Отчет АО НК «КазМунайГаз»
за первое полугодие 2025 года

Астана, 2025 год

АО «Национальная компания «КазМунайГаз»

Полугодовой отчет за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

Основные финансовые и операционные показатели

Основные финансовые показатели за первое полугодие 2025 года[1] по сравнению с первым полугодием 2024 года:

Выручка составила 4 500 млрд тенге (8 789 млн долл. США) по сравнению с 4 239 млрд тенге (9 440 млн долл. США);

Показатель EBITDA составил 1 142 млрд тенге (2 230 млн долл. США) по сравнению с 984 млрд тенге (2 190 млн долл. США);

Чистая прибыль Компании с учетом доли в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях составила 534 млрд тенге (1 044 млн долл. США) по сравнению с 550 млрд тенге (1 224 млн долл. США);

Чистая прибыль, скорректированная на долю в прибыли в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях[2], составила 660 млрд тенге (1 289 млн долл. США) по сравнению с 591 млрд тенге (1 316 млн долл. США);

Свободный денежный поток составил 682 млрд тенге (1 331 млн долл. США) по сравнению с 604 млрд тенге (1 345 млн долл. США);

Общий долг на 30 июня 2025 года составил 3 892 млрд тенге (7 490 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 30 июня 2025 года составил 803 млрд тенге (1 546 млн долл. США) по сравнению с показателем на 31 декабря 2024 года на уровне 1 163 млрд тенге (2 214 млн долл. США).

Наименование показателя	Ед. изм.	6M 2025	6M 2024[3]	%
Нефть, Dated Brent[4]	$/барр.	71,87	84,06	-14,5%
Нефть, KEBCO[4]	$/барр.	72,83	84,40	-13,7%
Средний курс	тенге/ долл. США	512,05	449,09	14,0%
Выручка	млрд тенге	4 500	4 239	6,2%
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	349	268	30,0%

[1] Суммы указаны в долларах США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средний курс за первое полугодие 2025 и 2024 гг. составляют 512,05 и 449,09 тенге/долл. США, соответственно; курс на конец периода – на 30 июня 2025 г. и 31 декабря 2024 г. составляют 519,64 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.

[3] В целях представления в финансовой отчетности Ожидаемые кредитные убытки были выведены из состава Общих и административных расходов.

[4] Источник: S&P Global Platts.

Дивиденды, полученные от совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	474	310	53,2%
Чистая прибыль	млрд тенге	534	550	-2,8%
Чистая прибыль, скорректированная на долю в совместно-контролируемых предприятиях и ассоциированных компаниях	млрд тенге	660	591	11,7%
EBITDA[5]	млрд тенге	1 142	984	16,1%
Скорректированный показатель EBITDA[6]	млрд тенге	1 267	1 025	23,7%
Капитальные затраты (по методу начисления)	млрд тенге	259	282	-8,0%
Капитальные затраты (по кассовому методу)	млрд тенге	262	270	-2,7%
Свободный денежный поток[7]	млрд тенге	682	604	12,9%
Общий долг[8]	млрд тенге	3 892	3 967[9]	-1,9%
Чистый долг[10]	млрд тенге	803	1 163[9]	-30,9%

Ключевые производственные показатели[11] за первое полугодие 2025 года в сравнении с первым полугодием 2024 года:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 8,8% и составил 13 043 тыс. тонн;
- Объем транспортировки нефти снизился на 0,3% и составил 41 616 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ увеличился на 16,5% и составил 10 375 тыс. тонн, по сравнению с 8 902 тыс. тоннами.

---

[5] 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.

[6] 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.

[7] 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.

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

[9] Общий долг и Чистый долг указаны по состоянию на 31 декабря 2024 года.

[10] 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.

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

	6M 2025 (на долю КМГ)	6M 2024 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	13 043	11 989	+8,8%
Добыча газа, млн м³	5 726	4 840	+18,3%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	41 616	41 733	-0,3%
Переработка нефти, тыс. тонн	10 375	8 902	+16,5%

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 2025 года акционерами КМГ являются АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (Фонд) (67,42%), Министерство финансов Республики Казахстан (20,00%), 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: АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) – 100%, АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) – 100%, ТОО «Казахтуркмунай» (КТМ) – 100%, ТОО «Урихтау Оперейтинг» (УО) – 100%, Дунга[12] – 60%, АО «Мангистаумунайгаз» (ММГ) – 50%, ТОО «СП» Казгермунай» (КГМ) – 50%, PetroKazakhstan Inc. (ПКИ) – 33%, АО «Каражанбасмунай» (КБМ) – 50%, ТОО «Казахойл Актобе» (КОА) – 50%, ТОО «Урал Ойл энд Газ» (УОГ) – 50%, ТОО «Тенгизшевройл» (Тенгиз) – 20%, Карачаганак[13] – 10%, Кашаган[14] – 16,88%.

Транспортировка: АО «КазТрансОйл» – 90%, ООО «Батумский нефтяной терминал» – 100%, ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ) – 50%, ТОО «СЗТК «МунайТас» – 51%, Каспийский Трубопроводный Консорциум[15] (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) – 49,72%, ТОО «СП «CASPI BITUM» – 50%, ТОО «КС

[12] Dunga Operating GmbH является консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 60% долей в проекте Дунга.

[13] ТОО «КМГ Карачаганак» является 100% консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 10% долей в проекте Карачаганак.

[14] ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» является консолидированным дочерним предприятием, которое владеет 16,88% долей в проекте Кашаган.

[15] 19% прямо принадлежат КМГ, 1,75% через КОО Казахстан Пайплайн Венчурс.

Energy Group» – 49%, ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (KPI) – 49,5%, ТОО «Силлено» – 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%, Mangistau Power B.V. – 49%.

Контакты по вопросам взаимодействия с акционерами и инвесторами

Телефон: +7 7172 78 64 34
E-mail: ir@kmg.kz

Об ответственности

Этот документ включает заявления, которые являются или могут считаться «прогнозными заявлениями». Эти прогнозные заявления могут быть идентифицированы с помощью использования прогнозной терминологии, включая, помимо прочего, термины «полагает», «оценивает», «предвидит», «ожидает», «намеревается», «может», «нацеливается», «будет» или «должен» или, в каждом случае, их отрицательные или другие варианты или аналогичная терминология, или путем обсуждения стратегии, планов, задач, будущих событий или намерений. Эти прогнозные заявления включают все вопросы, которые не являются историческими фактами. Они включают, помимо прочего, заявления о намерениях, убеждениях и заявлениях о текущих ожиданиях АО НК «КазМунайГаз» (Компания), касающиеся, среди прочего, результатов деятельности Компании, финансового состояния, ликвидности, перспектив, роста, стратегий и по отраслям, в которых работает Компания. По своему характеру прогнозные заявления связаны с риском и неопределенностью, поскольку они относятся к будущим событиям и обстоятельствам, которые могут произойти или не произойти.

Прогнозные заявления не являются гарантией будущих результатов и фактические результаты деятельности, финансовое состояние и ликвидность Компании, а также развитие страны и отраслей, в которых работает Компания, могут существенно отличаться от тех, которые описаны или предложены в прогнозных заявлениях, содержащихся в этом документе. Компания не намерена и не берет на себя никаких обязательств обновлять или пересматривать какие-либо прогнозные заявления или отраслевую информацию, изложенную в этом документе, будь то в результате получения новой информации, будущих событий или иным образом. Компания не делает никаких заявлений, гарантий или прогнозов относительно того, что результаты, ожидаемые такими прогнозными заявлениями, будут достигнуты.

Настоящий документ не является предложением или приглашением к продаже или каким-либо призывом к какому-либо предложению подписаться на какие-либо ценные бумаги или приобрести их, и ничто из содержащегося в ней не может служить основанием для какого-либо контракта, обязательства или инвестиционного решения. Настоящий документ не является документом о предложении в отношении каких-либо ценных бумаг. Ни в каких целях нельзя полагаться на информацию, содержащуюся в данном документе, или на ее полноту, точность или достоверность. Не делается никаких заявлений или гарантий, явных или подразумеваемых, и не следует полагаться на справедливость, точность, адекватность, полноту или правильность информации или мнений, содержащихся в настоящем документе, или любой другой предоставленной информации.

Содержание

Ключевые корпоративные события
Финансовые результаты
Операционные результаты
Ключевые риски
Заявление об ответственности
Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной финансовой информации
Консолидированный отчёт о совокупном доходе
Консолидированный отчет о финансовом положении
Консолидированный отчет о движении денежных средств
Консолидированный отчет об изменениях в капитале
Примечания к консолидированному отчету

Ключевые корпоративные события с начала 2025 года:

- 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.
- 8 января 2025 года в АО "Эмбамунайгаз" начато бурение первой поисковой скважины на участке Тайсойган в Атырауской области.
- 10 февраля 2025 года КМГ присвоен рейтинг "B" в международном рейтинге Carbon Disclosure Project за 2023 год. Ранее оценка была на уровне "C".
- 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". 24 июня 2025 года Министерство энергетики Республики Казахстан, КМГ и CNOOC HONG KONG Holding Limited подписали Контракт на разведку и добычу углеводородов по сложному проекту на участке недр «Жылыой», расположенном частично в Атырауской области Республики Казахстан и частично в Казахстанском секторе Каспийского моря.
- 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".

Финансовые результаты

Выручка

Выручка Компании за первое полугодие 2025 года составила 4 500 млрд тенге (8 789 млн долл. США), что на 6,2% выше показателя первого полугодия 2024 года. Рост выручки обусловлен ростом выручки от продажи нефтепродуктов в KMG International и на уровне Корпоративного центра КМГ. В отчётном периоде переработка на заводах KMG International выросла благодаря стабильной работе, тогда как в первом квартале 2024 года она была ограничена вследствие позднего запуска установки мягкого гидрокрекинга и проведения капитального ремонта на НПЗ. Данный рост, а также ослабление тенге по отношению к долл. США год к году, компенсировали негативное влияние снижения мировых цен на нефть и уменьшения объёмов добычи нефти в ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» по причине повышенного газового фактора в добытой нефти.

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний увеличилась на 30,0% и составила 349 млрд тенге (681 млн долл. США). Рост обусловлен увеличением доли в прибыли ТОО «Тенгизшевройл» – вследствие роста выручки на фоне начала добычи на заводе третьего поколения в рамках Проекта будущего расширения (январь 2025 года), ТОО «ПКОП» – за счет увеличения объемов переработки углеводородного сырья, отсутствия ремонта в отчетном периоде и изменения курса тенге к долл. США, Каспийский трубопроводный консорциум – на фоне роста объемов транспортировки нефти в связи с увеличением транспортировки нефти с месторождения Тенгиз, а также изменения курса тенге к долл. США.

EBITDA

Показатель EBITDA в первом полугодии 2025 года составил 1 142 млрд тенге (2 230 млн долл. США), увеличившись на 16,1%. Рост обусловлен увеличением выручки в сегментах Разведка и добычи нефти и газа, Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов, на уровне Корпоративного центра и в сегменте Прочие и доли в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний во всех сегментах.

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 1 267 млрд тенге (2 475 млн долл. США), показав рост на 23,7%.

Чистая прибыль

Чистая прибыль Компании в сравнении с аналогичным периодом 2024 года снизилась на 2,8% и составила 534 млрд тенге (1 044 млн долл. США). Снижение чистой прибыли связано со снижением мировых цен на нефть, с ростом расходов на амортизацию, снижением прочего финансового дохода, дохода от выбытия дочерней организации, а также отрицательной курсовой разницей[16]. В первом полугодии 2024 года КМГ завершил сделку с ПАО «Татнефть» по продаже 50% доли участия в ЧК Karaton Operating Ltd., по итогам которой зафиксировала доход от выбытия дочерней организации в размере 16 млрд тенге (37 млн долл. США). В первом полугодии 2025 года Компания реализовала 60% доли участия в ТОО «Полимер Продакшн» в рамках сделки с ПАО «СИБУР Холдинг» и отразила доход от выбытия дочерней организации в размере 3 млрд тенге (6 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, увеличилась на 11,7% с 591 млрд тенге (1 316 млн долл. США) в первом полугодии 2024 года до 660 млрд тенге (1 289 млн долл. США) в первом полугодии 2025 года.

Себестоимость

Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов увеличилась на 3,7% достигнув 2 427 млрд тенге (4 739 млн долл. США). Это связано в основном с ростом стоимости нефти для переработки в KMG International.

Операционные расходы

Производственные расходы выросли на 18,7% и составили 759 млрд тенге (1 482 млн долл. США) вследствие роста расходов на услуги по ремонту и обслуживанию KMG International и ТОО «KMG Systems & Services», увеличения затрат на электроэнергию, а также повышения расходов на оплату труда производственного персонала в регионах присутствия.

Расходы по транспортировке и реализации в отчетном периоде составили 146 млрд тенге (285 млн долл. США), что выше показателя в аналогичном периоде 2024 года на 10,7%. Рост преимущественно обусловлен увеличением расходов по погрузке, транспортировке и хранению ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» и KMG International.

[16] В первом полугодии 2025 года у Компании сформировалась отрицательная курсовая разница от переоценки активов в размере 23 млрд тенге (44 млн долл. США) в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

Общие и административные расходы снизились на 14,9%, составив 94 млрд тенге (184 млн долл. США) вследствие отсутствия в первом полугодии 2025 года расходов по доверительному управлению, которые были понесены в аналогичном периоде 2024 года на уровне Корпоративного центра. В первом полугодии 2024 года Компания понесла незапланированные расходы по выплате вознаграждения в сумме 21 млрд тенге (47 млн долл. США) в пользу АО «НК «QazaqGaz» (дочерней организации АО «Самрук-Қазына») за доверительное управление 50%-ной доли участия в совместном предприятии ТОО «КазРосГаз».

Налоги, кроме подоходного, составили 282 млрд тенге (551 млн долл. США), снизившись на 6,8% в основном за счет уменьшения расходов по налогу на добычу полезных ископаемых АО «Озенмунайгаз» и рентному налогу на экспорт сырой нефти АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз».

