



АО «Национальная компания «КазМунайГаз» Производственные результаты за 2020 год

Нур-Султан, 25 февраля 2021 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявляет производственные результаты за 2020 год.

Председатель Правления КМГ Айдарбаев Алик Серикович:

«2020 год стал серьезным испытанием для всего мира и нефтегазовой отрасли в частности. Пандемия COVID-19 и, как следствие, падение спроса на энергоресурсы и ограничения в рамках соглашения ОПЕК+ привели к снижению основных производственных показателей. С целью преодоления негативных последствий пандемии для КМГ своевременно были разработаны и успешно реализуются антикризисные меры, которые позволили Компании значительно смягчить влияние кризиса, сохраняя устойчивость и потенциал для будущего развития. Компания обеспечила непрерывность производственного процесса во всех своих направлениях, несмотря на эпидемиологическую ситуацию и обвал цен на нефть.

Сохраняя фокус на здоровье и безопасности сотрудников и их семей, Компанией были предприняты все необходимые меры для минимизации распространения COVID-19. Более того, несмотря на текущие вызовы, мы сделали значительный шаг в своем устойчивом развитии, в подтверждение чего международное рейтинговое агентство Sustainalytics присвоило Компании достаточно высокую оценку на уровне 69 баллов. Также очень радует факт того, что в 2020 году несчастных случаев со смертельным исходом, связанных с трудовой деятельностью не зарегистрировано. Данный результат достигнут впервые в истории Компании. Кроме этого, количество несчастных случаев значительно снижено, при этом коэффициент травматизма КМГ впервые ниже среднеотраслевых показателей Международной ассоциации производителей нефти IOGP.

Успешное преодоление трудностей было достигнуто за счет слаженной командной работы и преданности каждого сотрудника своему делу. Выражаю благодарность всем сотрудникам за их большой труд, который позволяет не только пройти испытания, но и создает перспективы для дальнейшего развития Компании в будущем».

Ключевые производственные показатели за 2020 год:

- Объем добычи нефти и газового конденсата уменьшился на 7,9% и составил 21 752 тыс. тонн;
- Объемы транспортировки нефти и газа снизились на 6,3% и 16,3%, составив 73 171 тыс. тонн нефти и 86 590 млн м³ газа;
- Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских и румынских НПЗ уменьшился на 12,2% и составил 18 077 тыс. тонн.

	2020 (на долю КМГ)	2019 (на долю КМГ)	%
Добыча нефти, тыс. тонн	21 752	23 618	-7,9%
Добыча газа, млн м ³	8 191	8 455	-3,1%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	73 171	78 066	-6,3%
Транспортировка газа, млн м ³	86 590	103 494	-16,3%
Переработка нефти, тыс. тонн	18 077	20 589	-12,2%

Производственные результаты за 2020 год

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 2020 год составил 21 752 тыс. тонн нефти (445 тыс. барр. в сутки), показав уменьшение на 7,9% по сравнению с годом ранее. Объем добычи попутного и природного газа снизился на 3,1% до 8 191 млн м³.

Добыча нефти и конденсата, тыс. тонн	2020 (на долю КМГ)	2019 (на долю КМГ)	%
Озенмунайгаз	5 347	5 586	-4,3%
Мангистаумунайгаз	2 977	3 204	-7,1%
Эмбамунайгаз	2 601	2 900	-10,3%
Тенгиз	5 292	5 958	-11,2%
Кашаган	1 253	1 169	7,2%
Карачаганак	1 094	1 015	7,8%
Прочие	3 189	3 786	-15,8%
Итого	21 752	23 618	-7,9%

Добыча нефти на Тенгизе сократилась на 11,2% по сравнению с прошлым годом, составив 5 292 тыс. тонн (115 тыс. барр. в сутки), и газа на 9,5%, составив 2 950 млн м³. Существенное влияние на снижение добычи нефти оказали принятые на себя обязательства по ограничению добычи в рамках соглашения ОПЕК+.

Добыча нефти на Кашагане выросла на 7,2% до 1 253 тыс. тонн нефти (27 тыс. барр. в сутки). Объем добычи природного и попутного газа вырос на 8,3% и составил 758 млн м³. Увеличение добычи произошло вследствие успешного капитального ремонта в 2019 году, что позволило повысить коэффициент эксплуатации морского и наземного комплексов, увеличения нагнетательного фонда с 4 до 6 скважин, установки дополнительных ребойлеров на нефтяных технологических линиях. Запланированный в 2020 году потенциал в 1 332 тыс. тонн нефти не был достигнут ввиду принятых ограничений в рамках ОПЕК+. Среднесуточная валовая добыча на месторождении Кашаган (100%) за 2020 год составила 328 тыс. барр. в сутки.

