



# День эмитента

## АО НК «КАЗМУНАЙГАЗ»

ОПЕРАЦИОННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ  
ЗА ПЕРВОЕ ПОЛУГОДИЕ 2023 ГОДА

23 августа 2023 года

## 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.

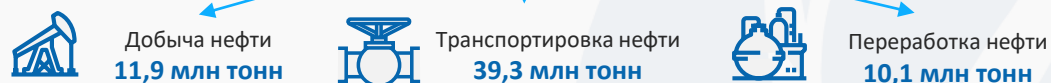
Настоящая презентация не является предложением или приглашением к продаже или каким-либо призывом к какому-либо предложению подписаться на какие-либо ценные бумаги или приобрести их, и ничто из содержащегося в ней не может служить основанием для какого-либо контракта, обязательства или инвестиционного 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.

# Общая информация

## Ключевые сведения

АО НК «КазМунайГаз» – ведущая вертикально интегрированная нефтегазовая компания Казахстана.

6 месяцев 2023 года

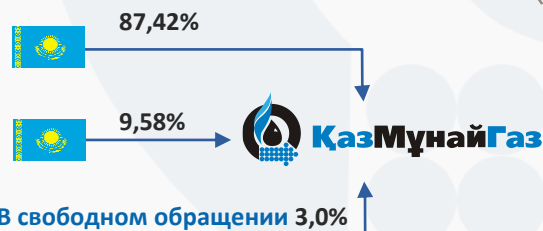


\$36,3 млрд  
Активы

\$8,7 млрд  
Выручка

\$2,5 млрд  
ЕБИТДА

### Акционеры



## Регионы присутствия



# Структура группы КМГ

 Периметр консолидации

## Разведка и Добыча

### Операционные активы:

- ОзенМунайГаз (ОМГ) – 100%
- ЭмбаМунайГаз (ЭМГ) – 100%
- КазахТуркмунай (КТМ) – 100%
- КазМунайТениз (КМТ) – 100%
- Урихтау Оперейтинг (УО) – 100%
- Мангистаумунайгаз (ММГ) – 50%
- Казгермунай (КГМ) – 50%
- Петроказахстан Инк. (ПКИ) – 33%
- Каражанбасмунай (КБМ) – 50%
- Казахойл Актобе (КОА) – 50%

### Мегапроекты:

- Тенгизшевройл (ТШО) – 20%
- Карачаганак (КПО) – 10%
- Кашаган (НКОК) – 16,88%

## Транспортировка

### Транспортировка нефти:

- КазТрансОйл (КТО) – 90%
  - Батумский нефтяной терминал – 100%
  - Казахстанско-Китайский трубопровод (ККТ) – 50%
  - МунайТас (МТ) – 51%
- КТК (Каспийский трубопроводный консорциум) – 20,75%<sup>(1)</sup>
- Казмортрансфлот (КМТФ) – 100%

## Переработка и маркетинг

- Павлодарский НПЗ – 100%
- Атырауский НПЗ – 99,53%
- KMG International – 100%
  - НПЗ Петромидия – 54,63%
  - НПЗ Bera – 54,63%
- Шымкентский НПЗ – 49,72%
- Каспи Битум – 50%
- KPI Inc. – 49,5%
- ТОО «Силлено» – 60%<sup>(2)</sup>

## Прочее

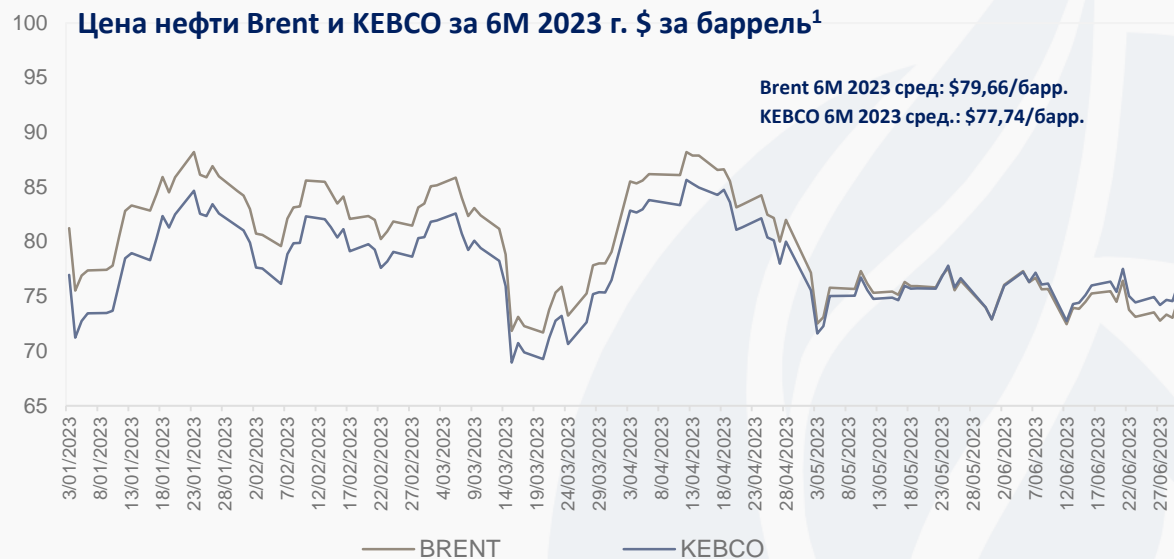
- KMG systems & Services – 100%
- KMG Drilling & Services – 100%
- Oil Services Company – 100%
- Oil Construction Company – 100%
- Oil Transport Corporation – 100%
- ТенизСервис – 49%
- KMG Nabors Drilling Company – 49%
- KMG Parker Drilling Company – 49%
- KMG Automation – 49%
- КазРосГаз (КРГ) – 50%

1) 19% непосредственно в собственности КМГ, 1,75% - через компанию Kazakhstan Pipeline Ventures (KPV)

2) 49,9% непосредственно в собственности КМГ, 10,1% - через ТОО «KMG Petrochem»

Источник: данные Компании

# Макроэкономическая среда



- Средняя цена нефти марки Brent за 6М 2023 года – 79,66 долларов США за баррель (снижение на 26,2% год к году).



- Средняя цена нефти марки KEBCO за 6М 2023 года – 77,74 долларов США за баррель.

