

18 августа 2026 г.

**Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»
Финансовые результаты за первое полугодие 2026 года**

Астана, 18 августа 2026 года – Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, публикует промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, с отчетом независимого аудитора по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации.

Основные финансовые показатели за первое полугодие 2026 года¹ по сравнению с первым полугодием 2025 года:

- Выручка составила 5 568 млрд тенге (11 452 млн долл. США) по сравнению с 4 500 млрд тенге (8 789 млн долл. США);
- Показатель EBITDA составил 1 655 млрд тенге (3 405 млн долл. США) по сравнению с 1 142 млрд тенге (2 230 млн долл. США);
- Чистая прибыль Компании с учетом доли в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях составила 904 млрд тенге (1 859 млн долл. США) по сравнению с 534 млрд тенге (1 044 млн долл. США);
- Чистая прибыль, скорректированная на долю в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях², составила 867 млрд тенге (1 783 млн долл. США) по сравнению с 660 млрд тенге (1 289 млн долл. США);
- Свободный денежный поток составил 765 млрд тенге (1 573 млн долл. США) по сравнению с 682 млрд тенге (1 331 млн долл. США);
- Общий долг на 30 июня 2026 года составил 3 411 млрд тенге (7 096 млн долл. США) по сравнению с показателем на 31 декабря 2025 года в размере 3 522 млрд тенге (6 967 млн долл. США);
- Чистый долг Компании на 30 июня 2026 года составил 983 млрд тенге (2 046 млн долл. США) по сравнению с показателем на 31 декабря 2025 года на уровне 375 млрд тенге (742 млн долл. США).

¹ Суммы указаны в долларах США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средний курс за первое полугодие 2026 г. и за первое полугодие 2025 г. составляют 486,20 и 512,05 тенге/долл. США, соответственно; курс на конец периода – на 30 июня 2026 г. и 31 декабря 2025 г. составляют 480,72 и 505,53 тенге/долл. США, соответственно).

² 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.

Наименование показателя	Ед. изм.	6М 2026	6М 2025	%
Нефть, Dated Brent ³	\$/барр.	92,31	71,87	28,4%
Нефть, KEBSCO ³	\$/барр.	92,44	72,83	26,9%
Средний курс	тенге/ долл. США	486,20	512,05	-5,0%
Выручка	млрд тенге	5 568	4 500	23,7%
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	537	349	53,9%
Дивиденды, полученные от совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	500	474	5,4%
Чистая прибыль	млрд тенге	904	534	69,1%
Чистая прибыль, скорректированная на долю в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях	млрд тенге	867	660	31,4%
EBITDA ⁴	млрд тенге	1 655	1 142	45,0%
Скорректированный показатель EBITDA ⁵	млрд тенге	1 619	1 267	27,7%
Капитальные затраты (по методу начисления)	млрд тенге	256	259	-1,4%
Капитальные затраты (по кассовому методу)	млрд тенге	422	262	61,0%
Свободный денежный поток ⁶	млрд тенге	765	682	12,2%
Общий долг ⁷	млрд тенге	3 411	3 522 ⁸	-3,2%
Чистый долг ⁹	млрд тенге	983	375 ⁸	162,2%

³ Источник: S&P Global Platts.

⁴ EBITDA = 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.

⁵ Скорректированный показатель EBITDA = 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.

⁶ Свободный денежный поток = чистый 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.

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

⁸ Общий долг и Чистый долг указаны по состоянию на 31 декабря 2025 года.

⁹ Чистый долг = облигации плюс займы минус денежные средства и их эквиваленты, минус банковские вклады (краткосрочные и долгосрочные) на конец периода. Гарантии выданные не включены в расчет.

Ключевые производственные показатели¹⁰ за первое полугодие 2026 года в сравнении с первым полугодием 2025 года:

- Объем добычи нефти и газоконденсата составил 12 437 тыс. тонн, по сравнению с 13 043 тыс. тонн. за аналогичный период прошлого года;
- Объем транспортировки нефти увеличился на 4,0% и составил 43 280 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ составил 10 215 тыс. тонн по сравнению с 10 375 тыс. тонн в аналогичном периоде прошлого года.

