

5 августа 2022 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за первое полугодие 2022 года**

Нур-Султан, 5 августа 2022 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за первое полугодие 2022 года.

Ключевые производственные показатели за первое полугодие 2022 года по сравнению с первым полугодием 2021 года:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 0,3% и составил 10 774 тыс. тонн;
- Объем транспортировки нефти увеличился на 0,6%, составив 37 157 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских и румынских НПЗ кумулятивно увеличился на 0,2% и составил 9 721 тыс. тонн.

	6М 2022 (на долю КМГ)	6М 2021 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	10 774	10 738	0,3%
Добыча газа, млн м ³	4 110	4 079	0,8%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	37 157	36 949	0,6%
Переработка нефти, тыс. тонн	9 721	9 704	0,2%

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 первое полугодие 2022 года составил 10 774 тыс. тонн нефти (447 тыс. барр. в сутки), увеличившись на 0,3% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Объем добычи попутного и природного газа увеличился на 0,8% до 4 110 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	6М 2022 (на долю КМГ)	6М 2021 (на долю КМГ)	%
Озенмунайгаз	2 501	2 629	-4,8%
Мангистаумунайгаз	1 474	1 445	2,0%
Эмбамунайгаз	1 267	1 213	4,5%
Тенгиз	2 867	2 707	5,9%
Кашаган	601	613	-2,0%
Карачаганак	549	539	1,8%
Прочие	1 514	1 591	-4,8%
Итого	10 774	10 738	0,3%

Добыча нефти на Тенгизе выросла на 5,9% по сравнению с первым полугодием прошлого года, составив 2 867 тыс. тонн (126 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа тоже увеличилась на 6,2%, составив 1 599 млн м³. Увеличение добычи произошло из-за смягчения ограничений в рамках соглашения ОПЕК+.

Добыча нефти на Кашагане снизилась на 2,0% в связи полной остановкой производственных объектов на морском и наземных комплексах для проведения планового капитального ремонта с 1 июня по 5 июля, вследствие чего объем добычи на долю КМГ за первую половину текущего года сократился до 601 тыс. тонн (26 тыс. барр. в сутки). Объем добычи попутного газа снизился на 0,5% и составил 372 млн м³.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке выросла на 1,8% и составила 549 тыс. тонн (24 тыс. барр. в сутки). Добыча газа увеличилась на 4,7% и составила 1 051 млн м³. Рост добычи произошел благодаря вводу 4-го компрессора обратной закачки газа и увеличения переработки газа.

Объем добычи нефти и конденсата на операционных активах уменьшился на 1,8% до 6 757 тыс. тонн (270 тыс. барр. в сутки). Снижение объемов добычи нефти и конденсата в первом полугодии преимущественно обусловлено неоднократным аварийным отключением электроэнергии со стороны коммунального предприятия обслуживающего производственные объекты Озенмунайгаз и естественным падением уровня добычи на зрелых месторождениях, при этом, падение объемов было частично нивелировано ростом добычи на месторождениях Эмбамунайгаз за счет ввода в эксплуатацию новых горизонтальных скважин. Добыча газа сократилась на 9,0% до 1 088 млн м³ преимущественно из-за передачи АО «КазТрансГаз» (АО НК «QazaqGaz») в ноябре 2021 года, в который входит газодобывающий актив Амангельды Газ.

Транспортировка нефти

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти за первое полугодие 2022 года увеличился на 0,6% до 37 157 тыс. тонн¹ по сравнению с первым полугодием прошлого года.

Транспортировка нефти, тыс. тонн	6М 2022 (100%)	6М 2022 (на долю КМГ)	6М 2021 (на долю КМГ)	%
КазТрансОйл	19 959	19 959	20 428	-2,3%
Казахстанско-Китайский Трубопровод	9 727	4 864	4 211	15,5%
МунайТас ²	2 622	1 337	979	36,6%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	30 482	6 325	6 236	1,4%
Казмортрансфлот	4 673	4 673	5 095	-8,3%
Итого	-	37 157	36 949	0,6%

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 первое полугодие 2022 года увеличился на 2,0% и составил 32 485 тыс. тонн. Увеличение объемов магистральной транспортировки нефти наблюдается по МунайТасу и Казахстанско-Китайскому Трубопроводу, преимущественно благодаря росту объемов в направлении казахстанских НПЗ для обеспечения необходимых объемов переработки на внутреннем

рынке и экспорта в Китай. При этом экспортные объемы транспортировки нефти по КазТрансОйлу снизились вследствие естественного падения добычи нефти на зрелых месторождениях, а также в связи с перераспределением нефти грузоотправителями через трубопроводы Каспийского Трубопроводного Консорциума и Казахстанско-Китайского Трубопровода.

Общий объем морской транспортировки нефти за первое полугодие 2022 года уменьшился на 8,3% до 4 673 тыс. тонн, что объясняется снижением объемов на Черном море из-за капитального ремонта НПЗ Петромидия, а также снижения поставок сырья в связи с неблагоприятными метеоусловиями на Черном море.

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ за первое полугодие 2022 года незначительно уменьшился на 0,2% и составил 10 811 тыс. тонн, из которых 61,1% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата составили 6 796 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Казахтуркмунай и Урихтау Оперейтинг) в объеме 2 484 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	6М 2022 (на долю КМГ)	6М 2021 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	2 681	2 587	3,6%
ПНХЗ	2 839	2 876	-1,3%
ПКОП ¹	1 518	1 105	37,3%
Caspi Bitum	211	222	-5,0%
Петромидия	2 310	2 726	-15,3%
Вега	163	188	-13,3%
Итого	9 721	9 704	0,2%

¹ Объем переработки ПКОП указан на долю 50%.

За первое полугодие 2022 года общий объем переработки УВС в сравнении с аналогичным периодом 2021 года увеличился незначительно на 0,2% и составил 9 721 тыс. тонн:

- На казахстанских НПЗ объем переработки УВС увеличился на 6,8% и составил 7 248 тыс. тонн. Увеличение объемов переработки обусловлено остановкой производства на ПКОП в мае – июне прошлого года для планового капитального ремонта, а также остановкой производства на АНПЗ в аналогичном периоде прошлого года в связи с произошедшими просадками напряжения в электрических сетях;
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии уменьшился на 15,1% и составил 2 473 тыс. тонн. Снижение объемов переработки связано с остановкой завода Петромидия на плановый ремонт весной этого года, а также в связи со сбоями поставок сырья на Черном море из-за неблагоприятных метеоусловий.

За первое полугодие 2022 года объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах практически не изменился и составил 8 760 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 6 340 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 6,3% больше показателей аналогичного периода прошлого года, что связано с ростом спроса на светлые нефтепродукты на внутреннем рынке, а также увеличением доли загрузки тяжелой нефти Бузачи на ПК ОП для производства темных сортов нефтепродуктов;
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели 2 420 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 14,3% ниже показателей первого полугодия 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%.

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