



ПЕРВОЕ
ПОЛУГОДИЕ

2025

ОПЕРАЦИОННЫЕ
И ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

Август 2025

Об ответственности

Прогнозные заявления

Этот документ включает заявления, которые являются или могут считаться «прогнозными заявлениями». Эти прогнозные заявления могут быть идентифицированы с помощью использования прогнозной терминологии, включая, помимо прочего, термины «полагает», «оценивает», «предвидит», «ожидает», «намеревается», «может», «нацеливается», «будет» или «должен» или, в каждом случае, их отрицательные или другие варианты или аналогичная терминология, или путем обсуждения стратегии, планов, задач, будущих событий или намерений. Эти прогнозные заявления включают все вопросы, которые не являются историческими фактами. Они включают, помимо прочего, заявления о намерениях, убеждениях и заявлениях о текущих ожиданиях АО НК «КазМунайГаз» (Компания), касающиеся, среди прочего, результатов деятельности Компании, финансового состояния, ликвидности, перспектив, роста, стратегий и по отраслям, в которых работает Компания. По своему характеру прогнозные заявления связаны с риском и неопределенностью, поскольку они относятся к будущим событиям и обстоятельствам, которые могут произойти или не произойти.

Прогнозные заявления не являются гарантией будущих результатов, и фактические результаты деятельности, финансовое состояние и ликвидность Компании, а также развитие страны и отраслей, в которых работает Компания, могут существенно отличаться от тех, которые описаны или предложены в прогнозных заявлениях, содержащихся в этом документе. Компания не намерена и не берет на себя никаких обязательств обновлять или пересматривать какие-либо прогнозные заявления или отраслевую информацию, изложенную в этом документе, будь то в результате получения новой информации, будущих событий или иным образом. Компания не делает никаких заявлений, гарантий или прогнозов относительно того, что результаты, ожидаемые такими прогнозными заявлениями, будут достигнуты.

Настоящая презентация не является предложением или приглашением к продаже или каким-либо призывом к какому-либо предложению подписаться на какие-либо ценные бумаги или приобрести их, и ничто из содержащегося в ней не может служить основанием для какого-либо контракта, обязательства или инвестиционного решения. Настоящая презентация не является документом о предложении в отношении каких-либо ценных бумаг. Ни в каких целях нельзя полагаться на информацию, содержащуюся в данной презентации, или на ее полноту, точность или достоверность. Не делается никаких заявлений или гарантий, явных или подразумеваемых, и не следует полагаться на справедливость, точность, адекватность, полноту или правильность информации или мнений, содержащихся в настоящем документе, или любой другой предоставленной информации.

Обзор компании

Регионы присутствия

- Северо-Западная трубопроводная компания «МунайТас»
 - ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод»
 - Каспийский трубопроводный консорциум
 - КазТрансОйл
- Мегaproекты
 - Действующие производственные активы
 - Нефтеперекачивающая станция
 - Головная нефтеперекачивающая станция



Ключевые показатели за 6М 2025 года

Ресурсы



Структура владения



67,42%



20,0%



9,58%



3,0%

В свободном обращении

1. В расчетах использовались следующие обменные курсы тенге/долл. США: средний курс за 6М 2025 г. – 512,05; курс на 30 июня 2025 г. – 519,64. средний курс за 6М 2024 г. – 449,09; курс на 31 декабря 2024 г. – 525,11.

Ключевые фин. показатели⁽¹⁾

Ключевые преимущества

Активы	Выручка	EBITDA
36,7 млрд \$	8,8 млрд \$	2,2 млрд \$

Крупнейшая нефтегазовая компания Казахстана	Значительные запасы и уникальный доступ к разработке новых месторождений	Доступ к основным источникам спроса: Европа и Китай
---	--	---

Макроэкономическая среда

Цена нефти Brent и KEBCO за 6М 2024 и 6М 2025 г., \$ за баррель¹

• Brent • KEBCO



Средняя цена,
\$/баррель

Brent

6М 2024	6М 2025	-14,5%
84,1	71,9	

KEBCO

6М 2024	6М 2025	-13,7%
84,4	72,8	

Средняя премия² за 6М 2025

KEBCO > Brent	0,96 доллар/баррель
---------------	---------------------

Макроэкономические показатели Казахстана³

Показатель	6М 2024	6М 2025
Рост ВВП, %	3,3	6,2
Инфляция, % (г/г)	8,4	11,8
Базовая ставка, %	14,5	16,5
Курс валюты	6М 2024	6М 2025
Тенге за долл. США, в среднем	449,09	512,05
Тенге за долл. США, на конец периода	471,46	519,64

Кредитные рейтинги: суверенные рейтинги Казахстана, КМГ

Moody's	S&P Global Ratings	Fitch Ratings
Baa1 (стабильный) Baa1 (стабильный)	BBB+	BBB+
Baa2	BBB	BBB (стабильный) BBB (стабильный)
Baa3	BBB- (стабильный) BBB- (стабильный)	BBB-
Инвестиционный уровень		

1. Нефть марок Brent и KEBCO, источник: S&P Global Platts.

2. Спред — это среднее значение ежедневной разницы в цене между рассматриваемой маркой нефти и Brent за анализируемый период. При этом положительное значение спреда означает наличие премии к Brent, а отрицательное — наличие дисконта.

3. Официальная статистика, источник: Бюро национальной статистики, Национальный банк Казахстана.

Ключевые операционные и финансовые результаты

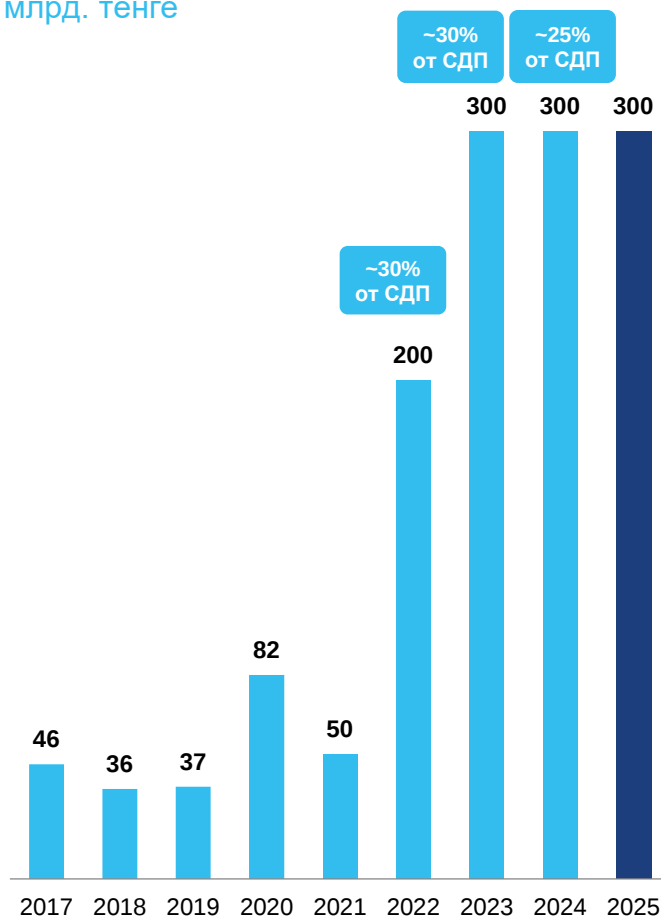
		6M 24	6M 25	% изменение
Операционные	Нефть и газовый конденсат	12,0 млн тонн (490 тыс. барр. в сутки)	13,0 млн тонн (549 тыс. барр. в сутки)	+8,8%
	Транспортировка нефти	41,7 млн тонн	41,6 млн тонн	-0,3%
	Объемы переработки	8,9 млн тонн	10,4 млн тонн	+16,5%

