



АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за первое полугодие 2021 года

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за первое полугодие 2021 года.

Ключевые производственные показатели за первое полугодие 2021 года по сравнению с первым полугодием 2020 года:

- Объем добычи нефти и газового конденсата составил 10 738 тыс. тонн по сравнению с 11 345 тыс. тонн в первом полугодии 2020 года;
- Объемы транспортировки нефти составили 36 949 тыс. тонн по сравнению с 37 328 тыс. тонн в первом полугодии 2020 года;
- Транспортировка газа выросла на 2,7%, составив 46 411 млн м³;
- Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских и румынских НПЗ значительно вырос и составил 9 704 тыс. тонн против 8 290 тыс. тонн годом ранее.

	6М 2021 (на долю КМГ)	6М 2020 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	10 738	11 345	-5,3%
Добыча газа, млн м³	4 079	4 321	-5,6%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	36 949	37 328	-1,0%
Транспортировка газа, млн м³	46 411	45 172	2,7%
Переработка нефти, тыс. тонн	9 704	8 290	17,0%

Производственные результаты за первое полугодие 2021 года

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 2021 года составил 10 738 тыс. тонн нефти (445 тыс. барр. в сутки), показав уменьшение на 5,3% по сравнению с годом ранее. Объем добычи попутного и природного газа снизился на 5,6% до 4 079 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	6М 2021 (на долю КМГ)	6М 2020 (на долю КМГ)	%
Озенмунайгаз	2 629	2 746	-4,3%
Мангистаумунайгаз	1 445	1 526	-5,3%
Эмбаумунайгаз	1 213	1 353	-10,3%
Тенгиз	2 707	2 852	-5,1%
Кашаган	613	673	-8,9%
Карачаганак	539	562	-4,1%
Прочие	1 591	1 631	-2,5%
Итого	10 738	11 345	-5,3%

Добыча нефти на Тенгизе сократилась на 5,1% по сравнению с прошлым годом, составив 2 707 тыс. тонн (119 тыс. барр. в сутки), и газа на 4,2%, составив 1 505 млн м³. Существенное влияние на снижение добычи нефти оказали принятые на себя обязательства по ограничению добычи в рамках соглашения ОПЕК+.

Добыча нефти на Кашагане уменьшилась на 8,9% до 613 тыс. тонн нефти (27 тыс. барр. в сутки). Объем добычи природного и попутного газа сократился на 7,9% и составил 374 млн м³. Снижение добычи в сравнении с добычей аналогичного периода предыдущего года связано с принятыми на себя обязательствами по ограничению добычи в рамках соглашения ОПЕК+.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке уменьшилась на 4,1% и составила 539 тыс. тонн (23 тыс. барр. в сутки). Добыча газа составила 1 003 млн м³ и сократилась на 3,9% от уровня первого полугодия 2020 года. Снижение добычи произошло из-за ограничений по приему газа, отправляемого для переработки на Оренбургский газоперерабатывающий завод, а также из-за снижения объемов обратной закачки газа по причине высокой температуры окружающей среды в июне текущего года.

Объем добычи нефти на операционных активах уменьшился на 5,2% до 6 878 тыс. тонн (275 тыс. барр. в сутки) и добыча газа снизилась на 8,0% до 1 196 млн м³. Снижение объемов добычи нефти в основном обусловлено принятыми обязательствами по ограничению добычи в рамках соглашения ОПЕК+, а также естественным падением уровня добычи на зрелых месторождениях.

Транспортировка нефти и газа

Объем магистральной и морской транспортировки нефти за первое полугодие 2021 года снизился на 1,0% до 36 949 тыс. тонн¹.

Транспортировка нефти, тыс. тонн	6М 2021 (100%)	6М 2021 (на долю КМГ)	6М 2020 (на долю КМГ)	%
КазТрансОйл	20 428	20 428	21 510	-5,0%
Казахстанско-Китайский Трубопровод	8 422	4 211	3 766	11,8%
МунайТас ²	1 919	979	686	42,8%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	30 055	6 236	6 473	-3,7%
Казмортрансфлот	5 095	5 095	4 894	4,1%
Итого	-	36 949	37 328	-1,0%

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 сократился на 1,8% и составил 31 854 тыс. тонн. Снижение общих объемов сдачи нефти обусловлено исполнением грузоотправителями обязательств по ограничению добычи нефти в рамках соглашения ОПЕК+. В свою очередь общее сокращение было частично нивелировано увеличением объемов поставки нефти в направлении Павлодарского нефтехимического завода (ПНХЗ) для обеспечения необходимых объемов переработки на внутреннем рынке.

