

девять 2025 ОПЕРАЦИОННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ



### Прогнозные заявления

документ включает заявления, которые являются «прогнозными заявлениями». могут считаться Эти прогнозные заявления могут быть идентифицированы с помощью использования прогнозной терминологии, помимо прочего, включая. 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 9М 2025 года

Ресурсы

Добыча нефти	a	Транспорт-ка нефти	Переработка нефти
<b>19,8</b> млн тонн	<b>553</b> тыс. барр. в сутки	<b>62,5</b> млн тонн	<b>15,8</b> млн тонн
Газ 8 652 млн м <sup>3</sup>		<b>54,2</b> трубопровод <b>8,3</b> море	11,2 Казахстан 4,6 Румыния

### Структура владения



525,11.







**K S E** 

Ключевые фин. показатели <sup>(1)</sup>			Ключевые	преимущества
Активы	Выручка	EBITDA	Φ	五
<b>37</b> млрд \$	<b>13,6</b> млрд \$	<b>3,5</b> млрд \$	Крупнейшая нефтегазовая компания Казахстана	Значительные запас и уникальный доступ к разработке новых месторождений

Национальный ASTRONA POSPINATORIAL тельные запасы Доступ к основным 67,42% 20,0% источникам альный доступ аботке новых спроса: Европа В свободном и Ќитай рождений 1. В расчетах использовались следующие обменные курсы тенге/долл. обращении США: средний курс за 9М 2025 г. - 520,29; курс на 30 сентября 2025 г. -549,06. средний курс за 9М 2024 г. – 458,79; курс на 31 декабря 2024 г. –



### Макроэкономическая среда



### Макроэкономические показатели Казахстана<sup>3</sup>

Показатель	9M 2024	9M 2025
Рост ВВП, %	4,0	6,3
Инфляция, % (г/г)	8,3	12,9
Базовая ставка, %	14,25	16,5
Курс валюты	9M 2024	9M 2025
Тенге за долл. США, в среднем	458,79	520,29
Тенге за долл. США, на конец периода	481,19	549,06

### Кредитные рейтинги: суверенные рейтинги Казахстана, КМГ

Moody's	S&P Global Ratings	Fitch Ratings	
Ваа1 (стабильный) Ваа1 (стабильный)	BBB+	BBB+	
Baa2	BBB	ВВВ (стабильный) ВВВ (стабильный)	
Baa3	BBB- (позитивный) BBB- (стабильный)	BBB-	V

(справочно: курс на 31.12.2024 – 525.11 тенге за доллар США)

<sup>1.</sup> Нефть марок Brent и KEBCO, источник: S&P Global Platts.

<sup>2.</sup>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.

<sup>3.</sup> Официальная статистика, источник: Бюро национальной статистики, Национальный банк Казахстана.



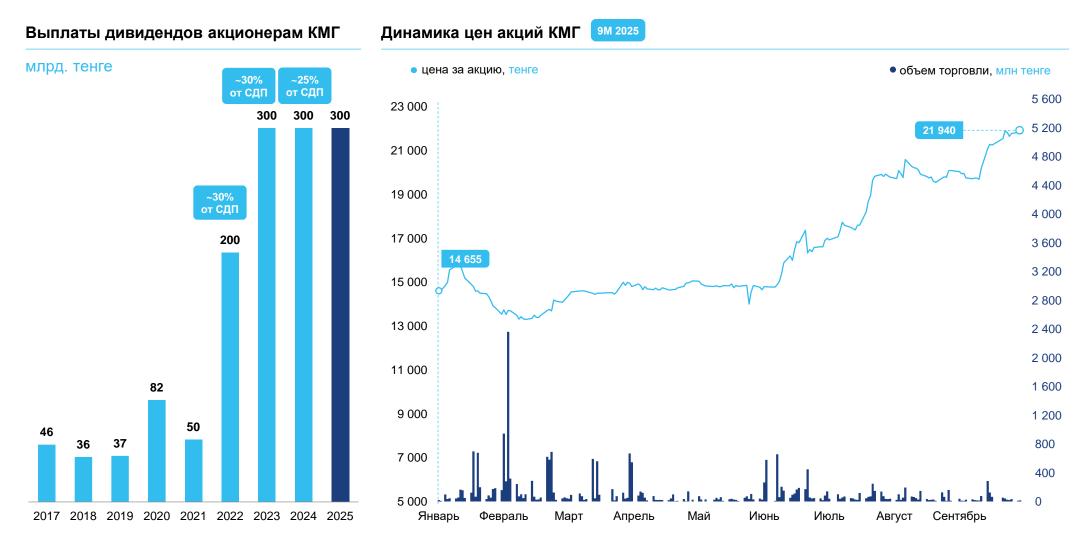
# **Ключевые операционные** и финансовые результаты

