

## Кредитные рейтинги

КМГ намерен поддерживать кредитные рейтинги на инвестиционном уровне, сохранять высокий кредитный профиль и обеспечивать поддержание делового имиджа Компании в качестве добросовестного заемщика. В 2023 году в результате проводимых мероприятий по финансовой устойчивости КМГ обеспечено повышение кредитного рейтинга.

### Динамика рейтингов КМГ

- 9 марта 2023 года рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило рейтинг Компании на уровне «BB+», пересмотрев прогноз на «стабильный», что отражает рейтинговое действие агентства в отношении Казахстана (рейтинг подтвержден на уровне «BBB-», прогноз пересмотрен на «стабильный»).
- 3 мая 2023 года рейтинговое агентство Standard & Poor's повысило оценку вероятности государственной поддержки с «высокой» на «очень высокую», рейтинг Компании без изменений.
- 22 июня 2023 года рейтинговое агентство Fitch повысило кредитный рейтинг КМГ с «BBB-» до «BBB», прогноз «стабильный», на фоне повышения рейтинга самостоятельной кредитоспособности. Рейтинг КМГ приравнен к суверенному рейтингу Республики Казахстан.
- 13 декабря 2023 года рейтинговое агентство Moody's подтвердило кредитный рейтинг КМГ на уровне «Baa2», пересмотрев прогноз на «позитивный», на фоне повышения рейтинга самостоятельной кредитоспособности. Рейтинг КМГ приравнен к суверенному рейтингу Республики Казахстан.
- 26 декабря 2023 года рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило кредитный рейтинг КМГ на уровне «BB+», пересмотрев рейтинг собственной кредитоспособности с «BB-» до «BB».

### Кредитные рейтинги КМГ

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

### Суверенные рейтинги Казахстана

Moody's	S&P	Fitch
Baa2 («позитивный»)	BBB- («стабильный»)	BBB («стабильный»)

Более подробная информация представлена в разделе «Взаимодействие с акционерами и инвесторами»

## Ключевые финансовые показатели за 2023 год<sup>1</sup>

### Выручка, млн долл. (млрд тенге)



### Свободный денежный поток, млн долл. (млрд тенге)



### Показатель EBITDA, млн долл. (млрд тенге)



### Общий долг, млн долл. (млрд тенге)



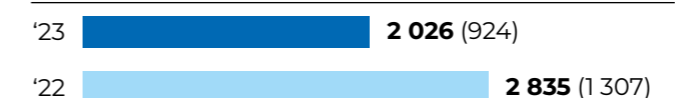
### Скорректированный показатель EBITDA, млн долл. (млрд тенге)



### Чистый долг, млн долл. (млрд тенге)



### Чистая прибыль, млн долл. (млрд тенге)



### Чистая прибыль, приходящаяся на акционеров материнской компании, млн долл. (млрд тенге)



<sup>1</sup> Суммы указаны в долларах США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средние курсы за 2022 и 2023 годы составляют 460,93 и 456,21 тенге за доллар США соответственно; курсы на конец года — на 31 декабря 2022 года и 31 декабря 2023 года — составляют 462,65 и 454,56 тенге за доллар США соответственно).

