



ҚазМұнайГаз
NATIONAL COMPANY ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ

ОПЕРАЦИОННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 2023 ГОД

26 марта 2024 года

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.

КАЗМУНАЙГАЗ – ведущая вертикально интегрированная национальная нефтегазовая компания Казахстана

Ключевые показатели

2023

Добыча нефти
23,5 млн тонн

Транспортировка нефти
80,4 млн тонн

Переработка нефти
19,6 млн тонн

\$37,3 млрд
Активы

\$18,2 млрд
Выручка

\$4,4 млрд
ЕБИТДА

Moody's

Baa2 (Positive)

S&P Global
Ratings

BB+ (Stable)

FitchRatings

BBB (Stable)

Акционеры



67,42%



Министерство финансов РК



20,0%



Национальный банк РК



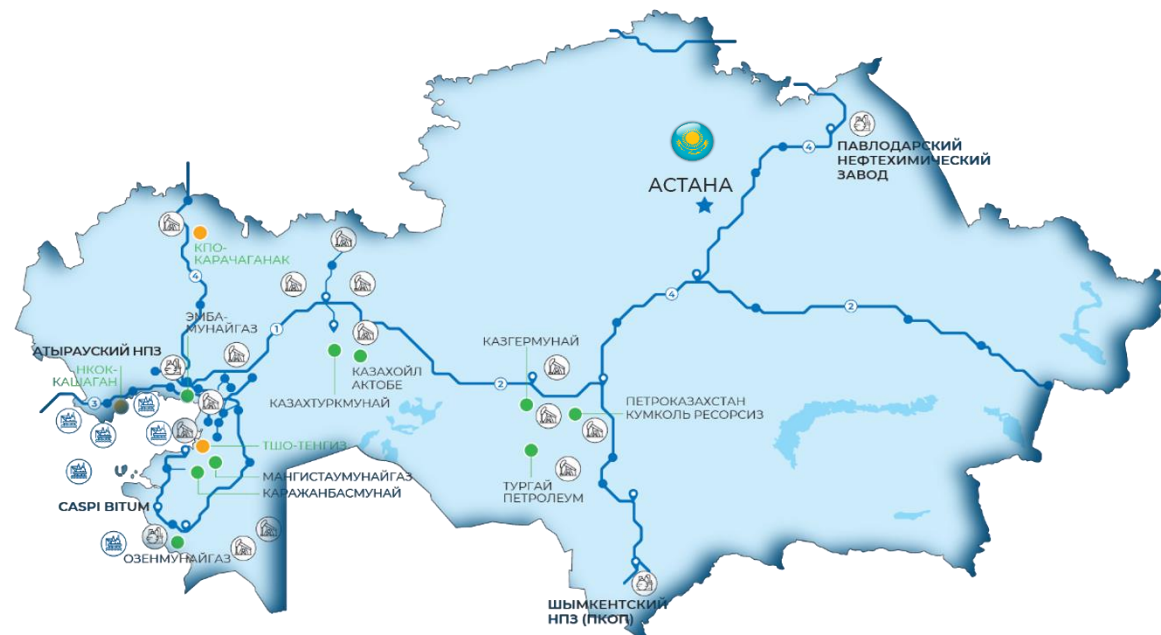
9,58%



В свободном
обращении

3,0%

Регионы присутствия



- ❑ Производитель нефти №1 в Казахстане
- ❑ Значительные запасы и уникальный доступ к разработке новых месторождений
- ❑ Участие в одних из крупнейших в мире нефтяных месторождений: Тенгиз, Кашаган, Карачаганак
- ❑ Контроль над сектором транспортировки нефти в Казахстане
- ❑ Доступ к основным источникам спроса: Европа и Китай
- ❑ №1 по объемам переработки в Казахстане и Румынии

Сбалансированный и диверсифицированный портфель активов

 Периметр консолидации

Разведка и Добыча

Операционные активы:

- ОзенМунайГаз (ОМГ) – 100%
- ЭмбаМунайГаз (ЭМГ) – 100%
- КазахТуркмунай (КТМ) – 100%
- КазМунайТениз (КМТ) – 100%
- Урихтау Оперейтинг (УО) – 100%
- Dunga Operating (Dunga) – 60%⁽¹⁾
- 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

Транспортировка нефти:

- КазТрансОйл (КТО) – 90%
- Батумский нефтяной терминал – 100%
- Казахстанско-Китайский трубопровод (ККТ) – 50%
- МунайТас (МТ) – 51%
- КТК (Каспийский трубопроводный консорциум) – 20,75%⁽⁴⁾
- Казмортрансфлот (КМТФ) – 100%

Переработка и маркетинг

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

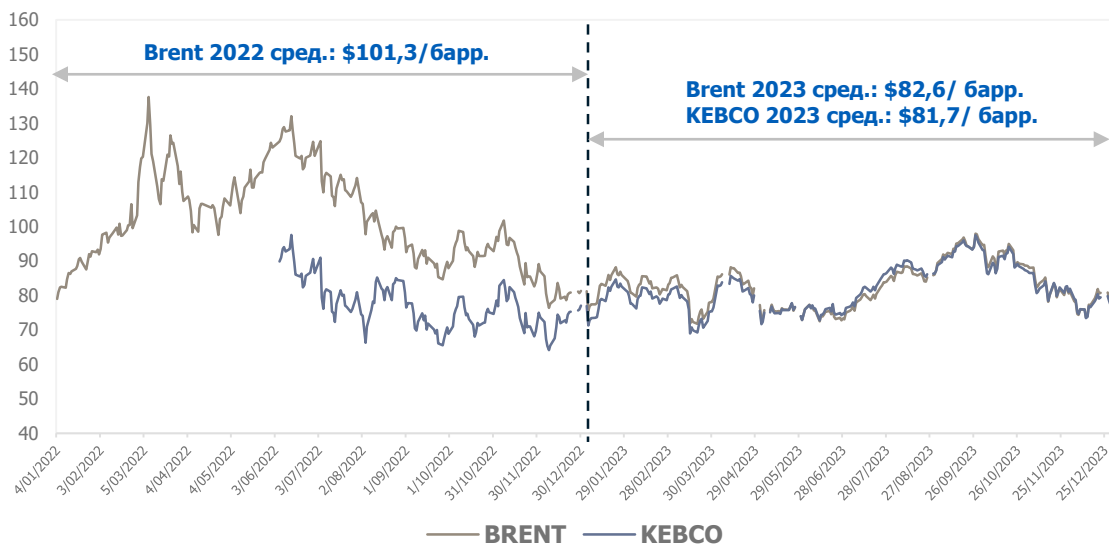
Прочее

- 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) Dunga Operating GmbH является консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 60% долей в проекте Дунга.
(2) KMG Karachaganak LLP является консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 10% долей в проекте Карачаганак.
(3) KMG Kashagan B.V. является консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 16.88% долей в проекте Кашаган.
(4) 19% прямо принадлежат КМГ, 1,75% через Kazakhstan Pipeline Ventures (KPV).
(5) 49,9% прямо принадлежат КМГ, 10,1% через KMG Petrochem LLP.

Макроэкономическая среда

Цена нефти Brent и КЕВСО за 2022 и 2023 г. \$ за баррель¹



Макроэкономические показатели Казахстана²

Индикаторы	2022	2023
Рост ВВП, %	3,2	5,1
Инфляция, % (YoY)	20,3	9,8
Базовая ставка, %	16,75	16,5

Курс валюты	2022	2023
USDKZT, среднее значение	460,93	456,21
USDKZT, конец периода	462,65	454,56

(1) Нефть Brent и КЕВСО (котировки начинаются с 06.06.2022г.), источник: S&P Global Platts.
 (2) Официальная статистика, источник: Бюро национальной статистики Национального банка Казахстана.



• Средняя цена нефти КЕВСО на 2023 год составляет \$81,7 за баррель.



• Средняя цена нефти Brent на 2023 год составляет \$82,6 за баррель (снижение на 18,4% по сравнению с 2022 годом).



• Средняя цена нефти Brent на 2022 год составляет \$101,3 за баррель.

