

29 апреля 2020 г.

АО «Национальная компания «КазМунайГаз»

Производственные результаты за первый квартал 2020 года

Нур-Султан, 29 апреля 2020 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявила производственные результаты за первый квартал 2020 года.

Ключевые события за первый квартал 2020 года:

- Уровень добычи нефти и газового конденсата составил 5 929 тыс. тонн, практически на уровне первого квартала 2019 года;
- Сегмент транспортировки нефти и газа продолжает оставаться относительно стабильным, составив 18 517 тыс. тонн нефти и 28 320 млн м³ газа;
- Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских и румынских НПЗ уменьшился на 4,9% и составил 4 660 тыс. тонн.

	1 кв. 2020	1 кв. 2019	%
Добыча нефти, тыс. тонн	5 929	5 939	-0,2%
Добыча газа, млн м ³	2 260	2 173	4,0%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	18 517	19 660	-5,8%
Транспортировка газа, млн м ³	28 320	25 881	9,4%
Переработка нефти, тыс. тонн	4 660	4 901	-4,9%

Председатель Правления КМГ, Айдарбаев Алик Серикович:

«Мы все сейчас переживаем не самый простой период. Из-за глобальной пандемии через серьезное испытание проходят жители многих стран, системы здравоохранения и глобальная экономика в целом. Хочу выразить благодарность всем медикам, полицейским и сотрудникам других служб, которые сегодня стоят на передовой для предотвращения распространения вируса и соблюдения строгой дисциплины.

Ввиду специфики отрасли, необходимости поддержания экономики страны и обеспечения непрерывности производственного процесса, КМГ не останавливал производственную деятельность. Однако резкое падение спроса на нефть из-за пандемии коронавируса и соглашение ОПЕК+ о коллективном сокращении добычи нефти, где Казахстан принял решение сократить добычу на 390 тыс. барр. в сутки, может привести к ограничению производства КМГ во втором квартале 2020 года. КМГ совместно с Министерством энергетики разрабатывают различные сценарии и предпримет необходимые меры совместно с заинтересованными сторонами.

В этих беспрецедентных условиях главными приоритетами КМГ остаются здоровье и безопасность сотрудников и членов их семей, и преодоление кризисной ситуации в меру возможностей компании».

Производственные результаты за первый квартал 2020 года

Добыча углеводородного сырья

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ в первом квартале 2020 года составил 5 929 тыс. тонн нефти (489 тыс. барр. в сутки), практически без изменений по сравнению с первым кварталом 2019 года. Объем добычи попутного и природного газа вырос на 4,0% до 2 260 млн м³.

Доля КМГ в объеме добычи нефти и попутного природного газа мега проектов (Тенгиз, Кашаган, Карачаганак) составила 2 184 тыс. тонн (191 тыс. барр. в сутки) и 1 597 млн м³, соответственно, что на 4,6% и 5,9% выше, чем в аналогичном периоде прошлого года.

Доля КМГ в объеме добычи нефти и газа на месторождении Тенгиз выросла на 0,9% по сравнению с первым кварталом 2019 года и составила 1 535 тыс. тонн (135 тыс. барр. в сутки) и 841 млн м³, соответственно. Глобальная пандемия не оказала влияние на производственную деятельность месторождения Тенгиз в первом квартале 2020 года, однако в середине апреля у сотрудников подрядных организаций ТШО были выявлены случаи заражения COVID-19. В целях минимизации риска заражения персонала ТШО разработал план обеспечения безопасности на Тенгизе, который предусматривает приостановку строительных работ на базовом производстве, поэтапную приостановку некритичных работ в рамках проекта будущего расширения и снижение количества персонала на территории месторождения Тенгиз.

Доля КМГ в объеме добычи нефти на месторождении Кашаган выросла на 23,0% до 365 тыс. тонн нефти (32 тыс. барр. в сутки). Объем добычи природного и попутного газа вырос на 25,2% и составил 219 млн м³. Добыча нефти и газа увеличилась вследствие увеличения объема закачки газа за счет перевода двух скважин в нагнетательный фонд и улучшения коэффициента эксплуатации производственных объектов. Среднесуточная валовая добыча на месторождении Кашаган за первый квартал 2020 года составила 384 тыс. барр. в сутки.

