



**Полугодовой отчет АО «Национальная компания «КазМунайГаз»  
за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года**

Астана, 2023 год

## **Содержание**

О Компании

Ключевые события

Операционные результаты

Финансовые результаты

Ключевые риски

Заявление об ответственности

Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Консолидированный отчет о совокупном доходе

Консолидированный отчет о финансовом положении

Консолидированный отчет о движении денежных средств

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

## О Компании

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (КМГ, Компания) является ведущей вертикально-интегрированной нефтегазовой компанией Казахстана. КМГ управляет активами по всему производственному циклу от разведки и добычи углеводородов до транспортировки, переработки и предоставления специализированных услуг. Компания, основанная в 2002 году, представляет интересы Казахстана в нефтегазовой отрасли страны.

По состоянию на 30 июня 2023 года акционерами КМГ являются АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (Фонд) (87,42%), Национальный Банк Республики Казахстан (9,58%) и 3% находятся в свободном обращении.

Компания сохранила лидирующие позиции по объему добычи, транспортировки и переработке нефти в Казахстане.

КМГ, осознавая, что ее деятельность напрямую связана с использованием природных ресурсов, признает свою ответственность перед обществом за рациональное использование этих ресурсов и сохранение благоприятной окружающей среды.

Основные активы КМГ включают в себя:

- Разведка и Добыча: Озенмунайгаз (ОМГ) – 100%, Эмбамунайгаз (ЭМГ) – 100%, Казхтуркмунай (КТМ) – 100%, КазМунайТениз – 100%, Урихтау (УО) – 100%, Мангистаумунайгаз (ММГ) – 50%, Казгермунай (КГМ) – 50%, Каражанбасмунай (КБМ) – 50%, Казахойл Актобе (КОА) – 50%, ПетроКазахстан Инк (ПКИ) – 33%, Тенгизшевройл (Тенгиз) – 20%, Кашаган – 16,88%, Карачаганак – 10%.
- Транспортировка: КазТрансОйл – 90%, Казахстанско-Китайский Трубопровод (ККТ) – 50%, МунайТас – 51%, Батумский нефтяной терминал – 100%, Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК) – 20,75%, Казмортрансфлот – 100%.
- Переработка и прочее: ПНХЗ – 100%, АНПЗ – 99,53%, ПКОП – 49,72%, KMG International – 100%, Петромидия – 54,63%, Вега – 54,63%, КазРосГаз – 50%, ТОО «Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.» – 49,5%, ТОО «Силлено» – 49,9%.

Более детальная информация доступна на веб-сайте Компании по ссылке: [www.kmg.kz](http://www.kmg.kz)

Контакты по вопросам взаимодействия с акционерами и инвесторами:

[ir@kmg.kz](mailto:ir@kmg.kz)

тел: +7 (7172) 78 64 34

## Ключевые корпоративные события с начала 2023 года:

- 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»).
- 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 процентной ставкой 0,5% с целью финансирования проекта «Реконструкция и расширение магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак» 1-я очередь».
- 3 мая 2023 года рейтинговое агентство Standard&Poor's повысило оценку вероятности государственной поддержки с «высокой» на «очень высокую», рейтинг Компании без изменений.
- 21 июня 2023 года КМГ выпустил гарантию в пользу Евразийского банка развития в качестве обеспечения исполнения обязательств ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (сумма кредитной линии – 150 млн долл. США, срок займа – 3 года).
- 21 июня текущего года на НПЗ Петромидия в Констанце (Румыния) произошло возгорание на установке легкого гидрокрекинга после проведения специальных работ по техническому обслуживанию. Возгорание удалось локализовать пожарными завода и взять ситуацию под полный контроль еще до прибытия спецмашин Инспекции по чрезвычайным ситуациям. В настоящий момент проводятся мероприятия согласно плану корректирующих мер. Планируемый срок запуска установки – 4 квартал 2023 года.
- 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 РК.
- 26 июня 2023 года КМГ завершил выплату дивидендов акционерам за 2022 год. Общая сумма дивидендов составила 300,0 млрд тенге. Размер дивиденда на одну простую акцию составил 491,71 тенге.
- С начала 2023 года в структуре Совета Директоров и Правления КМГ были осуществлены новые назначения. По состоянию на август 2023 года состав Совета Директоров КМГ состоит из 8 человек (Бердигулов Е.К. – председатель Совета Директоров, Отыншиев Е.М., Карабалин У.С., Мирзагалиев М.М., Жубаев А.С., Аргингазин А.А., Холланд Ф.М., Мыншарипова С.Н.), состав Правления КМГ состоит из 9 человек (Мирзагалиев М.М. – председатель Правления, Абдулгафаров Д.Е., Закиров Б.К., Лавренов В.С., Макеев Д.С., Арысова Д.А., Брекешев С.А., Кудайбергенов К.М., Хасанов Д.К.).
- После отчетного периода 3 июля 2023 года в связи с аварией на 1-м энергоблоке Мангистауского атомного энергокомбината (МАЭК) произошла остановка Атырауского НПЗ. В результате отключения электроснабжения все технологические установки АНПЗ были безопасно остановлены. Для предотвращения аварийной ситуации и обеспечения безопасности персонала, согласно алгоритму ликвидации аварий, углеводородный газ со всех установок был направлен на факел. По мере стабилизации подачи электроэнергии со стороны внешних сетей, начат вывод технологических установок завода на стабильный режим и уже 6 июля АНПЗ был перезапущен.
- В целом за последние годы наблюдается рост числа аварийных отключений электроэнергии на месторождениях КМГ со стороны МАЭК, что негативно влияет на объем добычи нефтедобывающих организаций АО «Озенмунайгаз», АО «Мангистаумунайгаз», АО «Эмбамунайгаз» и АО «Каражанбасмунай».

