

16 мая 2025 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за первый квартал 2025 года**

Астана, 16 мая 2025 года – АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за первый квартал 2025 года.

Ключевые производственные показатели за первый квартал 2025 года в сравнении с первым кварталом 2024 года:

- Добыча нефти и газового конденсата увеличилась на 5,8% и составила 6 416 тыс. тонн;
- Транспортировка нефти снизилась на 2,9% до 20 920 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских и румынских нефтеперерабатывающих заводах увеличился на 11,1% и составил 5 137 тыс. тонн.

	1 кв. 2025 (на долю КМГ)	1 кв. 2024 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	6 416	6 064	+5,8%
Добыча газа, млн м³	2 841	2 522	+12,7%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	20 920	21 541	-2,9%
Переработка нефти, тыс. тонн	5 137	4 626	+11,1%

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 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 первый квартал 2025 года составил 6 416 тыс. тонн (540 тыс. барр. в сутки), что на 5,8% выше уровня первого квартала 2024 года. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) увеличился на 12,7% до 2 841 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	1 кв. 2025 (на долю КМГ)	1 кв. 2024 (на долю КМГ)	%
АО «Озенмунайгаз»	1 240	1 233	+0,6%
АО «Эмбамунайгаз»	677	682	-0,7%
АО «Мангистаумунайгаз»	753	768	-1,8%
Прочие операционные активы	816	812	+0,5%
Итого операционные активы	3 487	3 494	-0,2%
Тенгиз	1 874	1 500	+24,9%
Кашаган	761	780	-2,5%
Карачаганак	296	291	+1,8%
Итого мегапроекты	2 930	2 571	+14,0%
Итого	6 416	6 064	+5,8%

Добыча на операционных активах

АО «Озенмунайгаз» увеличил добычу нефти на 0,6% до 1 240 тыс. тонн., добыча газа увеличилась на 3,9%, составив 150 млн м³. Добыча нефти АО «Эмбамунайгаз» сократилась на 0,7%, составив 677 тыс. тонн, а добыча газа выросла на 9,5%, составив 56 млн м³. Добыча нефти АО «Мангистаумунайгаз» снизилась на 1,8% и составила 753 тыс. тонн., при этом добыча газа составила 118 млн м³, что на 3,5% больше, чем за первый квартал прошлого года. Рост добычи газа на операционных активах обусловлен вводом скважин с повышенным газовым фактором.

Добыча на мегапроектах

Добыча нефти на Тенгизе увеличилась на 24,9% и составила 1 874 тыс. тонн (166 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа увеличилась на 25,8%, составив 1 055 млн м³. Рост обусловлен началом добычи на Заводе третьего поколения в рамках Проекта будущего расширения (январь 2025).

Добыча нефти на Кашагане составила 761 тыс. тонн (67 тыс. барр. в сутки), показав снижение на 2,5%. Добыча газа уменьшилась на 0,4% и составила 499 млн м³. Уменьшение добычи связано с ростом содержания газа в нефти.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке увеличилась на 1,8% составив 296 тыс. тонн (26 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 7,2% и составила 684 млн м³.

Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти сократился на 2,9% до 20 920 тыс. тонн.

Транспортировка нефти ¹ , тыс. тонн	1 кв. 2025 (100%)	1 кв. 2025 (на долю КМГ)	1 кв. 2024 (на долю КМГ)	%
АО «КазТрансОйл»	10 911	10 911	11 379	-4,1%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	4 847	2 424	2 384	+1,7%
ТОО «СЗТК «МунайТас» ²	1 479	754	751	+0,4%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	17 849	3 704	3 568	+3,8%
Итого транспортировка по трубопроводам	-	17 792	18 081	-1,6%
Каспийское море	456	456	563	-19,0%
Открытые моря ³	2 672	2 672	2 897	-7,8%
Итого морская транспортировка	-	3 128	3 460	-9,6%
Итого	-	20 920	21 541	-2,9%

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 снизился на 1,6% и составил 17 792 тыс. тонн. Снижение объема транспортировки нефти связано с уменьшением объемов сдачи нефти с Кашаганского месторождения в систему КТО.

Объем морской транспортировки нефти уменьшился на 9,6%, достигнув 3 128 тыс. тонн. Основным фактором уменьшения объемов транспортировки в Каспийском море стало

выведение из эксплуатации танкера «Тараз» на плановую модернизацию по установке системы инертного газа, а также с ограниченной отгрузкой сырой нефти со стороны грузоотправителей в зимний период по причине неблагоприятных метеословий.

