

28 февраля 2022 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»  
Производственные результаты за 2021 год**

**Нур-Султан, 28 февраля 2022 года** - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за 2021 год.

*Председатель Правления КМГ Айдарбаев Алик Серикович:*

*«В 2021 году мы актуализировали нашу стратегию развития. Наряду с традиционными видами деятельности, среди стратегических целей особое место уделяется устойчивому развитию Компании. В отчетном году была также утверждена Программа низкоуглеродного развития, включающая в себя как текущие возможности снижения углеродного следа, так и дополнительные направления деятельности для декарбонизации.*

*В рамках диверсификации бизнеса Компания продолжает развивать нефтехимию как перспективное направление своей деятельности. В конце 2021 года на газохимическом комплексе по производству полипропилена КРІ завершено основное строительство завода мощностью до 500 тыс. тонн и принята первая партия пропана с месторождения Тенгиз.*

*В ноябре 2021 года бизнес направление КМГ по транспортировке и маркетингу газа было передано основному акционеру АО «Самрук-Қазына» для фокусированного развития газовой отрасли страны.*

*Будучи социально и экологически ответственной Компанией, КМГ продолжает реализовывать ряд проектов в данном направлении, среди которых опреснительные заводы на месторождении Каражанбас и в поселке Кендирли, реконструкция водовода «Астрахань-Мангышлак», а также экологический проект TAZALYQ, призванный улучшить состояние окружающей среды города Атырау. В сфере развития «зеленых» технологий КМГ в 2021 году заключил ряд соглашений с крупнейшими международными компаниями такими как Eni, Shell, Total, Air Liquide и Linde».*

**Ключевые производственные показатели за 2021 год:**

- Объем добычи нефти и газового конденсата составил 21 651 тыс. тонн в сравнении с 21 752 тыс. тонн в 2020 году;
- Объемы транспортировки нефти увеличились на 1,9% и составили 74 565 тыс. тонн;
- Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских и румынских НПЗ вырос на 4,2% и составил 18 833 тыс. тонн.

	2021 (на долю КМГ)	2020 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	21 651	21 752	-0,5%
Добыча газа, млн м <sup>3</sup>	8 081	8 191	-1,4%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	74 565	73 171	1,9%

Транспортировка газа <sup>1</sup> , млн м <sup>3</sup>	81 851	86 590	-5,5%
Переработка нефти, тыс. тонн	18 833	18 077	4,2%

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 2021 год составил 21 651 тыс. тонн нефти (444 тыс. барр. в сутки), уменьшившись на 0,5% по сравнению с годом ранее. Объем добычи попутного и природного газа снизился на 1,4% до 8 081 млн м<sup>3</sup>.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	2021 (на долю КМГ)	2020 (на долю КМГ)	%
Озенмунайгаз	5 332	5 347	-0,3%
Мангистаумунайгаз	2 944	2 977	-1,1%
Эмбамунайгаз	2 522	2 601	-3,0%
Тенгиз	5 311	5 292	0,4%
Кашаган	1 344	1 253	7,2%
Карачаганак	1 034	1 094	-5,5%
Прочие	3 165	3 188	-0,7%
<b>Итого</b>	<b>21 651</b>	<b>21 752</b>	<b>-0,5%</b>

Добыча нефти на Тенгизе выросла на 0,4% по сравнению с прошлым годом, составив 5 311 тыс. тонн (116 тыс. барр. в сутки). Добыча попутного газа увеличилась незначительно на 0,1%, составив 2 953 млн м<sup>3</sup>. Увеличение произошло из-за смягчения ограничений в рамках соглашения ОПЕК+, а также в связи с успешным завершением капитального ремонта установок завода второго поколения и закачки сырого газа с опережением графика.

Добыча нефти на Кашагане была увеличена существенно на 7,2% за счет смягчения ограничений в рамках соглашения ОПЕК+, в результате чего объем добычи на долю КМГ за прошлый год достиг 1 253 тыс. тонн (29 тыс. барр. в сутки). Также в 4 квартале 2021 года были проведены успешные испытания на производительность компрессоров закачки сырого газа, что позволило увеличить уровень обратной закачки газа до 15 млн м<sup>3</sup> в сутки. Объем добычи природного и попутного газа вырос на 7,9% и составил 818 млн м<sup>3</sup>.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке уменьшилась на 5,5% и составила 1 034 тыс. тонн (22 тыс. барр. в сутки). Добыча газа сократилась на 6,1% и составила 1 898 млн м<sup>3</sup>. Снижение добычи произошло, из-за ограничений по приему газа, отправляемого для переработки на Оренбургский газоперерабатывающий завод, который в августе проводил внеплановый ремонт. Также на Карачаганаке проводилось плановое техническое обслуживание в 3 квартале для загрузки программного обеспечения 4-го компрессора и планово-предупредительный ремонт компрессоров обратной закачки газа Установки комплексной подготовки газа 2.

