

30 октября 2025 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за девять месяцев 2025 года**

Астана, 30 октября 2025 года – АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за девять месяцев 2025 года.

Ключевые производственные показатели за девять месяцев 2025 года в сравнении с девятью месяцами 2024 года:

- Добыча нефти и газового конденсата увеличилась на 10,0% и составила 19 843 тыс. тонн;
- Транспортировка снизилась на 1,1% до 62 503 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских и румынских нефтеперерабатывающих заводах увеличился на 11,7% и составил 15 770 тыс. тонн.

	9М 2025 (на долю КМГ)	9М 2024 (на долю КМГ)	%
Добыча:			
Нефть и газоконденсат, тыс. тонн	19 843	18 047	+10,0%
Газ, млн м ³	8 652	7 202	+20,1%
Транспортировка, тыс. тонн	62 503	63 197	-1,1%
Переработка, тыс. тонн	15 770	14 122	+11,7%

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 расчётов указаны с округлением. Вместе с тем, при сравнении периодов использовались точные значения без округления. Любые возможные корректировки, имеющие отношение к округлению, по мнению Компании, не должны оказать материального эффекта на операционные результаты.

Добыча углеводородного сырья

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ за девять месяцев 2025 года составил 19 843 тыс. тонн (553 тыс. барр. в сутки), что на 10,0% выше уровня девяти месяцев 2024 года. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) увеличился на 20,1% до 8 652 млн м³.

Добыча нефти и газоконденсата, тыс. тонн	9М 2025 (на долю КМГ)	9М 2024 (на долю КМГ)	%
АО «Озенмунайгаз»	3 811	3 809	+0,03%
АО «Эмбамунайгаз»	2 111	2 077	+1,6%
АО «Мангистаумунайгаз»	2 300	2 302	-0,1%
Прочие операционные активы	2 447	2 460	-0,5%
Итого операционные активы	10 667	10 647	+0,2%
Тенгиз	6 093	4 296	+41,8%
Кашаган	2 259	2 306	-2,0%
Карачаганак	823	798	+3,2%

Итого мегапроекты	9 176	7 400	+24,0%
Итого	19 843	18 047	+10,0%

Добыча на операционных активах

Уровень добычи нефти и газоконденсата в Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз и Мангистаумунайгаз за девять месяцев 2025 года сопоставим с результатами прошлого периода. При этом по итогам отчетного периода в Эмбамунайгаз наблюдается рост добычи газа на 10,5%. Рост добычи газа обусловлен вводом скважин с повышенным газовым фактором.

Добыча на мегапроектах

Добыча нефти и газоконденсата на Тенгизе увеличилась на 41,8% и составила 6 093 тыс. тонн (179 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа увеличилась на 49,5%, составив 3 499 млн м³. Рост обусловлен вводом в эксплуатацию Завода третьего поколения в рамках Проекта будущего расширения (январь 2025).

Добыча нефти и газоконденсата на Кашагане составила 2 259 тыс. тонн (66 тыс. барр. в сутки), показав снижение на 2,0% по причине повышенного газового фактора в добытой нефти. Добыча природного газа составила 1 479 млн м³, что сопоставимо с результатами в прошлом периоде.

Добыча нефти и газоконденсата на Карачаганаке увеличилась на 3,2% и составила 823 тыс. тонн (24 тыс. барр. в сутки). Рост связан с увеличением объемов обратной закачки газа в пласт на производственных установках Карачаганака. Добыча газа выросла на 10,8% и составила 1 888 млн м³.

Транспортировка углеводородного сырья

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти уменьшился на 1,1% до 62 503 тыс. тонн.

