

19 февраля 2020 г.

**АО «Национальная компания «КазМунайГаз»  
Производственные результаты за 2019 год**

**Нур-Султан, 19 февраля 2020 года** - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – «КМГ», «Компания»), национальная вертикально-интегрированная нефтегазовая компания Казахстана, объявила производственные результаты за 2019 год.

**Ключевые моменты за 2019 год:**

- Уровень добычи нефти и конденсата в 2019 году был стабильным и составил 23 618 тыс. тонн или 26% от всей добычи в Казахстане;
- КМГ впервые публикует результаты запасов, подготовленные в соответствии с международными стандартами PRMS. Доказанные плюс вероятные запасы углеводородов КМГ по состоянию на 31 декабря 2019 года составили 676 млн тонн н.э. (5 220 млн. бнэ);
- Сегмент транспортировки нефти и газа продолжает оставаться устойчивым: через трубопроводные системы КМГ было транспортировано 78 066 тыс. тонн нефти и 103 494 млрд м<sup>3</sup> газа;
- КМГ полностью покрыла потребности внутреннего рынка РК в светлых нефтепродуктах; избыточные объемы были экспортированы на рынки Европы и Центральной Азии;
- Подтверждая приверженность к прозрачности, в 2019 году Компания впервые опубликовала Отчет по выбросам парниковых газов, который раскрывает достижения и планы КМГ по адаптации к изменению климата.

	2019	2018	%
Добыча нефти, тыс. тонн	23 618	23 606	0,05%
Добыча газа, млн м <sup>3</sup>	8 455	8 137	3,9%
Транспортировка нефти, тыс. тонн	78 066	75 038	4,0%
Транспортировка газа, млн м <sup>3</sup>	103 494	111 567	-7,2%
Переработка нефти, тыс. тонн	20 588	19 715	4,4%

*Председатель Правления КМГ, Айдарбаев Алик Серикович:*

*«Я рад сообщить, что 2019 год стал еще одним успешным годом для КМГ. Мы в очередной раз подтвердили позицию национального нефтегазового лидера Казахстана, продолжив работу в сегментах разведки и добычи, транспортировки и переработки, особо уделяя внимание вопросам безопасности.»*

*Мы по-прежнему признаем, что доверие наших ключевых стейкхолдеров является важным условием для поддержания статуса надежной и ответственной компании, и мы добились значительного прогресса в реализации нашей стратегии по максимизации доходности для стейкхолдеров. КМГ подтверждает в очередной раз, что приоритетами нашего бизнеса являются ответственное ведение бизнеса и приверженность заботе о людях и о состоянии окружающей среды.»*

## **Производственные результаты за 2019 год**

### **Добыча углеводородного сырья**

Объем добычи нефти и газового конденсата КМГ в 2019 году составил 23 618 тыс. тонн нефти (485 тыс. барр. в сутки), практически без изменений по сравнению с прошлым годом. Объем добычи попутного и природного газа вырос на 3,9% до 8 455 млн м<sup>3</sup>.

Доля КМГ в объеме добычи нефти и попутного природного газа мега проектов (Тенгиз, Кашаган, Карачаганак) составила 8 142 тыс. тонн (178 тыс. барр. в сутки) и 5 819 млн м<sup>3</sup>, соответственно.

Доля КМГ в объеме добычи нефти Тенгиз выросла на 4,1% до 5 958 тыс. тонн (130 тыс. барр. в сутки) и добыча газа увеличилась на 4,2% до 3 258 млн м<sup>3</sup>, в результате стабильной работы и повышения надежности заводов КТЛ/ЗСГ/ЗВП (Комплексно-технологическая линия/ Закачка сырого газа/ Завод второго поколения), несмотря на остановку добычи для проведения капитального ремонта. С 1 августа по 9 сентября отчетного года на Тенгизе был проведен плановый капитальный ремонт на заводе КТЛ1 продолжительностью 40 дней.

Доля КМГ в объеме добычи нефти на месторождении Кашаган выросла на 6,9% до 1 169 тыс. тонн нефти (25 тыс. барр. в сутки). Объем добычи природного и попутного газа вырос на 10,4% и составил 700 млн м<sup>3</sup>. Добыча нефти и газа увеличилась в результате проведенных работ в рамках капитального ремонта с 14 апреля по 19 мая 2019 г. на наземном и морском комплексах и увеличения коэффициента эксплуатации до 98,4%. Пиковая добыча на Кашагане достигла около 400 тыс. барр. в сутки в 2019 году, а среднесуточная добыча за 4 квартал 2019 года составила 344 тыс. барр. в сутки. Впервые на месторождении Кашаган был успешно завершен капитальный ремонт с полной остановкой всех производственных объектов.

