

26 марта 2026 г.

**Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»
Финансовые результаты за 2025 год**

Астана, 26 марта 2026 года – Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, публикует консолидированную финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2025 год, с отчетом независимого аудитора.

Основные финансовые показатели за 2025 год¹ по сравнению с 2024 годом:

- Выручка составила 9 371 млрд тенге (17 977 млн долл. США) по сравнению с 8 330 млрд тенге (17 750 млн долл. США);
- Показатель EBITDA составил 2 393 млрд тенге (4 591 млн долл. США) по сравнению с 2 001 млрд тенге (4 264 млн долл. США);
- Чистая прибыль Компании с учетом доли в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях составила 1 072 млрд тенге (2 056 млн долл. США) по сравнению с 1 094 млрд тенге (2 332 млн долл. США);
- Чистая прибыль, скорректированная на долю в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях², составила 1 277 млрд тенге (2 449 млн долл. США) по сравнению с 1 264 млрд тенге (2 694 млн долл. США);
- Свободный денежный поток составил 1 233 млрд тенге (2 365 млн долл. США) по сравнению с 1 199 млрд тенге (2 555 млн долл. США);
- Общий долг на 31 декабря 2025 года составил 3 522 млрд тенге (6 967 млн долл. США) по сравнению с показателем на 31 декабря 2024 года в размере 3 967 млрд тенге (7 555 млн долл. США);
- Чистый долг Компании на 31 декабря 2025 года составил 375 млрд тенге (742 млн долл. США) по сравнению с показателем на 31 декабря 2024 года на уровне 1 163 млрд тенге (2 214 млн долл. США).

¹ Суммы указаны в долларах США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средний курс за 2025 и 2024 гг. составляют 521,31 и 469,31 тенге/долл. США, соответственно; курс на конец периода – на 31 декабря 2025 г. и 31 декабря 2024 г. составляют 505,53 и 525,11 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.	2025	2024	%
Нефть, Dated Brent ¹	\$/барр.	69,10	80,76	-14,4%
Нефть, КЕВСО ¹	\$/барр.	69,88	80,73	-13,4%
Средний курс	тенге/ долл. США	521,31	469,31	11,1%
Выручка	млрд тенге	9 371	8 330	12,5%
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	781	531	46,9%
Дивиденды, полученные от совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	985	701	40,5%
Чистая прибыль	млрд тенге	1 072	1 094	-2,0%
Чистая прибыль, скорректированная на долю в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях	млрд тенге	1 277	1 264	1,0%
ЕБИТДА ²	млрд тенге	2 393	2 001	19,6%
Скорректированный показатель ЕБИТДА ³	млрд тенге	2 598	2 171	19,7%
Капитальные затраты (по методу начисления)	млрд тенге	682	716	-4,7%
Капитальные затраты (по кассовому методу)	млрд тенге	668	645	3,5%
Свободный денежный поток ⁴	млрд тенге	1 233	1 199	2,8%
Общий долг ⁵	млрд тенге	3 522	3 967	-11,2%
Чистый долг ⁶	млрд тенге	375	1 163	-67,7%

¹ Источник: S&P Global Platts.

² 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.

³ Скорректированный показатель ЕБИТДА = 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.

⁴ 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.

⁵ Общий долг на конец отчетного периода = облигации плюс займы (краткосрочные и долгосрочные). Гарантии выданные не включены в расчет.

⁶ 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 показатели¹ за 2025 год в сравнении с 2024 годом:

- Доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ увеличились на 1,1% и составили 724 млн тонн н.э.;
- Добыча нефти и газового конденсата увеличилась на 10,0% и составила 26 211 тыс. тонн;
- Транспортировка нефти снизилась на 0,2% до 83 330 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских и румынских нефтеперерабатывающих заводах увеличился на 9,5% и составил 20 980 тыс. тонн.

	2025 (на долю КМГ)	2024 (на долю КМГ)	%
Добыча:			
Нефть и конденсат, тыс. тонн	26 211	23 837	+10,0%
Газ, млн м ³	11 450	9 554	+19,8%
Транспортировка, тыс. тонн	83 330	83 478	-0,2%
Переработка, тыс. тонн	20 980	19 158	+9,5%

Обзор финансовых результатов за 2025 год

Выручка

Выручка Компании за 2025 год составила 9 371 млрд тенге (17 977 млн долларов США), что на 12,5 % выше показателя 2024 года. Несмотря на снижение мировых цен на нефть, рост выручки был обусловлен ослаблением тенге по отношению к доллару США год к году, а также увеличением доходов от реализации нефтепродуктов на уровне KMG International и Корпоративного центра КМГ. В отчетном периоде переработка на заводах KMG International значительно увеличилась за счет восстановления производственных мощностей после планового капитального ремонта и перезапуска установки мягкого гидрокрекинга в 2024 году. Наряду с этим наблюдалось снижение доходов от переработки нефти на уровне ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод», обусловленное снижением средневзвешенного тарифа на переработку давальческой нефти и сокращением объемов переработки, а также по ТОО «НМСК «Казмортрансфлот», главным образом вследствие сокращения объемов морской перевозки нефти из-за изменения со стороны КТК планов распределения партий для танкеров типа Aframax.