Объем добычи нефти и конденсата на операционных активах уменьшился на 1,1% до 13 963 тыс. тонн (277 тыс. барр. в сутки) и добыча газа снизилась на 2,1% до 2 411 млн м<sup>3</sup>. Снижение объемов добычи нефти и конденсата в основном обусловлено принятыми

<sup>1</sup> Данные за 2021 год по транспортировке газа, а также по добыче газа и конденсата на Амангельды Газ учитывают объемы за период с 1 января по 8 ноября, в связи с передачей 100% акций АО «КазТрансГаз» (АО НК «QazagGaz») в пользу АО «Самрук-Қазына» 9 ноября 2021 года.

обязательствами по ограничению добычи в рамках соглашения ОПЕК+, а также остановкой некоторых скважин, в связи с ремонтными работами по устранению неполадок в системе окисления-восстановления жидкости на месторождениях Эмбаунайгаз. Кроме того, имеется естественное падение уровня добычи на зрелых месторождениях.

### Запасы углеводородного сырья

Согласно аудиту международной независимой компании DeGolyer&MacNaughton, подготовленному в соответствии с международными стандартами PRMS, доказанные и вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ по состоянию на 31 декабря 2021 года составили 645 млн тонн н.э. (4 983 млн барр. н.э.). Запасы категории 2P по сравнению с 2020 годом были увеличены на 1,8% за счет выполненного комплекса мероприятий по управлению запасами углеводородов, включая пересчеты запасов углеводородного сырья (УВС) месторождения Узень, месторождения Кашаган и др., а также за счет улучшения макроэкономических параметров (увеличение цены на нефть).

### Чистые запасы по PRMS (по состоянию на 31 декабря 2021 года)

Категория запасов, млн тонн н.э.	2021 (на долю КМГ)	2020 (на долю КМГ)	%
Доказанные (1P)	477	459	3,8%
Доказанные плюс вероятные (2P)	645	635	1,6%
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	761	757	0,5%

Категория запасов, млн барр н.э.	2021 (на долю КМГ)	2020 (на долю КМГ)	%
Доказанные (1P)	3 694	3 550	4,1%
Доказанные плюс вероятные (2P)	4 983	4 895	1,8%
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	5 869	5 832	0,6%

### Транспортировка нефти и газа

Общий объем магистральной и морской транспортировки нефти за 2021 года увеличился на 1,9% до 74 565 тыс. тонн<sup>1</sup>.

Транспортировка нефти, тыс. тонн	2021 (100%)	2021 (на долю КМГ)	2020 (на долю КМГ)	%
КазТрансОйл	41 224	41 224	42 298	-2,5%
Казахстанско-Китайский Трубопровод	17 412	8 706	7 942	9,6%
МунайТас <sup>2</sup>	4 273	2 179	1 694	28,7%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	60 728	12 601	12 248	2,9%
Казмортрансфлот	9 855	9 855	8 990	9,6%
<b>Итого</b>	-	<b>74 565</b>	<b>73 171</b>	<b>1,9%</b>

<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 за 2021 год незначительно увеличился на 0,8% и составил 64 710 тыс. тонн. Рост обусловлен увеличением объемов внутренней транспортировки в направлении казахстанских НПЗ для обеспечения необходимых объемов переработки на внутреннем рынке. При этом, объем экспортной транспортировки нефти снизился из-за принятых обязательств

недропользователями по ограничению добычи в рамках соглашения ОПЕК+ и естественного падения уровня добычи на зрелых месторождениях.

В сравнении с прошлым годом общий объем морской транспортировки нефти увеличился на 9,6% и составил 9 855 тыс. тонн преимущественно за счет транспортировки на Средиземном море благодаря восстановлению рынка нефтяного судоходства в мире.

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам КМГ с 1 января по 8 ноября 2021 года составил 81 851 млн м<sup>3</sup>. При этом, сопоставляя полные годовые объемы за 2020 и 2021 годы, транспортировка газа по магистральным газопроводам увеличилась на 10,2% и составила 95 422 млн м<sup>3</sup>. Рост показателей преимущественно связан с увеличением транзитных потоков среднеазиатского газа в Россию и Китай, а также с ростом 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 <sup>2</sup> , млн м <sup>3</sup>	До 8.11.2021 (100%)	До 8.11.2021 (на долю КМГ)	2020 (на долю КМГ)	%
Интергаз Центральная Азия	54 874	54 874	57 753	-5,0%
Азиатский Газопровод	41 611	20 805	19 888	4,6%
Газопровод Бейнеу-Шымкент	10 709	5 354	6 347	-15,6%
КазТрансГаз Аймак <sup>1</sup>	816	816	2 602	-68,6%
<b>Итого</b>	-	<b>81 851</b>	<b>86 590</b>	<b>-5,5%</b>

<sup>1</sup> 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 2021 год уменьшился на 1,5% и составил 21 673 тыс. тонн, из которых 63,4% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата составили 7 928 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Казахтуркмунай и Урихтау Оперейтинг) в объеме 4 458 тыс. тонн на АНПЗ, ПК ОП и ПНХЗ для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Объем реализации товарного газа с 1 января по 8 ноября 2021 года составил 18 019 млн м<sup>3</sup>, при этом, сопоставляя полные годовые объемы за 2020 и 2021 годы, наблюдается незначительное снижение объемов на 0,8% до 22 473 млн м<sup>3</sup>. Превалирующая доля реализации товарного газа в размере 73,1% приходится на внутренний рынок, потребление на котором возросло на 10,9%. Экспортные объемы уменьшились на 23,0% и составили 6044 млн м<sup>3</sup> из-за сокращения поставок газа в Россию и Китай.

