

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за девять месяцев 2021 года**

Нур-Султан, 28 октября 2021 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за девять месяцев 2021 года.

Ключевые производственные показатели за девять месяцев 2021 года по сравнению с девятью месяцами 2020 года:

- Объем добычи нефти и газового конденсата составил 15 923 тыс. тонн по сравнению с 16 423 тыс. тонн за девять месяцев 2020 года;
- Объемы транспортировки нефти составили 55 727 тыс. тонн по сравнению с 55 225 тыс. тонн за девять месяцев 2020 года;
- Транспортировка газа выросла на 12,0%, составив 71 036 млн м³;
- Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских и румынских НПЗ вырос на 7,7% и составил 14 083 тыс. тонн против 13 081 тыс. тонн годом ранее.

	9М 2021 (на долю КМГ)	9М 2020 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	15 923	16 423	-3,0%
Добыча газа, млн м ³	5 811	6 173	-5,9%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	55 727	55 225	0,9%
Транспортировка газа, млн м ³	71 036	63 448	12,0%
Переработка нефти, тыс. тонн	14 083	13 081	7,7%

Производственные результаты за девять месяцев 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 девять месяцев 2021 года составил 15 923 тыс. тонн нефти (436 тыс. барр. в сутки), показав уменьшение на 3,0% по сравнению с годом ранее. Объем добычи попутного и природного газа снизился на 5,9% до 5 811 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	9М 2021 (на долю КМГ)	9М 2020 (на долю КМГ)	%
Озенмунайгаз	3 988	4 027	-1,0%
Мангистаумунайгаз	2 192	2 229	-1,7%
Эмбамунайгаз	1 855	1 967	-5,7%
Тенгиз	3 786	4 032	-6,1%
Кашаган	952	954	-0,3%
Карачаганак	768	816	-5,9%
Прочие	2 382	2 397	-0,6%
Итого	15 923	16 423	-3,0%

Добыча нефти на Тенгизе сократилась на 6,1% по сравнению с прошлым годом, составив 3 786 тыс. тонн (111 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа снизилась на 9,9%, составив 2 016 млн м³. Существенное влияние на снижение добычи нефти оказали принятые на себя обязательства по ограничению добычи в рамках соглашения ОПЕК+, а также плановый капитальный ремонт установок завода второго поколения и закачки сырого газа в августе и сентябре 2021 года.

Добыча нефти на Кашагане в третьем квартале 2021 года была увеличена на 20,2% в сравнении с третьим кварталом 2020 года за счет увеличения квоты для Казахстана с августа текущего года в рамках соглашения ОПЕК+, в результате чего объем добычи на долю КМГ за девять месяцев 2021 года достиг 952 тыс. тонн (28 тыс. барр. в сутки), что сопоставимо с объемами девяти месяцев 2020 года, ограничения по добыче в котором начали действовать только со второго квартала. Объем добычи природного и попутного газа вырос на 1,3% и составил 581 млн м³.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке уменьшилась на 5,9% и составила 768 тыс. тонн (22 тыс. барр. в сутки). Добыча газа составила 1 404 млн м³ и сократилась на 6,4% от уровня девяти месяцев 2020 года. Снижение добычи произошло из-за ограничений по приему газа, отправляемого для переработки на Оренбургский газоперерабатывающий завод, а также из-за ремонтных работ на Установке комплексной подготовки газа – 2 и Установке комплексной подготовки газа – 3.

Объем добычи нефти и конденсата на операционных активах уменьшился на 1,9% до 10 417 тыс. тонн (276 тыс. барр. в сутки), добыча газа снизилась на 2,7% до 1 807 млн м³. Снижение объемов добычи нефти и конденсата 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

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти за девять месяцев 2021 года увеличился на 0,9% до 55 727 тыс. тонн¹.

Транспортировка нефти, тыс. тонн	9М 2021 (100%)	9М 2021 (на долю КМГ)	9М 2020 (на долю КМГ)	%
КазТрансОйл	30 824	30 824	31 742	-2,9%
Казахстанско-Китайский Трубопровод	13 030	6 515	5 821	11,9%
МунайТас ²	3 047	1 554	1 199	29,6%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	43 898	9 109	9 253	-1,6%
Казмортрансфлот	7 726	7 726	7 210	7,2%
Итого	-	55 727	55 225	0,9%

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 девять месяцев 2021 года остался практически неизменным по сравнению с 2020 годом и составил 48 002 тыс. тонн. При этом наблюдается снижение объемов сдачи нефти по КазТрансОйлу и Каспийскому Трубопроводному Консорциуму по причине исполнения грузоотправителями обязательств по ограничению добычи нефти в рамках соглашения ОПЕК+. Увеличение же объемов магистральной транспортировки нефти наблюдается по МунайТасу и

Казахстанско-Китайскому Трубопроводу, преимущественно благодаря увеличению объемов в направлении Павлодарского нефтехимического завода (ПНХЗ) и Шымкентского нефтеперерабатывающего завода (ПКОП) для обеспечения необходимых объемов переработки на внутреннем рынке.