Консолидированные финансовые результаты по МСФО

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023
Нефть, Dated Brent	\$/барр.	70,91	101,32	82,64
Нефть, КЕВСО <sup>1</sup>	\$/барр.	–	–	81,7
Средний курс	тенге / долл. США	426,06	460,93	456,21
Курс на конец периода	тенге / долл. США	431,80	462,65	454,56
Выручка	млрд тенге	6 459	8 693	8 320
	млн долл. США	15 161	18 860	18 236
Доля в прибыли совместно контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	680	991	534
	млн долл. США	1 597	2 151	1 171
Чистая прибыль	млрд тенге	1 287	1 307	924
	млн долл. США	3 020	2 835	2 026
Чистая прибыль за период, приходящаяся на акционеров материнской компании	млрд тенге	1 305	1 278	960
	млн долл. США	3 062	2 773	2 105
ЕБИТДА <sup>2</sup>	млрд тенге	2 015	2 536	1 995
	млн долл. США	4 730	5 502	4 372
Скорректированный показатель ЕБИТДА <sup>3</sup>	млрд тенге	1 750	2 007	2 080
	млн долл. США	4 108	4 355	4 560
Свободный денежный поток <sup>4</sup>	млрд тенге	756	1 116	984
	млн долл. США	1 774	2 421	2 157
Общий долг <sup>5</sup>	млрд тенге	3 746	4 154	3 757
	млн долл. США	8 676	8 980	8 265
Чистый долг <sup>6</sup>	млрд тенге	1 984	2 154	1 645
	млн долл. США	4 594	4 655	3 620

Более подробная информация представлена в разделе «Финансовая отчетность»

<sup>1</sup> КЕВСО — казахстанский сорт нефти, торгующийся с 6 июня 2022 года.

<sup>2</sup> ЕБИТДА: выручка плюс доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто, минус себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов, минус производственные расходы, минус общие и административные расходы, минус расходы по транспортировке и реализации, минус налоги, кроме подоходного налога.

<sup>3</sup> Скорректированный показатель ЕБИТДА: выручка минус себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов, минус производственные расходы, минус общие и административные расходы, минус расходы по транспортировке и реализации, минус налоги, кроме подоходного налога, плюс дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний.

<sup>4</sup> Свободный денежный поток: денежный поток, полученный от операционной деятельности (включает в себя дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний), минус приобретение основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и разведочных и оценочных активов.

<sup>5</sup> Общий долг включает в себя облигации и займы (краткосрочные и долгосрочные). Гарантии выданные не включены в расчет.

<sup>6</sup> Чистый долг: облигации плюс займы, минус денежные средства и их эквиваленты, минус банковские вклады (краткосрочные и долгосрочные). Гарантии выданные не включены в расчет.

Консолидированный отчет о прибылях и убытках

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	Изменение	%
<b>Выручка и прочие доходы</b>						
Выручка по договорам с покупателями	млн тенге	6 459 335	8 693 081	8 319 543	(373 538)	(4,3)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	млн тенге	680 292	991 310	534 177	(457 133)	(46,1)
Финансовый доход	млн тенге	85 226	120 603	147 245	26 642	22,1
Доход от выбытия совместных предприятий	млн тенге	19 835	0	186 225	186 225	100,0
Прочий операционный доход	млн тенге	30 779	22 319	55 378	33 059	148,0
<b>Итого выручка и прочие доходы</b>	<b>млн тенге</b>	<b>7 275 467</b>	<b>9 827 313</b>	<b>9 242 568</b>	<b>(584 745)</b>	<b>(6,0)</b>
<b>Расходы и затраты</b>						
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	млн тенге	(3 607 202)	(4 960 176)	(4 621 881)	338 295	(6,8)
Производственные расходы	млн тенге	(721 057)	(1 144 241)	(1 219 722)	(75 481)	6,6
Налоги, кроме подоходного налога	млн тенге	(461 244)	(677 921)	(594 080)	83 841	(12,4)
Износ, истощение и амортизация	млн тенге	(523 044)	(506 900)	(601 204)	(94 304)	18,6
Расходы по транспортировке и реализации	млн тенге	(183 439)	(205 352)	(245 525)	(40 173)	19,6
Общие и административные расходы	млн тенге	(151 392)	(160 479)	(177 792)	(17 313)	10,8
Обесценение основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	млн тенге	(20 724)	(19 917)	(230 580)	(210 663)	1 057,7
Финансовые затраты	млн тенге	(262 823)	(308 055)	(322 073)	(14 018)	4,6
Положительная курсовая разница, нетто	млн тенге	17 565	40 089	25 222	(14 867)	(37,1)
Прочие расходы	млн тенге	(27 714)	(85 424)	(60 124)	25 300	(29,6)
<b>Итого расходы и затраты</b>	<b>млн тенге</b>	<b>(6 020 157)</b>	<b>(8 028 376)</b>	<b>(8 047 759)</b>	<b>(19 383)</b>	<b>0,2</b>
<b>Прибыль до учета подоходного налога</b>	<b>млн тенге</b>	<b>1 255 310</b>	<b>1 798 937</b>	<b>1 194 809</b>	<b>(604 128)</b>	<b>(33,6)</b>
Расходы по подоходному налогу	млн тенге	(321 248)	(492 377)	(270 348)	222 029	45,1
<b>Прибыль за год от продолжающейся деятельности</b>	<b>млн тенге</b>	<b>934 062</b>	<b>1 306 560</b>	<b>924 461</b>	<b>(382 099)</b>	<b>(29,2)</b>
<b>Прекращенная деятельность</b>						
Прибыль после налогообложения от прекращенной деятельности	млн тенге	352 478	0	0	0	0
Чистая прибыль за год	млн тенге	1 286 540	1 306 560	924 461	30 779	(29,2)
<b>Чистая прибыль/(убыток) за год, приходящаяся на:</b>						
акционеров материнской компании	млн тенге	1 304 761	1 278 359	960 483	(317 876)	(24,9)
неконтрольную долю участия	млн тенге	(18 221)	28 201	(36 022)	(64 223)	(227,7)
	<b>млн тенге</b>	<b>1 286 540</b>	<b>1 306 560</b>	<b>924 461</b>	<b>(382 099)</b>	<b>(29,2)</b>