		9M 24	9M 25	% изменение	
Pie		<b>18,0</b> млн тонн	<b>19,8</b> млн тонн	+10,0%	
ОНН	Нефть и газовый конденсат	(488 тыс. барр. в сутки)	(553 тыс. барр. в сутки)	+13,2%	
пераци	Транспортировка нефти	<b>63,2</b> млн тонн	<b>62,5</b> млн тонн	-1,1%	
Опе	Объемы переработки	<b>14,1</b> млн тонн	<b>15,8</b> млн тонн	+11,7%	

		9M 24	9M 25	% изменение
	Выручка	<b>\$ 13 838</b> млн	\$ <b>13 565</b> млн	-2,0%
<u> </u>	EBITDA	\$ <b>3 510</b> млн	\$ <b>3 459</b> млн	-1,5%
инансовые	Свободный денежный поток	\$ <b>2 207</b> млн	\$ <b>2 104</b> млн	-4,7%
нанс	Капитальные вложения (кассовый метод)	\$ 889 млн	\$ <b>861</b> млн	-3,1%
<del>Q</del>	Общий долг	\$ <b>7</b> 555 млн <sup>1</sup>	\$ <b>7 515</b> млн	-0,5%
	Чистый долг	\$ <b>2 214</b> млн <sup>1</sup>	\$ <b>904</b> млн	-59,2%

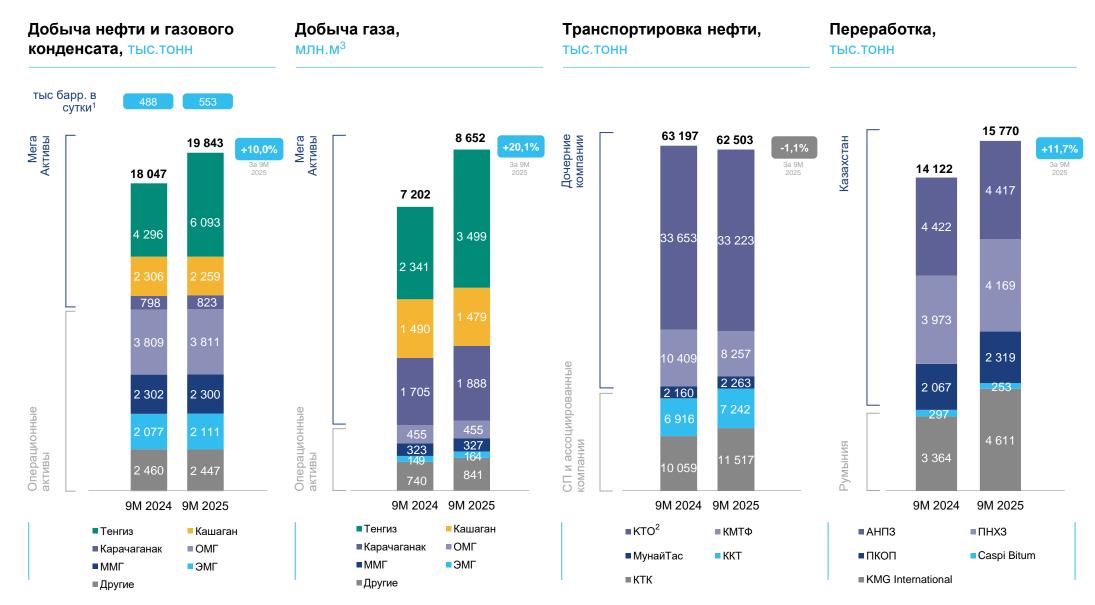


# История выплат дивидендов акционерам и динамика цен акций КМГ





## Операционные результаты (на долю КМГ)



<sup>1.</sup> Пересчитано с использованием индивидуальных коэффициентов баррелизации производственных активов.

