



ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА АО НК «КАЗМУНАЙГАЗ» О РЕЗУЛЬТАТАХ ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года



Задачей нижеследующего документа является помощь в понимании и оценке тенденций и существенных изменений в результатах операционной и финансовой деятельности Группы. Настоящий обзор основан на промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности Группы и его следует рассматривать вместе с промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетностью и сопроводительными примечаниями. Все финансовые данные и их обсуждение основываются на промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности («МСФО»). В соответствии с учетной политикой Группы, инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия, и, следовательно, не консолидируются построчно («предприятия, учитываемые методом долевого участия»).

Все суммы в тенге указаны в миллиардах, за исключением особо оговоренных случаев. Цифры округлены, однако удельные показатели посчитаны с использованием фактических показателей до округления.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1.	ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ	4
2.	ОСНОВНЫЕ МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ	6
2.1.	Изменения рыночных цен на нефть и нефтепродукты	6
2.2.	Изменение обменного курса иностранной валюты.....	7
2.3.	Тарифы на транспортировку нефти и газа	7
2.4.	Тарифы на переработку.....	9
2.5.	Налогообложение	9
3.	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ	11
3.1.	Добыча нефти и конденсата.....	11
3.2.	Добыча газа.....	11
3.3.	Транспортировка нефти магистральными трубопроводами	12
3.4.	Транспортировка нефти морским флотом	13
3.5.	Транспортировка газа	13
3.6.	Переработка углеводородного сырья	14
3.7.	Реализация нефти, нефтепродуктов и газа	14
4.	ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ	166
4.1.	Доходы	16
4.2.	Расходы	17
4.3.	Доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний	17
4.4.	Расходы по подоходному налогу.....	19
4.5.	Доход/(убыток) от прекращенной деятельности	20
4.6.	Ликвидность и капитальные затраты	211

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО НК «КазМунайГаз» - вертикально интегрированная компания, осуществляющая деятельность по геологоразведке и добыче нефти и газа, а также транспортировке, переработке, маркетингу и сбыту нефти, газа и нефтепродуктов в Казахстане и за его пределами.

АО НК «КазМунайГаз» является государственным нефтегазовым предприятием Республики Казахстан, созданным на основании Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года № 811 и Постановления Правительства Республики Казахстан от 25 февраля 2002 года № 248. АО НК «КазМунайГаз» было образовано в результате слияния Национальной нефтегазовой компании ЗАО «Казахойл» и Национальной компании «Транспорт нефти и газа». В результате слияния все активы и обязательства, включая доли участия во всех предприятиях, которыми владели эти компании, были переданы в АО НК «КазМунайГаз».

Акционерами КМГ является АО ФНБ «Самрук-Казына» (90% - 1 акция) и Национальный банк Казахстана (10% + 1 акция). Группа занимает более четверти рынка Республики Казахстан по добыче нефти и газового конденсата, а также доминирующую позицию в нефтепереработке, трубопроводной транспортировке нефти и природного газа в стране.

В отчетном периоде наиболее важными проектами и крупными дочерними компаниями являются:

- АО «Озенмунайгаз» и АО «Эмбамунайгаз» (разведка и добыча нефти и газа);
- АО «КазТрансОйл» (транспортировка нефти);
- АО «КазТрансГаз» (транспортировка и реализация газа);
- АО «КазМунайТениз» (морские нефтяные операции);
- ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (нефтепереработка);
- ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (нефтепереработка);
- KMG International N.V. (нефтепереработка, маркетинг нефти и нефтепродуктов в Румынии и странах Черноморского и Средиземноморского бассейнов);
- Крупные инвестиционные проекты:
 - North Caspian Operating Company B.V. (доля участия – 8,44%);
 - Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б. В. (доля участия - 10%);
 - Тенгизшевройл (доля участия - 20%).

Значимые события за отчетный период

16 февраля 2019 года для участия в проектах бурения в Азербайджанском секторе Каспийского моря одобрена реализация инвестиционного проекта по модернизации самоподъемной плавучей буровой установки на общую сумму 21,6 млрд. тенге или 57 млн. долларов США. НК КМГ и SOCAR подписали договор доверительного управления самоподъемной плавучей буровой установкой – СПБУ;

22 февраля 2019 года РД КМГ завершил программу обратного выкупа привилегированных акций. Таким образом, КМГ выкупила 1 239 087 привилегированных акций из 1 905 209 акций (или 65,0%) на общую сумму 15,9 млрд тенге. С 14 мая 2019 года привилегированные акции РД КМГ исключены из KASE;

В феврале 2019 года завершилась сделка по продаже ТОО «KMG Retail» за 60 512 млн тенге, финансовый результат выбытия актива составил 17 481 млн. тенге;

В марте 2019 года международное рейтинговое агентство Fitch подтвердило рейтинг КМГ на уровне «BBB-/Прогноз стабильный», отметив при этом повышение отдельного рейтинга (stand-alone credit profile) с «b» до «bb»;

29 марта 2019 года КМГ получил согласие держателей Еврооблигаций, подлежащих к погашению в 2022, 2023, 2027 и 2047 гг. (Еврооблигации, выпущенные до 2018 года) на (1) выравнивание ковенантного пакета с условиями выпуска Еврооблигаций 2018 года и (2) досрочное погашение Еврооблигаций на сумму 30,1 млн. долл. США, подлежавших к погашению в 2044 году;

Во исполнение решения Правления Фонда от 30 марта 2018 года (протокол №11/18) объект строительства «Дворец единоборств на 5000 мест в г.Астана» был передан Корпоративному фонду «Компания по строительству объектов» согласно договору безвозмездной передачи имущества (общая сумма 20 млрд. тенге, в т.ч., незавершенное строительство 10,6 млрд. тенге и денежные средства 7,4 млрд. тенге;

В соответствии с поручением Главы государства, было одобрено финансирование строительства социальных объектов в г. Туркестан на общую сумму около 21 млрд. тенге;

В течении первого квартала 2019 года КМГ досрочно исполнил обязательства в рамках авансирования нефти ТШО на сумму 160 млн долл. США поверх запланированного скорректированного графика исполнения обязательств на сумму 247 млн долл.США.

2. ОСНОВНЫЕ МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ

Главными факторами, повлиявшими на показатели деятельности Компании, являются:

- колебания цен на сырую нефть и продукты нефтепереработки;
- влияние изменений валютного курса;
- изменения в тарифах на услуги транспортировки нефти и газа;
- налогообложение.

Ниже приведены макроэкономические показатели за 3 месяца 2019 года, повлиявшие на деятельность группы.

Наименование	Ед.изм	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Изменение	
				абс	%
Инфляция на конец периода (ИПЦ, в % к соответствующему месяцу предыдущего года)	%	104,8	106,6	-1,8	-1,7
Экспортная таможенная пошлина на нефть	\$/тонна	57,4	61,8	-4,4	-7,1
Месячный расчетный показатель (МРП)	тенге	2 525	2 405	120	4,9
Минимальный размер заработной платы (МЗП)	тенге	42 500	28 285	14 215	150

2.1. Изменения рыночных цен на нефть и нефтепродукты

Цены на сырую нефть и нефтепродукты на международном и казахстанском рынке оказывают значительное влияние на результаты деятельности Компании.

Изменение мировых цен на нефть (долл. США/барр.)	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, %
Нефть Brent	63,13	66,82	-5,6
Нефть Urals	63,43	65,22	-2,7

Источник: Thomson Reuters

В целом, изменение цен на сырье продиктовано рядом факторов, происходящих в мире, в том числе принимаемые решения странами членами ОПЕК, ситуацией в Венесуэле, Иране, рыночные взаимоотношения США и Китая, антироссийские санкции США и ЕС.

Динамика цен на нефтепродукты на международном и казахстанском рынке определяется рядом факторов, наиболее важными среди которых являются цены на сырую нефть, соотношение спроса и предложения на нефтепродукты, конкуренция, удаленность рынков сбыта от предприятий, перерабатывающих нефть в конечные или промежуточные продукты переработки, сезонный дефицит/профицит в поставках нефтепродуктов, в частности в городских районах в связи с сезонными сельскохозяйственными работами и соответствующим перераспределением поставок из городских в сельскохозяйственные районы.