Транспортировка нефти ¹ , тыс. тонн	9М 2025 (100%)	9М 2025 (на долю КМГ)	9М 2024 (на долю КМГ)	%
АО «КазТрансОйл»	33 223	33 223	33 653	-1,3%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	14 484	7 242	6 916	+4,7%
ТОО «СЗТК «МунайТас»	4 436	2 263	2 160	+4,8%
Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК)	55 504	11 517	10 059	+14,5%
Итого транспортировка по трубопроводам	-	54 246	52 788	+2,8%
Каспийское море	1 403	1 403	1 633	-14,1%
Открытые моря ²	6 854	6 854	8 776	-21,9%
Итого морская транспортировка	-	8 257	10 409	-20,7%
Всего	-	62 503	63 197	-1,1%

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 2,8% и достигнул 54 246 тыс. тонн. Основной рост обусловлен увеличением объемов транспортировки тенгизской нефти по системе КТК за счет реализации Проекта будущего расширения на месторождении Тенгиз, а также повышением объемов поставок на внутренний рынок в направлении нефтеперерабатывающих заводов.

Объем морской перевозки нефти уменьшился на 20,7% и составил 8 257 тыс. тонн, что обусловлено временной приостановкой поставок нефти по маршруту Актау – Баку из-за технологических ограничений на нефтепроводе Баку-Тбилиси-Джейхан, а также выводением из эксплуатации танкеров «Тараз» и «Лива» на плановую модернизацию по установке системы инертного газа.

Снижение объемов транспортировки в Открытых морях обусловлено изменением с марта 2025 года со стороны КТК планов распределения количества партий для танкеров типа Афрамекс.

Грузооборот

Грузооборот, млн тонн*км	9М 2025 (100%)	9М 2025 (на долю КМГ)	9М 2024 (на долю КМГ)	%
АО «КазТрансОйл»	26 495	26 495	26 197	+1,1%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	12 941	6 470	6 219	+4,0%
ТОО «СЗТК «МунайТас»	1 874	956	884	+8,0%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	75 364	15 638	13 119	+19,2%
Итого	-	49 559	46 419	+6,8%

Грузооборот нефти вырос на 6,8% и составил 49 559 тыс. тонн, увеличение связано с ростом объемов экспорта по системе КТК и объемов внутренней транспортировки нефти для нефтеперерабатывающих заводов.

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации произведенной нефти и газового конденсата КМГ увеличился на 8,6% и составил 19 922 тыс. тонн, из которых 66,6% было поставлено на экспорт. Рост реализации обусловлен увеличением добычи за счет реализации Проекта будущего расширения на месторождении Тенгиз.

Поставки собственной произведенной нефти и газового конденсата на казахстанские нефтеперерабатывающие заводы для покрытия потребностей внутреннего рынка в нефтепродуктах составили 6 661 тыс. тонн.

Переработка углеводородного сырья

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн ¹	9М 2025 (на долю КМГ)	9М 2024 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	4 417	4 422	-0,1%
ПНХЗ	4 169	3 973	+4,9%
ПКОП	2 319	2 067	+12,2%
Caspi Bitum	253	297	-14,6%
Итого казахстанские НПЗ	11 159	10 758	+3,7%
Петромидия	4 330	3 162	+37,0%
Bega	281	203	+38,8%
Итого НПЗ KMG International	4 611	3 364	+37,1%
Итого	15 770	14 122	+11,7%

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

Общий объем переработки УВС в сравнении с аналогичным периодом 2024 года вырос на 11,7% и составил 15 770 тыс. тонн:

- Объем переработки на казахстанских НПЗ вырос на 3,7% до 11 159 тыс. тонн. Рост в основном обусловлен непрерывной работой ПКОВ в 2025 году, который в аналогичном периоде прошлого года проходил плановый ремонт.
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии увеличился на 37,1% и составил 4 611 тыс. тонн. Значительный рост показателя объясняется стабильной операционной деятельностью НПЗ «Петромидия» в отчетном периоде, в отличие от 9 месяцев 2024 года, когда проводился плановый капитальный ремонт и был зафиксирован более поздний запуск установки мягкого гидрокрекинга после ремонта по устранению последствий пожара.

