

19 Мая 2023 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за первый квартал 2023 год**

Астана, 19 мая 2023 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за первый квартал 2023 год.

Ключевые производственные показатели за первый квартал 2023 года:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 8,7% и составил 5 961 тыс. тонн;
- Объем транспортировки нефти увеличился на 3,0% и составил 18 858 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ увеличился на 8,1% и составил 4 936 тыс. тонн.

	1 кв. 2023 (на долю КМГ)	1 кв. 2022 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	5 961	5 484	+8,7%
Добыча газа, млн м ³	2 410	2 145	+12,3%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	18 858	18 309	+3,0%
Переработка нефти, тыс. тонн	4 936	4 566	+8,1%

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

Добыча углеводородного сырья

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ за первый квартал 2023 года составил 5 961 тыс. тонн нефти (499 тыс. барр. в сутки), увеличившись на 8,7%. Объем добычи попутного и природного газа (до объемов обратной закачки) увеличился на 12,3% до 2 410 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	1 кв. 2023 (на долю КМГ)	1 кв. 2022 (на долю КМГ)	%
Озенмунайгаз	1 255	1 250	+0,4%
Мангистаумунайгаз	769	720	+6,8%
Эмбамунайгаз	658	627	+4,8%
Тенгиз	1 469	1 457	+0,8%
Кашаган ¹	794	386	+105,5%
Карачаганак	281	285	-1,3%
Прочие	735	758	-3,0%
Итого	5 961	5 484	+8,7%

¹ Доля КМГ в проекте 16,88% после 15 сентября 2022 года

Добыча нефти на Тенгизе выросла на 0,8%, составив 1 469 тыс. тонн (130 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа увеличилась на 0,1%, составив 811 млн м³.

Значительный рост добычи на Кашагане связан с увеличением доли КМГ в проекте с 8,44% до 16,88% в результате завершения сделки по обратному выкупу доли 50% ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» у АО «Самрук-Қазына» в сентябре прошлого года. Добыча нефти и газа на Кашагане составили 794 тыс. тонн (70 тыс. барр. в сутки) и 503 млн м³ соответственно, показав рост на 105,5% и 113,3% соответственно.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке сократилась на 1,3% и составила 281 тыс. тонн (25 тыс. барр. в сутки) из-за ограничения приема сырого газа для переработки со стороны Оренбургского газоперерабатывающего завода. Добыча газа увеличилась на 2,7% и составила 565 млн м³.

Объем добычи нефти и конденсата на операционных активах увеличился на 1,8% до 3 417 тыс. тонн (275 тыс. барр. в сутки). Увеличение объемов добычи нефти и конденсата обусловлено проведением эффективных запланированных геолого-технических мероприятия на месторождениях Мангистаумунайгаз и увеличением добычи на Эмбамунайгаз. При этом увеличение добычи нефти на операционных активах было частично нивелировано уменьшением добычи на Казгермунае в связи естественным падением уровня добычи на зрелых месторождениях. Добыча газа уменьшилась на 3,4% до 531 млн м³ преимущественно из-за газового фактора на Казахтуркмунай.

Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти увеличился на 3,0% до 18 858 тыс. тонн.

Транспортировка нефти ¹ , тыс. тонн	1 кв. 2023 (100%)	1 кв. 2023 (на долю КМГ)	1 кв. 2022 (на долю КМГ)	%
КазТрансОйл	10 348	10 348	9 758	+6,1%
Казахстанско-Китайский Трубопровод	4 644	2 322	2 351	-1,3%
МунайТас ²	1 387	707	657	+7,7%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	16 322	3 387	3 274	+3,5%
Казмортрансфлот	2 094	2 094	2 269	-7,7%
Итого	-	18 858	18 309	+3,0%

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

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам увеличился на 4,5% и составил 16 765 тыс. тонн. Рост обусловлен в основном увеличением объемов кашаганской нефти по системе КазТрансОйла в направлении Самары, а также транспортировки нефти в направлении порта Актау с месторождений Дунга и Тенгиз.