## Выручка

Выручка за 2023 год составила 8 320 млрд тенге (18 236 млн долл. США), что на 4,3 % ниже показателя за 2022 год. Негативное влияние на динамику выручки оказало снижение средней цены на нефть марки Brent на 18,4 % за 2023 год к 2022 году.

## Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний за 2023 год уменьшилась на 46,1 % и составила 534 млрд тенге (1 171 млн долл. США), в основном в результате уменьшения прибыли ТШО на 402 млрд тенге (864 млн долл. США) и КТК на 53 млрд тенге (114 млн долл. США).

## Себестоимость

Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов в отчетном периоде снизилась на 6,8 %, достигнув 4 622 млрд тенге (10 131 млн долл. США). Уменьшение себестоимости в значительной степени обусловлено снижением средней цены покупной нефти для перепродажи.

## Другие расходы

Производственные расходы выросли на 6,6 % и составили 1 220 млрд тенге (2 674 млн долл. США), в основном в связи с индексацией расходов по заработной плате работникам в регионах присутствия, а также с увеличением транспортных расходов и расходов по краткосрочной аренде.

Расходы по транспортировке и реализации в отчетном периоде составили 246 млрд тенге (538 млн долл. США), что выше показателя 2022 года на 19,6 %. Рост обусловлен увеличением объема реализации нефти по КМГ Kashagan B.V., а также увеличением объема реализации нефтепродуктов KMG International.

Общие и административные расходы увеличились на 10,8 %, составив 178 млрд тенге (390 млн долл. США). Рост связан с увеличением расходов по заработной плате и увеличением резервов по дебиторской задолженности, формируемым в соответствии с требованиями МСФО.

Налоги, кроме подоходного налога, сократились на 12,4 %, составив 594 млрд тенге (1 302 млн долл. США), преимущественно из-за уменьшения рентного налога на экспорт сырой нефти, налога на добычу полезных ископаемых по причине снижения цен на нефть, а также за счет снижения расходов по экспортной таможенной пошлине.

