

22 августа 2019 г.

Производственные и финансовые результаты

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» за первое полугодие 2019 года

Нур-Султан, 22 августа 2019 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявила операционные и финансовые результаты по международным стандартам финансовой отчетности (МСФО) за первое полугодие 2019 года.

Производственные показатели за первое полугодие 2019 года¹:

- Объем добычи нефти и газового конденсата снизился на 0,5% в сравнении с показателем аналогичного периода прошлого года до 11 704 тыс. тонн (484 тыс. барр. в сутки²);
- Добыча природного и попутного газа увеличилась на 0,9% к отчетному периоду прошлого года, составив 4 160 млн м³;
- Объем транспортировки нефти составил 38 949 тыс. тонн, увеличившись на 5,0% по сравнению с первым полугодием 2018 года;
- Объем транспортировки газа снизился на 8,7% к отчетному периоду 2018 года, составив 50,1 млрд м³;
- Объем переработки углеводородного сырья увеличился на 1,7% и составил 9 998 тыс. тонн. Данный показатель включает объем переработки на казахстанских нефтеперерабатывающих заводах в размере 6 670 тыс. тонн и на заводах KMG International («KMG I») в Румынии в размере 3 328 тыс. тонн. Общий объем производства нефтепродуктов вырос на 1,6% и составил 9 360 тыс. тонн, в отчетном периоде;
- Объем реализации собственной произведенной нефти и конденсата вырос на 0,5% к отчетному периоду прошлого года, составив 11 641 тыс. тонн.

Финансовые показатели за первое полугодие 2019 года³:

- Выручка от реализации за первое полугодие 2019 года выросла на 1,4% и составила 3 403 млрд тенге (8 971 млн долл. США);

¹ Операционные показатели указаны с учетом доли КМГ в соответствующих активах.

² При допущении средневзвешенных коэффициентов баррелизации каждого добывающего актива.

³ Суммы указаны в долларах США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средние курсы за первое полугодие 2019 и за первое полугодие 2018 гг. составляют 379,29 и 326,53 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода - на 30 июня 2019 г. и 31 декабря 2018 г. составляют 380,53 и 384,20 тенге/долл. США соответственно).

- Чистая прибыль за первое полугодие 2019 года выросла до 622 млрд тенге (1 641 млн долл. США), увеличившись на 73,0% по сравнению с аналогичным периодом 2018 года;
- Капитальные затраты за отчетный период составили 167 млрд тенге (440 млн долл. США), что на 5,8% ниже показателя за первое полугодие 2018 года;
- Показатель EBITDA⁴ вырос на 20,5% по сравнению с показателем за первое полугодие 2018 года и составил 1 095 млрд тенге (2 888 млн долл. США);
- Чистый долг компании составил 2 491 млрд тенге (6 547 млн долл. США), что на 15,0% выше показателя на конец 2018 года;
- Скорректированный свободный денежный поток⁵ увеличился на 77,7% и составил 128 млрд тенге (339 млн долл. США).

Корпоративные ключевые события:

- 22 февраля 2019 года АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ) завершил программу обратного выкупа привилегированных акций. Таким образом, РД КМГ выкупила 65,0% привилегированных акций на общую сумму 15,9 млрд тенге. С 14 мая 2019 года привилегированные акции РД КМГ исключены из KASE;
- В феврале 2019 года завершилась сделка по продаже сети АЗС под брендом КазМунайГаз за 60 512 млн тенге, согласно стратегии Компании и Правительственного плана;
- В марте 2019 года международное рейтинговое агентство Fitch подтвердило рейтинг КМГ на уровне «BBB-/Прогноз стабильный», отметив при этом повышение отдельного рейтинга (stand-alone credit profile) с «b» до «bb-»;
- 29 марта 2019 года КМГ получил согласие держателей Еврооблигаций, подлежащих к погашению в 2022, 2023, 2027 и 2044 гг. (Еврооблигации, выпущенные до 2018 года) на (1) выравнивание ковенантного пакета с условиями выпуска Еврооблигаций 2018 года и (2) досрочное погашение Еврооблигаций на сумму 30,1 млн долл. США, подлежавших к погашению в 2044 году;
- 29 апреля 2019 года Луис Мария Виана Палья Да Сильва был избран членом Совета директоров – независимым директором КМГ;
- 20 мая 2019 года Энтони Эспина был избран членом Совета директоров КМГ – представителем интересов АО «Самрук-Казына»;
- В соответствии с поручением Главы государства, было одобрено финансирование строительства социальных объектов (стадион на 7 000 мест и конгресс холл) в г. Туркестан на общую сумму около 21 млрд тенге. Наряду с этим, в августе 2019 года КМГ профинансировал строительство амфитеатра на 1000 мест в сумме 1,8 млрд тенге в г. Туркестан.