<sup>2.</sup> Поскольку КТО полностью контролируется КМГ, в объемы транспортировки включено 100%.

-4,7%

3a 9M 2025

2 104

2 207



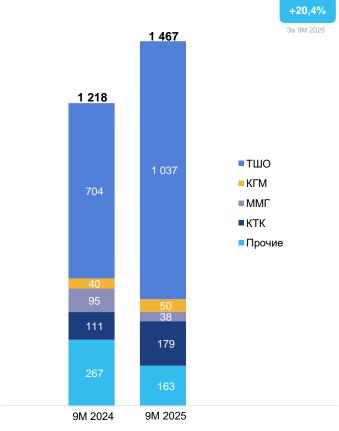
## Ключевые финансовые показатели

#### EBITDA<sup>1</sup> по сегментам.

млн долл. США



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



### Свободный денежный поток<sup>3</sup>,

млн долл. США

9M 2024

9M 2025





9M 2025

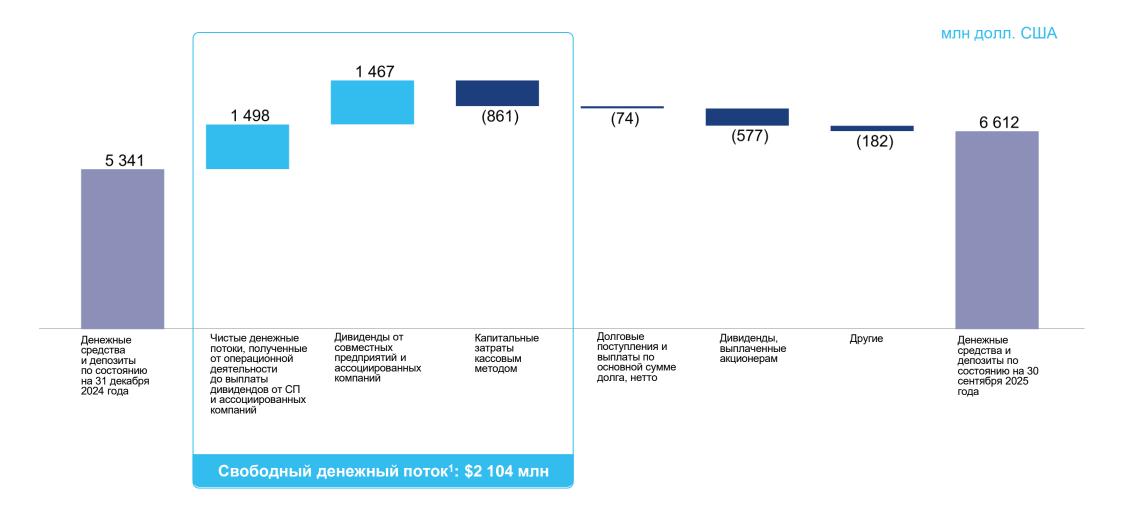
9M 2024

- 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

<sup>1.</sup> 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.



## Источники средств и свободный денежный поток



<sup>1.</sup> 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.



# Сбалансированный долговой портфель

### Комфортный уровень долговой нагрузки,

млн долл. США

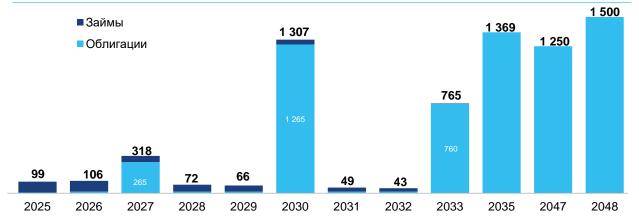


### Движение долга,

млн долл. США



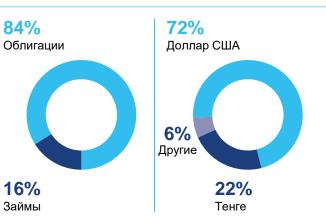
### График погашения долга (по номиналу)3, млн долл. США



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

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

### Структура долга



Примечание: Суммы могут не совпадать из-за округления.