Расходы по заработной плате составили 612 млрд тенге (1 341 млн долл. США) за 2023 год, показав увеличение

на 15,6 % год к году, и были отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Финансовые затраты за 2023 год составили 322 млрд тенге (706 млн долл. США), что на 4,6 % больше по сравнению с 2023 годом, преимущественно в связи с увеличением процентного расхода по займам и облигациям из-за ослабления курса тенге, а также в связи с некоторым повышением процентных ставок.

## Обесценение активов

В результате проведенной в 2023 году оценки убыток от обесценения активов по группе КМГ составил 230,6 млрд тенге (505 млн долл. США), что на 1 058 % больше признанного обесценения за 2022 год в сумме 19,9 млрд тенге (43 млн долл. США). В связи с отрицательными результатами бурения на проекте «Женис», а также с получением уведомления от Министерства энергетики Республики Казахстан о прекращении права недропользования для участков Актоты и Кайран признан убыток от обесценения активов на 114,5 млрд тенге. Также KMG International, дочерняя организация Компании, признал убыток от обесценения основных средств и нематериальных активов на 95 млрд тенге в связи с наличием индикаторов обесценения, включая повышенную волатильность маржи нефтепереработки на рынке нефти и газа. В июне 2023 года на НПЗ «Петромидия», дочерней организации KMG International, произошел инцидент, приведший к временному выводу из эксплуатации установки установки мягкого гидрокрекинга, и в результате оценки последствий этого инцидента был признан убыток от обесценения основных средств на сумму 2,7 млрд тенге.

## Чистая прибыль

Чистая прибыль Компании уменьшилась в сравнении с 2022 годом на 29,2 % и составила 924 млрд тенге (2 026 млн долл. США). Основным фактором уменьшения чистой прибыли является снижение цены на нефть в отчетном году.

Чистая прибыль за отчетный период, приходящаяся на акционеров материнской компании, составила 960 млрд тенге (2 105 млн долл. США).

## Капитальные затраты

В 2023 году капитальные затраты (по методу начисления, раскрыто в сегментной отчетности) Компании составили 804 млрд тенге (1 761 млн долл. США), увеличившись на 50,2 % по сравнению с 2022 годом преимущественно в сегменте связи с затратами на бурение скважин в ОМГ, ЭМГ, заменой участка трубопроводов Узень — Атырау — Самара, а также реконструкцией и расширением магистрального водовода Астрахань — Мангышлак.

## ЕБИТДА

Консолидированный показатель ЕБИТДА сократился на 21,4 % год к году и составил 1 995 млрд тенге (4 372 млн долл. США) по сравнению с 2 536 млрд тенге (5 502 млн долл. США) в 2022 году.

Скорректированный показатель ЕБИТДА увеличился на 3,6 % и составил 2 080 млрд тенге (4 560 млн долл. США) по сравнению с 2 007 млрд тенге (4 355 млн долл. США) в 2022 году.

Ввиду вертикально интегрированной деятельности КМГ мы анализируем показатель ЕБИТДА в разбивке представленных ниже сегментов. Сегментную информацию мы анализируем и раскрываем, базируясь на МСФО. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по выручке и чистой прибыли. Операционные сегменты Группы компаний КМГ имеют отдельную структуру и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг, причем все сегменты представляют собой стратегические направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и обслуживающие разные рынки. Деятельность КМГ охватывает следующие операционные сегменты: разведка и добыча нефти и газа, транспортировка нефти, переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов, деятельность Корпоративного центра КМГ и пр. (нефтесервисные и прочие несущественные организации). Компания выделяет деятельность Корпоративного центра, так как

КМГ не только выполняет функции материнской компании, но и осуществляет операционную деятельность (переработку сырой нефти на АНПЗ и ПНХЗ с дальнейшей реализацией полученных нефтепродуктов на внутреннем и экспортном рынках).

