

Август 2026

Операционные и финансовые результаты

2026

ПЕРВОЕ
ПОЛУГОДИЕ

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



Ключевые показатели за 6М 2026 года



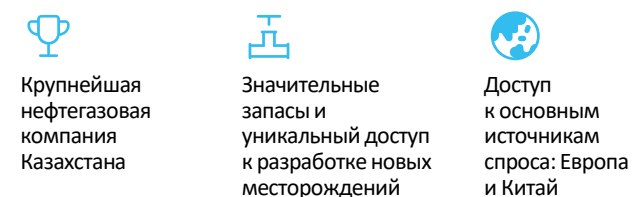
Структура владения



Ключевые фин. показатели¹



Ключевые преимущества



1. В расчетах использовались следующие обменные курсы тенге/долл. США: средний курс за 6М 2026 г. – 486,20; курс на 30 июня 2026 г. – 480,72.

Макроэкономическая среда

Цена нефти Brent и KEBCO за 6М 2025 и 6М 2026 г., долл. США за баррель¹

● Brent ● KEBCO

6М 2025



6М 2026



Средняя цена, долл. США/баррель

Brent

6М 2025 6М 2026 +28,4%
71,87 92,31

KEBCO

6М 2025 6М 2026 +26,9%
72,83 92,44

Средняя премия² за 6М 2026

KEBCO > Brent

0,13
долл. США/баррель

Макроэкономические показатели Казахстана³

Показатель	6М 2025	6М 2026
Рост ВВП, %	6,3	4,1
Инфляция, % (г/г)	11,8	10,4
Базовая ставка, %	16,5	17,0
Средний курс тенге за долл. США	512,05	486,20
Курс тенге за долл. США на конец периода	505,53 ⁴	480,72

Кредитные рейтинги: Казахстана и КМГ

Moody's	S&P Global Ratings	Fitch Ratings
Баа1 (стабильный) Баа1 (стабильный)	BBB+	BBB+
Баа2	BBB	BBB (стабильный) BBB (стабильный)
Баа3	BBB- (позитивный) 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.

4. На 31 декабря 2025 года.

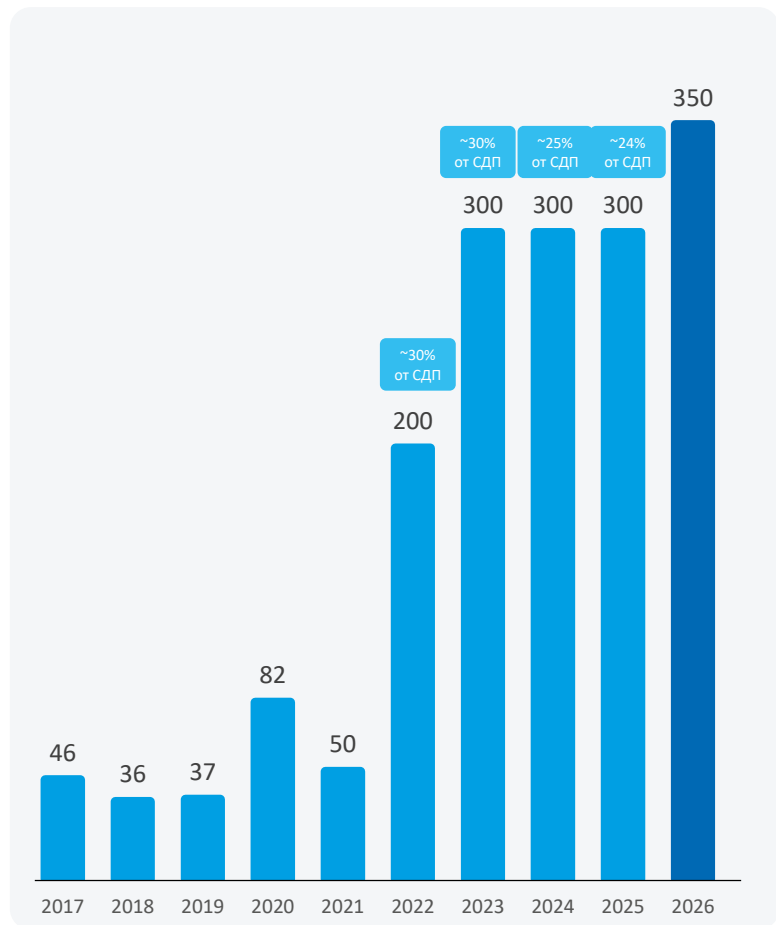
Ключевые операционные и финансовые результаты

Операционные	6М 2025	6М 2026	% изменение
Добыча нефти и газового конденсата	13,0 млн тонн (549 тыс. барр. в сутки)	12,4 млн тонн (522 тыс. барр. в сутки)	-4,6%
Добыча газа	5,7 млрд м ³	5,5 млрд м ³	-4,7%
Транспортировка нефти	41,6 млн тонн	43,3 млн тонн	+4,0%
Переработка	10,4 млн тонн	10,2 млн тонн	-1,5%
Производство полипропилена	106,8 тыс. тонн	102,3 тыс. тонн	-4,3%
Финансовые	6М 2025	6М 2026	% изменение
Выручка	\$ 8 789 млн	\$ 11 452 млн	30,3%
EBITDA	\$ 2 230 млн	\$ 3 405 млн	52,7%
Свободный денежный поток	\$ 1 331 млн	\$ 1 573 млн	18,1%
Капитальные вложения (кассовый метод)	\$ 512 млн	\$ 869 млн	69,6%
Общий долг ¹	\$ 6 967 млн ¹	\$ 7 096 млн	1,8%
Чистый долг	\$ 742 млн ¹	\$ 2 046 млн	175,7%