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



## Контакты



www.kmg.kz



ir@kmg.kz



+7 7172 78 64 34





# Сбалансированный и диверсифицированный портфель активов Периметр консолидации

						000	
Разведка и добыча		Транспортировка		Переработка и марке	тинг	Прочее	
Операционные активы: Озенмунайгаз (ОМГ) Эмбамунайгаз (ЭМГ) Казахтуркмунай (КТМ) Урихтау Оперейтинг (УО) Dunga Operating (Dunga)¹ Мангистаумунайгаз (ММГ) Казгермунай (КГМ) Петроказахстан Инк. (ПКИ) Каражанбасмунай (КБМ) Казахойл Актобе (КОА) Урал Ойл энд Газ (УОГ) Мегапроекты: Тенгизшевройл (ТШО)	100% 100% 100% 100% 60% 50% 50% 50% 50% 50%	КазТрансОйл (КТО)  - Батумский нефтяной терминал  - Казахстанско-Китайский трубопровод (ККТ)  - МунайТас (МТ)  КТК (Каспийский трубопроводный консорциум) 4  Казмортрансфлот (КМТФ)	90% 100% 50% 51% 20,75%	Павлодарский НХЗ Атырауский НПЗ КМС International — НПЗ Петромидия — НПЗ Вега ТОО «КМС PetroChem»  Шымкентский НПЗ (ПКОП) Саѕрі Віtum КРІ Іпс. Силлено	100% 99,53% 100% 54,62% 100% 49,72% 50% 49,5% 40%	TOO «KMG Drilling & Services» TOO «Oil Services Company» TOO «Oil Construction Company» TOO «Кен-Курылыс Сервис» TOO «КазГПЗ»  TOO «КазРосГаз» ТенизСервис KMG Nabors Drilling Company KMG Parker Drilling Company KMG Automation	100% 100% 100% 100% 50% 49% 49% 49%
Кашаган (НКОК)³	16,88%						

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

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

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

<sup>4. 19%</sup> прямо принадлежат КМГ, 1,75% через КОО Казахстан Пайплайн Венчурс.

• Внутренний • Транзит • Экспорт

#### Приложение

# **Транспортировка:** грузооборот нефти

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



### Тарифы на транспортировку нефти за 9М 2025 года

Компания	Направление	Ед. измерения	Средневзвешенные тарифы	Изменение 9M 2024 vs 9M 2025, %
	Экспорт	тонн на 1 000 км	11 300 тенге	+11,3%
КазТрансОйл	Внутренний рынок	тонн на 1 000 км	4 462 тенге	-8,0%
	Транзит	за тонну	5,75 долл. США	+19,1%
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	3 339 тенге	-31,0%
	Транзит	за тонну	7,76 долл. США	-27,9%
Manasta	Экспорт	тонн на 1 000 км	8 606 тенге	+45,6%
МунайТас	Внутренний рынок	тонн на 1 000 км	8 553 тенге	+44,7%

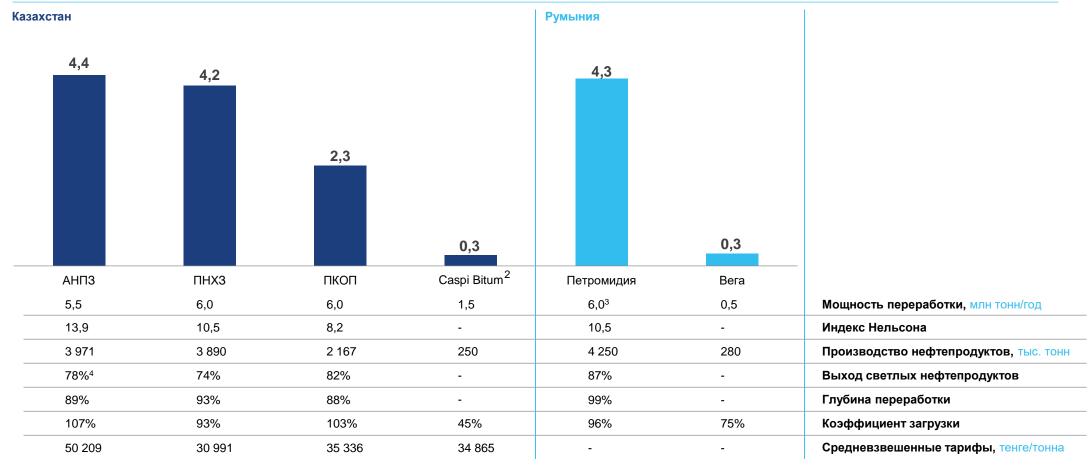
<sup>1.</sup> Поскольку КТО полностью находится под управлением КМГ, в объемах транспортировки учитываются 100%.

