля участия в производстве.

⁶ 29,9% доли принадлежат КМГ напрямую, 10,1% через дочернее предприятие ТОО «KMG PetroChem».