Средние мировые цены на нефтепродукты	Ед. изм	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, %
Мазут	Дол.США/тонна	392,92	366,36	7,2
Нафта	Дол.США/тонна	472,26	552,80	-14,6
Авиакеросин	Дол.США/тонна	604,84	629,77	-4,0

Средние оптовые цены на нефтепродукты в РК*	Ед. изм	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, %
Бензин марки АИ-95	тенге/т	165 740	179 111	-7,5%
Бензин марки АИ-92	тенге/т	156 240	171 222	-8,7%
Дизельное топливо (летнее)	тенге/т	194 296	156 031	24,5%
Авиакеросин	тенге/т	224 296	202 333	10,9%

Источник: Argus Рынок Каспия по нефтепродуктам, выработанным на НПЗ РК

Увеличение средних рыночных оптовых цен на дизельное топливо и авиакеросин на внутреннем рынке РК по итогам 1 квартала 2019 года более чем на 10% превысило уровень цен соответствующего периода 2018 года. Изменение цен обусловлено влиянием конъюнктуры рынка нефтепродуктов Российской Федерации.

Снижение средних рыночных оптовых цен на высокооктановые бензины на внутреннем рынке РК по итогам 1 квартала 2019 года составило порядка -8% по сравнению с соответствующим периодом 2018 года. На слабую

динамику оптовых цен повлиял профицит автобензина, сложившийся на внутреннем рынке РК в конце 2018 и начале 2019 годов.

2.2. Изменение обменного курса иностранной валюты

Изменение курса тенге по отношению к доллару США существенно повлияло, и, скорее всего, продолжит влиять на консолидированные результаты деятельности Компании, поскольку существенная доля доходов Компании от продаж сырой нефти и нефтепродуктов выражена в долларах США, тогда как значительная часть расходов Компании выражена в тенге. Также, большая часть заимствований и кредиторской задолженности Компании деноминирована в долларах США.

	Средний курс за период	На конец периода
За 3 месяца, на 31 марта 2019 года (казахстанские тенге за 1,00 доллар)	378,04	380,04
За 3 месяца, на 31 марта 2018 года (казахстанские тенге за 1,00 доллар)	323,15	318,31

Источник: курсы валют, установленные Казахской Фондовой Биржей

2.3. Тарифы на транспортировку нефти и газа

Транспортировка нефти магистральным трубопроводом

Так как большинство регионов нефтедобычи в Казахстане удалено от основных рынков сбыта нефти и нефтепродуктов, нефтяные компании зависят от степени развитости транспортной инфраструктуры, а также от возможности доступа к ней.

Группа транспортирует значительную часть сырой нефти, которую продает на экспорт и внутренний рынок, по системе магистральных трубопроводов в Казахстане, принадлежащих дочерней компании АО «КазТрансОйл». Также, Группа владеет акционерным капиталом в нефтепроводе Каспийский Трубопроводный Консорциум в размере 20,75%.

Транспортировка сырой нефти по магистральным нефтепроводам производится Группой компаний АО «КазТрансОйл» в соответствии с договорами на предоставление услуг по транспортировке нефти, заключенными ими с потребителями в соответствии с типовой формой договора, утвержденной приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 марта 2015 года №266. Указанными договорами закреплены права и обязанности сторон при транспортировке нефти. Транспортировка нефти Группы по магистральным нефтепроводам Группы компаний АО «КазТрансОйл» на внутренний рынок и на экспорт осуществляется в смеси с нефтью других производителей.

С принятием в мае 2015 года поправок в Закон Республики Казахстан «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам естественных монополий и регулируемых рынков», из сфер естественных монополий исключены услуги по транспортировке нефти в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан. В феврале 2018 года АО «КазТрансОйл» утвердило (приказ №46, приказ №47) следующие тарифы на услуги по перекачке нефти по магистральным трубопроводам:

- в целях экспорта за пределы Республики Казахстан – 6 398,92 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 1 апреля 2018 года, при тарифе за квартал 2018 года – 5 817,2 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС);
- в целях транзита через территорию Республики Казахстан по казахстанскому участку магистрального трубопровода Туймазы-Омск-Новосибирск-2 – 4 292,4 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 1 апреля 2018 года, при тарифе за квартал 2018 года – 1 727,1 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС).

В декабре 2018 года Министром энергетики Республики Казахстан (приказ №545) утверждена стоимость транспортировки российской нефти на 2019-2023 годы в количестве 10 млн. тонн в год через территорию Республики Казахстан в Китайскую Народную Республику по маршруту транспортировки граница Российской Федерации-граница Республики Казахстан (Прииртышск)-Атасу (Республика Казахстан)-Алашаньюу (Китайская Народная Республика) в размере 15 долларов США за 1 тонну (без НДС), в том числе:

- на участке граница Российской Федерации-граница Республики Казахстан (Прииртышск)-Атасу (Республика Казахстан), включая перевалку нефти на ГНПС «Атасу» - 4,23 долларов США за 1 тонну (без НДС), при тарифе за квартал 2018 года – 3,11 долларов США за 1 тонну (без НДС);
- на участке Атасу (Республика Казахстан)-Алашаньюу (Китайская Народная Республика) – 10,77 долларов США за 1 тонну (без НДС), при тарифе за квартал 2018 года – 8,25 долларов США за 1 тонну (без НДС).

Предельные уровни тарифов на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл» на 2015-2019 годы утверждены Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции (приказ №347-ОД от 21 августа 2015 года), с вводом в действие с 1 октября 2015 года, в следующем размере:

- в 2015 году – 3 225,04 тенге за тонну на 1000 км (без НДС);
- в 2016 году – 3 547,46 тенге за тонну на 1000 км (без НДС);
- в 2017 году – 3 902,13 тенге за тонну на 1000 км (без НДС);
- в 2018 году – 4 292,40 тенге за тонну на 1000 км (без НДС);
- в 2019 году – 4 721,72 тенге за тонну на 1000 км (без НДС).

Транспортировка газа

Транспортировка газа по магистральным газопроводам и газораспределительным системам осуществляется группой компаний АО «КазТрансГаз». Магистральная транспортировка газа осуществляется АО «Интергаз Центральная Азия», а также совместными предприятиями ТОО «Азиатский газопровод», ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент». Транспортировка газа по распределительным газопроводам осуществляется АО «КазТрансГаз Аймак».

Тарифы на транспортировку газа по международному транзиту и экспорту

В соответствии с изменениями, внесенными в мае 2015 года в Закон «О естественных монополиях», услуги по транспортировке газа на транзит и экспорт исключены из-под государственного регулирования. Тарифы на транзит и экспорт газа устанавливаются на договорной основе, без утверждения Комитетом по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

Действующие тарифы на транспортировку газа на транзит и экспорт в 1 квартале 2019 года сохранились на уровне 1 квартала 2018 года и составили:

- АО «Интергаз Центральная Азия»:
 - транзит газа 2 доллара США/тыс.м³ на 100 км без НДС для ПАО «Газпром» и его дочерних организаций; 2,9 долларов США/тыс.м³ на 100 км без НДС для АО «Узтрансгаз»;
 - экспорт газа 5 долларов США/тыс.м³ на 100 км без НДС для ТОО «Тенгизшевройл», АО «КазТрансГаз»;
 - экспорт газа 2 доллара США/тыс.м³ на 100 км без НДС для ТОО «КазРосГаз»;
- ТОО «Азиатский Газопровод» – транзит и экспорт газа 3,58 долларов США/тыс.м³ на 100 км без НДС;
- ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» – единый тариф на транспортировку газа на внутреннем рынке, транзит и экспорт газа 18 071 тенге/тыс.м³ без НДС.