<sup>2.</sup> Включает трубопроводы Атасу-Алашанькоу, Кенкияк-Кумколь.



# Переработка: описание перерабатывающих активов

### Объемы переработки за 9M 2025 года (на долю КМГ¹), млн тонн



<sup>1.</sup> Операционные результаты основаны на следующих долях:  $AH\Pi 3 - 100\%$ ,  $\Pi HX3 - 100\%$ ,  $\Pi KO\Pi - 50\%$ , Caspi Bitum -50%,  $\Pi$ етромидиа -100%. Bera -100%.

<sup>2.</sup> Переработка на заводе Caspi Bitum была продолжена после модернизации по увеличению мощности переработки до 1,5 млн тонн в год.

<sup>3.</sup> Проектная мощность включает переработку 5 млн тонн нефти и 1 млн тонн прочих углеводородов в год.

Выход светлых нефтепродуктов включает бензол и параксилол на АНПЗ.

# ЕВІТDА по сегментам, 9M 2025

млн долл. США	Добыча	Транспортировка	Переработка	нк кмг	Прочее	Итого
Операционная EBITDA	1 672	196	574	(21)	(39)	2 382
Доля в прибыли СП и ассоциированных компаний	692	251	132	-	2	1 077
Тенгиз (20%)	558					558
KTK (20,75%)		221				221
MMΓ (50%)	91					91
Petrosun (49%)			1			1
КазРосГаз (50%)					13	13
KKT (50%)		25				25
KOA (50%)	4					4
ПКОП (50%)			24			24
ПКИ (33%)	14					14
KFM (50%)	29					29
Ural Group Limited (50%)	7					7
KC Energy (49%)			100			100
Другие	(12)	5	8		(11)	(10)
EBITDA	2 364	448	706	(21)	(37)	3 459
% от общего количества	68%	13%	20%	-1%	-1%	100%

Примечание: Числа могут не суммироваться из-за округления.



# ЕВІТDА по сегментам, 9M 2024

млн долл. США	Добыча	Транспортировка	Переработка	НК КМГ	Прочее	Итого
Операционная EBITDA	1 957	196	600	(96)	(34)	2 623
Доля в прибыли СП и ассоциированных компаний	544	210	101	-	33	888
Тенгиз (20%)	428					428
KTK (20,75%)		174				174
MMΓ (50%)	54					54
Petrosun (49%)			56			56
КазРосГаз (50%)					43	43
KKT (50%)		33				33
KOA (50%)	12					12
ПКОП (50%)			14			14
ПКИ (33%)	24					24
KГМ (50%)	38					38
Ural Group Limited (50%)	(6)					(6)
KC Energy (49%)			30			30
Другие	(6)	3	2	-	(10)	(11)
EBITDA	2 501	405	702	(96)	(1)	3 510
% от общего количества	71%	12%	20%	-3%	0%	100%

Примечание: Числа могут не суммироваться из-за округления.