	Moody's	S&P	Fitch
	Baa1	BBB+	BBB+
	<b>Baa2 (стабильный)</b> Baa2 (стабильный)	BBB	<b>BBB (стабильный)</b> BBB (стабильный)
	Baa3	<b>BBB- (стабильный)</b>	BBB-
<i>Инвестиционный уровень</i> -----			
	Ba1	<b>BB+ (стабильный)</b>	BB+
	Ba2	BB	BB
	Ba3	BB-	BB-

## Макроэкономические показатели Казахстана

Индикаторы	6М 2023	6М 2022
Рост ВВП, %	5,0	3,4
Инфляция, % (г/г)	14,6	15,0
Базовая ставка, %	16,75	14,5

Валютный курс	6М 2023	6М 2022
USDKZT, в среднем	451,80	450,06
USDKZT, на конец периода	452,51	462,65

(1) Нефть марки Brent и KEBCO (начало котировок с 06.06.2022г.)

Источник: S&P Global Platts, Бюро национальной статистики, Национальный Банк Казахстана

## Ключевые события

### Досрочное погашение и выпуск (евро)облигаций

26 апреля 2023 года КМГ осуществил полное досрочное погашение Еврооблигаций на сумму 500 млн долл. США со сроком погашения до 2025 года.

27 апреля 2023 года КМГ выпустил облигации на сумму 50 млрд тенге со сроком на 10 лет и ставкой 0,5% с целью финансирования проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1-я очередь».

### Рейтинг компании

3 мая 2023 года рейтинговое агентство S&P подтвердило кредитный рейтинг КМГ на уровне «BB+», а ранее 9 марта 2023 года S&P пересмотрел прогноз с «отрицательного» на «стабильный», что отражает рейтинговое действие в отношении Казахстана в целом.

22 июня 2023 года рейтинговое агентство Fitch повысило кредитный рейтинг КМГ с «-BBB» до «BBB», прогноз «стабильный», на фоне повышения рейтинга самостоятельной кредитоспособности (приравнен к суверенному рейтингу РК).

### Выплата дивидендов акционерам

26 июня 2023 года КМГ завершил выплату дивидендов акционерам за 2022 год. Размер дивиденда на одну простую акцию составил 491,71 тенге. Общая сумма дивидендов составила рекордные 300,0 млрд тенге (~667 млн долл. США), что на 50% больше прошлогоднего значения.

## Ключевые показатели

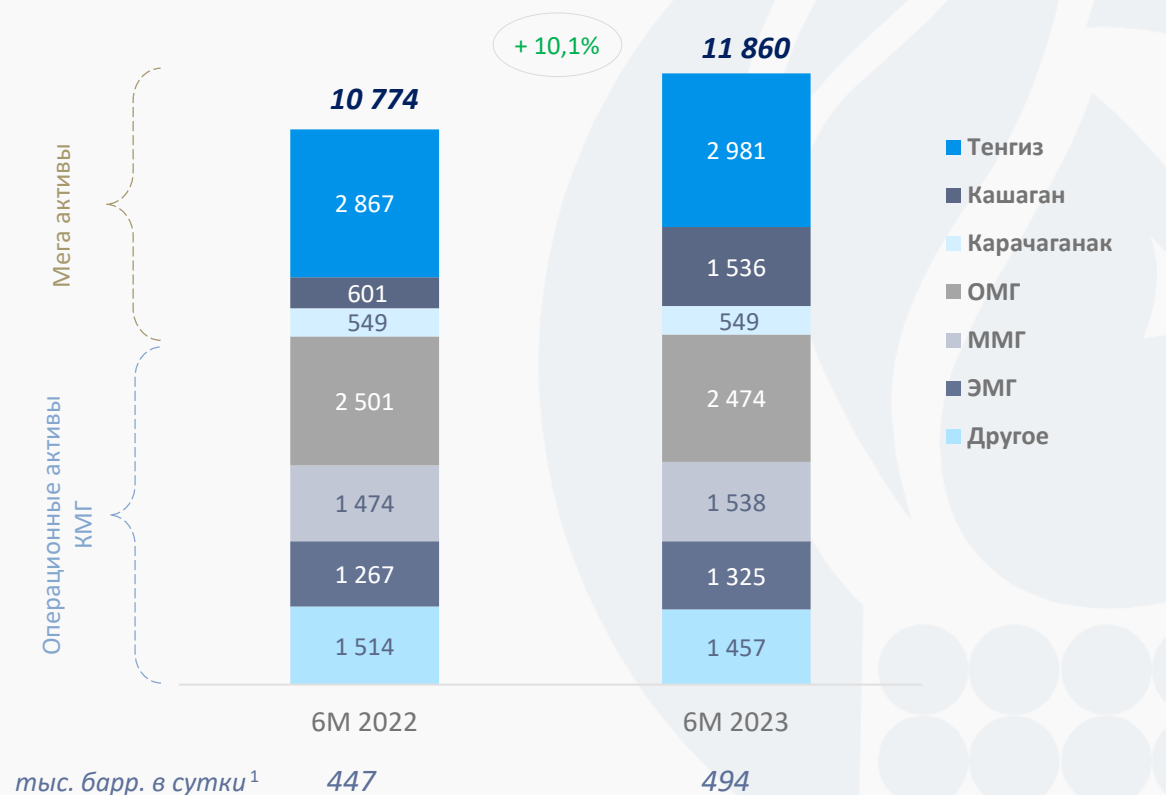
ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ	6М 2023	6М 2022 <sup>1</sup>	% изменение
Добыча нефти и газового конденсата	<b>11,9</b> млн тонн (494 тыс. барр. в сутки)	<b>10,8</b> млн тонн (447 тыс. барр. в сутки)	+10,1% +10,6%
Транспортировка нефти	<b>39,3</b> млн тонн	<b>37,2</b> млн тонн	+5,8%
Объемы переработки	<b>10,1</b> млн тонн	<b>9,7</b> млн тонн	+4,0%
<b>ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ</b>			
Выручка	\$ <b>8 726</b> млн	\$ <b>10 315</b> млн	-15,4%
ЕВИТДА	\$ <b>2 470</b> млн	\$ <b>3 095</b> млн	-20,2%
Свободный денежный поток <sup>2</sup>	\$ <b>481</b> млн	\$ <b>1 268</b> млн	-62,0%
Капитальные вложения (кассовый метод)	\$ <b>784</b> млн	\$ <b>424</b> млн	+85,0%
Общий долг	\$ <b>8 788</b> млн	\$ <b>8 956</b> млн	-1,9%
Чистый долг	\$ <b>4 983</b> млн	\$ <b>4 632</b> млн	+7,6%

(1) Финансовые показатели были пересчитаны ретроспективно для учета приобретения КМГ Кашаган БВ.

(2) 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.