Производственные результаты за первое полугодие 2019 года

⁴ Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization (EBITDA) - показатель, равный объёму прибыли до вычета расходов по выплате процентов, налогов, износа и начисленной амортизации.

⁵ Скорректированный свободный денежный поток рассчитывается как разница между операционным денежным потоком (за вычетом чистого движения предоплат по договору поставки нефти ТШО) и капитальными затратами + дивиденды полученные от СП и ассоциированных компаний.

Добыча углеводородного сырья

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ за первое полугодие 2019 года составил 11 704 тыс. тонн нефти, что на 0,5% ниже показателя за первое полугодие 2018 года и соответствует производственному плану Компании. Объем добычи попутного и природного газа вырос на 0,9% до 4 160 млн м³.

За первое полугодие 2019 года добыча нефти на месторождении Кашаган снизилась на 7,6% в сравнении с показателем за первое полугодие 2018 года и составила 5 705 тыс. тонн нефти или 250 тыс. баррелей в сутки. Доля КМГ в объеме добычи составила 472 тыс. тонн нефти и 278 млн м³ газа, что на 7,6% и 6,3% ниже показателей первого полугодия прошлого года, соответственно. Уменьшение добычи нефти связано с плановым капитальным ремонтом на наземном и морском комплексах, с полной остановкой производства в период с 14 апреля по 19 мая 2019 г.

Объем добычи нефти на месторождении Карачаганак уменьшился на 5,4% и составил 535 тыс. тонн на долю КМГ. Добыча газа составила 982 млн м³, что ниже показателя за первое полугодие 2018 года на 0,5%. Снижение добычи нефти и конденсата и газа связано с увеличением газового фактора и обводненности скважин.

Доля КМГ в объеме добычи нефти Тенгиз составила 2 992 тыс. тонн, что на 1,5% выше показателя первого полугодия 2018 года. Добыча газа увеличилась на 1,3% и составила 1 636 млн м³. Увеличение обусловлено надежной работой заводов КТЛ/ЗСГ/ЗВП (Комплексно-технологическая линия / Закачка сырого газа / Завод второго поколения). С 1 августа 2019 г. также начался капитальный ремонт на заводе КТЛ длительностью в 42 дня.

Доля КМГ в объеме добычи операционных активов незначительно уменьшилась на 0,5% и составила 7 707 тыс. тонн. Снижение объемов добычи на операционных активах в основном обусловлено ростом естественного падения уровня добычи.

16 февраля 2019 года для участия в проектах бурения в Азербайджанском секторе Каспийского моря одобрена реализация инвестиционного проекта по модернизации самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ) на общую сумму 21,6 млрд тенге или 57 млн долл. США. КМГ и SOCAR подписали договор доверительного управления СПБУ.

1 апреля 2019 года между Министерством энергетики Республики Казахстан, КМГ и ПАО «ЛУКОЙЛ» (ЛУКОЙЛ) заключен контракт на разведку и добычу углеводородов на участке Женис, расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря. Согласно совместной оценке КМГ и ЛУКОЙЛ, прогнозные извлекаемые ресурсы (С3) составляют 65,1 млн тонн. Оператором проекта является ТОО «Женис Оперейтинг» (совместное предприятие КМГ-50% и ЛУКОЙЛа – 50%).