# Консолидированный отчёт о совокупном доходе

млн тенге	9M 2025	9M 2024	Изменение	Изменение, %
Выручка и прочие доходы				
Выручка по договорам с покупателями	7 057 574	6 348 618	708 956	11,17%
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	560 392	407 336	153 056	37,57%
Доход от выбытия дочерней организации	3 000	16 410	(13 410)	-81,72%
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	144 943	142 307	2 636	1,85%
Прочий финансовый доход	30 538	114 742	(84 204)	-73,39%
Прочий операционный доход	23 980	37 823	(13 843)	-36,60%
Итого выручка и прочие доходы	7 820 427	7 067 236	753 191	10,66%
Расходы и затраты				
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(3 831 807)	(3 298 788)	(533 019)	-16,16%
Производственные расходы	(1 154 392)	(1 023 298)	(131 094)	-12,81%
Налоги кроме подоходного налога	(437 479)	(432 396)	(5 083)	-1,18%
Износ, истощение и амортизация	(533 584)	(493 348)	(40 236)	-8,16%
Расходы по транспортировке и реализации	(234 948)	(203 119)	(31 829)	-15,679
Общие и административные расходы	(159 428)	(187 781)	28 353	15,10%
Обесценение основных средств и расходы по разведке	(26 613)	(47 445)	20 832	43,919
Финансовые затраты	(247 969)	(253 923)	5 954	2,34%
Положительная курсовая разница, нетто	79 289	56 045	23 244	41,47%
Восстановление ожидаемых кредитных убытков/(Ожидаемые кредитные убытки)	5 615	(9 499)	15 114	159,11%
Прочие расходы	(26 785)	(21 363)	(5 422)	-25,38%
Итого расходы и затраты	(6 568 101)	(5 914 915)	(653 186)	-11,049
Прибыль до учёта подоходного налога	1 252 326	1 152 321	100 005	8,68%
Расходы по подоходному налогу	(274 292)	(285 436)	11 144	3,90%
Чистая прибыль за период	978 034	866 885	111 149	12,82%

# Консолидированный отчёт о финансовом положении

млн тенге	30 сен 2025	31 дек 2024	Изменение	Изменение, %
Активы				
Долгосрочные активы				
Активы по разведке и оценке	233 087	216 448	16 639	7,69%
Основные средства	7 919 868	7 834 160	85 708	1,09%
Инвестиционная недвижимость	8 435	12 374	(3 939)	-31,83%
Нематериальные активы	949 497	943 156	6 341	0,67%
Активы в форме права пользования	126 357	122 991	3 366	2,74%
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	5 331 644	5 378 513	(46 869)	-0,87%
НДС к возмещению	27 357	30 396	(3 039)	-10,00%
Авансы за долгосрочные активы	148 197	88 216	59 981	67,99%
Прочие долгосрочные нефинансовые активы	7 626	7 767	(141)	-1,82%
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	174 770	121 673	53 097	43,64%
Прочие долгосрочные финансовые активы	115 611	48 249	67 362	139,61%
Долгосрочные банковские вклады	79 459	74 329	5 130	6,90%
Активы по отложенному налогу	43 797	50 705	(6 908)	-13,62%
Краткосрочные активы	15 165 705	14 928 977	236 728	1,59%
Товарно-материальные запасы	407 336	413 741	(6 405)	-1,55%
Торговая дебиторская задолженность	778 404	443 057	335 347	75,69%
НДС к возмещению	46 192	48 408	(2 216)	-4,58%
Предоплата по подоходному налогу	38 524	41 170	(2 646)	-6,43%
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	205 046	180 754	24 292	13,44%
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	60 812	84 240	(23 428)	-27,81%
Прочие краткосрочные финансовые активы	71 464	63 528	7 936	12,49%
Краткосрочные банковские вклады	1 911 364	1 513 816	397 548	26,26%
Денежные средства и их эквиваленты	1 639 372	1 216 451	422 921	34,77%
	5 158 514	4 005 165	1 153 349	28,80%
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	497	505	(8)	-1,58%
	5 159 011	4 005 670	1 153 341	28,79%
Итого активы	20 324 716	18 934 647	1 390 069	7,34%

