

КОНСОЛИДИРОВАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО¹

	Ед. изм.	2019	2018	%
Нефть, Brent Dated	\$/барр.	64,21	71,31	-10,0%
Средний курс	тенге/долл. США	382,87	345,04	11,0%
Выручка	млрд тенге	6 859	6 989	-1,9%
	млн долл. США	17 915	20 255	-11,6%
Доля в прибыли совместно-контролируемых предприятий и ассоциированных компаний	млрд тенге	828	697	18,7%
	млн долл. США	2 163	2 021	7,0%
Чистая прибыль	млрд тенге	1 158	694	67,0%
	млн долл. США	3 026	2 010	50,5%
ЕБИТДА ²	млрд тенге	1 963	1 707	15,0%
	млн долл. США	5 126	4 947	3,6%
Свободный денежный поток ³	млрд тенге	592	416	42,4%
	млн долл. США	1 537	1 206	27,5%
Чистый долг	млрд тенге	2 361	2 175	8,6%
	млн долл. США	6 171	5 661	9,0%



Более подробная информация в разделе «Финансовая отчетность»

Несмотря на продолжающуюся рыночную и геополитическую нестабильность, 2019 год был устойчивым для Компании. В 2019 году мы значительно улучшили свои финансовые показатели, перевыполнили определенный производственный план и исполнили ряд стратегических задач, поставленных Акционером и Правительством РК.

В рамках стратегии развития в течение последних нескольких лет КМГ провел значительную работу в управлении долговыми обязательствами, в частности, сгладил график погашения внешних долгов в результате

рефинансирования краткосрочных облигаций в долгосрочные, выровнял ковенанты в документах по выпуску Еврооблигаций, планомерно сократил уровень долга, и рефинансировал некоторые заимствования с долларов США в тенге, в целях частичной минимизации валютных рисков. В 2019 году КМГ принял все необходимые меры для ускоренного исполнения обязательств в рамках авансирования нефти и сжиженного углеводородного газа ТШО в приоритетном порядке.

¹ Суммы указаны в долл. США для удобства по среднему обменному курсу за соответствующий период (средние курсы за 2019 и 2018 гг. составляют 382,87 и 345,04 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода – на 31 декабря 2019 г. и 31 декабря 2018 г. составляют 382,59 и 384,20 тенге/долл. США, соответственно).

² Начиная с 2019 года, Компания пересмотрела подход для расчета Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization (ЕБИТДА), исключив из расчета Финансовых доход. В отчетах КМГ за 2019 год, и за последующие периоды, Компания рассчитывает ЕБИТДА согласно следующей методологии: Доходы от реализованной продукции и оказанных услуг + Доля в прибыли в СП и ассоциированных компаний, нетто — Себестоимость покупных нефти, газа, нефтепродуктов и затраты на переработку сырой нефти — Общие и административные расходы — Расходы по транспортировке и реализации — Операционные налоги. Показатели за прошлые периоды были пересчитаны соответственно.

³ Свободный денежный поток рассчитывается как разница между операционным денежным потоком (за вычетом чистого движения предоплат по договору поставки нефти ТШО) и капитальными затратами + поступления по «Казахстанскому Векселю». Показатели за прошлые периоды были пересчитаны соответственно.