		6M 24	6M 25	% изменение
Финансовые	Выручка	\$ 9 440 млн	\$ 8 789 млн	-6,9%
	EBITDA	\$ 2 190 млн	\$ 2 230 млн	+1,8%
	Свободный денежный поток	\$ 1 345 млн	\$ 1 331 млн	-1,0%
	Капитальные вложения (кассовый метод)	\$ 600 млн	\$ 512 млн	-14,7%
	Общий долг	\$ 7 555 млн	\$ 7 490 млн	-0,9%
	Чистый долг	\$ 2 214 млн	\$ 1 546 млн	-30,2%

История выплат дивидендов акционерам и динамика цен акций КМГ

Выплаты дивидендов акционерам КМГ

млрд. тенге



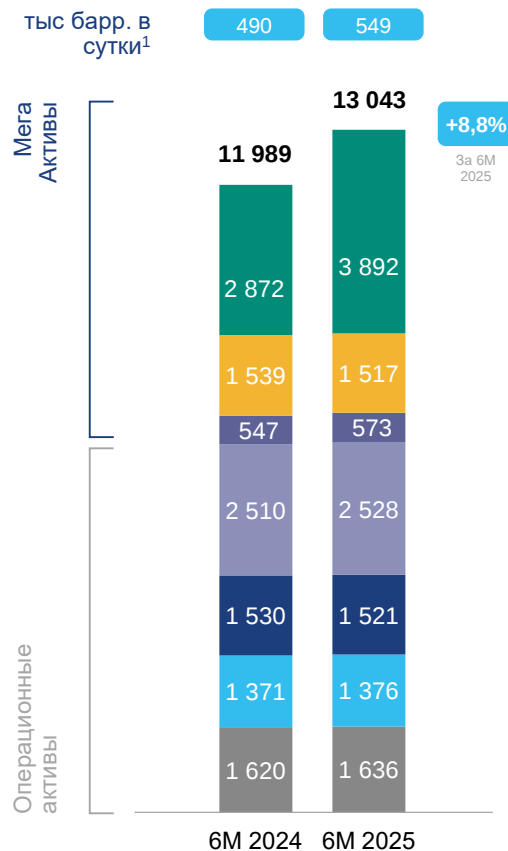
Динамика цен акций КМГ 6М 2025



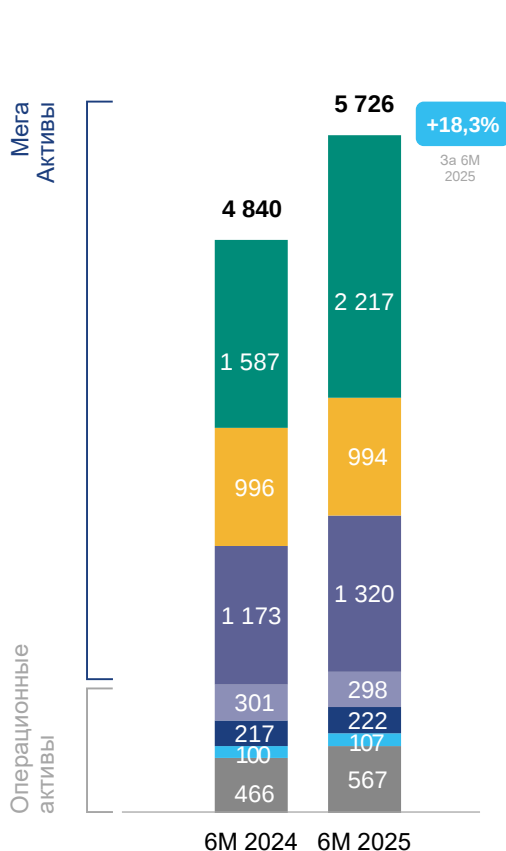
Справочно: цена за акцию по состоянию на 14.08.2025г. – 20 130 тенге

Операционные результаты (на долю КМГ)

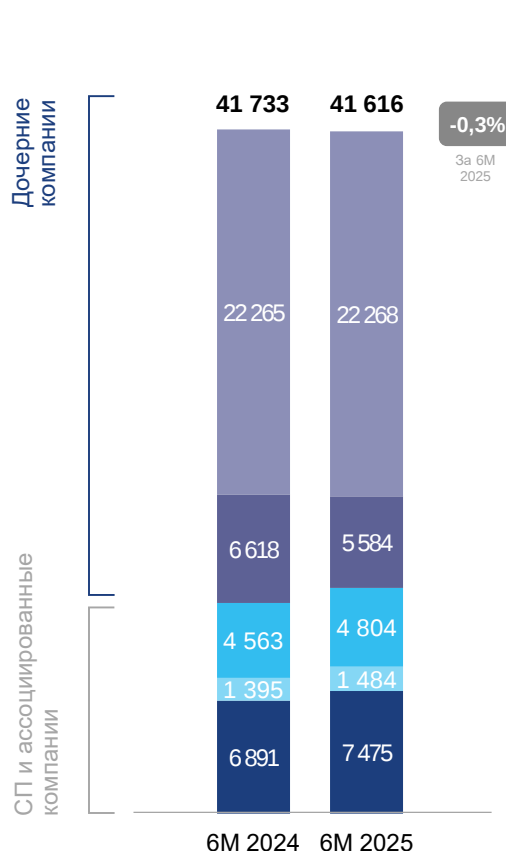
Добыча нефти и газового конденсата, ТЫС.ТОНН