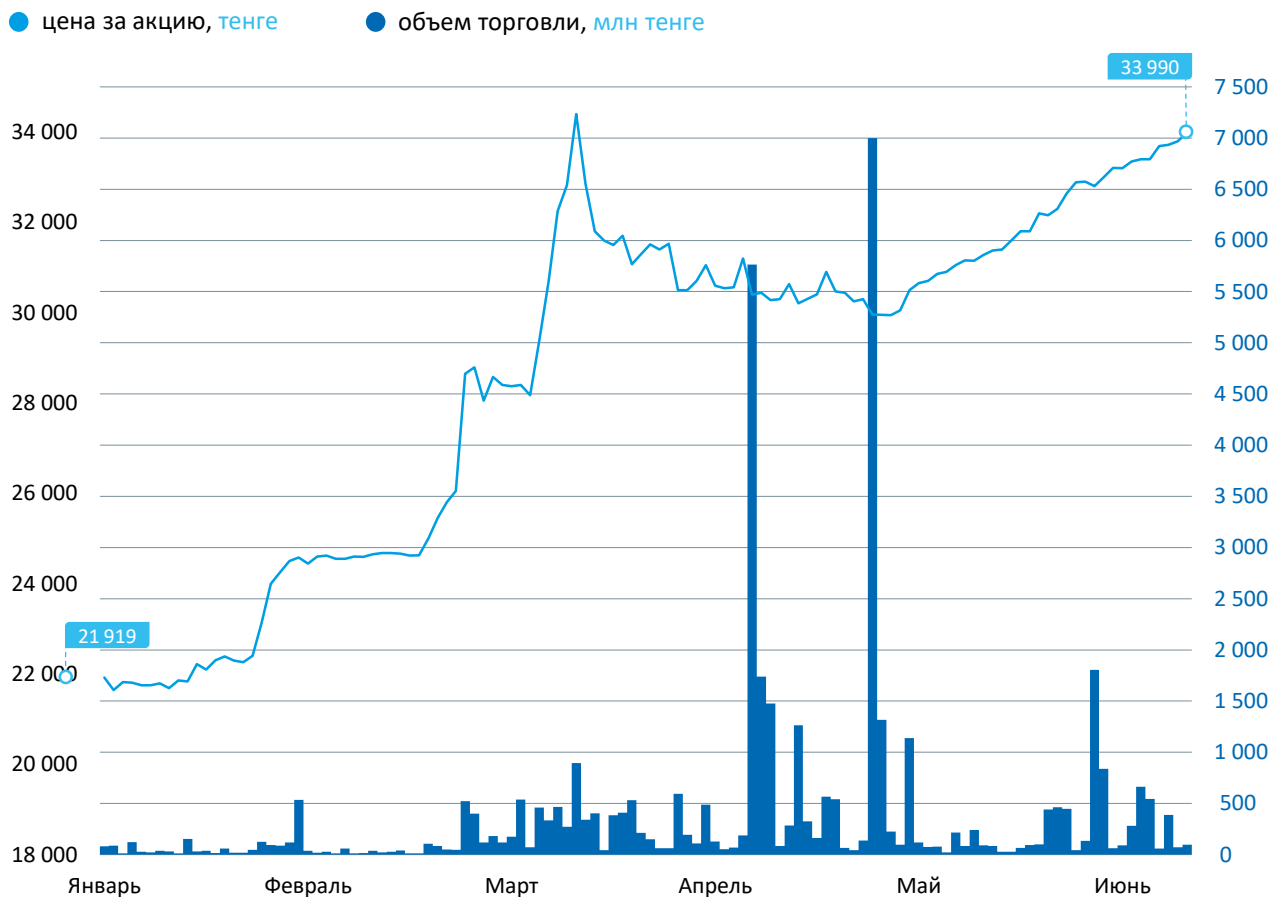
1. По состоянию на 31 декабря 2025 года.

История выплат дивидендов акционерам и динамика цен акций КМГ

Выплаты дивидендов акционерам КМГ, **млрд. тенге**



Динамика цен акций КМГ, **6М 2026**



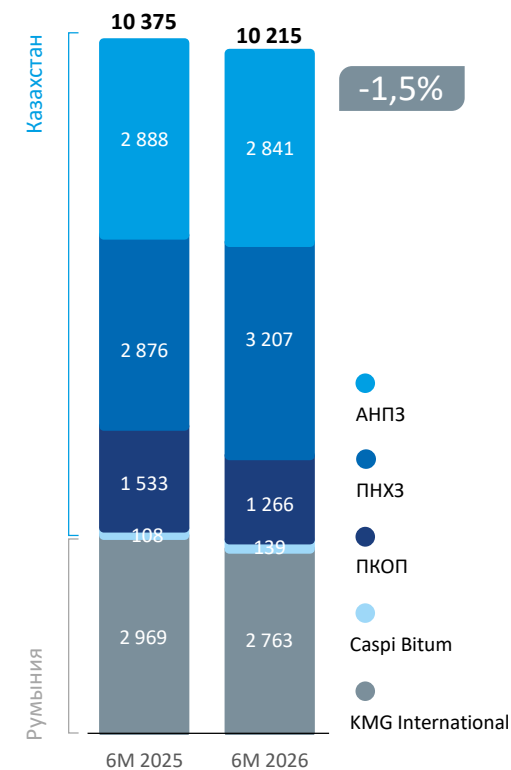
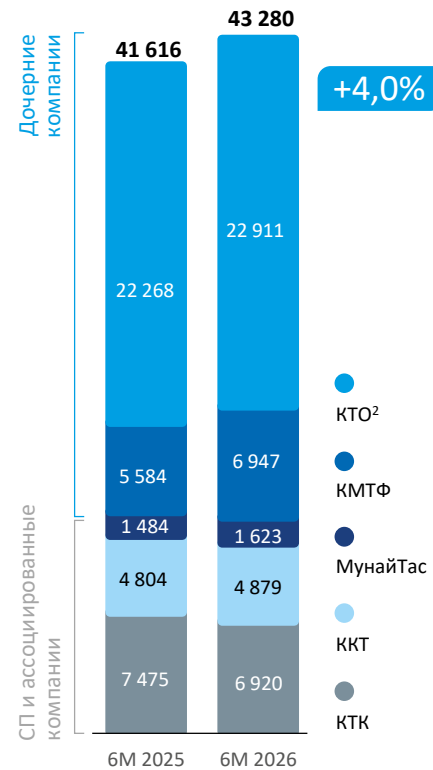
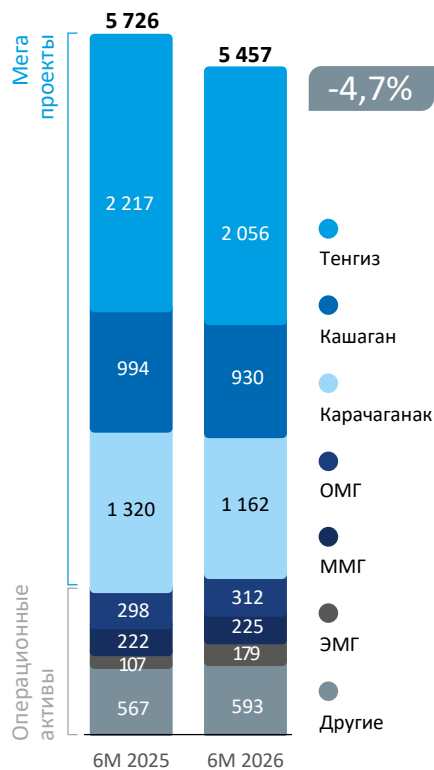
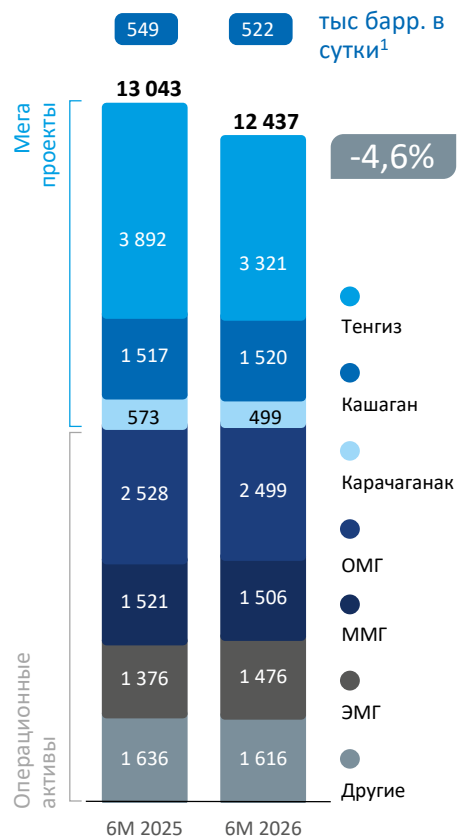
Операционные результаты (на долю КМГ)