Общий объем морской транспортировки нефти уменьшился на 7,7% до 2 094 тыс. тонн, что связано преимущественно с уменьшением объемов нефти на Средиземном море из-за уменьшения экспортных объемов казахстанских грузоотправителей в связи с перенаправлением поставок другими маршрутами.

В рамках заключенного в 2022 году между КМГ и азербайджанской компанией SOCAR пятилетнего соглашения о транзите нефти по маршруту Актау – Баку – Джейхан ежегодным объемом 1,5 млн тонн, в апреле 2023 года с порта Джейхан была осуществлена отгрузка первой партии нефти объемом 90 тыс. тонн в направлении румынского порта Констанца с выгрузкой для НПЗ «Petromidia».

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ увеличился на 13,3% и составил 5 936 тыс. тонн, из которых 65,9% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата для покрытия потребностей внутреннего рынка составили 2 027 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Казахтуркмунай и Урихтау Оперейтинг) в объеме 1 294 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ), Шымкентский нефтеперерабатывающий завод (ПКОП) и Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Переработка углеводородного сырья

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн	1 кв. 2023 (на долю КМГ)	1 кв. 2022 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	1 410	1 315	+7,2%
ПНХЗ	1 466	1 400	+4,7%
ПКОП ¹	644	731	-12,0%
Caspi Bitum ¹	63	71	-11,3%
Петромидия	1 279	980	+30,5%
Вега	76	69	+9,9%
Итого	4 936	4 566	+8,1%

¹ Объем переработки ПКОП и Caspi Bitum указан на долю 50%.

Общий объем переработки УВС в сравнении с аналогичным периодом 2022 года увеличился на 8,1% и составил 4 936 тыс. тонн:

- На казахстанских НПЗ объем переработки УВС увеличился на 1,8% и составил 3 581 тыс. тонн. Увеличение объемов переработки обусловлено ростом спроса на нефтепродукты на внутреннем рынке. Снижение объемов переработки на ПКОП по причине его планово-предупредительного ремонта в марте было компенсировано увеличением объемов переработки на АНПЗ и ПНХЗ;
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии увеличился на 29,2% и составил 1 355 тыс. тонн. Увеличение объемов переработки связано с длительной остановкой завода Петромидия на плановый ремонт в прошлом году и увеличением спроса на нефтепродукты в отчетном периоде.

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах вырос на 9,8% и составил 4 585 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 3 267 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 3,7% больше показателей аналогичного периода 2022 года преимущественно за счет объемов АНПЗ. При этом производство нефтепродуктов на ПКОП было ниже по причине его планового ремонта завода в марте 2023 года;
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели 1 318 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 28,8% выше показателей аналогичного периода прошлого года. Увеличение показателей произошло за счет соответствующего роста объемов переработки на НПЗ Петромидия.

Более детальная информация доступна по ссылке <http://www.kmg.kz/>

Контакты:

ir@kmg.kz

тел: +7 7172 78 64 34

Об АО «Национальная компания «КазМунайГаз»:

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

Основные активы КМГ включают в себя:

Разведка и Добыча: Озенмунайгаз (ОМГ) – 100%, Эмбамунайгаз (ЭМГ) – 100%, Казахтуркмунай (КТМ) – 100%, КазМунайТениз – 100%, Урихтау (УО) – 100%, Мангистаумунайгаз (ММГ) – 50%, Казгермунай (КГМ) – 50%, Каражанбасмунай (КБМ) – 50%, Казахойл Актобе (КОА) – 50%, ПетроКазахстан Инк (ПКИ) – 33%, Тенгизшевройл (Тенгиз) – 20%, Карачаганак – 10%, Кашаган – 16,88%.

Транспортировка: КазТрансОйл – 90%, Казахстанско-Китайский Трубопровод (ККТ) – 50%, МунайТас – 51%, Батумский нефтяной терминал – 100%, Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК) – 20,75%, Казмортрансфлот – 100%.

Переработка и прочее: ПНХЗ – 100%, АНПЗ – 99,53%, ПКОП – 49,72%, KMG International – 100%, Петромидия – 54,63%, Вега – 54,63%, КазРосГаз – 50%, Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк. – 49,5%.