В сравнении с аналогичным периодом прошлого года общий объем транспортировки нефти морским путем в первом полугодии 2021 года вырос на 4,1% до 5 095 тыс. тонн преимущественно за счет роста транспортировки на Черном море, благодаря восстановлению рынка нефтяного судоходства в мире.

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам КМГ за первое полугодие 2021 года увеличился на 2,7% до 46 411 млн м³. Увеличение произошло из-за роста транзитных потоков газа из Туркменистана в Россию и Китай, а также роста потребления газа на внутреннем рынке, в частности, в южных регионах Казахстана. Наряду с этим наблюдается снижение экспортных объемов в Россию за счет перераспределения карачаганакского газа на внутренний рынок и уменьшения экспортных объемов с Тенгиза.

Транспортировка газа, млн м ³	6М 2021 (100%)	6М 2021 (на долю КМГ)	6М 2020 (на долю КМГ)	%
Интергаз Центральная Азия	31 012	31 012	30 982	0,1%
Азиатский Газопровод	22 299	11 149	9 629	15,8%
Газопровод Бейнеу-Шымкент	6 867	3 434	3 192	7,6%
КазТрансГаз Аймак	816	816	1 369	-40,4%
Итого	-	46 411	45 172	2,7%

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ за первое полугодие 2021 года уменьшился на 5,7% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составил 10 791 тыс. тонн, из которых 64,8% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата составили 3 804 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз Казакхтуркмунай и Урихтау Оперейтинг) в объеме 2 089 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) и ПНХЗ для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Объем реализации товарного газа за первое полугодие 2021 года вырос на 2,9% по сравнению с первым полугодием 2020 года и составил 12 154 млн м³ преимущественно за счет роста потребления на внутреннем рынке. Экспорт товарного газа достиг 3 550 млн м³, из которых 95% было экспортировано в Китай. По сравнению с аналогичным периодом 2020 года наблюдается снижение объемов экспорта газа на 16,0%, связанное с сокращением поставок газа в Россию и Китай.

Переработка углеводородного сырья

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн	6М 2021 (на долю КМГ)	6М 2020 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	2 587	2 633	-1,8%
ПНХЗ	2 876	2 056	39,9%
ПКОП ¹	1 105	1 135	-2,6%
Caspi Bitum	222	196	13,0%
Петромидия	2 726	2 116	28,9%
Вега	188	154	22,1%
Итого	9 704	8 290	17,1%

¹ Объем переработки ПКОП указан на долю 50%.

За первое полугодие 2021 года общий объем переработки углеводородного сырья (УВС) в сравнении с первым полугодием 2020 года увеличился на 17,1% и составил 9 704 тыс. тонн:

- На казахстанских НПЗ объем переработки УВС увеличился на 12,8% и составил 6 789 тыс. тонн. Увеличение обусловлено ростом объема переработки на ПНХЗ, на

котором капитальный ремонт в этом году планируется во втором полугодии текущего года, тогда как в прошлом году плановый ремонт производился в апреле-мае. Наряду с этим, на ПНХЗ в первом полугодии 2020 года объемы переработки были ниже из-за снижения потребности в нефтепродуктах на внутреннем рынке;

- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии составил 2 915 тыс. тонн, что больше на 28,4% по сравнению с показателями прошлого полугодия. Рост обусловлен проведенным капитальным ремонтом на Петромидии в первом полугодии прошлого года с остановкой завода на период ремонта, а также со снижением спроса на нефтепродукты на рынке.

За первое полугодие 2021 года объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах увеличился на 17,8% и составил 9 007 тыс. тонн, демонстрируя продолжающееся стабильное восстановление спроса на нефтепродукты до уровней перед пандемией:

- Казахстанские НПЗ произвели 6 181 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 14,2% больше показателя первого полугодия прошлого года;
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели 2 825 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 26,6% выше показателей первого полугодия 2020 года.

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 (ТШО) - 20%, Карачаганак (КПО) - 10%, Кашаган – 8,44%.

Транспортировка нефти и газа, маркетинг газа: КазТрансОйл - 90%, Казахстанско-Китайский Трубопровод (ККТ) - 50%, МунайТас - 51%, Batumi Oil Terminal - 100%, Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК) – 20,75%, Казмортрансфлот - 100%, КазТрансГаз - 100%, Интергаз Центральная Азия (ИЦА) - 100%, Азиатский Газопровод (АГП) - 50%, КазТрансГаз Аймак - 100%, Газопровод Бейнеу-Шымкент (ГБШ) - 50%, КазРосГаз - 50%.

Переработка: ПНХЗ - 100%, АНПЗ – 99,53%, ПК ОП – 49,72%, KMG International - 100%, Петромидия – 54,63%, Вера – 54,63%.