### Показатель ЕБИТДА за 2021, 2022 и 2023 годы, млн долл. США



### Скорректированный показатель ЕБИТДА за 2021, 2022 и 2023 годы, млн долл. США

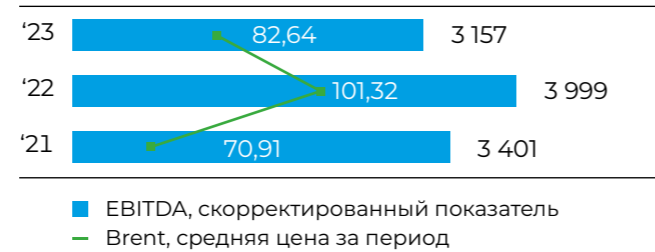


### Показатель ЕБИТДА по сегментам за 2021, 2022 и 2023 годы

Сегмент	Ед. изм.	2021	2022	2023	Изменение
Разведка и добыча нефти и газа	млн тенге	1 449 088	1 843 075	1 440 106	(402 969)
	млн долл. США	3 401	3 999	3 157	(842)
	%	73	73	72	(1 п.п.)
Транспортировка нефти	млн тенге	211 356	238 237	198 463	(39 774)
	млн долл. США	496	517	435	(82)
	%	10	9	10	1 п.п.
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	млн тенге	289 422	456 807	393 861	(62 946)
	млн долл. США	679	991	863	(128)
	%	14	18	20	2 п.п.
Корпоративный центр	млн тенге	71 449	60 570	(28 100)	(88 670)
	млн долл. США	168	131	(62)	(193)
	%	3	2	(1)	(3 п.п.)
Прочее	млн тенге	12 400	(39 404)	9 843	49 247
	млн долл. США	29	(85)	22	107
	%	1	(2)	0	2 п.п.
Элиминация	млн тенге	(18 422)	(23 063)	(19 453)	(4 641)
	млн долл. США	(43)	(50)	(43)	(7)
	%	(1)	(1)	(1)	0 п.п.
<b>ЕБИТДА</b>	<b>млн тенге</b>	<b>2 015 293</b>	<b>2 536 222</b>	<b>1 994 720</b>	<b>(541 502)</b>
	<b>млн долл. США</b>	<b>4 730</b>	<b>5 502</b>	<b>4 372</b>	<b>(1 130)</b>

Ключевым фактором увеличения EBITDA по сегментам в течение 2023 года является снижение в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа» на 21,9 % из-за уменьшения средней цены на нефть марки Brent.

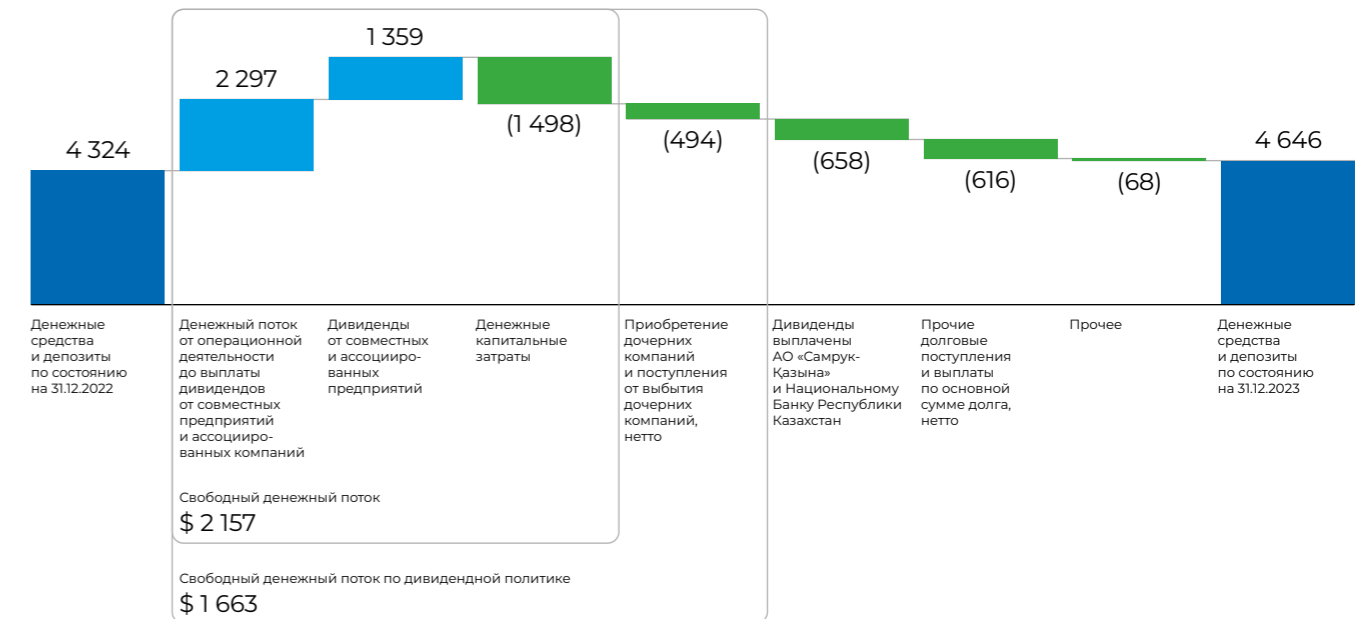
**Скорректированный показатель EBITDA сегмента «Разведка и добыча нефти и газа» за 2021, 2022 и 2023 годы, млн долл. США**