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний увеличилась на 46,9% и составила 781 млрд тенге (1 497 млн долл. США). Рост обусловлен увеличением доли в прибыли ТОО «Тенгизшевройл» на 109 млрд тенге (209 млн долл. США) вследствие роста выручки на фоне успешного ввода в эксплуатацию и наращивания мощностей Завода третьего поколения в рамках Проекта будущего расширения, Каспийский Трубопроводный Консорциум на 101 млрд тенге (195 млн долл. США) на фоне роста объемов транспортировки тенгизской нефти, а также изменения курса тенге к долл. США, и ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» на 21 млрд тенге (41 млн долл. США) за счет увеличения объемов переработки углеводородного

¹ 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 2025 год по ссылке: <https://www.kmg.kz/ru/investors/reporting/>

сырья вследствие непрерывной работы завода в отчетном периоде, в отличие от планового ремонта в 2024 году.

EBITDA

Показатель EBITDA в 2025 году составил 2 393 млрд тенге (4 591 млн долл. США), увеличившись на 19,6%. Рост показателя в основном обусловлен увеличением выручки в сегментах Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов, Корпоративный центр КМГ, а также ростом доли в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний в сегментах Разведка и добыча нефти и газа, Транспортировка нефти и Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов.

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 2 598 млрд тенге (4 984 млн долл. США), показав рост на 19,7%.

Чистая прибыль

Чистая прибыль Компании по сравнению с 2024 годом снизилась на 2,0% и составила 1 072 млрд тенге (2 056 млн долл. США). Снижение чистой прибыли обусловлено формированием отрицательной курсовой разницы¹, ростом производственных расходов и расходов по износу, истощению и амортизации, а также снижением прочего финансового дохода².

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 1,0% и составила 1 277 млрд тенге (2 449 млн долл. США).

Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов

Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов увеличилась на 15,9%, достигнув 5 040 млрд тенге (9 667 млн долл. США). Рост показателя в основном обусловлен увеличением объемов закупа сырой нефти для переработки на уровне KMG International в связи с увеличением объемов переработки на заводе Петромидия.

¹ За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, у Компании сформировалась отрицательная курсовая разница, нетто, в размере 84 млрд тенге (161 млн долл. США), в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

² В 2024 году купонная ставка облигаций, приобретенных АО «Самрук-Қазына» в 2022 году, была увеличена с 3,00% до 9,30%, что привело к существенной модификации. Разница между балансовой стоимостью и справедливой стоимостью облигаций, подлежащих к прекращению признания на дату модификации, в размере 60 млрд тенге (127 млн долл. США) была отражена в составе прочих финансовых доходов.

Операционные расходы

Производственные расходы выросли на 13,6% и составили 1 589 млрд тенге (3 047 млн долл. США). Увеличение связано с ростом расходов на оплату труда производственного персонала в регионах присутствия, увеличением затрат на электроэнергию преимущественно на уровне KMG International, АО «Озенмунайгаз» и ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», а также ростом расходов на услуги по ремонту и обслуживанию на уровне ТОО «KMG Systems & Services» и АО «Озенмунайгаз».

Расходы по транспортировке и реализации в отчетном периоде составили 319 млрд тенге (612 млн долл. США), что на 19,1% выше показателя 2024 года. Рост преимущественно обусловлен увеличением расходов по погрузке, транспортировке и хранению нефти на уровне ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» и KMG International.

Общие и административные расходы снизились на 14,0% и составили 219 млрд тенге (419 млн долл. США), преимущественно вследствие уменьшения расходов по доверительному управлению. За 2025 год Компания признала вознаграждение АО НК «QazaqGaz» (дочерняя организация АО «Самрук-Қазына») за услуги доверительного управления 50%-ной долей участия Компании в ТОО «КазРосГаз», совместном предприятии, в размере 19 млрд тенге (37 млн долл. США), тогда как в 2024 году данные расходы составляли 53 млрд тенге (114 млн долл. США).