Объем добычи жидких углеводородов на месторождении Карачаганак уменьшился на 7,3% и составил 1 015 тыс. тонн (22 тыс. барр. в сутки) на долю КМГ. Добыча газа составила 1 861 млн м<sup>3</sup>, что на 1,6% ниже уровня 2018 года. Снижение добычи нефти и газа связано с полной остановкой производственных объектов: Карачаганакский перерабатывающий комплекс и двух установок комплексной подготовки газа для проведения планово-предупредительного ремонта с 16 сентября по 10 октября 2019 года (25 дней).

Доля КМГ в объеме добычи нефти и газа операционных активов незначительно уменьшилась до 15 476 тыс. тонн (307 тыс. барр. в сутки) и 2 636 млн м<sup>3</sup>, соответственно. Снижение объемов добычи на операционных активах в основном обусловлено

естественным падением уровня добычи на месторождениях Казгермунай и ПетроКазахстан на 17,7% и 15,5%, в соответствии с производственным планом.

### Новые контракты/соглашения

В 2019 году КМГ провел работу по привлечению стратегических партнёров в новые проекты недропользования и расширению сотрудничества с международными нефтегазовыми компаниями в области геологоразведки.

- КМГ заключил контракты и получил права недропользования на разведку и добычу совместно с ЛУКОЙЛ на участке Женис и совместно с ENI на участке Абай, которые расположены в казахстанском секторе Каспийского моря. Также КМГ и ЛУКОЙЛ договорились о совместной реализации проекта I-P-2, в связи с чем подписано Соглашение о принципах, в рамках которого проводится работа по получению права недропользования.
- В 2019 году КМГ также подписал несколько соглашений для расширения сотрудничества в нефтегазовой отрасли: соглашения о совместных исследованиях с ЛУКОЙЛ и норвежской компанией Equinor; меморандумы с ВР, Татнефть и азербайджанской компанией SOCAR.

### Запасы углеводородного сырья

КМГ впервые публикует результаты запасов, подготовленные в соответствии с международными стандартами PRMS. Согласно аудиту международной независимой консалтинговой компании DeGolyer & MacNaughton, доказанные плюс вероятные запасы углеводородов (2P) КМГ по состоянию на 31 декабря 2019 года составили 676 млн. тонн н.э. (5 220 млн. бнэ), из которых на долю нефти и конденсата приходится 76% от общих запасов 2P. Кратность 2P запасов (нефти и конденсата с учетом уровня добычи в 2019 году) составляет 23 года.

В таблице ниже приведены данные о чистых запасах<sup>1</sup> по PRMS по состоянию на 31 декабря 2019 года.

Запасы	Нефть и конденсат, млн барр	ЖПГ <sup>2</sup> , млн барр	Товарный газ, млрд куб.ф	Запасы углеводородов, млн бнэ
Доказанные запасы (1P)	2 825	168	5 204	3 860
<b>Доказанные и вероятные запасы (2P)</b>	<b>3 993</b>	<b>189</b>	<b>6 228</b>	<b>5 220</b>
Доказанные и вероятные и возможные запасы (3P)	4 686	224	7 070	6 089

Запасы	Нефть и конденсат, млн тонн	ЖПГ, млн тонн	Товарный газ, млрд м <sup>3</sup>	Запасы углеводородов, млн тонн н.э.

<sup>1</sup> Нетто запасы определяются как часть всех запасов, относящаяся к (1) доле участия КМГ после вычета всех долей, принадлежащих другим сторонам, а также (2) долям, которые не принадлежат КМГ, но на которые КМГ имеет контроль.

<sup>2</sup> Жидкий природный газ.

Доказанные запасы (1P)	371	14	147	499
<b>Доказанные и вероятные запасы (2P)</b>	<b>524</b>	<b>16</b>	<b>176</b>	<b>676</b>
Доказанные и вероятные и возможные запасы (3P)	616	19	200	790

*млн бнэ = миллион баррелей нефтяного эквивалента, млрд куб.ф = миллиард кубических футов, млрд м<sup>3</sup> = миллиард кубических метров, 6 000 куб.ф = 1 баррель нефтяного эквивалента, 1 м<sup>3</sup> = 35,31466 куб.ф, 1 тонна ~7,62 баррелей.*

## Транспортировка нефти и газа

Объем транспортировки нефти КМГ в 2019 году увеличился на 4,0% до 78 066 тыс. тонн (с учетом доли КМГ<sup>3</sup>). Основной рост объемов транспортировки нефти приходится на увеличение морской транспортировки, которую осуществляет ТОО «НМСК «Казмортрансфлот» (КМТФ). Объемы морской транспортировки нефти выросли в 1,5 раза благодаря заключенному соглашению о поставках и перевозках в конце 2018 года между КМТФ, КМГ и KMG International.