**Движение денежных средств**

Показатель	Ед. изм.	2021	2022	2023	Изменение
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	млн тенге	1 209 475	1 567 311	1 667 614	100 303
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	млн тенге	(1 084 028)	(2 302 310)	(759 636)	1 542 674
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	млн тенге	(273 989)	288 071	(604 362)	(892 433)
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты	млн тенге	26 482	65 755	(15 942)	(81 697)
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки	млн тенге	(136)	114	14	(100)
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>	<b>млн тенге</b>	<b>(122 196)</b>	<b>(381 059)</b>	<b>287 688</b>	<b>668 747</b>
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>	<b>млн долл. США</b>	<b>(287)</b>	<b>(827)</b>	<b>631</b>	<b>1 466</b>

**Источники и использование средств и свободного денежного потока, млн долл. США**



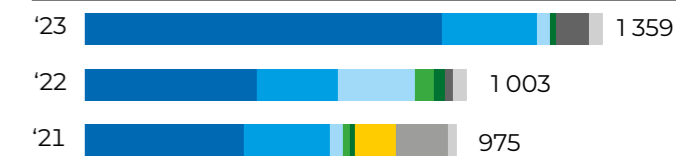
**Денежные средства и их эквиваленты**

Консолидированные денежные средства и их эквиваленты, в том числе денежные средства в виде депозитов, по состоянию на 31 декабря 2023 года увеличились на 5,6 % по сравнению с показателем по состоянию на 31 декабря 2022 года и составили 2 112 млрд тенге (4 646 млн долл. США). Увеличение денежных средств и их эквивалентов в основном обусловлено положительным чистым денежным потоком, полученным от операционной деятельности, на сумму 1 668 млрд тенге (3 655 млн долл. США), что было частично нивелировано капитальными затратами и выплатой дивидендов акционерам. В долларовом выражении консолидированные денежные средства и их эквиваленты увеличились на 7,4 %, до 4 646 млн долл. США, по сравнению с показателем на уровне 4 324 млн долл. США на 31 декабря 2022 года.

**Дивиденды полученные**

КМГ является материнской компанией для Группы компаний КМГ и получает дивиденды от своих дочерних и зависимых организаций, СП и ассоциированных компаний. За 2023 и 2022 годы Компания получила дивиденды в размере 620 млрд тенге (1 359 млн долл. США) и 462 млрд тенге (1 003 млн долл. США) соответственно. В 2023 году дивиденды от ТШО составили 427 млрд тенге (936 млн долл. США), от КТК — 114 млрд тенге (250 млн долл. США).