Налоги, кроме подоходного налога, составили 593 млрд тенге (1 137 млн долл. США) и сохранились на уровне 2024 года. При этом рост расходов по акцизу на уровне Корпоративного центра КМГ, обусловленный увеличением реализации светлых нефтепродуктов и повышением ставки акциза на нефтепродукты в 2025 году, был компенсирован снижением расходов по рентному налогу на экспорт сырой нефти на уровне АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз», а также уменьшением расходов на уровне ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» вследствие более низких цен на нефть.

Обесценение основных средств, нематериальных активов и расходы по разведке

В 2025 году сумма обесценения основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство, а также расходов по разведке составила 36 млрд тенге (69 млн долл. США). В основных средствах расходы по обесценению составили 15 млрд тенге (30 млн долл. США) и в основном относятся к обесценению опреснительного завода морской воды и подводящей инфраструктуры в г. Жанаозен. В активах по разведке и оценке расходы по обесценению составили 20 млрд тенге (39 млн долл. США), преимущественно по проекту «Тургай Палеозой» в размере 19 млрд тенге (36 млн долл. США).

Капитальные затраты

Капитальные затраты по методу начисления составили 682 млрд тенге (1 309 млн долл. США), снизившись на 4,7% по сравнению с прошлым периодом, в результате снижения капитальных затрат:

- в сегменте Разведка и добыча нефти и газа вследствие завершения отдельных этапов реализации инвестиционных проектов компаний АО «Озенмунайгаз» (ТОО «Ak Su KMG»), ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» и Dunga Operating GmbH;

- на уровне Корпоративного центра КМГ в связи с затратами на бурение скважины Абай в 2024 году;
- в сегменте Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов, что в основном обусловлено проведением капитального ремонта завода KMG International в 2024 году.

Капитальные затраты в разрезе денежных потоков составили 668 млрд тенге (1 281 млн долл. США), увеличившись на 3,5%. Рост показателя в основном связан с увеличением расходов на приобретение основных средств на уровне ТОО «KMG PetroChem», ТОО «Павлодарский нефтехимический завод», АО «Эмбамунайгаз» и АО «Озенмунайгаз».

Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний

Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, увеличились на 40,5% и составили 985 млрд тенге (1 890 млн долл. США) по сравнению с 701 млрд тенге (1 494 млн долл. США) в 2024 году. Основными драйверами роста стали увеличение дивидендов от ТОО «Тенгизшевройл» с 390 млрд тенге (831 млн долл. США) до 684 млрд тенге (1 331 млн долл. США), от проекта Каспийский трубопроводный консорциум на 35,8% до 144 млрд тенге (276 млн долл. США), а также вследствие роста дивидендов, полученных от ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» и ТОО «СП «Казгермунай».

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток в сравнении с 2024 годом увеличился на 2,8% и составил 1 233 млрд тенге (2 365 млн долл. США). Рост показателя связан с ростом чистых денежных потоков, полученных от операционной деятельности, в том числе за счет роста дивидендов, полученных от совместных предприятий и ассоциированных компаний.

Управление долгом

Показатели долговой нагрузки

Наименование показателя	Ед. изм.	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года	%
Облигации	млрд тенге	3 040	3 288	-7,5%
Займы	млрд тенге	482	679	-29,0%
Общий долг	млрд тенге	3 522	3 967	-11,2%

Числа могут не суммироваться вследствие округления.

Общий долг КМГ преимущественно номинирован в долларах США (69% по состоянию на 31 декабря 2025 года). В течение отчетного периода Компания снизила объем долга на 7,8% в долларовом выражении до 6 967 млн долл. США и на 11,2% в тенговом выражении до 3 522 млрд тенге по сравнению с показателем на 31 декабря 2024 года.

В октябре 2025 года Компания осуществила выпуск облигаций, номинированных в китайских юанях, в размере 1 250 млн китайских юаней с купонной ставкой 2,95% и доходностью 3,15% и сроком обращения 5 лет. Выпуск был зарегистрирован на Гонконгской фондовой бирже и Международной бирже Астаны.

В декабре 2025 года Компания произвела частичный досрочный выкуп облигаций, размещенных на Лондонской фондовой бирже с датой погашения в 2047 и 2048 годах и номинальной стоимостью в размере 500 млн долл. США.

Займы снизились на 29,0%, до 482 млрд тенге (954 млн долл. США), по состоянию на 31 декабря 2025 года. ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» полностью погасил займ Народного банка на общую сумму 65 млрд тенге, включая проценты. KMG International частично погасил займ от Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd. на сумму 76 млн долл. США (эквивалентно 40 млрд тенге), включая проценты.