## Производственные показатели

Ключевые производственные показатели за первое полугодие 2023 года в сравнении с первым полугодием 2022 года:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 10,1% и составил 11 860 тыс. тонн;
- Объем транспортировки нефти увеличился на 5,8% и составил 39 309 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ увеличился на 4,0% и составил 10 109 тыс. тонн.

	6М 2023 (на долю КМГ)	6М 2022 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	11 860	10 774	+10,1%
Добыча газа, млн м <sup>3</sup>	4 789	4 110	+16,5%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	39 309	37 157	+5,8%
Переработка нефти, тыс. тонн	10 109	9 721	+4,0%

Производственные показатели указаны в соответствии с долей владения КМГ в совместных и ассоциированных компаниях и 100% показателей для консолидируемых дочерних организаций, если не указано иное.

### Добыча углеводородного сырья

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ за первое полугодие 2023 года составил 11 860 тыс. тонн нефти (494 тыс. барр. в сутки), увеличившись на 10,1%. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) увеличился на 16,5% до 4 789 млн м<sup>3</sup>.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	6М 2023 (на долю КМГ)	6М 2022 (на долю КМГ)	%
Озенмунайгаз	2 474	2 501	-1,1%
Мангистаумунайгаз	1 538	1 474	+4,3%
Эмбамунайгаз	1 325	1 267	+4,6%
Тенгиз	2 981	2 867	+4,0%
Кашаган <sup>1</sup>	1 536	601	+155,4%
Карачаганак	549	549	+0,1%
Прочие	1 457	1 514	-3,8%
<b>Итого</b>	<b>11 860</b>	<b>10 774</b>	<b>+10,1%</b>

<sup>1</sup> Доля КМГ в проекте 16,88% после 15 сентября 2022 года

Добыча нефти на Тенгизе выросла на 4,0% по сравнению с объемом добычи за аналогичный период прошлого года и составила 2 981 тыс. тонн (131 тыс. барр. в сутки). Рост связан с изменениями в плановых показателях добычи, а также с ограничениями производства весной прошлого года из-за ситуации с КТК. Добыча попутного газа увеличилась на 3,6%, составив 1 656 млн м<sup>3</sup>.

Значительный рост добычи на Кашагане связан с увеличением доли КМГ в проекте с 8,44% до 16,88% в результате завершения сделки по обратному выкупу доли 50% ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» у АО «Самрук-Қазына» в сентябре прошлого года, а также с проведенным в июне 2022 года плановых капитальных ремонтов морского и наземного комплексов и запуском модернизированных 2-х компрессоров закачки сырого газа, запущенных в августе и сентябре прошлого года. Добыча нефти и газа на Кашагане на долю КМГ составила 1 536 тыс. тонн (67

тыс. барр. в сутки) и 976 млн м<sup>3</sup> соответственно, показав рост на 155,4% и 162,2% соответственно.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке осталась практически неизменной и составила 549 тыс. тонн (24 тыс. барр. в сутки). Добыча газа увеличилась на 5,6% и составила 1 109 млн м<sup>3</sup>, увеличение добычи сырого газа при неизменной добыче нефти и конденсата происходит в следствии увеличения газового фактора на разрабатываемом месторождении.

Объем добычи нефти и конденсата на операционных активах увеличился на 0,5% до 6 794 тыс. тонн (272 тыс. барр. в сутки). Увеличение объемов добычи нефти и конденсата произошло на месторождениях Эмбаунайгаз и Мангистаумунайгаз за счет успешно проведенных геолого-технических мероприятия по бурению, капитальному ремонту скважин и гидравлическому разрыву пласта. При этом, уменьшение уровня добычи наблюдается в Казгермунае в связи с естественным падением добычи из-за зрелости имеющихся месторождений. Добыча газа уменьшилась на 3,8% до 1 047 млн м<sup>3</sup> преимущественно из-за снижения объемов на Казхтуркмунае в связи со снижением пропускной способности линии между скважинами и узлами приема газа.

### Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти увеличился на 5,8% до 39 309 тыс. тонн.

Транспортировка нефти <sup>1</sup> , тыс. тонн	6М 2023 (100%)	6М 2023 (на долю КМГ)	6М 2022 (на долю КМГ)	%
КазТрансОйл	21 353	21 353	19 959	+7,0%
Казахстанско-Китайский Трубопровод	9 287	4 644	4 864	-4,5%
МунайТас <sup>2</sup>	2 731	1 393	1 337	+4,2%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	32 210	6 684	6 325	+5,7%
Казмортрансфлот	5 235	5 235	4 673	+12,0%
<b>Итого</b>	<b>-</b>	<b>39 309</b>	<b>37 157</b>	<b>+5,8%</b>

<sup>1</sup> Часть объемов нефти может транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и, соответственно, эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.

<sup>2</sup> МунайТас является совместным предприятием, консолидируемым долевым методом, в связи с чем объемы транспортировки указаны в соответствии с долей владения 51%.

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам увеличился на 4,9% и составил 34 073 тыс. тонн. Основной рост обусловлен увеличением объемов транспортировки кашаганской и тенгизской нефти по системе КазТрансОйла в направлении Самары и в систему КТК, а также транспортировки нефти в направлении порта Актау.