7 июня 2019 года КМГ и ЛУКОЙЛ подписали Соглашение о принципах по проекту «I-P-2», одноименный участок которого расположен в казахстанском секторе Каспийского моря. Согласно предварительной оценке ЛУКОЙЛа, прогнозные извлекаемые ресурсы (С1) составляют 15,1 млн тонн.

26 июля 2019 года между Министерством энергетики Республики Казахстан, КМГ и «Эни С.п.А.» (Eni) заключен контракт на разведку и углеводородного сырья на участке «Абай»,

расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря. Согласно проекту поисковых работ 2013 года, прогнозные извлекаемые ресурсы (С3) составляют 180,3 млн тонн. Оператором проекта является ТОО «Исатай Оперейтинг Компани» (КМГ- 50% и Eni – 50%).

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ за первое полугодие 2019 года составил 11 641 тыс. тонн (включая экспортные продажи в объеме 8 225 тыс. тонн), что на 0,5% выше показателя прошлого года.

За первое полугодие 2019 года поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти составили 3 416 тыс. тонн (включая поставки сырой нефти в объеме 1 634 тыс. тонн на НПЗ для дальнейшей реализации нефтепродуктов), показав снижение в размере 1,0% относительно первого полугодия 2018 года.

Транспортировка нефти и газа

Объем транспортировки нефти КМГ увеличился за первое полугодие 2019 года на 5,0% в сравнении с первым аналогичным периодом прошлого года и составил 38 949 тыс. тонн (с учетом доли КМГ⁶).

Основной рост объемом транспортировки нефти приходится на увеличение показателей морской транспортировки, которую осуществляет ТОО «НМСК «Казмотрансфлот» (КМТФ). За первое полугодие 2019 года объем транспортировки КМТФ составил 5 489 тыс. тонн, что на 59,3% больше аналогичного периода прошлого года. Рост обусловлен увеличением объемов транспортировки нефти на Средиземном и Черном морях, благодаря заключенному соглашению о поставках и перевозках в конце 2018 года между КМТФ, КМГ и КМГ I.

Перераспределение объемов транспортировки нефти из нефтепровода Кенкияк-Атырау в нефтепровод Кенкияк-Кумколь повлияло на увеличение объемов транспортировки нефти ТОО «Казахстанско-Китайский трубопровод» (ККТ) на 4,6% в размере 180 тыс. тонн на долю КМГ и на уменьшение транспортировки нефти ТОО «СЗТК «МунайТас» (МТ) на 17,6% в размере 190 тыс. тонн на долю КМГ.

Уменьшение объемов транспортировки нефти на 1,0% в размере 229 тыс. тонн показало АО «КазТрансОйл» (КТО), в связи со снижением сдачи нефти в систему нефтепроводов КТО грузоотправителями по причине уменьшения добычи третьих сторон.

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам КМГ за отчетный период снизился на 8,7% к отчетному периоду 2018 года, составив 50,1 млрд м³. Уменьшение общего объема транспортировки газа по магистральным газопроводам связано преимущественно со снижением транзита газа из-за перераспределения потоков российского газа ПАО «Газпром» и из-за снижения поставок газа с Узбекистана и Туркменистана в Китай.

⁶ Объем транспортировки нефти учитывает объем транспортировки каждой отдельной трубопроводной компании с учетом операционной доли КМГ. Часть объемов нефти может транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и соответственно эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.

Увеличение экспортных объемов транспортировки газа в Китай компенсировали снижение экспортных объемов с Тенгиза в Россию.

В апреле 2019 года КМГ открыл фидерное сообщение по Транскаспийскому международному транспортному маршруту. Морским оператором данного сообщения является КМТФ.