Производство нефтепродуктов

Производство нефтепродуктов, тыс. тонн		9М 2025 (на долю КМГ)	9М 2024 (на долю КМГ)	%
Казахстанские НПЗ	Бензин	3 441	3 157	+9,0%
	Дизель	3 918	3 369	+16,3%
	Прочие	2 920	3 218	-9,3%
	Итого	10 278	9 744	+5,5%
НПЗ KMG International	Бензин	1 219	827	+47,4%
	Дизель	1 852	1 439	+28,7%
	Прочие	1 458	1 037	+40,7%
	Итого	4 530	3 303	+37,1%
Итого	Бензин	4 660	3 984	+17,0%
	Дизель	5 770	4 808	+20,0%
	Прочие	4 378	4 255	+2,9%
	Итого	14 808	13 047	+13,5%

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах увеличился на 13,5% и составил 14 808 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ увеличили производство нефтепродуктов на 5,5% до 10 278 тыс. тонн. Продолжается увеличение выхода светлых нефтепродуктов: производство бензина и дизельного топлива выросло на 9,0% и 16,3% соответственно. Этот рост был достигнут за счет оптимизации производственных процессов и соответствующего снижения выпуска прочих нефтепродуктов (мазут, вакуумный газойль и др.) на 9,3%.
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели на 37,1% больше нефтепродуктов, что составило 4 530 тыс. тонн, в связи с восстановленными объемами переработки на заводах.

Реализация собственных нефтепродуктов КМГ, тыс. тонн

	9М 2025			9М 2024			%		
	вн. рынок	эксп.	всего	вн. рынок	эксп.	всего	вн. рынок	эксп.	всего
Бензин	1 395	9	1 404	1 178	-	1 178	+18,4%	-	+19,2%
Дизель ¹	1 750	-	1 750	1 297	-	1 297	+34,9%	-	+34,9%
Прочие	960	402	1 362	994	505	1 499	-3,4%	-20,4%	-9,1%
Итого	4 105	411	4 515	3 469	505	3 973	+18,3%	-18,7%	+13,6%

¹С апреля по сентябрь 2025 года КМГ реализовал в том числе 178 тыс. тонн импортированного дизельного топлива.

Объем оптовой реализации собственных нефтепродуктов КМГ, произведенных в Казахстане, увеличился на 13,6% и составил 4 515 тыс. тонн. Рост был обеспечен увеличением производства и продаж светлых нефтепродуктов на внутреннем рынке: реализация бензина и дизельного топлива выросла на 18,4% и 34,9% соответственно.

Полипропилен: производство и реализация

Производство и реализация полипропилена, тыс. тонн	9М 2025 (на долю КМГ)	9М 2024 (на долю КМГ)	%
Производство	135,0	80,1	+68,4%
Реализация:			
Внутренний рынок	13,7	7,4	+84,8%
Экспорт	114,9	75,7	+51,7%
Итого реализация	128,6	83,1	+54,7%

Производство полипропилена на заводе КРІ выросло на 68,4% до 135,0 тыс. тонн. Увеличение объемов связано со стабильной работой завода по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Общий объем реализации полипропилена в сравнении с аналогичным периодом 2024 года вырос на 54,7% и составил 128,6 тыс. тонн:

- Объем реализации полипропилена на внутренний рынок увеличился на 84,8% и составил 13,7 тыс. тонн.
- Объем реализации полипропилена на экспорт увеличился на 51,7% и составил 114,9 тыс. тонн, рост поставок преимущественно произошел в направлении европейских стран и Турции.

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. (ПКИ) – 33%, АО «Каражанбасмунай» (КБМ) – 50%, ТОО «Казахойл Актобе» (КОА) – 50%, ТОО «Урал Ойл энд Газ» (УОГ) – 50%, ТОО «Тенгизшевройл» (Тенгиз) – 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) – 49,72%, ТОО «СП «CASPI BITUM» – 50%, ТОО «KC Energy Group» – 49%, ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (KPI) – 49,5%, ТОО «Силлено» – 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%, Mangistau Power B.V. – 49%.

¹ Dunga Operating GmbH является консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 60% долей в проекте Дунга.

² ТОО «КМГ Карачаганак» является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 10% долей в проекте Карачаганак.

³ ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» является консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 16,88% долей в проекте Кашаган.

⁴ 19% прямо принадлежат КМГ, 1,75% через КОО Казахстан Пайплайн Венчурс.