# Добыча

Добыча нефти и газового конденсата (на долю КМГ), тыс. тонн



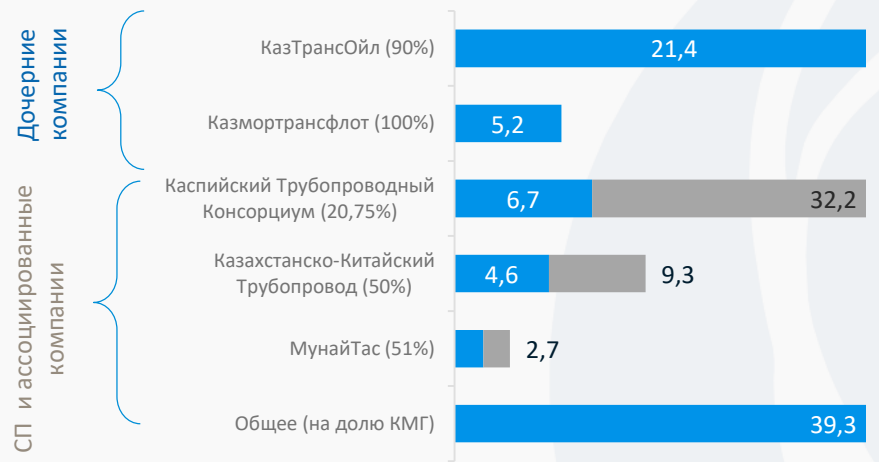
- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 10,1% и составил 11 860 тыс. тонн (494 тыс. барр. в сутки).
- Добыча нефти на Тенгизе увеличилась на 4,0%, составив 2 981 тыс. тонн (131 тыс. барр. в сутки).
- Добыча на Кашагане составила 1 536 тыс. тонн. (67 тыс. барр. в сутки) и выросла на 155,4% в основном в связи увеличением доли КМГ в проекте Кашаган с 8,44% до 16,88%.
- Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке не изменилась и составила 549 тыс. тонн (24 тыс. барр. в сутки).
- Объем добычи нефти и конденсата на операционных активах увеличился на 0,5% до 6 794 тыс. тонн (272 тыс. барр. в сутки).

(1) Конвертировано с использованием соответствующих коэффициентов баррелизации.