В 2025 году, на основании уведомления Министерства энергетики РК о расторжении контракта на недропользование по проекту Абай, Компания прекратила признание займа, полученного от Эни Исатай на сумму 25 млрд тенге, включая проценты.

Чистый долг

Чистый долг на 31 декабря 2025 года составил 375 млрд тенге (742 млн долл. США), снизившись в тенговом выражении на 67,7% и в долларовом выражении на 66,5% по отношению к 31 декабря 2024 года.

Денежные средства

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

Наименование показателя	Ед.изм.	31 декабря 2025 года	31 декабря 2024 года	%
Денежные средства и их эквиваленты	млрд тенге	1 198	1 216	-1,5%
Долгосрочные депозиты	млрд тенге	73	74	-1,4%
Краткосрочные депозиты	млрд тенге	1 875	1 514	23,9%
Денежные средства и их эквиваленты, и денежные средства в виде депозитов	млрд тенге	3 147	2 805	12,2%

Числа могут не суммироваться вследствие округления.

Консолидированные денежные средства и их эквиваленты, в том числе денежные средства в виде депозитов по состоянию на 31 декабря 2025 года увеличились на 12,2% по сравнению с показателем на 31 декабря 2024 года и составили 3 147 млрд тенге. В долларовом выражении показатель увеличился на 16,6% по сравнению с 31 декабря 2024 года и составил 6 225 млн долл. США.

Ключевые корпоративные события за 2025 год:

- 8 января 2025 года в АО «Эмбаунайгаз» начато бурение первой поисковой скважины на участке Тайсойган в Атырауской области.
- 24 января 2025 года ТОО «Тенгизшевройл» завершило важный этап в реализации Проекта будущего расширения – началась добыча сырой нефти на новом Заводе третьего поколения на Тенгизском месторождении.

- 10 февраля 2025 года КМГ присвоен рейтинг «В» в международном рейтинге Carbon Disclosure Project за 2023 год. Ранее оценка была на уровне «С».
- 7 марта 2025 года КМГ подписал Контракт на разведку и добычу углеводородов между Министерством энергетики Республики Казахстан и КМГ по сложному проекту на участке недр «Болашак», расположенном в Мангистауской области.
- 11 марта 2025 года в ТОО «СП «CASPI BITUM» начался заключительный этап в реализации проекта модернизации с увеличением мощности переработки нефти до 1,5 млн тонн в год, который включает монтаж вакуумной колонны Т-1102.
- 17 марта 2025 года Компания и ПАО «СИБУР Холдинг» подписали договор купли-продажи 60% доли участия в уставном капитале ТОО «Полимер Продакшн».
- 7 апреля 2025 года состоялось подписание соглашения для разработки технико-экономического обоснования строительства завода по производству экологичного авиационного топлива Sustainable Aviation Fuel (SAF) компаниями ТОО «КазМунайГаз-Аэро», LanzaJet. Inc. и ТОО «KazFoodProducts».
- 30 апреля 2025 года КМГ и CNOOC подписали Соглашение о совместной деятельности и Соглашение о финансировании, закрепляющие стратегическое партнерство и условия совместной реализации проекта недропользования «Жылыой».
- 29 мая 2025 года по результатам проведения годового Общего собрания акционеров (ГОСА) акционеры, руководствуясь дивидендной политикой Компании, рекомендацией Совета директоров, на основании аудированных финансовых показателей 2024 года утвердили размер дивиденда в расчете на одну простую акцию в 491,71 тенге, выплачиваемого из прибыли за 2024 год. По состоянию на 25 июня КМГ завершил выплату дивидендов за 2024 год в совокупной сумме 300 млрд тенге.
- 16 июня 2025 года между КМГ и SINOPEC подписаны соглашения о совместной деятельности и о финансировании по разведочному проекту «Березовский».
- 27 июня 2025 года международное рейтинговое агентство S&P Global Ratings повысило кредитный рейтинг КМГ до «BBB-» ввиду улучшения собственной кредитоспособности и финансовой устойчивости, прогноз «стабильный».
- 3 июля 2025 года успешно завершены технологические испытания новой тепловой электростанции на НПЗ «Петромидия» (Румыния), мощностью около 80 МВт/ч, которая полностью покрывает потребности НПЗ и позволит снизить затраты на электроэнергию на 43%.
- 4 августа 2025 года КМГ осуществил первую поставку казахстанской нефти в объеме 85 тыс. тонн на нефтеперерабатывающий завод MOL Group в Венгрии через хорватский порт Омишаль, доставив груз танкером «Alatau» национального перевозчика «Казмортрансфлот». По итогам состоявшейся встречи представителей КМГ, MOL Group и JANAF подписано Рамочное соглашение о будущих поставках нефти.
- 5 августа 2025 года ТОО «KMG PetroChem» заключило EPC-контракт с Tecnimont S.p.A. (Италия) в консорциуме с Consolidated Contractors International Company (CCIC, Ливан) на строительство газосепарационного комплекса мощностью 9,1 млрд м³ сухого газа в год на месторождении Тенгиз.
- 6 августа 2025 года АО «Эмбамунайгаз» реализовало проект по утилизации попутного нефтяного газа, введя в эксплуатацию газопоршневую электростанцию мощностью 4,8 МВт на месторождении Юго-Западное Камышитовое, что позволит сократить затраты на электроэнергию на 55% и повысить экологическую эффективность производства.
- 13 сентября 2025 года КМГ возобновил экспорт нефти по трубопроводной системе Баку – Тбилиси – Джейхан. Из порта Актау отгружено 8,8 тыс. тонн кашаганской нефти.
- 17 сентября 2025 года ТОО «KMG Barlau» ведёт сейсморазведочные работы 3D на участке Береке в Атырауской области и 2D на участке Шу-Сарысу в области Улытау в рамках