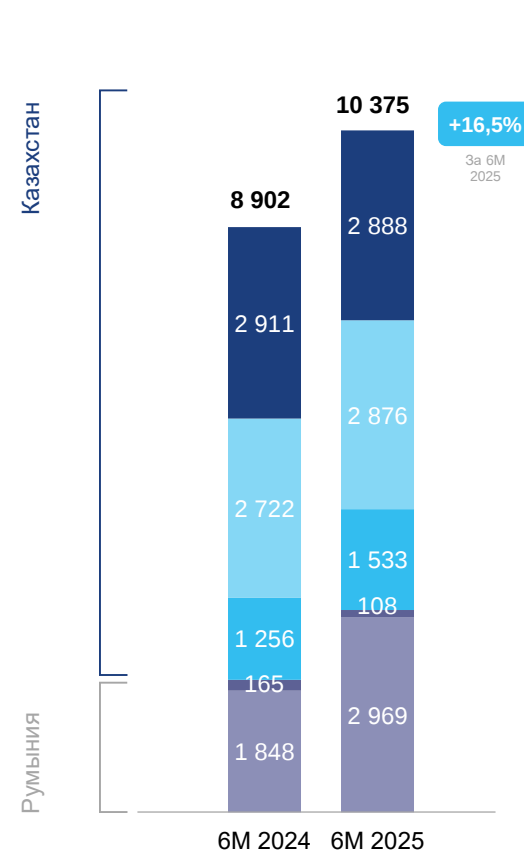
Добыча газа, МЛН.М³



Транспортировка нефти, ТЫС.ТОНН



Переработка, ТЫС.ТОНН



■ Тенгиз
■ Кашаган
■ Карачаганак
■ ОМГ
■ ММГ
■ ЭМГ
■ Другие

■ Тенгиз
■ Кашаган
■ Карачаганак
■ ОМГ
■ ММГ
■ ЭМГ
■ Другие

■ КТК
■ Мунайтас
■ ККТ
■ КМТФ
■ КТО²

■ КМГ International
■ ПКОП
■ АНПЗ
■ Caspi Bitum
■ ПНХЗ

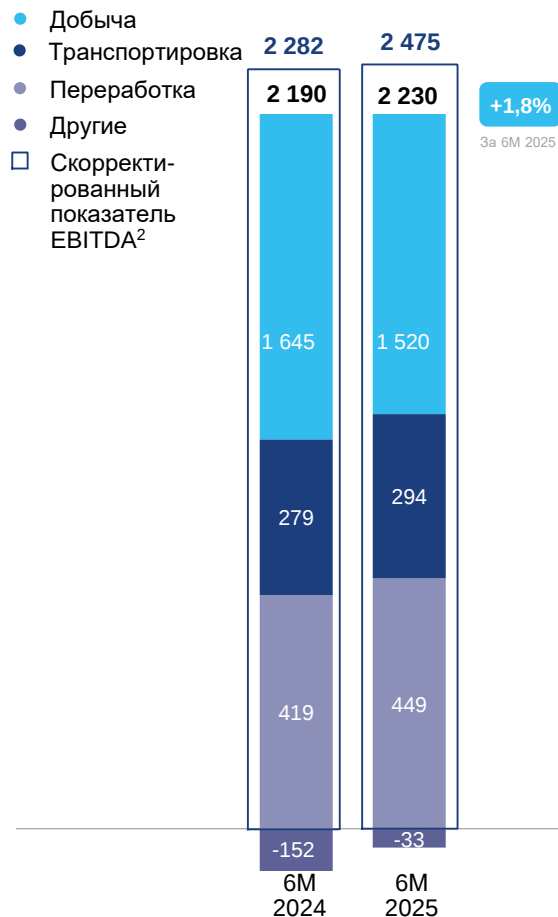
(1) Пересчитано с использованием индивидуальных коэффициентов баррелизации производственных активов.

(2) Поскольку КТО полностью контролируется КМГ, в объемы транспортировки включено 100%.

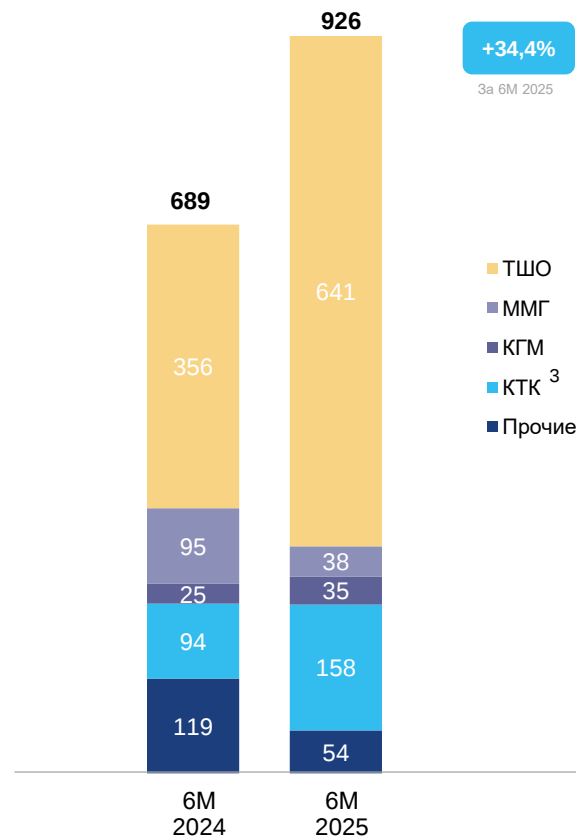
Примечание: Суммы могут не совпадать из-за округления.

Ключевые финансовые показатели

EBITDA¹ по сегментам, млн долл. США



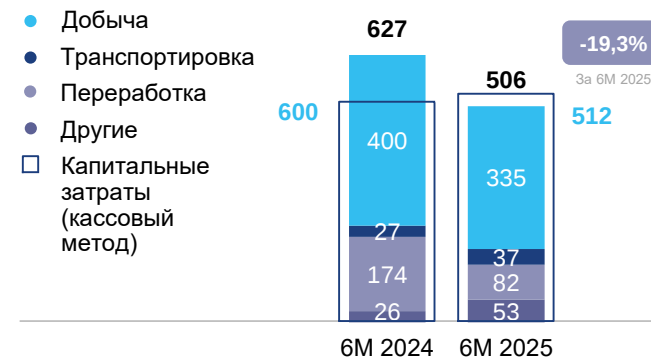
Дивиденды от СП и ассоц. компаний, млн долл. США



