

## Финансовые и операционные результаты АО «Национальная компания «КазМунайГаз» за первое полугодие 2018 года

Астана, 10 сентября 2018 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявила финансовые и операционные результаты за первое полугодие 2018 года.

### Финансовые показатели за первое полугодие 2018 года<sup>1</sup>:

- Выручка выросла на 62% к аналогичному периоду 2017 года и составила 3 356 млрд тенге (10 279 млн долл. США);
- Чистая прибыль в первом полугодии 2018 года выросла на 32% в сравнении с первым полугодием 2017 года, до 359,7 млрд тенге (1 102 млн долл. США);
- Капитальные затраты за отчетный период составили 177 млрд тенге (542 млн долл. США), что на 33% ниже показателя аналогичного периода прошлого года;
- Показатель EBITDA<sup>2</sup> вырос на 49% по сравнению с показателем первого полугодия 2017 года и составил 909 млрд тенге (2 784 млн долл. США);
- Чистый долг компании составляет 2 163 млрд тенге (6 344 млн долл. США).

### Операционные показатели за первое полугодие 2018 года<sup>3</sup>:

- Объем добычи нефти и газового конденсата вырос на 1% к первому полугодию прошлого года до 11 769 тыс. тонн (494 тыс. барр. в сутки<sup>4</sup>);
- Добыча природного и попутного газа увеличилась на 2% к аналогичному периоду прошлого года, составив 4 123 млн м<sup>3</sup>;
- Объем транспортировки нефти вырос на 2% по сравнению с первым полугодием 2017 года до 37 107 тыс. тонн;
- Объем транспортировки газа вырос на 15% к аналогичному периоду 2017 года, составив 54,9 млрд м<sup>3</sup>;
- Объем переработки углеводородного сырья составил 9 829 тыс. тонн, что на 11% больше объема первого полугодия прошлого года. Данный показатель включает объем переработки на казахстанских нефтеперерабатывающих заводах в размере 6 549 тыс. тонн и на заводах KMG International («KMG I») в размере 3 281 тыс. тонн;
- Объем реализации нефти и конденсата вырос на 9% к первому полугодию прошлого года, до 9 330 тыс. тонн;
- Объем реализации газа, включая покупаемый газ, увеличился на 37% к аналогичному периоду прошлого года, составив 12 003 млн м<sup>3</sup>.

### Ключевые производственные и корпоративные события:

<sup>1</sup> Суммы указаны в долларах США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средние курсы за первое полугодие 2018 и 2017 гг. составляют 326,49 и 318,75 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода - на 30 июня 2018 г. и 31 декабря 2017 г. составляют 341,08 и 332,33 тенге/долл. США соответственно).

<sup>2</sup> Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization (EBITDA) - показатель, равный объёму прибыли до вычета расходов по выплате процентов, налогов, износа и начисленной амортизации.

<sup>3</sup> Операционные показатели указаны с учетом доли КМГ в соответствующих активах.

<sup>4</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.

## Корпоративные

- В апреле 2018 года Айдарбаев Алик Серикович избран членом Совета директоров КМГ в качестве представителя интересов АО «ФНБ «Самрук-Казына» («Самрук-Казына»);
- С 10 мая 2018 года ГДР и простые акции РД КМГ исключены из списков Лондонской и Казахстанской фондовых бирж. НК КМГ и РД КМГ принадлежит приблизительно 99,6% простых акций;
- В июне 2018 года членом Совета директоров КМГ - независимым директором избран Филип Джон Дайер;
- Сделка по приобретению 51% доли участия в KMG I между КМГ и CEFC China Energy отменена. КМГ продолжит владеть и управлять KMG I с полной консолидацией результатов деятельности;
- В июле 2018 года увеличен уставной капитал ТОО «Эр Лиқид Мунай Тех Газы» (Совместное предприятие КМГ - 25% и Air Liquide Eastern Europe S.A. - 75%) на сумму 5 869 млн тенге, из которых на долю КМГ приходится 1 467 млн тенге. Основная цель увеличения уставного капитала - приобретение установки по производству водорода у Павлодарского нефтехимического завода;
- В июле 2018 года КМГ принял в доверительное управление ТОО «KPI Inc.» (дочерняя организация ТОО «Объединенная химическая компания» (дочерняя организация Самрук-Казына) по строительству комплекса производства полипропилена) с целью управления данным инвестиционным проектом, учитывая накопленный опыт и экспертизу КМГ.