Тарифы на транспортировку газа по магистральным и распределительным газопроводам на внутреннем рынке

Тарифы на транспортировку газа на внутреннем рынке регулируются Комитетом по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей в установленном законодательством порядке.

Тарифы на транспортировку товарного газа по магистральным трубопроводам для потребителей Республики Казахстан утверждены в следующем размере:

- АО «Интергаз Центральная Азия» с 1 января 2017 года – 2 212,7 тенге/тыс.м³ (без НДС);
- ТОО «Азиатский Газопровод» с 1 марта 2016 года – 3 494,4 тенге/тыс.м³ (без НДС);
- ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» с 1 марта 2016 года – 18 071 тенге/тыс.м³ (без НДС); с 1 мая 2019 года – 16 574 тенге/тыс.м³ (без НДС).

Тарифы на транспортировку товарного газа по распределительным трубопроводам АО «КазТрансГаз Аймак» для потребителей Республики Казахстан с 1 января 2019 года утверждены в следующем размере:

№	Область	Тариф на транспортировку, тенге/тыс.м ³ без НДС
1.	Южно-Казахстанская область	7 036,87
2.	Жамбылская область	6 443,38
3.	Кызылординская область	9 083,51
4.	Костанайская область	4 922,51
5.	Западно-Казахстанская область	2 615,37
6.	Атырауская область	1 721,26
7.	Актюбинская область	4 890,81

№	Область	Тариф на транспортировку, тенге/тыс.м ³ без НДС
8.	Мангистауская область	2 392,59
9.	Восточно-Казахстанская область	1 550,00
10.	г.Алматы и Алматинская область	4 145,25

2.4. Тарифы на переработку

С 2016 года три основных казахстанских НПЗ (АНПЗ, ПНХЗ, ПКОП) начали осуществлять свою деятельность по новой бизнес модели переработки, в соответствии с которой НПЗ оказывают только услуги по переработке нефти по установленным тарифам, не закупают нефть для переработки и не продают полученные нефтепродукты. Данные обязательства ложатся на поставщиков нефти, которые реализуют готовые нефтепродукты самостоятельно. Благодаря вертикально-интегрированной структуре группе КМГ и его новой бизнес модели переработки, каждому бизнес-направлению удастся сфокусироваться на своей конкретной специализации, увеличивая в итоге операционную эффективность всей группы компаний КМГ. В рамках трансформации КМГ с переходом от стратегического управленца своих активов в операционного управленца, бизнес-модель переработки помогает нефтеперерабатывающим заводам фокусироваться только на производственных вопросах, в результате чего оптимизируется деятельность по переработке и сокращаются издержки.

В соответствии с законом «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам предпринимательства РК» от 29.10.15 г. № 376-V с 1 января 2017 года исключается государственное регулирование цен на переработку.

Средневзвешенные тарифы, действующие в течение 3 месяцев 2019 года и аналогичного периода прошлого года, приведены ниже:

Наименование заводов	ед. изм.	3 месяца 2019 года	3 месяца 2018 года	Δ, %
АНПЗ	тенге/тонна	37 436	31 473	19
ПНХЗ	тенге/тонна	19 805	17 250	15
ПКОП	тенге/тонна	22 500	16 302	38
CASPI BITUM	тенге/тонна	20 022	18 006	11

2.5. Налогообложение

В нижеприведенной таблице представлены установленные ставки налогов, применяемые Группой в соответствующие периоды:

Налог	31.03.2019	31.03.2018	Налогооблагаемая база
Корпоративный подоходный налог (КПН)	20%	20%	Налогооблагаемый доход
Налог на добавленную стоимость (НДС)	12%	12%	Реализация товаров, работ, услуг
Налог на имущество	1,50%	1,50%	среднегодовая балансовая стоимость объектов налогообложения, определяемая по данным бухгалтерского учета
Земельный налог	переменная величина, ставка в зависимости от назначения и качества земельного участка	переменная величина, ставка в зависимости от назначения и качества земельного участка	площадь земельного участка
Плата за эмиссии в окружающую среду	переменная величина, ставка в зависимости от вида эмиссий	переменная величина, ставка в зависимости от вида эмиссий	фактический объем эмиссий в пределах и (или) сверх установленных нормативов эмиссий в окружающую среду
Рентный налог на экспорт	0%-32% По шкале, привязанной к мировой цене на нефть	0%-32%	объем экспорта сырой нефти и нефтепродуктов сырых
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)	0%-18%	0%-18%	стоимость объема добытых сырой нефти, газового конденсата и природного газа
Налог на сверхприбыль (НСП)	по скользящей шкале ставок 0%-	по скользящей шкале ставок 0%-	Часть чистого дохода недропользователя, определяемая как разница между совокупным годовым доходом и вычетами (в

Налог	31.03.2019	31.03.2018	Налогооблагаемая база
	60%	60%	части фиксированных активов - в размере фактических КВЛ) и КПН, превышающая сумму, равную 25% от суммы данных вычетов. НСП исчисляется по каждому отдельному контракту на недропользование.
Акциз на сырую нефть и газовый конденсат	0 тенге/тонна	0 тенге/тонна	объем произведенных, реализованных сырой нефти и газового конденсата

Ставки акцизов на 1 тонну (в тенге) и пошлины					
	31.03.2019		31.03.2018		Налогооблагаемая база
	Бензин (за исключением авиационного) (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 12 411 0-2710 12590 0)	Дизельное топливо (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 19 480 0)	Бензин (за исключением авиационного) (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 12 411 0-2710 12590 0)	Дизельное топливо (код ТН ВЭД ЕАЭС 2710 19310 0-2710 19 480 0)	
Акциз на нефтепродукты					объем произведенных и импортированных нефтепродуктов
Оптовая реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива собственного производства (ноябрь – май)	10 500	540	10 500	540	
Оптовая реализация физическими и юридическими лицами бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива	0	0	0	0	
Розничная реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива, использование на собственные производственные нужды (ноябрь – май)	11 000	600	11 000	600	
Розничная реализация физическими и юридическими лицами бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива, использование на собственные производственные нужды	500	60	500	60	
Импорт	4 500	540	4 500	540	
Передача подакцизных товаров, указанных в подпункте 5) статьи 462 Налогового кодекса, являющихся продуктом переработки давальческого сырья (ноябрь – май)	10 500	540	10 500	540	
Экспортная пошлина на сырую нефть	По шкале, привязанной к мировой цене на нефть		По шкале, привязанной к мировой цене на нефть		экспортный объем

Ставки налогов на добычу полезных ископаемых, рентного налога на экспорт и экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты привязаны к мировой цене на нефть и изменяются соответственно. В случае реализации и (или) передачи сырой нефти и газового конденсата на внутреннем рынке Республики Казахстан, в том числе в натуральной форме в счет уплаты налога на добычу полезных ископаемых, рентного налога на экспорт, роялти и доли Республики Казахстан по разделу продукции получателю от имени государства, или использования на собственные производственные нужды к установленным ставкам применяется понижающий коэффициент 0,5.

Ставка налога на добычу полезных ископаемых на сырой газ составляет 10 процентов. При реализации сырого газа на внутреннем рынке налог на добычу полезных ископаемых уплачивается по ставкам в зависимости от объема годовой добычи (ставка от 0,5% до 1,5%).

В феврале 2016 года Министерство Национальной Экономики Республики Казахстан ввело прогрессивную шкалу экспортных таможенных пошлин на сырую нефть. По новому режиму экспортные таможенные пошлины рассчитываются по средней рыночной цене сырой нефти, сложившейся на мировых рынках нефтяного сырья на нефть марки Brent и Urals. Также с 1 марта 2016 года снижена ЭТП на мазут до 30 долларов США за тонну. По шкале на нефть при мировых ценах ниже 25 долларов за баррель ставка ЭТП равняется 0, при мировой цене на нефть выше 25 долларов за баррель ставка ЭТП определяется в соответствии со шкалой. Рентный налог на экспорт исчисляется по шкале ставок при мировой цене на нефть, превышающей 40 долларов США за баррель.

3. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

Операционные результаты	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Добыча нефти и конденсата с учетом доли в совместных предприятиях (тыс. тонн.)	5 939	5 862	77	1
Добыча газа с учетом доли в совместных предприятиях (млн. м ³)	2 173	2 076	97	5
Переработка нефти на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий (тыс. тонн.)	4 901	4 846	55	1
Транспортировка нефти магистральными трубопроводами (тыс.тонн)	16 804	16 711	93	1
Грузооборот нефти (млн.тонн*км)	15 659	15 587	72	0
Транспортировка нефти морским флотом (тыс.тонн)	2 856	1 713	1 143	67
Транспортировка газа магистральными газопроводами (млн.м3)	25 881	26 837	-956	-4
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа (млрд.м ³ *км)	14 018	14 719	-701	-5

3.1. Добыча нефти и конденсата

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата (тыс. тонн)	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	5 939	5 862	77	1
ТОО «Тенгизшевройл» (20%)	1 521	1 486	35	2
АО «Озенмунайгаз» (100%)+ ТОО «КазГПЗ» (100%)	1 360	1 352	8	1
ТОО «Мангистаумунайгаз» (50%)	783	785	-3	0
АО «Эмбамунайгаз» (100%)	715	695	20	3
ТОО «СП «Казгермунай» (50%)	311	337	-25	-8
ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» (50%)	297	237	59	25
Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	271	285	-14	-5
АО «Каражанбасмунай» (50%)	267	265	2	1
Petrokazakhstan, Inc (33%)	228	250	-22	-9
ТОО «Казахтуркмунай» (100%)	101	92	8	9
ТОО «Казахойл-Актобе» (50%)	81	70	10	15
АО «КазТрансГаз» («Амангельды Газ» -100%)	5	6	-1	-19

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата за отчетный период составил 5 939 тыс. тонн, что на 77 тыс. тонн больше объема аналогичного периода прошлого года.

Основные причины роста объемов добычи нефти и конденсата:

- Стабилизация эксплуатации объектов Кашаган и повышение надежности рабочего оборудования;
- Надёжная работа оборудования завода закачки сырого газа, завода второго поколения и комплекса технологических линий ТШО;
- Проведение работ по гидроразрыву пласта на месторождениях АО «Эмбамунайгаз» ;

Данное увеличение частично нивелировано снижением добычи на месторождениях Petrokazakhstan, Inc и ТОО «СП «Казгермунай» за счет естественного падения добычи нефти, и на Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. по причине повышения содержания воды и более высокого газового фактора.

3.2. Добыча газа

За отчетный период консолидированный объем добычи газа (попутного и природного) по Группе составил 2 076 млн.м³. В сравнении с аналогичным периодом 2018 года увеличение составило 98 млн.м³ или 5%.

Консолидированный объем добычи газа (попутного и природного), млн.м ³	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	2 173	2 076	98	5
ТОО «Тенгизшевройл» (20%)	829	815	14	2
АО «Озенмунайгаз» (100%)+ ТОО «КазГПЗ» (100%)	164	146	18	13

Консолидированный объем добычи газа (попутного и природного), млн.м ³	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
		2 173	2 076	98
Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	497	499	-2	0
ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» (50%)	182	138	44	32
ТОО «Мангистаумунайгаз» (50%)	99	101	-1	-1
АО «КазТрансГаз» («Амангельды Газ» -100%)	93	111	-18	-16
ТОО «Казахойл-Актобе» (50%)	83	54	29	55
ТОО «СП «Казгермунай» (50%)	70	75	-5	-7
АО «Эмбамунайгаз» (100%)	66	52	14	27
Petrokazakhstan, Inc (33%)	47	50	-2	-5
ТОО «Казахтуркмунай» (100%)	35	30	5	18
АО «Каражанбасмунай» (50%)	7	5	1	24

Консолидированный объем добычи газа за отчетный период составил 2 173 тыс. тонн, что на 98 тыс. тонн больше объема аналогичного периода прошлого года.

Основные причины роста объемов добычи нефти и конденсата:

- Стабилизация эксплуатации объектов Кашаган и повышение надежности рабочего оборудования;
- Ввод УКПГ-40 на КОА;
- Надёжная работа оборудования завода закачки сырого газа, завода второго поколения и комплекса технологических линий ТШО.

При этом, произошло снижение добычи газа АО «КазТрансГаз» («Амангельды Газ») по причине не подтверждения проектных показателей по месторождению Айрақты.

3.3. Транспортировка нефти магистральными трубопроводами

Основными действующими экспортными маршрутами казахстанской нефти по трубопроводам являются:

- трубопровод Атырау-Самара (АО «КазТрансОйл» - 100%);
- трубопровод Атасу-Алашанькоу (АО «КазТрансОйл» - 50%);
- трубопровод Каспийский Трубопроводный Консорциум (АО НК «КазМунайГаз» - 20,75%).

АО «КазТрансОйл» оказывает услуги по транспортировке нефти на внутренний рынок, на экспорт, а также осуществляет транзит нефти.

Консолидированный объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам в разрезе компаний (тыс. тонн)	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
		16 804	16 711	93
АО "КазТрансОйл"	11 044	11 138	-94	-0,8
ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" (51%)	420	472	-52	-11,1
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод" (50%)	1 983	1 999	-16	-0,8
АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум" (20.75%)	3 357	3 102	255	8,2
Консолидированный грузооборот нефти (млн.тн*км)	15 658	15 587	71	0,5
АО "КазТрансОйл"	9 326	9 456	-130	-1,4
ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" (51%)	162	186	-24	-12,9
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод" (50%)	1 789	1 849	-61	-3,3
АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум" (20.75%)	4 382	4 095	287	7,0

Консолидированный объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам за отчетный период составил 16 804 тыс. тонн, что на 93 тыс. тонн больше объема аналогичного периода прошлого года.

Основная причина роста объемов транспортировки нефти по магистральным трубопроводам увеличение объемов сдачи нефти с месторождения Кашаган в нефтепровод АО «Каспийский трубопроводный консорциум».

При этом незначительное снижение объемов транспортировки нефти по трубопроводам АО «КазТрансОйл», ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» и ТОО «СЗТК «МунайТас» обусловлено уменьшением добычи в

Кумкольском регионе, снижением приема транзитной российской нефти, связанной с ремонтными работами в системе нефтепроводов ПАО «Транснефть» на территории Российской Федерации, перераспределением объемов нефти по трубопроводам компаний согласно графикам Министерства энергетики Республики Казахстан.

3.4. Транспортировка нефти морским флотом

Основные действующие маршруты морской транспортировки нефти:

- Маршруты в акватории Каспийского моря;
- Маршруты в акватории Черного и Средиземного морей.

Консолидированный объем транспортировки нефти морским флотом в разрезе направлений (тыс. тонн)	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	2 856	1 713	1 143	67
Актау-Махачкала	185	487	-302	-62
Черное море	805	325	480	147
Средиземное море	1 866	409	1 457	357
Махачкала-Баку	0	492	-492	-100

Консолидированный объем транспортировки нефти морским флотом за отчетный период составил 2 856 тыс. тонн, что на 1 143 тыс. тонн больше объема аналогичного периода прошлого года.

Основная причина увеличения привлечение в отчетном периоде дополнительных объемов транспортировки и рост количества рейсов в Черном и Средиземном морях. При этом, произошло снижение объемов по направлению Актау-Махачкала по причине того, что в аналогичном периоде прошлого года были дополнительные объемы от грузоотправителей. Также, была приостановлена транспортировка нефти по направлению Махачкала-Баку с августа 2018 года по причине передачи пяти каспийских танкеров в бербоут-чартер.

3.5. Транспортировка газа

Транспортировка газа осуществляется по направлениям: международный транзит газа, транспортировка газа на экспорт и транспортировка газа для внутренних потребителей.