**Дивиденды полученные, млн долл. США**



Компания	2021	2022	2023
ТШО	416	451	936
КТК	226	214	250
ММГ	36	200	
КГМ	17	50	35
КОА	14	30	15
КРГ	107		1
Petrosun		21	86
JV KTG	137		
Другие	22	37	36



### Дивиденды выплаченные

В соответствии с решением АО «Самрук-Қазына» от 30 мая 2023 года КМГ выплатил дивиденды на сумму 302 млрд тенге (679 млн долл. США), включая дивиденды АО «Самрук-Қазына» и Национальному Банку Республики Казахстан на сумму 300 млрд тенге (675 млн долл. США).

### Отчет о финансовом положении

Наименование статьи	Ед. изм.	2021	2022	2023	Изменение
<b>Активы</b>					
Основные средства	млн тенге	6 725 910	6 994 001	7 181 206	187 205
Долгосрочные банковские вклады	млн тенге	56 058	59 229	63 891	4 662
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	млн тенге	4 145 646	4 947 403	4 821 427	(125 976)
Прочие долгосрочные активы	млн тенге	1 462 758	14 385	27 409	13 024
Краткосрочные банковские вклады	млн тенге	562 352	1 178 138	997 012	(181 126)
Денежные средства и их эквиваленты	млн тенге	1 144 193	763 185	1 050 873	287 688
Прочие краткосрочные активы	млн тенге	1 759 740	166 230	232 127	65 897
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	млн тенге	795	459	180	(279)
<b>Итого активы</b>	<b>млн тенге</b>	<b>15 857 452</b>	<b>16 656 890</b>	<b>16 942 712</b>	<b>285 822</b>
<b>Итого активы</b>	<b>млн долл. США</b>	<b>36 724</b>	<b>36 003</b>	<b>37 273</b>	<b>1 270</b>
<b>Капитал и обязательства</b>					
<b>Итого капитал</b>	<b>млн тенге</b>	<b>10 016 906</b>	<b>9 867 426</b>	<b>10 394 397</b>	<b>526 971</b>
<b>Итого капитал</b>	<b>млн долл. США</b>	<b>23 198</b>	<b>21 328</b>	<b>22 867</b>	<b>1 539</b>
<b>Обязательства</b>					
Долгосрочные займы	млн тенге	3 261 347	3 784 897	3 365 736	(419 161)
Прочие долгосрочные обязательства	млн тенге	1 145 634	56 628	56 520	(108)
Краткосрочные займы	млн тенге	484 980	369 489	391 358	21 869
Прочие краткосрочные обязательства	млн тенге	948 585	377 039	277 466	(99 573)
<b>Итого обязательства</b>	<b>млн тенге</b>	<b>5 840 546</b>	<b>6 789 890</b>	<b>6 548 315</b>	<b>(241 149)</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>млн долл. США</b>	<b>13 526</b>	<b>14 675</b>	<b>14 406</b>	<b>(269)</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>млн тенге</b>	<b>15 857 452</b>	<b>16 656 890</b>	<b>16 942 712</b>	<b>285 822</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>млн долл. США</b>	<b>36 724</b>	<b>36 003</b>	<b>37 273</b>	<b>1 270</b>

### Управление долгом

Финансовые обязательства Компании складываются из облигаций и займов. Долговой портфель в основном сформирован в долларах США — валюте основных доходов. Соответственно, достигается эффект органичного хеджирования валютного риска без необходимости использования производных финансовых инструментов.

Снижение общего долга было частично нивелировано привлечением KMG International синдицированного займа в сумме 307 млн долл. США (эквивалентно 140 млрд тенге), займа от Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ, Ltd. на сумму 101 млн долл. США (эквивалентно 46 млрд тенге) и займа от Banque de Commerce et de Placements на сумму 83 млн долл. США (эквивалентно 38 млрд тенге) для целей финансирования оборотного капитала.