	6М 2026 (на долю КМГ)	6М 2025 (на долю КМГ)	%
Добыча:			
Нефть и газоконденсат, тыс. тонн	12 437	13 043	-4,6%
Газ, млн м ³	5 457	5 726	-4,7%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	43 280	41 616	+4,0%
Переработка, тыс. тонн	10 215	10 375	-1,5%
Выход светлых нефтепродуктов на казахстанских НПЗ, %	78,8%	76,6%	+2,2%

Обзор финансовых результатов за первое полугодие 2026 года

Выручка

Выручка Компании за первое полугодие 2026 года составила 5 568 млрд тенге (11 452 млн долл. США), что на 23,7% выше показателя первого полугодия 2025 года. Увеличение выручки было зафиксировано во всех сегментах деятельности. Положительная динамика была обеспечена повышением мировых цен на нефть и увеличением цен реализации нефтепродуктов KMG International, эффект от которых был частично нивелирован укреплением среднего курса тенге к доллару США.

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний увеличилась на 53,9% и составила 537 млрд тенге (1 104 млн долл. США). Рост показателя обусловлен повышением мировых цен на нефть, что положительно повлияло на долю в прибыли ТОО «Тенгизшевройл» и АО «Мангистаумунайгаз». При этом данный фактор нивелировал негативный эффект от снижения объемов добычи ТОО «Тенгизшевройл», вызванного ограничением приемки нефти со стороны КТК, а также возгоранием трансформаторов на объектах Проекта будущего расширения в январе 2026 года; проектная добыча была восстановлена в конце марта 2026 года.

EBITDA

Показатель EBITDA в первом полугодии 2026 года составил 1 655 млрд тенге (3 405 млн долл. США), увеличившись на 45,0%. Рост обусловлен увеличением выручки во всех сегментах

¹⁰ Производственные показатели указаны в соответствии с долей владения КМГ в совместных и ассоциированных компаниях и 100% показателей для полностью консолидируемых дочерних организаций. Более детальная информация доступна в пресс-релизе по производственным результатам за первое полугодие 2026 года по ссылке: <https://www.kmg.kz/ru/investors/reporting/>

деятельности, а также увеличением доли в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа».

Скорректированный показатель EBITDA

Скорректированный показатель EBITDA, отражающий дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, вместо доли в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, составил 1 619 млрд тенге (3 329 млн долл. США), показав рост на 27,7%.

Чистая прибыль

Чистая прибыль Компании в сравнении с аналогичным периодом 2025 года увеличилась на 69,1% и составила 904 млрд тенге (1 859 млн долл. США). Рост показателя обусловлен увеличением выручки по договорам с покупателями, доли в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, а также снижением расходов по статье «Обесценение основных средств и расходы по разведке¹¹» и снижением финансовых затрат.

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

Чистая прибыль, скорректированная на долю в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях, увеличилась на 31,4% с 660 млрд тенге (1 289 млн долл. США) в первом полугодии 2025 года до 867 млрд тенге (1 783 млн долл. США) в первом полугодии 2026 года.

Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов

Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов увеличилась на 24,4% и составила 3 019 млрд тенге (6 209 млн долл. США). Рост показателя в основном связан с увеличением себестоимости покупной сырой нефти для перепродажи на уровне KMG International на фоне роста мировых цен на нефть.

Операционные расходы

Производственные расходы выросли на 7,2% и составили 813 млрд тенге (1 673 млн долл. США). Рост в основном обусловлен увеличением расходов по краткосрочной аренде в ТОО «НМСК «Казмортрансфлот» в связи с дополнительным фрахтованием судов в открытых морях, а также ростом транспортных расходов KMG International.

Расходы по транспортировке и реализации в отчетном периоде составили 167 млрд тенге (344 млн долл. США), что выше показателя в аналогичном периоде 2025 года на 14,9%. Рост преимущественно обусловлен увеличением расходов KMG International на погрузку,

¹¹ В рамках Комплексного плана социально-экономического развития Мангистауской области на 2021-2025 годы, в целях обеспечения питьевой водой населения города Жанаозен, в 2023 году ТОО «Ak Su KMG», дочерняя организация АО «Озенмунайгаз», приступило к строительству опреснительного завода морской воды и подводящей инфраструктуры в городе Жанаозен. КМГ считает, что возмещаемая стоимость данного объекта равна нулю и, соответственно, признала обесценение понесенных за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, расходов на строительство на сумму 21 млрд тенге (40 млн долл. США). В 2025 году строительство завода было завершено.