Обесценение основных средств и расходы по разведке

В первом полугодии 2025 года сумма обесценения основных средств и расходы по разведке составили 19 млрд тенге (38 млн долл. США). Основным фактором стало признание обесценения понесенных расходов на строительство опреснительного завода морской воды и подводящей инфраструктуры[17] в городе Жанаозен на сумму 21 млрд тенге (40 млн долл. США).

Капитальные затраты

Капитальные затраты по методу начисления составили 259 млрд тенге (506 млн долл. США), снизившись на 8,0% в связи со снижением капитальных затрат в сегменте «Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов», что в основном обусловлено проведением капитального ремонта завода KMG International в первой половине 2024 года, а также в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа», связанных с завершением отдельных этапов реализации инвестиционных проектов компаний Dunga Operating GmbH, ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.», ТОО «KMG Barlau».

Капитальные затраты в разрезе денежных потоков составили 262 млрд тенге (512 млн долл. США), показав снижение на 2,7% вследствие снижения капитальных затрат в KMG International, ТОО «KMG Barlau», Dunga Operating GmbH и на уровне Корпоративного центра.

Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний

В первом полугодии 2025 года дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, выросли на 53,2% и составили 474 млрд тенге (926 млн долл. США) по сравнению с 310 млрд тенге (689 млн долл. США) в первом полугодии 2024 года. Основными драйверами роста стали увеличение дивидендов от ТОО «Тенгизшевройл» с 160

[17] 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 компания 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, по состоянию на 30 июня 2025 года признала обесценение понесенных за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, расходов на строительство.

млрд тенге (356 млн долл. США) до 328 млрд тенге (641 млн долл. США), от проекта Каспийский трубопроводный консорциум на 91,2% до 81 млрд тенге (158 млн долл. США) вследствие выплаты дивидендов от АО «Каспийский трубопроводный консорциум–Р», а также вследствие роста дивидендов, полученных от Petrokazakhstan Inc, ТОО «СП «Казгермунай», ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод».

Свободный денежный поток

Свободный денежный поток в сравнении с аналогичным периодом 2024 года увеличился на 12,9% и составил 682 млрд тенге (1 331 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, а также со снижением затрат на приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке.

Управление долгом

Показатели долговой нагрузки

Наименование показателя	Ед. изм.	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года	%
Облигации	млрд тенге	3 265	3 288	-0,7%
Займы	млрд тенге	628	679	-7,6%
Общий долг	**млрд тенге**	**3 892**	**3 967**	**-1,9%**

Числа могут не суммироваться вследствие округления.

Общий долг КМГ преимущественно номинирован в долларах США (71% по состоянию на 30 июня 2025 года). Общий долг составил 3 892 млрд тенге (7 490 млн долл. США), снизившись на 1,9% по сравнению с показателем на 31 декабря 2024 года ввиду укрепления тенге к долл. США с 31 декабря 2024 года до 30 июня 2025 года и погашения ранее привлеченных займов.

Чистый долг

Чистый долг на 30 июня 2025 года составил 803 млрд тенге (1 546 млн долл. США), снизившись в тенговом выражении на 30,9% и в долларовом выражении на 30,2% 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.	30 июня 2025 года	31 декабря 2024 года	%
Денежные средства и их эквиваленты	млрд тенге	1 801	1 216	48,0%
Долгосрочные депозиты	млрд тенге	74	74	-0,3%
Краткосрочные депозиты	млрд тенге	1 214	1 514	-19,8%
Денежные средства и их эквиваленты, и денежные средства в виде депозитов	**млрд тенге**	**3 089**	**2 805**	**10,1%**

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 2025 года увеличились на 10,1% по сравнению с показателем на 31 декабря 2024 года и составили 3 089 млрд тенге. В долларовом выражении показатель увеличился на 11,3% по сравнению с 31 декабря 2024 года и составил 5 945 млн долл. США.

Производственные показатели

Добыча углеводородного сырья

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ за первое полугодие 2025 года составил 13 043 тыс. тонн (549 тыс. барр. в сутки), что на 8,8% выше уровня первого полугодия 2024 года. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) увеличился на 18,3% до 5 726 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	6М 2025 (на долю КМГ)	6М 2024 (на долю КМГ)	%
АО «Озенмунайгаз»	2 528	2 510	+0,7%
АО «Эмбамунайгаз»	1 376	1 371	+0,3%
АО «Мангистаумунайгаз»	1 521	1 530	-0,6%
Прочие операционные активы	1 636	1 620	+1,0%
Итого операционные активы	**7 061**	**7 031**	**+0,4%**
Тенгиз	3 892	2 872	+35,5%
Кашаган	1 517	1 539	-1,4%
Карачаганак	573	547	+4,6%
Итого мегапроекты	**5 982**	**4 958**	**+20,7%**
Итого	**13 043**	**11 989**	**+8,8%**

Добыча нефти на Тенгизе увеличилась на 35,5% и составила 3 892 тыс. тонн (173 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа увеличилась на 39,7%, составив 2 217 млн м³. Рост обусловлен началом добычи на Заводе третьего поколения в рамках Проекта будущего расширения (январь 2025).

Добыча нефти на Кашагане составила 1 517 тыс. тонн (67 тыс. барр. в сутки), показав снижение на 1,4% по причине повышенного газового фактора в добытой нефти. Добыча газа составила 994 млн м³, что сопоставимо с результатами в прошлом периоде.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке увеличилась на 4,6% составив 573 тыс. тонн (25 тыс. барр. в сутки). Рост связан с увеличением объемов обратной закачки сырого газа в пласт на производственных установках Карачаганака. При этом добыча газа до обратной закачки в пласт выросла на 12,5% и составила 1 320 млн м³.

Уровень добычи нефти АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз» и АО «Мангистаумунайгаз» за первое полугодие 2025 года сопоставим с результатами прошлого периода. При этом по итогам отчетного периода в АО «Эмбамунайгаз» и АО «Мангистаумунайгаз» наблюдается рост добычи газа на 7,7% и 2,4% соответственно. Рост добычи газа на операционных активах обусловлен вводом скважин с повышенным газовым фактором.

Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти сократился на 0,3% до 41 616 тыс. тонн.

Транспортировка нефти[1], тыс. тонн	6М 2025 (100%)	6М 2025	6М 2024	%

		(на долю КМГ)	(на долю КМГ)	
АО «КазТрансОйл»	22 268	22 268	22 265	+0,0%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	9 609	4 804	4 563	+5,3%
ТОО «СЗТК «МунайТас»[2]	2 910	1 484	1 395	+6,4%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	36 024	7 475	6 891	+8,5%
Итого транспортировка по трубопроводам	**-**	**36 032**	**35 115**	**+2,6%**
Каспийское море	982	982	1 098	-10,6%
Открытые моря[3]	4 602	4 602	5 520	-16,6%
Итого морская транспортировка	**-**	**5 584**	**6 618**	**-15,6%**
Итого	**-**	**41 616**	**41 733**	**-0,3%**

[1] Часть объемов нефти может транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и, соответственно, эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.
[2] ТОО «СЗТК «МунайТас» является совместным предприятием, консолидируемым долевым методом, в связи с чем объемы транспортировки указаны в соответствии с долей владения 51%.
[3] К открытым морям относятся Черное и Средиземное моря

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам увеличился на 2,6% и составил 36 032 тыс. тонн. Увеличение объема транспортировки нефти связано с увеличением поставок на казахстанские НПЗ.

Объем морской транспортировки нефти уменьшился на 15,6%, достигнув 5 584 тыс. тонн. Основным фактором уменьшения объемов транспортировки в Каспийском море стало выведение из эксплуатации танкеров «Тараз» и «Лива» на плановую модернизацию по установке системы инертного газа, проводившуюся поочередно в период с февраля по апрель 2025 года, а также с ограниченной отгрузкой сырой нефти сторонних грузоотправителей.

Снижение объемов транспортировки в Открытых морях обусловлено изменением с марта 2025 года в сторону КТК планов распределения количества партий для танкеров типа Афрамакс.

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ увеличился на 7,4% и составил 13 021 тыс. тонн, из которых 66,2% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата для покрытия потребностей внутреннего рынка составили 4 404 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (АО «Озенмунайгаз», АО «Эмбамунайгаз», ТОО «Казахтуркмунай», ТОО «Урихтау Оперейтинг») в объеме 2 742 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ), Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) и Шымкентский нефтеперерабатывающий завод (ПКОП) для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Переработка углеводородного сырья

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн[1]	6М 2025 (на долю КМГ)	6М 2024 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	2 888	2 911	-0,8%
ПНХЗ	2 876	2 722	+5,7%

ПКОП	1 533	1 256	+22,0%
Caspi Bitum	108	165	-34,5%
Итого казахстанские НПЗ	**7 405**	**7 054**	**+5,0%**
Петромидия	2 789	1 731	+61,1%
Вега	181	117	+53,8%
Итого НПЗ KMG International	**2 969**	**1 848**	**+60,7%**
Итого	**10 375**	**8 902**	**+16,5%**

[1]Объем переработки ПКОП и Caspi Bitum указан на долю 50%, в остальных заводах – 100%.

Общий объем переработки УВС в сравнении с аналогичным периодом 2024 года вырос на 16,5% и составил 10 375 тыс. тонн:

- Объем переработки УВС на казахстанских НПЗ увеличился на 5,0% и составил 7 405 тыс. тонн. Рост показателя связан с увеличением объемов переработки на ПНХЗ и непрерывной работой ПКОП в первом полугодии 2025 года, тогда как в аналогичном периоде 2024 года ПКОП находился на капитальном ремонте. Снижение объема переработки Caspi Bitum связано со строительно-монтажными работами в рамках расширения мощности завода до 1,5 млн. тонн в год.
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии вырос на 60,7% и составил 2 969 тыс. тонн. Существенный прирост показателя объясняется более стабильной операционной деятельностью в отчетном периоде, в то время как в первом квартале 2024 года переработка была ограничена из-за позднего запуска установки мягкого гидрокрекинга и проведения капитального ремонта на НПЗ.

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах увеличился на 16,9% и составил 9 685 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 6 785 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 4,9% выше показателей первого полугодия 2024 года. Снижение объемов прочих нефтепродуктов обусловлено переводом производственных мощностей на выпуск моторных топлив на АНПЗ.
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели на 59,5% больше нефтепродуктов, что составило 2 900 тыс. тонн, в связи с восстановленными объемами переработки на заводах.

Ключевые риски Компании

КМГ осуществляет деятельность в условиях постоянно меняющейся внутренней и внешней среды.
Отдельные риски со временем могут трансформироваться, изменяя вероятность их наступления и возможное влияние на Компанию.
Компания системно управляет ключевыми рисками и неопределённостями, способными повлиять на реализацию стратегии, ведёт их мониторинг и раскрывает соответствующую информацию.
При этом существуют специфические для КМГ факторы риска, которые могут оказывать влияние на её операционные и финансовые результаты.

Высокая волатильность цен на нефть
Исторически мировые цены на нефть отличаются значительной волатильностью и формируются под воздействием глобального соотношения спроса и предложения, полностью находящегося вне контроля Компании.
Снижение цен на нефть может оказать значительное негативное влияние на финансовые результаты и денежные потоки Компании. Продажа сырой нефти является её основным источником выручки. Падение цен способно привести к сокращению валютной выручки и свободного денежного потока, ограничить возможности финансирования капитальных затрат, негативно отразиться на производственных планах и перспективах геологоразведки, а также снизить потенциал Компании по выплате дивидендов.
В Компании была принята Антикризисная программа на 2025-2026 годы при снижении цены на нефть, направленная на минимизацию последствий в случае падения цен ниже пороговых уровней. КМГ постоянно мониторит рыночную конъюнктуру и при необходимости адаптирует меры для обеспечения финансовой устойчивости.

Риск снижения объемов транспортировки и реализации нефти на экспорт
Сырая нефть для экспорта транспортируется преимущественно по международным трубопроводам, а также, в меньшей степени, по железнодорожным и морским маршрутам через территории других стран. Компания в значительной степени зависит от межправительственных соглашений между Казахстаном и другими государствами, регулирующих транспортировку нефти на внешние рынки, а также от соблюдения этими странами условий указанных соглашений, что находится вне контроля Компании.
В случае сокращения или закрытия экспортных маршрутов — вследствие несоблюдения государствами договорённостей, технических сбоев, загрязнений, нарушений безопасности, стихийных бедствий, угроз общественному здоровью и глобальных пандемий либо разногласий с партнёрами — это может существенно и негативно повлиять на экспорт нефти. Подобные обстоятельства, в свою очередь, способны оказать значительное неблагоприятное воздействие на деятельность, перспективы, финансовое положение, денежные потоки и результаты Компании.

Риск судебных, арбитражных разбирательств

КМГ, как и многие крупные компании, подвержен риску судебных, арбитражных и регуляторных разбирательств, а также иных проверок и исков, инициируемых третьими сторонами. Такие разбирательства могут касаться, в том числе, гражданских, административных, экологических, трудовых и налоговых споров.

Компания не может заранее прогнозировать их исход или окончательные последствия. Урегулирование споров не в пользу Компании может повлечь выплату штрафов, компенсаций или заключение мировых соглашений. В случае отсутствия страхового покрытия либо недостаточности страховых возмещений такие события способны оказать неблагоприятное воздействие на деятельность, перспективы, финансовое положение, денежные потоки и результаты деятельности.

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 2024 год, которые размещены на веб-сайте Компании (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.

Отчет по Результатам Обзорной Проверки Промежуточной Сокращенной Консолидированной Финансовой Отчетности

Акционерам, Совету директоров и Руководству АО «Национальная компания «КазМунайГаз».