### Общий долг

Общий долг<sup>1</sup> на 31 декабря 2023 года составил 3 757 млрд тенге (8 265 млн долл. США), отразив уменьшение в тенговом выражении на 9,6 % по сравнению с показателем на 31 декабря 2022 года (уменьшение в долларовом выражении на 8 %).

В апреле 2023 года КМГ осуществил полное досрочное погашение еврооблигаций на сумму 500 млн долл. США со сроком погашения в 2025 году.

В декабре 2023 года АНПЗ осуществил полное погашение займа от ВТБ Банка в сумме 42 371 млн руб. (эквивалентно 213 729 млн тенге), включая вознаграждение, а также осуществил частичное погашение займа от Народного банка на общую сумму 102 674 млн тенге, включая вознаграждение.

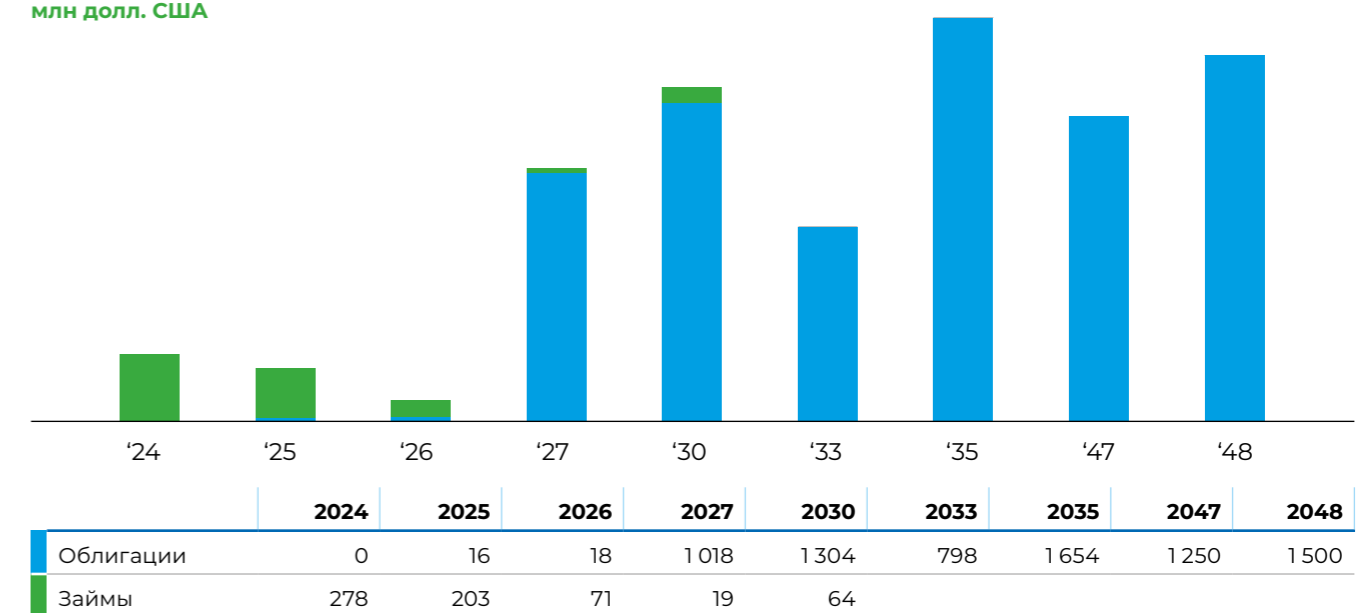
### Чистый долг

Чистый долг на 31 декабря 2023 года составил 1 645 млрд тенге (3 620 млн долл. США), что в тенговом выражении на 23,6 % ниже показателя по состоянию на 31 декабря 2022 года.

### Общий долг, млн долл. США



### График погашения задолженности, млн долл. США



<sup>1</sup> Без учета гарантийных обязательств.