Консолидированный объем транспортировки газа (млн.куб.м)	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	25 881	26 837	-956	-3,6
Международный транзит	12 905	14 173	-1 267	-8,9
Транспортировка газа на экспорт	6 483	5 627	854	15,2
Транспортировка газа для внутренних потребителей	6 493	7 038	-545	-7,7
Консолидированный объем транспортировки газа (млн.куб.м)	25 881	26 837	-956	-3,6
АО "Интергаз Центральная Азия"	17 722	18 943	-1 222	-6,4
АО "КазТрансГаз-Аймак"	716	811	-95	-11,8
ТОО "Азиатский газопровод" (50%)	5 903	5 938	-34	-0,6
ТОО "Газопровод Бейнеу - Шымкент" (50%)	1 540	1 145	395	34,5

Общие объемы транспортировки газа снизились на 956 млн.м³ в отчетном периоде за счет:

- перенаправления ПАО «Газпром» объемов газа с газопровода Союз-Оренбург-Новопсков в северные регионы РФ;
- снижения транзита узбекского газа по МГ «САЦ»;
- недопоставки объемов газа узбекского происхождения;
- снижения объемов транспортировки газа на внутренний рынок обусловлено низким потреблением газа, в связи с погодными условиями.

Частично нивелировано увеличением объемов транспортировки газа на экспорт в КНР в отчетном периоде.

3.6. Переработка углеводородного сырья

- Павлодарский нефтехимический завод (100 % доля участия АО «НК «КазМунайГаз»): Сбалансированная мощность переработки составляет 5,1 млн. тонн в год, глубина переработки в отчетном периоде составила 83,01%;
- Атырауский нефтеперерабатывающий завод (99,53% доли участия АО «НК «КазМунайГаз»): проектная мощность переработки составляет 5,5 млн. тонн в год, глубина переработки в отчетном периоде составила 73,35%;
- Шымкентский нефтеперерабатывающий завод («Петро Казахстан Ойл Продактс», 49,72 % доля участия АО «НК «КазМунайГаз»): проектная мощность – 6 млн. тонн в год, глубина переработки в отчетном периоде составила 76,52%;
- CaspiBitum- (50 % доля участия АО «НК «КазМунайГаз»): завод по производству дорожных битумов из тяжелой каражанбасской нефти. Проектная мощность по переработке составляет 1,0 млн. тонн в год.
- KMG International N.V. (Rompetrol Rafinare) входят два НПЗ, «Petromidia» и «Vega», и нефтехимический комплекс Petrochemicals (HKK):
 - НПЗ «Petromidia» - (100 % доля участия Rompetrol Rafinare S.A.) проектная мощность – 5,0 млн. тонн нефти и 1 млн тонн прочего углеводородного сырья в год. Нефтехимический комплекс интегрирован с НПЗ «Petromidia»;
 - НПЗ «Vega» - (100 % доля участия Rompetrol Rafinare S.A.) проектная мощность - 500 тыс. тонн в год. НПЗ «Vega» единственное предприятие в Румынии, специализирующееся на переработке альтернативных видов сырья (нафта, тяжелые углеводородные фракции, мазут).

Консолидированный объем переработки углеводородного сырья с учетом операционной доли (тыс. тонн)	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
		4 901	4 846	55
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	1 263	1 277	-14	-1
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	1 381	1 314	67	5
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (50%)	622	597	26	4
«CASPI BITUM» (50%)	41	56	-15	-26
KMG International N.V. (Rompetrol Rafinare)	1 595	1 603	-9	-1

Основные причины роста объемов переработки по следующим причинам:

- АНПЗ, ПНХЗ, ПКОВ - отклонение фактических показателей 1 квартала 2019 года от факта аналогичного периода 2018 года обусловлено завершением модернизации на заводах и изменением корзины нефтепродуктов (увеличение производства светлых нефтепродуктов, снижение производства темных нефтепродуктов). Снижение по АНПЗ обусловлено простоем установки каталитического крекинга в феврале и марте 2019 года по причине отсутствия заявок на отгрузку товарного автобензина со стороны давальцев сырья в связи с профицитом бензина на рынке нефтепродуктов;
- CASPI BITUM – проведение в январе 2019 года планово-предупредительных работ, а также снижение фактических заявок Давальца АО «Каражанбасмунай».

3.7. Реализация нефти, нефтепродуктов и газа

Реализация добытой нефти КМГ, тыс. тонн

тыс.тонн	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019			За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018		
	Экспорт	Внутренний рынок	Всего	Экспорт	Внутренний рынок	Всего
Операционные активы*	2 200	1 600	3 800	2 165	1 612	3 777
Мегапроекты**	2 122	0	2 122	2 040	0	2 040
Итого	4 322	1 600	5 922	4 205	1 612	5 817

* Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз, Мангистаумунайгаз, Каражанбасмунай, Казгермунай, Petrokazakhstan, Inc, Казахойл Актобе, Казахтуркмунай.

** Тенгизшевройл, Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в., ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.».

Объемы реализации нефти за 3 месяца 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года увеличились на 105 тыс. тонн. Основной рост по ТШО, ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.», ЭМГ, в связи с повышением объемов производства нефти.

Реализация нефтепродуктов

Реализация нефтепродуктов в отчетном периоде осуществлялась компаниями АО НК «КазМунайГаз», АО «ҚМГ-Өнімдері», АО «КазМунайГаз-Аэро», ПНХЗ и KMG International N.V.

тыс.тонн	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Оптовая реализация	2 263	2 054	209	10
Светлые нефтепродукты	1 367	1 042	326	31
Темные нефтепродукты	272	325	-53	-16
Нефтехимия	70	1	69	5 044
Сжиженный газ	51	48	2	5
Прочие	504	638	-134	-21
Реализация в розницу	567	510	57	11
Светлые нефтепродукты	534	475	59	12
Сжиженный газ	33	34	-1	-4
Прочие	1	1	0	-14
Всего объем реализации нефтепродуктов	2 830	2 564	267	10

Реализация нефтепродуктов КМГ

тыс.тонн	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Реализация казахстанских нефтепродуктов	1 065	666	399	60
Оптовая реализация*	769	406	363	89
Розничная реализация	296	260	36	14
Реализация нефтепродуктов КМГИ	1 765	1 898	-133	-7
Оптовая реализация	1 494	1 648	-154	-9
Розничная реализация	271	250	21	8
Итого	2 830	2 564	266	10

* за исключением объемов оптовой реализации нефтепродуктов для розничной сети АЗС КМГ

Объем реализации нефтепродуктов вырос за счет роста объема оптовой реализации светлых нефтепродуктов: бензина и дизельного топлива в связи с увеличением выработки на заводах РК вследствие завершения модернизации заводов.

Реализация газа

Реализация природного газа осуществляется в основном за счет АО «КазТрансГаз». В функции этой компании входит оптовая покупка природного газа для внутреннего рынка, транспортировка газа по региональным газораспределительным сетям, эксплуатация газораспределительных объектов и сетей и реализация природного газа на внутреннем рынке.

Реализация газа АО «КазТрансГаз»*(млн.м ³ .)	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа газа на экспорт	2 204	1 840	364	20
Продажа газа на внутренний рынок	5 264	5 421	-157	-3
Итого объем продаж газа	7 468	7 261	207	3

Рост объема реализации газа на экспорт обусловлен увеличением объемов реализации газа в Китай. Данный рост был частично, нивелирован снижением объема реализации газа на внутренний рынок по причине уменьшения потребности в связи с увеличением средней температуры в 1 квартале 2019 году во всех регионах РК.

4. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

Отчет о прибылях и убытках

млн. тенге	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	1 765 271	1 464 351	300 919	21
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	-1 351 183	-1 126 404	-224 778	20
Валовая прибыль	414 088	337 947	76 141	23
Общие и административные расходы	-40 660	-43 344	2 684	-6
Расходы по транспортировке и реализации	-186 973	-148 083	-38 890	26
Обесценение основных средств, разведочных активов и нематериальных активов, нетто	-368	-934	566	-61
Доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	-266	-2 698	2 432	-90
Прочие доходы/(расходы)	-1 030	2 919	-3 945	-135
Операционная прибыль	184 791	145 807	38 988	27
Положительная/(Отрицательная) курсовая разница, нетто	3 368	-21 332	24 700	-116
Финансовые доходы	29 606	30 309	-703	-2
Финансовые расходы	-85 393	-80 299	-5 093	6
Доход(убыток) от выбытия дочерних организаций	17 481	-	17 481	-
Доля в доходах/(убытках) организаций, учитываемых методом ДУ	219 022	164 694	54 327	33
Доход/(Убыток) до налогообложения	368 875	239 179	129 696	54
Расходы по корпоративному подоходному налогу	-59 681	-41 018	-18 662	45
Доход/(убыток) от прекращаемой деятельности	6	6 050	-6 044	-100
Чистый доход/(убыток)	309 200	204 211	104 990	51

4.1. Доходы

Консолидированные доходы от реализации продукции и оказания услуг

млн. тенге	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	498 405	444 802	53 603	12,1
Продажа сырой нефти (с учетом банка качества сырой нефти)	821 126	673 332	147 794	21,9
Продажа товарного газа	249 813	165 698	84 116	50,8
Транспортировка нефти	41 931	39 517	2 413	6,1
Транспортировка газа	34 228	41 913	-7 686	-18,3
Переработка нефти и нефтепродуктов	50 950	42 313	8 637	20,4
Нефтесервисные услуги	18 711	15 818	2 893	18,3
Прочее	50 108	40 958	9 150	22,3
Всего доходов от реализации продукции и оказания услуг	1 765 271	1 464 352	300 920	20,5

Консолидированные объемы реализации продукции и оказания услуг

Ед.изм	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %	
Продажа нефтепродуктов	тыс.тонн	2 830	2 564	267	10
Продажа сырой нефти	тыс.тонн	4 579	4 178	401	10
Продажа товарного газа	млн.м ³	7 240	7 112	128	2
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тыс.тонн*км	6 154	9 406	-3 252	-35
Транспортировка газа	млн.м ³ *км	12 158	14 016	-1 858	-13
Переработка нефти	тыс.тонн	1 914	1 854	60	3

Средние сложившиеся расчетные цены

Средние сложившиеся расчетные цены	Ед.изм	За 3 месяца, закончившихся	За 3 месяца, закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
		31.03.2019	31.03.2018		
Продажа нефтепродуктов	тенге за тонну	176 097	173 496	2 601	1,5
Продажа сырой нефти	тенге за тонну	179 319	161 148	18 171	11,3
Продажа товарного газа	тенге за тыс.м ³	34 504	23 299	11 205	48,1
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тенге за тонну	6 654	3 907	2 747	70,3
Транспортировка газа	тенге за тыс.м ³	2 815	2 990	-175	-5,9
Переработка нефти	тенге за тонну	26 620	22 821	3 799	16,6

В структуре доходов значительную долю занимают доходы от реализации сырой нефти. Рост доходов обусловлен увеличением объемов реализации и ослаблением курса тенге к доллару США в отчетном периоде. Основные причины изменений доходов по другим видам деятельности:

- от продажи нефтепродуктов - рост котировок Platts на бензин и дизельное топливо, а также увеличение объемов реализации собственных нефтепродуктов в связи с проведением модернизации заводов;
- от продажи товарного газа - рост объема на экспорт в КНР (на 933 млн.м³) и средней цены реализации газа на экспорт, в частности в Китай с 173 до 234 дол./1000м³, в Узбекистан с 78 до 112 дол./1000м³. Доходы от реализации газа на внутренний рынок снижены, в связи со снижением объемов реализации газа (на 235 млн.м³) и средней цены реализации (на 1 765 тенге/1000м³);
- от транспортировки нефти - рост тарифов на транспортировку нефти;
- от переработки нефти- рост объемов переработки, в соответствии с производственными планами, утвержденными МЭ РК, и рост тарифов (ПНХЗ - с 17 289 тенге/тонну в 1 квартале 2018 года до 19 805 тенге/тонну в отчетном периоде; АНПЗ – с 31 473 тенге/тонну в 1 квартале 2018 года до 37 436 тенге/тонна в отчетном периоде).

При этом произошло снижение доходов от транспортировки газа в связи со снижением экспортных объемов по контрагентам Тенгизшевройл и КазРосГаз, объема международного транзита, а также объема и тарифа региональной транспортировки.

4.2. Расходы

Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг

млн. тенге	За 3 месяца, закончившихся	За 3 месяца, закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
	30.03.2019	30.03.2018		
Материалы и запасы	323 349	336 490	-13 141	-4
Сырая нефть, газ и продукты переработки газа	743 463	540 839	202 625	37
Расходы по заработной плате	78 599	74 791	3 808	5
Износ истощение и амортизация	73 867	57 506	16 361	28
Налог на добычу полезных ископаемых	30 713	25 606	5 108	20
Ремонт и обслуживание	7 803	8 533	-730	-9
Электроэнергия	22 387	20 018	2 369	12
Прочие налоги	16 892	17 562	-671	-4
Транспортные расходы	7 311	4 353	2 958	68
Прочее	46 799	40 706	6 093	15
Итого	1 351 183	1 126 404	224 779	20

Консолидированная себестоимость за отчетный период выросла на 20% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В основном, рост сложился по статьям «сырая нефть, газ и продукты переработки газа», «износ», «налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)», «транспортные расходы» и «расходы по заработной плате».

- Увеличение расходов на сырую нефть, газ и продукты переработки связано с ростом затрат по закупке сырой нефти на переработку; ростом курса доллара США (323,15 тенге в 2018 и 378,04 в 2019 году). Данное увеличение частично нивелировано стоимостью нефти (цена на нефть марки Brent за отчетный период – 63,13 дол./барр., за 2018 г.- 66,82 дол./барр.); также увеличились затраты на закуп газа в результате увеличения средней цены закупки газа (15 652 тенге/тыс.м³ в 2019 году и 12 647 тенге/тыс.м³ в 2018 году) и

незначительного увеличения объема закупа газа (в 1 квартале 2019 года – 7 209 млн.м³, в 2018 году – 7 109 млн.м³);

- Увеличение расходов по износу, истощению и амортизации, в основном в связи с поэтапным вводом в эксплуатацию новых установок на НПЗ (выводом из консервации и вводом в эксплуатацию установок после модернизации); в результате реализации инвестиционных проектов и приобретением новых ОС; а также в связи с введением с 1 января 2019 года МСФО (IFRS) 16 «Аренда», в соответствии с требованиями нового стандарта арендаторы должны признавать практически все договоры аренды в бухгалтерском балансе, чтобы отразить свое право на использование актива в течение определенного периода времени и соответствующее обязательство по платежам. Как результат, снижаются расходы по аренде и увеличивается амортизация;
- рост расходов по налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ) в основном в связи с ростом курса доллара США (323,15 тенге в 2018 и 378,04 в 2019 году);
- рост транспортных расходов связан с передачей транспортных подразделений реорганизованной группы компаний «АтырауНефтеСервис» в доверительное управление, а также с увеличением объемов работ транспортных услуг;
- Рост расходов по заработной плате связан с индексацией базовой заработной платы производственного персонала с 1 января 2019 года, а также в виду реализации бизнес - инициатив и вводом в эксплуатацию реализованных инвестиционных проектов было увеличение производственного персонала (перевод из административно-управленческого персонала);
- Увеличение прочих расходов произошло в основном за счет увеличения расходов по работам и услугам производственного характера ввиду обслуживания новых установок модернизированных НПЗ и выводом на аутсорсинг вспомогательных подразделений по неосновным видам деятельности (водоснабжение и водоотведение, транспортные услуги, клининг и другие).

Вместе с тем произошло сокращение расходов на материалы и запасы в связи с достаточным объемом текущего запаса материалов и полимеров.