Свободный денежный поток⁴, млн долл. США



Капитальные затраты (по методу начисления), млн долл. США



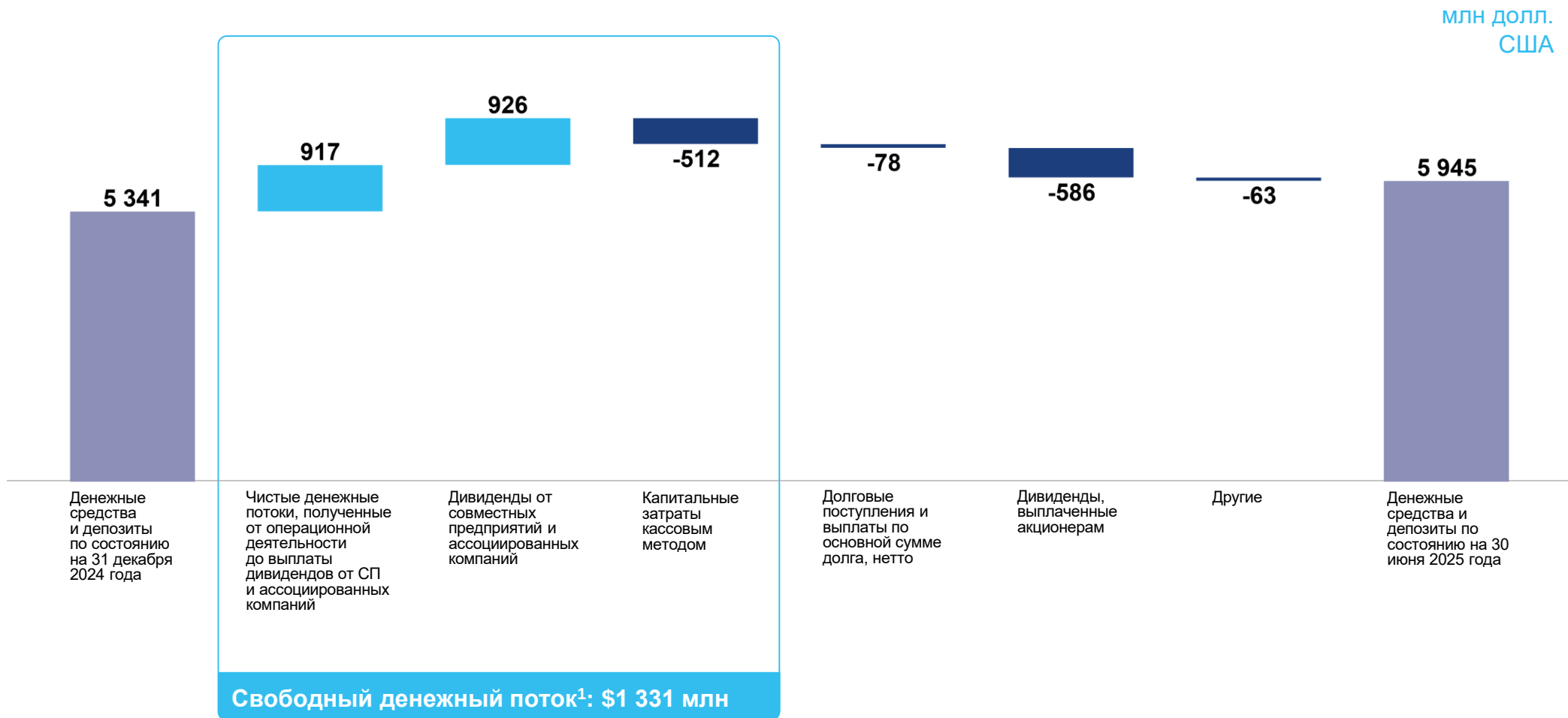
1. EBITDA = выручка плюс доля в прибыли СП и ассоциированных компаний, нетто, минус стоимость приобретенных нефти, газа нефтепродуктов и прочих материалов, минус производственные расходы, минус расходы на управление персоналом, минус транспортные и коммерческие расходы, минус налоги, кроме налога на прибыль.

2. Скорректированный показатель EBITDA = выручка плюс дивиденды, полученные от СП и ассоциированных компаний, минус стоимость приобретенных нефти, газа нефтепродуктов и прочих материалов минус производственные расходы минус административно-управленческие расходы минус транспортные и коммерческие расходы минус налоги, кроме налога на прибыль.

3. Включает КТК-Р в объеме 103 млн долл. США

4. Свободный денежный поток = денежный поток, полученный от операционной деятельности минус приобретение основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и разведочных и оценочных активов. Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, включены в денежный поток, полученный от операционной деятельности

Источники средств и свободный денежный поток

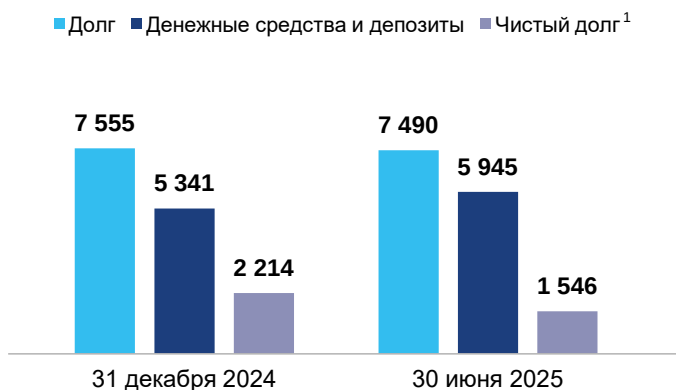


1. Свободный денежный поток = денежный поток, полученный от операционной деятельности минус приобретение основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и разведочных и оценочных активов. Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, включены в денежный поток, полученный от операционной деятельности.

Примечание:
Суммы могут не совпадать из-за округления.