Доля КМГ в объеме добычи нефти на месторождении Карачаганак увеличилась на 5,2% и составила 285 тыс. тонн (25 тыс. барр. в сутки). Добыча газа составила 538 млн м³, что на 8,1% выше уровня за первый квартал 2019 года. Рост добычи нефти и газа связан со стабильным приемом газа со стороны Оренбургского газоперерабатывающего завода и проведением планово-предупредительного ремонта объектов Карачаганакского перерабатывающего комплекса (КПК) и Установок комплексной подготовки газа (УКПГ-2 и УКПГ-3) в сентябре-октябре 2019 года.

Объем добычи нефти и газа на операционных активах уменьшился на 2,8% до 3 744 тыс. тонн (298 тыс. барр. в сутки) и 663 млн м³, соответственно. Снижение объемов добычи на операционных активах в основном обусловлено естественным падением уровня добычи на месторождениях Казгермунай и ПетроКазахстан на 28,4% и 22,3% в соответствии с производственным планом.

Транспортировка нефти и газа

Объем транспортировки нефти КМГ в первом квартале 2020 года снизился на 5,8% до 18 517 тыс. тонн (на долю КМГ¹).

¹ Объем транспортировки нефти учитывает объем транспортировки каждой отдельной трубопроводной компании на операционную долю КМГ. Часть объемов нефти может транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и соответственно эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам сократился на 3,8% и составил 16 158 тыс. тонн (на долю КМГ). Незначительное уменьшение обусловлено ограниченной поставкой нефти от АО «СНПС-Актобемунайгаз» и снижением объемов сдачи нефти Кумкольской группы месторождений в систему нефтепроводов. Снижение было частично компенсировано ростом доли КМГ в объеме транспортировки Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) на 4,7% до 3 514 тыс. тонн.

Уменьшение объема морской транспортировки нефти в первом квартале 2020 года на 17,4% до 2 359 тыс. тонн объясняется снижением объемов грузоотправителя на Средиземном море и в направлении Актау – Махачкала.

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам КМГ в первом квартале 2020 года увеличился на 9,4% до 28 320 млн м³. Рост в основном связан с осуществлением транзитной транспортировки туркменского газа, повышением потоков российского газа ПАО «Газпром» через территорию РК и увеличением транзитных объемов газа в Узбекистан.

Объем реализации товарного газа в первом квартале 2020 увеличился на 7,8% по сравнению с реализацией в первом квартале 2019 года, и составил 7 802 млн м³. Экспорт товарного газа составил 2 565 млн м³, из которых 76% было экспортировано на территорию Китайской Народной Республики (КНР) в рамках заключенного соглашения в октябре 2018 года о поставке природного газа в Китай в объеме до 10 млрд м³. В результате пандемии в первом квартале 2020 года экспорт газа в направлении КНР сложился ниже запланированных объемов, но на 10% выше объемов поставок в первом квартале прошлого года.

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ за первый квартал 2020 года незначительно увеличился по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составил 5 922 тыс. тонн, из которых 69% было поставлено на экспорт.

За первый квартал 2020 года поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти составили 1 826 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз и Казахтуркмунай) в объеме 1 011 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) и Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Переработка углеводородного сырья

Глобальная пандемия не оказала существенного влияния на сектор нефтепереработки КМГ в первом квартале 2020 года. Однако в связи с введением карантина в крупных городах Казахстана в апреле 2020 года спрос на основные виды нефтепродуктов в Казахстане существенно снизился, что оказало значительное влияние на производственную деятельность казахстанских нефтеперерабатывающих заводов. Заводы продолжают свою деятельность, однако во избежание затоваривания объемы переработки нефти и производства нефтепродуктов снижены до минимума. С середины марта 2020 года загрузки на казахстанских НПЗ были снижены почти на 13%.