Общий объем морской транспортировки нефти увеличился на 12,0% до 5 235 тыс. тонн, увеличение в отчетном периоде произошло в основном по причине восстановления объемов транспортируемой через КТК нефти по направлению порта Мидия (Румыния) через акваторию Черного моря.

### Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ увеличился на 12,5% и составил 12 164 тыс. тонн, из которых 65,3% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата для покрытия потребностей внутреннего рынка составили 4 215 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбаунайгаз, Казхтуркмунай и Урихтау Оперейтинг) в объеме 2 515 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ),

Шымкентский нефтеперерабатывающий завод (ПКОП) и Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

### Переработка углеводородного сырья

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн	6М 2023 (на долю КМГ)	6М 2022 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	2 881	2 681	+7,5%
ПНХЗ	2 772	2 839	-2,4%
ПКОП <sup>1</sup>	1 380	1 518	-9,1%
Caspi Bitum <sup>1</sup>	201	211	-4,5%
Петромидия	2 681	2 310	+16,1%
Вега	193	163	+18,5%
<b>Итого</b>	<b>10 109</b>	<b>9 721</b>	<b>+4,0%</b>

<sup>1</sup>Объем переработки ПКОП и Caspi Bitum указан на долю 50%.

Общий объем переработки УВС в сравнении с аналогичным периодом 2022 года увеличился на 4,0% и составил 10 109 тыс. тонн:

- Объем переработки УВС на казахстанских НПЗ незначительно уменьшился на 0,2% и составил 7 234 тыс. тонн. На заводах ПКОП и ПНХЗ наблюдалось уменьшение объемов переработки в основном из-за планово-предупредительных ремонтов. При этом данное снижение было компенсировано увеличением объемов переработки на 200 тыс. тонн на АНПЗ.
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии увеличился на 16,2% и составил 2 875 тыс. тонн. Увеличение объемов переработки в отчетном периоде связано с длительной остановкой завода Петромидия на плановый ремонт в прошлом году и увеличением спроса на нефтепродукты в отчетном периоде.

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах вырос на 3,9% и составил 9 315 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 6 519 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 0,4% меньше показателей аналогичного периода 2022 года за счет остановки на планово-предупредительного ремонт заводов ПКОП и ПНХЗ;
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели 2 796 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 15,5% выше показателей аналогичного периода прошлого года. Увеличение показателей произошло за счет соответствующего роста объемов переработки на НПЗ Петромидия.

## Финансовые результаты

**Ключевые финансовые показатели за первое полугодие 2023 года<sup>1</sup> в сравнении с первым полугодием 2022 года:**

- Выручка составила 3 943 млрд тенге (8 726 млн долл. США) по сравнению с 4 642 млрд тенге (10 315 млн долл. США);
- Показатель EBITDA составил 1 116 млрд тенге (2 470 млн долл. США) по сравнению с 1 393 млрд тенге (3 095 млн долл. США);
- Чистая прибыль Компании с учетом доли в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях составила 492 млрд тенге (1 088 млн долл. США) по сравнению с 775 млрд тенге (1 722 млн долл. США);
- Чистая прибыль, скорректированная на долю в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях<sup>2</sup>, составила 266 млрд тенге (589 млн долл. США) по сравнению с 352 млрд тенге (782 млн долл. США);
- Свободный денежный поток составил 217 млрд тенге (481 млн долл. США) по сравнению с 571 млрд тенге (1 268 млн долл. США);
- Общий долг на 30 июня 2023 года составил 3 977 млрд тенге (8 788 млн долл. США) по сравнению с показателем на 31 декабря 2022 года в размере 4 143 млрд тенге (8 956 млн долл. США);
- Чистый долг Компании на 30 июня 2023 года составил 2 255 млрд тенге (4 983 млн долл. США) по сравнению с показателем на 31 декабря 2022 года на уровне 2 143 млрд тенге (4 632 млн долл. США).

Наименование показателя	Ед. изм.	1П 2023	1П 2022	%
Нефть, Dated Brent <sup>3</sup>	\$/барр.	79,66	107,94	-26,2%
Нефть, Dated Urals <sup>3</sup>	\$/барр.	53,86	84,86	-36,5%
Нефть, КЕВСО <sup>3</sup>	\$/барр.	77,74	89,32	-
Средний курс	тенге/ долл. США	451,80	450,06	+0,4%
Выручка	млрд тенге	3 943	4 642	-15,1%
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	400	546	-26,8%

<sup>1</sup> Суммы указаны в долларах США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средние курсы за первое полугодие 2023 и 2022 гг. составляют 451,80 и 450,06 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода – на 30 июня 2023 г. и 31 декабря 2022 г. составляют 452,51 и 462,65 тенге/долл. США, соответственно).

<sup>2</sup> Чистая прибыль, скорректированная на долю в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях = Чистая прибыль плюс дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, минус доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний.

<sup>3</sup> Источник: S&P Global Platts. Начало котировок нефти марки КЕВСО с 06.06.2022г.