Добыча нефти и газового конденсата, тыс. тонн

Добыча газа, млн м³

Транспортировка нефти, тыс. тонн

Переработка, тыс. тонн



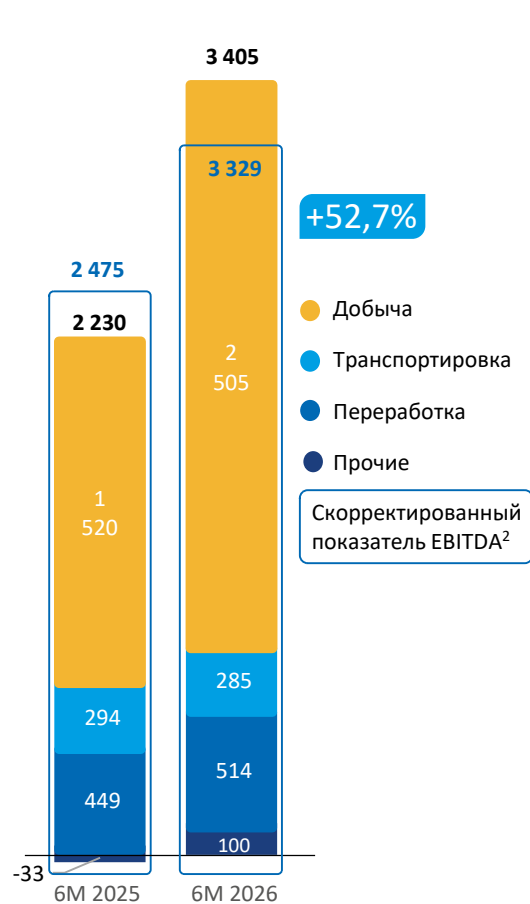
1. Пересчитано с использованием индивидуальных коэффициентов баррелизации производственных активов.

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

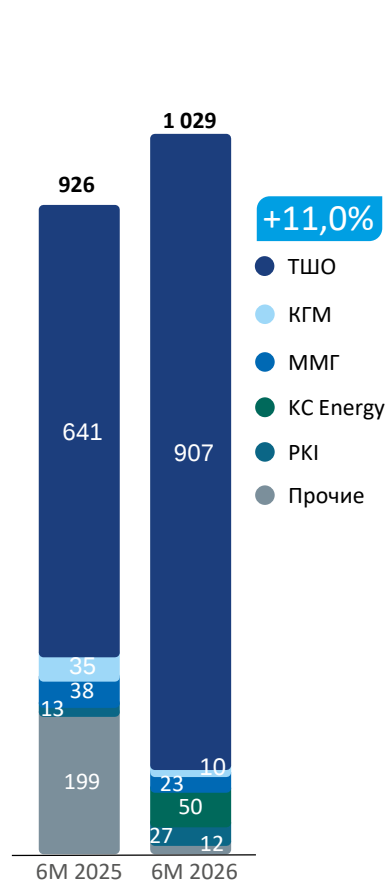
Примечание: Суммы могут не совпадать из-за округления.