<sup>2</sup> Данные за 2021 год по транспортировке газа учитывают объемы за период с 1 января по 8 ноября, в связи с передачей 100% акций АО «КазТрансГаз» (АО НК «QazagGaz») в пользу АО «Самрук-Қазына» 9 ноября 2021 года.

## Переработка углеводородного сырья

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн	2021 (на долю КМГ)	2020 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	5 473	5 016	9,1%
ПНХЗ	5 407	5 004	8,1%
ПКОП <sup>1</sup>	2 582	2 397	7,7%
Caspi Bitum	464	433	7,3%
Петромидия	4 586	4 864	-5,7%
Вега	321	364	-11,8%
<b>Итого</b>	<b>18 833</b>	<b>18 077</b>	<b>4,2%</b>

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

За прошедший 2021 год общий объем переработки УВС в сравнении с 2020 годом увеличился на 4,2% и составил 18 833 тыс. тонн:

- На казахстанских НПЗ объем переработки УВС увеличился на 8,4% и составил 13 927 тыс. тонн. Существенное увеличение объемов переработки на всех 4 НПЗ в отчетном году обусловлено восстановлением допандемийных объемов переработки и возвращением к среднегодовым показателям;
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии уменьшился на 6,1% и составил 4 907 тыс. тонн. Снижение объемов переработки связано с полной остановкой завода на три месяца из-за возгорания установки гидроочистки дизельного топлива на Петромидии 2 июля 2021 года. НПЗ был запущен 24 сентября 2021 года.

За 2021 год объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах увеличился на 3,5% и составил 17 404 тыс. тонн:

- Казахские НПЗ произвели 12 614 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 7,7% больше показателей прошлого года, что связано с восстановлением спроса на нефтепродукты в 2021 году;
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели 4790 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 6,3% ниже показателей 2020 года.

## ESG

2021 год был объявлен Годом экологии по группе компаний КМГ в целях повышения внимания к природоохранной деятельности, снижения воздействия на окружающую среду, а также принятия мер для соответствия новым экологическим требованиям и глобальным тенденциям.

Компании удалось сократить выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух - в сравнении с 2017 годом наблюдается снижение выбросов на 19%. Активно выполняются мероприятия по утилизации нефтеотходов и очистке нефтезагрязненных земель, в том числе исторических. ESG рейтинг КМГ по оценке независимого рейтингового агентства Sustainalytics повысился с 69 баллов в 2020 году до 72 баллов в 2021 году. Уровень ESG риск рейтинга в 2021 году улучшился до 28,4 баллов, в 2020 году данный показатель составлял 34,7 баллов. Указанные результаты позволили КМГ перейти в диапазон среднего уровня риска и теперь КМГ занимает 16 место из 251 компаний по нефтегазовой отрасли в мире.

Кроме того, в отчетном году была проведена диагностика корпоративного управления, инициированная основным акционером АО «Самрук-Қазына». Результат данной диагностики с рейтингом BBB показал значительное улучшение системы корпоративного

управления Компании в сравнении с 2018 годом, когда был присвоен рейтинг В. Диагностика демонстрирует, что среди положительных трендов выделяются значительное улучшение в сфере эффективности Совета директоров и исполнительного органа, управление рисками, внутренний контроль и аудит, устойчивое развитие.

	ед. изм.	2021	2020	%	IOGP <sup>1</sup>
Выбросы NO <sub>x</sub>	тонн на 1 000 тонн добычи УВС	0,24	0,22	9,1%	0,29
Выбросы SO <sub>x</sub>	тонн на 1 000 тонн добычи УВС	0,22	0,23	-4,3%	0,19
Интенсивность сжигания попутного нефтяного газа	тонн на 1 000 тонн добычи УВС	2,1	2,2	-4,5%	8,0
Коэффициент несчастных случаев с потерей рабочего времени (LTIR)	на 1 млн человеко-часов	0,31	0,25	24,0%	0,20
Коэффициент смертельных случаев (FAR)	на 100 млн человеко-часов	2,93	0,0	-	0,56

<sup>1</sup> Доступные показатели IOGP (Международная ассоциация производителей нефти) за 2020 г. (<https://www.iogp.org/>).

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%.