Кредитные рейтинги

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

- Суверенные кредитные рейтинги Казахстана
- Кредитный рейтинг КМГ

Ключевые события в 2023 году



- ✓ 9 февраля 2023 года КМГ и ПАО «ЛУКОЙЛ» подписали Соглашение участников, Договор купли-продажи 50%-й доли участия в уставном капитале ТОО «Kalamkas-Khazar Operating» (ККО).
- ✓ В ноябре 2023 года была завершена сделка по приобретению 60% доли у французской TotalEnergies в месторождении нефти и газа Дунга.
- ✓ АО «Озенмунайгаз» получил льготу по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) от Правительства РК. Экономия средств будет направлена на реабилитацию месторождения.
- ✓ Заключены Улучшенные Модельные Контракты для проектов Каламкас-Море, Хазар и Ауэзов, Каратон Подсолевой и Урихтау, которые предоставляют ряд регуляторных и фискальных преференций для повышения рентабельности геологоразведки на сложных проектах.
- ✓ По состоянию на 2023 год общий прогресс работ по Проекту Будущего Расширения и Проекту Управления Устьевым Давлением (ПБР/ПУУД) составил 99,3%. Запланированная дата запуска объектов ПУУД – 2 квартал 2024 года, ПБР – 2 квартал 2025 года согласно обновленному в 2023 году графику.



- ✓ Два танкера для перевозки нефти (TARAZ и LIWA) с грузоподъемностью 8 000 тонн были приобретены в рамках сотрудничества между КМГ и AD Ports Group. 26 ноября 2023 года танкеры были введены в эксплуатацию в порту Актау.
- ✓ В марте 2023 года начата поставка тенгизской нефти в направлении Баку, в апреле 2023 года с Джейхана. По итогам 2023 года с порта Актау отгружено – 1 057 тыс. тонн.
- ✓ 20 июня 2023 года КМГ и Rosneft Deutschland подписали договор о поставках сырой нефти в объеме 100 тыс. тонн в месяц до конца 2023 года с месторождения Карачаганак на НПЗ PCK Raffinerie в г. Шведт.



- ✓ 22 июня 2023 года агентство Fitch Ratings повысило кредитный рейтинг КМГ с BVB- до BVB с прогнозом "стабильный" на фоне повышения кредитоспособности.
- ✓ 26 июня 2023 года КМГ завершила выплату дивидендов акционерам за 2022 год. Общая сумма дивидендов составила 300 млрд тенге. Дивиденды на одну простую акцию составили 491,71 тенге.
- ✓ 26 апреля 2023 года КМГ полностью досрочно погасила еврооблигации со сроком погашения в 2025 году на сумму 500 млн долл. США.
- ✓ 26 декабря 2023 года Атырауский нефтеперерабатывающий завод полностью досрочно погасил кредит ВТБ Банка на общую сумму 42,4 млрд рублей (эквивалент 213,7 млрд тенге).



- ✓ В ноябре 2023 года было подписано соглашение о совместном предприятии с Total Eren для строительства ветровых электростанций в Казахстане общей мощностью 1 ГВт. Участниками проекта являются Total (60%), Самрук-Казына (20%) и КМГ (20%).
- ✓ 18 января 2024 года КМГ и Eni подписали совместное решение о реализации проекта строительства гибридной электростанции в г. Жанаозен.
- ✓ В ноябре 2023 года КМГ получил обновленную оценку ESG риск рейтинга за 2022 год, который составил 32,3 балла.

Рост операционных показателей и устойчивые финансовые результаты

Операционные результаты

	2022 год	2023 год	% изменение
Добыча нефти и газового конденсата	22,0 млн тонн (453 тыс. барр. в сутки)	23,5 млн тонн (486 тыс. барр. в сутки)	+6,9% +7,3%
Транспортировка нефти	74,7 млн тонн	80,4 млн тонн	+7,6%
Объемы переработки	19,9 млн тонн	19,6 млн тонн	-1,5%

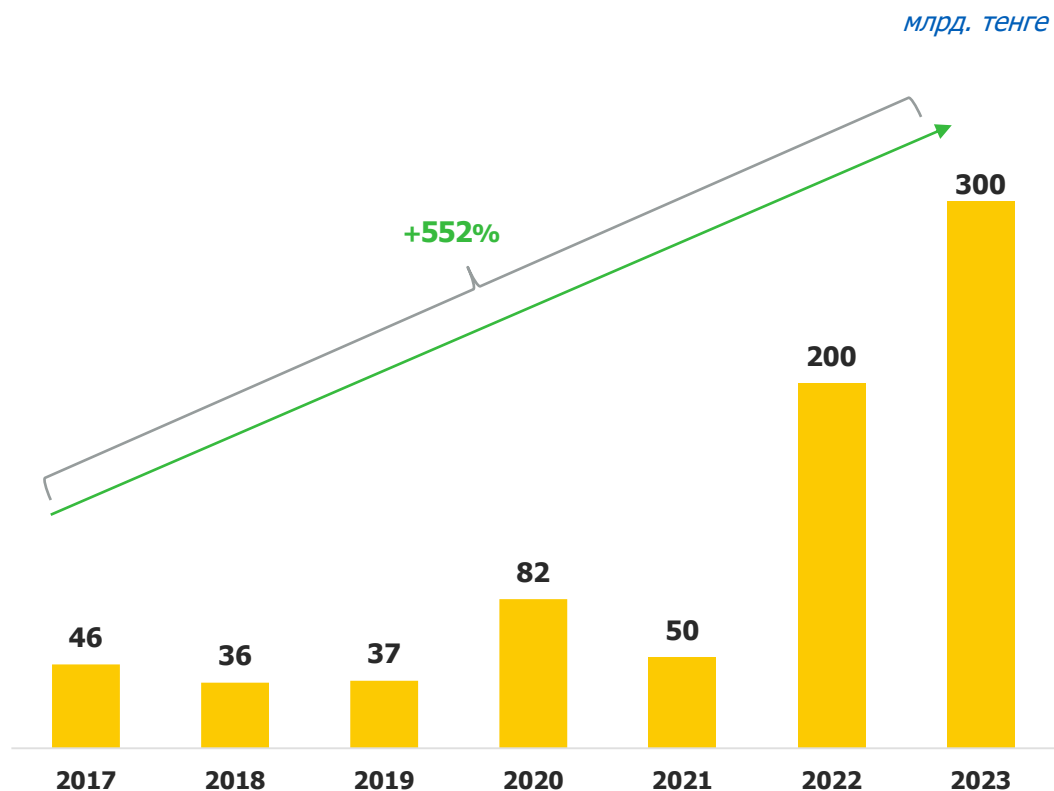
Финансовые результаты

	2022 год	2023 год	% изменение
Выручка	\$ 18 860 млн	\$ 18 236 млн	-3,3%
ЕБИТДА	\$ 5 502 млн	\$ 4 372 млн	-20,5%
Свободный денежный поток ¹	\$ 2 421 млн	\$ 2 157 млн	-10,9%
Капитальные вложения (кассовый метод)	\$ 979 млн	\$ 1 498 млн	+52,9%
Общий долг	\$ 8 980 млн	\$ 8 265 млн	-8,0%
Чистый долг	\$ 4 655 млн	\$ 3 620 млн	-22,3%


(1) Свободный денежный поток = чистый денежный поток от операционной деятельности минус покупка основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости, а также активов по разведке и оценке. Дивиденды, полученные от СП и ассоциированных компаний, включаются в денежный поток от операционной деятельности.