Дивиденды, полученные от совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	174	123	+41,8%
Чистая прибыль	млрд тенге	492	775	-36,6%
Чистая прибыль, скорректированная на долю в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях	млрд тенге	266	352	-24,3%
ЕБИТDA <sup>4</sup>	млрд тенге	1 116	1 393	-19,9%
Скорректированный показатель ЕБИТDA <sup>5</sup>	млрд тенге	891	970	-8,2%
Капитальные затраты (по методу начисления)	млрд тенге	301	191	+57,9%
Капитальные затраты (по кассовому методу)	млрд тенге	354	191	+85,7%
Свободный денежный поток <sup>6</sup>	млрд тенге	217	571	-61,9%
Общий долг <sup>7</sup>	млрд тенге	3 977	4 143 <sup>8</sup>	-4,0%
Чистый долг <sup>9</sup>	млрд тенге	2 255	2 143 <sup>8</sup>	+5,2%

<sup>4</sup> ЕБИТDA = 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>5</sup> Скорректированный показатель ЕБИТDA = выручка плюс дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний 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>6</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.

<sup>7</sup> Общий долг на конец отчетного периода = облигации плюс займы (краткосрочные и долгосрочные). Гарантии выданные не включены в расчет.

<sup>8</sup> Общий долг и Чистый долг указаны по состоянию на 31 декабря 2022 года.

<sup>9</sup> Чистый долг на конец отчетного периода: Облигации плюс займы минус денежные средства и их эквиваленты, минус банковские вклады (краткосрочные и долгосрочные). Гарантии выданные не включены в расчет.

## **Подробнее о финансовых результатах за первое полугодие 2023 года**

### *Выручка*

Выручка составила 3 943 млрд тенге (8 726 млн долл. США), что на 15,1% ниже показателя первого полугодия 2022 года.

Негативное влияние на динамику выручки оказало снижение средней цены на нефть марки Brent на 26,2% в первом полугодии 2023 года к аналогичному периоду 2022 года.

### *Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний*

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний уменьшилась на 26,8% и составила 400 млрд тенге (885 млн долл. США) в основном в результате уменьшения прибыли от ТОО «Тенгизшевройл» на 139 млрд тенге (310 млн долл. США), «Мангистау Инвестментс Б.В.» на 20 млрд тенге (45 млн долл. США) и КТК на 18 млрд тенге (40 млн долл. США).

### *ЕБИТДА*

Показатель ЕБИТДА за первое полугодие 2023 года составил 1 116 млрд тенге (2 470 млн долл. США) и сократился на 19,9% в сравнении с 1 393 млрд тенге (3 095 млн долл. США) преимущественно вследствие снижения в сегменте Разведка и добыча нефти и газа на 25,0% из-за уменьшения средней цены на нефть марки Brent.

### *Скорректированный показатель ЕБИТДА*

Скорректированный показатель ЕБИТДА, отражающий дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, вместо доли в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, составил 891 млрд тенге (1 971 млн долл. США), показав снижение на 8,2%.

### *Чистая прибыль*

Чистая прибыль Компании уменьшилась в сравнении с первым полугодием 2022 года на 36,6% и составила 492 млрд тенге (1 088 млн долл. США).

### *Чистая прибыль, скорректированная на долю в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях*

Чистая прибыль, скорректированная на долю в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях, сократилась на 24,3% с 352 млрд тенге (782 млн долл. США) до 266 млрд тенге (589 млн долл. США).

### *Себестоимость*

Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов в отчетном периоде снизилась на 23,3%, достигнув 2 162 млрд тенге (4 786 млн долл. США). Уменьшение себестоимости в значительной степени обусловлено сокращением затрат по покупной нефти для перепродажи в связи с понижением средней цены на нефть.

### *Операционные расходы*

Производственные расходы выросли на 19,8% и составили 590 млрд тенге (1 307 млн долл. США), по большей части в связи с ростом расходов по заработной плате работникам в регионах присутствия и расходов по краткосрочной аренде.

Расходы по транспортировке и реализации составили 120 млрд тенге (265 млн долл. США), что выше показателя первого полугодия 2022 года на 21,7%. Рост обусловлен увеличением объема реализации нефтепродуктов KMG International, а также увеличением объема реализации по KMG Kashagan B.V.

Общие и административные расходы увеличились на 5,9%, составив 72 млрд тенге (160 млн. долларов США). Рост связан с увеличением расходов по заработной плате.

Налоги, кроме подоходного налога, сократились на 11,4%, составив 282 млрд тенге (625 млн долл. США), преимущественно из-за уменьшения расходов на рентный налог на экспорт сырой нефти и на налог на добычу полезных ископаемых по причине снижения цен на нефть.

Финансовые расходы практически не изменились, составив 157 млрд тенге (346 млн долл. США).

### *Обесценение основных средств и нематериальных активов*

По состоянию на 30 июня 2023 года в связи с наличием индикаторов обесценения, в частности повышенной волатильности маржи нефтепереработки на рынке нефти и газа, KMG International провел тест на обесценение основных средств и нематериальных активов и признал убыток от обесценения в размере 95,0 млрд тенге.

Кроме того, в июне 2023 года на НПЗ Петромидия, дочерней организации KMG International, произошло возгорание на установке легкого гидрокрекинга. По результатам проведенной оценки был признан убыток от обесценения основных средств в размере 3,7 млрд тенге.

Таким образом, общая сумма убытка от обесценения основных средств и нематериальных активов по группе КМГ за шесть месяцев текущего года составила 98,9 млрд тенге.

### *Капитальные затраты*

Капитальные затраты (по методу начисления, раскрыто в сегментной отчетности) Компании составили 301 млрд тенге (667 млн долл. США), увеличившись на 57,9% преимущественно в связи с затратами на бурение скважин в АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», ТОО «КМГ Карачаганак» и замену участка трубопроводов «Узень-Атырау-Самара» и реконструкцией и расширением магистрального водовода «Астрахань-Мангышлак».