Доля КМГ в объеме транспортировки Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) выросла на 3,6% до 13 126 тыс. тонн. В мае 2019 года акционерами КТК принято решение о реализации проекта устранения узких мест нефтепровода КТК для увеличения его мощности на казахстанском участке на 35% до 72,5 млн. тонн в год со сроком реализации проекта с 2019 года по 2023 год.

Объем транспортировки газа по магистральным газопроводам КМГ в 2019 году снизился на 7,2% до 103 494 млн м<sup>3</sup> в основном в результате снижения транзита газа из-за перераспределения потоков российского газа ПАО «Газпром» и снижения объемов транзита среднеазиатского газа в Китай.

Объемы реализации товарного газа в 2019 году составили 22,8 млрд м<sup>3</sup>. На экспорт было направлено 8,8 млрд м<sup>3</sup> газа, из которых 81% было экспортировано на территорию Китайской Народной Республики, в рамках заключенного соглашения в октябре 2018 года о поставке природного газа в Китай в объеме до 10 млрд.м3.

## Реализация углеводородного сырья

Объем реализации собственной произведенной нефти и газового конденсата КМГ за 2019 год практически не изменился по сравнению с аналогичным периодом прошлого года и составил 23 509 тыс. тонн, из которых 70% было поставлено на экспорт.

За 2019 год поставки на внутренний рынок собственной произведенной нефти составили 7 130 тыс. тонн (включая поставки сырой нефти в объеме 6 672 тыс. тонн для дальнейшей реализации нефтепродуктов).

## Переработка

Объем переработки углеводородного сырья (УВС) на казахстанских и румынских НПЗ за 2019 год увеличился на 4,4% в сравнении с 2018 годом и составил 20 588 тыс. тонн:

<sup>3</sup> 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.

- На казахстанских НПЗ объем переработки УВС (с учетом доли КМГ) увеличился на 3,3% и составил 13 822 тыс. тонн, благодаря увеличению переработки на Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе (ПКОП) в результате увеличения мощности переработки завода после завершения его модернизации;
- Переработка на заводах KMG International (Петромидия, Вега) в Румынии составила 6 767 тыс. тонн, что на 6,9% выше показателя 2018 года в результате улучшения смеси сырья для переработки и поддержания на рекордном уровне среднесуточной нормы переработки на НПЗ Петромидия.

За 2019 год объем производства нефтепродуктов на казахстанских и румынских заводах вырос на 4,3% и составил 19 126 тыс. тонн:

- Казахские НПЗ (с учетом доли КМГ) произвели 12 513 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 3,0% выше показателя 2018 года вследствие увеличения переработки на Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе (ПКОП) в результате увеличения мощности переработки завода после завершения его модернизации. В 2019 году доля выхода светлых нефтепродуктов составила 64% в сравнении с 61% за 2018 год. В 2019 году КМГ полностью покрыла потребности внутреннего рынка РК в светлых нефтепродуктах; 37 тыс. тонн были экспортированы на рынки Европы и Центральной Азии из ресурсов КМГ.
- Заводы KMG International (Петромидия, Вега) произвели 6 614 тыс. тонн нефтепродуктов, что на 6,9% выше показателя 2018 года за счет улучшения диеты (смеси) сырья для переработки на заводе Петромидия и увеличения спроса на рынке.

### Экологическая ответственность и безопасность труда

КМГ уделяет первостепенное внимание мерам по предотвращению негативного влияния своей деятельности на окружающую среду и здоровье персонала.