Сбалансированный долговой портфель

Комфортный уровень долговой нагрузки, млн долл. США



Движение долга, млн долл. США

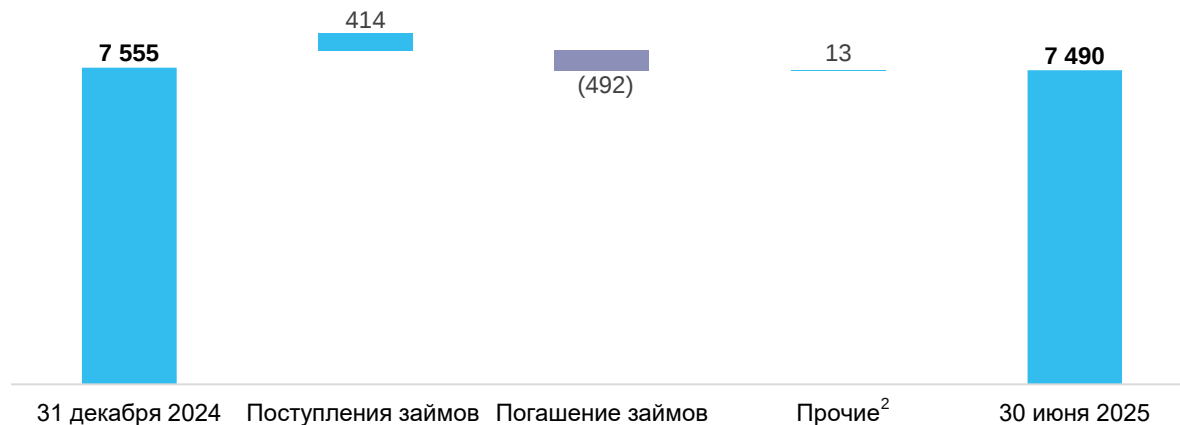
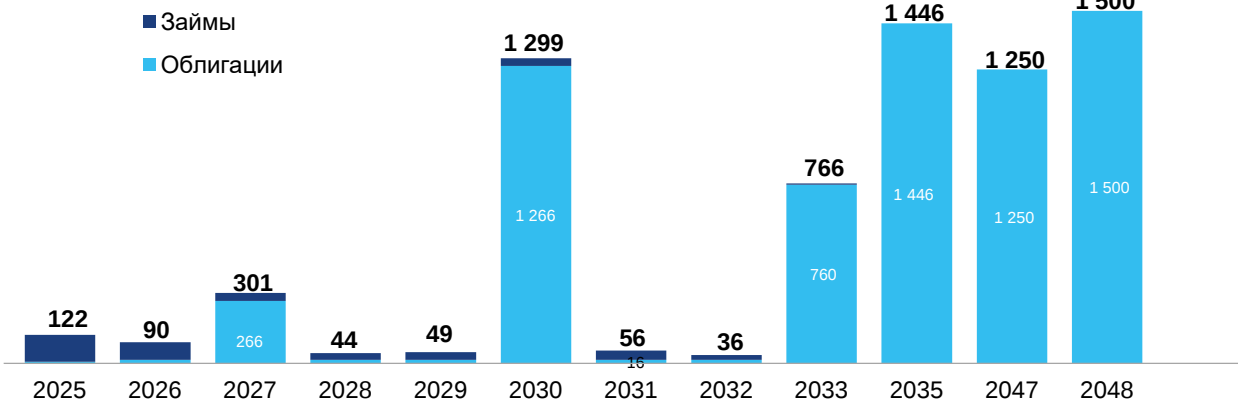
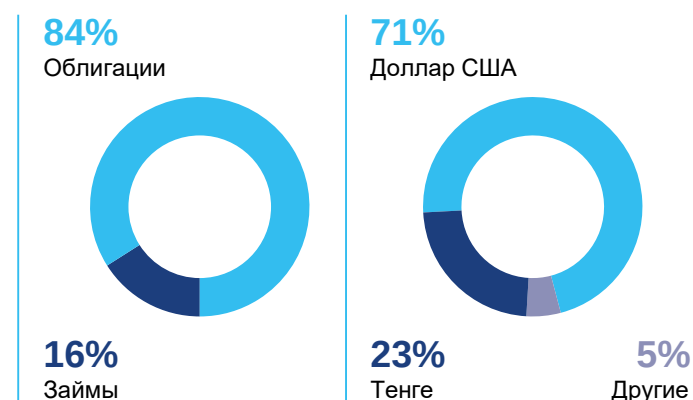


График погашения долга (по номиналу)³, млн долл. США



Структура долга



1. Чистый долг = долгосрочные займы плюс текущие займы минус денежные средства и их эквиваленты минус краткосрочные банковские депозиты минус долгосрочные банковские депозиты.

2. Прочие включает начисленное вознаграждение, вознаграждение уплаченное, пересчет валюты отчетности, убыток по курсовой разнице.

3. Исключая кредитные линии KMG International, овердрафты и торговое финансирование (по состоянию на 30 июня 2025 года).

Примечание: Суммы могут не совпадать из-за округления.

Контакты



www.kmg.kz



ir@kmg.kz



+7 7172 78 64 34



Сбалансированный и диверсифицированный портфель активов

Периметр консолидации



Разведка и добыча

Операционные активы:

Озенмунайгаз (ОМГ)	100%
Эмбамунайгаз (ЭМГ)	100%
Казахтуркмунай (КТМ)	100%
Урихтау Оперейтинг (УО)	100%
Dunga Operating (Dunga) ¹	60%

Мангистаумунайгаз (ММГ)	50%
Казгермунай (КГМ)	50%
Петроказахстан Инк. (ПКИ)	33%
Каражанбасмунай (КБМ)	50%
Казахойл Актобе (КОА)	50%
Урал Ойл энд Газ (УОГ)	50%

Мегапроекты:

Тенгизшевройл (ТШО)	20%
Карачаганак (КПО) ²	10%
Кашаган (НКОК) ³	16,88%



Транспортировка

КазТрансОйл (КТО)	90%
– Батумский нефтяной терминал	100%
– Казахстанско-Китайский трубопровод (ККТ)	50%
– МунайТас (МТ)	51%

КТК (Каспийский трубопроводный консорциум) ⁴	20,75%
---	--------

Казмортрансфлот (КМТФ)	100%
------------------------	------



Переработка и маркетинг

Павлодарский НХЗ	100%
Атырауский НПЗ	99,53%
KMG International	100%
– НПЗ Петромидия	54,62%
– НПЗ Bera	54,62%
TOO «KMG PetroChem»	100%

Шымкентский НПЗ	49,72%
Caspi Bitum	50%
KPI Inc.	49,5%
Силлено	40%



Прочее

TOO «KMG Drilling & Services»	100%
TOO «Oil Services Company»	100%
TOO «Oil Construction Company»	100%
TOO «Кен-Курылыс Сервис»	100%
TOO «КазГПЗ»	100%

TOO «КазРосГаз»	50%
ТенизСервис	49%
KMG Nabors Drilling Company	49%
KMG Parker Drilling Company	49%
KMG Automation	49%

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

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

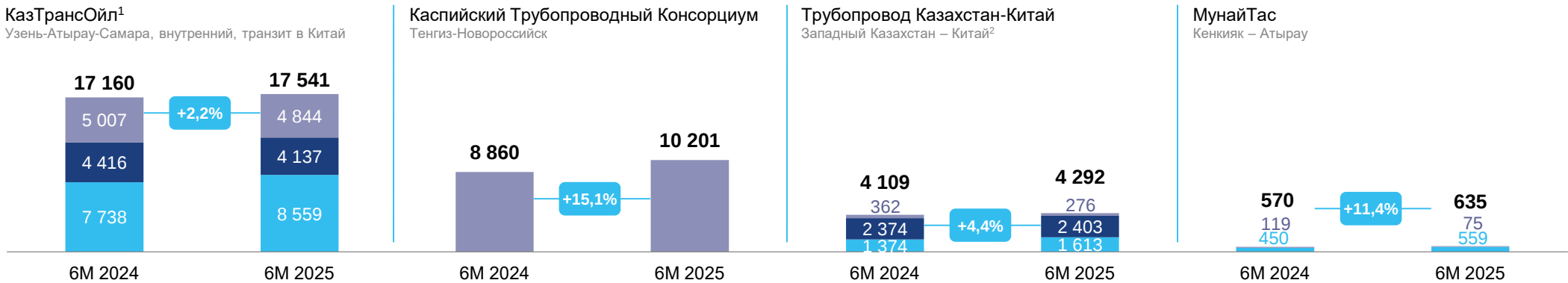
3. ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» является консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 16,88% долей в проекте Кашаган.

