

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»  
Производственные результаты за первый квартал 2021 года**

**Нур-Султан, 12 мая 2021 года** - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за первый квартал 2021 года.

**Ключевые производственные показатели за первый квартал 2021 года:**

- Объем добычи нефти и газового конденсата составил 5 318 тыс. тонн по сравнению с 5 929 тыс. тонн в первом квартале 2020 года;
- Объемы транспортировки нефти и газа составили 18 327 тыс. тонн нефти и 22 149 млн м<sup>3</sup> газа соответственно, что на 1,0% и 21,8% ниже, чем в первом квартале 2020 года;
- Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских и румынских НПЗ остался практически неизменным и составил 4 662 тыс. тонн.

	1 кв. 2021 (на долю КМГ)	1 кв. 2020 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	5 318	5 929	-10,3%
Добыча газа, млн м <sup>3</sup>	2 058	2 260	-8,9%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	18 327	18 517	-1,0%
Транспортировка газа, млн м <sup>3</sup>	22 149	28 320	-21,8%
Переработка нефти, тыс. тонн	4 662	4 660	-0,04%

**Производственные результаты за первый квартал 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 первый квартал 2021 год составил 5 318 тыс. тонн нефти (438 тыс. барр. в сутки), показав уменьшение на 10,3% по сравнению с первым кварталом 2020 года. Объем добычи попутного и природного газа снизился на 8,9% до 2 058 млн м<sup>3</sup>.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	1 кв. 2021 (на долю КМГ)	1 кв. 2020 (на долю КМГ)	%
Озенмунайгаз	1 299	1 397	-7,1%
Мангистаумунайгаз	712	790	-9,9%
Эмбамунайгаз	595	701	-15,2%
Тенгиз	1 331	1 535	-13,3%
Кашаган	305	365	-16,6%
Карачаганак	279	285	-1,8%
Прочие	798	856	-6,8%
<b>Итого</b>	<b>5 318</b>	<b>5 929</b>	<b>-10,3%</b>

Добыча нефти на Тенгизе сократилась на 13,3% по сравнению с первым кварталом 2020 года, составив 1 331 тыс. тонн (117 тыс. барр. в сутки), и газа на 11,9%, составив 741 млн м<sup>3</sup>. Существенное влияние на снижение добычи нефти оказали принятые на себя обязательства по ограничению добычи в рамках соглашения ОПЕК+.

Добыча нефти на Кашагане уменьшилась на 16,6% до 305 тыс. тонн нефти (27 тыс. барр. в сутки), а добыча газа сократилась на 15,5% и составила 185 млн м<sup>3</sup>. Снижение добычи в сравнении с аналогичным периодом предыдущего года связано с принятыми на себя обязательствами по ограничению добычи в рамках соглашения ОПЕК+.

Добыча жидких углеводородов на Карачаганаке уменьшилась на 1,8% и составила 279 тыс. тонн (24 тыс. барр. в сутки). Добыча газа составила 533 млн м<sup>3</sup> и сократилась на 0,8% по сравнению с первым кварталом 2020 года. Снижение добычи произошло из-за ограничений по приему газа, отправляемого для переработки на Оренбургский газоперерабатывающий завод. 20 марта 2021 года после успешного завершения всех строительно-монтажных и пуско-наладочных работ был подписан акт готовности к вводу в эксплуатацию Проекта по снятию производственных ограничений по газу (проект СПОГ), который позволит обеспечить дополнительный прирост добычи жидких углеводородов. Запуск проекта запланирован на июнь 2021 года после завершения производственных испытаний.

Объем добычи нефти на операционных активах уменьшился на 9,1% до 3 403 тыс. тонн (271 тыс. барр. в сутки) и добыча газа снизилась на 9,6% до 599 млн м<sup>3</sup>. Снижение объемов добычи 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 первый квартал 2021 года снизился на 1,0% до 18 327 тыс. тонн<sup>1</sup>.

Транспортировка нефти, тыс. тонн	1 кв. 2021 (100%)	1 кв. 2021 (на долю КМГ)	1 кв. 2020 (на долю КМГ)	%
КазТрансОйл	10 238	10 238	10 510	-2,6%
Казахстанско-Китайский Трубопровод	4 089	2 045	1 850	10,5%
МунайТас <sup>2</sup>	943	481	284	69,3%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	14 779	3 067	3 514	-12,7%
Казмортрансфлот	2 496	2 496	2 359	5,8%
<b>Итого</b>	-	<b>18 327</b>	<b>18 517</b>	-1,0%

<sup>1</sup> Часть объемов нефти может транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и, соответственно, эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.