Добыча нефти и конденсата на Карачаганаке увеличилась на 7,8% и составила 1 094 тыс. тонн (23 тыс. барр. в сутки). Добыча газа составила 2 021 млн м³, что на 8,6% выше уровня 2019 года. Рост добычи нефти и газа связан с модернизацией производственных объектов Карачаганакского перерабатывающего комплекса и Установок комплексной подготовки газа после планово-предупредительного ремонта объектов в сентябре-октябре 2019 года,

а также увеличением закачки газа в летний период после введения в эксплуатацию новых газонагнетательных скважин 5-ой магистральной линии.

Объем добычи нефти на операционных активах уменьшился на 8,8% до 14 113 тыс. тонн (279 тыс. барр. в сутки) и добыча газа снизилась на 6,6% до 2 463 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.

Запасы углеводородного сырья

Согласно аудиту международной независимой консалтинговой компании DeGolyer & MacNaughton, подготовленному в соответствии с международными стандартами PRMS, доказанные плюс вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ по состоянию на 31 декабря 2020 года составили 635 млн тонн н.э. (4 895 млн барр. н.э.). По сравнению с 2019 годом уровень 2P запасов уменьшился на 6,1%. Снижение показателей в основном связано с технологическими причинами (естественное падение в результате добычи на зрелых месторождениях), а также макроэкономическими (снижение прогнозной цены на нефть и волатильность обменного курса).

Чистые запасы по PRMS (по состоянию на 31 декабря 2020 года)

Категория запасов, млн тонн н.э.	2020 (на долю КМГ)	2019 (на долю КМГ)	%
Доказанные (1P)	459	499	-8,0%
Доказанные плюс вероятные (2P)	635	676	-6,1%
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	757	790	-4,2%

Категория запасов, млн барр. н.э.	2020 (на долю КМГ)	2019 (на долю КМГ)	%
Доказанные (1P)	3 550	3 860	-8,0%
Доказанные плюс вероятные (2P)	4 894	5 220	-6,1%
Доказанные плюс вероятные плюс возможные (3P)	5 832	6 089	-4,1%

Транспортировка нефти и газа

Объем магистральной и морской транспортировки нефти за 2020 год снизился на 6,3% до 73 171 тыс. тонн¹.

Транспортировка нефти, тыс. тонн	2020 (100%)	2020 (на долю КМГ)	2019 (на долю КМГ)	%
КазТрансОйл	42 298	42 298	44 463	-4,9%
Казахстанско-Китайский Трубопровод	15 883	7 942	8 100	-2,0%
МунайТас ²	3 321	1 694	1 648	2,8%
Каспийский Трубопроводный Консорциум	59 027	12 248	13 126	-6,7%
Казмортрансфлот	8 990	8 990	10 729	-16,2%
Итого	-	73 171	78 066	-6,3%

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 4,7% и составил 64 181 тыс. тонн. Уменьшение обусловлено ограниченной поставкой нефти от АО «СНПС-Актобемунайгаз» в связи с обнаружением в январе 2020 года критического превышения хлорорганических соединений в нефти, снижением объемов сдачи нефти грузоотправителями в систему нефтепроводов по причине естественного падения добычи нефти Кумкольской группы месторождений и ограниченной добычи нефти в рамках соглашения ОПЕК+.

Уменьшение объема морской транспортировки нефти за 2020 год на 16,2% до 8 990 тыс. тонн объясняется преимущественно снижением объемов на Средиземном море в результате простоев в ожидании погрузок, а также неблагоприятных метеоусловий.

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам КМГ за 2020 год уменьшился на 16,3% до 86 590 млн м³. Снижение в основном связано с уменьшением транзитных объемов среднеазиатского газа в Китай, сокращением транзитных потоков российского газа ПАО «Газпром» через территорию РК, уменьшением экспортных поставок Карачаганакского газа в Россию и снижением объема экспорта Тенгизского газа по причине сокращения его добычи.

Транспортировка газа, млн м ³	2020 (100%)	2020 (на долю КМГ)	2019 (на долю КМГ)	%
Интергаз Центральная Азия	57 753	57 753	72 961	-20,8%
Азиатский Газопровод	39 776	19 888	22 935	-13,3%
Газопровод Бейнеу-Шымкент	12 694	6 347	5 044	25,8%
КазТрансГаз Аймак	2 603	2 603	2 554	1,9%
Итого	-	86 590	103 494	-16,3%

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ за 2020 год уменьшился на 7,6% по сравнению с прошлым годом и составил 22 012 тыс. тонн, из которых 68,9% было поставлено на экспорт.

Поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти и газового конденсата составили 6 851 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз Казхтуркмунай и Урихтау Оперейтинг) в объеме 3 517 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) и Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Объем реализации товарного газа за 2020 год незначительно сократился на 0,7% по сравнению с 2019 годом и составил 22 663 млн м³. Экспорт товарного газа достиг 7 852 млн м³, из которых 89,3% было экспортировано в Китай. В результате пандемии за 2020 год экспорт газа в направлении Китая сложился ниже запланированных объемов, однако фактический экспортный объем практически не изменился в сравнении с показателями прошлого года.

Переработка углеводородного сырья

В связи с введением карантинных мер во всех городах Казахстана за 2020 год спрос на основные виды нефтепродуктов в Казахстане показал снижение, что оказало значительное влияние на производственную деятельность казахстанских нефтеперерабатывающих

заводов. Во избежание затоваривания объемы переработки нефти и производства нефтепродуктов были снижены, при этом производство не было остановлено, загрузки НПЗ были сбалансированы в соответствии с необходимым объемом производства нефтепродуктов. В настоящее время заводы продолжают производственную деятельность.

Переработка углеводородного сырья, тыс. тонн	2020 (на долю КМГ)	2019 (на долю КМГ)	%
АНПЗ	5 016	5 388	-6,9%
ПНХЗ	5 004	5 290	-5,4%
ПКОП ¹	2 397	2 701	-11,3%
Caspi Bitum	433	443	-2,3%
Петромидия	4 864	6 331	-23,2%
Вега	364	436	-16,6%
Итого	18 077	20 589	-12,2%

¹ Объем переработки ПКОП указан на долю 50%.

За 2020 год общий объем переработки углеводородного сырья (УВС) снизился на 12,2% и составил 18 077 тыс. тонн:

- На казахстанских НПЗ объем переработки УВС уменьшился на 7% и составил 12 849 тыс. тонн. Снижение обусловлено уменьшением объемов переработки нефти на всех четырех НПЗ в соответствии с уровнем потребления нефтепродуктов;
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии составил 5 228 тыс. тонн, что на 22,7% ниже показателя 2019 года. Уменьшение связано с остановкой производства НПЗ Петромидия в результате проведенного планового капитального ремонта в период с 15 марта до 1 мая 2020 года, а также со снижением спроса на нефтепродукты в регионе.

За 2020 год объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах уменьшился на 12,5% и составил 16 817 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 11 707 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 7,1% ниже показателя прошлого года. Снижение производства нефтепродуктов обусловлено уменьшением объемов переработки нефти на НПЗ преимущественно по причине влияния коронавирусной инфекции COVID-19 на потребление нефтепродуктов;
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели 5 110 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 22,7% ниже показателя 2019 года. Уменьшение обусловлено преимущественно остановкой производства НПЗ Петромидия по причине проведения планового капитального ремонта.

Экологическая ответственность и безопасность труда

КМГ уделяет приоритетное внимание мерам по предотвращению негативного влияния своей деятельности на окружающую среду и здоровье персонала.

В 2020 году КМГ успешно прошел оценку международного рейтингового агентства Sustainalytics на уровне 69 баллов из 100, что отражает достаточно высокие показатели компании в области устойчивого развития. В части составляющих ESG-рейтинга КМГ получил следующие оценки: экологическая составляющая на уровне 69, социальная – 70, корпоративное управление – 67.

Кроме того, КМГ получил ESG-риск - рейтинг на уровне 34,5 баллов, что показывает высокий уровень неуправляемого ESG-риска. Компания попала в четвертую категорию по

уровню риска из пяти. Аналитики Sustainalytics оценили управление ESG-рисками в КМГ как «сильное». При этом изначальная подверженность рискам оценена как «высокая». Высокое значение рейтинга КМГ связано в основном с отраслевыми рисками, которые менеджмент не может контролировать.

В 2020 году расширена отчетность CDP (Carbon Disclosure Project), впервые данные по управлению водными ресурсами были опубликованы на площадке CDP в рамках опросника по водной безопасности по итогам 2019 года. Также второй год подряд КМГ опубликовал отчет по выбросам парниковых газов за 2019 год в рамках климатического опросника CDP, в который вошли данные об объемах прямых и косвенных выбросов парниковых газов, вопросы управления выбросами парниковых газов, основные риски и возможности. Полные версии отчетов доступны на: <http://ir.kmg.kz/>

	ед. изм.	2020	2019	%	IOGP ¹
Интенсивность сжигания попутного нефтяного газа	тонн на 1 000 тонн добычи УВС	2,2	2,95	-25,4%	10,6
Коэффициент несчастных случаев с потерей рабочего времени (LTIR)	на 1 млн человеко-часов	0,21	0,31	-32,3%	0,24
Коэффициент смертельных случаев (FAR)	на 100 млн человеко-часов	0,0	1,28	-	0,46

¹ Доступные показатели IOGP (Международная ассоциация производителей нефти) за 2019 г. (<https://www.iogp.org/>).

Более детальная информация доступна по ссылке <http://ir.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%.