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

Транспортировка: грузооборот нефти

Грузооборот нефти по направлениям (на долю КМГ), млн тонн*км

● Внутренний ● Транзит ● Экспорт



Тарифы на транспортировку нефти за 6М 2025 года

Компания	Направление	Ед. измерения	Средневзвешенные тарифы	Изменение 6М 2024 vs 6М 2025, %
КазТрансОйл	Экспорт	тонн на 1 000 км	11 300 тенге	+11,3%
	Внутренний рынок	тонн на 1 000 км	4 462 тенге	-8,0%
	Транзит	за тонну	7,26 долл. США	+46,9%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Экспорт	за тонну	36,00 долл. США	Без изменений
Казахстанско-Китайский Трубопровод	Экспорт	тонн на 1 000 км	6 799 тенге	Без изменений
	Внутренний рынок	тонн на 1 000 км	3 338 тенге	-30,7%
	Транзит	за тонну	9,76 долл. США	-9,4%
МунайТас	Экспорт	тонн на 1 000 км	5 912 тенге	Без изменений
	Внутренний рынок	тонн на 1 000 км	5 912 тенге	Без изменений

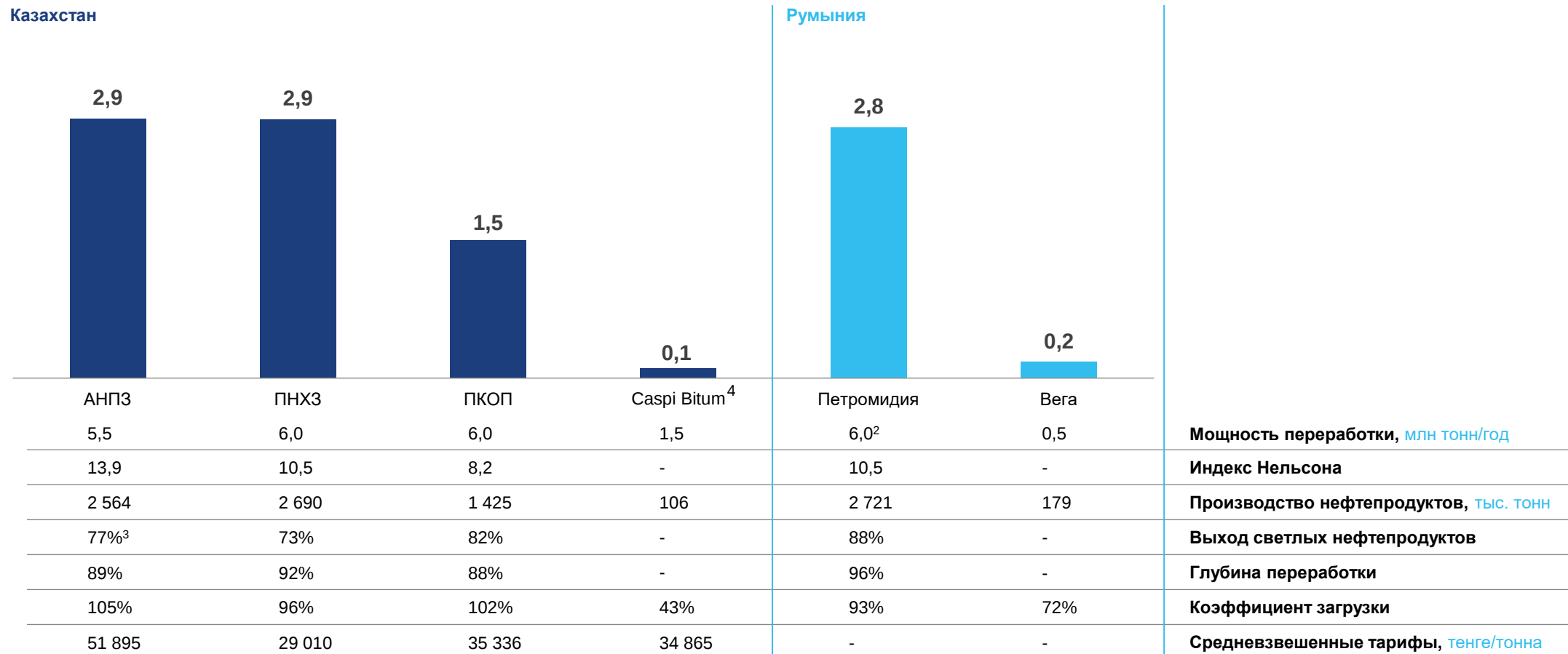
1. Поскольку КТО полностью находится под управлением КМГ, в объемах транспортировки учитываются 100%.

2. Включает трубопроводы Атасу-Алашаньюку, Кенкияк-Кумколь.

Примечание:
Суммы могут не совпадать из-за округления.

Переработка: описание перерабатывающих активов

Объемы переработки за 6М 2025 года (на долю КМГ¹), **млн тонн**



1. Операционные результаты основаны на следующих долях:
АНПЗ – 100%, ПНХЗ – 100%, ПКОП – 50%, Caspi Bitum – 50%,
Петромидия – 100%, Bega – 100%.

2. Проектная мощность включает переработку 5 млн
тонн нефти и 1 млн тонн прочих углеводородов в год.

3. Выход светлых нефтепродуктов включает бензол
и параксилон на АНПЗ.

4. Переработка на заводе Caspi Bitum была
приостановлена в связи с модернизацией по
увеличению мощности до 1,5 млн тонн в год.

EBITDA по сегментам, 6М 2025

млн долл. США	Добыча	Транспортировка	Переработка	НК КМГ	Прочее	Итого
Операционная EBITDA	1 107	121	355	1	-35	1 549
Доля в прибыли СП и ассоциированных компаний	413	173	94		1	681
Тенгиз (20%)	313					313
КТК (20,75%)		154				154
ММГ (50%)	69					69
Petrosun (49%)			1			1
КазРосГаз (50%)					3	3
ККТ (50%)		18				18
КОА (50%)	1					1
ПКОП (50%)			23			23
ПКИ (33%)	11					11
КГМ (50%)	20					20
Ural Group Limited (50%)	6					6
КС Energy (49%)			68			68
Другие	-7	1	2		-2	-6
EBITDA	1 520	294	449	1	-35	2 230
% от общего количества	68%	13%	20%	0%	-1%	100%

Примечание: Числа могут не суммироваться из-за округления.