Переработка

Объем переработки углеводородного сырья за первое полугодие 2019 года составил 9 998 тыс. тонн, что на 1,7% больше показателя аналогичного периода прошлого года.

В первом полугодии 2019 года объем переработки углеводородного сырья на казахстанских нефтеперерабатывающих заводах составил 6 670 тыс. тонн, увеличившись на 1,8% по сравнению с первым полугодием 2018 года, в результате увеличения обязательств недропользователей по поставкам нефти на внутренний рынок:

- 2 699 тыс. тонн на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе (АНПЗ), увеличение на 3,6%;
- 2 475 тыс. тонн на Павлодарском нефтехимическом заводе (ПНХЗ), уменьшение на 11,1%;
- 1 315 тыс. тонн (доля КМГ 50%) на Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе (ПКОП), увеличение на 35,2%;
- 181 тыс. тонн (доля КМГ 50%) на Caspi Bitum, уменьшение на 3,0%.

Переработка на заводах КМГИ составила 3 328 тыс. тонн, что на 1,4% выше показателя первого полугодия 2018 года:

- 3 126 тыс. тонн на заводе Петромидия (Румыния), увеличение на 1,4%;
- 202 тыс. тонн на заводе Вега (Румыния), рост на 4,0%.

В первом полугодии 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года глубина переработки на казахстанских НПЗ показала изменения следующим образом: снизилась с 73,8% до 73,5% на АНПЗ, увеличилась с 84,1% до 84,7% на ПНХЗ, увеличилась с 77,0% до 81,3% на ПКОП⁷.

За первое полугодие 2019 года объем производства нефтепродуктов вырос на 1,6% и составил 9 360 тыс. тонн.

Объем производства нефтепродуктов на казахстанских нефтеперерабатывающих заводах вырос на 1,9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года до 6 105 тыс. тонн:

- 1 530 тыс. тонн бензина, уменьшение на 0,8%;
- 1 985 тыс. тонн дизельного топлива, рост на 6,0%;
- 231 тыс. тонн авиатоплива, увеличение на 224,6%;
- 2 359 тыс. тонн прочих нефтепродуктов, снижение на 5,9%.

Объем производства нефтепродуктов на заводах КМГИ составил 3 255 тыс. тонн, что на 1,2% выше показателя первого полугодия 2018 года:

⁷ С 2019 года применяется новая методология подсчета глубины переработки нефти на казахстанских НПЗ. Показатели за первое полугодие 2018 года были пересчитаны в соответствии с новой методологией для сравнения с показателями 2019 года.

- 802 тыс. тонн бензина, уменьшение на 5,0%;
- 1 437 тыс. тонн дизельного топлива, увеличение на 1,2%;
- 200 тыс. тонн авиатоплива, увеличение на 34,4%;
- 816 тыс. тонн прочих нефтепродуктов, рост на 1,4%.

Финансовые результаты за первое полугодие 2019 года

Выручка за первое полугодие 2019 года составила 3 403 млрд тенге (8 971 млн долл. США), что на 1,4% выше показателя за первое полугодие 2018 года. Основное положительное влияние на динамику выручки оказали увеличение объемов реализации газа на экспорт и ослабление тенге к доллару США. Экспортная реализация казахстанского газа в Китай увеличилась на 46,7% и составила 340 млрд тенге (896 млн долл. США). В течении первого полугодия 2019 года КМГ досрочно исполнил обязательства в рамках авансирования нефти ТШО⁸ на сумму 1,2 млрд долл. США, включая запланированное исполнение обязательств на сумму 750 млн долл. США.

В первом полугодии 2019 года себестоимость составила 2 512 млрд тенге (6 622 млн долл. США), что на 3,9% ниже по сравнению с первым полугодием 2018 года. Снижение связано с падением средней цены на нефть марки Brent, что частично компенсировано ростом объемов приобретаемого газа и ослаблением тенге к доллару США. Сумма затрат КМГ I на закуп нефти снизилась на 49,3% и составила 201 млрд тенге (530 млн долл. США). Затраты КТГ на закуп газа увеличились на 23,1% до 197 млрд тенге (519 млн долл. США).