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и его дочерних предприятий (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 30 июня 2025 года и связанных с ним промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе за три и шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о движении денежных средств и об изменениях в капитале за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности 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 сокращенной консолидированной финансовой отчетности 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 сокращенная консолидированная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Утверждено:

Азамат Конратбаев
Управляющий директор
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»
(Генеральная государственная лицензия Министерства Финансов Республики Казахстан №0000005 от 21 октября 1999)

Подписано:

Алмаз Садыков
Партнер по аудиту
(Квалификационное свидетельство Аудитора №МФ-0000745 от 8 февраля 2019 года)

14 августа 2025 года
Астана, Казахстан

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)
Выручка и прочие доходы					
Выручка по договорам с покупателями	5	**2.259.243**	2.012.042	**4.500.494**	4.239.360
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	6	**163.344**	113.865	**348.737**	268.190
Доход от выбытия дочерней организации	4	**3.000**	–	**3.000**	16.410
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	13	**50.236**	57.129	**93.669**	96.946
Прочий финансовый доход	13	**26.060**	51.304	**27.162**	112.871
Прочий операционный доход		**12.855**	26.234	**20.246**	30.344
Итого выручка и прочие доходы		**2.514.738**	2.260.574	**4.993.308**	4.764.121
Расходы и затраты					
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	7	**(1.210.917)**	(1.074.329)	**(2.426.770)**	(2.340.139)
Производственные расходы	8	**(396.630)**	(310.724)	**(758.776)**	(638.995)
Налоги кроме подоходного налога	9	**(132.644)**	(169.049)	**(281.931)**	(302.448)
Износ, истощение и амортизация		**(175.086)**	(160.109)	**(353.002)**	(322.422)
Расходы по транспортировке и реализации	10	**(74.290)**	(65.055)	**(145.683)**	(131.564)
Общие и административные расходы	11	**(48.855)**	(71.846)	**(94.252)**	(110.775)
Обесценение основных средств и расходы по разведке	12	**3.085**	(16.728)	**(19.463)**	(16.824)
Финансовые затраты	13	**(82.290)**	(92.623)	**(164.013)**	(167.140)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	2	**38.200**	55.858	**(22.728)**	39.337
Ожидаемые кредитные убытки		**(4.061)**	(6.083)	**(3.976)**	(6.662)
Прочие расходы		**(9.586)**	(7.806)	**(15.837)**	(16.372)
Итого расходы и затраты		**(2.093.074)**	(1.918.494)	**(4.286.431)**	(4.014.004)
Прибыль до учёта подоходного налога		**421.664**	342.080	**706.877**	750.117
Расходы по подоходному налогу	14	**(79.805)**	(93.014)	**(172.500)**	(200.611)
Чистая прибыль за период		**341.859**	249.066	**534.377**	549.506

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудировано)	За три месяца, закончившихся 30 июня 2024 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года (неаудировано)
Прочий совокупный доход/(убыток)					
Прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
Эффект хеджирования		**(5.110)**	4.947	**(2.900)**	5.101
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений		**305.258**	540.495	**(128.776)**	374.680
(Убыток)/доход от хеджирования чистых инвестиций, нетто	20	**(75.248)**	(137.673)	**25.671**	(93.941)
Налоговый эффект		**(18.051)**	(32.392)	**7.836**	(21.917)
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		**206.849**	375.377	**(98.169)**	263.923
Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах					
Доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами, за вычетом подоходного налога		**780**	536	**780**	536
Доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами совместных предприятий, за вычетом подоходного налога		**541**	54	**698**	111
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		**1.321**	590	**1.478**	647
Чистый прочий совокупный доход/(убыток) за период, за вычетом подоходного налога		**208.170**	375.967	**(96.691)**	264.570
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога		**550.029**	625.033	**437.686**	814.076
Чистая прибыль/(убыток) за период, приходящаяся на:					
Акционеров Материнской Компании		**339.471**	256.317	**535.997**	557.989
Неконтрольную долю участия		**2.388**	(7.251)	**(1.620)**	(8.483)
		341.859	249.066	**534.377**	549.506
Итого совокупный доход/(убыток), приходящийся на:					
Акционеров Материнской Компании		**547.424**	632.089	**439.284**	822.449
Неконтрольную долю участия		**2.605**	(7.056)	**(1.598)**	(8.373)
		550.029	625.033	**437.686**	814.076
Прибыль на акцию* – в тысячах тенге					
Базовая и разводнённая		**0,56**	0,42	**0,88**	0,91

* *Количество простых акций по состоянию на 31 марта 2025 г.,30 июня 2025 г.,31 марта 2024 г. и 30 июня 2024 г. составило 610.119.493 штуки.*

Заместитель председателя Правления — *Д.А. Арысова*

Главный бухгалтер — *А.С. Есергенова*

Учетная политика и примечания на страницах 9-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

2

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

В миллионах тенге	Прим.	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Активы по разведке и оценке		**225.423**	216.448
Основные средства	15	**7.681.957**	7.834.160
Инвестиционная недвижимость		**8.674**	12.374
Нематериальные активы		**919.789**	943.156
Активы в форме права пользования		**115.824**	122.991
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	17	**5.162.334**	5.378.513
НДС к возмещению		**26.685**	30.396
Авансы за долгосрочные активы		**97.481**	88.216
Прочие долгосрочные нефинансовые активы		**7.621**	7.767
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		**158.876**	121.673
Прочие долгосрочные финансовые активы		**51.127**	48.249
Долгосрочные банковские вклады	16	**74.070**	74.329
Активы по отложенному налогу		**42.491**	50.705
		14.572.352	14.928.977
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		**345.082**	413.741
Торговая дебиторская задолженность	18	**720.895**	443.057
НДС к возмещению		**43.323**	48.408
Предоплата по подоходному налогу		**37.526**	41.170
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	18	**192.267**	180.754
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон		**61.808**	84.240
Прочие краткосрочные финансовые активы	18	**65.000**	63.528
Краткосрочные банковские вклады	16	**1.214.486**	1.513.816
Денежные средства и их эквиваленты	19	**1.800.627**	1.216.451
		4.481.014	4.005.165
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		**500**	505
		4.481.514	4.005.670
Итого активы		**19.053.866**	18.934.647

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

В миллионах тенге	Прим.	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал		**916.541**	916.541
Дополнительный оплаченный капитал		**1.142**	1.142
Прочий капитал		**(5.273)**	(2.373)
Резерв по пересчёту валюты отчётности		**5.037.577**	5.132.868
Нераспределённая прибыль		**6.219.180**	5.985.894
Относящийся к акционерам Материнской Компании		**12.169.167**	12.034.072
Неконтрольная доля участия		**(115.016)**	(109.788)
Итого капитал		**12.054.151**	11.924.284
Долгосрочные обязательства			
Займы	20	**3.385.569**	3.644.111
Обязательства по аренде	21	**108.953**	103.334
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	23	**8.523**	7.096
Резервы	22	**307.731**	308.129
Обязательства по вознаграждениям работникам		**76.220**	75.999
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	23	**33.963**	36.175
Обязательства по отложенному налогу		**1.340.519**	1.391.836
		5.261.478	5.566.680
Краткосрочные обязательства			
Торговая кредиторская задолженность	23	**595.974**	598.787
Займы	20	**506.780**	323.290
Обязательства по аренде	21	**17.780**	20.882
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	23	**225.990**	169.150
Резервы	22	**22.206**	19.524
Обязательства по вознаграждениям работникам		**6.259**	6.516
Подоходный налог к уплате		**21.938**	15.600
Прочие налоги к уплате	24	**168.784**	83.631
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	23	**172.526**	206.303
		1.738.237	1.443.683
Итого обязательства		**6.999.715**	7.010.363
Итого капитал и обязательства		**19.053.866**	18.934.647
Балансовая стоимость одной акции* – в тысячах тенге		**18,249**	17,998

* *Количество простых акций по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года составило 610.119.493 штуки. Балансовая стоимость одной простой акции – показатель, не относящийся к МСФО, и раскрывается по требованию KASE.*

Заместитель председателя Правления — *Д.А.Арысова*

Главный бухгалтер — *А.С. Есбергенова*

Учетная политика и примечания на страницах 9-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

В миллионах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до учёта подоходного налога		**706.877**	750.117
Корректировки:			
Износ, истощение и амортизация		**353.002**	322.422
Обесценение основных средств и расходы по разведке и оценке	12	**19.463**	16.824
Реализованный убыток/(прибыль) от производных инструментов по нефтепродуктам	8	**3.244**	(4.913)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	13	**(93.669)**	(96.946)
Прочий финансовый доход	13	**(27.162)**	(112.871)
Финансовые затраты	13	**164.013**	167.140
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	6	**(348.737)**	(268.190)
Изменение в резервах		**5.458**	1.257
Отрицательная/(положительная) курсовая разница, нетто		**22.728**	(35.308)
Доход от выбытия дочерней организации	4	**(3.000)**	(16.410)
Восстановление списания товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации		**(5.349)**	(2.708)
Доход от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто		**722**	(6.404)
Ожидаемые кредитные убытки		**3.976**	6.662
Прочие корректировки		**8.805**	648
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала		**810.371**	721.320
Изменения в НДС к возмещению		**362**	24.121
Изменения в товарно-материальных запасах		**56.620**	17.501
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах		**(298.666)**	(41.237)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями		**(18.399)**	(19.109)
Изменения в прочих налогах к уплате		**84.707**	(27.567)
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности		**634.995**	675.029
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	17	**474.356**	309.547
Оплата подоходного налога		**(119.771)**	(65.508)
Проценты полученные		**90.344**	66.524
Проценты уплаченные	20, 21	**(135.939)**	(112.159)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		**943.985**	873.433

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

В миллионах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов		**(1.256.141)**	(607.484)
Возврат банковских вкладов		**1.528.055**	950.803
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		**(262.229)**	(269.532)
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи		**4.266**	718
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	17	**(30.967)**	(11.851)
Выплата отложенного возмещения в связи с приобретением дочерней организации		**–**	(1.520)
Поступление от продажи доли участия в совместном предприятии без потери совместного контроля		**–**	4.465
Поступление денежных средств от выбытия дочерней организации, за вычетом выбывших денежных средств	4	**1.163**	8.010
Займы, выданные связанным сторонам		**(20.898)**	(25.620)
Поступления от погашения займов, выданных связанным сторонам		**610**	31.441
Погашение нот Национального банка РК	25	**269.686**	183.763
Приобретение нот Национального банка РК	25	**(255.895)**	(174.725)
Поступления от погашения облигаций Самрук-Казына		**10.000**	–
Приобретение облигаций Самрук-Казына		**(10.000)**	–
Прочие		**(2.998)**	1.884
Чистые денежные потоки, (использованные в)/полученные от инвестиционной деятельности		**(25.348)**	90.352
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления займов	20	**211.817**	105.140
Погашение займов	20	**(251.990)**	(171.232)
Дивиденды, выплаченные акционерам	25	**(300.002)**	(300.002)
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли		**(3.311)**	(2.509)
Распределения в пользу Самрук-Казына		**(3)**	(57)
Поступления по сделкам репо		**30.739**	22.074
Выплаты по сделкам репо		**–**	(22.074)
Прочие операции		**(4.292)**	–
Погашение основного долга по обязательствам по аренде	21	**(15.103)**	(14.861)
Прочие		**(48)**	–
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		**(332.193)**	(383.521)
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		**(2.273)**	60.690
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		**5**	(18)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		**584.176**	640.936
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода		**1.216.451**	1.050.873
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода		**1.800.627**	1.691.809

Заместитель председателя Правления — *Л.А. Арысова*

Главный бухгалтер — *А.С. Есбергенова*

Учетная политика и примечания на страницах 9-45 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности

ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

	Приходится на акционеров Материнской Компании							
В миллионах тенге	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспределённая прибыль	Итого	Неконтрольная доля участия	Итого
На 31 декабря 2023 года (аудировано)*	916.541	1.142	(910)	4.090.281	5.488.964	10.496.018	(99.404)	10.396.614
Чистая прибыль/(убыток) за период	–	–	–	–	557.989	557.989	(8.483)	549.506
Прочий совокупный доход	–	–	5.101	258.712	647	264.460	110	264.570
Итого совокупный доход/(убыток)	**–**	**–**	**5.101**	**258.712**	**558.636**	**822.449**	**(8.373)**	**814.076**
Дивиденды *(Примечание 25)*	–	–	–	–	(300.002)	(300.002)	(2.806)	(302.808)
Распределения в пользу Самрук-Казына	–	–	–	–	(9)	(9)	–	(9)
Прочие операции	–	–	–	–	(2.026)	(2.026)	–	(2.026)
Операции с Самрук-Казына *(Примечание 25)*	–	–	–	–	(293.288)	(293.288)	–	(293.288)
На 30 июня 2024 года (неаудировано)*	**916.541**	**1.142**	**4.191**	**4.348.993**	**5.452.275**	**10.723.142**	**(110.583)**	**10.612.559**

* *Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 15.*

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

	Приходится на акционеров Материнской Компании							
В миллионах тенге	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспределённая прибыль	Итого	Неконтрольная доля участия	Итого
На 31 декабря 2024 года (аудировано)	**916.541**	**1.142**	**(2.373)**	**5.132.868**	**5.985.894**	**12.034.072**	**(109.788)**	**11.924.284**
Чистая прибыль/(убыток) за период	–	–	–	–	535.997	535.997	(1.620)	534.377
Прочий совокупный (убыток)/доход	–	–	(2.900)	(95.291)	1.478	(96.713)	22	(96.691)
Итого совокупный доход/(убыток)	–	–	(2.900)	(95.291)	537.475	439.284	(1.598)	437.686
Дивиденды *(Примечание 25)*	–	–	–	–	(300.002)	(300.002)	(3.630)	(303.632)
Распределения в пользу Самрук-Казына	–	–	–	–	(4.187)	(4.187)	–	(4.187)
На 30 июня 2025 года (неаудировано)	**916.541**	**1.142**	**(5.273)**	**5.037.577**	**6.219.180**	**12.169.167**	**(115.016)**	**12.054.151**

Заместитель председателя Правления

Д.А. Арысова

Главный бухгалтер

А.С. Есбергенова

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – Компания, АО НК «КазМунайГаз или Материнская Компания) является нефтегазовым предприятием Республики Казахстан (далее – РК), созданным 27 февраля 2002 года, как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента РК от 20 февраля 2002 года № 811 и постановления Правительства РК (далее – Правительство) от 25 февраля 2002 года № 248. Компания была образована в результате слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт нефти и газа». В результате объединения все активы и обязательства этих компаний, включая доли их участия во всех предприятиях, были переданы в Компанию. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством РК, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Начиная с 8 июня 2006 года, единственным акционером Компании являлось акционерное общество «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», которое в октябре 2008 года объединилось с акционерным обществом «Фонд Устойчивого Развития «Казына», тем самым образовав акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» (далее – Самрук-Казына). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына.