Уникальная возможность инвестирования в КМГ

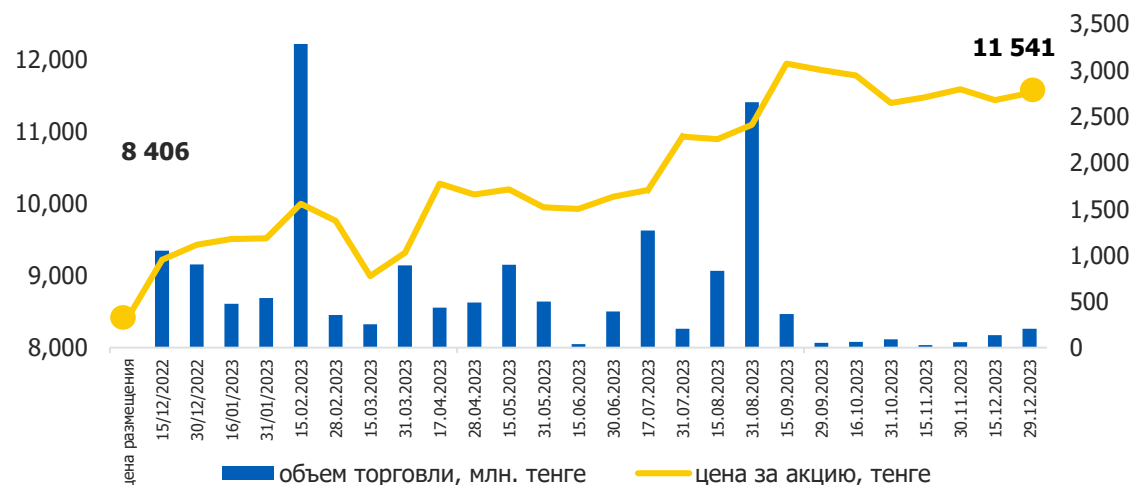
Рекордные дивиденды выплаченные акционерам КМГ



Крупнейшее локальное IPO в Казахстане

Биржи размещения	KASE  ASTANA INTERNATIONAL EXCHANGE
Цена размещения	8 406 KZT
Объем размещения KZT	153,9 млрд KZT
% в свободном обращении	3,0%
Рыночная капитализация КМГ (08.12.2022)	\$11 млрд / 5 129 млрд KZT
Рыночная капитализация КМГ (29.12.2023)	\$15,5 млрд / 7 041 млрд KZT

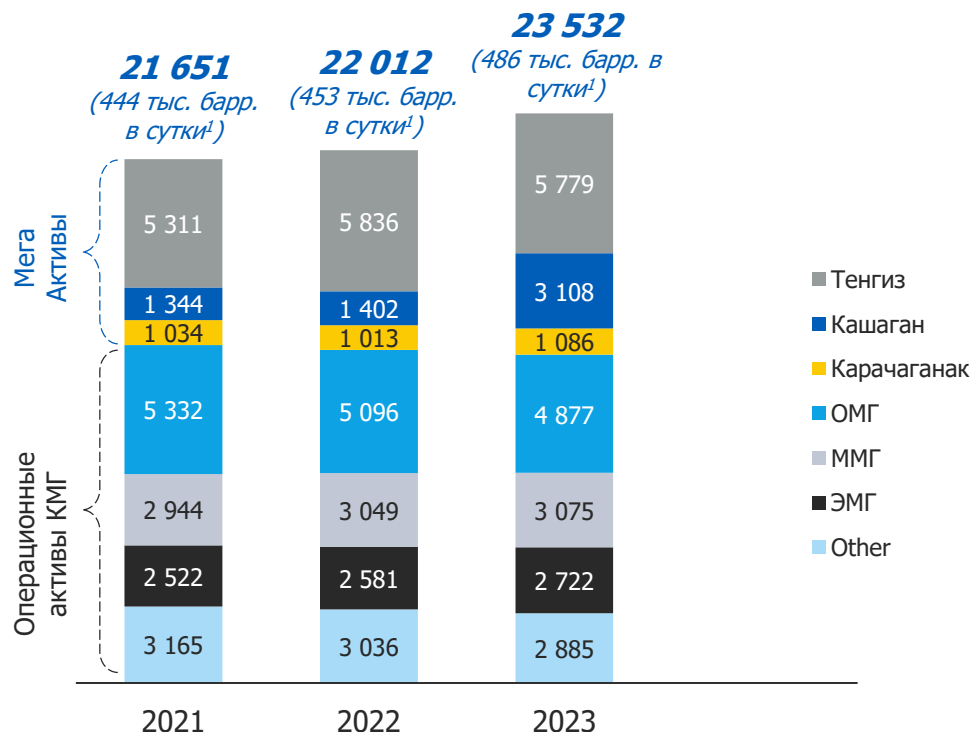
Значительный рост цен акций после IPO



Устойчивый рост добычи

Стабильные операционные результаты

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



- Увеличение добычи нефти в основном связано с увеличением доли КМГ в проекте Кашаган с 8,44% до 16,88% в результате выкупа 50% акций КМГ Кашаган Б.В. у Самрук-Казына в сентябре 2022 года.
- Добыча нефти на операционных активах снизилась на 1,5% до 13 559 тыс. тонн. Одной из основных причин являются аварийные отключения электроэнергии и ограничения мощности на Мангистауском АЭК, произошедшие с июля по сентябрь 2023 года.

Драйверы дальнейшего увеличения объема добычи:

- Запуск ПБР/ПУУД на Тенгизе в 2025 году.
- Коммерческая добыча первой нефти на месторождении Каламкас-море, Хазар ожидается в 2028 году.
- Реализация Фаз 2А и 2Б на Кашагане в 2029-2033 гг.

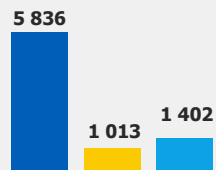
(1) Конвертировано с использованием соответствующих скоростей нефтедобычи.

Основные показатели Мега проектов

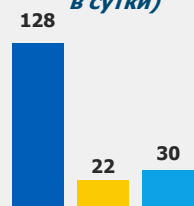
Производственные показатели

2022

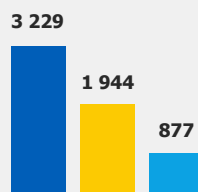
Добыча нефти
(в тысячах тонн)



Добыча нефти
(в среднем тыс. барр.
в сутки)

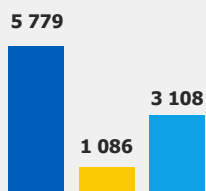


Добыча газа
(млн м³)

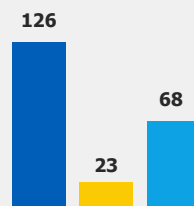


2023

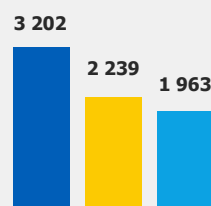
Добыча нефти
(в тысячах тонн)



Добыча нефти
(в среднем тыс. барр.
в сутки)



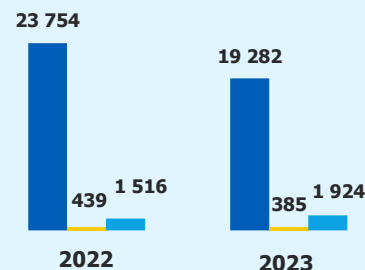
Добыча газа
(млн м³)



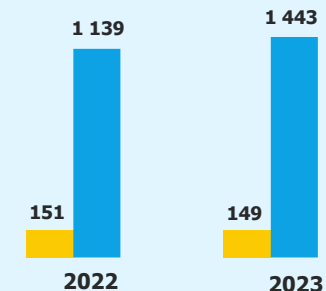
■ Тенгиз ■ Карачаганак ■ Кашаган

Финансовые показатели

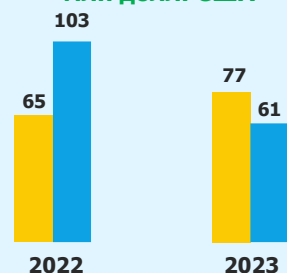
Выручка¹, млн
долл. США



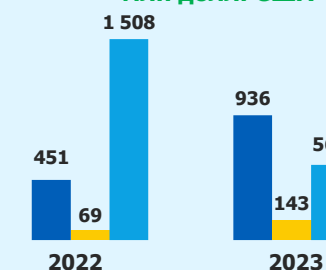
Свободный денежный поток,
млн долл. США



Капитальные затраты,
млн долл. США



Дивиденды²,
млн долл. США



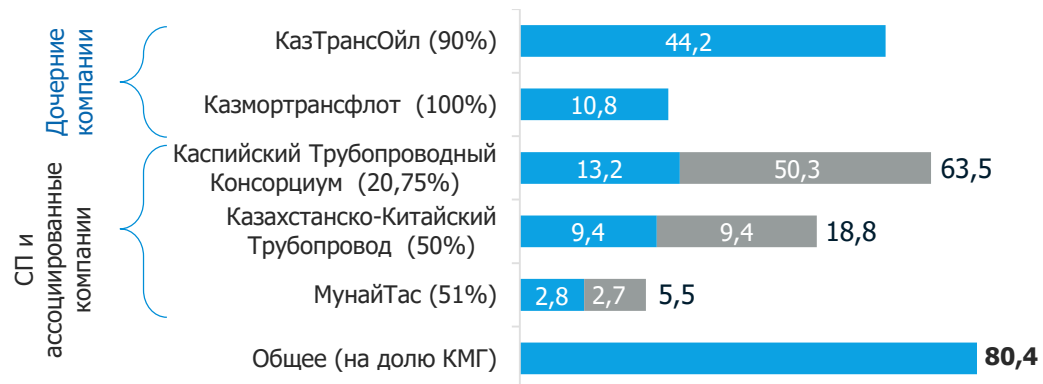
■ Тенгиз ■ Карачаганак ■ Кашаган

(1) Финансовые результаты (включая выручку) Тенгиза отражены по методу долевого участия в консолидированной финансовой отчетности КМГ (доля КМГ в Тенгизе составляет 20%).