## Операционные

- В первом полугодии 2018 года добыча нефти на месторождении Кашаган (Оператор «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.») выросла на 76% в сравнении с аналогичным периодом 2017 года и составила 6 173 тыс. тонн нефти (доля КМГ - 511 тыс. тонн) или 270 тыс. баррелей в сутки в среднем за полугодие. Данный рост был обусловлен вводом в эксплуатацию системы обратной закачки сырого газа в пласт в августе 2017 года, а также повышением надежности оборудования и увеличением коэффициента эксплуатации;
- АО «Интергаз Центральная Азия» приступил к реализации проекта «Строительство трех компрессорных станций на МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент» в целях увеличения пропускной способности газопровода для экспорта казахстанского газа в Китай в объеме до 10 млрд м<sup>3</sup> в год;
- Завершение пуско-наладочных работ и выход на полную проектную мощность на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе в рамках модернизации планируется во втором полугодии 2018 года;
- В январе 2018 года Павлодарский нефтехимический завод и Шымкентский нефтеперерабатывающий завод перешли на топливные стандарты экологического класса К4 и К5.

## Финансовые

- В январе и апреле 2018 года, в соответствии с дополнительным соглашением к договору на поставку сырой нефти Тенгизшевройл («ТШО»)<sup>5</sup>, подписанным в декабре 2017 года, КМГ получил дополнительные два транша предоплаты на общую сумму 500 млн долл. США;
- В апреле и сентябре 2018 года КМГ получил дивиденды от ТШО в размере 102 и 85 млн долл. США соответственно;
- В апреле 2018 года АО «КазТрансГаз» («КТГ») привлек синдицированный займ в размере 200 млн долл. США для финансирования проекта «Строительство трех компрессорных станций на МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»;
- В мае 2018 года КМГ досрочно и в полном объеме погасил выпущенные еврооблигации с совокупным номинальным объемом 3,1 млрд долл. США, которые были профинансированы за счет выпуска еврооблигаций на сумму 3,25 млрд долл. США;
- 2 июля 2018 года КМГ осуществил полное погашение облигаций, выпущенных в 2008 году на общую сумму 1,6 млрд долл. США;
- 6 августа 2018 года, в соответствии с Соглашением о внесении изменений и дополнений в Соглашение об авансировании, подписанным в июле 2018 года, КМГ Кашаган Б.В. получил дополнительный аванс в размере 600 млн долл. США. Средства были направлены на погашение

<sup>5</sup> 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.

последнего транша задолженности в размере 844 млн долл. США перед участниками консорциума за 8,44% долю участия в Северо-Каспийском проекте;

- 13 августа 2018 года РД КМГ объявила программу выкупа своих привилегированных акций на АО «Казахстанская Фондовая Биржа» в количестве до 1 905 209 акций (т.е. до 100% от общего количества размещенных привилегированных акций РД КМГ, находящихся в свободном обращении) по цене 12 800 тенге за одну привилегированную акцию, что составляет 24,4% премии к средневзвешенной по объему за 30 дней цене привилегированных акций по состоянию на 10 августа 2018 года. Выкуп привилегированных акций осуществляется в период с 13 августа по 16 ноября 2018 года. По состоянию на 10 сентября 2018 года, РД КМГ выкуплено 294 702 привилегированных акций на сумму 3,8 млрд тенге.

## **Финансовые результаты за первое полугодие 2018 года<sup>6</sup>**

Выручка за первое полугодие 2018 года составила 3 356 млрд тенге (10 279 млн долл. США), что на 62% выше аналогичного периода 2017 года. Рост обусловлен увеличением средней цены марки Brent на 37% и ростом объемов реализации нефти и нефтепродуктов КМГ I. Выручка КМГ I от реализации нефти и нефтепродуктов в первом полугодии 2018 года составила 855 млрд тенге (2 619 млн долл. США) и 1 070,5 млрд тенге (3 279 млн долл. США) соответственно. Выручка по долгосрочному договору поставки нефти и сжиженного газа ТШО увеличилась до 778,5 млрд тенге (2 384 млн долл. США). Экспорт казахстанского газа в Китай (с октября 2017 года в соответствии с экспортным договором, подписанным между КТГ и PetroChina International Company Limited) позволил увеличить выручку от реализации газа в отчетном периоде более, чем в 2 раза до 231,6 млрд.тенге (709 млн долл. США).

Себестоимость реализации в отчетном периоде увеличилась на 66% в сравнении с первым полугодием 2017 года и составила 2 614 млрд тенге (8 008 млн долл. США). Наибольшее влияние на рост себестоимости оказали увеличение стоимости и объемов приобретаемой нефти и нефтепродуктов КМГ I, что обусловлено ростом объема переработки на заводах и увеличением объемов реализации нефти и нефтепродуктов. Сумма затрат КМГ I на закуп нефти и нефтепродуктов составила 702 млрд тенге (2 151 млн долл. США) и 226 млрд тенге (693 млн долл. США) соответственно. Также в связи с ростом средней цены марки Brent увеличились затраты на закуп нефти и сжиженного газа в рамках долгосрочного договора поставки нефти и сжиженного газа до 556,5 млрд тенге (1 704 млн долл. США).

