

29 июля 2025 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за первое полугодие 2025 года**

Астана, 29 июля 2025 года – АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за первое полугодие 2025 года.

Ключевые производственные показатели за первое полугодие 2025 года в сравнении с первым полугодием 2024 года:

- Добыча нефти и газового конденсата увеличилась на 8,8% и составила 13 043 тыс. тонн;
- Транспортировка нефти снизилась на 0,3% до 41 616 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских и румынских нефтеперерабатывающих заводах увеличился на 16,5% и составил 10 375 тыс. тонн.

	6М 2025 (на долю КМГ)	6М 2024 (на долю КМГ)	%
Добыча:			
Нефть и конденсат, тыс. тонн	13 043	11 989	+8,8%
Газ, млн м ³	5 726	4 840	+18,3%
Транспортировка, тыс. тонн	41 616	41 733	-0,3%
Переработка, тыс. тонн	10 375	8 902	+16,5%

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 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 первое полугодие 2025 года составил 13 043 тыс. тонн (549 тыс. барр. в сутки), что на 8,8% выше уровня первого полугодия 2024 года. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) увеличился на 18,3% до 5 726 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	6М 2025 (на долю КМГ)	6М 2024 (на долю КМГ)	%
АО «Озенмунайгаз»	2 528	2 510	+0,7%
АО «Эмбаунайгаз»	1 376	1 371	+0,3%
АО «Мангистаумунайгаз»	1 521	1 530	-0,6%
Прочие операционные активы	1 636	1 620	+1,0%
Итого операционные активы	7 061	7 031	+0,4%
Тенгиз	3 892	2 872	+35,5%
Кашаган	1 517	1 539	-1,4%
Карачаганак	573	547	+4,6%

Итого мегапроекты	5 982	4 958	+20,7%
Итого	13 043	11 989	+8,8%

Добыча на операционных активах

Уровень добычи нефти АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз» и АО «Мангистаумунайгаз» за первое полугодие 2025 года сопоставим с результатами прошлого периода. При этом по итогам отчетного периода в АО «Эмбамунайгаз» и АО «Мангистаумунайгаз» наблюдается рост добычи газа на 7,7% и 2,4% соответственно. Рост добычи газа на операционных активах обусловлен вводом скважин с повышенным газовым фактором.

Добыча на мегапроектах

Добыча нефти на Тенгизе увеличилась на 35,5% и составила 3 892 тыс. тонн (173 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа увеличилась на 39,7%, составив 2 217 млн м³. Рост обусловлен началом добычи на Заводе третьего поколения в рамках Проекта будущего расширения (январь 2025).

Добыча нефти на Кашагане составила 1 517 тыс. тонн (67 тыс. барр. в сутки), показав снижение на 1,4% по причине повышенного газового фактора в добытой нефти. Добыча газа составила 994 млн м³, что сопоставимо с результатами в прошлом периоде.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке увеличилась на 4,6% составив 573 тыс. тонн (25 тыс. барр. в сутки). Рост связан с увеличением объемов обратной закачки сырого газа в пласт на производственных установках Карачаганака. При этом добыча газа до обратной закачки в пласт выросла на 12,5% и составила 1 320 млн м³.

Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти сократился на 0,3% до 41 616 тыс. тонн.

Транспортировка нефти ¹ , тыс. тонн	6М 2025 (100%)	6М 2025 (на долю КМГ)	6М 2024 (на долю КМГ)	%
АО «КазТрансОйл»	22 268	22 268	22 265	+0,0%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	9 609	4 804	4 563	+5,3%
ТОО «СЗТК «МунайТас» ²	2 910	1 484	1 395	+6,4%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	36 024	7 475	6 891	+8,5%
Итого транспортировка по трубопроводам	-	36 032	35 115	+2,6%
Каспийское море	982	982	1 098	-10,6%
Открытые моря ³	4 602	4 602	5 520	-16,6%
Итого морская транспортировка	-	5 584	6 618	-15,6%
Итого	-	41 616	41 733	-0,3%

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 ТОО «СЗТК «МунайТас» является совместным предприятием, консолидируемым долевым методом, в связи с чем объемы транспортировки указаны в соответствии с долей владения 51%.

³ К открытым морям относятся Черное и Средиземное моря

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам увеличился на 2,6% и составил 36 032 тыс. тонн. Увеличение объема транспортировки нефти преимущественно связан с увеличением сдачи нефти с Тенгизского месторождения в систему КТК, а также поставок на казахстанские НПЗ.

Объем морской транспортировки нефти уменьшился на 15,6%, составив 5 584 тыс. тонн. Основным фактором уменьшения объемов транспортировки в Каспийском море стало выведение из эксплуатации танкеров «Тараз» и «Лива» на плановую модернизацию по установке системы инертного газа, проводившуюся поочередно в период с февраля по апрель 2025 года, а также с ограниченной отгрузкой сырой нефти сторонних грузоотправителей.

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	6М 2025 (100%)	6М 2025 (на долю КМГ)	6М 2024 (на долю КМГ)	%
АО «КазТрансОйл»	17 541	17 541	17 160	+2,2%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	8 583	4 292	4 109	+4,4%
ТОО «СЗТК «МунайТас» ²	1 244	635	570	+11,4%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	49 160	10 201	8 860	+15,1%
Итого	-	32 668	30 700	+6,4%

Грузооборот нефти вырос на 6,4% и составил 32 668 тыс. тонн, увеличение преимущественно связано с увеличением сдачи нефти Тенгизского месторождения в систему КТК.

