



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

за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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	4
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 газового 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	13
3.7.	Реализация нефти, нефтепродуктов и газа	14
4.	ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ	16
4.1.	Доходы	16
4.2.	Расходы	17
4.3.	Доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний	20
4.4.	Расходы по подоходному налогу	21
4.5.	Ликвидность и капитальные затраты	212

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».

Аktionерами КМГ является АО ФНБ «Самрук-Казына» (90,42% - 1 акция) и Национальный банк Казахстана (9,58% + 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%).

Корпоративные ключевые события:

- 22 февраля 2019 года АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (РД КМГ) завершил программу обратного выкупа привилегированных акций. Таким образом, РД КМГ выкупила 65% привилегированных акций 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 сети АЗС под брендом КазМунайГаз за 60,5 млрд. тенге, согласно стратегии Компании и Правительственного плана;
- 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;
- 29 апреля 2019 года Луис Мария Виана Палья Да Сильва был избран членом Совета директоров – независимым директором КМГ;
- 20 мая 2019 года Энтони Эспина был избран членом Совета директоров КМГ – представителем интересов АО «Самрук-Казына»;
- В соответствии с поручением Главы государства, КМГ полностью погасил свои обязательства по строительству социальных объектов (стадион на 7 000 мест и конгресс холл) в г. Туркестан на общую сумму около 21 млрд тенге. Наряду с этим, в августе 2019 года КМГ профинансировала строительство амфитеатра на 1 000 мест в сумме 1,8 млрд тенге в г. Туркестан;
- 22 августа 2019 года международное рейтинговое агентство Moody's повысило рейтинг кредитоспособности КМГ на самостоятельной основе без учета поддержки со стороны правительства Казахстана с «Ba3» до «Ba2». Долгосрочный рейтинг КМГ подтвержден на уровне «Baa3» с пересмотром прогноза со «Стабильного» на «Позитивный».

Производственные события

- 16 февраля 2019 года для участия в проектах бурения в Азербайджанском секторе Каспийского моря одобрена реализация инвестиционного проекта по модернизации самоподъемной плавучей буровой установки (СПБУ) на общую сумму 21,6 млрд тенге или 57 млн долл. США. КМГ и SOCAR подписали договор доверительного управления СПБУ;
- 1 апреля 2019 года между Министерством энергетики Республики Казахстан, КМГ и ПАО «ЛУКОЙЛ» (ЛУКОЙЛ) заключен контракт на разведку и добычу углеводородов на участке Женис, расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря. Согласно совместной оценке КМГ и ЛУКОЙЛ, прогнозные извлекаемые ресурсы (С3) составляют 65,1 млн тонн. Оператором проекта является ТОО «Женис Оперейтинг» (совместное предприятие КМГ – 50% и ЛУКОЙЛа – 50%);
- В апреле 2019 года КМГ открыл фидерное сообщение по Транскаспийскому международному транспортному маршруту. Морским оператором данного сообщения является КМТФ;
- 17 мая 2019 года КМГ и British Petroleum (BP) подписали Меморандум о Взаимопонимании, в рамках которого совместно будут изучены имеющиеся технологические данные, существующие активы КМГ и третьих сторон;
- В мае 2019 года акционерами Каспийского Трубопроводного Консорциума (КТК) принято решение о реализации проекта устранения узких мест нефтепровода КТК для увеличения его мощности на казахстанском участке до 72,5 млн. тонн в год со сроком реализации проекта с 2019 года по 2023 год;
- 7 июня 2019 года КМГ и ЛУКОЙЛ подписали Соглашение о принципах по проекту «I-P-2», одноименный участок которого расположен в казахстанском секторе Каспийского моря. Согласно предварительной оценке ЛУКОЙЛа, прогнозные извлекаемые ресурсы (С1) составляют 15,1 млн тонн;
- 26 июля 2019 года между Министерством энергетики Республики Казахстан, КМГ и «Эни С.п.А.» (Eni) заключен контракт на разведку и углеводородного сырья на участке «Абай», расположенном в казахстанском секторе Каспийского моря. Оператором проекта является ТОО «Исатай Оперейтинг Компани» (КМГ – 50% и Eni – 50%);
- С 1 августа по 10 сентября текущего года на Тенгизе был проведен плановый капитальный ремонт на заводе КТЛ1 продолжительностью 40 дней.
- С 16 сентября по 10 октября текущего года на производственных объектах КПО был проведен плановый капитальный ремонт продолжительностью 25 дней.
- 20 сентября 2019 года КМГ и ЛУКОЙЛ подписали Соглашение о совместных исследованиях участков на территории Республики Казахстан (РК).
- 24 сентября 2019 года КМГ и Equinor подписали Соглашение о совместных исследованиях, которое предусматривает проведение геологических и геофизических изысканий с целью углеводородного потенциала нефтегазовых участков на территории РК.