	30 сен 2025	31 дек 2024	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	(7 146)	(2 373)	(4 773)	-201,14%
Резерв по пересчёту валюты отчётности	5 449 215	5 132 868	316 347	6,16%
Нераспределённая прибыль	6 645 746	5 985 894	659 852	11,02%
Относящийся к акционерам Материнской Компании	13 005 498	12 034 072	971 426	8,07%
Неконтрольная доля участия	(97 540)	(109 788)	12 248	11,16%
Итого капитал	12 907 958	11 924 284	983 674	8,25%
Долгосрочные обязательства				
Займы	3 681 974	3 644 111	37 863	1,04%
Обязательства по аренде	120 778	103 334	17 444	16,88%
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	1 942	7 096	(5 154)	-72,63%
Резервы	317 238	308 129	9 109	2,96%
Обязательства по вознаграждениям работникам	77 210	75 999	1 211	1,59%
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	76 357	36 175	40 182	111,08%
Обязательства по отложенному налогу	1 398 932	1 391 836	7 096	0,51%
	5 674 431	5 566 680	107 751	1,94%
Краткосрочные обязательства				
Торговая кредиторская задолженность	681 514	598 787	82 727	13,82%
Займы	444 417	323 290	121 127	37.47%
Обязательства по аренде	16 798	20 882	(4 084)	-19,56%
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	214 918	169 150	45 768	27,06%
Резервы	22 151	19 524	2 627	13,46%
Обязательства по вознаграждениям работникам	6 003	6 516	(513)	-7,87%
Подоходный налог к уплате	44 508	15 600	28 908	185,31%
Прочие налоги к уплате	142 778	83 631	59 147	70,72%
Прочие налоги к уплате Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	169 240	206 303	(37 063)	-17,97%
про то праткоорочные пофинановые областельства	1 742 327	1 443 683	298 644	20,69%
Итого обязательства	7 416 758	7 010 363	406 395	5.80%
Итого капитал и обязательства	20 324 716	18 934 647	1 390 069	7,34%
	20 324 7 10	10 337 047	1 350 009	1,54/0

# Консолидированный отчет о движении денежных средств

млн тенге	9M 2025	9M 2024	Изменение	Изменение, %
Денежные потоки от операционной деятельности				
Прибыль до учёта подоходного налога	1 252 326	1 152 321	100 005	8,68%
Корректировки:				
Износ, истощение и амортизация	533 584	493 348	40 236	8,16%
Обесценение основных средств и расходы по разведке	26 613	47 445	(20 832)	-43,91%
Реализованные убытки/(прибыли) от производных инструментов по нефтепродуктам	10 460	(14 958)	25 418	169,93%
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	(144 943)	(142 307)	(2 636)	-1,85%
Прочий финансовый доход	(30 538)	(114 742)	84 204	73,39%
Финансовые затраты	247 969	253 923	(5 954)	-2,34%
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	(560 392)	(407 336)	(153 056)	-37,57%
Изменение в резервах	12 771	(6 125)	18 896	308,51%
Положительная курсовая разница, нетто	(79 289)	(71 671)	(7 618)	-10,63%
Доход от выбытия дочерней организации	(3 000)	(16 410)	13 410	81,72%
Восстановление обесценения товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	(2 509)	(2 402)	(107)	-4,45%
Убыток/(доход) от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто	5 430	(889)	6 319	710,80%
(Восстановление ожидаемых кредитных убытков)/Ожидаемые кредитные убытки	(5 615)	9 499	(15 114)	-159,11%
НДС, не взятый в зачёт	4 687	1 075	3 612	336,00%
Прочие корректировки	5 430	(259)	5 689	2196,53%
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала	1 272 984	1 180 512	92 472	7,83%
Изменения в НДС к возмещению	(1 619)	24 612	(26 231)	-106.58%
Изменения в товарно-материальных запасах	4 506	17 315	(12 809)	-73,98%
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах	(424 349)	(1 408)	(422 941)	-30038,42%
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями	68 952	(88 054)	157 006	178,31%
Изменения в прочих налогах к уплате	56 190	(131 970)	188 160	142,58%
<b>Ценежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>	976 664	1 001 007	(24 343)	-2,43%
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	763 209	558 772	204 437	36,59%
Оплата подоходного налога	(173 707)	(112 894)	(60 813)	-53,87%
Проценты полученные	124 077	103 894	20 183	19,43%
Проценты уплаченные	(147 830)	(130 757)	(17 073)	-13,06%
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	1 542 413	1 420 022	122 391	8,62%

