

3 августа 2020 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
Производственные результаты за первое полугодие 2020 года**

Нур-Султан, 3 августа 2020 года - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявила производственные результаты за первое полугодие 2020 года.

Ключевые производственные показатели за первое полугодие 2020 года:

- Уровень добычи нефти и газового конденсата уменьшился на 3,1% и составил 11 345 тыс. тонн;
- Сегмент транспортировки нефти и газа показал уменьшение объемов на 4,2% и 9,8%, составив 37 329 тыс. тонн нефти и 45 172 млн м³ газа;
- Объем переработки углеводородного сырья на казахстанских и румынских НПЗ уменьшился на 17,1% и составил 8 290 тыс. тонн.

	6М 2020	6М 2019	%
Добыча нефти, тыс. тонн	11 345	11 704	-3,1%
Добыча газа, млн м ³	4 321	4 160	3,9%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	37 329	38 949	-4,2%
Транспортировка газа, млн м ³	45 172	50 078	-9,8%
Переработка нефти, тыс. тонн	8 290	9 997	-17,1%

Производственные результаты за первое полугодие 2020 года¹

Добыча углеводородного сырья

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ в первом полугодии 2020 года составил 11 345 тыс. тонн нефти (467 тыс. барр. в сутки), показав уменьшение на 3,1% по сравнению с первым полугодием 2019 года. Объем добычи попутного и природного газа вырос на 3,9% до 4 321 млн м³.

Добыча нефти, тыс. тонн	6М 2020	6М 2019	%
Тенгиз (20%)	2 852	2 992	-4,7%
Кашаган (8,44%)	673	472	42,5%
Карачаганак (10%)	562	535	5,2%
Озенмунайгаз (100%)	2 746	2 751	-0,2%
Мангистаумунайгаз (50%)	1 526	1 579	-3,3%
Эмбаумунайгаз (100%)	1 353	1 430	-5,4%
Прочие	1 631	1 946	-16,2%
Итого	11 345	11 704	-3,1%

¹ По всему тексту указаны производственные показатели с учетом операционной доли КМГ, если специально не указано иное.

Добыча нефти и попутного природного газа на Тенгизе, Кашагане и Карачаганаке составила 4 088 тыс. тонн (179 тыс. барр. в сутки) и 3 021 млн м³, соответственно, что на 2,2% и 4,3% выше, чем в аналогичном периоде прошлого года.

Добыча нефти на месторождении Тенгиз сократилась на 4,7% по сравнению с первым полугодием 2019 года и составила 2 852 тыс. тонн (125 тыс. барр. в сутки) и газа на 4,0%, составив 1 571 млн м³. Существенное влияние на снижение добычи нефти и газа оказало сокращение плановой добычи.

Добыча нефти на месторождении Кашаган выросла на 42,5% до 673 тыс. тонн нефти (29 тыс. барр. в сутки). Объем добычи природного и попутного газа вырос на 46,0% и составил 406 млн м³. Добыча нефти и газа увеличилась 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, а также ввода в эксплуатацию новых скважин. Среднесуточная валовая добыча на месторождении Кашаган за первое полугодие 2020 года составила 354 тыс. барр. в сутки.

Добыча нефти конденсата на месторождении Карачаганак увеличилась на 5,2% и составила 562 тыс. тонн (24 тыс. барр. в сутки). Добыча газа составила 1 044 млн м³, что на 6,3% выше уровня за первое полугодие 2019 года. Рост добычи нефти и газа связан с модернизацией производственных объектов Карачаганакского перерабатывающего комплекса (КПК) и Установок комплексной подготовки газа (УКПГ-2 и УКПГ-3) после планово-предупредительного ремонта объектов в сентябре-октябре 2019 года.

Объем добычи нефти на операционных активах уменьшился на 5,8% до 7 257 тыс. тонн (289 тыс. барр. в сутки) при этом добыча газа возросла на 2,9%, составив 1 300 млн м³. Снижение объемов добычи нефти на операционных активах в основном обусловлено естественным падением уровня добычи на месторождениях Казгермунай и ПетроКазахстан Инк на 29,6% и 22,9%.

Транспортировка нефти и газа

Объем транспортировки нефти КМГ в первом полугодии 2020 года снизился на 4,2% до 37 329 тыс. тонн² (на долю КМГ).

Транспортировка нефти, тыс. тонн	На долю КМГ	100%	Изменение 6М2020 и 6М2019, %
КазТрансОйл (90%)	21 510	21 510	-3,1%
Казахстанско-Китайский Трубопровод (50%)	3 766	7 532	-6,9%
Мунай Тас (51%)	686	1 345	-22,9%
Каспийский Трубопроводный Консорциум (20,75%)	6 473	31 195	2,3%
Казмортрансфлот (100%)	4 894	4 894	-10,8%
Итого	37 329	-	-

² 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 3,1% и составил 32 435 тыс. тонн (на долю КМГ). Незначительное уменьшение обусловлено ограниченной поставкой нефти от АО «СНПС-Актобемунайгаз», в связи с обнаружением в январе 2020 года критического превышения хлорорганических соединений в нефти, и снижением объемов сдачи нефти Кумкольской группы месторождений в систему нефтепроводов.