- В 2019 году КМГ достиг значительного прогресса по сокращению уровня сжигания попутного нефтяного газа с 6,0 до 2,95 тонн на 1 000 тонн добытого углеводородного сырья, за счет строительства и введения в полномасштабную работу установки по комплексной переработке газа (УКПГ) на Прорвинской группе месторождений в АО «Эмбаунагаз», 100% дочерняя компания КМГ, и УКПГ-40 на месторождении Кожасай в ТОО «Казахойл Актобе», 50% дочерняя компания КМГ. Данное направление является одним из приоритетных в стратегии развития КМГ;
- В 2019 году Компания также впервые опубликовала верифицированный Отчет по выбросам парниковых газов за 2018 год в рамках Климатической программы CDP (Carbon Disclosure Project), который включает в себя данные прямых и косвенных выбросов парниковых газов по всем активам КМГ, включая дочерние организации в Румынии и Грузии. Полная версия отчета доступна на: <http://ir.kmg.kz/>

	ед. изм.	2019	2018	%	IOGP <sup>4</sup>
Выбросы NO <sub>x</sub>	тонн на 1 000 тонн добычи УВС	0,21	0,20	5%	0,37
Выбросы SO <sub>x</sub>	тонн на 1 000 тонн	0,18	0,25	-28%	0,20

<sup>4</sup> Доступные показатели IOGP (Международная ассоциация производителей нефти) за 2017 г. (<https://www.iogp.org/>).

	добычи УВС				
Интенсивность сжигания ПНГ	тонн на 1 000 тонн добычи УВС	2,95	6,00	-51%	10,5 <sup>5</sup>
Коэффициент несчастных случаев с потерей рабочего времени	на 1 млн человеко-часов	0,31	0,32	-3%	0,25 <sup>5</sup>
Коэффициент смертельных случаев	на 100 млн человеко-часов	1,28	0,65	97%	0,31 <sup>5</sup>

### Благотворительная и спонсорская деятельность

- В соответствии с поручением Главы государства, в 2019 году КМГ полностью погасил свои обязательства по строительству социальных объектов (стадион на 7 000 мест и конгресс холл) в г. Туркестан на общую сумму 21 млрд тенге. Наряду с этим, в августе 2019 года КМГ профинансировал строительство амфитеатра на 1 000 мест в сумме 1,8 млрд тенге в г. Туркестан;
- В августе 2019 года, Компания в целях поддержания корпоративной культуры организовала спортивное соревнование в г. Шымкент, в отборочном туре которого приняли участие более 3 000 спортсменов-любителей из 48 дочерних и зависимых организаций КМГ. В финал соревнований прошли 350 спортсменов из 26 дочерних и зависимых организаций КМГ.

<sup>5</sup> Доступные показатели IOGP (Международная ассоциация производителей нефти) за 2018 г. (<https://www.iogp.org/>).

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.

Существенные активы КМГ включают в себя:

Разведка и Добыча	Транспортировка нефти и газа, маркетинг газа	Переработка
<b>Мега проекты:</b> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ Тенгизшевройл (ТШО) - 20%</li><li>▪ Карачаганак (КПО) - 10%</li><li>▪ Кашаган – 8,44%<sup>6</sup></li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ КазТрансОйл - 90%<ul style="list-style-type: none"><li>- Казахстанско-Китайский Трубопровод (ККТ) - 50%</li><li>- Мунай Тас - 51%</li><li>- Batumi Oil Terminal - 100%</li></ul></li><li>▪ КТК – 20,75%<sup>7</sup></li><li>▪ Казмортрансфлот - 100%</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ ПНХЗ - 100%</li><li>▪ АНПЗ – 99,53%</li><li>▪ ПКОП – 49,72%</li><li>▪ КМГ International - 100%<ul style="list-style-type: none"><li>- Петромидия – 54,63%</li><li>- Вега – 54,63%</li></ul></li></ul>
<b>Операционные активы:</b> <ul style="list-style-type: none"><li>▪ Озенмунайгаз (ОМГ) - 100%</li><li>▪ Мангистаумунайгаз (ММГ) - 50%</li><li>▪ Эмбамунайгаз (ЭМГ) - 100%</li><li>▪ Казгермунай (КГМ) - 50%</li><li>▪ ПетроКазахстан (ПКИ) - 33%</li><li>▪ Каражанбасмунай (КБМ) - 50%</li><li>▪ Казахойл Актобе (КОА) - 50%</li><li>▪ Казахтукрмунай (КТМ) - 100%</li><li>▪ КазМунайТениз - 100%</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>▪ КазТрансГаз - 100%<ul style="list-style-type: none"><li>- ИЦА - 100%</li><li>- АГП - 50%</li><li>- КТГ Аймак - 100%</li><li>- ГБШ - 50%</li></ul></li><li>▪ КазРосГаз - 50%</li></ul>	

<sup>6</sup> 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.

<sup>7</sup> 19% через КМГ и 1.75% через Kazakhstan Pipeline Ventures (KPV).