Общие и административные расходы

млн. тенге	За 3 месяца, закончившихся 30.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 30.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Расходы по заработной плате	16 775	16 433	342	2
Обесценение НДС к возмещению	0	-27	27	0
Консультационные услуги	4 193	4 414	-221	-5
Износ и амортизация	5 307	5 624	-317	-6
Прочие налоги	3 256	2 111	1 145	54
Благотворительность	4	81	-77	0
Пени, штрафы по договорам	24	23	1	0
Расходы по аренде основных средств, НМА	0	1 110	-1 110	-100
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	1 383	734	650	89
Резервы по налогам, штрафам и пени	342	377	-35	-9
Резервы на обесценение прочих текущих активов	-10	1 305	-1 315	-101
Резерв на обесценение ТМЗ	-2 667	510	-3 177	-623
НДС, не принятый в зачет (пропорциональный метод)	901	-725	1 626	0
Соцвыплаты, не входящие в ФОТ (включая налоги и отчисления НПФ)	909	2 428	-1 519	-63
Прочее	10 243	8 947	1 297	14
Итого	40 660	43 344	-2 684	-6

Общие и административные расходы за отчетный период составили 41 млрд. тенге, что на 6% ниже аналогичного периода прошлого года. Основное уменьшение сложилось по статьям:

- Резервы на обесценение ТМЗ – списание резерва по дебиторской задолженности за отгруженные нефтепродукты в связи с их реализацией (мазут);
- Уменьшение расходов на социальные выплаты, не входящие в ФОТ – сокращение административно-управленческого персонала в виду реализации бизнес - инициатив и вводом в эксплуатацию реализованных инвестиционных проектов произошло увеличение производственного персонала (перевод из административно-управленческого персонала);

- Сокращение расходов по аренде основных средств и НМА – в основном в связи с введением с 1 января 2019 года МСФО (IFRS) 16 «Аренда».

При этом данное снижение частично нивелировано увеличением по следующим статьям:

- «НДС, не принятый в зачет» - в отчетном периоде 2018 года по ОМГ был произведен возврат суммы по корректировке НДС;
- «Прочие налоги» - увеличение имущественного налога в связи с принятием в отчетный период на баланс газопроводов от Фонда;
- «Прочее» - в основном за счет приобретения сертификатов эмиссии (обязательства по окружающей среде).

Расходы по реализации

млн. тенге	За 3 месяца, закончившихся	За 3 месяца, закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
	30.03.2019	30.03.2018		
Рентный налог	34 171	29 060	5 110	18
Таможенные пошлины	33 645	29 306	4 339	15
Транспортировка	100 946	74 316	26 630	36
Расходы по заработной плате	4 237	3 591	646	18
Износ и амортизация	3 602	2 888	715	25
Прочее	10 372	8 922	1 450	16
Итого	186 973	148 083	38 890	26

Консолидированные расходы по транспортировке и реализации за отчетный период выросли на 26%, в основном за счет увеличения расходов на транспортировку. Данный рост связан с увеличением объемов транспортировки газа на экспорт в Китай. Также увеличение расходов по реализации связано с увеличением расходов по рентному налогу и таможенным пошлинам, в основном в связи с ростом курса доллара США (323,15 тенге в 2018 и 378,04 в 2019 году) и незначительного роста объема реализации сырой нефти.

4.3. Доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний

млн. тенге	За 3 месяца, закончившихся	За 3 месяца, закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
	31.03.2019	31.03.2018		
ТОО «Тенгизшевройл»	105 735	104 756	979	1
Азиатский газопровод	30 856	0	30 856	-
«Мангистау Инвестментс» БВ	23 269	21 342	1 927	9
Газопровод Бейнеу - Шымкент	23 256	16 867	6 390	38
Каспийский Трубопроводный Консорциум	17 520	11 552	5 967	52
ТОО «КазГерМунай»	6 795	6 959	-164	-2
КМГ Кашаган Б.В.	5 175	9 603	-4 428	-46
ТОО «ТенизСервис»	3 653	760	2 893	381
Прочее	2 244	1 356	889	66
«ПетроКазахстан Инк»	1 877	3 585	-1 709	-48
ТОО «Казахойл-Актобе»	1 650	1 600	50	3
ТОО «КазРосГаз»	1 637	-5 985	7 622	-127
Ural Group Limited	-1 806	-9 016	7 210	-80
АО «ПетроКазахстан Ойл продактс»	-2 839	1 315	-4 154	-316
Итого	219 022	164 694	54 328	33

По итогам 1 квартала 2019 года, доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний по сравнению с аналогичным периодом 2018 года увеличилась на 54 млрд. тенге или на 33%.

Основные причины роста:

- по ТШО - рост курса доллара США;
- по ММГ - увеличение объемов и цены реализации нефти на внутренний рынок;
- по КРГ - за счет снижения объемов покупки российского газа, т.к. реализация осуществлялась на внутренний рынок по фиксированной цене ниже цены закупок;

- по UGL - снижение убытка в связи с корректировкой в 1 квартале 2018 года капитализированных затрат по займам, выданных материнской компанией;
- по ГБШ – увеличение объема реализации газа на экспорт в КНР;
- по АГП - полное восстановление по итогам 2018 года накопленной непризнанной доли в убытке и отражение показателей АГП в консолидированной финансовой отчетности КМГ;
- по КТК - рост курса доллара США;
- по ТОО «ТенизСервис» - ввод в эксплуатацию объектов по проекту «Маршрут Транспортировки грузов» и начало оказания услуг, увеличение объемов по другим проектам.

При этом произошло снижение по «ПетроКазахстан Инк» и ТОО «КазГерМунай» в связи с естественным падением добычи нефти. Также было снижение по ПКОП в связи с отражением расходов, в основном, по износу основных средств и по вознаграждениям займов, привлеченных для финансирования проекта модернизации, в связи с завершением проекта. Снижение чистой прибыли КМГ Кашаган Б.В. по сравнению с аналогичным периодом связано со списанием отложенного налогового актива в сумме 33 770 тыс. долларов, признанного в отчете по итогам 2016 года.

За 1 квартал 2019 года КМГ получила дивиденды от совместных предприятий и ассоциированных компаний в размере 1 696 млн. тенге, что на 13 600 млн. тенге или на 89% меньше аналогичного периода прошлого года. Основная причина снижения – выплата в 1 квартале 2018 года КазРосГаз дивидендов за 2017 год.

млн. тенге	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	1,696	15,296	-13,600	-89

4.4. Расходы по подоходному налогу

млн. тенге	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Текущий подоходный налог:				
Корпоративный подоходный налог	28 042	26 689	1 353	5
Налог на сверхприбыль	86	-2 764	2 850	-103
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	3 475	3 429	46	1
Отсроченный подоходный налог:				
Корпоративный подоходный налог	15 327	14 338	989	7
Налог на сверхприбыль	7	-7590	7 597	-100
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	12 744	6 916	5 828	84
Расходы по подоходному налогу	59 681	41 018	663	45

За период, завершившийся 31 марта 2019 года, расходы по подоходному налогу у Компании составили 59,7 млрд. тенге, что на 31% выше показателя 2018 года. Рост обусловлен увеличением налогооблагаемого дохода за счет роста обменного курса национальной валюты с 323,15 тенге/доллар США до 378,04 тенге/доллар США. Кроме того, начисление КПН произведено по авансовым платежам, согласно налоговому законодательству РК, рассчитываемым в размере одной четвертой от общей фактической суммы авансовых платежей за предыдущий год. В отчетном периоде начислен НСП по проекту Бейнеу и предварительно отсроченное налоговое обязательство по НСП по проекту Жамбыл. В аналогичном периоде прошлого года, в связи с отнесением РД КМГ (ЭМГ) на вычет стоимость фиксированных активов сторнирован ранее начисленный НСП за 2017 год, за счет применения с 2018 года нового подхода по расчету НСП, предусматривающего зачет накопленных расходов против полученных доходов, пересчитан КЦ КМГ отсроченный НСП. КЦ КМГ начислен и удержан НУИВ с вознаграждений по текущим счетам, депозитам, выданным займам, а также НУИВ с капитальных вознаграждений и дополнительного налога по КТК-К. Вследствие влияния временных разниц изменен размер отсроченного НУИВ с дивидендов ТШО на уровне консолидации.