Уменьшение объема морской транспортировки нефти в первом полугодии 2020 года на 10,8% до 4 894 тыс. тонн объясняется преимущественно снижением объемов от грузоотправителей на Средиземном море.

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам КМГ в первом полугодии 2020 года уменьшился на 9,8% до 45 172 млн м³. Снижение в основном связано с уменьшением транзитных объемов среднеазиатского газа в Китай, сокращением транзитных потоков российского газа ПАО «Газпром» через территорию РК и уменьшением экспортных поставок Карачаганакского газа в Россию.

Транспортировка газа, млн м ³	На долю КМГ	100%	Изменение 6М2020 и 6М2019, %
Интергаз Центральная Азия (100%)	30 982	30 982	-10,4%
Азиатский Газопровод (50%)	9 629	19 258	-17,4%
Газопровод Бейнеу-Шымкент (50%)	3 192	6 383	24,3%
КазТрансГаз Аймак (100%)	1 369	1 369	7,4%
Итого	45 172	-	-

Объем реализации товарного газа в первом полугодии 2020 незначительно увеличился на 1,6% по сравнению с реализацией в первом полугодии 2019 года, и составил 11 813 млн м³. Экспорт товарного газа составил 4 224 млн м³, из которых 84% было экспортировано в Китай 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 полугодии 2020 года экспорт газа в направлении Китая сложился ниже запланированных объемов, при этом снижение фактических экспортных объемов составило всего 1,5% в сравнении с показателями первого полугодия прошлого года.

Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ за первое полугодие 2020 года уменьшился на 3,1% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составил 11 447 тыс. тонн, из которых 72% было поставлено на экспорт.

За первое полугодие 2020 года поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти составили 3 245 тыс. тонн, в том числе поставки сырой нефти операционных активов (Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз и Казахтуркмунай) в объеме 1 696 тыс. тонн на Атырауский нефтеперерабатывающий завод (АНПЗ) и Павлодарский нефтехимический завод (ПНХЗ) для дальнейшей переработки нефти и реализации нефтепродуктов.

Переработка углеводородного сырья

В связи с введением карантинных мер практически во всех городах Казахстана в первом полугодии 2020 года спрос на основные виды нефтепродуктов в Казахстане существенно снизился, 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 нефти, тыс. тонн	6М 2020	6М 2019	%
АНПЗ (100%)	2 633	2 699	-2,4%
ПНХЗ (100%)	2 056	2 475	-16,9%
ПКОП (50%)	1 135	1 315	-13,7%
Caspi Bitum (50%)	196	181	8,5%
Петромидия (54,63%)	2 116	3 126	-32,3%
Вега (54,63%)	154	202	-23,6%
Итого	8 290	9 997	-17,1%

В первом полугодии 2020 года общий объем переработки углеводородного сырья (УВС) снизился на 17,1% и составил 8 290 тыс. тонн:

- На казахстанских НПЗ объем переработки УВС уменьшился на 9,7% и составил 6 020 тыс. тонн. Снижение обусловлено уменьшением объемов переработки нефти на ПНХЗ и ПКОП во избежание затоваривания нефтепродуктов и вследствие влияния коронавирусной инфекции COVID-19 на потребление нефтепродуктов;
- Объем переработки на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии составил 2 270 тыс. тонн, что на 31,8% ниже показателя первого полугодия 2019 года. Уменьшение связано с остановкой производства НПЗ Петромидия, в связи с проведением планового капитального ремонта в период с 15 марта до 1 мая 2020 года.

В первом полугодии 2020 года объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах уменьшился на 18,3% и составил 7 646 тыс. тонн:

- Казахстанские НПЗ произвели 5 415 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 11,3% ниже показателя аналогичного периода 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 2 231 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 31,5% ниже показателя первого полугодия 2019 года. Уменьшение обусловлено преимущественно остановкой производства НПЗ Петромидия по причине проведения планового капитального ремонта.

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: Тенгизшевройл (ТШО) - 20%, Карачаганак (КПО) - 10%, Кашаган – 8,44%³, Озенмунайгаз (ОМГ) - 100%, Мангистаумунайгаз (ММГ) - 50%, Эмбамунайгаз (ЭМГ) - 100%, Казгермунай (КГМ) - 50%, ПетроКазахстан Инк (ПКИ) - 33%, Каражанбасмунай (КБМ) - 50%, Казахойл Актобе (КОА) - 50%, Казахтуркмунай (КТМ) - 100%, КазМунайТениз - 100%.

Транспортировка нефти и газа, маркетинг газа: КазТрансОйл - 90%, Казахстанско-Китайский Трубопровод (ККТ) - 50%, Мунай Тас - 51%, Batumi Oil Terminal - 100%, Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК) – 20,75%⁴, 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%, Вера – 54,63%.

³ 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.

⁴ 19% через КМГ и 1.75% через Kazakhstan Pipeline Ventures (KPV).