

13 мая 2022 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за первый квартал 2022 года**

Нур-Султан, 13 мая 2022 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за первый квартал 2022 года.

Ключевые производственные показатели за первый квартал 2022 года:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 3,2% и составил 5 484 тыс. тонн;
- Объемы транспортировки нефти практически не изменились, составив 18 309 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских и румынских НПЗ составил 4 566 тыс. тонн.

	1 кв. 2022 (на долю КМГ)	1 кв. 2021 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	5 484	5 314	3,2%
Добыча газа, млн м³	2 145	1 986	8,0%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	18 309	18 327	-0,1%
Переработка нефти, тыс. тонн	4 566	4 662	-2,1%

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 2022 года составил 5 484 тыс. тонн нефти (458 тыс. барр. в сутки), увеличившись на 3,2% по сравнению с годом ранее. Объем добычи попутного и природного газа увеличился на 8,0% до 2 145 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	1 кв. 2022 (на долю КМГ)	1 кв. 2021 (на долю КМГ)	%
Озенмунайгаз	1 250	1 299	-3,7%
Мангистаумунайгаз	720	712	1,2%
Эмбаумунайгаз	627	595	5,5%
Тенгиз	1 457	1 331	9,4%
Кашаган	386	305	26,8%
Карачаганак	285	279	2,0%
Прочие	758	794	-4,6%
Итого	5 484	5 314	3,2%

Добыча нефти на Тенгизе выросла на 9,4% по сравнению с первым кварталом прошлого года, составив 1 457 тыс. тонн (129 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа тоже увеличилась существенно на 9,3%, составив 810 млн м³. Заметное увеличение добычи произошло из-за частичного смягчения ограничений в рамках соглашения ОПЕК+, а также

в связи с надежной работой всех комплексных технологических линий, в том числе установок завода второго поколения и закачки сырого газа.

Добыча нефти на Кашагане поднялась существенно на 26,8% за счет частичного снятия ограничений в рамках соглашения ОПЕК+, в результате чего объем добычи на долю КМГ за первый квартал текущего года достиг 386 тыс. тонн (34 тыс. барр. в сутки). Объем добычи попутного газа вырос также существенно на 27,6% и составил 236 млн м³.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке возросла на 2,0% и составила 285 тыс. тонн (25 тыс. барр. в сутки). Добыча газа увеличилась на 3,2% и составила 550 млн м³. Рост добычи произошел из-за ввода в эксплуатацию проекта Снятия производственных ограничений по газу на Карачаганакском перерабатывающем комплексе.

Объем добычи нефти и конденсата на операционных активах уменьшился на 1,3% до 3 356 тыс. тонн (270 тыс. барр. в сутки), а добыча газа увеличилась на 4,2% до 549 млн м³. Снижение объемов добычи нефти и конденсата в основном обусловлено естественным падением уровня добычи на зрелых месторождениях и снижением добычи в Озенмунайгазе из-за событий в начале текущего года и аварийного отключения электроэнергии со стороны коммунального предприятия в марте месяце.

Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти за первый квартал 2022 года незначительно уменьшился на 0,1% до 18 309 тыс. тонн¹ по сравнению с аналогичным периодом 2021 года.

Транспортировка нефти, тыс. тонн	1 кв. 2022 (100%)	1 кв. 2022 (на долю КМГ)	1 кв. 2021 (на долю КМГ)	%
КазТрансОйл	9 758	9 758	10 238	-4,7%
Казахстанско-Китайский Трубопровод	4 703	2 351	2 045	15,0%
МунайТас ²	1 288	657	481	36,6%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	15 778	3 274	3 067	6,7%
Казмортрансфлот	2 269	2 269	2 496	-9,1%
Итого	-	18 309	18 327	-0,1%

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 за первый квартал 2022 года увеличился на 1,3% и составил 16 040 тыс. тонн. Рост обусловлен увеличением объемов поставки нефти в направлении казахстанских НПЗ для обеспечения необходимых объемов переработки на внутреннем рынке. При этом экспортные объемы транспортировки снизились вследствие естественного падения добычи нефти на зрелых месторождениях. Снижение общего экспортного объема транспортировки было частично компенсировано увеличением объемов по Каспийскому Трубопроводному Консорциуму и Казахстанско-Китайскому Трубопроводу из-за смягчения ограничений в рамках соглашения ОПЕК+.

Общий объем морской транспортировки нефти за первый квартал 2022 года уменьшился на 9,1% до 2 269 тыс. тонн, что объясняется снижением объемов на Черном море из-за капитального ремонта в марте 2022 года на заводе Петромидия, нефть на который

доставляется в том числе мощностями Казмортрансфлота. Данное снижение было частично компенсировано ростом транспортировки дополнительных объемов на Средиземном море благодаря восстановлению рынка нефтяного судоходства в мире.

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ за первый квартал 2022 года незначительно увеличился на 0,5% и составил 5 238 тыс. тонн, из которых 60,7% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата составили 2 057 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Казахтуркмунай и Урихтау Оперейтинг) в объеме 1 222 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. 2022 (на долю КМГ)	1 кв. 2021 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	1 315	1 178	11,7%
ПНХЗ	1 400	1 397	0,2%
ПКОП ¹	731	681	7,4%
Caspi Bitum	71	72	-2,4%
Петромидия	980	1 265	-22,5%
Bega	69	69	0,7%
Итого	4 566	4 662	-2,1%

¹ Объем переработки ПКОП указан на долю 50%.

За первый квартал 2022 года общий объем переработки УВС в сравнении с тем же периодом 2021 года уменьшился на 2,1% и составил 4 566 тыс. тонн:

- На казахстанских НПЗ объем переработки УВС увеличился на 5,7% и составил 3 517 тыс. тонн. Увеличение объемов переработки обусловлено остановкой производства на АНПЗ в аналогичном периоде прошлого года в связи с произошедшими глубокими просадками напряжения в электрических сетях и восстановлением спроса на нефтепродукты до допандемийных уровней в текущем году;
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Bega) в Румынии уменьшился на 21,3% и составил 1 049 тыс. тонн. Снижение объемов переработки связано с остановкой завода Петромидия на плановый ремонт с 11 марта по 8 апреля 2022 года.

За первый квартал 2022 года объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах уменьшился на 2,8% и составил 4 174 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 3 151 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 5,1% больше показателей прошлого года, что связано с восстановлением спроса на нефтепродукты на внутреннем рынке после пандемии;
- Заводы KMG International (Петромидия, Bega) произвели 1 023 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 21,1% ниже показателей первого квартала 2021 года за счет соответствующего снижения объемов переработки на НПЗ Петромидия в Румынии.

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

Контакты:

ir@kmg.kz

тел: +7 7172 78 63 43

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 – 8,44%.

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

Переработка: ПНХЗ – 100%, АНПЗ – 99,53%, ПКОП – 49,72%, KMG International – 100%, Петромидия – 54,63%, Вега – 54,63%.