4.5. Ликвидность и капитальные затраты

Долговые обязательства

Чистый долг Группы составил 2 356 млрд. тенге по состоянию на 31 марта 2019 года, по сравнению с 2 166,5 млрд. тенге на 31 декабря 2018 года. Увеличение чистого долга обусловлено снижением денежных средств и эквивалентов, в основном, за счет исполнения обязательств по авансированию нефти ТШО.

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам Группы составила 4 059,6 млрд. тенге по состоянию на конец отчетного периода по сравнению с 4 153,3 млрд. тенге по состоянию на начало отчетного периода. Общий долг на 31 марта 2019 года снизился на 2,3% по сравнению с показателем на 31 декабря 2018 года. Снижение долга в основном за счет погашения облигаций КМГ в пользу БРК на сумму 53,3 млн. долларов США (эквивалент 20 278,9 млн. тенге), погашения займов АНПЗ на сумму около 194,1 млн. долларов США (нетто, эквивалент 73 769,9 млн. тенге). Также, отмечаем, что на фоне снижения долга, были осуществлены привлечения группой КМГИ займа на пополнение оборотных средств в рамках текущих кредитных линий на сумму около 109,5 млн. долларов США (нетто, эквивалент 41 603,4 млн. тенге).

млн. тенге	На 31.03.2019	На 31.12.2018
Долгосрочная часть	3,711,336	3,822,648
Текущая часть	348,226	330,590
Задолженность итого	4,059,562	4,153,238
Денежные средства и их эквивалент	837,390	1,545,848
Краткосрочные банковские вклады и часть долгосрочных банковских депозитов	866,099	440,867
Чистый долг (Итого задолженность – Ден. Ср-ва- Кр. Фин. Активы)	2,356,073	2,166,522

Ликвидность

Денежная позиция Группы за отчетный период сократилась с 1 987 млрд. тенге (по состоянию на 31 декабря 2018 года) до 1 703 млрд. тенге (по состоянию на 31 марта 2019 года). Основной причиной снижения баланса денег за отчетный период послужило исполнение обязательств в рамках авансирования нефти ТШО.

Прогнозная ликвидность и тенденции

Компания ожидает, что прогнозная консолидированная ликвидность к концу 2019 года снизится, но все еще останется достаточной для покрытия текущих расходов и обязательств. Вместе с тем, в случае существенного снижения цены на нефть, принятия решений о реализации новых инвестиционных проектов и/или появления других значимых событий, не предусмотренных в текущих планах Компании, прогнозная ликвидность может иметь тенденцию к снижению.

Капитальные расходы

Капитальные расходы Группы включают в себя вложение средств в инвестиционные проекты, на поддержание текущего уровня производства и прочие затраты (административного и социального характера). В отчетном периоде капитальные расходы составили 73 млрд. тенге, что на 8 млрд. тенге меньше чем в 2018 году.

Капитальные расходы в разрезе основных направлений деятельности:

млн. тенге	За 3 месяца, закончившихся 30.03.2019	За 3 месяца, закончившихся 30.03.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Разведка и добыча нефти и газа	37,902	29,725	8,178	28
Транспортировка нефти	5,122	16,935	-11,812	-70
Транспортировка газа	22,829	7,507	15,322	204
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	5,126	26,515	-21,389	-81
Прочие	2,234	1,062	1,172	110
Итого	73,213	81,744	-8,531	-10

- За 1 квартал 2019 года капитальные затраты по направлению разведка и добыча нефти и газа составили 38 млрд. тенге, что на 8 млрд. тенге больше чем в аналогичном периоде 2018 года. Увеличение капитальных затрат за отчетный период 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года произошло по причине роста затрат по проектам ТОО «КМГ Карачаганак»: Снятие производственных ограничений по газу перерабатывающего комплекса; Модернизация системы подготовки нефти перерабатывающего комплекса;

Модернизация компрессоров установки комплексной подготовки газа-2; 4-ый компрессор обратной закачки газа. Также в отчетном периоде перерасход в связи с поэтапными работами по бурению добывающих скважин, и переходящими объемами закупа основных средств с 2018 года;

- Увеличение капитальных затрат в отчетный период по направлению «Транспортировка газа» обусловлено отражением расходов КТГ на инвестиционные проекты: «Строительство трех компрессорных станций на МГ Бейнеу-Бозой-Шымкент»; «Увеличение мощности хранения газа в подземном хранилище газа «Бозой»;
- Уменьшение расходов по направлению «Транспортировка нефти» обусловлено реализацией проектов «Строительство 3 (трех) барж-площадок класса MCV для проекта будущего расширения ТШО» и «Строительство 3 (трех) буксиров для Проекта Будущего Расширения ТШО» компанией КМТФ в 2018 году;
- Основной причиной снижения расходов по направлению «Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов» является завершение проекта модернизации АНПЗ в 2018 году.

ГЛОССАРИЙ

KMG Int.– KMG International N.V., интегрированная румынская нефтегазовая компания
CASPI BITUM - ТОО «СП «CASPI BITUM»
АГП – Азиатский газопровод (магистральный газопровод для транспортировки среднеазиатского газа в Китай)
АНПЗ – ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
ББШ – магистральный газопровод «Бейнеу – Бозой – Шымкент»
ГБШ - ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент»
Группа - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и юридические лица, в которых пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) прямо или косвенно принадлежат КМГ на праве собственности или доверительного управления, а также юридические лица, деятельность которых КМГ вправе контролировать.
ДЗО – дочерняя зависимая организация
ЗСГ/ЗВП - Закачка сырого газа/Завод второго поколения
КНР – Китайская народная республика
КМГ, Компания - АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
КМГ-Аэро - ТОО «КазМунайГаз-Аэро»
КМГ Карачаганак - ТОО «КМГ Карачаганак».
КМГО – ТОО «ҚМГ-Өнімдері»
КМТФ - ТОО «НМСК «Казмортрансфлот»
КПА – комплекс по производству ароматических углеводородов
КПД – ключевые показатели деятельности
КОА - ТОО «Казахойл-Актобе»
КРГ - ТОО «КазРосГаз»
КТГ – АО «КазТрансГаз»
КТК – Каспийский трубопроводный консорциум (магистральный нефтепровод для транспортировки нефти с месторождения Тенгиз до порта Новороссийск на Чёрном море)
КТМ – ТОО «Казахтуркмунай»
КТО – АО «КазТрансОйл»
КЦ КМГ – корпоративный центр, центральный аппарат АО НК «КазМунайГаз»
МГ – магистральный газопровод
ММГ - ТОО «Мангистаумунайгаз»
МН – магистральный нефтепровод
МЭ РК – Министерство энергетики Республики Казахстан
НДПИ – налог на добычу полезных ископаемых
НДО – нефтедобывающие организации
НПЗ – нефтеперерабатывающие заводы
НСП – налог на сверх прибыль
ОМГ - АО «Озенмунайгаз»
ПК – пусковой комплекс
ПКОП – АО «Петроказакстан Ойл продактс», владелец Шымкентского нефтеперерабатывающего завода
ПНХЗ –ТОО «Павлодарский нефтеперерабатывающий завод»
ПСД – проектно-сметная документация
ПУУД/ПБР – проект управления устьевым давлением/проект будущего расширения месторождения Тенгиз
РД КМГ - АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
СКО – совместно контролируемая организация
СКП – Северо-Каспийский проект
СМР – строительно-монтажные работы
СП – совместное предприятие
СПБУ – самоподъемная плавучая буровая установка
СРП – соглашение о разделе продукции
ТШО – ТОО «Тенгизшевройл»
УВ – углеводороды
УВС – углеводородное сырьё
Фонд - АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына»
ЭМГ - АО «Эмбамунайгаз»
ЭТП – Экспортная таможенная пошлина