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	1 кв. 2025 (100%)	1 кв. 2025 (на долю КМГ)	1 кв. 2024 (на долю КМГ)	%
АО «КазТрансОйл»	8 704	8 704	8 691	+0,1%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	4 336	2 168	2 122	+2,2%
ТОО «СЗТК «МунайТас» ²	635	324	308	+5,0%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	24 316	5 046	4 547	+11,0%
Итого	-	16 242	15 668	+3,7%

Грузооборот нефти вырос на 3,7% и составил 16 242 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 3,4% и составил 6 333 тыс. тонн, из которых 66,1% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата для покрытия потребностей внутреннего рынка составили 2 147 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», ТОО «Казахтуркмунай», ТОО «Урихтау Оперейтинг») в объеме 1 336 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	1 кв. 2025 (на долю КМГ)	1 кв. 2024 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	1 423	1 426	-0,2%
ПНХЗ	1 545	1 477	+4,6%
ПКОП	756	676	+11,9%
Caspi Bitum	0	43	-100,0%
Итого казахстанские НПЗ	3 724	3 622	+2,8%
Петромидия	1 338	943	+41,9%
Вега	75	61	+22,9%
Итого НПЗ KMG International	1 413	1 004	+40,7%
Итого	5 137	4 626	+11,1%

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 11,1% и составил 5 137 тыс. тонн:

- Объем переработки УВС на казахстанских НПЗ увеличился на 2,8% и составил 3 724 тыс. тонн. Рост показателя связан с непрерывной переработкой на всех казахстанских НПЗ в первом квартале 2025 года, тогда как в аналогичном периоде 2024 года ПК ОП находился на капитальном ремонте. Также, в отчетном периоде, в связи с модернизацией по увеличению мощности до 1,5 млн тонн в год, была приостановлена переработка на заводе Caspi Bitum. Производство возобновлено в конце апреля текущего года.
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии вырос на 40,7% и составил 1 413 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		1 кв. 2025 (на долю КМГ)	1 кв. 2024 (на долю КМГ)	%
Казахстанские НПЗ	Бензин	1 314	1 086	+21,0%
	Дизель	1 131	1 053	+7,4%
	Прочие	948	1 166	-18,7%
	Итого	3 393	3 305	+2,7%
НПЗ KMG International	Бензин	400	273	+46,4%
	Дизель	534	459	+16,4%
	Прочие	431	290	+48,4%
	Итого	1 364	1 022	+33,5%
Итого	Бензин	1 714	1 359	+26,1%
	Дизель	1 665	1 512	+10,1%
	Прочие	1 379	1 456	-5,3%
	Итого	4 758	4 327	+10,0%

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах увеличился на 10,0% и составил 4 758 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 3 393 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 2,7% выше показателей первого квартала 2024 года. Снижение объемов прочих нефтепродуктов обусловлено переводом производственных мощностей на выпуск светлых нефтепродуктов на АНПЗ.
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели на 33,5% больше нефтепродуктов, что составило 1 364 тыс. тонн, в связи с восстановленными объемами переработки на заводах.

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

	1 кв. 2025			1 кв. 2024			%		
	вн. рынок	эксп.	всего	вн. рынок	эксп.	всего	вн. рынок	эксп.	всего
Бензин	502	-	502	407	-	407	+23,4%	-	+23,4%
Дизель	440	-	440	427	-	427	+2,9%	-	+2,9%
Прочие	338	119	457	388	200	589	-12,9%	-40,6%	-22,3%
Итого	1 281	119	1 400	1 223	200	1 423	+4,7%	-40,6%	-1,7%

Объем оптовой реализации собственных нефтепродуктов КМГ снизился на 1,7% и составил 1 400 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	1 кв. 2025 (на долю КМГ)	1 кв. 2024 (на долю КМГ)	%
Производство	47,7	28,2	69,1%
Реализация:			
Внутренний рынок	4,0	1,8	+122,3%
Экспорт	40,7	27,9	+45,9%
Итого реализация	44,7	29,7	+50,5%

Объем производства полипропилена на заводе КРІ увеличился на 69,1% и составил 47,7 тыс. тонн. Увеличение связано с постепенным увеличением количества производимых марок, с 2 марок в первом квартале 2024 года до 10 марок в отчетном квартале, и постепенным выходом завода на производственную мощность.

Общий объем реализации полипропилена в сравнении с аналогичным периодом 2024 года вырос на 50,5% и составил 44,7 тыс. тонн:

- Объем реализации полипропилена на внутренний рынок увеличился на 122,3% и составил 4,0 тыс. тонн.
- Объем реализации полипропилена на экспорт увеличился на 45,9% и составил 40,7 тыс. тонн, рост поставок преимущественно произошел в направлении Турции и России.

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: Озенмунайгаз (ОМГ) – 100%, Эмбамунайгаз (ЭМГ) – 100%, Казахтуркмунай (КТМ) – 100%, КазМунайТениз – 100%, Урихтау (УО) – 100%, Дунга – 60%, Урал Ойл энд Газ (УОГ) – 50%, Мангистаумунайгаз (ММГ) – 50%, Казгермунай (КГМ) – 50%, Каражанбасмунай (КБМ) – 50%, Казахойл Актобе (КОА) – 50%, ПетроКазахстан Инк (ПКИ) – 33%, Тенгизшевройл (Тенгиз) – 20%, Карачаганак – 10%, Кашаган – 16,88%.

Транспортировка: КазТрансОйл – 90%, Казахстанско-Китайский Трубопровод (ККТ) – 50%, МунайТас – 51%, Батумский нефтяной терминал – 100%, Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК) – 20,75%, Казмортрансфлот – 100%.

Переработка и прочее: ПНХЗ – 100%, АНПЗ – 99,53%, ПКОП – 49,72%, KMG International – 100%, Caspi Bitum – 50%, Петромидия – 54,63%, Вега – 54,63%, КазРосГаз – 50%, Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк. – 49,5%, Силлено – 40%.