Ключевые финансовые показатели

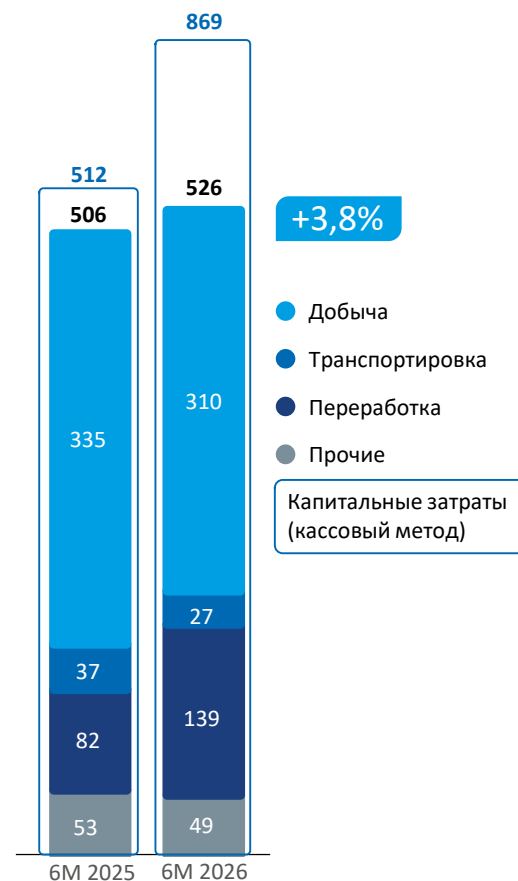
EBITDA¹ по сегментам,
млн долл. США



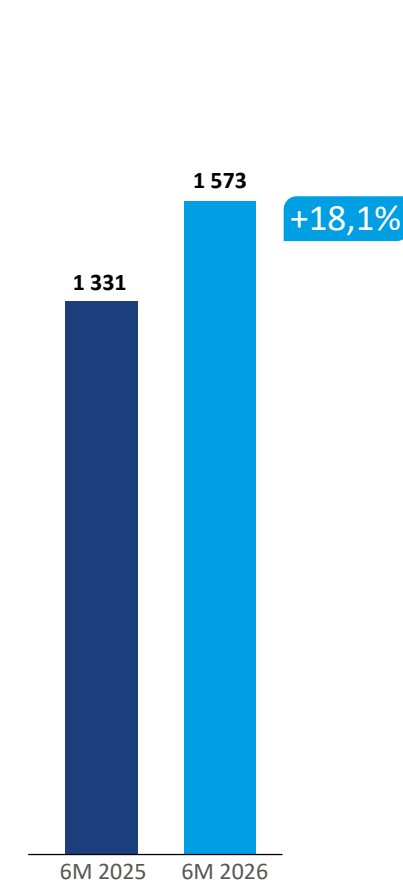
Дивиденды от СП и ассоц. компаний, млн долл. США



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



Свободный денежный поток³,
млн долл. США

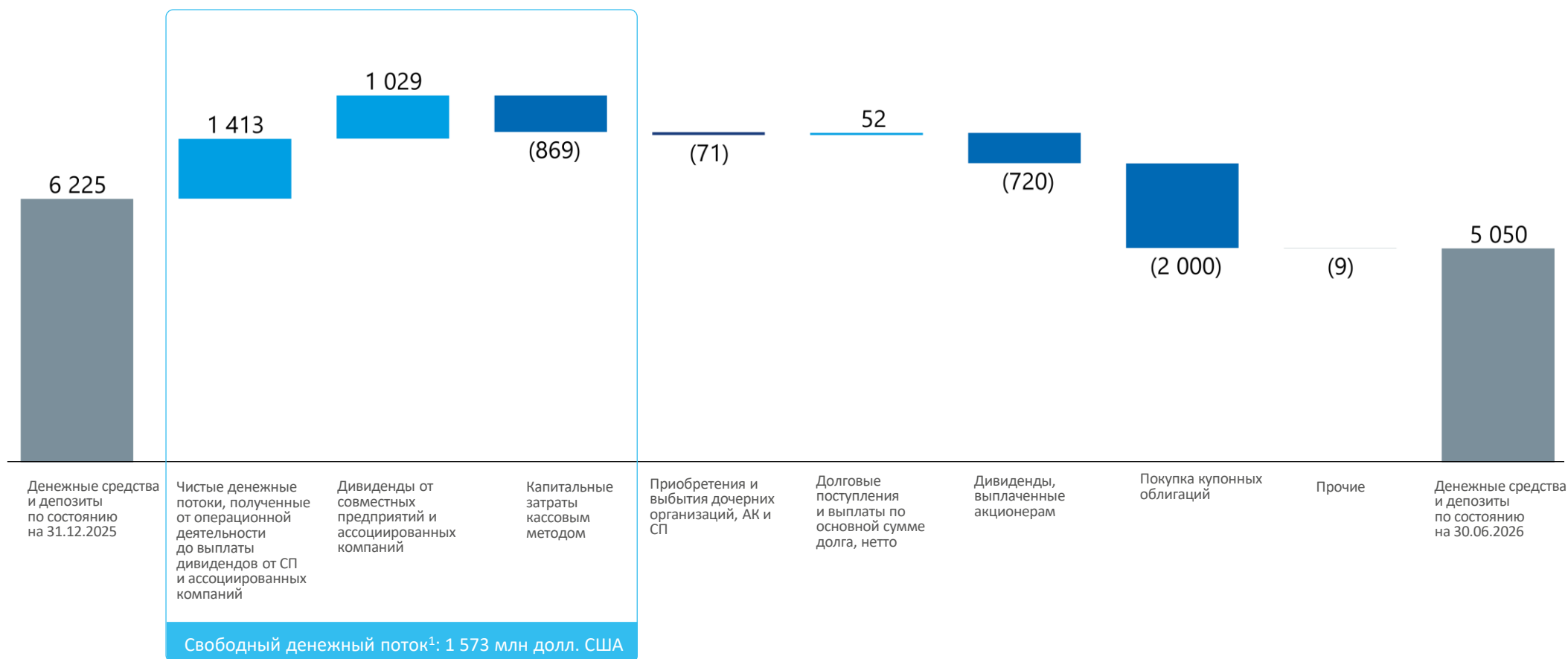


1. EBITDA = выручка плюс доля в прибыли СП и ассоциированных компаний, нетто, минус стоимость приобретенных нефти, газа нефтепродуктов и прочих материалов, минус производственные расходы, минус расходы на управление персоналом, минус транспортные и коммерческие расходы, минус налоги, кроме налога на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



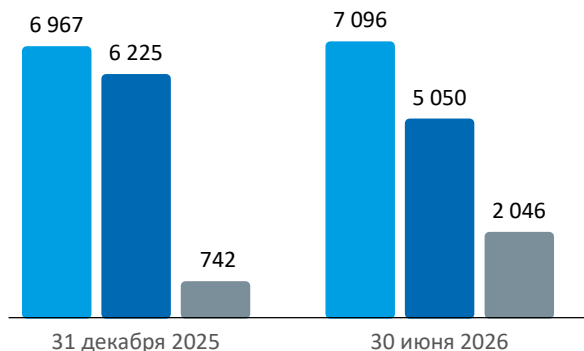
1. Свободный денежный поток = денежный поток, полученный от операционной деятельности минус приобретение основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и разведочных и оценочных активов. Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, включены в денежный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

Примечание:
Суммы могут не совпадать из-за округления.