### *Свободный денежный поток*

Свободный денежный поток составил 217 млрд тенге (481 млн долл. США) по сравнению с 571 млрд тенге (1 268 млн долл. США) за первое полугодие 2022 года. Снижение показателя связано со снижением цены на нефть в периоде, а также с увеличением капитальных затрат.

## Управление долгом

### Показатели долговой нагрузки

Наименование показателя	Ед. изм.	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года	%
Облигации	млрд тенге	3 020	3 282	-8,0%
Займы	млрд тенге	957	862	+11,0%
<b>Общий долг</b>	<b>млрд тенге</b>	<b>3 977</b>	<b>4 143</b>	<b>-4,0%</b>

Числа могут не суммироваться вследствие округления.

Общий долг на 30 июня 2023 года составил 3 977 млрд тенге (8 788 млн долл. США), уменьшившись в тенговом выражении на 4,0% и в долларовом выражении на 1,9% по сравнению с показателем на 31 декабря 2022 года.

В первом полугодии 2023 года рост долга по займам КМГ преимущественно связан с привлечением KMG International синдицированного займа в сумме 310 млн долл. США (эквивалентно 140 млрд тенге) для целей финансирования оборотного капитала.

С целью снижения долговой нагрузки в апреле 2023 года КМГ осуществил полное досрочное погашение Еврооблигаций на сумму 500 млн долл. США со сроком погашения до 2025 года.

### Чистый долг

Чистый долг на 30 июня 2023 года составил 2 255 млрд тенге (4 983 млн долл. США), увеличившись в тенговом выражении на 5,2% и в долларовом выражении на 7,6% по отношению к показателю на 31 декабря 2022 года.

### Денежные средства

#### Консолидированные денежные средства, их эквиваленты и денежные средства в виде депозитов

Наименование показателя	Ед.изм.	30 июня 2023 года	31 декабря 2022 года	%
Денежные средства и их эквиваленты	млрд тенге	1 070	763	+40,2%
Краткосрочные депозиты	млрд тенге	593	1 178	-49,7%
Долгосрочные депозиты	млрд тенге	59	59	-0,7%
<b>Денежные средства и эквиваленты, и денежные средства в виде депозитов</b>	<b>млрд тенге</b>	<b>1 722</b>	<b>2 000</b>	<b>-13,9%</b>

Числа могут не суммироваться вследствие округления.

Консолидированные денежные средства, их эквиваленты, в том числе денежные средства в виде депозитов по состоянию на 30 июня 2023 года уменьшились на 13,9% по сравнению с

показателем по состоянию на 31 декабря 2022 года и составили 1 722 млрд тенге (3 805 млн долл. США). В долларовом выражении показатель уменьшился на 12,0% по сравнению с показателем на уровне 4 323 млн долл. США на 31 декабря 2022 года.

## **Ключевые риски Компании**

КМГ ведет свою деятельность в постоянно меняющейся среде.

Некоторые риски могут развиваться с течением времени, и потенциальное воздействие и вероятность могут меняться в ответ на внутренние и внешние факторы.

КМГ управляет основными рисками и неопределенностями, которые могут повлиять на реализацию стратегии, отслеживает их и сообщает о них.

Существуют специфические риск факторы, присущие Компании, которые могут оказать влияние на результаты ее деятельности.

### **Высокая волатильность цен на нефть**

Цены на нефть волатильны и могут снизиться. Это напрямую влияет на снижение финансовых показателей КМГ.

При снижении цен на нефть свободный денежный поток Компании и, соответственно, возможность выплаты дивидендов уменьшаются.

### **Риск снижения объемов добычи**

За последние годы наблюдается рост числа аварийных отключений электроэнергии на месторождениях КМГ со стороны МАЭК, что негативно влияет на объем добычи нефтедобывающих организаций АО «Озенмунайгаз», АО «Мангистаумунайгаз», АО «Эмбамунайгаз» и АО «Каражанбасмунай».

По предварительным оценкам на середину августа с начала 2023 года объем недополученной нефти составил 416 тыс. тонн, что подразумевает порядка 99 млрд тенге в виде недополученного валового дохода этих компаний от экспортной реализации нефти и недопоступлениям в бюджет РК.

### **Риск снижения объемов транспортировки и реализации нефти на экспорт**

Если экспортные маршруты Компании будут как-либо сокращены или закрыты, будь то из-за технических сбоев, загрязнения, проблем с безопасностью, политических событий, стихийных бедствий, угроз общественному здоровью и глобальных пандемий или разногласий с партнерами Компании, это, среди прочего, окажет существенное неблагоприятное воздействие на экспорт, что, в свою очередь, окажет существенное неблагоприятное влияние на деятельность, перспективы, финансовое положение, денежные потоки или результаты деятельности Компании.

Вместе с тем, на деятельность Компании оказывают влияние дополнительные различные риск-факторы.

Перечень основных риск факторов с их описанием и возможными последствиями, а также меры, принимаемые для снижения рисков и управления рисками, раскрыты в Проспекте выпуска акций КМГ и Годовом отчете Компании за 2022 год, которые размещены на веб-сайте Компании ([www.kmg.kz](http://www.kmg.kz))

## **Заявление об ответственности**

В соответствии с пунктом 29 статьи 14 Устава Компании Правление утверждает полугодовой отчет КМГ, на основании требований правил фондовых бирж, на которых обращаются ценные бумаги КМГ.