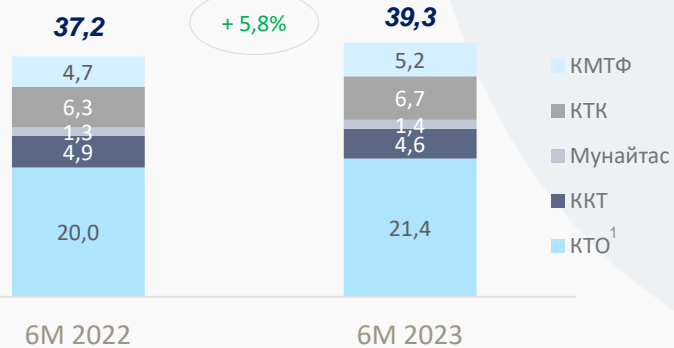


# Транспортировка нефти

Транспортировка нефти по компаниям за 6М 2023 года в валовом выражении, млн тонн



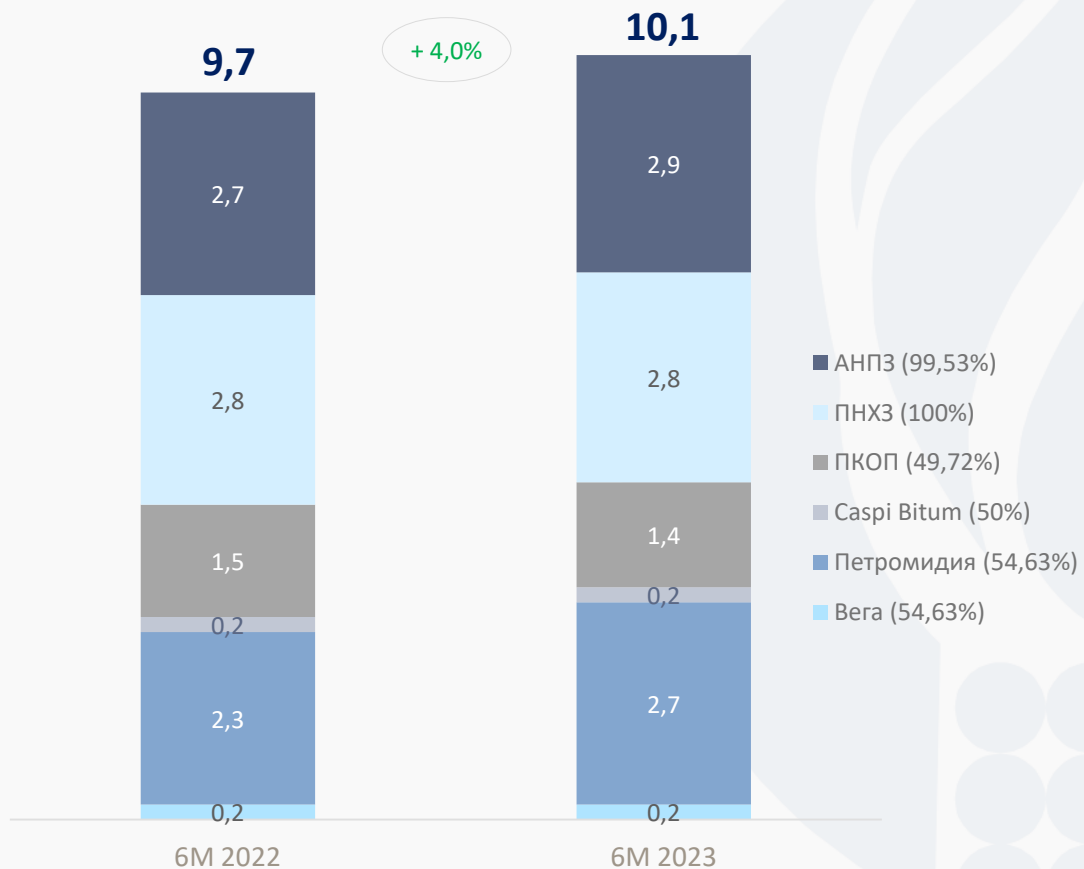
в млн. тонн



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

## Переработка

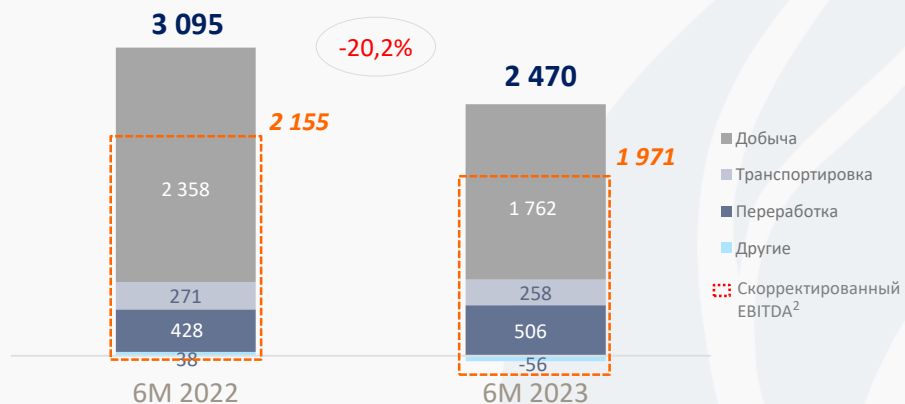
Объемы переработки (на долю КМГ), млн тонн



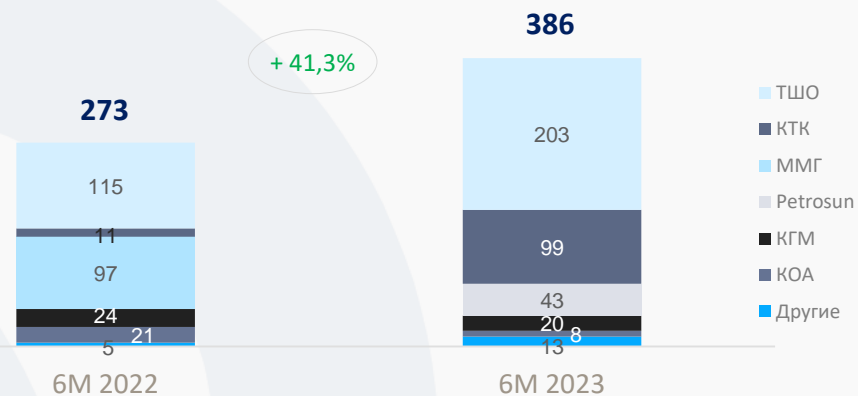
- Общий объем переработки УВС увеличился на 4,0% и составил 10 109 тыс. тонн.
- На казахстанских НПЗ объем переработки УВС снизился на 0,2% и составил 7 234 тыс. тонн.
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Beza) в Румынии увеличился на 16,2% и составил 2 875 тыс. тонн.

# Ключевые финансовые показатели

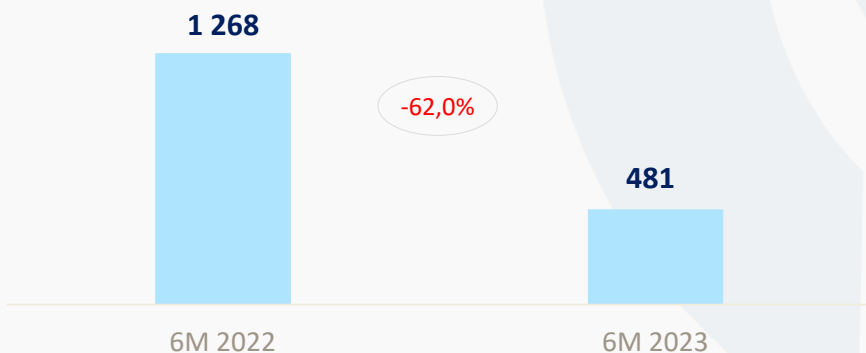
ЕБИТДА<sup>1</sup> по сегментам, млн долл. США



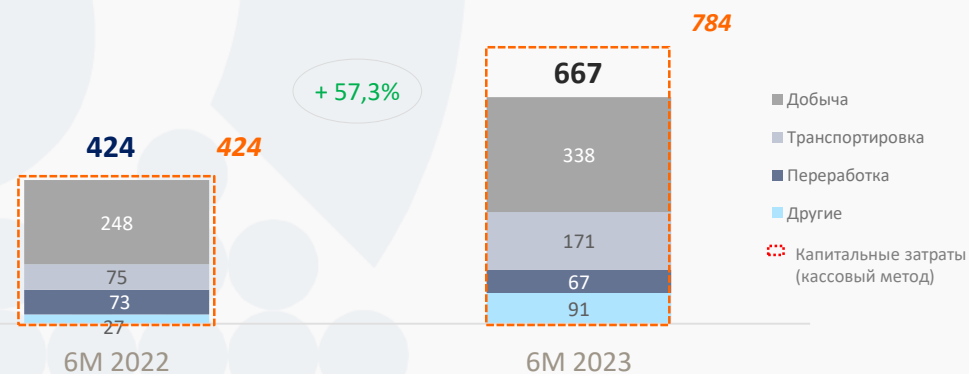
Дивиденды от совместных предприятий и ассоциированных компаний, млн долл. США