Операционная прибыль КМГ за первое полугодие 2018 года составила 289 млрд тенге (885 млн долл. США), что выше показателя аналогичного периода прошлого года на 21%.

Доля КМГ в чистой прибыли ассоциированных компаний и СП в первом полугодии 2018 года выросла на 88% в сравнении с аналогичным периодом 2017 года и составила 337 млрд тенге (1 033 млн долл. США). Основным фактором увеличения является рост прибыли ТШО, которая в отчетном периоде выросла на 57% в сравнении с аналогичным периодом прошлого года. Доля КМГ составила 220 млрд тенге (673 млн долл. США).

Чистая прибыль Компании в отчетном периоде выросла на 32% в сравнении с первым полугодием 2017 года и составила 360 млрд тенге (1 102 млн долл. США) против 272 млрд тенге (854 млн долл. США).

Платежи по налогам и другим обязательным платежам составили 630 млрд тенге (1 930 млн долл. США), что на 42% выше аналогичного периода прошлого года.

Капитальные затраты в отчетном периоде составили 177 млрд тенге (542 млн долл. США), что на 33% ниже аналогичного периода прошлого года. Данное снижение связано с завершением периода интенсивных капитальных вложений.

Общий долг Компании в отчетном периоде увеличился на 5% по сравнению с показателем на 31 декабря 2017 года и составил 4 528 млрд тенге (13 275 млн долл. США). Увеличение долга обусловлено освоением текущих кредитных линий Атырауского нефтеперерабатывающего завода и КМГ I, привлечением займа в размере 200 млн долл. США КТГ в целях финансирования инвестиционного проекта, а также увеличением долга в результате рефинансирования Еврооблигаций КМГ. Погашение Еврооблигаций в размере 1,6 млрд долл. США 2 июля 2018 года позволило снизить общий долг на 10 % относительно показателя на 31 декабря 2017 года.

<sup>6</sup> По состоянию на 30 июня 2018 года КМГ прекратила признание КМГ I как прекращенную деятельность, поскольку стороны не завершили процедуры по закрытию сделки, являющиеся условиями договора купли-продажи 51% доли участия в КМГ I и, соответственно, сделка была автоматически прекращена. Соответственно, активы и обязательства КМГ I были переведены с прекращенной деятельности в продолжающуюся деятельность. Сравнительные показатели за прошлый период также были пересчитаны в соответствии с требованиями МСФО.

Чистый долг Компании на конец первого полугодия 2018 увеличился на 61% относительно показателя на 31 декабря 2017 года и составил 2 163 млрд тенге (6 344 млн долл. США), что в основном обусловлено выкупом собственных акций РД КМГ.

Консолидированные денежные средства и их эквиваленты, в том числе денежные средства в виде депозитов, в отчетном периоде снизились на 20% и составили 2 364 млрд тенге (6 932 млн долл. США), что также обусловлено выкупом собственных акций РД КМГ.

## **Операционные результаты за первое полугодие 2018 года**

### **Добыча углеводородного сырья**

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ за первое полугодие 2018 года составил 11 769 тыс. тонн нефти, что на 1% выше показателя аналогичного периода прошлого года. Объем добычи попутного и природного газа вырос на 2% до 4 123 млн м<sup>3</sup>.

В первом полугодии 2018 года доля КМГ в объеме добычи на месторождении Кашаган составила 511 тыс. тонн нефти и 297 млн м<sup>3</sup> газа, что на 76% выше аналогичного периода прошлого года. Увеличить объемы добычи нефти и газа на месторождении позволили введенная в эксплуатацию система обратной закачки сырого газа в пласт в августе 2017 года, повышенная надежность оборудования и увеличение коэффициента эксплуатации.

Доля КМГ в объеме добычи ТШО составила 2 948 тыс. тонн, показав увеличение на 1% по сравнению с первым полугодием 2017 года, благодаря надежной работе производственных установок. Добыча газа уменьшилась на 1% и составила 1 615 млн м<sup>3</sup>.

Объем добычи в АО «Озенмунайгаз» достиг 2 728 тыс. тонн или на 1% больше аналогичного периода прошлого года. При этом добыча газа сократилась на 1% и составила 307 млн м<sup>3</sup>.

Доля КМГ в объеме добычи АО «Мангистаумунайгаз» выросла на 1% и достигла 1 580 тыс. тонн по сравнению с первым полугодием предыдущего года. Добыча газа увеличилась на 3% и составила 197 млн м<sup>3</sup>.

Доля КМГ в объеме добычи ТОО «Казахойл Актобе» составила 141 тыс. тонн нефти, что на 19% ниже аналогичного периода прошлого года. Снижение добычи нефти связано с ограничением разрешенных объемов сжигания газа в 2018 году. Данные факты повлияли и на снижение добычи газа на 27% в первом полугодии 2018 года до 109 млн м<sup>3</sup>.

