

20 марта 2018 года

## Финансовые и операционные результаты НК КМГ за 2017 год.

Астана, 20 марта 2018 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ», «Компания»), вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявила финансовые результаты по МСФО и операционные показатели за 2017 год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

### Финансовые показатели за 2017 год:

- Выручка выросла на 32% ГкГ до 2 459 млрд. тенге (7 542 млн. долларов США<sup>1</sup>).
- Чистая прибыль выросла на 44% до 520 млрд. тенге (1 594 млн. долларов США).
- Капитальные затраты составили 637 млрд. тенге (1 954 млн. долларов США), что на 15% выше ГкГ. Из них денежные капитальные затраты 464 млрд. тенге (1 424 млн. долларов США).
- Чистый долг равняется 1 341 млрд. тенге (4 036 млн. долл. США).

### Операционные показатели за 2017 год<sup>2</sup>:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 3% ГкГ до 23 362 тыс. тонн (486 тыс. барр. в сутки<sup>3</sup>).
- Добыча природного и попутного газа выросла на 8 % ГкГ до 7 997 млн. м<sup>3</sup>.
- Объем транспортировки нефти вырос на 3 % ГкГ до 65 489 тыс. тонн; Объем транспортировки газа вырос на 15 % ГкГ, составив 100,9 млрд. м<sup>3</sup>.
- Объем переработки нефти и нафты на казахстанских заводах вырос на 3% ГкГ до 14 874 тыс. тонн. Из них на чистую долю НК КМГ приходится 12 173 тыс. тонн, выше на 3% ГкГ.
- Объем переработки на КМГ I (Петромидия) вырос на 5% до 5 662 тыс. тонн.

### Корпоративные события и события после отчетной даты:

- В декабре 2017 года срок исполнения опциона НК КМГ на обратный выкуп 50% акций в ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» был перенесен с 2018-2020гг. на 2020-2022гг.
- В октябре 2017 года Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК») завершил все работы в рамках Проекта расширения пропускной способности КТК до 53,7 млн. тонн в год на территории Казахстана.
- В октябре 2017 года АО «КазТрансГаз» («КТГ») начал экспорт казахстанского газа в Китай в рамках подписанного договора купли-продажи между КТГ и компанией «PetroChina International Company Limited» о поставке 5 млрд. м<sup>3</sup> газа в год.
- В 2017 году пропускная способность газопроводов «Казахстан-Китай» и Бейнеу-Шымкент доведена до 52 и 10 млрд. м<sup>3</sup> в год соответственно.
- В сентябре 2017 года подписано Рамочное Соглашение между Правительством Республики Узбекистан и Правительством Республики Казахстан, предусматривающее

<sup>1</sup> Суммы указаны в долларах США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средние курсы за 2017 и 2016 гг. составляли 326,0 и 342,16 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода на 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2016 г. составляли 332,33 и 333,29 тенге/долл. США, соответственно).

<sup>2</sup> Операционные показатели указаны с учетом доли НК КМГ в соответствующих активах.

<sup>3</sup> Исключительно в информационных целях применяется коэффициент пересчета 7,6 баррелей нефти и газового конденсата на тонну. Фактическое количество баррелей может варьироваться от эквивалентов барреля сырой нефти, представленных здесь.

транспортировку нефти из России в Узбекистан через территорию Казахстана в объеме до 5 млн. тонн в год и создание соответствующих трубопроводных мощностей.

- В апреле 2017 года НК КМГ завершила выпуск Еврооблигаций на сумму 2,75 млрд. долл. США, который стал крупнейшим в СНГ с 2013 года.
- В 2017 году завершена модернизация и реконструкция Атырауского нефтеперерабатывающего завода и Павлодарского нефтехимического завода. В июне 2017 года на Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе завершился 1 этап проекта модернизации и реконструкции. Вторая фаза проекта модернизации Шымкентского НПЗ, направленная на увеличение глубины переработки и мощности с 5,2 до 6 млн.тонн в год, будет завершена в 2018 году.

### **Финансовые результаты за 2017 год**

Выручка за 2017 год составила 2 459 млрд. тенге (7 542 млн. долларов США), что на 32% выше ГкГ. Рост обусловлен увеличением средней цены марки Brent на 23,5% ГкГ и ростом объемов реализации нефти в рамках долгосрочного договора поставки нефти и сжиженного газа<sup>4</sup>. Сумма реализации по данному договору составила 1 153 млрд. тенге (3 537 млн. долларов США) за 2017 (+68% ГкГ). Поставки начались во 2 квартале 2016 года.

Себестоимость реализации увеличилась на 52% ГкГ до 2 380 млрд. тенге (7 300 млн. долларов США). Рост главным образом объясняется стоимостью нефти, приобретенной у Тенгизшевройл («ТШО») в рамках долгосрочного договора поставки нефти и сжиженного газа и изменением схемы закупа нефти, которая составила 1 316 млрд. тенге (4 037 млн. долларов США) в 2017 году, в сравнении с 685 млрд. тенге (2 100 млн. долларов США) в 2016 году. Еще одним фактором послужило увеличение затрат по налогу на добычу полезных ископаемых на 130% ГкГ до 94 млрд тенге (287 млн. долларов США) вследствие увеличения средней цены марки Brent на 23,5% ГкГ.