Свободный денежный поток, млн долл. США



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



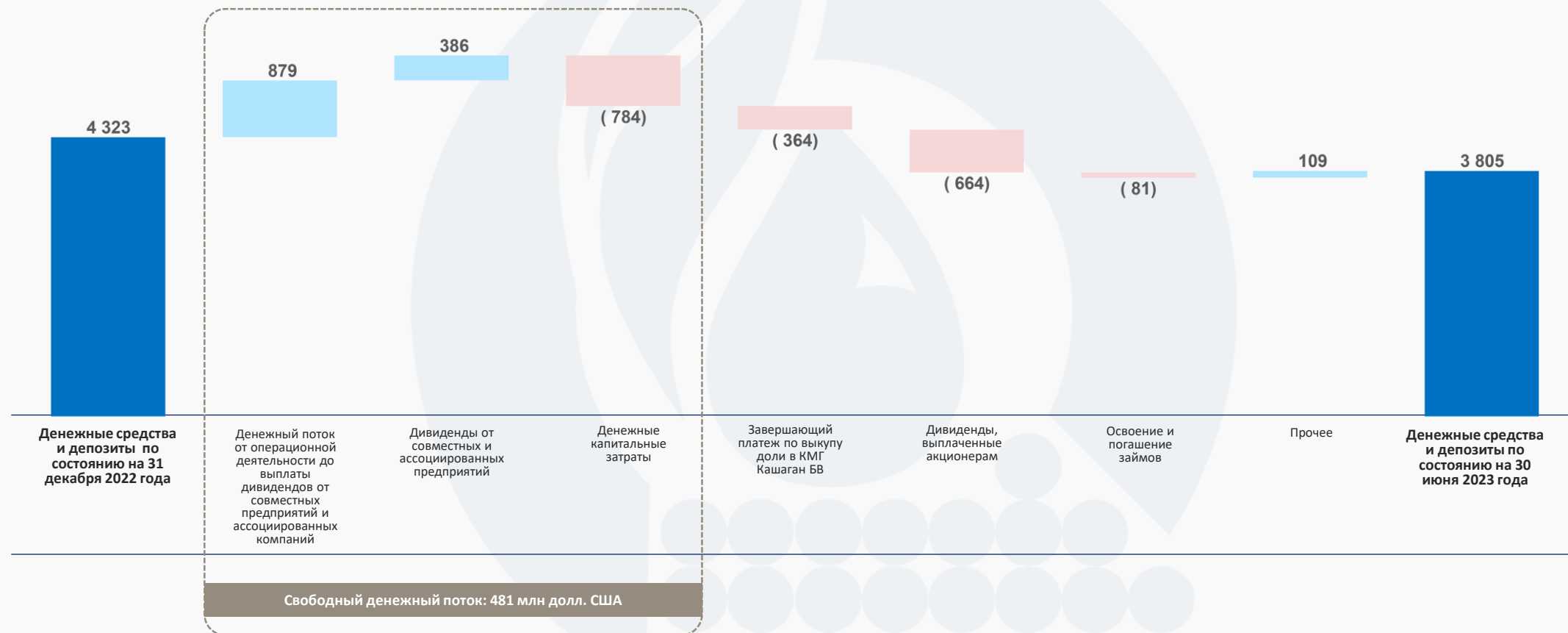
(1) ЕБИТДА = выручка плюс доля в прибыли СП и ассоциированных компаний, нетто, минус стоимость приобретенных нефти, газа нефтепродуктов и прочих материалов, минус производственные расходы, минус расходы на управление персоналом, минус транспортные и коммерческие расходы, минус налоги, кроме налога на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

(2) Скорректированная ЕБИТДА = 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.

Примечание: Цифры могут не совпадать из-за округления.

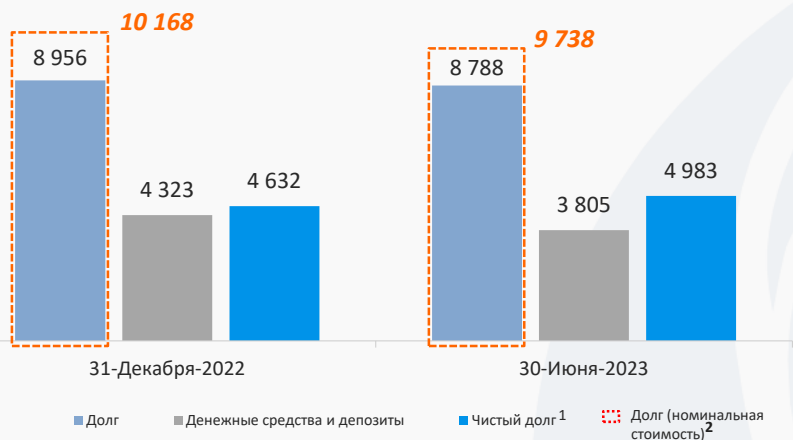
# Источники и использование денежных средств и свободный денежный поток

Денежные источники и использование, млн долл. США



# Долг

### Долговая нагрузка, млн долл. США



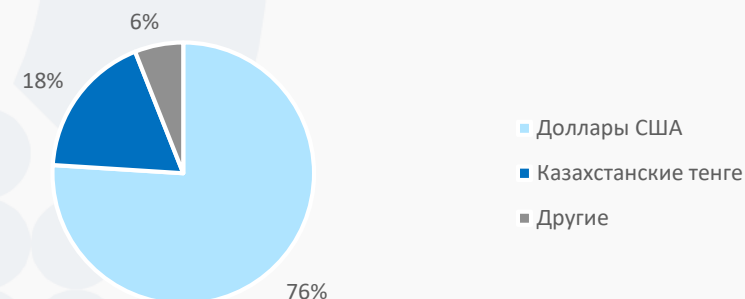
### Движение долга, млн долл. США



### График погашения долга (по номиналу)<sup>4</sup>, млн долл. США



### Валюта заимствований, на 30 июня 2023 года



(1) Чистый долг = долгосрочные займы плюс текущие займы минус денежные средства и их эквиваленты минус краткосрочные банковские депозиты минус долгосрочные банковские депозиты.  
 (2) Долг по номинальной стоимости также включает гарантийные обязательства.  
 (3) Прочее включает пересчет валюты, прибыль/убыток от курсовой разницы, процентные расходы, капитализированные проценты, пополнение и погашение задолженности других компаний.  
 (4) Исключая кредитные линии KMG International, овердрафты и торговое финансирование.  
 Примечание: Цифры могут не совпадать из-за округления.



**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ**

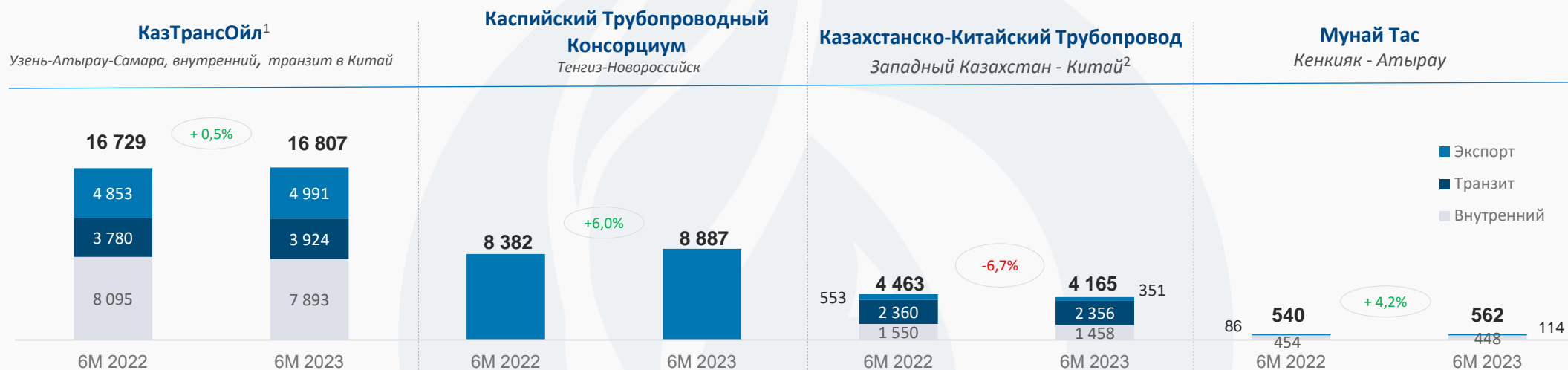
Вебсайт: [www.kmg.kz](http://www.kmg.kz)