транспортировку и хранение, связанным с повышением логистических тарифов на нефтепродукты.

Общие и административные расходы составили 96 млрд тенге (197 млн долл. США), незначительно увеличившись на 1,8% по сравнению с аналогичным периодом 2025 года.

Налоги, за исключением подоходного налога, составили 354 млрд тенге (728 млн долл. США), увеличившись на 25,5%. Увеличение показателя обусловлено увеличением расходов по рентному налогу на экспорт сырой нефти в АО «Эмбаунайгаз» и АО «Озенмунайгаз», увеличением расходов на уровне ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» в связи с более высокими ценами на нефть по сравнению с прошлым периодом, а также ростом расходов по акцизу на уровне Корпоративного центра КМГ, обусловленным увеличением реализации светлых нефтепродуктов на внутреннем рынке, а также изменением порядка исчисления акцизов на нефтепродукты в РК с 11 мая 2025 года.

Капитальные затраты

Капитальные затраты по методу начисления составили 256 млрд тенге (526 млн долл. США), снизившись на 1,4%. Снижение показателя в основном обусловлено уменьшением капитальных затрат в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа», связанным с расходами, понесенными в первом полугодии 2025 года по проекту строительства опреснительного завода морской воды и подводящей инфраструктуры в г. Жанаозен ТОО «Ak Su KMG» (дочерняя компания АО «Озенмунайгаз»). При этом в сегменте «Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов» капитальные затраты увеличились за счет KMG International в связи с проведением планового текущего ремонта на НПЗ «Петромидия» и «Вега» в отчетном периоде.

Капитальные затраты по кассовому методу составили 422 млрд тенге (869 млн долл. США), показав рост на 61,0%. Рост обусловлен авансовыми платежами по EPC-договорам:

- ТОО «KMG PetroChem» — в рамках реализации проектов строительства Газосепарационного комплекса (ГСК) и магистральных трубопроводов (этан, пропан) в едином коридоре на месторождении Тенгиз;
- ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» — в рамках реализации проекта строительства нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен.

Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний

В первом полугодии 2026 года дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, выросли на 5,4% и составили 500 млрд тенге (1 029 млн долл. США) по сравнению с 474 млрд тенге (926 млн долл. США) в первом полугодии 2025 года. Основными драйверами роста стали увеличение дивидендов от ТОО «Тенгизшевройл» с 328 млрд тенге (641 млн долл. США) до 441 млрд тенге (907 млн долл. США), а также вследствие роста дивидендов, полученных от ТОО «KC Energy Group» и Petrokazakhstan Inc.

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток в сравнении с аналогичным периодом 2025 года увеличился на 12,2% и составил 765 млрд тенге (1 573 млн долл. США). Рост показателя связан с ростом чистых денежных потоков, полученных от операционной деятельности, включая рост дивидендов, полученных от совместных предприятий и ассоциированных компаний.

Показатели долговой нагрузки

Наименование показателя	Ед. изм.	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года	%
Облигации	млрд тенге	2 929	3 040	-3,6%
Займы	млрд тенге	482	482	-0,1%
Общий долг	млрд тенге	3 411	3 522	-3,2%

Числа могут не суммироваться вследствие округления.

Общий долг КМГ преимущественно номинирован в долларах США (69% по состоянию на 30 июня 2026 года) и составил 3 411 млрд тенге (7 096 млн долл. США). По сравнению с уровнем на 31 декабря 2025 года показатель снизился в тенговом выражении на 3,2% вследствие укрепления тенге к доллару США, тогда как в долларовом выражении увеличился на 1,8% вследствие освоения ранее привлеченных займов.

Чистый долг

Чистый долг на 30 июня 2026 года составил 983 млрд тенге (2 046 млн долл. США), увеличившись на 162,2% в тенговом выражении и на 175,7% в долларовом выражении по отношению к 31 декабря 2025 года. Рост показателя обусловлен снижением денежных средств в виде депозитов, преимущественно краткосрочных, учитываемых при расчете чистого долга, главным образом вследствие приобретения Компанией купонных облигаций АО «Самрук-Қазына».

Денежные средства

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

Наименование показателя	Ед.изм.	30 июня 2026 года	31 декабря 2025 года	%
Денежные средства и их эквиваленты	млрд тенге	1 522	1 198	27,0%
Долгосрочные депозиты	млрд тенге	71	73	-3,2%
Краткосрочные депозиты	млрд тенге	835	1 875	-55,5%
Денежные средства и их эквиваленты, и денежные средства в виде депозитов	млрд тенге	2 428	3 147	-22,9%

Числа могут не суммироваться вследствие округления.