В первом квартале 2020 года снижение объема переработки углеводородного сырья (УВС) на румынских НПЗ на 17,7% было частично нивелировано увеличением переработки УВС на казахстанских НПЗ, в результате чего общий объем переработки УВС составил 4 660 тыс. тонн:

- На казахстанских НПЗ объем переработки УВС (на долю КМГ) незначительно увеличился, и составил 3 348 тыс. тонн. Рост обусловлен увеличением объемов переработки на АНПЗ для поддержания баланса по производству нефтепродуктов в стране в связи с уменьшением объемов переработки на ПНХЗ и ПКОП. На ПНХЗ и ПКОП наблюдалось незначительное уменьшение, обусловленное прекращением прокачки актюбинской нефти в январе 2020 года и введением карантина в крупных городах Казахстана, что повлияло на снижение потребления нефтепродуктов;
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии составил 1 312 тыс. тонн, что на 17,7% ниже показателя за первый квартал 2019 года. Уменьшение связано с остановкой производства НПЗ Петромидия в связи с проведением планового капитального ремонта в период с 13 марта по 30 апреля 2020 года.

В первом квартале 2020 года объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах уменьшился на 8,0% и составил 4 231 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 2 954 тыс. тонн нефтепродуктов на долю КМГ, что на 2,8% ниже показателя аналогичного периода прошлого года. Уменьшение производства нефтепродуктов обусловлено прекращением прокачки актюбинской нефти в январе 2020 года и введением карантина в крупных городах Казахстана;
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели 1 276 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 18,1% ниже показателя первого квартала 2019 года. Уменьшение обусловлено остановкой производства НПЗ Петромидия по причине проведения планового капитального ремонта.

Как и во всем нефтегазовом секторе в текущих обстоятельствах сложно дать точные прогнозы относительно будущих показателей, но КМГ внимательно следит за развитием ситуации, мониторит все изменения и прорабатывает различные сценарии реагирования на беспрецедентные изменения спроса, которые повлияют на результаты второго квартала 2020 года. Компания будет информировать стейкхолдеров о новых обстоятельствах или принятых мерах, при необходимости.

Более детальная информация доступна по ссылке <http://ir.kmg.kz/>

Контакты:

ir@kmg.kz

тел: +7 7172 78 62 27

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.

Существенные активы КМГ включают в себя:

Разведка и Добыча: Тенгизшевройл (ТШО) - 20%, Карачаганак (КПО) - 10%, Кашаган – 8,44%² , Озенмунайгаз (ОМГ) - 100%, Мангистаумунайгаз (ММГ) - 50%, Эмбамунайгаз (ЭМГ) - 100%, Казгермунай (КГМ) - 50%, ПетроКазахстан (ПКИ) - 33%, Каражанбасмунай (КБМ) - 50%, Казахойл Актобе (КОА) - 50%, Казахтукрмунай (КТМ) - 100%, КазМунайТениз - 100%.

Транспортировка нефти и газа, маркетинг газа: КазТрансОйл - 90%, Казахстанско-Китайский Трубопровод (ККТ) - 50%, Мунай Тас - 51%, Batumi Oil Terminal - 100%, КТК – 20,75%³ , Казмортрансфлот - 100%, КазТрансГаз - 100%, ИЦА - 100% , АГП - 50%, КТГ Аймак - 100%, ГБШ - 50%, КазРосГаз - 50%.

Переработка: ПНХЗ - 100%, АНПЗ – 99,53%, ПКОП – 49,72%, KMG International - 100%, Петромидия – 54,63%, Вера – 54,63%.

² В октябре 2015 г. Самрук-Казына приобрел 50% доли в Кашагане с правом выкупа акций в соответствии с опционным соглашением в течение 2020 и 2022 годов. КМГ и Самрук-Казына в общем принадлежат 16.88% доли в Кашагане.

³ 19% через КМГ и 1.75% через Kazakhstan Pipeline Ventures (KPV).