Почта: [ir@kmg.kz](mailto:ir@kmg.kz)

Телефон: +7 7172 78 64 34

## Транспортировка: грузооборот нефти

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



Средневзвешенные тарифы на транспортировку нефти за 1 полугодие 2023 года

Компания	Направление	Ед. измерения	Средневзвешенные тарифы	% изменение 6М 2022 vs 6М 2023
КазТрансОйл	Экспорт	тонн на 1000 км	8 831 тенге	+16,1%
	Внутренний рынок	тонн на 1000 км	4 356 тенге	+16,8%
	Транзит	за тонну	4,46 долл. США	+5,3%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Экспорт	за тонну	36,00 долл. США	без изменений
Казахстанско-Китайский Трубопровод	Экспорт	тонн на 1000 км	6 799 тенге	без изменений
	Внутренний рынок	тонн на 1000 км	4 817 тенге	+10,5%
	Транзит	за тонну	10,77 долл. США	без изменений
МунайТас	Экспорт	тонн на 1000 км	5 912 тенге	без изменений
	Внутренний рынок	тонн на 1000 км	5 912 тенге	без изменений

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

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

## Переработка: описание перерабатывающих активов

Объемы переработки за 6М 2023 года (на долю КМГ <sup>1</sup> ), млн тонн	Казахстан			Румыния		
	АНПЗ (99,53%)	ПНХЗ (100%)	ПКОП (49,72%)	Caspi Bitum (50%)	Петромидиа (54,63%)	Вега (54,63%)
	2,9	2,8	1,4	0,2	2,7	0,2
Мощность переработки, млн тонн/год	5,5	6,0	6,0	1,0	6,0 <sup>2</sup>	0,5
Индекс Нельсона	13,9	10,5	8,2	-	10,5	-
Производство нефтепродуктов, млн тонн	2,5	2,5	1,3	0,2	2,6	0,2
Выход светлых нефтепродуктов	65% <sup>3</sup>	72%	76%	-	84%	-
Глубина переработки	80%	89%	84%	-	94%	-
Коэффициент загрузки	105%	92%	92%	80%	89%	77%
Средневзвешенные тарифы, тенге/тонна	53 927	23 240	35 336	27 785	-	-

(1) Операционные результаты основаны на следующих долях: АНПЗ – 100%, ПНХЗ – 100%, ПКОП – 50%, Caspi Bitum – 50%, Петромидиа – 100%, Вега – 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.



## ЕВITDA по сегментам, 6М 2023 года

<i>В млн долларов США</i>	ДОБЫЧА	ТРАНСПОРТИРОВКА	ПЕРЕРАБОТКА	НК КМГ	ПРОЧЕЕ	ИТОГО
<b>Операционная ЕВITDA</b>	<b>1 105</b>	<b>132</b>	<b>430</b>	<b>(33)</b>	<b>(49)</b>	<b>1 585</b>
Доля в прибыли СП и ассоциированных компаний	657	126	76		26	<b>885</b>
<b>Тенгиз (20%)</b>	581					
<b>КТК (20,75%)</b>		101				
<b>ММГ (50%)</b>	45					
<b>Petrosun (49%)</b>			46			
<b>КазРосГаз (50%)</b>					12	
<b>ККТ (50%)</b>		21				
<b>КОА (50%)</b>	10					
<b>Valsera (50%)</b>			23			
<b>ПКИ (33%)</b>	7					
<b>КГМ (50%)</b>	26					
<b>Другое</b>	(13)	3	6		14	
<b>ЕВITDA</b>	<b>1 762</b>	<b>258</b>	<b>506</b>	<b>(33)</b>	<b>(23)</b>	<b>2 470</b>
<i>% от общего количества</i>	<i>71%</i>	<i>10%</i>	<i>20%</i>	<i>-1%</i>	<i>-1%</i>	<i>100%</i>

Примечание: числа могут не суммироваться из-за округления.

## ЕВITDA по сегментам, 6М 2022 года

<i>В млн долларов США</i>	ДОБЫЧА	ТРАНСПОРТИРОВКА	ПЕРЕРАБОТКА	НК КМГ	ПРОЧЕЕ	ИТОГО
<b>Операционная ЕВITDA</b>	<b>1 346</b>	<b>106</b>	<b>405</b>	<b>142</b>	<b>(119)</b>	<b>1 881</b>
Доля в прибыли СП и ассоциированных компаний	1 012	164	23		15	<b>1 214</b>
<b>Тенгиз (20%)</b>	891					
<b>КТК (20,75%)</b>		142				
<b>ММГ (50%)</b>	90					
<b>Petrosun (49%)</b>						
<b>КазРосГаз (50%)</b>					19	
<b>ККТ (50%)</b>		20				
<b>КОА (50%)</b>	11					
<b>Valseira (50%)</b>			12			
<b>ПКИ (33%)</b>	6					
<b>КГМ (50%)</b>	24					
<b>Другое</b>	(11)	3	10		(4)	
<b>ЕВITDA</b>	<b>2 358</b>	<b>271</b>	<b>428</b>	<b>142</b>	<b>(104)</b>	<b>3 095</b>
<i>% от общего количества</i>	<i>76%</i>	<i>9%</i>	<i>14%</i>	<i>5%</i>	<i>-3%</i>	<i>100%</i>

Примечание: числа могут не суммироваться из-за округления.

