

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 м³	8 081	8 191	-1,4%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	74 565	73 171	1,9%

Транспортировка газа ¹ , млн м³	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 м³.

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%
Эмбаумунайгаз	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%
Итого	21 651	21 752	-0,5%

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 м³. 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 м³ в сутки. Объем добычи природного и попутного газа вырос на 7,9% и составил 818 млн м³.

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 м³. 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 м³. Снижение объемов добычи нефти и конденсата в основном обусловлено принятыми

¹ 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. тонн¹.

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 ²	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%
Итого	-	74 565	73 171	1,9%

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 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 м³. 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 м³. 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 ² , млн м ³	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 ¹	816	816	2 602	-68,6%
Итого	-	81 851	86 590	-5,5%

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 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, ПКОВ 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 м³, при этом, сопоставляя полные годовые объемы за 2020 и 2021 годы, наблюдается незначительное снижение объемов на 0,8% до 22 473 млн м³. 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 м³ из-за сокращения поставок газа в Россию и Китай.

² 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 ¹	2 582	2 397	7,7%
Caspi Bitum	464	433	7,3%
Петромидия	4 586	4 864	-5,7%
Вега	321	364	-11,8%
Итого	18 833	18 077	4,2%

¹ 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 4 790 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 компании 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 ¹
Выбросы NO _x	тонн на 1 000 тонн добычи УВС	0,24	0,22	9,1%	0,29
Выбросы SO _x	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

¹ 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%.