Консолидированные денежные средства и их эквиваленты, в том числе денежные средства в виде депозитов по состоянию на 30 июня 2026 года снизились на 22,9% по сравнению с показателем на 31 декабря 2025 года и составили 2 428 млрд тенге. В долларовом выражении показатель снизился на 18,9% по сравнению с 31 декабря 2025 года и составил 5 050 млн долл. США.

Ключевые корпоративные события за первое полугодие 2026 года:

- 13 января 2026 года АО «КазТрансОйл» ввело в эксплуатацию объекты производственной инфраструктуры на нефтеперекачивающих станциях «Жетыбай» и «Каражанбас» в Мангистауской области, направленные на снижение экологических рисков, повышение промышленной безопасности и обеспечение надежной работы нефтетранспортной системы.
- 2 февраля 2026 года КМГ получил первые результаты испытания глубокой поисковой скважины на участке Каратон Подсолевой в Атырауской области. В ходе испытания первого объекта получен фонтанный приток газа, что подтверждает наличие углеводородов.
- 2 апреля 2026 года Министерство энергетики РК, КМГ и дочерняя компания Хорватского агентства по углеводородам (СНА) — GEOENERGIJA RAZVOJ d.o.o. (ГЕОЭНЕРГИЯ) подписали контракт на разведку и добычу углеводородов на участке Шыгыс в Актюбинской области. Проект будет реализован на паритетной основе с полным финансированием этапа геологоразведки хорватской стороной.
- 24 апреля 2026 года АО «Самрук-Қазына», КМГ и TotalEnergies подписали соглашения о финансировании проекта строительства ветровой электростанции «Мирный» мощностью 1 ГВт в Мойынкумском районе Жамбылской области. Общий объем инвестиций составит порядка 1,2 млрд долл. США, ввод в эксплуатацию запланирован на IV квартал 2028 года.
- 29 апреля 2026 года ТОО «Урихтау Оперейтинг» (дочерняя компания КМГ) и АО «СНПС-Актобемунайгаз» заключили договор на переработку до 1 млрд кубометров сырого газа в год с месторождения Урихтау на мощностях Жанажольского нефтегазоперерабатывающего комплекса в Актюбинской области. В результате переработки планируется получать до 910 млн кубометров товарного газа, порядка 75 тыс. тонн СУГ, около 270 тыс. тонн стабильного газового конденсата и до 32 тыс. тонн гранулированной серы. Первые поставки сырого газа на переработку ожидаются к концу 2026 года.
- 20 мая 2026 года в Атырау на базе филиала ТОО «КМГ Инжиниринг» в рамках IV международного семинара по водородной энергетике запущен первый в Казахстане пилотный проект полного цикла по генерации зелёного водорода: солнечная электростанция обеспечивает электролизерную установку, вырабатывающую водород для отопления и энергоснабжения филиала. Также представлен Цифровой водородный атлас РК для расчёта себестоимости зелёного и голубого водорода в любой точке страны.
- 29 мая 2026 года по результатам проведения годового Общего собрания акционеров (ГОСА) акционеры, руководствуясь дивидендной политикой Компании, на основании аудированных финансовых показателей 2025 года утвердили размер дивиденда в расчете на одну простую акцию в 573,66 тенге, выплачиваемого из прибыли за 2025 год. Сумма дивидендов составила 350 млрд тенге.
- 22 июля 2026 года КМГ совместно с Eni S.p.A. получили первую промышленную электроэнергию на газовой электростанции мощностью 120 МВт в городе Жанаозен — в рамках строительства Гибридной электростанции общей мощностью 247 МВт (солнечная — 50 МВт, введена в эксплуатацию в сентябре 2025 года; газовая — 120 МВт; ветровая — 77 МВт), реализуемой в рамках Программы низкоуглеродного развития КМГ.
- 23 июля 2026 года ТОО «КазМунайГаз-Аэро», ТОО «KazFoodProducts» и американская компания Kellogg Brown & Root LLC (KBR) подписали два соглашения — на разработку Process Design Package и лицензионный договор на технологию PURESAFSM (Alcohol-to-Jet) — в рамках проекта строительства в Казахстане первого завода по производству устойчивого авиационного топлива (Sustainable Aviation Fuel — SAF).
- На 18 августа 2026 года АО «Каражанбасмунай» ввело в эксплуатацию 23 новые скважины участка «Прибрежная зона». До конца года на участке планируется пробурить 45 скважин, что обеспечит дополнительную добычу нефти в объеме до 50 тыс. тонн.