Сбалансированный долговой портфель

Комфортный уровень долговой нагрузки, млн долл. США

Общий долг ● Денежные средства и депозиты ● Чистый долг¹

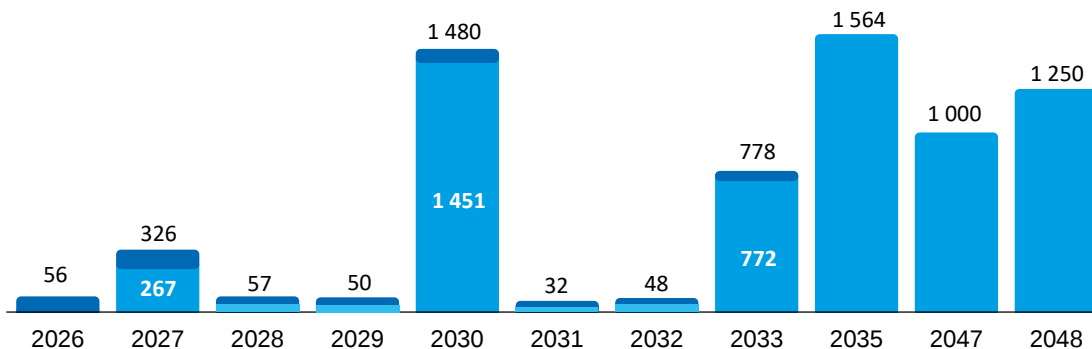


Движение долга, млн долл. США

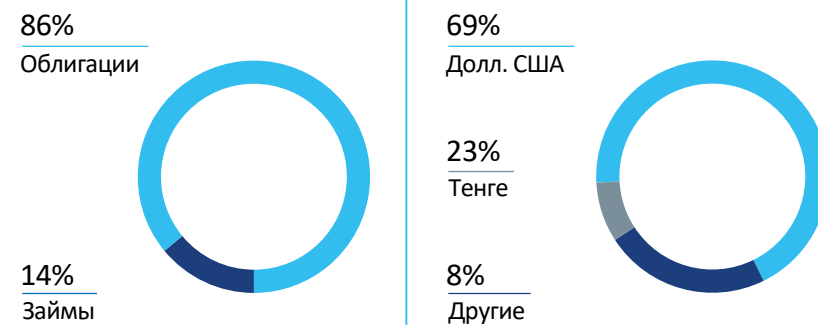


График погашения долга (по номиналу)³, млн долл. США

Облигации ● Займы



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, прибыль/убыток от курсовой разницы, процентные расходы, капитализированные проценты, пополнение и погашение задолженности других компаний.

3. Исключая оборотные кредитные линии KMG International, овердрафты и торговое финансирование (по состоянию на 30 июня 2026 года).

Примечание: Суммы могут не совпадать из-за округления.

Контакты

сайт

www.kmg.kz



почта

ir@kmg.kz



телефон

+7 7172 78 64 34



Сбалансированный и диверсифицированный портфель активов

Периметр консолидации



Операционные активы:

Озенмунгай (ОМГ)	100%	КазТрансОйл (КТО)	90%	Павлодарский НХЗ	100%	KMG Drilling & Services	100%
Эмба мунгай (ЭМГ)	100%	Батумский нефтяной терминал	100%	Атырауский НПЗ	99,53%	Oil Services Company	100%
Казахтуркмунай (КТМ)	100%	Казахстанско-Китайский трубопровод (ККТ)	50%	KMG International	100%	Oil Construction Company	100%
Урихтау Оперейтинг (УО)	100%	МунайТас (МТ)	51%	НПЗ Петромидия	54,62%	Кен-Курылыс Сервис	100%
Dunga Operating (Дунга) ¹	60%	Каспийский трубопроводный консорциум (КТК) ⁴	20,75%	НПЗ Bera	54,62%	КазГПЗ	100%
KMG Barlau	100%	Казмортрансфлот (КМТФ)	100%	KMG PetroChem	100%	КМГ Инжиниринг	100%
Мангистаумунгай (ММГ)	50%			КазМунайГаз – Аэро	100%	КазРосГаз	50%
Казгермунгай (КГМ)	50%			ПетроКазахстан Ойл Продактс (ПКОП) ⁵	49,72%	ТенизСервис	48.996%
PetroKazakhstan Inc.	33%			Caspi Bitum	50%	KMG Nabors Drilling Company	49%
Каражанбасмунай (КБМ)	50%			KPI Inc.	49,5%	KMG Parker Drilling Company	49%
Казахойл Актобе (КОА)	50%			Силлено ⁶	40%	KMG Automation	49%
Урал Ойл энд Газ (УОГ)	50%			KC Energy Group	49%		

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

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

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

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

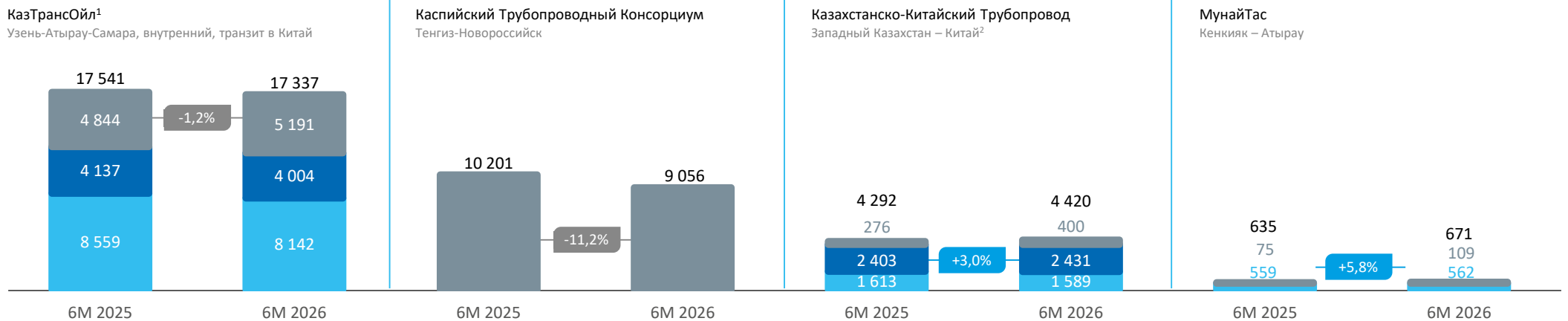
4. 19% доли принадлежат КМГ напрямую, 1,75% через совместное предприятие КОО Казахстан Пайплайн Венчурс

5. 49,72 % - доля косвенного участия, реализуемая через 50% владения Valsera 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 KMG PetroChem.