EBITDA по сегментам, 6М 2024

млн долл. США	Добыча	Транспортировка	Переработка	НК КМГ	Прочее	Итого
Операционная EBITDA	1 249	127	368	-52	-99	1 593
Доля в прибыли СП и ассоциированных компаний	396	152	51		-2	597
Тенгиз (20%)	314					314
КТК (20,75%)		129				129
ММГ (50%)	41					41
Petrosun (49%)			46			46
КазРосГаз (50%)					10	10
ККТ (50%)		22				22
КОА (50%)	7					7
ПКОП (50%)						
ПКИ (33%)	17					17
КГМ (50%)	28					28
Ural Group Limited (50%)	7					7
Другие	-18	1	5		-12	-24
EBITDA	1 645	279	419	-52	-100	2 190
% от общего количества	75%	13%	19%	-2%	-5%	100%

Примечание: Числа могут не суммироваться из-за округления.

Консолидированный отчёт о совокупном доходе

млн тенге	6М 2025	6М 2024	Изменение	Изменение, %
Выручка и прочие доходы				
Выручка по договорам с покупателями	4 500 494	4 239 360	261 134	6,2%
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	348 737	268 190	80 547	30,0%
Доход от выбытия дочерней организации	3 000	16 410	(13 410)	-81,7%
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	93 669	96 946	(3 277)	-3,4%
Прочий финансовый доход	27 162	112 871	(85 709)	-75,9%
Прочий операционный доход	20 246	30 344	(10 098)	-33,3%
Итого выручка и прочие доходы	4 993 308	4 764 121	229 187	4,8%
Расходы и затраты				
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(2 426 770)	(2 340 139)	(86 631)	3,7%
Производственные расходы	(758 776)	(638 995)	(119 781)	18,7%
Налоги кроме подоходного налога	(281 931)	(302 448)	20 517	-6,8%
Износ, истощение и амортизация	(353 002)	(322 422)	(30 580)	9,5%
Расходы по транспортировке и реализации	(145 683)	(131 564)	(14 119)	10,7%
Общие и административные расходы	(94 252)	(110 775)	16 523	-14,9%
Обесценение основных средств и расходы по разведке	(19 463)	(16 824)	(2 639)	15,7%
Финансовые затраты	(164 013)	(167 140)	3 127	-1,9%
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	(22 728)	39 337	(62 065)	-157,8%
Ожидаемые кредитные убытки	(3 976)	(6 662)	2 686	-40,3%
Прочие расходы	(15 837)	(16 372)	535	-3,3%
Итого расходы и затраты	(4 286 431)	(4 014 004)	(272 427)	6,8%
Прибыль до учёта подоходного налога	706 877	750 117	(43 240)	-5,8%
Расходы по подоходному налогу	(172 500)	(200 611)	28 111	-14,0%
Чистая прибыль за период	534 377	549 506	(15 129)	-2,8%

Примечание: Числа могут не суммироваться из-за округления.

Консолидированный отчёт о финансовом положении

млн тенге	30 июн 2025	31 дек 2024	Изменение	Изменение, %
Активы				
Долгосрочные активы				
Активы по разведке и оценке	225 423	216 448	8 975	4,1%
Основные средства	7 681 957	7 834 160	(152 203)	-1,9%
Инвестиционная недвижимость	8 674	12 374	(3 700)	-29,9%
Нематериальные активы	919 789	943 156	(23 367)	-2,5%
Активы в форме права пользования	115 824	122 991	(7 167)	-5,8%
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	5 162 334	5 378 513	(216 179)	-4,0%
НДС к возмещению	26 685	30 396	(3 711)	-12,2%
Авансы за долгосрочные активы	97 481	88 216	9 265	10,5%
Прочие долгосрочные нефинансовые активы	7 621	7 767	(146)	-1,9%
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	158 876	121 673	37 203	30,6%
Прочие долгосрочные финансовые активы	51 127	48 249	2 878	6,0%
Долгосрочные банковские вклады	74 070	74 329	(259)	-0,3%
Активы по отложенному налогу	42 491	50 705	(8 214)	-16,2%
	14 572 352	14 928 977	(356 625)	-2,4%
Краткосрочные активы				
Товарно-материальные запасы	345 082	413 741	(68 659)	-16,6%
Торговая дебиторская задолженность	720 895	443 057	277 838	62,7%
НДС к возмещению	43 323	48 408	(5 085)	-10,5%
Предоплата по подоходному налогу	37 526	41 170	(3 644)	-8,9%
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	192 267	180 754	11 513	6,4%
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	61 808	84 240	(22 432)	-26,6%
Прочие краткосрочные финансовые активы	65 000	63 528	1 472	2,3%
Краткосрочные банковские вклады	1 214 486	1 513 816	(299 330)	-19,8%
Денежные средства и их эквиваленты	1 800 627	1 216 451	584 176	48,0%
	4 481 014	4 005 165	475 849	11,9%
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	500	505	(5)	-1,0%
	4 481 514	4 005 670	475 844	11,9%
Итого активы	19 053 866	18 934 647	119 219	0,6%

млн тенге	30 июн 2025	31 дек 2024	Изменение	Изменение, %
Капитал и обязательства				
Капитал				
Уставный капитал	916 541	916 541	0	0,0%
Дополнительный оплаченный капитал	1 142	1 142	0	0,0%
Прочий капитал	(5 273)	(2 373)	(2 900)	122,2%
Резерв по пересчёту валюты отчётности	5 037 577	5 132 868	(95 291)	-1,9%
Нераспределённая прибыль	6 219 180	5 985 894	233 286	3,9%
Относящийся к акционерам Материнской Компании	12 169 167	12 034 072	135 095	1,1%
Неконтрольная доля участия	(115 016)	(109 788)	(5 228)	4,8%
Итого капитал	12 054 151	11 924 284	129 867	1,1%
Долгосрочные обязательства				
Займы	3 385 569	3 644 111	(258 542)	-7,1%
Обязательства по аренде	108 953	103 334	5 619	5,4%
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	8 523	7 096	1 427	20,1%
Резервы	307 731	308 129	(398)	-0,1%
Обязательства по вознаграждениям работникам	76 220	75 999	221	0,3%
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	33 963	36 175	(2 212)	-6,1%
Обязательства по отложенному налогу	1 340 519	1 391 836	(51 317)	-3,7%
	5 261 478	5 566 680	(305 202)	-5,5%
Краткосрочные обязательства				
Торговая кредиторская задолженность	595 974	598 787	(2 813)	-0,5%
Займы	506 780	323 290	183 490	56,8%
Обязательства по аренде	17 780	20 882	(3 102)	-14,9%
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	225 990	169 150	56 840	33,6%
Резервы	22 206	19 524	2 682	13,7%
Обязательства по вознаграждениям работникам	6 259	6 516	(257)	-3,9%
Подоходный налог к уплате	21 938	15 600	6 338	40,6%
Прочие налоги к уплате	168 784	83 631	85 153	101,8%
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	172 526	206 303	(33 777)	-16,4%
	1 738 237	1 443 683	294 554	20,4%
Итого обязательства	6 999 715	7 010 363	(10 648)	-0,2%
Итого капитал и обязательства	19 053 866	18 934 647	119 219	0,6%
Балансовая стоимость одной акции – в тыс. тенге	18,249	17,998	0,251	1,4%

Примечание: Числа могут не суммироваться из-за округления.