<sup>2</sup> 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 2,0% и составил 15 830 тыс. тонн. Снижение объемов сдачи нефти обусловлено исполнением обязательств грузоотправителями по ограничению добычи нефти в рамках соглашения ОПЕК+. В свою очередь общее сокращение было частично нивелировано восстановлением уровня поставок нефти от АО «СНПС-Актобемунайгаз» до предьянварского уровня 2020 года, когда произошло сокращение поставки нефти по причине критического превышения хлорорганических соединений в нефти, а также

нивелировано увеличением объемов транспортировки нефти в направлении Шымкентского НПЗ (ПКОП).

В сравнении с аналогичным периодом общий объем морской транспортировки нефти в первом квартале 2021 года вырос на 5,8% преимущественно за счет роста объемов на Черном море.

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам КМГ за первый квартал 2021 года уменьшился на 21,8% до 22 149 млн м<sup>3</sup>. Уменьшение обусловлено сокращением транзитных потоков российского газа ПАО «Газпром» через территорию РК вследствие ввода новых газотранспортных мощностей и диверсификации маршрутов транспортировки газа в Россию. Наряду с этим произошло сокращение экспорта газа в Китай, а также снижение экспорта карачаганакского газа в Россию.

Транспортировка газа, млн м <sup>3</sup>	1 кв. 2021 (100%)	1 кв. 2021 (на долю КМГ)	1 кв. 2020 (на долю КМГ)	%
Интергаз Центральная Азия	14 038	14 038	20 531	-31,6%
Азиатский Газопровод	10 865	5 433	5 178	4,9%
Газопровод Бейнеу-Шымкент	3 819	1 910	1 813	5,3%
КазТрансГаз Аймак	769	769	798	-3,7%
<b>Итого</b>	-	<b>22 149</b>	<b>28 320</b>	<b>-21,8%</b>

#### Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной добытой нефти и газового конденсата КМГ за первый квартал 2021 года уменьшился на 13,4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составил 5 213 тыс. тонн, из которых 64,8% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной добытой нефти и газового конденсата составили 1 836 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз Казхтуркмунай и Урихтау Оперейтинг) в объеме 996 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) и Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Объем реализации товарного газа за первый квартал 2021 года незначительно сократился на 1,7% по сравнению с первым кварталом 2020 года и составил 7 669 млн м<sup>3</sup>. Экспорт товарного газа составил 1 707 млн м<sup>3</sup>, из которых 93% было экспортировано в Китай. По сравнению с аналогичным периодом 2020 года наблюдается снижение объемов экспорта газа на 33,4%, связанное с отсутствием договора АО «КазТрансГаз» на поставку газа в Россию на 2021 год и сокращением экспорта в Китай, в условиях роста потребления газа на внутреннем рынке.

## Переработка углеводородного сырья

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн	1 кв. 2021 (на долю КМГ)	1 кв. 2020 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	1 178	1 384	-14,9%
ПНХЗ	1 397	1 321	5,8%
ПКОП <sup>1</sup>	681	590	15,5%
Caspi Bitum	72	53	35,2%
Петромидия	1 265	1 240	2,0%
Вега	69	72	-4,4%
<b>Итого</b>	<b>4 662</b>	<b>4 660</b>	<b>0,04%</b>

<sup>1</sup> Объем переработки ПКОП указан на долю 50%.

За первый квартал 2021 года общий объем переработки углеводородного сырья (УВС) в сравнении с первым кварталом 2020 года практически не изменился и составил 4 662 тыс. тонн:

- На казахстанских НПЗ объем переработки УВС уменьшился на 0,6% и составил 3 328 тыс. тонн. При этом, на АНПЗ произошло снижение на 14,9%, в связи с сериями глубоких просадок электроэнергии в начале года. В то время как на остальных казахстанских НПЗ наблюдалось увеличение объемов переработки, среди которых наибольшее увеличение на 15,5% наблюдалось на ПКОП за счет дополнительной дозагрузки для компенсации перебоев на АНПЗ;
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии составил 1 334 тыс. тонн, рост был незначительным, всего на 1,6% выше показателей первого квартала 2020 года.

За первый квартал 2021 года объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах увеличился на 1,5% и составил 4 294 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 2 998 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 1,5% больше показателя прошлого года. Наблюдается стабильное восстановление спроса на нефтепродукты до уровней перед пандемией;
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели 1 296 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 1,5% выше показателей 2020 года.

Более детальная информация доступна на сайте <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%.