Транспортировка: грузооборот нефти

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



Тарифы на транспортировку нефти за 6М 2026 года

Компания	Направление	Ед. измерения	Средневзвешенные тарифы	Изменение 6М 2026 vs 6М 2025, %
КазТрансОйл	Экспорт	тонн на 1 000 км	11 466 тенге	+1,5%
	Внутренний рынок	тонн на 1 000 км	4 963 тенге	+11,2%
	Транзит	за тонну	7,36 долл. США	+40,3%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Экспорт	за тонну	36,00 долл. США	Без изменений
	Экспорт	тонн на 1 000 км	6 799 тенге	Без изменений
Казахстанско-Китайский Трубопровод	Внутренний рынок	тонн на 1 000 км	3 690 тенге	+10,5%
	Транзит	за тонну	7,76 долл. США	-27,9%
	Экспорт	тонн на 1 000 км	11 300 тенге	+49,0%
МунайТас	Внутренний рынок	тонн на 1 000 км	11 193 тенге	+89,3%
	Экспорт	тонн на 1 000 км	11 300 тенге	+49,0%

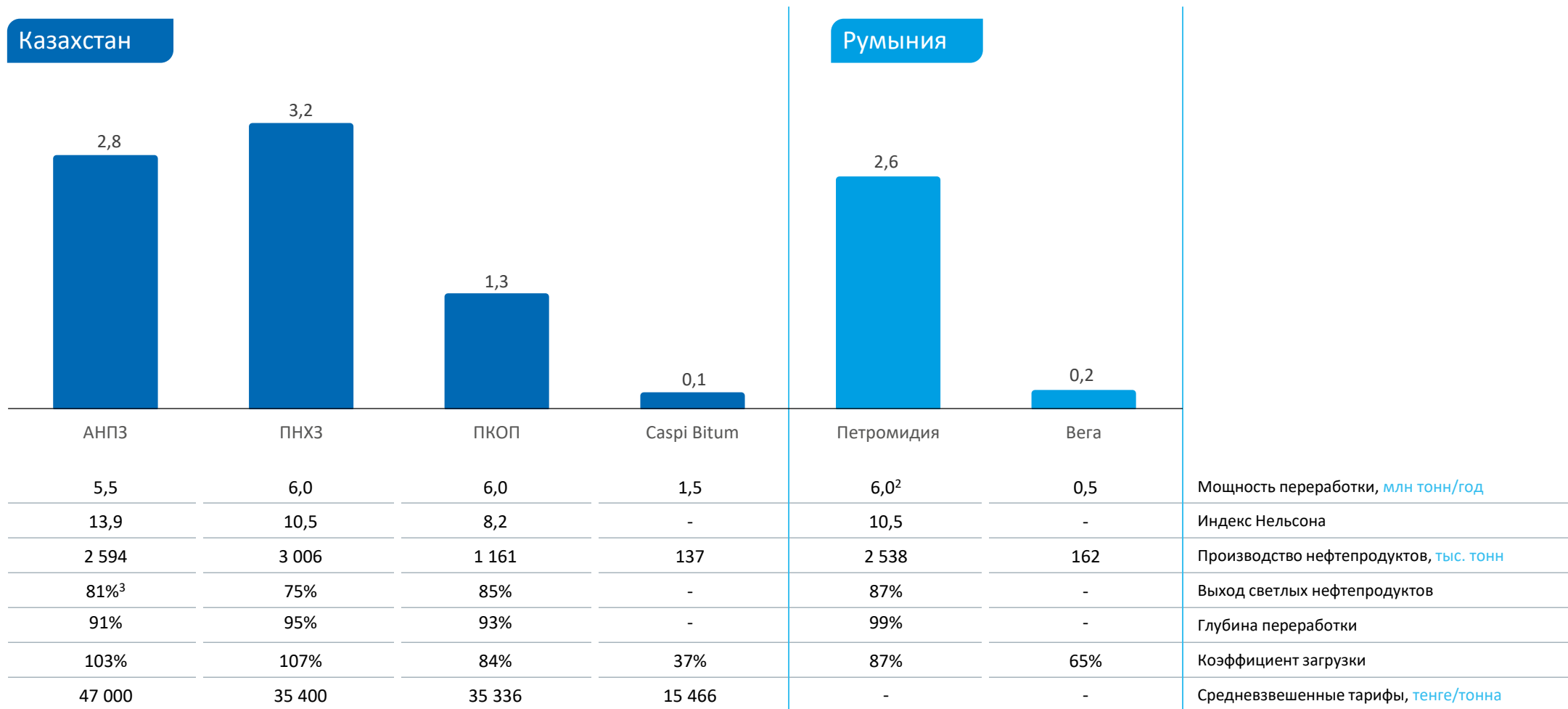
1. Поскольку КТО полностью находится под управлением КМГ, в объемах транспортировки учитываются 100%.

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

Примечание:
Суммы могут
не совпадать
из-за округления.

Переработка: описание перерабатывающих активов

Показатели переработки за 6М 2026 года (на долю КМГ¹), млн тонн



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

EBITDA по сегментам, млн долл. США

6M 2026

	Добыча	Транспортировка	Переработка	Корпоративный центр	Прочее	Итого
Операционная EBITDA	1 599	158	441	(30)	133	2 301
Доля в прибыли СП и ассоциированных компаний	906	127	73		(3)	1 104
Тенгиз (20%)	759					759
КТК (20,75%)		104				104
ММГ (50%)	84					84
КазРосГаз (50%)					4	4
ККТ (50%)		16				16
КОА (50%)	9					9
ПКОП (50%)			6			6
PetroKazakhstan Inc. (33%)	18					18
КГМ (50%)	23					23
Ural Group Limited (50%)	16					16
КС Energy (49%)			58			58
Petrosun (49%)			1			1
Другие	(2)	7	8		(7)	6
EBITDA	2 505	285	514	(30)	130	3 405
% от общего количества	74%	8%	15%	-1%	4%	100%

Примечание: Числа могут не суммироваться из-за округления.