Доля КМГ в объеме добычи ТОО «СП «Казгермунай» составила 885 тыс. тонн нефти или на 6% меньше по сравнению с первым полугодием 2017 года. Добыча газа составила 175 млн м<sup>3</sup>, снизившись на 10%. Снижение объемов добычи обусловлено остановкой скважин с высоким газовым фактором из-за ограничения по приему газа со стороны г. Кызылорда в летний период.

В первом полугодии 2018 года снижение объемов добычи наблюдается на зрелых месторождениях «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз», АО «Тургай Петролеум» и ТОО «Казахтуркмунай» в связи с естественным снижением уровня добычи нефти и ростом уровня обводненности.

### **Реализация углеводородного сырья**

Объем реализации нефти и газового конденсата КМГ за первое полугодие 2018 года составил 9 330 тыс. тонн, что на 9% выше показателя аналогичного периода прошлого года.

Объем реализации газа в отчетном периоде достиг 12 003 млн м<sup>3</sup>, увеличившись на 37% в сравнении с первым полугодием 2017 года. Экспорт газа увеличился на 122% до 4 414 млн м<sup>3</sup>, поставки на внутренний рынок выросли на 12%, достигнув 7 589 млн м<sup>3</sup>.

### **Транспортировка нефти и газа**

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам КМГ увеличился в первом полугодии 2018 года на 1% в сравнении с первым полугодием прошлого года и составил 33 661 тыс. тонн (с учетом доли КМГ)<sup>7</sup>.

Основными факторами роста магистральной транспортировки нефти стал рост объемов транспортировки «Каспийский Трубопроводный Консорциум» (КТК) и ТОО «СЗТК «МунайГас» (МТ). Доля КМГ в объеме магистральной транспортировки нефти КТК и МТ в первом полугодии 2018 года составила 6 292 тыс. тонн и 1 078 тыс. тонн, что на 11% и 5%, соответственно, выше показателя аналогичного периода прошлого года. Данный рост обусловлен ростом добычи, и как следствие, увеличением сдачи нефти с месторождения Кашаган.

Транспортировка нефти морским транспортом увеличилась на 11% в сравнении с первым полугодием 2017 года до 3 446 тыс. тонн. Данное увеличение сложилось благодаря переориентации маршрутов грузоотправителями и ростом транспортировки в акватории Каспийского и Средиземного морей.

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам КМГ за отчетный период увеличился на 15% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составил 54,9 млрд м<sup>3</sup>. Увеличение общего объема транспортировки газа по магистральным газопроводам связано преимущественно с увеличением объемов транспортировки газа на экспорт.

Объем транспортировки газа в экспортном направлении вырос на 60% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составил 12,7 млрд м<sup>3</sup>. Увеличение произошло благодаря увеличению транспортировки газа в направлении КНР, в том числе реализации казахстанского газа в КНР с октября 2017 года, в соответствии с экспортным договором, подписанным между КТГ и PetroChina International Company Limited.

## **Переработка**

Объем переработки углеводородного сырья за первое полугодие 2018 года составил 9 829 тыс. тонн, что на 13% больше аналогичного периода прошлого года.

Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских нефтеперерабатывающих заводах в первом полугодии 2018 года вырос на 5% по сравнению с первым полугодием прошлого года до 6 549 тыс. тонн, за счет увеличения обязательств недропользователей по поставкам нефти на внутренний рынок и увеличению производственных мощностей нефтеперерабатывающих заводов:

- 2 604 тыс. тонн на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе (АНПЗ), увеличение на 4%;
- 2 785 тыс. тонн на Павлодарском нефтехимическом заводе (ПНХЗ), рост на 5%;
- 973 тыс. тонн на Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе (ПКОП), увеличение на 3%;
- 242 тыс. тонн на Caspi Bitum, рост на 30%.

Переработка на заводах КМГ I составила 3 281 тыс. тонн, что на 27% выше показателя аналогичного периода 2017 года:

- 3 087 тыс. тонн (на заводе Петромидия (Румыния), увеличение на 27%, в связи с благоприятными погодными условиями и внедрениями инициатив по оптимизации деятельности завода в первом полугодии 2018 года, а также приостановкой деятельности завода в первом полугодии 2017 года);
- 194 тыс. тонн на заводе Вега (Румыния), рост на 28%, благодаря увеличению поставок сырья для переработки с завода Петромидия.

---

<sup>7</sup> Объем транспортировки нефти учитывает объем транспортировки каждой отдельной трубопроводной компании с учетом операционной доли КМГ. Часть объемов нефти могут транспортироваться двумя или тремя трубопроводными компаниями, и эти объемы учитываются более одного раза в консолидированном объеме транспортировки нефти.

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» (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.