7 августа 2015 года Национальный Банк РК приобрел 9,58% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына. С 8 декабря 2022 года 3,00% акций Компании находятся в свободном обращении на фондовых биржах Astana International Exchange (далее –AIX) и Казахстанская фондовая биржа (далее – KASE). 22 декабря 2023 года 20,00% акций Компании, принадлежащие «Самрук-Казына», были переданы в пользу Министерства финансов.

На 30 июня 2025 года Компания имеет контролирующие доли участия в 40 компаниях (на 31 декабря 2024 года: 41 компания), совместно контролирует 21 компанию (на 31 декабря 2024 года: 20 компаний) и имеет значительное влияние над деятельностью 3 компаний (на 31 декабря 2024 года: 3 компаний) (совместно «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: РК, город Астана, улица Дінмұхамед Қонаев, 8.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- Участие в разработке и реализации единой государственной политики в нефтегазовой отрасли;
- Представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в контрактах; и
- Проведение разведки, разработки, добычи, услуг для проведения нефтяных операций, переработки, нефтехимии, транспортировки и реализации углеводородов, проектированию, строительству и эксплуатации нефтепроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании, контролируемых ею дочерних организаций и доли Компании в результате деятельности совместных предприятий и ассоциированных компаний.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску заместителем председателя Правления и Главным бухгалтером Компании 14 августа 2025 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта (IAS) 34 *«Промежуточная финансовая отчётность»,* выпущенным Советом по Международным стандартам финансовой отчетности.

Группа подготовила данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность исходя из допущения о непрерывности деятельности. Руководство Группы считает, что существенные неопределенности, которые могут вызвать серьезные сомнения относительно этого допущения, отсутствуют. Согласно суждению Руководства, можно обоснованно ожидать, что у Группы имеются достаточные ресурсы для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем и, как минимум, в течение 12 месяцев после даты окончания отчетного периода.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

Пересчёт иностранной валюты

Функциональная валюта и валюта представления

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включённые в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее − функциональная валюта). Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчётность представлена в Казахстанских тенге (далее − тенге), который является функциональной валютой и валютой представления Компании.

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчётов по таким операциям, и от пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчётную дату, признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением монетарных статей, определённых как часть хеджирования чистых инвестиций Группы в зарубежные подразделения. Данные разницы признаются в составе прочего совокупного дохода до выбытия чистых инвестиций, с переклассификацией накопленной суммы в момент выбытия инвестиций в состав прибыли или убытка. Налоговые платежи и кредиты, присущие курсовым разницам по данным монетарным статьям, также признаются в составе прочего совокупного дохода.

Компании, входящие в Группу

Результаты и финансовое положение всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- Активы и обязательства по каждому из представленных отчётов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчётную дату;
- Доходы и расходы по каждому из представленных отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- Все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

Курсы обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в РК. Обменный курс КФБ на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года составил 519,64 и 525,11 тенге за 1 доллар Соединенных Штатов Америки (далее – доллар США), соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года. Средневзвешенный курс за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составил 512,05 тенге за 1 доллар США (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 449,09 тенге за 1 доллар США). Обменный курс КФБ на 14 августа 2024 года составлял 538,1 тенге за 1 доллар США. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, у Группы сформировалась отрицательная курсовая разница, нетто, в размере 22.728 миллионов тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

Опубликовано несколько новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для периодов, начинающихся с 1 января 2025 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием» (выпущены 11 сентября 2014 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся с даты, которая будет определена Советом по МСФО, или после нее).

Внедрение новых стандартов и интерпретаций, вступающих в силу с 1 января 2025 года, не имеет существенного влияния на Группу.

4. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ

ТОО «Полимер Продакшн» (далее- Полимер)

17 марта 2025 года Компания и ПАО «СИБУР Холдинг» подписали договор купли-продажи 60% доли участия в уставном капитале Полимера, дочерней организации Компании. 4 апреля 2025 года произведена юридическая перерегистрация Полимера. В результате, Группа потеряла контроль над Полимером и сохранила 40% доли владения.

Стоимость реализации 60% доли участия в Полимере составила 1.188 миллионов тенге.

Инвестиция, оставшаяся в бывшей дочерней компании, представляет собой инвестицию в совместное предприятие, учитываемую по методу долевого участия, и ее справедливая стоимость на дату потери контроля составила 792 миллиона тенге.

Компания и ПАО «СИБУР Холдинг» совместно контролируют Полимер, решения о деятельности Полимера принимаются единогласно.

Чистые денежные потоки Полимера за период, начиная с 1 января 2025 года до даты потери контроля, были следующими:

В миллионах тенге	
Операционные	(510)
Инвестиционные	(37)
Финансовые	356
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	**(191)**

На дату потери контроля чистые обязательства Полимера были следующими:

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

4. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ (продолжение)

В миллионах тенге

Активы	
Основные средства *(Примечание 15)*	**974**
Товарно-материальные запасы	**769**
Прочие активы	**86**
Денежные средства и их эквиваленты	**25**
Итого активы	**1.854**
Обязательства	
Торговая кредиторская задолженность	**82**
Прочие краткосрочные обязательства	**2.792**
Итого обязательства	**2.874**
Чистые обязательства, непосредственно связанные с группой выбытия	**(1.020)**
Полученное денежное вознаграждение на дату выбытия дочерней организации	**1.188**
Справедливая стоимость 40% оставшихся инвестиций в совместное предприятие	**792**
Доход от выбытия дочерней организации	**3.000**

* *Группа признала 40% инвестицию в совместное предприятие в соответствующей доли в справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов Полимера.*

Деятельность Полимера представлена в сегменте *«Прочее»*.

ЧК Karaton Operating Ltd. (далее – Каратон)

21 февраля 2024 года Компания и ПАО «Татнефть» подписали договор купли-продажи 50% доли участия в уставном капитале Каратона, дочерней организации Компании, являющейся держателем контракта на добычу углеводородов на участках недр «Каратон», расположенных в Атырауской области. В результате сделки 21 февраля 2024 года Группа потеряла контроль над Каратоном.

Стоимость реализации 50% доли участия в Каратоне составила 18,2 миллиона долларов США (эквивалентно 8.255 миллионов тенге на дату выбытия дочерней организации).

13 марта 2024 года ПАО «Татнефть» произвело выплату денежного вознаграждения в размере 18,2 миллиона долларов США (эквивалентно 8.188 миллионов тенге на дату выплаты).

Инвестиция, оставшаяся в бывшей дочерней компании, представляет собой инвестицию в совместное предприятие, учитываемое по методу долевого участия, и ее справедливая стоимость на дату потери контроля составила 8.255 миллионов тенге.

Компания и ПАО «Татнефть» совместно контролируют Каратон, решения о деятельности Каратона принимаются единогласно.

Чистые денежные потоки Каратона за период, начиная с 1 января 2024 года до даты потери контроля, были следующими:

В миллионах тенге

Инвестиционные	(118)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	**(118)**

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

4. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ (продолжение)

На дату потери контроля чистые активы Каратона были следующими:

В миллионах тенге	
Активы	
Активы по разведке и оценке	291
Основные средства *(Примечание 15)*	28
Прочие активы	21
Денежные средства и их эквиваленты	178
Итого активы	**518**
Обязательства	
Торговая кредиторская задолженность	5
Прочие краткосрочные обязательства	413
Итого обязательства	**418**
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	**100**
Полученное денежное вознаграждение на дату выбытия дочерней организации	8.255
Справедливая стоимость 50% оставшихся инвестиций в совместное предприятие*	8.255
Доход от выбытия дочерней организации	**16.410**

* *Группа признала 50% инвестицию в совместное предприятие в соответствующей доли в справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов Каратона.*

Деятельность Каратона представлена в сегменте *«Разведка и добыча нефти и газа»*.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

5. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня**	
В миллионах тенге	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)
Тип продукта и услуги				
Продажа сырой нефти и газа	**1.125.537**	1.198.370	**2.375.124**	2.603.994
Продажа нефтепродуктов	**875.201**	578.855	**1.630.803**	1.192.890
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	**60.300**	69.647	**125.193**	128.909
Услуги по транспортировке нефти	**63.256**	58.334	**120.412**	119.166
Прочие доходы	**134.949**	106.836	**248.962**	194.401
	2.259.243	2.012.042	**4.500.494**	4.239.360
Географические регионы				
ОАЭ	**564.243**	463.966	**1.135.446**	976.974
Казахстан	**503.263**	395.888	**934.740**	769.840
Швейцария	**362.575**	469.753	**814.428**	1.001.567
Румыния	**352.391**	279.193	**643.824**	540.244
Нидерланды	**135.687**	208.321	**344.999**	450.092
Другие страны	**341.084**	194.921	**627.057**	500.643
	2.259.243	2.012.042	**4.500.494**	4.239.360
Время признания выручки				
В определенный момент времени	**2.182.746**	1.955.084	**4.366.995**	4.134.688
В течение времени	**76.497**	56.958	**133.499**	104.672
	2.259.243	2.012.042	**4.500.494**	4.239.360

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, доля основных клиентов Группы, BGN INT DMCC и VITOL S.A., в выручке Группы по продаже сырой нефти, газа и нефтепродуктов составляет около 39%. (За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, доля основных клиентов Группы, PETRACO ENERGIES DMCC и VITOL S.A., в выручке Группы по продаже сырой нефти, газа и нефтепродуктов составляет около 39%).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)

6. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ, НЕТТО

	За три месяца, закончившихся 30 июня		**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня**	
В миллионах тенге	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)
Совместные предприятия				
ТОО «Тенгизшевройл»	**69.094**	53.182	**160.192**	140.833
Mangistau Investment B.V. Group (ММГ)	**15.350**	8.507	**35.220**	18.211
ТОО «KC Energy Group» *	**20.102**	–	**35.002**	–
Valsera Holdings B.V. Group (ПКОП)	**1.979**	(4.672)	**11.687**	(30)
ТОО «КазГерМунай»	**5.321**	6.267	**10.271**	12.436
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	**4.064**	5.020	**9.193**	9.850
Ural Group Limited	**2.381**	(1.900)	**3.083**	(3.055)
ТОО «КазРосГаз»	**5.645**	7.524	**1.329**	4.411
ТОО «Казахойл-Актобе»	**(1.040)**	1.159	**426**	3.209
ТОО «PETROSUN» *	**180**	10.734	**265**	20.539
Прочие	**(1.979)**	(3.899)	**(2.942)**	(3.342)
	121.097	81.922	**263.726**	203.062
Ассоциированные компании				
Каспийский Трубопроводный Консорциум	**38.002**	27.414	**78.600**	57.765
ПетроКазахстан Инк.	**3.617**	5.209	**5.463**	7.556
Прочие	**628**	(680)	**948**	(193)
	42.247	31.943	**85.011**	65.128
	163.344	113.865	**348.737**	268.190

* *ТОО «KC Energy Group» создано на условиях, аналогичных текущей деятельности ТОО «PETROSUN», с тем же составом участников и теми же механизмами управления. Планируется, что деятельность ТОО «PETROSUN» будет поэтапно переведена в ТОО «KC Energy Group».*

7. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПОКУПНОЙ НЕФТИ, ГАЗА, НЕФТЕПРОДУКТОВ И ПРОЧИХ МАТЕРИАЛОВ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня**	
В миллионах тенге	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)
Покупная нефть для перепродажи	**847.732**	832.024	**1.810.780**	1.852.892
Стоимость нефти для переработки	**189.937**	42.121	**333.191**	130.082
Материалы и запасы	**164.907**	162.421	**263.528**	309.157
Покупные нефтепродукты для перепродажи	**8.341**	37.763	**19.271**	48.008
	1.210.917	1.074.329	**2.426.770**	2.340.139

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

8. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня**	
В миллионах тенге	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	**162.885**	145.121	**313.700**	286.100
Услуги по ремонту и обслуживанию	**76.572**	52.313	**136.917**	96.655
Электроэнергия	**43.237**	25.463	**83.020**	54.458
Транспортные расходы	**33.051**	35.127	**62.282**	77.256
Фрахт танкеров	**13.833**	21.552	**32.848**	49.142
Изменение в товарно-материальных запасах	**15.908**	(7.176)	**32.419**	290
Социальные отчисления	**5.609**	5.280	**11.001**	10.457
Охрана окружающей среды	**5.207**	1.264	**8.835**	2.027
Услуги по охране	**4.387**	3.857	**8.707**	7.793
Расходы по краткосрочной аренде	**1.793**	1.490	**3.360**	3.007
Реализованный убыток/(прибыль) от производных инструментов по нефтепродуктам	**2.120**	(4.744)	**3.244**	(4.913)
(Восстановление списания)/списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	**(2.894)**	4.039	**(5.565)**	39
Прочие	**34.922**	27.138	**68.008**	56.684
	396.630	310.724	**758.776**	638.995

9. НАЛОГИ КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

	За три месяца, закончившихся 30 июня		**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня**	
В миллионах тенге	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)
Акциз	**35.969**	29.215	**70.842**	60.012
Рентный налог на экспорт сырой нефти	**24.759**	45.238	**55.657**	68.196
Экспортная таможенная пошлина	**27.023**	32.962	**54.149**	56.517
Налог на добычу полезных ископаемых	**15.598**	38.939	**41.873**	72.371
Социальный налог	**14.163**	12.137	**28.857**	24.483
Налог на имущество	**8.542**	8.381	**16.410**	16.445
Налог с оборота*	**3.688**	–	**7.890**	–
Прочие налоги	**2.902**	2.177	**6.253**	4.424
	132.644	169.049	**281.931**	302.448

* В соответствии с Законом № 296/2023 Румынии, компании нефтегазового сектора с оборотом более 50 миллионов евро обязаны уплачивать дополнительный налог с оборота в размере 0,5% в дополнение к подоходному налогу на прибыль за 2024–2025 годы.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

10. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня**	
В миллионах тенге	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)
Транспортировка	**51.639**	48.989	**106.060**	100.099
Расходы по заработной плате	**5.795**	5.297	**11.381**	10.379
Услуги третьих сторон	**4.960**	3.506	**7.529**	6.171
Техническое обслуживание	**2.660**	1.994	**5.174**	4.183
Прочие	**9.236**	5.269	**15.539**	10.732
	74.290	65.055	**145.683**	131.564

11. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня**	
В миллионах тенге	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	**21.971**	22.236	**43.280**	42.454
Консультационные услуги	**1.482**	3.146	**5.934**	5.784
НДС, не взятый в зачёт	**2.229**	624	**4.470**	1.001
Социальные выплаты	**2.272**	1.128	**4.423**	2.558
Расходы по обслуживанию	**1.699**	2.150	**3.986**	4.038
Начисление/(восстановление) обесценения НДС к возмещению	**1.135**	–	**3.759**	(620)
Услуги связи	**206**	560	**424**	1.092
Расходы по доверительному управлению	**–**	20.952	**–**	20.952
Прочие	**17.861**	21.050	**27.976**	33.516
	48.855	71.846	**94.252**	110.775

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, расходы по заработной плате составили 368.361 миллион тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 338.933 миллиона тенге) и были отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Группа признала вознаграждение АО НК «QazaqGaz», дочерней организации Самрук-Казына, за услуги доверительного управления 50%-ной доли участия в ТОО «КазРосГаз», совместном предприятии, в размере 20.952 миллиона тенге как расходы по доверительному управлению в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

12. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня**	
В миллионах тенге	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)
(Восстановление обесценения)/Расходы от обесценения				
Основные средства *(Примечание 15)*	(3.486)	15.243	18.779	15.251
Нематериальные активы	120	-	120	-
Расходы по разведке	281	1.485	564	1.573
	(3.085)	16.728	19.463	16.824

Обесценение основных средств

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. Группа считает, что возмещаемая стоимость данного объекта равна нулю и, соответственно, по состоянию на 30 июня 2025 года признала обесценение расходов на строительство понесенных за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, на сумму 20.605 миллионов тенге.