## Консолидированный отчёт о совокупном доходе

В млн тенге

	6М 2023	6М 2022	Изменение	Изменение, %
<b>Выручка и прочие доходы</b>				
Выручка по договорам с покупателями	3 942 652	4 642 395	(699 743)	-15%
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	399 719	546 245	(146 526)	-27%
Финансовый доход	75 048	54 288	20 760	38%
Прочий операционный доход	39 518	10 038	29 480	294%
<b>Итого выручка и прочие доходы</b>	<b>4 456 937</b>	<b>5 252 966</b>	<b>(796 029)</b>	<b>-15%</b>
<b>Расходы и затраты</b>				
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(2 162 262)	(2 817 958)	655 696	-23%
Производственные расходы	(590 286)	(492 748)	(97 538)	20%
Налоги кроме подоходного налога	(282 271)	(318 660)	36 389	-11%
Износ, истощение и амортизация	(295 894)	(260 375)	(35 519)	14%
Расходы по транспортировке и реализации	(119 523)	(98 212)	(21 311)	22%
Общие и административные расходы	(72 087)	(68 093)	(3 994)	6%
Обесценение основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	(139 275)	630	(139 905)	-22 207%
Финансовые затраты	(156 500)	(156 099)	(401)	0%
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	23 789	(40 349)	64 138	-159%
Прочие расходы	(13 889)	(14 233)	344	-2%
<b>Итого расходы и затраты</b>	<b>(3 808 198)</b>	<b>(4 266 097)</b>	<b>457 899</b>	<b>-11%</b>
<b>Прибыль до учёта подоходного налога</b>	<b>648 739</b>	<b>986 869</b>	<b>(338 130)</b>	<b>-34%</b>
Расходы по подоходному налогу	(157 195)	(211 671)	54 476	-26%
<b>Чистая прибыль за период</b>	<b>491 544</b>	<b>775 198</b>	<b>(283 654)</b>	<b>-37%</b>

## Консолидированный отчёт о финансовом положении

В млн тенге

	30 Июня 2023	31 Декабря 2022	Изменение	Изменение, %
<b>Активы</b>				
<b>Долгосрочные активы</b>				
Активы по разведке и оценке	244 029	251 280	(7 251)	-3%
Основные средства	6 795 189	6 989 837	(194 648)	-3%
Инвестиционная недвижимость	16 940	17 304	(364)	-2%
Нематериальные активы	868 049	918 253	(50 204)	-5%
Активы в форме права пользования	107 686	76 567	31 119	41%
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	5 032 561	4 947 403	85 158	2%
НДС к возмещению	21 910	16 760	5 150	31%
Авансы за долгосрочные активы	69 693	52 982	16 711	32%
Прочие долгосрочные нефинансовые активы	4 438	3 713	725	20%
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	121 143	129 857	(8 714)	-7%
Прочие долгосрочные финансовые активы	9 795	10 672	(877)	-8%
Долгосрочные банковские вклады	58 817	59 229	(412)	-1%
Активы по отсроченному налогу	42 872	41 598	1 274	3%
	<b>13 393 122</b>	<b>13 515 455</b>	<b>(122 333)</b>	<b>-1%</b>
<b>Краткосрочные активы</b>				
Товарно-материальные запасы	339 413	309 425	29 988	10%
Торговая дебиторская задолженность	634 556	519 537	115 019	22%
НДС к возмещению	54 070	42 697	11 373	27%
Предоплата по подоходному налогу	39 894	36 167	3 727	10%
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	162 066	109 137	52 929	48%
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	52 512	119 874	(67 362)	-56%
Прочие краткосрочные финансовые активы	87 500	57 057	30 443	53%
Краткосрочные банковские вклады	593 179	1 178 138	(584 959)	-50%
Денежные средства и их эквиваленты	1 069 826	762 817	307 009	40%
	<b>3 033 016</b>	<b>3 134 849</b>	<b>(101 833)</b>	<b>-3%</b>
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	384	459	(75)	-16%
	3 033 400	3 135 308	(101 908)	-3%
<b>Итого активы</b>	<b>16 426 522</b>	<b>16 650 763</b>	<b>(224 241)</b>	<b>-1%</b>

В млн тенге

	30 Июня 2023	31 Декабря 2022	Изменение	Изменение, %
<b>Капитал и обязательства</b>				
<b>Капитал</b>				
Уставный капитал	916 541	916 541	0	0%
Дополнительный оплаченный капитал	1 142	1 142	0	0%
Прочий капитал	(771)	(1 759)	988	-56%
Резерв по пересчёту валюты отчётности	4 058 869	4 209 612	(150 743)	-4%
Нераспределённая прибыль	5 039 664	4 809 455	230 209	5%
<b>Относящийся к акционерам Материнской Компании</b>	<b>10 015 445</b>	<b>9 934 991</b>	<b>80 454</b>	<b>1%</b>
Неконтрольная доля участия	(97 460)	(61 541)	(35 919)	58%
<b>Итого капитал</b>	<b>9 917 985</b>	<b>9 873 450</b>	<b>44 535</b>	<b>0%</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Займы и облигации	3 524 351	3 775 891	(251 540)	-7%
Обязательства по аренде	96 147	65 872	30 275	46%
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	15 336	15 080	256	2%
Резервы	231 672	210 722	20 950	10%
Обязательства по вознаграждениям работников	66 546	66 096	450	1%
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	38 831	41 548	(2 717)	-7%
Обязательства по отсроченному налогу	1 072 102	999 010	73 092	7%
	<b>5 044 985</b>	<b>5 174 219</b>	<b>(129 234)</b>	<b>-2%</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>				
Торговая кредиторская задолженность	586 768	564 906	21 862	4%
Займы и облигации	452 205	367 443	84 762	23%
Обязательства по аренде	16 608	15 682	926	6%
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	120 644	283 717	(163 073)	-57%
Резервы	28 955	58 107	(29 152)	-50%
Обязательства по вознаграждениям работников	4 837	4 969	(132)	-3%
Подоходный налог к уплате	7 696	66 648	(58 952)	-88%
Прочие налоги к уплате	119 986	148 477	(28 491)	-19%
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	125 853	93 145	32 708	35%
	<b>1 463 552</b>	<b>1 603 094</b>	<b>(139 542)</b>	<b>-9%</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>6 508 537</b>	<b>6 777 313</b>	<b>(268 776)</b>	<b>-4%</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>16 426 522</b>	<b>16 650 763</b>	<b>(224 241)</b>	<b>-1%</b>
<b>Балансовая стоимость одной акции – в тысячах тенге</b>	<b>14,833</b>	<b>14,678</b>	<b>0</b>	<b>1%</b>