В сравнении с аналогичным периодом прошлого года общий объем морской транспортировки нефти за девять месяцев 2021 года вырос на 7,2% до 7 726 тыс. тонн преимущественно за счет роста транспортировки на Средиземном море, благодаря восстановлению рынка нефтяного судоходства в мире.

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам КМГ за девять месяцев 2021 года увеличился на 12,0% до 71 036 млн м³. Увеличение произошло из-за роста транзитных потоков среднеазиатского газа в Россию и Китай, а также роста потребления газа на внутреннем рынке Казахстана. Наряду с этим наблюдается снижение объемов транспортировки газа на экспорт из-за перераспределения части объемов газа для удовлетворения потребностей внутреннего рынка, а также из-за снижения крупными поставщиками производства товарного газа.

Транспортировка газа, млн м ³	9М 2021 (100%)	9М 2021 (на долю КМГ)	9М 2020 (на долю КМГ)	%
Интергаз Центральная Азия	48 654	48 654	42 626	14,1%
Азиатский Газопровод	33 783	16 891	14 469	16,7%
Газопровод Бейнеу-Шымкент	9 349	4 675	4 464	4,7%
КазТрансГаз Аймак ¹	816	816	1 889	-56,8%
Итого	-	71 036	63 448	12,0%

¹ КазТрансГаз Аймак (КТГА) заключил договор купли-продажи магистральных газопроводов (МГ) и сооружений на них от 19.03.21 года. В рамках договора МГ "Жанаозен-Актау" был передан ИЦА. В связи с чем, с апреля 2021 года у КТГА магистральная транспортировка не учитывается.

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ за девять месяцев 2021 года уменьшился на 5,1% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составил 16 141 тыс. тонн, из которых 63,0% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата составили 5 956 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Казахтуркмунай и Урихтау Оперейтинг) в объеме 3 297 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ), ПКОП и ПНХЗ для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Объем реализации товарного газа за девять месяцев 2021 года вырос незначительно, всего на 0,2% по сравнению с девятью месяцами 2020 года и составил 15 523 млн м³. Экспорт товарного газа составил 4 671 млн м³, из которых 96% экспортировано в Китай. По сравнению с аналогичным периодом 2020 года наблюдается снижение объемов экспорта газа на 21,3%, связанное с сокращением поставок газа в Россию и Китай.

Переработка углеводородного сырья

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн	9М 2021 (на долю КМГ)	9М 2020 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	4 007	3 679	8,9%
ПНХЗ	4 321	3 519	22,8%
ПКОП ¹	1 829	1 767	3,5%
Caspi Bitum	373	346	7,6%
Петромидия	3 326	3 504	-5,1%
Вега	227	265	-14,4%
Итого	14 083	13 081	7,7%

¹ Объем переработки ПКОП указан на долю 50%.

За девять месяцев 2021 года общий объем переработки углеводородного сырья (УВС) в сравнении с девятью месяцами 2020 года увеличился на 7,7% и составил 14 083 тыс. тонн:

- На казахстанских НПЗ объем переработки УВС увеличился на 13,1% и составил 10 530 тыс. тонн, что сопоставимо с объемами девяти месяцев до пандемии. Существенное увеличение объемов переработки на ПНХЗ и АНПЗ обусловлено увеличением спроса на нефтепродукты на внутреннем рынке в текущем году, а также остановкой заводов на капитальный ремонт в прошлом году и непрерывной работой заводов в текущем году;
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии составил 3 553 тыс. тонн, что меньше на 5,7% по сравнению с показателями за девять месяцев в прошлом году. Снижение объемов переработки связано с полной остановкой завода на три месяца из-за возгорания установки гидроочистки дизельного топлива на Петромидии 2 июля 2021 года.

За девять месяцев 2021 года объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах увеличился на 7,7% и составил 13 179 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 9 744 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 14,0% больше показателей за девять месяцев прошлого года, демонстрируя полное восстановление объемов производства до пандемии;
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели 3 434 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 7,0% ниже показателей за девять месяцев 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%, ПКОП – 49,72%, KMG International – 100%, Петромидия – 54,63%, Вега – 54,63%.