Правление и каждый из членов Правления заявляют, что осознают свою ответственность за подготовку и согласование полугодового отчета и отчетности и считают полугодовой отчет и отчетность, взятые в целом, справедливыми, сбалансированными и понятными, а также содержащими информацию, необходимую акционерам для оценки положения, результатов деятельности, бизнес-модели и стратегии Компании.

Каждый член Правления, исходя из имеющейся у него информации, подтверждает:

- финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), дает правдивое и достоверное отражение активов, обязательств, финансового состояния, результатов финансово-хозяйственной деятельности Компании, сведенного воедино баланса Компании с ее дочерними предприятиями;
- отчет включает достоверные данные о развитии и показателях финансово-хозяйственной деятельности и финансового состояния Компании и ее дочерних предприятий в комплексе, а также описание важнейших рисков и неопределенностей, с которыми они сталкиваются.



«Эрнст энд Янг» ЖШС  
Әл-Фараби д-лы, 77/7  
«Есентай Тауэр» ғимараты  
Алматы қ., 050060  
Қазақстан Республикасы  
Тел.: +7 727 258 59 60  
Факс: +7 727 258 59 61  
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»  
пр. Аль-Фараби, д. 77/7  
здание «Есентай Тауэр»  
г. Алматы, 050060  
Республика Казахстан  
Тел.: +7 727 258 59 60  
Факс: +7 727 258 59 61  
www.ey.com

Ernst & Young LLP  
Al-Farabi ave., 77/7  
Esentai Tower  
Almaty, 050060  
Republic of Kazakhstan  
Tel.: +7 727 258 59 60  
Fax: +7 727 258 59 61  
www.ey.com

## Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации

Акционерам, Совету Директоров и Руководству АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»

### **Введение**

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» и его дочерних организаций, состоящей из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2023 года, соответствующего промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточного консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале и промежуточного консолидированного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

**Вывод**

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» и его дочерних организаций не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

*ТОО «Эрнст энд Янг»*



Кайрат Медетбаев  
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора  
№ МФ-0000137 от 8 февраля 2013 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы  
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

18 августа 2023 года



Ольга Хегай  
И.о.Генерального директора  
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие  
аудиторской деятельностью на  
территории Республики Казахстан серии  
МФЮ-2, № 0000003, выданная  
Министерством финансов Республики  
Казахстан от 15 июля 2005 года

# АО "Национальная Компания "КазМунайГаз"

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

В миллионах тенге	Прим	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2023 года	2022 года	2023 года	2022 года
		(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)*	(неаудировано)	(неаудировано) (пересчитано)*
<b>Выручка и прочие доходы</b>					
Выручка по договорам с покупателями	5	2 055 731	2 460 454	3 942 652	4 642 395
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	6	208 022	273 692	399 719	546 245
Финансовый доход	13	37 496	31 750	75 048	54 288
Прочий операционный доход	27	33 705	2 894	39 518	10 038
<b>Итого выручка и прочие доходы</b>		<b>2 334 954</b>	<b>2 768 790</b>	<b>4 456 937</b>	<b>5 252 966</b>
<b>Расходы и затраты</b>					
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	7	-1 130 540	-1 352 276	-2 162 262	-2 817 958
Производственные расходы	8	-329 933	-305 298	-590 286	-492 748
Налоги, кроме подоходного налога	9	-140 387	-192 767	-282 271	-318 660
Износ, истощение и амортизация		-144 026	-117 660	-295 894	-260 375
Расходы по транспортировке и реализации	10	-58 353	-52 413	-119 523	-98 212
Общие и административные расходы	11	-38 913	-34 836	-72 087	-68 093
Обесценение основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	12	-138 965	677	-139 275	630
Финансовые затраты	13	-79 893	-70 961	-156 500	-156 099
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	2	30 965	-109 546	23 789	-40 349
Прочие расходы		-9 599	-8 198	-13 889	-14 233
<b>Итого расходы и затраты</b>		<b>-2 039 644</b>	<b>-2 243 278</b>	<b>-3 808 198</b>	<b>-4 266 097</b>
<b>Прибыль до учёта подоходного налога</b>		<b>295 310</b>	<b>525 512</b>	<b>648 739</b>	<b>986 869</b>
Расходы по подоходному налогу	14	-91 322	-82 504	-157 195	-211 671
<b>Чистая прибыль за период</b>		<b>203 988</b>	<b>443 008</b>	<b>491 544</b>	<b>775 198</b>

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)*	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)*
<i>В миллионах тенге</i>				
<b>Прочий совокупный доход/(убыток)</b>				
<i>Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>				
Эффект хеджирования	23	188	-28 653	988
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений		11 467	81 717	-163 517
Налоговый эффект		-884	-5 875	12 816
<b>Чистый прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога</b>		<b>10 771</b>	<b>47 189</b>	<b>-149 713</b>
<i>Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>				
Доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами, за вычетом подоходного налога		237	1 642	237
Доход/(убыток) от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами совместных предприятий, за вычетом подоходного налога		356	-15	384
<b>Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога</b>		<b>593</b>	<b>1 627</b>	<b>621</b>
<b>Чистый прочий совокупный доход/(убыток) за период, за вычетом подоходного налога</b>		<b>11 364</b>	<b>48 816</b>	<b>-149 092</b>
<b>Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога</b>		<b>215 352</b>	<b>491 824</b>	<b>342 452</b>
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период, приходящаяся на:</b>				
Акционеров Материнской Компании	243 675	397 780	525 415	754 400
Неконтрольную долю участия	-39 687	45 228	-33 871	20 798
	<b>203 988</b>	<b>443 008</b>	<b>491 544</b>	<b>775 198</b>