Операционная прибыль КМГ за первое полугодие 2019 года составила 399 млрд тенге (1 053 млн долл. США), что выше показателя аналогичного периода на 38,2%.

Доля КМГ в чистой прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий за первое полугодие 2019 года составила 445 млрд тенге (1 174 млн долл. США), увеличившись на 32,0% по сравнению с первым полугодием 2018 года, в результате полного покрытия накопленных непризнанных убытков ТОО «Азиатский Газопровод» (АГП) в сумме 46 млрд тенге (121 млн долл. США).

Чистая прибыль Компании в отчетном периоде выросла на 73,0% в сравнении с первым полугодием 2018 года и составила 622 млрд тенге (1 641 млн долл. США).

Платежи по налогам и другим обязательным платежам составили 731 млрд тенге (1 928 млн долл. США), что на 16,1% выше отчетного периода прошлого года.

В первом полугодии 2019 года капитальные затраты составили 167 млрд тенге (440 млн долл. США), что на 5,8% ниже по сравнению с первым полугодием 2018 года. Снижение связано с завершением модернизации казахстанских нефтеперерабатывающих заводов.

Общий долг на 30 июня 2019 года снизился на 3,8% по сравнению с показателем на 31 декабря 2018 года и составил 3 995 млрд тенге (10 499 млн долл. США).

⁸ В 2016 году Компания заключила долгосрочный договор на поставку сырой нефти и сжиженного газа ТШО. Согласно условиям договора, Компания поставит в период с момента заключения договора по март 2021 года минимальный объем нефти и сжиженного газа приблизительно равные 38 миллионам тонн и 1 миллиону тонн соответственно.

Консолидированные денежные средства и их эквиваленты, в том числе денежные средства в виде депозитов, по состоянию на 30 июня 2019 года снизились на 24,3% по сравнению с показателем на 31 декабря 2018 года, и составили 1 504 млрд тенге (3 952 млн долл. США). Снижение денежных средств и их эквивалентов обусловлено началом досрочного погашения обязательств в рамках авансирования нефти ТШО.

В результате ускорения графика погашения обязательств по авансированию нефти ТШО, чистый долг КМГ увеличился на 15,0% относительно показателя на 31 декабря 2018 года и составил 2 491 млрд тенге (6 547 млн долл. США). В рамках ускорения графика погашения обязательств по авансированию нефти ТШО, КМГ ожидает снижение обязательства на 31 августа 2019 года до 606 млн долл. США.

В январе 2019 года в целях снижения расходов по обслуживанию долга, АНПЗ осуществил рефинансирование долга в Банке Развития Казахстана (БРК) на сумму 300 млн долл. США за счет (1) размещения на бирже «Международный финансовый центр «Астана» облигаций и (2) привлечения займа от Народного банка.

В апреле 2019 года КМГ выплатил держателям еврооблигаций около 62 млн долл. США за согласие на унификацию ковенантного пакета, из которых 30,1 млн долл. США представляет досрочное погашение Еврооблигаций, подлежащих к погашению в 2044 г.

В июле 2019 года КМГ осуществил полное погашение задолженности по выпущенным облигациям, единственным держателем которых является БРК, в сумме 53 млн долл. США.

В июле 2019 года АНПЗ перевел валюту займа полученного от БРК на сумму эквивалентную 152 млн долл. США, с «долларов США» на «тенге» в целях управления валютным риском.

В августе 2019 года КМГ и КТГ осуществили выпуск совместной финансовой гарантии в рамках рефинансирования займа, привлеченного ТОО Газопровод Бейнеу-Шымкент в целях улучшения условий финансирования и кредитной документации, от синдиката иностранных банков на общую сумму в размере 720 млн долл. США.

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 государства Казахстана в нефтегазовой отрасли страны.