программы геологического изучения недр на 2025–2027 годы, направленной на наращивание ресурсной базы КМГ.

- 22 сентября 2025 года КМГ и американская компания LanzaJet подписали Рамочное соглашение о переходе к следующему этапу реализации проекта по строительству завода по производству устойчивого авиационного топлива (SAF) в Казахстане. Документ утвердил результаты завершённого технико-экономического обоснования (ТЭО) и дал старт этапу детального проектирования (FEED).
- 27 сентября 2025 года КМГ и Eni ввели в эксплуатацию солнечную электростанцию мощностью 50 МВт в Жанаозене — первый этап гибридного энергокомплекса мощностью 247 МВт, включающего солнечную, ветровую и газовую электростанции, реализуемого в рамках Программы низкоуглеродного развития КМГ.
- 30 октября 2025 года осуществлен выпуск облигаций, номинированных в китайских юанях, с купонной ставкой 2,95% и доходностью 3,15% в рамках новой программы среднесрочных облигаций, зарегистрированной на Гонконгской фондовой бирже (HKEX) и Международной бирже Астаны (AIX), со сроком на 5 лет на общую сумму 1 250 млн китайских юаней.
- 17 декабря 2025 года КМГ подтверждён климатический рейтинг «В» в международной системе Carbon Disclosure Project по итогам 2024 года.
- 22 декабря 2025 года КМГ завершил досрочный выкуп части облигаций со сроками погашения в 2047 и 2048 годах на суммы 250 млн и 249,875 млн долл. США соответственно.
- 23 декабря 2025 года ТОО «KMG PetroChem» заключило EPC-контракт с консорциумом во главе с China Petroleum Pipeline Engineering Co., Ltd. при участии CITIC Construction Co., Ltd. и ТОО «ЧППИ Казахстан» на строительство магистральных трубопроводов (этан, пропан) протяженностью по 210 км каждый для обеспечения сырьем нефтегазохимического кластера в Атырауской области.

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 НК «КазМунайГаз»:

АО НК «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 «Казхтуркмунай» (КТМ) – 100%, ТОО «Урихтау Оперейтинг» (УО) – 100%, Дунга¹ – 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%, Карачаганак² – 10%, Кашаган³ – 16,88%.

Транспортировка: АО «КазТрансОйл» – 90%, ООО «Батумский нефтяной терминал» – 100%, ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ) – 50%, ТОО «СЗТК «МунайТас» – 51%, Каспийский Трубопроводный Консорциум⁴ (КТК) – 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)⁵ – 49,72%, ТОО «СП «Caspi Bitum» (Caspi Bitum) – 50%, ТОО «КС Energy Group» – 49%, ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (KPI) – 49,5%, ТОО «Силлено»⁶ – 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 &

¹ Dunga Operating GmbH является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 60% доли в Договоре о разделе продукции по проекту Дунга.

² ТОО «КМГ Карачаганак» является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 10% доли в Окончательном соглашении о разделе продукции по проекту Карачаганак.

³ ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 16,88% доли в Соглашении о разделе продукции по Северо-Каспийскому проекту.

⁴ 19% доли принадлежат КМГ напрямую, 1,75% через совместное предприятие КОО Казахстан Пайплайн Венчурс.

⁵ 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.

⁶ 29,9% доли принадлежат КМГ напрямую, 10,1% через дочернее предприятие ТОО «KMG PetroChem».

Services» – 100%, ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» (КазГПЗ) – 100%,
ТОО «КазРосГаз» (КРГ) – 50%.