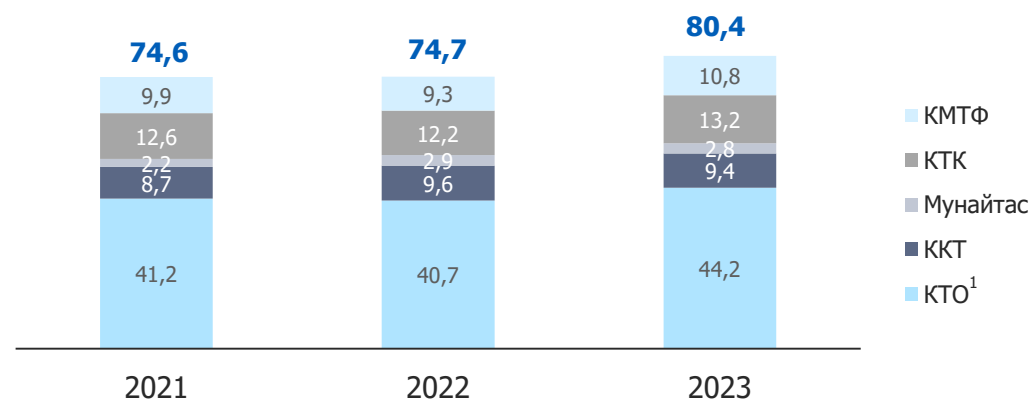
(2) Дивиденды от Кашагана и Карачаганана считаются внутригрупповыми операциями для группы КМГ и, соответственно, исключаются в консолидированной финансовой отчетности КМГ, за исключением дивидендов, полученных АО «Самрук-Казына» от Кашагана на сумму \$566,7 млн в июле 2022 года.

Увеличение объемов транспортировки нефти

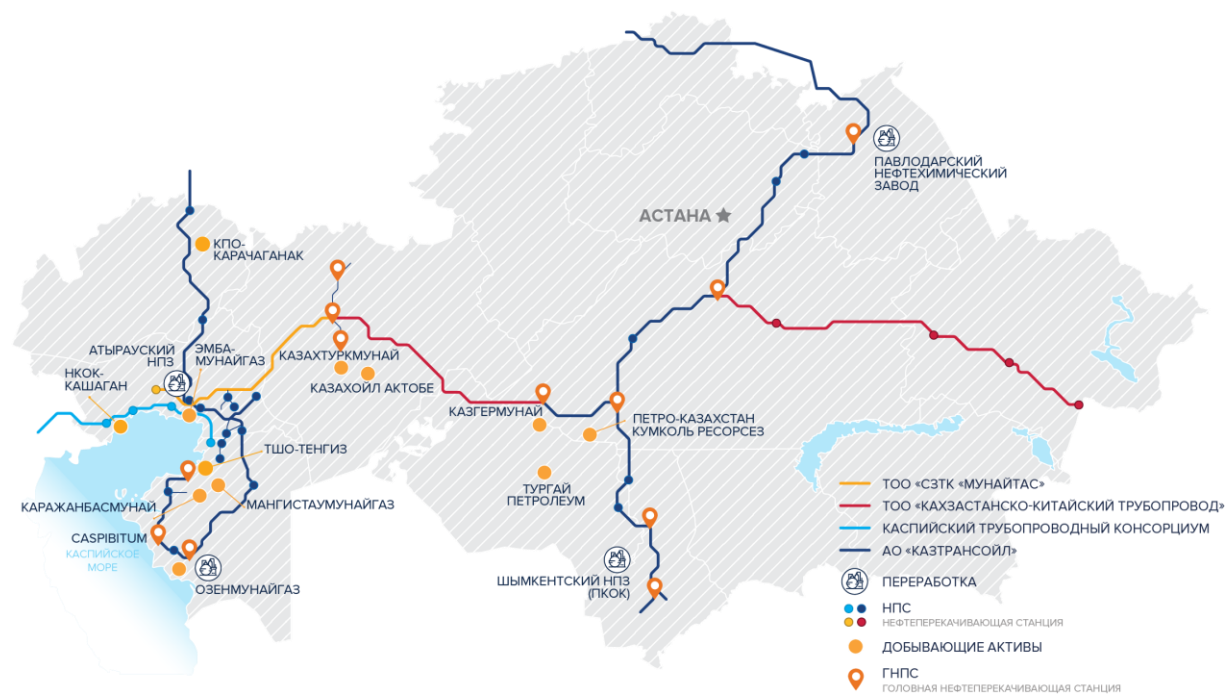
Транспортировка нефти по компаниям за 2023 год в валовом выражении, млн тонн



Объемы транспортировки нефти за 2023 год, млн тонн

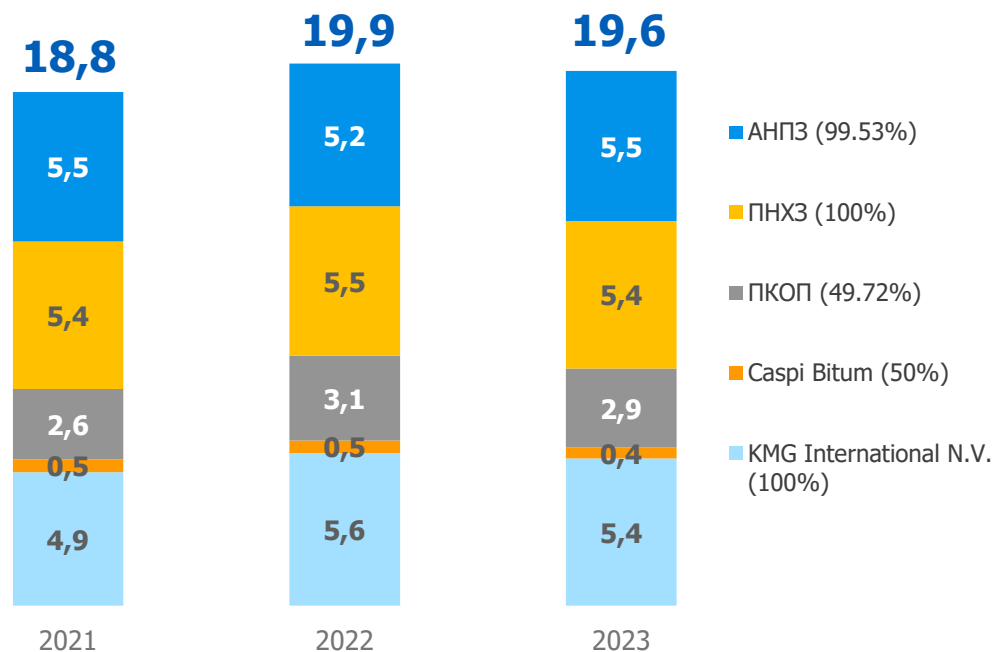


(1) Поскольку КТО полностью находится под управлением КМГ, в объемах транспортировки учитываются 100%.