**Итого совокупный доход/(убыток), приходящийся на:**

Акционеров Материнской Компании	<b>255 003</b>	446 511	<b>376 281</b>	1 317 639
Неконтрольную долю участия	<b>-39 651</b>	45 313	<b>-33 829</b>	21 202
	<b>215 352</b>	491 824	<b>342 452</b>	1 338 841

**Прибыль на акцию\*\* – в  
тысячах тенге**

Базовая и разводнённая	<b>0,4</b>	0,65	<b>0,86</b>	1,24
------------------------	------------	------	-------------	------

\* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 4.

\*\* Количество простых акций по состоянию на 30 июня 2023 и 31 декабря 2022 года составило 610.119.493 штуки.

# КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
<b>Активы</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Активы по разведке и оценке		244 029	251 280
Основные средства	15	6 795 189	6 989 837
Инвестиционная недвижимость		16 940	17 304
Нематериальные активы		868 049	918 253
Активы в форме права пользования		107 686	76 567
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	17	5 032 561	4 947 403
НДС к возмещению		21 910	16 760
Авансы за долгосрочные активы		69 693	52 982
Прочие долгосрочные нефинансовые активы		4 438	3 713
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		121 143	129 857
Прочие долгосрочные финансовые активы		9 795	10 672
Долгосрочные банковские вклады	16	58 817	59 229
Активы по отсроченному налогу		42 872	41 598
		<b>13 393 122</b>	<b>13 515 455</b>
<b>Краткосрочные активы</b>			
Товарно-материальные запасы		339 413	309 425
Торговая дебиторская задолженность	18	634 556	519 537
НДС к возмещению		54 070	42 697
Предоплата по подоходному налогу		39 894	36 167
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	18	162 066	109 137
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	25	52 512	119 874
Прочие краткосрочные финансовые активы	18	87 500	57 057
Краткосрочные банковские вклады	16	593 179	1 178 138
Денежные средства и их эквиваленты	19	1 069 826	762 817
		<b>3 033 016</b>	<b>3 134 849</b>
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		384	459
		<b>3 033 400</b>	<b>3 135 308</b>
<b>Итого активы</b>		<b>16 426 522</b>	<b>16 650 763</b>

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	На 30 июня 2023 года (неаудировано)	На 31 декабря 2022 года (аудировано)
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал		916 541	916 541
Дополнительный оплаченный капитал		1 142	1 142
Прочий капитал		-771	-1 759
Резерв по пересчёту валюты отчётности		4 058 869	4 209 612
Нераспределённая прибыль		5 039 664	4 809 455
<b>Относящийся к акционерам Материнской Компании</b>		<b>10 015 445</b>	<b>9 934 991</b>
Неконтрольная доля участия		-97 460	-61 541
<b>Итого капитал</b>		<b>9 917 985</b>	<b>9 873 450</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы и облигации	20	3 524 351	3 775 891
Обязательства по аренде	21	96 147	65 872
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	23	15 336	15 080
Резервы	22	231 672	210 722
Обязательства по вознаграждениям работникам		66 546	66 096
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	23	38 831	41 548
Обязательства по отсроченному налогу		1 072 102	999 010
		<b>5 044 985</b>	<b>5 174 219</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Торговая кредиторская задолженность	23	586 768	564 906
Займы и облигации	20	452 205	367 443
Обязательства по аренде	21	16 608	15 682
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	23	120 644	283 717
Резервы	22	28 955	58 107
Обязательства по вознаграждениям работникам		4 837	4 969
Подходный налог к уплате		7 696	66 648
Прочие налоги к уплате	24	119 986	148 477
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	23	125 853	93 145
		<b>1 463 552</b>	<b>1 603 094</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>6 508 537</b>	<b>6 777 313</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>16 426 522</b>	<b>16 650 763</b>
<b>Балансовая стоимость одной акции*</b> – в тысячах тенге		<b>14,833</b>	<b>14,678</b>

# КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За шесть месяцев,  
закончившихся 30 июня

<i>В миллионах тенге</i>	Прим.	2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)*
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль до учёта подоходного налога		648 739	986 869
<b>Корректировки:</b>			
Износ, истощение и амортизация		295 894	260 375
Обесценение/(восстановление обесценения) основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке	12	139 275	-630
Реализованные убытки от производных инструментов по нефтепродуктам	8	453	78 908
Финансовый доход	13	-75 048	-54 288
Финансовые затраты	13	156 500	156 099
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	6	-399 719	-546 245
Изменение в резервах		-16 788	20 193
Отрицательная/(положительная) курсовая разница, нетто		-20 802	61 439
(Восстановление)/списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации		5 213	8 976
(Доход)/убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто		-135	793
Прочие корректировки		3 215	2 844
<b>Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала</b>		<b>736 797</b>	<b>975 333</b>
Изменения в НДС к возмещению		-17 294	5 456
Изменения в товарно-материальных запасах		-42 890	-121 785
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах		-158 560	-375 645
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями		97 793	261 251
Изменения в прочих налогах к уплате		-54 004	41 657
<b>Денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>		<b>561 842</b>	<b>786 267</b>
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	17	174 464	123 038
Оплата подоходного налога		-101 933	-55 378
Проценты полученные		63 623	17 997
Проценты уплаченные	20, 21	-126 403	-110 443
<b>Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>		<b>571 593</b>	<b>761 481</b>