Операционный убыток НК КМГ составил 401 млрд. тенге (1 230 млн. долларов США) против 25 млрд. тенге (72 млн. долларов США) операционного убытка в 2016 году. Стоит отметить, что операционная прибыль не включает выручку по реализации нефти и нефтепродуктов KMG I, в связи с тем, что KMG I находится в процессе продажи и классифицируется в консолидированной финансовой отчетности НК КМГ как прекращенная деятельность согласно стандартам МСФО. Однако, часть себестоимости по запуску нефти для трейдинга KMG I, начиная с 3 кв. 2017 года, признаются в составе операционной прибыли НК КМГ в связи с изменением схемы закупа нефти в сумме 280 млрд. тенге (858 млн. долларов США). В результате, наблюдается снижение операционной прибыли ГкГ. В свою очередь, чистая прибыль KMG I учитывается в консолидированной прибыли НК КМГ как прибыль от прекращенной деятельности<sup>5</sup>.

Доля НК КМГ в чистой прибыли ассоциированных компаний и СП выросла на 53% ГкГ и составила 415 млрд. тенге (1 272 млн. долларов США). Основным фактором роста стал рост прибыли ТШО, которая за 2017 выросла на 96% ГкГ, доля НК КМГ составила 290 млрд. тенге (890 млн. долларов США).

Доход от переоценки курсовой разницы составил 67 млрд. тенге (206 млн. долларов США).

Чистая прибыль Компании<sup>6</sup> выросла на 44% ГкГ и составила 520 млрд. тенге (1 594 млн. долларов США) против 360 млрд. тенге (1 053 млн. долларов США) в 2016 году.

Платежи по налогам и другим обязательным платежам составили 1 027 млрд. тенге (3 150 млн. долларов США).

Капитальные затраты составили 637 млрд. тенге (1 954 млн. долларов США), что выше на 15% ГкГ. Из них денежные капитальные затраты 464 млрд. тенге (1 424 млн. долларов США).

Чистый долг Компании на конец 2017 составил 1 341 млрд. тенге (4 036 млн. долл. США).

Денежные средства и их эквиваленты, в том числе денежные средства в виде депозитов, составили 2 960 млрд. тенге (8 908 млн. долларов США), что на 38% выше, чем по состоянию на конец 2016 года.

<sup>4</sup> В 2016 году Компания заключила долгосрочный договор на поставку сырой нефти и сжиженного газа. Согласно условиям договора Компания поставит в период с момента заключения договора по март 2020 года минимальный объем нефти и сжиженного газа приблизительно равные 30 миллионам тонн и 1 миллиону тонн, соответственно.

<sup>5</sup> После завершения продажи 51% акций KMG International N.V, оставшиеся 49% будут учтены с использованием метода долевого участия в консолидированной финансовой отчетности НК КМГ в качестве продолжающихся операций.

<sup>6</sup> Чистая прибыль включает чистую прибыль KMG International N.V, которая классифицируется в консолидированной финансовой отчетности как часть прекращенной деятельности.

## **Операционные результаты за 2017 год**

### **Добыча нефти и газового конденсата**

Консолидированный объем добычи нефти и газового конденсата по группе компаний НК КМГ за 2017 год составил 23 362 тыс. тонн нефти, что на 3% выше ГкГ.

Добыча АО РД «КазМунайГаз» («РД КМГ») в 2017 году составила 11 876 тыс. тонн нефти, что на 2% ниже ГкГ, главным образом за счет снижения уровня добычи нефти на месторождениях ТОО «СП «Казгермунай» и «ПетроКазахстан Инк.» в связи с естественным снижением уровня добычи нефти.

Доля НК КМГ в объеме добычи ТШО (20% доля) составила 5 739 тыс. тонн нефти, рост на 4% ГкГ. Увеличение вследствие стабильной и надежной работы заводов ЗСГ/КТЛ/ЗВП и успешно проведенных плановых капитальных ремонтов.

Доля НК КМГ в объеме добычи АО «Мангистаумунайгаз» (50% доля) составила 3 178 тыс. тонн нефти, рост на 1% ГкГ.

Доля НК КМГ в объеме добычи «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» (НКОК) (8,44% доля) составила 686 тыс. тонн нефти. Коммерческая добыча началась в ноябре 2016 года.

Доля НК КМГ в объеме добычи «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» (КПО) (10% доля) составила 1 125 тыс. тонн нефти, + 7% ГкГ. Увеличение вследствие стабильной и надежной работы технологических установок и успешно проведенных плановых капитальных ремонтов, а также ввода в эксплуатацию новых добывающих скважин с опережением графика.

Доля НК КМГ в объеме добычи ТОО «Казахойл Актобе» (50% доля) составила 351 тыс. тонн нефти, что на 8% ниже ГкГ. Снижение добычи связано с увеличением газового фактора и переноса начала строительства Кожасайского газоперерабатывающего завода.