13. ПРОЦЕНТНЫЙ ДОХОД, ПРОЧИЙ ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки

	За три месяца, закончившихся 30 июня		**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня**	
В миллионах тенге	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	**49.936**	56.927	**93.092**	95.682
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	**300**	202	**577**	1.264
	50.236	57.129	**93.669**	96.946

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

13. ПРОЦЕНТНЫЙ ДОХОД, ПРОЧИЙ ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ (продолжение)

Прочий финансовый доход

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
В миллионах тенге	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)
Прекращение признания обязательств по займу *(Примечание 20)*	**24.405**	47.911	**24.405**	47.911
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	**771**	3.209	**1.023**	4.829
Признание изменения в справедливой стоимости финансового инструмента в связи с прекращением его признания *(Примечание 20)*	**-**	-	**-**	59.769
Прочие	**884**	184	**1.734**	362
	26.060	51.304	**27.162**	112.871

Финансовые затраты

	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
В миллионах тенге	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)
Процентный расход по займам и облигациям *(Примечание 20)*	**69.641**	70.836	**139.510**	133.327
Процентный расход по договорам аренды *(Примечание 21)*	**2.356**	2.059	**4.618**	4.121
Процентный расход	**71.997**	72.895	**144.128**	137.448
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов *(Примечание 22)*	**5.350**	5.038	**10.163**	9.400
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	**1.917**	1.830	**3.306**	3.191
Дисконт по долгосрочной дебиторской задолженности	**–**	8.741	**–**	8.741
Прочие	**3.026**	4.119	**6.416**	8.360
	82.290	92.623	**164.013**	167.140

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

14. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

	За три месяца, закончившихся 30 июня		**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня**	
В миллионах тенге	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	**57.045**	35.997	**134.608**	70.361
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	**42.028**	26.395	**64.973**	33.475
Альтернативный налог на недропользование	**1.120**	330	**1.120**	330
Налог на сверхприбыль	**235**	151	**235**	151
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	**4.907**	37.426	**1.826**	92.638
Альтернативный налог на недропользование	**4.060**	10.025	**4.060**	10.025
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и процентному доходу	**(29.590)**	(17.310)	**(34.322)**	(6.369)
Расходы по подоходному налогу	**79.805**	93.014	**172.500**	200.611

Расходы по подоходному налогу в промежуточном периоде признаются на основе оценки руководства средневзвешенной эффективной годовой ставки по подоходному налогу за полный финансовый год. Оценочная средневзвешенная годовая ставка по подоходному налогу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составляет 24% (оценочная налоговая ставка за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составляет 27%). Снижение ставки обусловлено в основном влиянием переносимых налоговых убытков, отражённых во временных разницах, а также наличием постоянных разниц в отчетном периоде.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

В миллионах тенге	Нефте-газовые активы	Трубо-проводы	Активы по пере-работке	Здания и соору-жения	Машины и обору-дование	Транс-портные средства	Прочие	Незавер-шённое строи-тельство	Итого
Остаточная стоимость на 1 января 2024 года (аудировано)	4.647.662	261.762	1.008.653	243.107	375.432	78.095	114.411	442.120	7.171.242
Пересчёт валюты отчётности	136.407	1.507	10.160	2.627	2.002	916	2.961	7.304	163.884
Изменения в оценке обязательств по выбытию активов	(9.951)	(858)	5.070	(380)	(8)	–	–	–	(6.127)
Поступления	14.967	6	56.773	262	2.393	3.760	1.159	187.117	266.437
Выбытия, нетто	(519)	-	(1)	(59)	(19)	(18)	(132)	(315)	(1.063)
Расходы по износу	(196.838)	(5.309)	(50.654)	(8.082)	(15.583)	(6.630)	(5.184)	–	(288.280)
Потеря контроля над дочерней организацией *(Примечание 4)*	–	–	–	–	–	–	(28)	–	(28)
Восстановление обесценения/(Обесценение) *(Примечание 12)*	–	-	-	-	1	1	3	(15.256)	(15.251)
Переводы из инвестиционной недвижимости	–	–	–	74	–	–	–	–	74
Прочие изменения	(241)	(4)	–	1	21	–	441	699	917
Переводы	68.899	9	20.014	20.452	10.869	1.548	2.025	(123.816)	–
Остаточная стоимость на 30 июня 2024 года (неаудировано)	4.660.386	257.113	1.050.015	258.002	375.108	77.672	115.656	497.853	7.291.805
Первоначальная стоимость	7.790.040	419.381	2.995.914	642.649	799.094	241.007	270.216	584.530	13.742.831
Накопленный износ и обесценение	(3.129.654)	(162.268)	(1.945.899)	(384.647)	(423.986)	(163.335)	(154.560)	(86.677)	(6.451.026)
Остаточная стоимость на 30 июня 2024 года (неаудировано)*	**4.660.386**	**257.113**	**1.050.015**	**258.002**	**375.108**	**77.672**	**115.656**	**497.853**	**7.291.805**

* *Некоторые суммы, приведенные в этой строке, не соответствуют суммам в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, поскольку отражают корректировки связанные с приобретением Dunga Operating GmbH в 2023 году. Подробная информация по приобретению Dunga Operating GmbH раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.*

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В миллионах тенге	Нефте-газовые активы	Трубо-проводы	Активы по пере-работке	Здания и соору-жения	Машины и обору-дование	Транс-портные средства	Прочие	Незавер-шённое строи-тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года (аудировано)	**5.100.550**	**253.685**	**1.054.588**	**267.484**	**402.833**	**84.067**	**127.218**	**543.735**	**7.834.160**
Пересчёт валюты отчётности	(46.194)	(495)	(2.687)	(1.033)	(605)	(285)	(999)	(2.755)	(55.053)
Изменения в оценке обязательств по выбытию активов	(8.651)	(166)	(1.185)	(464)	-	-	5	-	(10.461)
Поступления	9.926	509	300	1.686	4.530	3.747	1.047	225.104	246.849
Выбытия, нетто	(782)	(409)	(31)	(15)	(905)	(6)	(238)	(93)	(2.479)
Расходы по износу	(216.595)	(5.537)	(56.318)	(7.478)	(16.652)	(7.740)	(5.451)	-	(315.771)
Потеря контроля над дочерней организацией *(Примечание 4)*	-	-	-	(944)	(21)	-	(9)	-	(974)
(Обесценение)/восстановление обесценения *(Примечание 12)*	(17)	-	2.297	-	5	(46)	-	(21.018)	(18.779)
Переводы из/(в) инвестиционную недвижимость	-	-	17	3.582	-	-	(9)		3.590
Прочие изменения	28	400	136	(1)	2	(1)	1.130	(819)	875
Переводы	96.166	49.226	26.502	11.222	5.767	139	2.440	(191.462)	-
Остаточная стоимость на 30 июня 2025 года (неаудировано)	**4.934.431**	**297.213**	**1.023.619**	**274.039**	**394.954**	**79.875**	**125.134**	**552.692**	**7.681.957**
Первоначальная стоимость	8.671.047	472.020	3.212.560	687.378	836.475	262.436	293.780	725.587	15.161.283
Накопленный износ и обесценение	(3.736.616)	(174.807)	(2.188.941)	(413.339)	(441.521)	(182.561)	(168.646)	(172.895)	(7.479.326)
Остаточная стоимость на 30 июня 2025 года (неаудировано)	**4.934.431**	**297.213**	**1.023.619**	**274.039**	**394.954**	**79.875**	**125.134**	**552.692**	**7.681.957**

15. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по ставке капитализации в диапазоне от 5,04% до 19,50% на сумму 5.018 миллионов тенге, относящиеся к строительству новых объектов основных средств (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 1.215 миллионов тенге, по ставке капитализации в диапазоне от 6,67% до 12,81%).

По состоянию на 30 июня 2025 года, первоначальная стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств, составила 468.456 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 404.898 миллионов тенге).

По состоянию на 30 июня 2025 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 155.473 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 163.170 миллионов тенге) заложены в качестве обеспечения по займам Группы.

Капитальные обязательства Группы раскрыты в *Примечании 27*.

16. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

В миллионах тенге	**На 30 июня 2025 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	**1.283.449**	1.582.708
Выраженные в тенге	**5.335**	5.662
Выраженные в прочих валютах	**55**	-
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(283)**	(225)
	1.288.556	1.588.145

На 30 июня 2025 года средневзвешенная процентная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 3,50% в долларах США и 6,91% в тенге (31 декабря 2024 года: 3,54% в долларах США и 6,85% в тенге).

На 30 июня 2025 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 4,65%в долларах США и 0,45% в тенге (31 декабря 2024 года: 4,88% в долларах США и 0,49% в тенге).

Ниже представлены первоначальные сроки размещения банковских вкладов:

В миллионах тенге	**На 30 июня 2025 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	**1.214.486**	1.513.816
Срок погашения от 1 до 2 лет	**1.823**	1.977
Срок погашения свыше 2 лет	**72.247**	72.352
	1.288.556	1.588.145

На 30 июня 2025 года банковские вклады включают денежные средства в размере 69.089 миллионов тенге (31 декабря 2024 года: 71.273 миллиона тенге), размещенные на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

17. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

			30 июня 2025 года (неаудировано)		31 декабря 2024 года (аудировано)	
В миллионах тенге	**Основная деятельность**	**Место осуществления деятельности**	**Текущая стоимость**	**Доля владения**	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО)[1]	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	**3.713.329**	20,00%	3.987.223	20,00%
Mangistau Investment B.V. Group (ММГ)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	**213.759**	50,00%	196.938	50,00%
ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	**85.128**	50,00%	88.018	50,00%
ТОО «Силлено» (Силлено)[2]	Строительство первого интегрированного газохимического комплекса	Казахстан	**81.328**	40,00%	65.079	40,00%
Ural Group Limited	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	**69.686**	50,00%	67.860	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	**67.194**	50,00%	66.539	50,00%
ТОО «KC Energy Group» (KCEG)[3]	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	**62.750**	49,00%	27.749	49,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	Транспортировка нефти	Казахстан	**60.395**	50,00%	66.202	50,00%
Valsera Holdings B.V. Group (ПКОП)	Переработка сырой нефти	Казахстан	**49.376**	50,00%	37.688	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	**25.647**	50,00%	44.264	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	**19.955**	50,00%	24.028	50,00%
ТОО «PETROSUN» (Petrosun)[3]	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	**9.243**	49,00%	8.978	49,00%
ЧК Karaton Operating Ltd.	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	**8.941**	50,00%	8.907	50,00%
ТОО «Тениз Сервис»	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	**6.302**	48,996%	6.468	48,996%
Прочие			**73.869**		57.916	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/Россия	**473.509**	20,75%	484.247	20,75%
ПетроКазахстан Инк.	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	**83.727**	33,00%	82.175	33,00%
Прочие			**58.196**		58.234	
			5.162.334		5.378.513	

[1] *Доля владения в размере 20% предоставляет Группе совместный контроль над ТШО, решения о деятельности которого принимаются единогласно.*

[2] *Доля владения в размере 40% предоставляет Группе совместный контроль над Силлено, решения о деятельности которого принимаются единогласно.*

[3] *KCEG создано на условиях, аналогичных текущей деятельности Petrosun, с тем же составом участников и теми же механизмами управления. Планируется, что деятельность Petrosun будет поэтапно переведена в KCEG.*

Все вышеперечисленные совместные предприятия и ассоциированные компании являются стратегическими для бизнеса Группы.

17. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

На 30 июня 2025 года доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 122.825 миллионов тенге (31 декабря 2024 года: 112.808 миллионов тенге).

В таблице ниже представлено движение в инвестициях в совместные предприятия и ассоциированные компании за шесть месяцев, закончившихся 30 июня:

В миллионах тенге	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	**5.378.513**	4.821.427
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто *(Примечание 6)*	**348.737**	268.190
Признание инвестиций *(Примечание 4)*	**792**	8.255
Выбытие доли участия в совместном предприятии без потери совместного контроля	**–**	(6.393)
Дивиденды полученные	**(474.356)**	(309.547)
Изменение в дивидендах к получению, включая корпоративный подоходный налог удержанный у источника выплаты	**(67.908)**	(31.658)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	**693**	8.072
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	**30.967**	11.851
Элиминации и корректировки*	**–**	(2.102)
Пересчёт валюты отчётности	**(55.104)**	154.148
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	**5.162.334**	4.922.243

* *Элиминации и корректировки представляют собой капитализированное вознаграждение по займам, предоставленным совместным предприятиям Компанией и дочерними организациями.*

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года Группа получила дивиденды на общую сумму 474.356 миллионов тенге, в том числе от совместных предприятий ТШО и ММГ в размере 328.324 миллиона тенге и 19.458 миллионов тенге, соответственно, и от ассоциированной компании Каспийский Трубопроводный Консорциум в размере 80.866 миллионов тенге.

18. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

В миллионах тенге	**На 30 июня 2025 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	**753.214**	472.143
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(32.319)**	(29.086)
Итого торговая дебиторская задолженность	**720.895**	443.057
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	**116.291**	117.313
Дивиденды к получению	**11.146**	7.997
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(62.437)**	(61.782)
	65.000	63.528
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	**150.998**	137.553
Налоги к возмещению, кроме НДС	**33.361**	37.414
Прочие	**8.730**	6.643
Минус: резерв на обесценение	**(822)**	(856)
	192.267	180.754
Итого прочие краткосрочные активы	**257.267**	244.282

18. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года по данным активам проценты не начислялись.

По состоянию на 30 июня 2025 торговая дебиторская задолженность в сумме 215.058 миллионов тенге является заложенной в качестве обеспечения Группы по обязательствам (на 31 декабря 2024 года: 181.246 миллионов тенге).

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

В миллионах тенге	**На 30 июня 2025 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Доллар США	**411.955**	280.970
Тенге	**221.024**	94.420
Румынская лея	**81.479**	63.296
Евро	**3.875**	2.770
Другие валюты	**2.562**	1.601
	720.895	443.057

19. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

В миллионах тенге	**На 30 июня 2025 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Срочные вклады в банках − доллар США	**915.423**	848.432
Срочные вклады в банках − тенге	**205.724**	172.922
Срочные вклады в банках − другие валюты	**111.224**	60.346
Текущие счета в банках − доллар США	**467.951**	78.600
Текущие счета в банках − тенге	**5.014**	7.786
Текущие счета в банках − другие валюты	**36.028**	17.689
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения три месяца или менее трех месяцев	**43.584**	26.395
Деньги в пути	**14.032**	1.864
Кассовая наличность и чеки	**1.712**	2.487
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(65)**	(70)
	1.800.627	1.216.451

Срочные вклады размещены на различные сроки, от одного дня до трех месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах.

На 30 июня 2025 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 4,36% в долларах США, 16,96% в тенге и 6,65% в других валютах (на 31 декабря 2024 года: 4,22% в долларах США, 14,53% в тенге и 5,18% в других валютах).

На 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года денежные средства Группы не заложены в качестве обеспечения.

20. ЗАЙМЫ

В миллионах тенге	**На 30 июня 2025 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Займы и облигации с фиксированной ставкой вознаграждения	**3.338.798**	3.396.818
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	**6,22%**	6,25%
Займы и облигации с плавающей ставкой вознаграждения	**553.551**	570.583
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	**8,28%**	8,41%
	3.892.349	3.967.401

20. ЗАЙМЫ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года займы и облигации выражены в следующих валютах:

В миллионах тенге	**На 30 июня 2025 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Доллар США	**2.773.534**	2.982.986
Тенге	**901.655**	937.610
Евро	**206.033**	35.601
Другие валюты	**11.127**	11.204
	3.892.349	3.967.401

В миллионах тенге	**На 30 июня 2025 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Текущая часть	**506.780**	323.290
Долгосрочная часть	**3.385.569**	3.644.111
	3.892.349	3.967.401

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года, облигации составили:

В миллионах тенге	**Сумма выпуска**	**Дата погашения**	**Эффективная ставка вознаграждения**	**На 30 июня 2025 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Облигации					
KASE 2023	70 миллиардов тенге	2033 год	11,74% (0,50% номинальная ставка)	**45.221**	45.873
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге	2035 год	12,105% (9,30% номинальная ставка)	**645.886**	642.749
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	**392.200**	396.299
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	**770.963**	778.795
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	**647.003**	653.507
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	**633.035**	639.143
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	**130.441**	131.604
Итого				**3.264.749**	3.287.970

20 марта 2024 купонная ставка облигаций, выпущенных Компанией и приобретенных Самрук-Казына в 2022 году, была увеличена с 3,00% до 9,30%. В соответствии с МСФО (IFRS) 9 увеличение номинальной ставки привело к существенной модификации, а именно, к прекращению признания облигаций с купонной ставкой 3,00% и признанию облигаций с купонной ставкой 9,30%.

Разница между балансовой стоимостью и справедливой стоимостью облигаций, подлежащих к прекращению признания на дату модификации, в размере 59.769 миллионов тенге была отражена в составе прочих финансовых доходов *(Примечание 13)* в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности.

Отрицательная разница между справедливой стоимостью облигаций, подлежащих к прекращению признания, и справедливой стоимостью вновь признанных облигаций в размере 293.288 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в промежуточном сокращенном консолидированном отчете об изменениях в капитале.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

20. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года займы составили:

В миллионах тенге	**Сумма выпуска**	**Дата погашения**	**Эффективная ставка вознаграждения**	**На 30 июня 2025 года (неаудировано)**	31 декабря 2024 года (аудировано)
Займы					
Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank, Alpha Bank, Garanti Bank, OTP Bank, Intesa Sanpaolo)	551,8 миллионов долларов США[1]	2026 год	EURIBOR 1M + 2,75% SOFR 1M + 2,750% ROBOR+2,75%	**143.960**	149.937
Cargill	100 миллионов долларов США	2026 год	SOFR 3M + 2.80%	**52.190**	52.732
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный банк)	169 миллиардов тенге	2032 год	Базовая ставка НБРК +1,50%	**49.447**	49.219
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd (Лондонский филиал)	300 миллионов долларов США	2025 год	COF[2] (4,36%) + 1,50%	**47.979**	91.405
Народный банк	110 миллиардов тенге	2025 год	11,00%	**40.681**	64.883
BCP	170 миллионов долларов США	2025 год	COF (4,6020%) + 1,50%	**34.885**	21.181
Синдицированный займ (BCR, Raiffeisen Bank, OTP, Alpha, Garanti)	83 миллиона евро	2029 год	EURIBOR 6M + 3,00%	**34.792**	28.471
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	79 миллиардов тенге	2026 год	15,20% (номинальная ставка 7,99%)	**33.368**	43.892
Европейский Банк реконструкции и развития (ЕБРР)	61 миллиард тенге	2028 год	CPI 6M + 4,00% CPI + 3,75%	**32.321**	37.730
Народный банк	41,4 миллиардов тенге	2032 год	Базовая ставка НБРК + 1,50%	**31.337**	31.157
Natixis	250 миллионов долларов США	2026 год	COF (4,45%) + 2,00%	**24.887**	–
Евразийский банк развития	21 миллиард тенге	2033 год	Базовая ставка НБРК – 2,00%	**23.393**	22.107
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2025 год	COF (4,55%) + 1,80%	**21.518**	7.714
Banca Transilvania	57,96 миллионов евро	2025 год	EURIBOR 1M + 2,50% SOFR 1M + 2,50% ROBOR 1M + 2,00%	**20.473**	17.975
OTP Bank	119 миллионов румынских лей	2030 год	ROBOR 3M + 1,10%	**10.191**	10.087
Эни Исатай	–	–	–	–	24.761
Прочие	–	–	–	**26.178**	26.180
Итого				**627.600**	679.431

[1] *275,9 миллионов долларов США возобновляемая кредитная линия*

[2] *Cost of funding (стоимость финансирования)*

20. ЗАЙМЫ (продолжение)

В таблице ниже представлены изменения в займах за шесть месяцев, закончившихся 30 июня:

	2025 года (неаудировано)				2024 года (неаудировано)			
В миллионах тенге	**Кратко-срочные займы**	**Долго-срочные займы**	**Облигации**	**Итого**	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого
Сальдо на 1 января (аудировано)	**151.541**	**527.890**	**3.287.970**	**3.967.401**	214.457	496.360	3.046.277	3.757.094
Получено денежными средствами	**207.812**	**4.005**	**–**	**211.817**	48.929	56.211	–	105.140
Выплата основного долга денежными средствами	**(66.322)**	**(182.674)**	**(2.994)**	**(251.990)**	(62.805)	(86.747)	(21.680)	(171.232)
Вознаграждение начисленное в отчете о прибылях и убытках *(Примечание 13)*	**11.208**	**16.439**	**111.863**	**139.510**	11.082	20.305	101.940	133.327
Вознаграждение уплаченное*	**(11.269)**	**(18.142)**	**(105.936)**	**(135.347)**	(10.588)	(16.904)	(84.077)	(111.569)
Эффект модификации займов	**–**	**–**	**–**	**–**	–	–	233.519	233.519
Эффект от первоначального признания займов	**–**	**–**	**–**	**–**	–	–	–	–
Пересчёт валюты отчётности	**(623)**	**(4.553)**	**(25.671)**	**(30.847)**	6.012	7.850	93.941	107.803
(Доход)/убыток по курсовой разнице	**7.117**	**3.419**	**(483)**	**10.053**	(757)	376	1.663	1.282
Прекращение признания обязательств по займам *(Примечание 13)*	**–**	**(24.405)**	**–**	**(24.405)**	–	(47.911)	–	(47.911)
Прочие	**1.246**	**4.911**	**–**	**6.157**	–	1.122	–	1.122
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	**300.710**	**326.890**	**3.264.749**	**3.892.349**	206.330	430.662	3.371.583	4.008.575
Текущая часть	**300.710**	**156.197**	**49.873**	**506.780**	206.330	76.547	45.570	328.447
Долгосрочная часть	**–**	**170.693**	**3.214.876**	**3.385.569**	–	354.115	3.326.013	3.680.128

* *Вознаграждение уплаченное представлено в промежуточном консолидированном отчете о движении денежных средств как денежные потоки от операционной деятельности.*

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых ковенантов по условиям кредитной документации. Финансовые ковенанты требуют, чтобы Группа соблюдала определенные показатели, такие как отношение чистого долга к EBITDA, минимальное покрытие процентов и другие. По условиям кредитной документации не исполнение ковенантов может привести к погашению долгосрочных заимствований по первому требованию. По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года, Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые ковенанты. Согласно кредитной документации, следующими датами пересмотра ковенантов являются 30 сентября 2025 года и 31 декабря 2025 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

20. ЗАЙМЫ (продолжение)

Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой

На 30 июня 2025 года некоторые облигации, выраженные в иностранной валюте, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения. Данные облигации используются для хеджирования валютного риска Группы, связанного с инвестициями в долларах США. За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, доход от курсовой разницы в размере 25.671 миллион тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: убыток от курсовой разницы в размере 93.941 миллион тенге) был реклассифицирован в состав прочего совокупного дохода и зачтен против дохода от пересчёта чистых инвестиций в зарубежные подразделения.

Между объектом хеджирования и инструментом хеджирования существует экономическая взаимосвязь, поскольку чистая инвестиция создает валютный риск, который совпадает с валютным риском по облигациям в долларах США. Группа установила коэффициент хеджирования 1:1, поскольку базовый риск инструмента хеджирования идентичен компоненту хеджируемого риска. Неэффективность хеджирования возникнет, когда сумма инвестиций в зарубежную дочернюю компанию станет меньше, чем сумма заимствований с фиксированной ставкой. На 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года неэффективной части хеджа не было.

21. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

Будущие минимальные арендные платежи по аренде, вместе с текущей стоимостью чистых минимальных арендных платежей, представлены следующим образом:

	Арендные платежи		**Текущая стоимость арендных платежей**	
В миллионах тенге	**На 30 июня 2025 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2024 года (аудировано)	**На 30 июня 2025 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
В течение одного года	**23.639**	26.471	**17.780**	20.882
От 2 до 5 лет включительно	**56.724**	56.149	**30.416**	29.308
Свыше пяти лет	**110.060**	102.326	**78.537**	74.026
	190.423	184.946	**126.733**	124.216
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	**(63.690)**	(60.730)	**–**	–
Текущая стоимость арендных платежей	**126.733**	124.216	**126.733**	124.216
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	**(23.639)**	(26.471)	**(17.780)**	(20.882)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	**166.784**	158.475	**108.953**	103.334

По состоянию на 30 июня 2025 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках вознаграждения от 2,95% до 25,30% (31 декабря 2024 года: от 2,95% до 25,29%)

В таблице ниже представлены изменения в обязательствах по аренде за шесть месяцев, закончившихся 30 июня:

В миллионах тенге	**2025 года (неаудировано)**	2024 года (неаудировано)
Сальдо на 1 января (аудировано)	**124.216**	105.280
Поступления по аренде	**4.669**	6.386
Начисленное вознаграждение *(Примечание 13)*	**4.618**	4.121
Выплата основного долга	**(15.103)**	(14.861)
Вознаграждение уплаченное	**(592)**	(590)
(Доход)/убыток по курсовой разнице	**9.440**	(2.305)
Пересчёт валюты отчётности	**(1.067)**	3.259
Прочее	**552**	1.448
Сальдо на 30 июня (неаудировано)	**126.733**	102.738

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

22. РЕЗЕРВЫ

В миллионах тенге	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Резерв на 1 января 2024 года (аудировано)	208.705	77.061	6.974	47.055	339.795
Пересчёт валюты отчётности	2.485	2.256	4	888	5.633
Изменение в оценке	(4.944)	523	–	94	(4.327)
Увеличение на сумму дисконта *(Примечание 13)*	8.484	820	–	96	9.400
Резерв за период	209	–	30	4.214	4.453
Восстановление	(678)	–	(3.783)	(136)	(4.597)
Использование резерва	(793)	(1.200)	–	(601)	(2.594)
Резерв на 30 июня 2024 года (неаудировано)	213.468	79.460	3.225	51.610	347.763
Резерв на 1 января 2025 года (аудировано)	**221.192**	**79.119**	**2.888**	**24.454**	**327.653**
Пересчёт валюты отчётности	(1.037)	(704)	52	(222)	(1.911)
Изменение в оценке	(10.888)	(20)	–	(184)	(11.092)
Увеличение на сумму дисконта *(Примечание 13)*	9.363	706	–	94	10.163
Резерв за период	624	–	–	5.210	5.834
Потеря контроля над дочерней организацией	(61)	–	–	–	(61)
Перевод из налоговых обязательств	–	–	2.243	–	2.243
Восстановление	(254)	–	–	(81)	(335)
Использование резерва	(119)	(149)	–	(2.289)	(2.557)
Резерв на 30 июня 2025 года (неаудировано)	**218.820**	**78.952**	**5.183**	**26.982**	**329.937**

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

В миллионах тенге	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Текущая часть	1.231	1.965	2.906	16.104	22.206
Долгосрочная часть	217.589	76.987	2.277	10.878	307.731
Резерв на 30 июня 2025 года (неаудировано)	**218.820**	**78.952**	**5.183**	**26.982**	**329.937**
Текущая часть	2.531	2.368	3.225	42.059	50.183
Долгосрочная часть	210.937	77.092	–	9.551	297.580
Резерв на 30 июня 2024 года (неаудировано)	**213.468**	**79.460**	**3.225**	**51.610**	**347.763**

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

23. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В миллионах тенге	**На 30 июня 2025 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	**595.974**	598.787
Прочие финансовые обязательства		
Задолженность перед сотрудниками	**93.770**	78.950
Прочая кредиторская задолженность	**40.970**	40.534
Производные финансовые инструменты	**5.536**	2.950
Прочие	**94.237**	53.812
	234.513	176.246
Краткосрочная часть	**225.990**	169.150
Долгосрочная часть	**8.523**	7.096
	234.513	176.246
Прочие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	**188.641**	227.046
Прочие	**17.848**	15.432
	206.489	242.478
Краткосрочная часть	**172.526**	206.303
Долгосрочная часть	**33.963**	36.175
	206.489	242.478

Прочие в составе прочих финансовых обязательств включают текущее финансовое обязательство за выкуп сертификатов CO2 на сумму 36.058 миллионов тенге (на 31 декабря 2024 года: ноль тенге) и финансовое обязательство, возникающее по обязательству по пут-опциону на выкуп доли в капитале Казахстанско-румынского инвестиционного фонда в сфере энергетики от имени румынского Общества по управлению участием в энергетике (SAPE) равную сумме выкупа в размере 15.248 миллионов тенге (на 31 декабря 2024 года: 14.774 миллиона тенге).