Стабильные объемы переработки нефти

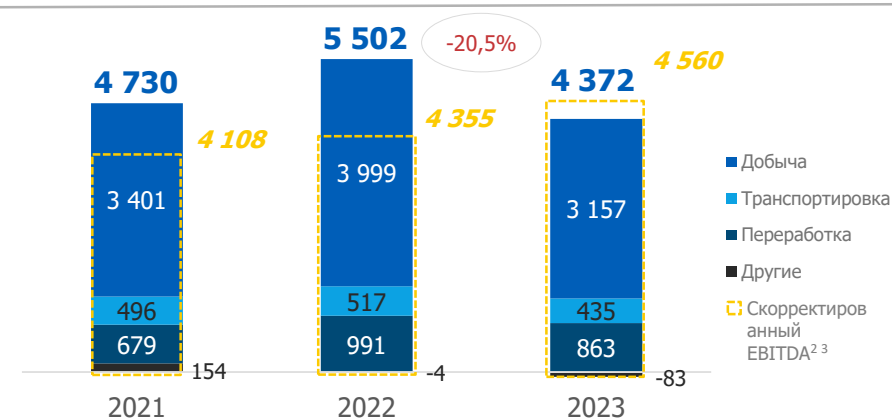
Объемы переработки (на долю КМГ), млн тонн



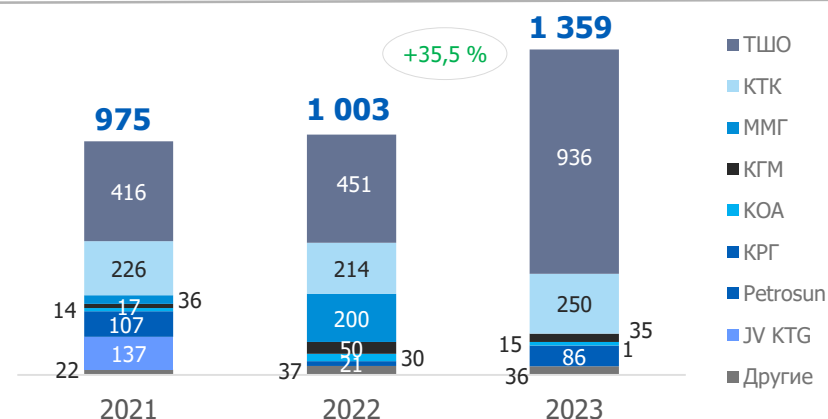
- Общий объем переработки углеводородов незначительно снизился и составил 19 593 тыс. тонн.
- Объем переработки углеводородов на казахстанских НПЗ снизился на 0,4% и составил 14 206 тыс. куб. тонн. Снижение переработки произошло в основном на Шымкентском НПЗ за счет снижения нагрузки в середине 2023 года на фоне внепланового ремонта теплообменника на установке каталитического риформинга и регенерации катализаторов.
- Объем переработки на заводах KMG International (Petromidia, Vega) в Румынии снизился на 4,3% и составил 5 387 тыс. куб. тонн. Сокращение объемов переработки произошло после инцидента на заводе мягкого гидрокрекинга в середине лета 2023 года.

Устойчивые финансовые показатели

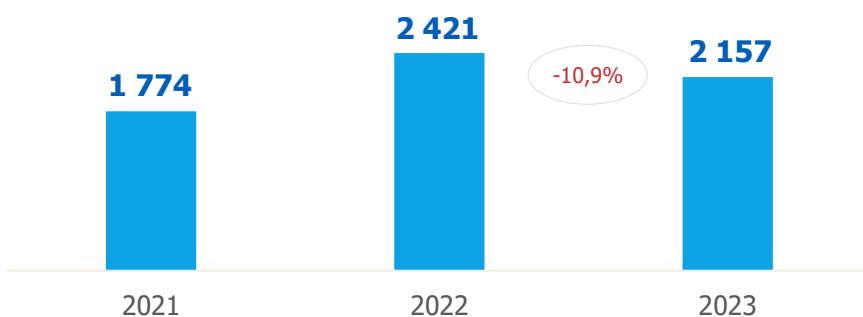
ЕВИТДА⁽¹⁾⁽²⁾ по сегментам, млн долл. США



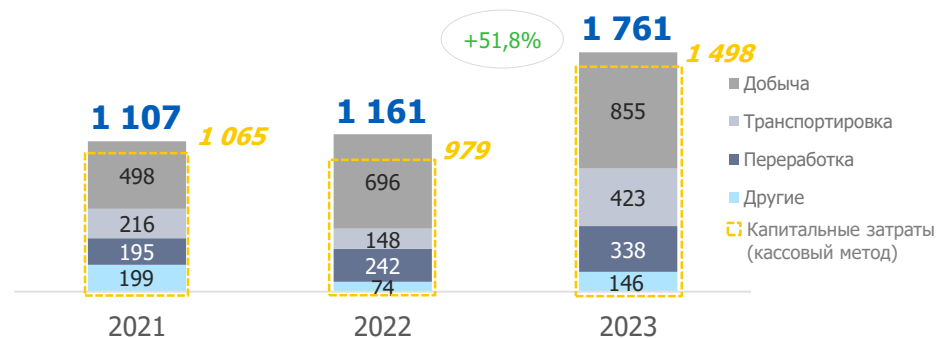
Дивиденды от совместных предприятий и ассоциированных компаний, млн долл. США



Свободный денежный поток⁴, млн долл. США



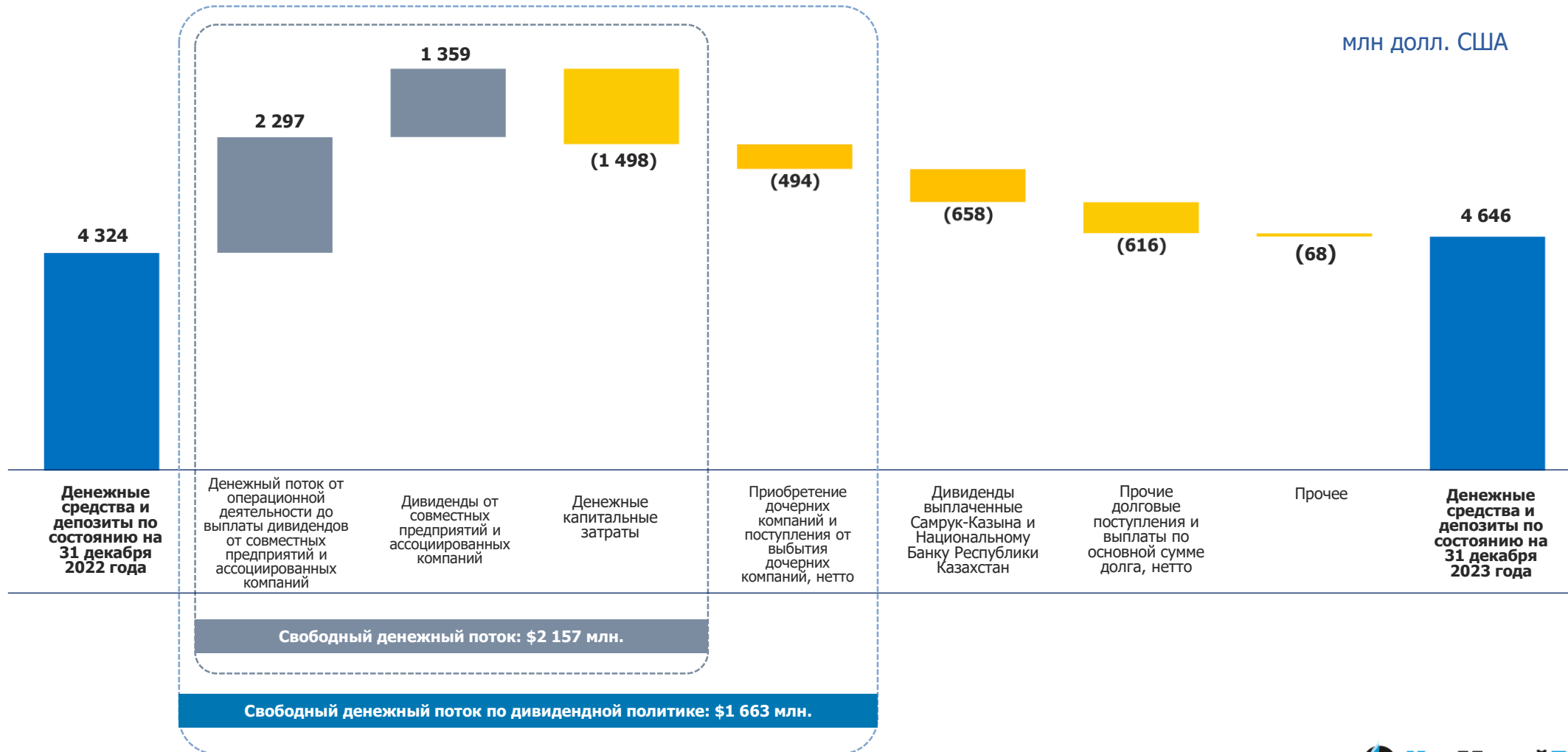
Капитальные затраты (по методу начисления), млн долл. США



- (1) ЕВИТДА = выручка плюс доля в прибыли совместных предприятий и дочерних компаний, нетто, минус стоимость приобретаемой нефти, газа, нефтепродуктов и других материалов, минус производственные затраты, минус затраты на управление персоналом, минус расходы на транспортировку и реализацию, минус налоги, кроме налога на прибыль.
- (2) ЕВИТДА и скоррект. ЕВИТДА за 2021 и 2022 годы была пересчитана, чтобы отразить полную консолидацию KMG Kashagan BV.
- (3) Скорректированная ЕВИТДА = выручка плюс дивиденды, полученные от СП и ассоциированных компаний, минус стоимость приобретаемой нефти, газа, нефтепродуктов и других материалов, минус производственные расходы, минус административные и управленческие расходы, минус расходы на транспортировку и продажу, минус налоги, кроме налога на прибыль.
- (4) Свободный денежный поток = чистый денежный поток от операционной деятельности минус покупка основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости, а также активов по разведке и оценке. Дивиденды, полученные от СП и ассоциированных компаний, включаются в денежный поток от операционной деятельности.