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2023 года (неаудировано)	2022 года (неаудировано) (пересчитано)*
<i>В миллионах тенге</i>	Прим		
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Размещение банковских вкладов		-920 765	-620 949
Возврат банковских вкладов		1 476 515	454 519
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		-354 116	-190 691
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи		1 474	1 382
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	17	-11 050	-67
Приобретение дочерней организации	25	-163 770	-
Займы, выданные связанным сторонам		-1 999	-33 156
Погашение займов, выданных связанным сторонам		13 600	12 958
Погашение нот Национального банка РК	25	335 047	-
Приобретение нот Национального банка РК	25	-270 047	-
Прочие		920	-794
<b>Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>105 809</b>	<b>-376 798</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Поступления займов	20	287 072	108 460
Погашение займов	20	-323 473	-75 088
Дивиденды, выплаченные акционерам	25	-300 002	-199 997
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли		-1 515	-1 003
Распределения в пользу Самрук-Казына		-153	-1 762
Вклады от связанной стороны	-		3 742
Прочие операции	25	-8 962	-
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	21	-11 903	-9 839
<b>Чистые денежные потоки от финансовой деятельности</b>		<b>-358 936</b>	<b>-175 487</b>
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		-11 448	81 822
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		-9	128
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		<b>307 009</b>	<b>291 146</b>
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		762 817	1 144 193
<b>Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода</b>		<b>1 069 826</b>	<b>1 435 339</b>

**Консолидированный отчет об изменениях  
в капитале**

**Приходится на акционеров Материнской Компании**

<i>В миллионах тенге</i>	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспределённая прибыль	Итого	Неконтроль-ная доля участия	Итого	
<b>На 31 декабря 2021 года (аудировано)</b>	<b>916 541</b>	<b>1 142</b>	<b>10 113</b>	<b>3 738 581</b>	<b>5 439 811</b>	<b>10 106 188</b>	<b>-</b>	<b>89 282</b>	<b>10 016 906</b>
Чистая прибыль/(убыток) за период (пересчитано)*					754 400	754 400		20 798	775 198
Прочий совокупный (убыток)/доход (пересчитано)*			-	598 501	1 858	563 239		404	563 643
<b>Итого совокупный (убыток)/доход (пересчитано)*</b>			<b>-</b>	<b>598 501</b>	<b>756 258</b>	<b>1 317 639</b>		<b>21 202</b>	<b>1 338 841</b>
Приобретение совместного предприятия (Примечание 4)					-91 175	-91 175			-91 175
Дивиденды (Примечание 25)					-199 997	-199 997	-	1 927	-201 924
Распределения в пользу Самрук-Казына (Примечание 25)					-9 690	-9 690			-9 690
Операции с Самрук-Казына					-1 905	-1 905			-1 905
<b>На 30 июня 2022 года (неаудировано) (пересчитано)</b>	<b>916 541</b>	<b>1 142</b>	<b>-27 007</b>	<b>4 337 082</b>	<b>5 893 302</b>	<b>11 121 060</b>	<b>-</b>	<b>-70 007</b>	<b>11 051 053</b>

**Приходится на акционеров Материнской Компании**

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Уставный капитал</b>	<b>Дополнительный оплаченный капитал</b>	<b>Прочий капитал</b>	<b>Резерв по пересчёту валюты отчётности</b>	<b>Нераспределённая прибыль</b>	<b>Итого</b>	<b>Неконтрольная доля участия</b>	<b>Итого</b>
<b>На 31 декабря 2022 года (аудировано)</b>	916 541	1 142	-1 759	4 209 612	4 809 455	9 934 991	-61 541	9 873 450
Чистая прибыль за период					<b>525 415</b>	<b>525 415</b>	<b>-33 871</b>	<b>491 544</b>
Прочий совокупный доход/(убыток)			<b>988</b>	<b>-150 743</b>	<b>621</b>	<b>-149 134</b>	<b>42</b>	<b>-149 092</b>
<b>Итого совокупный доход/(убыток)</b>			<b>988</b>	<b>-150 743</b>	<b>526 036</b>	<b>376 281</b>	<b>-33 829</b>	<b>342 452</b>
Дивиденды (Примечание 25)					<b>-300 002</b>	<b>-300 002</b>	<b>-1 500</b>	<b>-301 502</b>
Распределения в пользу Самрук-Казына					<b>-45</b>	<b>-45</b>		<b>-45</b>
Прочие операции (Примечание 25)					<b>-17 925</b>	<b>-17 925</b>		<b>-17 925</b>
Операции с Самрук-Казына (Примечания 20 и 25)					<b>22 145</b>	<b>22 145</b>		<b>22 145</b>
Резерв по пут опциону на продажу неконтрольной доли участия дочерней организацией							<b>-590</b>	<b>-590</b>
<b>На 30 июня 2023 года (неаудировано)</b>	<b>916 541</b>	<b>1 142</b>	<b>-771</b>	<b>4 058 869</b>	<b>5 039 664</b>	<b>10 015 445</b>	<b>-97 460</b>	<b>9 917 985</b>

Полная версия финансовой отчетности КМГ за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, размещена на веб-сайте Компании ([www.kmg.kz](http://www.kmg.kz))