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ увеличился на 7,4% и составил 13 021 тыс. тонн, из которых 66,2% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата для покрытия потребностей внутреннего рынка составили 4 404 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», ТОО «Казахтуркмунай», ТОО «Урихтау Оперейтинг») в объеме 2 742 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ), Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) и Шымкентский нефтеперерабатывающий завод (ПКОП) для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Переработка углеводородного сырья

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн ¹	6М 2025 (на долю КМГ)	6М 2024 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	2 888	2 911	-0,8%
ПНХЗ	2 876	2 722	+5,7%
ПКОП	1 533	1 256	+22,0%
Caspi Bitum	108	165	-34,5%
Итого казахстанские НПЗ	7 405	7 054	+5,0%
Петромидия	2 789	1 731	+61,1%
Beга	181	117	+53,8%
Итого НПЗ KMG International	2 969	1 848	+60,7%
Итого	10 375	8 902	+16,5%

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 16,5% и составил 10 375 тыс. тонн:

- Объем переработки УВС на казахстанских НПЗ увеличился на 5,0% и составил 7 405 тыс. тонн. Рост показателя связан с увеличением объемов переработки на ПНХЗ и непрерывной работой ПКОП в первом полугодии 2025 года, тогда как в аналогичном периоде 2024 года ПКОП находился на капитальном ремонте. Снижение объема переработки Caspi Bitum связано со строительно-монтажными работами в рамках расширения мощности завода до 1,5 млн. тонн в год.
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Бега) в Румынии вырос на 60,7% и составил 2 969 тыс. тонн. Существенный прирост показателя объясняется более стабильной операционной деятельностью в отчетном периоде, в то время как в первом квартале 2024 года переработка была ограничена из-за позднего запуска установки мягкого гидрокрекинга и проведения капитального ремонта на НПЗ.

Производство нефтепродуктов

Производство нефтепродуктов, тыс. тонн		6М 2025 (на долю КМГ)	6М 2024 (на долю КМГ)	%
Казахстанские НПЗ	Бензин	2 332	2 046	+14,0%
	Дизель	2 521	2 164	+16,5%
	Прочие	1 932	2 255	-14,3%
	Итого	6 785	6 465	+4,9%
НПЗ KMG International	Бензин	691	425	+62,5%
	Дизель	1 170	845	+38,4%
	Прочие	1 039	547	+89,9%
	Итого	2 900	1 818	+59,5%
Итого	Бензин	3 023	2 471	+22,4%
	Дизель	3 690	3 010	+22,6%
	Прочие	2 971	2 802	+6,0%
	Итого	9 685	8 283	+16,9%

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах увеличился на 16,9% и составил 9 685 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 6 785 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 4,9% выше показателей первого полугодия 2024 года. Снижение объемов прочих нефтепродуктов обусловлено переводом производственных мощностей на выпуск моторных топлив на АНПЗ.
- Заводы KMG International (Петромидия, Бега) произвели на 59,5% больше нефтепродуктов, что составило 2 900 тыс. тонн, в связи с восстановленными объемами переработки на заводах.

Реализация собственных нефтепродуктов КМГ, произведенных в Казахстане, тыс. тонн

	6М 2025			6М 2024			%		
	вн. рынок	эксп.	всего	вн. рынок	эксп.	всего	вн. рынок	эксп.	всего
Бензин	908	9	917	772	-	772	+17,7%	-	+18,9%
Дизель	1 100	-	1 100	856	-	856	+28,5%	-	+28,5%

Прочие	662	260	922	700	368	1 067	-5,3%	-29,4%	-13,6%
Итого	2 671	269	2 939	2 327	368	2 695	+14,8%	-26,9%	+9,1%

Объем оптовой реализации собственных нефтепродуктов КМГ увеличился на 9,1% и составил 2 939 тыс. тонн. Снижение объемов прочих нефтепродуктов обусловлено переводом производственных мощностей на выпуск светлых нефтепродуктов на АНПЗ.

Полипропилен: производство и реализация

Производство и реализация полипропилена, тыс. тонн	6М 2025 (на долю КМГ)	6М 2024 (на долю КМГ)	%
Производство	106,8	65,6	+62,9%
Реализация:			
Внутренний рынок	9,5	4,6	+107,7%
Экспорт	91,0	57,0	+59,6%
Итого реализация	100,4	61,5	+63,2%

Объем производства полипропилена на заводе КРІ увеличился на 63% и составил 106,8 тыс. тонн. Рост связан с постепенным увеличением количества производимых марок, с 14 марок в первом полугодии 2024 года до 18 марок в отчетном периоде, и постепенным выходом завода на производственную мощность.

Общий объем реализации полипропилена в сравнении с аналогичным периодом 2024 года вырос на 63,2% и составил 100,4 тыс. тонн:

- Объем реализации полипропилена на внутренний рынок увеличился на 107,7% и составил 9,5 тыс. тонн.
- Объем реализации полипропилена на экспорт увеличился на 59,6% и составил 91 тыс. тонн, рост поставок преимущественно произошел в направлении Турции и европейских стран.

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 маркетинг: 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 KMG Karachaganak LLP является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 10% долей в проекте Карачаганак.

³ KMG Kashagan B.V. является консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 16,88% долей в проекте Кашаган.

⁴ 19% прямо принадлежат КМГ, 1,75% через Kazakhstan Pipeline Ventures (KPV).