Источники и использование средств и свободного денежного потока

млн долл. США



Сбалансированный долговой портфель

Поддержание комфортного уровня кредитного плеча, млн долл. США



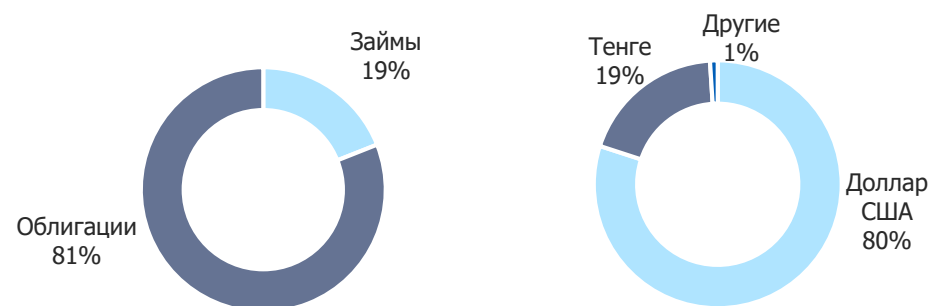
Движение долга, млн долл. США



График погашения задолженности, 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) Прочее включает пересчет валюты, прибыль/убыток от курсовой разницы, процентные расходы, капитализированные проценты, пополнение и погашение задолженности других компаний.

(3) Исключая кредитные линии KMG International, овердрафты и торговое финансирование.

Примечание: Цифры могут не совпадать из-за округления.

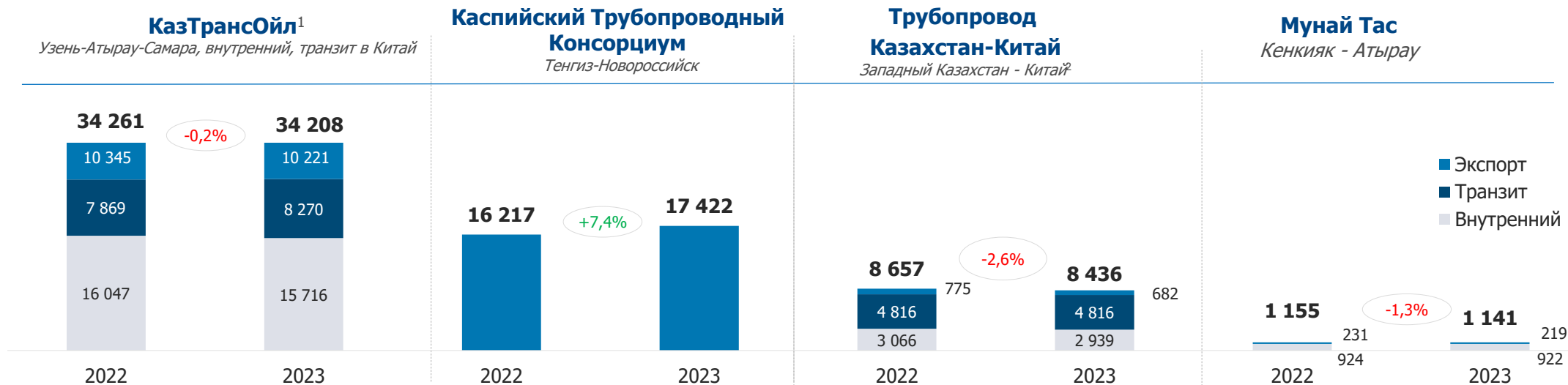


СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

**Вебсайт: www.kmg.kz
Email: ir@kmg.kz
Телефон: +7 7172 78 64 34**

Транспортировка: грузооборот нефти

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



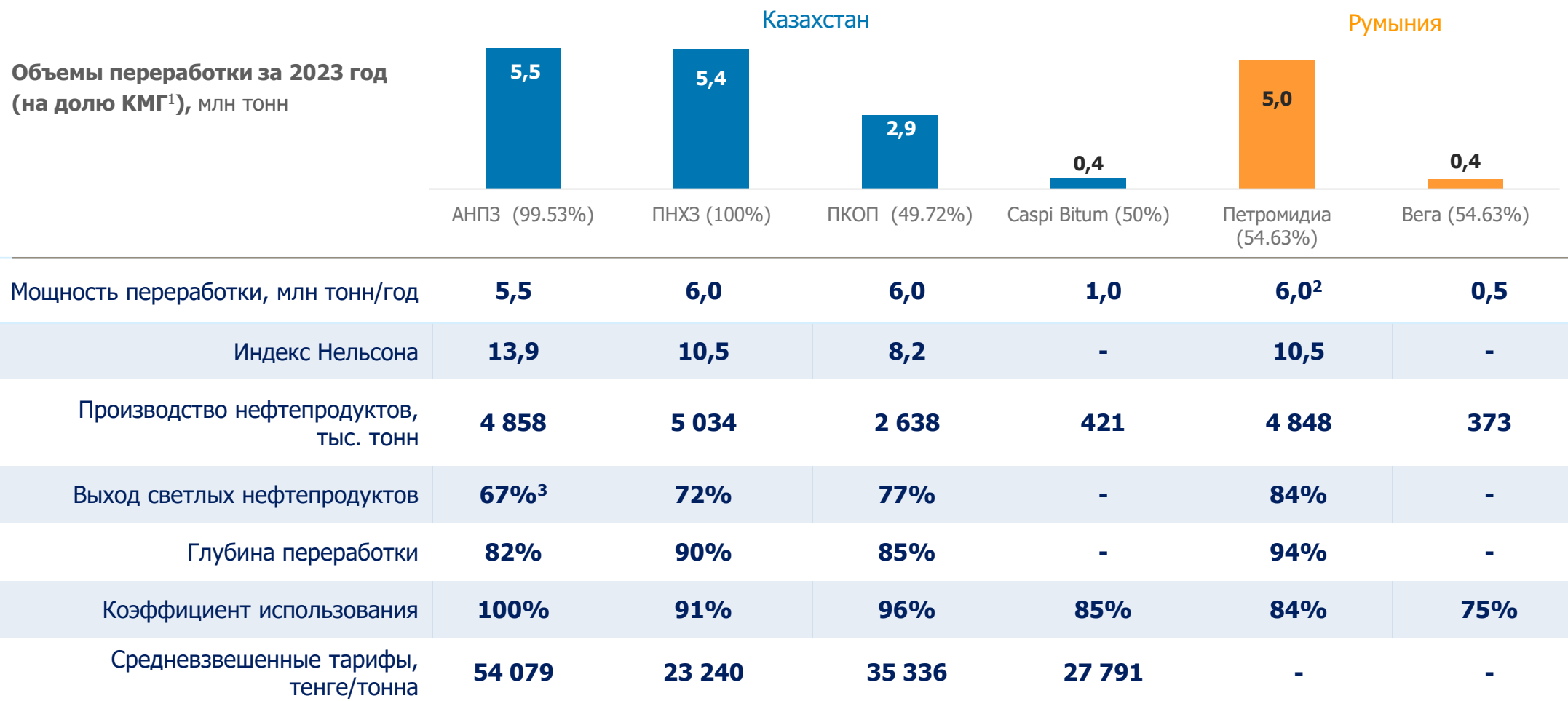
Тарифы на транспортировку нефти за 2023 год

Компания	Направление	Ед. измерения	Средневзвешенные тарифы	% изменение 2022 vs 2023
КазТрансОйл	Экспорт	тонн на 1 000 км	9 490 тенге	+ 15,5%
	Внутренний рынок	тонн на 1 000 км	4 602 тенге	+ 17,2%
	Транзит	за тонну	4,23 долл. США	без изменений
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	4 359 тенге	без изменений
	Транзит	за тонну	10,77 долл. США	без изменений
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-Алашанькоу, Кенкияк-Кумколь.