EBITDA по сегментам, млн долл. США

6M 2025

	Добыча	Транспортировка	Переработка	Корпоративный центр	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
КазРосГаз (50%)					3	3
ККТ (50%)		18				18
КОА (50%)	1					1
ПКОП (50%)			23			23
PetroKazakhstan Inc. (33%)	11					11
КГМ (50%)	20					20
Ural Group Limited (50%)	6					6
КС Energy (49%)			68			68
Petrosun (49%)			1			1
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.

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе, млн тенге

	6М 2026	6М 2025	Изменение	Изменение, %
Выручка и прочие доходы				
Выручка по договорам с покупателями	5 567 754	4 500 494	1 067 260	23,71%
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	536 781	348 737	188 044	53,92%
Доход от выбытия дочерней организации	-	3 000	(3 000)	-100,00%
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	103 792	93 669	10 123	10,81%
Прочий финансовый доход	6 790	27 162	(20 372)	-75,00%
Прочий операционный доход	28 477	20 246	8 231	40,65%
Итого выручка и прочие доходы	6 243 594	4 993 308	1 250 286	25,04%
Расходы и затраты				
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(3 018 793)	(2 426 770)	(592 023)	24,40%
Производственные расходы	(813 249)	(758 776)	(54 473)	7,18%
Налоги кроме подоходного налога	(353 878)	(281 931)	(71 947)	25,52%
Износ, истощение и амортизация	(378 242)	(353 002)	(25 240)	7,15%
Расходы по транспортировке и реализации	(167 335)	(145 683)	(21 652)	14,86%
Общие и административные расходы	(95 911)	(94 252)	(1 659)	1,76%
Восстановление обесценения/ (обесценение) основных средств и расходов на разведку	275	(19 463)	19 738	-101,41%
Финансовые затраты	(144 704)	(164 013)	19 309	-11,77%
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	(79 169)	(22 728)	(56 441)	248,33%
Ожидаемые кредитные убытки	(12 029)	(3 976)	(8 053)	202,54%
Прочие расходы	(21 661)	(15 837)	(5 824)	36,77%
Итого расходы и затраты	(5 084 696)	(4 286 431)	(798 265)	18,62%
Прибыль до учёта подоходного налога	1 158 898	706 877	452 021	63,95%
Расходы по подоходному налогу	(255 125)	(172 500)	(82 625)	47,90%
Чистая прибыль за период	903 773	534 377	369 396	69,13%

Примечание: Числа могут не суммироваться из-за округления.

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении, млн тенге (1/2)

	30 июня 2026	31 декабря 2025	Изменение	Изменение, %
Активы				
Долгосрочные активы				
Активы по разведке и оценке	200 903	211 410	(10 507)	-4,97%
Основные средства	7 253 005	7 590 629	(337 624)	-4,45%
Инвестиционная недвижимость	6 676	7 912	(1 236)	-15,62%
Нематериальные активы	829 060	881 420	(52 360)	-5,94%
Активы в форме права пользования	118 509	117 083	1 426	1,22%
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4 687 087	4 933 962	(246 875)	-5,00%
НДС к возмещению	27 289	38 556	(11 267)	-29,22%
Авансы за долгосрочные активы	325 457	161 074	164 383	102,05%
Прочие долгосрочные нефинансовые активы	8 898	9 383	(485)	-5,17%
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	209 001	207 247	1 754	0,85%
Прочие долгосрочные финансовые активы	58 047	93 319	(35 272)	-37,80%
Долгосрочные банковские вклады	70 962	73 271	(2 309)	-3,15%
Активы по отложенному налогу	29 550	34 539	(4 989)	-14,44%
	13 824 444	14 359 805	(535 361)	-3,73%
Краткосрочные активы				
Товарно-материальные запасы	463 442	374 735	88 707	23,67%
Торговая дебиторская задолженность	934 742	597 111	337 631	56,54%
НДС к возмещению	50 251	54 527	(4 276)	-7,84%
Предоплата по подоходному налогу	27 744	62 515	(34 771)	-55,62%
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	170 223	194 392	(24 169)	-12,43%
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	998 186	59 584	938 602	1575,26%
Прочие краткосрочные финансовые активы	144 382	71 629	72 753	101,57%
Краткосрочные банковские вклады	834 541	1 875 464	(1 040 923)	-55,50%
Денежные средства и их эквиваленты	1 522 178	1 198 185	323 993	27,04%
	5 145 689	4 488 142	657 547	14,65%
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	185	498	(313)	-62,85%
Итого активы	18 970 318	18 848 445	121 873	0,65%

Примечание: Числа могут не суммироваться из-за округления.

Промежуточный сокращенный консолидированный отчёт о финансовом положении, млн тенге (2/2)

	30 июня 2026	31 декабря 2025	Изменение	Изменение, %
Капитал и обязательства				
Капитал				
Уставный капитал	916 541	916 541	-	0,00%
Дополнительный оплаченный капитал	1 142	1 142	-	0,00%
Прочий капитал	(42 185)	6 729	(48 914)	-726,91%
Резерв по пересчёту валюты отчётности	4 474 739	4 828 788	(354 049)	-7,33%
Нераспределённая прибыль	7 184 205	6 715 218	468 987	6,98%
Относящийся к акционерам Материнской Компании	12 534 442	12 468 418	66 024	0,53%
Неконтрольная доля участия	(71 409)	(82 093)	10 684	-13,01%
Итого капитал	12 463 033	12 386 325	76 708	0,62%
Долгосрочные обязательства				
Займы	3 000 696	3 243 524	(242 828)	-7,49%
Обязательства по аренде	106 714	112 295	(5 581)	-4,97%
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	749	1 081	(332)	-30,71%
Резервы	263 316	279 759	(16 443)	-5,88%
Обязательства по вознаграждениям работникам	73 131	71 225	1 906	2,68%
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	56 742	67 808	(11 066)	-16,32%
Обязательства по отложенному налогу	1 177 894	1 274 036	(96 142)	-7,55%
	4 679 242	5 049 728	(370 486)	-7,34%
Краткосрочные обязательства				
Торговая кредиторская задолженность	677 904	546 873	131 031	23,96%
Займы	410 305	278 423	131 882	47,37%
Обязательства по аренде	17 442	16 677	765	4,59%
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	300 219	179 684	120 535	67,08%
Резервы	17 009	17 111	(102)	-0,60%
Обязательства по вознаграждениям работникам	7 357	7 625	(268)	-3,51%
Подоходный налог к уплате	78 741	22 688	56 053	247,06%
Прочие налоги к уплате	197 733	154 833	42 900	27,71%
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	121 333	188 478	(67 145)	-35,62%
	1 828 043	1 412 392	415 651	29,43%
Итого обязательства	6 507 285	6 462 120	45 165	0,70%
Итого капитал и обязательства	18 970 318	18 848 445	121 873	0,65%
Балансовая стоимость одной акции – в тысячах тенге	19,068	18,857	0,211	1,12%

Примечание: Числа могут не суммироваться из-за округления.