# Консолидированный отчёт о движении денежных средств – косвенный метод

В млн тенге

	6М 2023	6М 2022	Изменение	Изменение, %
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>				
Прибыль до учёта подоходного налога	648 739	986 869	(338 130)	-34%
<b>Корректировки:</b>				
Износ, истощение и амортизация	295 894	260 375	35 519	14%
Обесценение (восстановление обесценения) основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	139 275	(630)	139 905	-22 207%
Реализованные убытки от производных инструментов по нефтепродуктам	453	78 908	(78 455)	-99%
Финансовый доход	(75 048)	(54 288)	(20 760)	38%
Финансовые затраты	156 500	156 099	401	0%
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	(399 719)	(546 245)	146 526	-27%
Изменение в резервах	(16 788)	20 193	(36 981)	-183%
Отрицательная/(положительная) курсовая разница, нетто	(20 802)	61 439	(82 241)	-134%
(Восстановление)/списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	5 213	8 976	(3 763)	-42%
(Доход)/убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто	(135)	793	(928)	-117%
Прочие корректировки	3 215	2 844	371	13%
<b>Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала</b>	<b>736 797</b>	<b>975 333</b>	<b>(238 536)</b>	<b>-24%</b>
Изменения в НДС к возмещению	(17 294)	5 456	(22 750)	-417%
Изменения в товарно-материальных запасах	(42 890)	(121 785)	78 895	-65%
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах	(158 560)	(375 645)	217 085	-58%
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями	97 793	261 251	(163 458)	-63%
Изменения в прочих налогах к уплате	(54 004)	41 657	(95 661)	-230%
<b>Денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>	<b>561 842</b>	<b>786 267</b>	<b>(224 425)</b>	<b>-29%</b>
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	174 464	123 038	51 426	42%
Оплата подоходного налога	(101 933)	(55 378)	(46 555)	84%
Проценты полученные	63 623	17 997	45 626	254%
Проценты уплаченные	(126 403)	(110 443)	(15 960)	14%
<b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>	<b>571 593</b>	<b>761 481</b>	<b>(189 888)</b>	<b>-25%</b>

В млн тенге

	6М 2023	6М 2022	Изменение	Изменение, %
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>				
Размещение банковских вкладов	(920 765)	(620 949)	(299 816)	48%
Возврат банковских вкладов	1 476 515	454 519	1 021 996	225%
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке	(354 116)	(190 691)	(163 425)	86%
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	1 474	1 382	92	7%
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	(11 050)	(67)	(10 983)	16 393%
Приобретение дочерней организации	(163 770)		(163 770)	
Займы, выданные связанным сторонам	(1 999)	(33 156)	31 157	-94%
Погашение займов, выданных связанным сторонам	13 600	12 958	642	5%
Погашение нот Национального банка РК	335 047		335 047	
Приобретение нот Национального банка РК	(270 047)		(270 047)	
Прочие	920	(794)	1 714	-216%
<b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>105 809</b>	<b>(376 798)</b>	<b>482 607</b>	<b>-128%</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>				
Поступления займов	287 072	108 460	178 612	165%
Погашение займов	(323 473)	(75 088)	(248 385)	331%
Дивиденды выплаченные акционерам	(300 002)	(199 997)	(100 005)	50%
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли	(1 515)	(1 003)	(512)	51%
Распределения в пользу Самрук-Казына	(153)	(1 762)	1 609	-91%
Вклады от связанной стороны		3 742	(3 742)	-100%
Прочие операции	(8 962)		(8 962)	
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	(11 903)	(9 839)	(2 064)	21%
<b>Чистые денежные потоки от финансовой деятельности</b>	<b>(358 936)</b>	<b>(175 487)</b>	<b>(183 449)</b>	<b>105%</b>
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты	(11 448)	81 822	(93 270)	-114%
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки	(9)	128	(137)	-107%
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>	<b>307 009</b>	<b>291 146</b>	<b>15 863</b>	<b>5%</b>
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	762 817	1 144 193	(381 376)	-33%
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода</b>	<b>1 069 826</b>	<b>1 435 339</b>	<b>(365 513)</b>	<b>-25%</b>

# Консолидированный отчёт о движении денежных средств – прямой метод (не является частью финансовой отчетности, не аудировано)

В млн тенге

	6М 2023	6М 2022	Изменение	Изменение, %
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>				
Поступления от покупателей	4 373 440	4 787 681	(414 241)	-9%
Платежи поставщикам	(2 674 346)	(2 992 939)	318 593	-11%
Прочие налоги и платежи	(867 937)	(766 619)	(101 318)	13%
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	174 464	123 038	51 426	42%
Оплата подоходного налога	(101 933)	(55 378)	(46 555)	84%
Проценты полученные	63 623	17 997	45 626	254%
Проценты уплаченные	(126 403)	(110 443)	(15 960)	14%
Выплаты работникам	(217 619)	(188 603)	(29 016)	15%
Возврат налогов из бюджета	2 997	6 806	(3 809)	-56%
Социальные отчисления и ОПВ	(39 554)	(32 200)	(7 354)	23%
Прочие выплаты	(15 139)	(27 859)	12 720	-46%
<b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>	<b>571 593</b>	<b>761 481</b>	<b>(189 888)</b>	<b>-25%</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>				
Размещение банковских вкладов	(920 765)	(620 949)	(299 816)	48%
Возврат банковских вкладов	1 476 515	454 519	1 021 996	225%
Приобретение дочерней организации	(163 770)		(163 770)	
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке	(354 116)	(190 691)	(163 425)	86%
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке, классифицированных как предназначенные для продажи	1 474	1 382	92	7%
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	(11 050)	(67)	(10 983)	16 393%
Займы, выданные связанным сторонам	(1 999)	(33 156)	31 157	-94%
Погашение займов, выданных связанным сторонам	13 600	12 958	642	5%
Погашение нот Национального банка РК	335 047		335 047	
Приобретение нот Национального банка РК	(270 047)		(270 047)	
Прочие	920	(794)	1 714	-216%
<b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>105 809</b>	<b>(376 798)</b>	<b>482 607</b>	<b>-128%</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>				
Поступления займов	287 072	108 460	178 612	165%
Погашение займов	(323 473)	(75 088)	(248 385)	331%
Дивиденды, выплаченные акционерам	(300 002)	(199 997)	(100 005)	50%
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли	(1 515)	(1 003)	(512)	51%
Распределения в пользу Самрук-Казына	(153)	(1 762)	1 609	-91%
Вклады от связанной стороны		3 742	(3 742)	-100%
Прочие операции	(8 962)			
Погашения обязательств по основному долгу аренды	(11 903)	(9 839)	(2 064)	21%
<b>Чистые денежные потоки от финансовой деятельности</b>	<b>(358 936)</b>	<b>(175 487)</b>	<b>(183 449)</b>	<b>105%</b>
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты	(11 448)	81 822	(93 270)	-114%
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки	(9)	128	(137)	-107%
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>	<b>307 009</b>	<b>291 146</b>	<b>15 863</b>	<b>5%</b>
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	<b>762 817</b>	<b>1 144 193</b>	<b>(381 376)</b>	<b>-33%</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода</b>	<b>1 069 826</b>	<b>1 435 339</b>	<b>(365 513)</b>	<b>-25%</b>