Переработка: описание перерабатывающих активов



(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 параксилл на АНПЗ.

ЕВИТДА по сегментам, 2023 год

<i>В млн долл. США</i>	Добыча	Транспортировка	Переработка	НК КМГ	Прочее	Итого
Операционная ЕВИТДА	2 376	248	708	(62)	(69)	3 201
Доля в прибыли СП и ассоциированных компаний	781	187	155	0	48	1 171
Тенгиз (20%)	747					
КТК (20,75%)		141				
ММГ (50%)	84					
Petrosun (49%)			102			
КазРосГаз (50%)					71	
ККТ (50%)		41				
КОА (50%)	(4)					
Valsera (50%)			38			
ПКИ (33%)	11					
КГМ (50%)	46					
Другое	(103)	5	15	0	(23)	
ЕВИТДА	3 157	435	863	(62)	(21)	4 372
<i>% от общего количества</i>	<i>72%</i>	<i>10%</i>	<i>20%</i>	<i>-1%</i>	<i>-1%</i>	<i>100%</i>

ЕВITDA по сегментам, 2022 год

<i>В млн долл. США</i>	Добыча	Транспортировка	Переработка	НК КМГ	Прочее	Итого
Операционная ЕВITDA	2 222	221	866	131	(88)	3 352
Доля в прибыли СП и ассоциированных компаний	1 777	296	125	0	(47)	2 151
Тенгиз (20%)	1 611					
КТК (20,75%)		255				
ММГ (50%)	105					
Petrosun (49%)			50			
КазРосГаз (50%)					1	
ККТ (50%)		36				
КОА (50%)	27					
Valsera (50%)			46			
ПКИ (33%)	14					
КГМ (50%)	45					
Другое	(26)	4	29	0	(48)	
ЕВITDA	3 999	517	991	131	(136)	5 502
<i>% от общего количества</i>	<i>73%</i>	<i>9%</i>	<i>18%</i>	<i>2%</i>	<i>-2%</i>	<i>100%</i>

Примечание. Числа могут не суммироваться из-за округления.

Консолидированный отчёт о совокупном доходе

В млн тенге

	2023	2022	Изменение	Изменение, %
Выручка и прочие доходы				
Выручка	8 319 543	8 693 081	(373 538)	-4%
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	534 177	991 310	(457 133)	-46%
Финансовый доход	147 245	120 603	26 642	22%
Доход от выбытия дочерней организации	186 225	0	186 225	
Прочий операционный доход	55 378	22 319	33 059	148%
Итого выручка и прочие доходы	9 242 568	9 827 313	(584 745)	-6%
Расходы и затраты				
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(4 621 881)	(4 960 176)	338 295	-7%
Производственные расходы	(1 219 722)	(1 144 241)	(75 481)	7%
Налоги кроме подоходного налога	(594 080)	(677 921)	83 841	-12%
Износ, истощение и амортизация	(601 204)	(506 900)	(94 304)	19%
Расходы по транспортировке и реализации	(245 525)	(205 352)	(40 173)	20%
Общие и административные расходы	(177 792)	(160 479)	(17 313)	11%
Обесценение основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	(230 580)	(19 917)	(210 663)	1 058%
Финансовые затраты	(322 073)	(308 055)	(14 018)	5%
Положительная курсовая разница, нетто	25 222	40 089	(14 867)	-37%
Прочие расходы	(60 124)	(85 424)	25 300	-30%
Итого расходы и затраты	(8 047 759)	(8 028 376)	(19 383)	0,2%
Прибыль до учёта подоходного налога	1 194 809	1 798 937	(604 128)	-34%
Расходы по подоходному налогу	(270 348)	(492 377)	222 029	-45%
Чистая прибыль за год	924 461	1 306 560	(382 099)	-29%

Консолидированный отчёт о финансовом положении

В млн тенге

	31 Декабря 2023	31 Декабря 2022	Изменение	Изменение, %
Активы				
Долгосрочные активы				
Активы по разведке и оценке	174 187	251 280	(77 093)	-31%
Основные средства	7 181 206	6 994 001	187 205	3%
Инвестиционная недвижимость	19 383	17 304	2 079	12%
Нематериальные активы	874 930	918 261	(43 331)	-5%
Активы в форме права пользования	101 765	76 567	25 198	33%
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4 821 427	4 947 403	(125 976)	-3%
НДС к возмещению	30 360	16 760	13 600	81%
Авансы за долгосрочные активы	50 954	52 982	(2 028)	-4%
Прочие долгосрочные нефинансовые активы	4 192	3 713	479	13%
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	94 334	129 857	(35 523)	-27%
Прочие долгосрочные финансовые активы	23 217	10 672	12 545	118%
Долгосрочные банковские вклады	63 891	59 229	4 662	8%
Активы по отсроченному налогу	65 829	41 598	24 231	58%
	13 505 675	13 519 627	(13 952)	-0,1%
Краткосрочные активы				
Товарно-материальные запасы	376 444	310 764	65 680	21%
Торговая дебиторская задолженность	561 258	519 684	41 574	8%
НДС к возмещению	60 523	42 762	17 761	42%
Предоплата по подоходному налогу	33 051	36 167	(3 116)	-9%
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	157 257	109 173	48 084	44%
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	125 569	119 874	5 695	5%
Прочие краткосрочные финансовые активы	74 870	57 057	17 813	31%
Краткосрочные банковские вклады	997 012	1 178 138	(181 126)	-15%
Денежные средства и их эквиваленты	1 050 873	763 185	287 688	38%
	3 436 857	3 136 804	300 053	10%
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	180	459	(279)	-61%
	3 437 037	3 137 263	299 774	10%
Итого активы	16 942 712	16 656 890	285 822	2%

В млн тенге

	31 Декабря 2023	31 Декабря 2022	Изменение	Изменение, %
Капитал и обязательства				
Капитал				
Уставный капитал	916 541	916 541	0	0%
Дополнительный оплаченный капитал	1 142	1 142	0	0%
Прочий капитал	(910)	(1 759)	849	-48%
Резерв по пересчёту валюты отчётности	4 090 281	4 209 612	(119 331)	-3%
Нераспределённая прибыль	5 486 747	4 803 431	683 316	14%
Относящийся к акционерам Материнской Компании	10 493 801	9 928 967	564 834	6%
Неконтрольная доля участия	(99 404)	(61 541)	(37 863)	62%
Итого капитал	10 394 397	9 867 426	526 971	5%
Долгосрочные обязательства				
Займы	3 365 736	3 784 897	(419 161)	-11%
Обязательства по аренде	87 880	65 872	22 008	33%
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	18 743	15 080	3 663	24%
Резервы	306 219	210 765	95 454	45%
Обязательства по вознаграждениям работникам	70 975	66 097	4 878	7%
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	37 777	41 548	(3 771)	-9%
Обязательства по отсроченному налогу	1 126 767	999 010	127 757	13%
	5 014 097	5 183 269	(169 172)	-3%
Краткосрочные обязательства				
Торговая кредиторская задолженность	663 930	565 092	98 838	17%
Займы	391 358	369 489	21 869	6%
Обязательства по аренде	17 400	15 682	1 718	11%
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	145 953	283 820	(137 867)	-49%
Резервы	33 576	58 779	(25 203)	-43%
Обязательства по вознаграждениям работникам	5 703	4 969	734	15%
Подоходный налог к уплате	28 285	66 648	(38 363)	-58%
Прочие налоги к уплате	116 500	148 497	(31 997)	-22%
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	131 513	93 219	38 294	41%
	1 534 218	1 606 195	(71 977)	-4%
Итого обязательства	6 548 315	6 789 464	(241 149)	-4%
Итого капитал и обязательства	16 942 712	16 656 890	285 822	2%
Балансовая стоимость одной акции – в тысячах тенге	15.603	14.668	0.935	6%