- На 18 августа 2026 года АО «Эмбаунайгаз» пробурено 3 наклонно-направленные скважины (с зенитным углом до 45°) на меловые горизонты месторождений «Косшагыл» и «Карсак», что позволило рентабельно вовлечь в разработку трудноизвлекаемые запасы меловых отложений, недоступные при традиционном бурении. До конца года количество таких скважин (включая месторождения «Гран» и «Терень-Узек») будет доведено до 8, ожидаемая дополнительная добыча составит 5,5 тыс. тонн нефти.

Показатели и результаты расчётов указаны с округлением. Вместе с тем при сравнении периодов использовались точные значения без округления. Любые возможные корректировки, имеющие отношение к округлению, по мнению Компании не должны оказать материального эффекта на финансовые результаты.

Более детальная информация доступна по ссылке: <https://www.kmg.kz/ru/investors/reporting/>

Контакты:

ir@kmg.kz

тел: +7 (7172) 78 64 34

Об АО «Национальная компания «КазМунайГаз»:

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» 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.

Основные активы КМГ включают в себя:

Разведка и Добыча: АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) – 100%, АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) – 100%, ТОО «Казахтуркмунай» (КТМ) – 100%, ТОО «Урихтау Оперейтинг» (УО) – 100%, Дунга¹² – 60%, АО «Мангистаумунайгаз» (ММГ) – 50%, ТОО «СП» Казгермунай» (КГМ) – 50%, PetroKazakhstan Inc. – 33%, АО «Каражанбасмунай» (КБМ) – 50%, ТОО «Казахойл Актобе» (КОА) – 50%, ТОО «Урал Ойл энд Газ» (УОГ) – 50%, ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) – 20%, Карачаганак¹³ – 10%, Кашаган¹⁴ – 16,88%.

Транспортировка: АО «КазТрансОйл» – 90%, ООО «Батумский нефтяной терминал» – 100%, ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ) – 50%, ТОО «СЗТК «МунайТас» – 51%, Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК)¹⁵ – 20,75%, ТОО «НМСК «Казмортрансфлот» (КМТФ) – 100%.

Переработка и маркетинг: ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (ПНХЗ) – 100%, ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (АНПЗ) – 99,53%, KMG International N.V. – 100%, Петромидия – 54,62%, Вега – 54,62%, ТОО «KMG PetroChem» - 100%, ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП)¹⁶ – 49,72%, ТОО «СП «Caspi Bitum» (Caspi Bitum) – 50%, ТОО «KC Energy Group» – 49%, ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (KPI) – 49,5%, ТОО «Силлено»¹⁷ – 40%.

Прочее: ТОО «KMG Drilling & Services» - 100%, ТОО «Oil Services Company» - 100%, ТОО «Oil Construction Company» - 100%, ТОО «Кен-Курылыс-Сервис» – 100%, ТОО «KMG Systems & Services» – 100%, ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» (КазГПЗ) – 100%, ТОО «КазРосГаз» (КРГ) – 50%.

¹² Dunga Operating GmbH является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 60% доли в Договоре о разделе продукции по проекту Дунга.

¹³ ТОО «КМГ Карачаганак» является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 10% доли в Окончательном соглашении о разделе продукции по проекту Карачаганак.

¹⁴ ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 16,88% доли в Соглашении о разделе продукции по Северо-Каспийскому проекту.

¹⁵ 19% доли принадлежат КМГ напрямую, 1,75% через совместное предприятие КОО Казахстан Пайплайн Венчурс.

¹⁶ 49,72% — доля косвенного участия, реализуемая через 50% владения Valsera Holdings B.V., которая, в свою очередь, владеет 99,43% ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП). В отношении ПКОП при оценке производственных результатов Шымкентского нефтеперерабатывающего завода учитывается 50%-ная доля участия в производстве.

¹⁷ 29,9% доли принадлежат КМГ напрямую, 10,1% через дочернее предприятие ТОО «KMG PetroChem».