млн тенге	9M 2025	9M 2024	Изменение	Изменение, %
Денежные потоки от инвестиционной деятельности				
Размещение банковских вкладов	(2 299 158)	(1 479 016)	(820 142)	-55,45%
Возврат банковских вкладов	1 985 589	1 308 438	677 151	51,75%
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке	(447 783)	(407 685)	(40 098)	-9,84%
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	4 425	1 239	3 186	257,14%
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	(36 736)	(13 144)	(23 592)	-179,49%
Выплата отложенного возмещения в связи с приобретением дочерней организации	-	(1 520)	1 520	100,00%
Поступление от продажи доли участия в совместном предприятии без потери совместного контроля	-	4 465	(4 465)	-100,00%
Поступление денежных средств от выбытия дочерней организации, за вычетом выбывших денежных средств	1 163	8 010	(6 847)	-85,48%
Займы, выданные связанным сторонам	(26 469)	(36 067)	9 598	26,61%
Поступления от погашения займов, выданных связанным сторонам	1 524	45 023	(43 499)	-96,62%
Погашение нот Национального банка РК	361 120	242 324	118 796	49,02%
Приобретение нот Национального банка РК	(356 903)	(244 037)	(112 866)	-46,25%
Поступления от погашения облигаций Самрук-Казына	20 000	-	20 000	100,00%
Приобретение облигаций Самрук-Казына	(10 000)	_	(10 000)	-100,00%
Прочие	(2 504)	5 888	(8 392)	-142,53%
Чистые денежные потоки, использованные в	(2 304)	3 000	(6 392)	-142,33%
чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(805 732)	(566 082)	(239 650)	-42,33%
Денежные потоки от финансовой деятельности				
Поступления займов	221 451	176 926	44 525	25,17%
Погашение займов	(260 196)	(554 583)	294 387	53,08%
Дивиденды, выплаченные акционерам	(300 002)	(300 002)	-	0.00%
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли	(3 559)	(2 743)	(816)	-29,75%
Распределение чистых активов АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» акционерам неконтрольной доли	-	(5 901)	5 901	100,00%
Распределения в пользу Самрук-Казына	(61)	(13)	(48)	-369,23%
Поступления по сделкам репо	30 739	22 074	8 665	39,25%
Выплаты по сделкам репо	(32 624)	(22 074)	(10 550)	-47,79%
Прочие операции	(4 292)	(3 558)	(734)	-20,63%
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	(21 792)	(22 548)	756	3,35%
Прочие	(1 732)	-	(1 732)	-100,00%
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	(372 068)	(712 422)	340 354	47,77%
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты	58 319	70 976	(12 657)	-17,83%
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки	(11)	(36)	25	69,44%
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	422 921	212 458	210 463	99,06%
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	1 216 451	1 050 873	165 578	15,76%
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	1 639 372	1 263 331	376 041	29,77%

# Денежные потоки от операционной деятельности – прямой метод<sup>(1)</sup>

	9M 2025	9M 2024	Изменение	Изменение, %
Денежные потоки от операционной деятельности				
Поступления от покупателей	7 873 988	7 127 713	746 275	10,47%
Платежи поставщикам	(4 723 009)	(4 311 639)	(411 370)	-9,54%
Прочие налоги и платежи	(1 558 597)	(1 325 618)	(232 979)	-17,58%
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	763 209	558 772	204 437	36,59%
Оплата подоходного налога	(173 707)	(112 894)	(60 813)	53,87%
Проценты полученные	124 077	103 894	20 183	19,43%
Проценты уплаченные	(147 830)	(130 757)	(17 073)	-13,06%
Выплаты работникам	(447 301)	(412 612)	(34 689)	-8,41%
Возврат налогов из бюджета	10 379	21 438	(11 059)	-51,59%
Социальные отчисления и ОПВ	(87 034)	(75 183)	(11 851)	-15,76%
Прочие выплаты	(91 762)	(23 092)	(68 670)	-297,38%
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	1 542 413	1 420 022	122 391	8,62%