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

В миллионах тенге	**На 30 июня 2025 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Доллар США	**401.452**	389.492
Тенге	**115.629**	137.939
Румынская лея	**56.983**	56.388
Евро	**13.801**	6.296
Другие валюты	**8.109**	8.672
Итого	**595.974**	598.787

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года, по торговой кредиторской задолженности и прочим финансовым обязательствам проценты не начислялись.

24. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

В миллионах тенге	**30 июня 2025 года (неаудировано)**	31 декабря 2024 года (аудировано)
НДС	**94.706**	28.394
Рентный налог на экспорт сырой нефти	**29.385**	15.071
Налог на добычу полезных ископаемых	**17.560**	15.782
Налог с оборота *(Примечание 9)*	**10.079**	4.847
Социальный налог	**6.593**	7.436
Индивидуальный подоходный налог	**4.369**	6.042
Акциз	**2.742**	1.871
Налог у источника выплаты за нерезидента	**6**	59
Прочие	**3.344**	4.129
	168.784	83.631

25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон. Непогашенные остатки, в основном, необеспеченные и беспроцентные и расчёты, по которым производятся денежными средствами. Группа признает резервы под ожидаемые кредитные убытки по задолженности от связанных сторон.

Остатки по расчётам

Следующая таблица показывает общую сумму остатков со связанными сторонами на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года:

В миллионах тенге	**По состоянию на**	**Задолженность связанных сторон***	**Задолженность связанным сторонам***	**Деньги и депозиты на счетах связанных сторон**	**Задолженность по займам полученным от связанных сторон**	**Задолженность по финансовым активам и займам выданным связанным сторонам**
Самрук-Казына	**30 июня 2025 года (неаудировано)**	**29.118**	**–**	**–**	**691.107**	**56.472**
	31 декабря 2024 года (аудировано)	28.451	-	–	688.622	54.317
Компании, входящие в Самрук-Казына	**30 июня 2025 года (неаудировано)**	**82.289**	**1.513**	**74.208**		**171**
	31 декабря 2024 года (аудировано)	29.336	2.716	56.849	-	172
Ассоциированные компании	**30 июня 2025 года (неаудировано)**	**7.480**	**8.677**	**–**	**–**	**–**
	31 декабря 2024 года (аудировано)	18.314	13.650	–	–	–
Прочие контролируемые государством стороны	**30 июня 2025 года (неаудировано)**	**9.722**	**7.144**	–	**56.761**	**24.263**
	31 декабря 2024 года (аудировано)	2.611	3.407	–	65.999	38.329
Совместные предприятия	**30 июня 2025 года (неаудировано)**	**68.654**	**246.647**	–	–	**131.830**
	31 декабря 2024 года (аудировано)	32.014	177.411	–	–	106.338

* *Суммы в основном классифицированы как «Торговая дебиторская задолженность» и «Торговая кредиторская задолженность»*

Задолженность по займам полученным от связанных сторон

Самрук-Казына

20 марта 2024 года купонная ставка облигаций, выпущенных Компанией и приобретенных Самрук-Казына в 2022 году, была увеличена с 3,00% до 9,30%. В соответствии с МСФО (IFRS) 9 увеличение номинальной ставки привело к существенной модификации, а именно, к прекращению признания облигаций с купонной ставкой 3,00% и признанию облигаций с купонной ставкой 9,30%.

Разница между балансовой стоимостью и справедливой стоимостью облигаций, подлежащих к прекращению признания на дату модификации, в размере 59.769 миллионов тенге была отражена в составе финансовых доходов *(Примечание 13)* в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Отрицательная разница между справедливой стоимостью облигаций, подлежащих к прекращению признания, и справедливой стоимостью вновь признанных облигаций в размере 293.288 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале *(Примечание 20).*

Задолженность связанных сторон
Прочие контролируемые государством стороны

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группа осуществила покупку краткосрочных нот НБ РК на общую сумму 255.895 миллионов тенге со ставкой вознаграждения 14,95%, а также приобретенные в 2024 и 2025 годах Компанией краткосрочные ноты НБ РК на сумму 269.686 миллионов тенге были обратно выкуплены эмитентом.

Задолженность связанных/связанным сторонам

Компании, входящие в Самрук-Казына

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Компания реализовала Самрук-Казына инвестиционную недвижимость с балансовой стоимостью 13.503 миллиона тенге. Согласно условиям договора купли-продажи цена реализации составила 22.872 миллиона тенге с отсрочкой платежа до июня 2027 года. Разница между ценой реализации, являющейся справедливой стоимостью инвестиционной недвижимости на дату реализации, и номинальной стоимостью задолженности Самрук-Казына в размере 8.741 миллион тенге отражена в данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности как финансовые расходы *(Примечание 13)*.

Деньги и депозиты на счетах связанных сторон

Компании, входящие в Самрук-Казына

По состоянию на 30 июня 2025 года Группа имеет текущие счета и срочные вклады в составе денежных средств в тенге и долларах на счетах АО «Казпочта», дочерней организации Самрук-Казына, на общую сумму 74.208 миллионов тенге.

25. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Обороты по сделкам

В следующей таблице приводятся общие суммы по сделкам, которые были заключены со связанными сторонами в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 и 2024 годов:

В миллионах тенге	**В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня**	**Продажи связанным сторонам***	**Приобретения у связанных сторон***	**Вознаграждение от связанных сторон**	**Вознаграждение связанным сторонам**
Самрук-Казына	**2025 года (неаудировано)**	**663**	**1.333**	**4.343**	**40.605**
	2024 года (неаудировано)	22.872	14.346	62.351	39.308
Компании, входящие в Самрук-Казына	**2025 года (неаудировано)**	**103.291**	**13.621**	**1.758**	**–**
	2024 года (неаудировано)	65.469	35.364	677	–
Ассоциированные компании	**2025 года (неаудировано)**	**30.334**	**36.745**	**17**	**–**
	2024 года (неаудировано)	19.754	45.396	82	–
Прочие контролируемые государством стороны	**2025 года (неаудировано)**	**502**	**28.702**	**4.213**	**4.506**
	2024 года (неаудировано)	965	23.179	4.030	5.290
Совместные предприятия	**2025 года (неаудировано)**	**245.654**	**1.039.636**	**1.781**	**–**
	2024 года (неаудировано)	231.845	966.823	12.014	–

* *Суммы в основном классифицированы как «Выручка по договорам с покупателями», «Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов», «Производственные расходы», «Расходы по транспортировке и реализации» и «Общие и административные расходы»*

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 и 2024 годов, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Советов Директоров и Правлений Группы, включая Компанию и дочерние предприятия), включенная в общие и административные расходы, составляет 3.554 миллиона тенге и 2.798 миллионов тенге, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам деятельности.

Дивиденды

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, в соответствии с решением Акционеров, Компания начислила и выплатила дивиденды за 2024 год в размере 491,71 тенге за акцию на общую сумму 300.002 миллиона тенге (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: начислила и выплатила дивиденды за 2023 год в размере 491,71 тенге за акцию на общую сумму 300.002 миллиона тенге).

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Ниже приведена информация о балансовой и справедливой стоимости определенных финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	На 30 июня 2025 года (неаудировано)					На 31 декабря 2024 года (аудировано)				
	Текущая	**Справед-**	**Справедливая стоимость по уровням оценки**			Текущая	Справед-	Справедливая стоимость по уровням оценки		
В миллионах тенге	**стоимость**	**ливая стоимость**	**Уровень 1**	**Уровень 2**	**Уровень 3**	стоимость	ливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Облигации к получению от Самрук-Казына	**33.286**	**25.529**	**–**	**25.529**	**–**	32.479	27.650	–	27.650	–
Ноты НБ РК	**24.263**	**24.263**	**–**	**24.263**	**–**	38.329	38.329	–	38.329	–
Займы выданные связанным сторонам по справедливой стоимости через прибыль и убыток	**106.631**	**106.631**	**–**	**–**	**106.631**	93.743	93.743	–	–	93.743
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	**37.598**	**37.685**	**–**	**23.186**	**14.499**	34.445	36.700	–	21.838	14.862
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	**3.338.798**	**3.125.542**	**2.428.803**	**696.739**	**–**	3.396.818	3.238.502	2.406.715	831.787	–
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	**553.551**	**528.910**	**–**	**528.910**	**–**	570.583	570.656	–	570.656	–

По всем остальным финансовым инструментам балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и прочие долговые инструменты были рассчитаны посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

Все финансовые инструменты, в отношении которых справедливая стоимость признается или раскрывается, классифицируются в иерархии справедливой стоимости на основе данных самого низкого уровня, которые являются значимыми для оценки справедливой стоимости в целом, следующим образом:

- Уровень 1 − котируемые (нескорректированные) рыночные цены на активных рынках для идентичных активов или обязательств;
- Уровень 2 − методы оценки, для которых прямо или косвенно наблюдаются исходные данные самого низкого уровня, значимые для оценки справедливой стоимости;
- Уровень 3 − методы оценки, для которых исходные данные самого низкого уровня, значимые для оценки справедливой стоимости, не наблюдаются.

В течение отчётного периода не было никаких переводов между Уровнем 1 и Уровнем 2, а также не осуществлялось перемещений в Уровень 3 или из него.

Для активов и обязательств, которые признаются по справедливой стоимости на постоянной основе, Группа определяет, произошли ли переводы между уровнями в иерархии, путем переоценки по категориям (на основе входных данных самого низкого уровня, которые важны для оценки справедливой стоимости в целом) в конце каждого отчётного периода. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

26. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Ниже представлены значительные ненаблюдаемые исходные данные, используемые для оценок справедливой стоимости, отнесённые к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости:

	Справедливая стоимость	Метод долевой оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон на На 30 июня 2025 года (неаудировано)	Диапазон на На 31 декабря 2024 года (аудировано)	Разумное изменение	Чувствительность справедливой стоимости
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	14.499	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконти-рования и процентная ставка	**7,13%-15,00%**	12,20-17,90%	1%/(1%)	25/(25)

27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, произошли следующие изменения:

Юридические разбирательства и претензии

Меморандум о взаимопонимании

15 февраля 2013 года KMG International N.V. (далее - KMGI) и Правительство Румынии подписали Меморандум о взаимопонимании (далее - Меморандум) для урегулирования спора, возникшего в связи с конвертацией облигаций, выпущенных Rompetrol Rafinare, дочерней компанией KMGI, в акции, которая была окончательно одобрена Правительством Румынии Постановлением правительства от января 2014 года.

Среди прочих положений Меморандум гласит, что наложенный в сентябре 2010 года арест на активы Rompetrol Rafinare (включая акции, принадлежащие Rompetrol Rafinare в своих дочерних компаниях) в порядке предосторожности будет снят после того, как государство отзовет свое требование о конвертации облигаций в акции Rompetrol Rafinare, что произошло в марте 2014 года, а Правительство Румынии организовало бы аукцион по продаже 26,6959% акций Rompetrol Rafinare (первый кол), KMGI должен был предложить цену не менее 200 миллионов долларов США.

22 января 2025 года KMGI официально уведомил Министерство энергетики Румынии о прекращении своих обязательств по меморандуму, в связи с продолжающимся юридическим спором, касающимся ареста активов Rompetrol Rafinare.

31 января 2025 года Верховный суд подтвердил первое судебное постановление, согласно которому налоговые органы Румынии (ANAF) должны вынести решение об отмене исполнительного листа и снять превентивный арест. Вопрос о снятии превентивного ареста находится на рассмотрении. Большая часть активов уже снята с ареста.

30 апреля 2025 года истек срок реализации Меморандума.

27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Дело об административном правонарушении ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее «АНПЗ»), возбужденное Департаментом Агентства по защите и развитию конкуренции РК (далее – ДАЗРК) по Атырауской области

В январе 2025 года ДАЗРК начато проведение расследования нарушений законодательства РК в области защиты конкуренции в отношении АНПЗ по признакам установления и поддержания монопольно высоких цен на услугу по переработке нефти за 2021-2023 годы. В июне 2025 года ДАЗРК предоставил АНПЗ заключение об установлении монопольно высокого тарифа на услуги по переработке нефти, согласно которого подлежит конфискации монопольный доход за 2021-2023 годы в размере 29.137 миллионов тенге и наложение административного штрафа в размере 37.390 миллионов тенге. АНПЗ не согласен с результатами Заключения и 16 июля 2025 года подал Жалобу на Заключение в Республиканское АЗРК. АНПЗ оценил, что риск доначислений является маловероятным и по состоянию на 30 июня 2025 года не создавал резервы в отношении данного дела.