Консолидированный отчет о движении денежных средств

млн тенге	6М 2025	6М 2024	Изменение	Изменение, %
Денежные потоки от операционной деятельности				
Прибыль до учёта подоходного налога	706 877	750 117	(43 240)	-5,8%
Корректировки:				
Износ, истощение и амортизация	353 002	322 422	30 580	9,5
Обесценение основных средств и расходы по разведке и оценке	19 463	16 824	2 639	15,7%
Реализованный убыток/(прибыль) от производных инструментов по нефтепродуктам	3 244	(4 913)	8 157	-166%
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	(93 669)	(96 946)	3 277	-3,4%
Прочий финансовый доход	(27 162)	(112 871)	85 709	-75,9%
Финансовые затраты	164 013	167 140	-3 127	-1,9%
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	(348 737)	(268 190)	(80 547)	30,03%
Изменение в резервах	5 458	1 257	4 201	334,2%
Отрицательная/(положительная) курсовая разница, нетто	22 728	(35 308)	58 036	-164,4%
Доход до выбытия дочерней организации	(3 000)	(16 410)	13 410	-81,7%
Восстановление списания товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	(5 349)	(2 708)	-2 641	97,5%
Доход от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто	722	(6 404)	7 126	-111,3%
Ожидаемые кредитные убытки	3 976	6 662	(2 686)	-40,3%
Прочие корректировки	8 805	648	8 157	1 258,8%
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала	810 371	721 320	89 051	12,3%
Изменения в НДС к возмещению	362	24 121	(23 759)	-98,5%
Изменения в товарно-материальных запасах	56 620	17 501	39 119	223,5%
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах	(298 666)	(41 237)	(257 429)	624,3%
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями	(18 399)	(19 109)	710	-3,7%
Изменения в прочих налогах к уплате	84 707	(27 567)	112 274	-407,3%
Денежные потоки от операционной деятельности	634 995	675 029	(40 034)	-5,9%
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	474 356	309 547	164 809	53,2%
Оплата подоходного налога	(119 771)	(65 508)	(54 263)	82,8%
Проценты полученные	90 344	66 524	23 820	35,8%
Проценты уплаченные	(135 939)	(112 159)	(23 780)	21,2%
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	943 985	873 433	70 552	8,1%

млн тенге	6М 2025	6М 2024	Изменение	Изменение, %
Денежные потоки от инвестиционной деятельности				
Размещение банковских вкладов	(1 256 141)	(607 484)	-648 657	106,8%
Возврат банковских вкладов	1 528 055	950 803	577 252	60,7%
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке	(262 229)	(269 532)	7 303	-2,7%
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	4 266	718	3 548	494,2%
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	(30 967)	(11 851)	-19 116	161,3%
Выплата отложенного возмещения в связи с приобретением дочерней организации	0	(1 520)	1 520	-100%
Поступления от продажи доли участия в совместном предприятии без потери совместного контроля	0	4 465	-4 465	-100%
Поступление денежных средств от выбытия дочерней организации, за вычетом выбывших денежных средств	1 163	8 010	(6 847)	-85,5%
Займы, выданные связанным сторонам	(20 898)	(25 620)	4 722	-18,4%
Поступления от погашения займов, выданных связанным сторонам	610	31 441	-30 831	-98,1%
Погашение нот Национального банка РК	269 686	183 763	85 923	46,8%
Приобретение нот Национального банка РК	(255 895)	(174 725)	-81 170	46,5%
Поступления от погашения облигаций Самрук-Казына	10 000	0	10 000	-
Приобретение облигаций Самрук-Казына	(10 000)	0	(10 000)	-
Прочие	(2 998)	1 884	-4 882	-259,1%
Чистые денежные потоки, (использованные в)/полученные от инвестиционной деятельности	(25 348)	90 352	-115 700	-128,1%
Денежные потоки от финансовой деятельности				
Поступления займов	211 817	105 140	106 677	101,5%
Погашение займов	(251 990)	(171 232)	-80 758	47,2%
Дивиденды, выплаченные акционерам	(300 002)	(300 002)	-	-
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли	(3 311)	(2 509)	-802	32,0%
Распределения в пользу Самрук-Казына	(3)	(57)	54	-94,7%
Поступления по сделкам репо	30 739	22 074	8 665	39,3%
Выплаты по сделкам репо	0	(22 074)	22 074	-100,0%
Прочие операции	(4 292)	0	-4 292	-
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	(15 103)	(14 861)	242	1,6%
Прочие	(48)	0	(48)	-
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	(332 193)	(383 521)	51 328	-13,4%
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты	(2 273)	60 690	-62 963	-103,7%
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки	5	(18)	23	-127,8%
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	584 176	640 936	-56 760	-8,9%
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	1 216 451	1 050 873	165 578	15,8%
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	1 800 627	1 691 809	108 818	6,4%

Денежные потоки от операционной деятельности – прямой метод⁽¹⁾

млн тенге	6М 2025	6М 2024	Изменение	Изменение, %
Денежные потоки от операционной деятельности				
Поступления от покупателей	4 870 384	4 713 003	157 381	3,3%
Платежи поставщикам	(2 980 047)	(2 935 748)	(44 299)	1,5%
Прочие налоги и платежи	(904 438)	(776 897)	(127 541)	16,4%
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	474 356	309 547	164 809	53,2%
Оплата подоходного налога	(119 771)	(65 508)	(54 263)	82,8%
Проценты полученные	90 344	66 524	23 820	35,8%
Проценты уплаченные	(135 939)	(112 159)	(23 780)	21,2%
Выплаты работникам	(289 712)	(266 425)	(23 287)	8,7%
Возврат налогов из бюджета	8 938	18 631	(9 693)	-52,0%
Социальные отчисления и ОПВ	(58 651)	(50 158)	(8 493)	16,9%
Прочие выплаты	(11 479)	(27 377)	15 898	-58,1%
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	943 985	873 433	70 552	8,1%

1. Не является частью финансовой отчетности, неаудировано

Примечание: Числа могут не суммироваться из-за округления