Консолидированный отчёт о движении денежных средств – косвенный метод

ПРИЛОЖЕНИЕ

В млн тенге

	2023	2022	Изменение	Изменение, %
Денежные потоки от операционной деятельности				
Прибыль до учёта подоходного налога	1 194 809	1 798 937	(604 128)	-34%
Корректировки:				
Износ, истощение и амортизация	601 204	506 900	94 304	19%
Обесценение основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	230 580	19 917	210 663	1 058%
Прибыль от продажи дочерней организации	(186 225)	0	(186 225)	
Реализованные убытки от производных инструментов по нефтепродуктам	(69)	121 539	(121 608)	-100%
Финансовый доход	(147 245)	(120 603)	(26 642)	-22%
Финансовые затраты	322 073	308 055	14 018	5%
Доход от выбытия совместных предприятий	90	0	90	
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	(534 177)	(991 310)	457 133	46%
Изменение в резервах	(6 158)	78 603	(84 761)	-108%
Положительная курсовая разница, нетто	(29 107)	(34 290)	5 183	15%
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	4 646	4 236	410	10%
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто	501	2 623	-2 122	-81%
Восстановление обесценения НДС к возмещению	(282)	(1 942)	1 660	85%
Изменения в финансовых гарантиях	344	122	222	182%
НДС, не взятый в зачёт	5 811	2 582	3 229	125%
Резерв под обесценение авансов за долгосрочные активы	20 320	0	20 320	
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности и прочим активам	9 125	2 758	6 367	231%
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала	1 486 240	1 698 127	(211 887)	-13%
Изменения в НДС к возмещению	(37 306)	(14 118)	(23 188)	-164%
Изменения в товарно-материальных запасах	(76 763)	(115 725)	38 962	34%
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах	4 640	32 933	(28 293)	-86%
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями	78 727	(110 086)	188 813	172%
Изменения в прочих налогах к уплате	(127 565)	(58 183)	(69 382)	-119%
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности	1 327 973	1 432 948	(104 975)	-7%
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	619 826	462 309	157 517	34%
Оплата подоходного налога	(147 166)	(144 015)	(3 151)	-2%
Проценты полученные	123 389	49 487	73 902	149%
Проценты уплаченные	(256 408)	(233 418)	(22 990)	-10%
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	1 667 614	1 567 311	100 303	6%

В млн тенге

	2023	2022	Изменение	Изменение, %
Денежные потоки от инвестиционной деятельности				
Размещение банковских вкладов	(1 460 352)	(1 698 647)	238 295	-14%
Возврат банковских вкладов	1 614 940	1 138 294	476 646	42%
Приобретение дочерних организаций, за вычетом полученных денежных средств	(156 388)	(1 198 317)	1 041 929	-87%
Выплата возмещения в связи с приобретением дочерней организации	(163 770)	0	(163 770)	
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке	(683 439)	(451 476)	(231 963)	51%
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	3 317	2 219	1 098	49%
Поступление денежных средств от выбытия дочерней организации, за вычетом выбывших денежных средств	94 624	0	94 624	
Денежные средства выбывших дочерних организаций	0	(4 137)	4 137	
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	(20 117)	(15 398)	(4 719)	-31%
Займы, выданные связанным сторонам	(44 672)	(42 018)	(2 654)	-6%
Поступления от погашения займов, выданных связанным сторонам	35 963	38 190	(2 227)	-6%
Приобретение долговых ценных бумаг	(7 063)	0	(7 063)	-100%
Поступления от продажи долговых ценных бумаг	289	118	171	145%
Погашение нот Национального Банка РК	451 598	17 000	434 598	2 556%
Приобретение нот Национального Банка РК	(425 263)	(87 000)	(338 263)	-389%
Прочие	697	(1 138)	1 835	161%
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(759 636)	(2 302 310)	1 542 674	67%
Денежные потоки от финансовой деятельности				
Поступления займов	385 304	985 714	(600 410)	-61%
Погашение займов	(666 232)	(224 327)	(441 905)	-197%
Дивиденды, выплаченные акционерам	(300 002)	(199 997)	(100 005)	-50%
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли	(1 572)	(1 975)	403	20%
Распределения в пользу Самрук-Казына	(120)	(266 069)	(265 949)	100%
Вклады от связанной стороны	14 155	7 064	7 091	100%
Погашение основного долга по обязательству по аренде	(26 933)	(19 709)	(7 224)	-37%
Прочие распределения акционерам	(8 962)	0	(8 962)	
Возврат страховой премии	0	7 370	(7 370)	
Чистые денежные потоки от в финансовой деятельности	(604 362)	288 071	(892 433)	-310%
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты	(15 942)	65 755	(81 697)	-124%
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки	14	114	(100)	-88%
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	287 688	(381 059)	668 747	175%
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	763 185	1 144 244	(381 059)	-33%
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	1 050 873	763 185	287 688	38%

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

В млн тенге

	2023	2022	Изменение	Изменение, %
Денежные потоки от операционной деятельности				
Поступления от покупателей	9 376 089	9 810 439	(434 350)	-4%
Платежи поставщикам	(5 698 953)	(6 058 803)	359 850	-6%
Прочие налоги и платежи	(1 728 462)	(1 764 063)	35 601	-2%
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	619 826	462 309	157 517	34%
Оплата подоходного налога	(147 166)	(144 015)	(3 151)	2%
Проценты полученные	123 389	49 487	73 902	149%
Проценты уплаченные	(256 408)	(233 418)	(22 990)	10%
Выплаты работникам	(497 047)	(422 583)	(74 464)	18%
Возврат налогов из бюджета	3 061	14 445	(11 384)	-79%
Социальные отчисления и ОПВ	(78 825)	(65 563)	(13 262)	20%
Прочие выплаты	(47 890)	(80 924)	33 034	-41%
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	1 667 614	1 567 311	100 303	6%
Денежные потоки от инвестиционной деятельности				
Размещение банковских вкладов	(1 460 352)	(1 698 647)	238 295	-14%
Возврат банковских вкладов	1 614 940	1 138 294	476 646	42%
Приобретение дочерних организаций, за вычетом полученных денежных средств	(156 388)	(1 198 317)	1 041 929	-87%
Выплата возмещения в связи с приобретением дочерней организации	(163 770)	0	(163 770)	
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке	(683 439)	(451 476)	(231 963)	51%
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи	3 317	2 219	1 098	49%
Поступление денежных средств от выбытия дочерней организации, за вычетом выбывших денежных средств	94 624	(4 137)	98 761	-2 387%
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	(20 117)	(15 398)	(4 719)	31%
Займы, выданные связанным сторонам	(44 672)	(42 018)	(2 654)	6%
Погашение займов, выданных связанным сторонам	35 963	38 190	(2 227)	-6%
Приобретение долговых ценных бумаг	(7 063)	0	(7 063)	
Поступление от продажи долговых ценных бумаг	289	118	171	145%
Погашение нот Национального банка РК	451 598	17 000	434 598	2 556%
Приобретение нот Национального банка РК	(425 263)	(87 000)	(338 263)	389%
Прочие	697	(1 138)	1 835	-161%
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(759 636)	(2 302 310)	1 542 674	-67%
Денежные потоки от финансовой деятельности				
Поступления займов	385 304	985 714	(600 410)	-61%
Погашение займов	(666 232)	(224 327)	(441 905)	197%
Дивиденды, выплаченные акционерам	(300 002)	(199 997)	(100 005)	50%
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли	(1 572)	(1 975)	403	-20%
Распределения в пользу Самрук-Казына	(120)	(266 069)	265 949	-100%
Вклады от связанной стороны	14 155	7 064	7 091	100%
Погашение основного долга по обязательству по аренде	(26 933)	(19 709)	(7 224)	37%
Возврат страховой премии	0	7 370	(7 370)	
Прочие распределения акционерам	(8 962)	0	(8 962)	
Чистые денежные потоки от/(использованные в) финансовой деятельности	(604 362)	288 071	(892 433)	-310%
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты	(15 942)	65 755	(81 697)	-124%
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки	14	114	(100)	-88%
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	287 688	(381 059)	668 747	-175%
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года	763 185	1 144 244	(381 059)	-33%
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	1 050 873	763 185	287 688	38%