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств, млн тенге (1/2)

	6М 2026	6М 2025	Изменение	Изменение, %
Денежные потоки от операционной деятельности				
Прибыль до учёта подоходного налога	1 158 898	706 877	452 021	63,95%
Корректировки:				
Износ, истощение и амортизация	378 242	353 002	25 240	7,15%
(Восстановление обесценения)/обесценение основных средств и расходы по разведке	(275)	19 463	(19 738)	-101,41%
Реализованный убыток от производных инструментов по нефтепродуктам	61 046	3 244	57 802	1781,81%
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	(103 792)	(93 669)	(10 123)	10,81%
Прочий финансовый доход	(6 790)	(27 162)	20 372	-75,00%
Финансовые затраты	144 704	164 013	(19 309)	-11,77%
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	(536 781)	(348 737)	(188 044)	53,92%
Изменение в резервах	-	5 458	(5 458)	-100,00%
Отрицательная курсовая разница, нетто	79 169	22 728	56 441	248,33%
Доход от выбытия дочерней организации	-	(3 000)	3 000	-100,00%
Списание/(восстановление списания) товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	2 957	(5 349)	8 306	-155,28%
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто	7 918	722	7 196	996,68%
Ожидаемые кредитные убытки	12 029	3 976	8 053	202,54%
Прочие корректировки	7 960	8 805	(845)	-9,60%
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала	1 205 285	810 371	394 914	48,73%
Изменения в НДС к возмещению	14 446	362	14 084	3890,61%
Изменения в товарно-материальных запасах	(125 919)	56 620	(182 539)	-322,39%
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах	(462 147)	(298 666)	(163 481)	54,74%
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями	155 387	(18 399)	173 786	-944,54%
Изменения в прочих налогах к уплате	46 054	84 707	(38 653)	-45,63%
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности	833 106	634 995	198 111	31,20%
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	500 085	474 356	25 729	5,42%
Оплата подоходного налога	(125 281)	(119 771)	(5 510)	4,60%
Проценты полученные	89 130	90 344	(1 214)	-1,34%
Проценты уплаченные	(109 919)	(135 939)	26 020	-19,14%
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	1 187 121	943 985	243 136	25,76%

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств, млн тенге (2/2)

	6М 2026	6М 2025	Изменение	Изменение, %
Денежные потоки от инвестиционной деятельности				
Размещение банковских вкладов	(807 449)	(1 256 141)	448 692	-35,72%
Возврат банковских вкладов	1 757 689	1 528 055	229 634	15,03%
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке	(422 308)	(262 229)	(160 079)	61,05%
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	208	4 266	(4 058)	-95,12%
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	(34 682)	(30 967)	(3 715)	12,00%
Поступление денежных средств от выбытия дочерней организации, за вычетом выбывших денежных средств	-	1 163	(1 163)	-100,00%
Займы, выданные связанным сторонам	(328)	(20 898)	20 570	-98,43%
Поступления от погашения займов, выданных связанным сторонам	865	610	255	41,80%
Погашение нот Национального банка РК	231 475	269 686	(38 211)	-14,17%
Приобретение нот Национального банка РК	(217 778)	(255 895)	38 117	-14,90%
Поступления от погашения облигаций Самрук-Казына	-	10 000	(10 000)	-100,00%
Приобретение облигаций Самрук-Казына	(951 550)	(10 000)	(941 550)	9415,50%
Прочие	1 547	(2 998)	4 545	-151,60%
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(442 311)	(25 348)	(416 963)	1644,95%
Денежные потоки от финансовой деятельности				
Поступление займов	102 292	211 817	(109 525)	-51,71%
Погашение займов	(76 856)	(251 990)	175 134	-69,50%
Дивиденды, выплаченные акционерам	(350 001)	(300 002)	(49 999)	16,67%
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли	(4 540)	(3 311)	(1 229)	37,12%
Распределения в пользу Самрук-Казына	(376)	(3)	(373)	12433,33%
Поступления по сделкам репо	-	30 739	(30 739)	-100,00%
Прочие операции	-	(4 292)	4 292	-100,00%
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	(13 820)	(15 103)	1 283	-8,50%
Прочие	26	(48)	74	-154,17%
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	(343 275)	(332 193)	(11 082)	3,34%
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты	(77 517)	(2 273)	(75 244)	3310,34%
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки	(25)	5	(30)	-600,00%
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	323 993	584 176	(260 183)	-44,54%
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	1 198 185	1 216 451	(18 266)	-1,50%
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	1 522 178	1 800 627	(278 449)	-15,46%

Денежные потоки от операционной деятельности – прямой метод¹, млн тенге

	6М 2026	6М 2025	Изменение	Изменение, %
Денежные потоки от операционной деятельности				
Поступления от покупателей	6 169 319	4 870 384	1 298 935	26,67%
Платежи поставщикам	(3 679 745)	(2 980 047)	(699 698)	23,48%
Прочие налоги и платежи	(1 277 143)	(904 438)	(372 705)	41,21%
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	500 085	474 356	25 729	5,42%
Оплата подоходного налога	(125 281)	(119 771)	(5 510)	4,60%
Проценты полученные	89 130	90 344	(1 214)	-1,34%
Проценты уплаченные	(109 919)	(135 939)	26 020	-19,14%
Выплаты работникам	(311 255)	(289 712)	(21 543)	7,44%
Возврат налогов из бюджета	7 305	8 938	(1 633)	-18,27%
Социальные отчисления и ОПВ	(68 913)	(58 651)	(10 262)	17,50%
Прочие выплаты	(6 462)	(11 479)	5 017	-43,71%
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	1 187 121	943 985	243 136	25,76%

1. Не является частью финансовой отчетности, неаудировано

Примечание:
Суммы могут
не совпадать
из-за округления.