ТОО «Казахтуркмунай» добыло 387 тыс. тонн нефти или на 33% больше ГкГ. В отчетном периоде была разработана и выполнена программа дополнительных геолого-технических мероприятий, которая привела к увеличению добычи нефти.

### **Добыча природного и попутного газа**

Консолидированная добыча природного и попутного газа за 2017 года составила 7 997 млн. м<sup>3</sup>, что на 8% выше ГкГ.

Добыча РД КМГ составила 1 339 млн. м<sup>3</sup>, что на 2% меньше ГкГ.

Доля НК КМГ в объеме добычи ТШО (20% доля) составила 3 171 млн. м<sup>3</sup>, что на 5% выше ГкГ.

Доля НК КМГ в объеме добычи АО «Мангистаумунайгаз» (50% доля) составила 378 млн. м<sup>3</sup>, без изменений ГкГ.

Доля НК КМГ в объеме добычи КПО (10% доля) составила 1 892 млн. м<sup>3</sup>, на 7% больше ГкГ. Увеличение вследствие стабильной и надежной работы технологических установок и успешно проведенных плановых капитальных ремонтов, а также ввода в эксплуатацию новых добывающих скважин с опережением графика.

Доля НК КМГ в объеме добычи НКОК (8,44% доля) составила 397 млн. м<sup>3</sup>. Добыча началась в ноябре 2016 года.

Доля НК КМГ в объеме добычи ТОО «Казахойл Актобе» (50% доля) составила 301 млн. м<sup>3</sup>, что меньше на 2% ГкГ.

ТОО «Казахтуркмунай» добыло 175 млн. м<sup>3</sup> или на 6% ниже ГкГ.

АО «КазТрансГаз» (ТОО «Амангельды Газ») добыло 344 млн. м<sup>3</sup> природного газа или на 5% больше ГкГ.

## Транспортировка нефти и газа

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам НК КМГ увеличился на 3% ГкГ и составил 58 538 тыс. тонн (с учетом доли НК КМГ).

Объем транспортировки нефти по нефтепроводам АО «КазТрансОйл» («КТО») увеличился на 6% ГкГ и составил 46 293 тыс. тонн.

Доля НК КМГ в объеме транспортировки Казахстанско-Китайского Трубопровода («ККТ») (50% доля) составила 8 269 тыс. тонн нефти, что на 17% выше ГкГ. Увеличение объема транспортировки нефти по нефтепроводам КТО и ККТ произошло благодаря увеличению объема транспортировки российской нефти в Китай по договору между КТО и ПАО «Роснефть», а также росту добычи нефти на месторождении Кашаган.

Транспортировка нефти морским транспортом уменьшилась на 2% ГкГ до 6 951 тыс. тонн.

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам НК КМГ за отчетный период увеличился на 15% ГкГ и составил 100,9 млрд. м<sup>3</sup>, включая международный транзит газа в размере 65,8 млрд. м<sup>3</sup> (+13% ГкГ). Увеличение общего объема транспортировки газа по магистральным газопроводам связано с ростом добычи газа и увеличением спроса на поставки для внутреннего рынка Казахстана, а рост международного транзита обусловлен увеличением потоков газа ОАО «Газпром» через магистральный газопровод АО «Интергаз Центральная Азия», а также увеличением среднеазиатского транзита по магистральному газопроводу ТОО «Азиатский Газопровод».

Объем экспорта газа вырос на 34% ГкГ и составил 17,7 млрд. м<sup>3</sup>, объем внутренней транспортировки газа составил 17,3 млрд. м<sup>3</sup>, что на 5% выше ГкГ. Увеличение произошло благодаря увеличению объемов транспортировки газа с месторождений Шогырлы-Шомышты, Тенгиз, Кашаган из-за увеличения спроса на поставки для внутреннего рынка, а также началом реализации казахстанского газа в КНР с октября 2017 года в соответствии с экспортным договором, подписанным между КТГ и PetroChina International Company Limited.

## Переработка и маркетинг

Объем переработки нефти и нефти на казахстанских заводах вырос на 3% ГкГ до 14 874 тыс. тонн. Из них на чистую долю НК КМГ приходится 12 173 тыс. тонн, выше на 3% ГкГ., что включает в себя:

- 4 724 тыс. тонн на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе, снижение на 1% ГкГ;
- 4 747 тыс. тонн на Павлодарском нефтехимическом заводе, рост на 3% ГкГ;
- 50 % долю НК КМГ в объеме переработки на Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе равную 2 343 тыс. тонн, рост на 4 % ГкГ;
- 50 % долю НК КМГ в объеме переработки на «Caspi Bitum» равную 359 тыс. тонн, что на 15% выше ГкГ.

Переработка в КМГ I (Петромидия) составила 5 662 тыс. тонн, что на 5% выше ГкГ.

Более детальная информация доступна на сайте [www.kmg.kz](http://www.kmg.kz)

## Контакты:

ir@kmg.kz

тел: +7 7172 78 62 27

## Об АО «Национальная компания «КазМунайГаз»:

АО «Национальная компания» КазМунайГаз» (НК КМГ) является ведущей вертикально-интегрированной нефтегазовой компанией Казахстана. НК 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.