Экологические проверки

Департаментом экологии Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК была проведена проверка наземных объектов Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В., являющегося оператором по Соглашению о разделе Продукции по Северному Каспию (далее – Оператор). По результатам проверки Оператору было выдано предписание об устранении нарушений, в том числе в отношении сверхнормативного размещения серы в объеме 1.020 тысяч тонн. Оператор не согласился с результатами проверки и подал административный иск об оспаривании указанного предписания. 14 июня 2023 года специализированный межрайонный административный суд города Астана вынес решение в пользу Оператора в отношении размещения серы. 27 февраля 2024 года судебная коллегия по административным делам суда г. Астана отменила данное решение. 26 июня 2025 года Верховный суд РК вынес постановление об отмене решения от 27 февраля 2024 года и направил дело на новое судебное рассмотрение в суд апелляционной инстанции в ином составе судей. 10 июля 2025 года дело принято на рассмотрение судебной коллегией по административным делам суда г. Астана. 1 августа 2025 года апелляционный суд огласил решение в пользу Оператора и отменил результаты инспекции в полном объеме, в том числе, по сверхнормативному размещению серы.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство требует от компаний, занимающихся производством сырой нефти и продажей нефтепродуктов в РК, на ежегодной основе поставлять часть продукции для удовлетворения энергетической потребности внутреннего рынка, в основном для поддержания баланса поставок нефтепродуктов на внутреннем рынке и для поддержки производителей сельскохозяйственной продукции в ходе весенней и осенней посевных кампаний.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по поставкам на внутренний рынок (продолжение)

Цены на нефть на внутреннем рынке значительно ниже экспортных цен и даже ниже обычных цен на внутреннем рынке, установленных в сделках между независимыми сторонами. В случае, если Правительство обяжет поставить дополнительный объём сырой нефти, превышающий объём, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше выручки от продажи сырой нефти на экспорт, что, в свою очередь, может существенно и отрицательно повлиять на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Группы.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 4.364 тысячи тонн сырой нефти на общую сумму 445.391 миллион тенге, включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний в общем объеме 1.466 тысяч тонн на общую сумму 143.653 миллиона тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 3.995 тысяч тонн на сумму 401.993 миллиона тенге, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в объеме 1.337 тысяч тонн на сумму 123.909 миллионов тенге).

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 30 июня 2025 года, Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий и ассоциированных компаний:

В миллионах тенге	**Капитальные затраты, включая совместные предприятия и ассоциированные компании**	**Капитальные затраты совместных предприятий и ассоциированных компаний**	**Операционные расходы, включая совместные предприятия и ассоциированные компании**	**Операционные расходы совместных предприятий и ассоциированных компаний**
Год				
2025	**206.591**	**22.615**	**49.123**	**32.167**
2026	**198.103**	**14.924**	**54.754**	**12.821**
2027	**148.583**	**11.894**	**19.493**	**13.309**
2028	**153.217**	**12.201**	**19.930**	**13.946**
2029-2049	**175.953**	**10.982**	**42.688**	**14.544**
Итого	**882.447**	**72.616**	**185.988**	**86.787**

По состоянию на 31 декабря 2024 года, Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ:

В миллионах тенге	**Капитальные затраты, включая совместные предприятия и ассоциированные компании**	**Капитальные затраты совместных предприятий и ассоциированных компаний**	**Операционные расходы, включая совместные предприятия и ассоциированные компании**	**Операционные расходы совместных предприятий и ассоциированных компаний**
Год				
2025	360.885	33.962	83.986	57.911
2026	229.843	14.581	52.601	12.821
2027	144.476	10.771	19.501	13.309
2028	152.571	10.794	19.958	13.946
2029-2049	175.134	9.334	42.089	14.544
Итого	1.062.909	79.442	218.135	112.531

27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 30 июня 2025 года обязательства KMG Kashagan B.V., дочерней организации Компании, по договорам поставки нефти составили 1,2 миллиона тонн (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 2,4 миллиона тонн). Денежный эквивалент определяется на основании рыночных цен на момент реализации.

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 июня 2025 года у Группы имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 121.024 миллиона тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 17.229 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 136.221 миллион тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 17.862 миллиона тенге).

По состоянию на 30 июня 2025 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 90.048 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2024 года: 58.483 миллиона тенге) в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики РК и Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК и направленных на расширение производственных объектов.

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Операционные сегменты Группы имеют отдельные структуры и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг. Все сегменты представляют собой стратегические направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и услуг на разных рынках. Функции определяются как операционные сегменты Группы, поскольку они являются сегментами, а) как осуществляющие деятельность, в результате которой генерируются доходы и возникают расходы; б) чьи операционные результаты регулярно анализируются руководством Группы, принимающим операционные решения.

Деятельность Группы охватывает три основных операционных сегмента: разведка и добыча нефти и газа, транспортировка нефти, переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов. Группа выделяет деятельность Компании в операционный сегмент *«Корпоративный центр»*, поскольку Компания выполняет не только функции материнской компании, но и осуществляет операционную деятельность. Остальные операционные сегменты объединены и представлены как прочие ввиду их несущественности.

Разбивка выручки по видам товаров и услуг представлена в *Примечании 5* к данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчётности.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года и 2024 года, дезагрегированная выручка представляет собой, в основном, продажи и услуги третьим сторонам, осуществляемые следующими операционными сегментами:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (неаудировано)					
В миллионах тенге	**Разведка и добыча нефти и газа**	**Транспор-тировка нефти**	**Переработка и реализация сырой нефти и нефте-продуктов**	**Корпора-тивный центр**	**Прочие**	**Итого**
Продажа сырой нефти и газа	381.549	–	1.993.575	–	–	2.375.124
Продажа нефтепродуктов	2.724	–	1.083.615	536.353	8.111	1.630.803
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	125.193	–	–	125.193
Услуги по транспортировке нефти	–	116.378	934	2.986	114	120.412
Прочие доходы	32.483	29.429	76.455	992	109.603	248.962
Итого	416.756	145.807	3.279.772	540.331	117.828	4.500.494

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года (неаудировано)					
В миллионах тенге	**Разведка и добыча нефти и газа**	**Транспор-тировка нефти**	**Переработка и реализация сырой нефти и нефте-продуктов**	**Корпора-тивный центр**	**Прочие**	**Итого**
Продажа сырой нефти и газа	426.038	–	2.177.956	–	–	2.603.994
Продажа нефтепродуктов	2.268	–	739.163	444.816	6.643	1.192.890
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	128.909	–	–	128.909
Услуги по транспортировке нефти	–	115.886	753	2.435	92	119.166
Прочие доходы	13.027	25.975	71.076	908	83.415	194.401
Итого	441.333	141.861	3.117.857	448.159	90.150	4.239.360

Результаты деятельности сегмента оцениваются на основе выручки, чистой прибыли и показателя EBITDA, которые рассчитываются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчётности.

Показатель EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не регулируемым МСФО, который используется руководством для оценки эффективности сегментов и определяется как прибыль до вычета износа, истощения и амортизации, обесценения основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке, активов, классифицированных как предназначенные для продажи, расходов по разведке, обесценения инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании, финансовых доходов и расходов, и расходов по подоходному налогу.

EBITDA, % определяется как EBITDA определённого сегмента по отношению к общей EBITDA.

Географическая информация

Основные средства Группы расположены в следующих странах:

В миллионах тенге	**На 30 июня 2025 года (неаудировано)**	На 31 декабря 2024 года (аудировано)
Казахстан	**7.020.191**	7.155.527
Другие страны	**661.766**	678.633
	7.681.957	7.834.160

Корректировки и элиминации, указанные в таблицах ниже, представляют собой исключение внутригрупповых оборотов. Межсегментные операции были совершены на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением определённых регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных для связанных и третьих сторон.

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, а также об активах и обязательствах на 30 июня 2025 года по операционным сегментам Группы:

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор-тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте-продуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	416.756	145.807	3.279.772	540.331	117.828	–	4.500.494
Выручка от реализации другим сегментам	820.154	77.749	110.563	44.727	72.498	(1.125.691)	–
Итого выручка	1.236.910	223.556	3.390.335	585.058	190.326	(1.125.691)	4.500.494
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(25.343)	(10.265)	(2.878.280)	(350.060)	(15.274)	852.452	(2.426.770)
Производственные расходы	(334.379)	(131.448)	(223.288)	(120.999)	(168.270)	219.608	(758.776)
Налоги кроме подоходного налога	(170.017)	(11.132)	(18.496)	(75.640)	(6.646)	–	(281.931)
Расходы по транспортировке и реализации	(114.888)	(328)	(61.889)	(7.627)	–	39.049	(145.683)
Общие и административные расходы	(25.464)	(8.363)	(26.811)	(30.076)	(13.149)	9.611	(94.252)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	211.609	88.530	48.290	–	308	–	348.737
EBITDA	778.428	150.550	229.861	656	(12.705)	(4.971)	1.141.819
EBITDA, %	68%	13%	20%	0%	(1%)	0%	
Износ, истощение и амортизация	(249.723)	(22.410)	(72.675)	(1.536)	(6.658)	–	(353.002)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	18.804	6.900	6.876	123.245	9.005	(71.161)	93.669
Прочий финансовый доход	26	88	106	26.942	–	–	27.162
Финансовые затраты	(31.882)	(11.340)	(48.323)	(118.082)	(3.452)	49.066	(164.013)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	(21.234)	(132)	2.196	(299)	6	–	(19.463)
Доход от выбытия дочерних организаций	–	–	–	3.000	–	–	3.000
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	(1.846)	(521)	(15.966)	(4.579)	184	–	(22.728)
Ожидаемые кредитные убытки	1.556	520	(774)	(10.310)	(269)	5.301	(3.976)
Прочие операционный доход/(расходы), нетто	1.779	10.735	3.890	98.987	(2.376)	(108.606)	4.409
Расходы по подоходному налогу	(63.637)	(7.394)	(18.611)	(73.578)	(9.280)	–	(172.500)
Прибыль/(убыток) за период	432.271	126.996	86.580	44.446	(25.545)	(130.371)	534.377
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.224.943	566.236	181.723	–	189.432	–	5.162.334
Капитальные затраты	171.349	18.940	42.019	4.556	22.356	–	259.220
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(28.974)	(7.387)	(49.873)	(35.688)	(10.243)	–	(132.165)
Активы сегмента	11.159.321	1.540.023	2.917.670	2.655.944	1.031.977	(251.069)	19.053.866
Обязательства сегмента	1.830.258	353.125	1.856.823	3.686.979	234.368	(961.838)	6.999.715

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, а также об активах и обязательствах на 31 декабря 2024 года по операционным сегментам Группы:

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор-тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте-продуктов	Корпора-тивный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	441.333	141.861	3.117.857	448.159	90.150	–	4.239.360
Выручка от реализации другим сегментам	776.463	81.757	99.642	53.899	83.526	(1.095.287)	–
Итого выручка	1.217.796	223.618	3.217.499	502.058	173.676	(1.095.287)	4.239.360
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(25.824)	(8.962)	(2.778.706)	(285.300)	(27.658)	786.311	(2.340.139)
Производственные расходы	(292.233)	(128.047)	(187.963)	(122.848)	(130.145)	222.241	(638.995)
Налоги кроме подоходного налога	(212.908)	(10.912)	(8.594)	(64.503)	(5.531)	–	(302.448)
Расходы по транспортировке и реализации	(105.512)	(10.967)	(49.729)	(6.240)	(29)	40.913	(131.564)
Общие и административные расходы	(20.382)	(7.523)	(27.456)	(46.707)	(11.607)	2.900	(110.775)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	177.671	68.229	22.984	–	(694)	–	268.190
EBITDA	738.608	125.436	188.035	(23.540)	(1.988)	(42.922)	983.629
EBITDA, %	75%	13%	19%	(2%)	(1%)	(4%)	
Износ, истощение и амортизация	(227.140)	(21.542)	(66.544)	(1.881)	(5.315)	–	(322.422)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	13.287	5.468	18.577	122.061	6.391	(68.838)	96.946
Прочий финансовый доход	2.422	815	123	109.010	501	–	112.871
Финансовые затраты	(21.208)	(9.841)	(55.105)	(115.373)	(2.481)	36.868	(167.140)
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	(16.826)	(1)	–	–	3	–	(16.824)
Доход от выбытия дочерней организации	–	–	–	16.410	–	–	16.410
Положительная курсовая разница, нетто	5.576	211	1.621	31.805	124	–	39.337
Ожидаемые кредитные убытки	(2.104)	(305)	800	(6.432)	(152)	1.531	(6.662)
Прочие операционный доход/(расходы), нетто	53.125	1.987	(2.541)	12.905	(1.282)	(50.222)	13.972
Расходы по подоходному налогу	(106.929)	(7.600)	(30.471)	(52.813)	(2.798)	–	(200.611)
Прибыль/(убыток) за период	438.811	94.628	54.495	92.152	(6.997)	(123.583)	549.506
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.503.070	582.045	134.681	–	158.717	–	5.378.513
Капитальные затраты	179.617	12.155	78.325	(2.362)	13.899	–	281.634
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(30.523)	(7.554)	(54.589)	(31.966)	(10.170)	–	(134.802)
Активы сегмента	11.643.803	1.550.949	3.238.703	2.254.912	601.821	(355.541)	18.934.647
Обязательства сегмента	1.967.848	362.981	1.814.519	5.747.682	220.781	(3.103.448)	7.010.363

СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

12 августа 2025 года Компания получила дивиденды от АО «Каспийский трубопроводный консорциум», ассоциированной компании, на сумму 22 миллиона долларов США (эквивалентно 11.194 миллиона тенге).

9 июля 2025 года на Общем собрании участников ТОО «КазРосГаз» объявлены дивиденды в пользу Компании на сумму 19.157 миллионов тенге.