Финансовые события

- В январе 2019 года в целях снижения расходов по обслуживанию долга, АНПЗ осуществил рефинансирование долга в Банке Развития Казахстана (БРК) на сумму 300 млн. долл. США за счет (1) размещения на бирже «Международный финансовый центр «Астана» облигаций на сумму 150 млн. долл. США и (2) привлечения займа от Народного банка на сумму 150 млн. долл. США.
- В апреле 2019 года КМГ осуществил полный досрочный выкуп Еврооблигаций, подлежащих к погашению в 2044 г. в сумме 30,1 млн долл. США.
- В течение девяти месяцев 2019 года КМГ осуществил полное погашение задолженности по выпущенным облигациям, единственным держателем которых является БРК, в сумме 113 млн долл. США.
- В июле 2019 года АНПЗ перевел валюту займа полученного от БРК на сумму эквивалентную 152 млн. долл. США, с «долларов США» на «тенге» в целях управления валютным риском.
- В августе 2019 года КМГ и КТГ осуществили выпуск совместной финансовой гарантии, в рамках рефинансирования займа, привлеченного ТОО Газопровод Бейнеу-Шымкент в целях улучшения условий финансирования и кредитной документации, от синдиката иностранных банков на общую сумму в размере 720 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 9 месяцев 2019 года, повлиявшие на деятельность группы.

Наименование	Ед.изм	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Изменение	
				абс	%
Инфляция на конец периода (ИПЦ, в % к соответствующему месяцу предыдущего года)	%	105,3	106,1	-0,8	-0,7
Экспортная таможенная пошлина на нефть	долл. США /тонна	63	65	-2	-3,1
Месячный расчетный показатель (МРП)	тенге	2 525	2 405	120	5,0
Минимальный размер заработной платы (МЗП)	тенге	42 500	28 285	14 215	50,3

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 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, %
Нефть Brent	64,65	72,13	-10,4
Нефть Urals	64,72	70,69	-8,4

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.

Средние мировые цены на нефтепродукты	Ед. изм	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, %
Мазут	долл. США /тонна	375	393	-4,6
Нафта	долл. США /тонна	495	617	-19,8
Авиакеросин	долл. США /тонна	631	686	-8,0

Средние оптовые цены на нефтепродукты в РК*	Ед. изм	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, %
Бензин марки АИ-95	тенге/т	164 747	179 759	-8,4
Бензин марки АИ-92	тенге/т	154 191	169 491	-9,0
Дизельное топливо (летнее)	тенге/т	196 210	171 533	14,4
Авиакеросин	тенге/т	220 765	210 556	4,8

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 9 месяцев 2019 года более чем на 14% и 4% превысило уровень цен соответствующего периода 2018 года (соответственно).

Снижение средних рыночных оптовых цен на высокооктановые бензины на внутреннем рынке РК по итогам 9 месяцев 2019 года составило порядка -9% по сравнению с соответствующим периодом 2018 года. На отрицательную динамику оптовых цен повлиял профицит автобензина, сложившийся на внутреннем рынке РК с начала 2019 года.

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 9 месяцев, на 30 сентября 2019 года (казахстанские тенге за 1,00 доллар США)	381,52	387,99
За 9 месяцев, на 30 сентября 2018 года (казахстанские тенге за 1,00 доллар США)	336,51	363,07

Источник: курсы валют, установленные Казахстанской 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 1 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 1 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)-Алашанькоу (Китайская Народная Республика) в размере 15 долл. 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 долл. США за 1 тонну (без НДС), при тарифе за 9 мес. 2018 года 2018 года – 3,11 долл. США за 1 тонну (без НДС);
- на участке Атасу (Республика Казахстан)-Алашанькоу (Китайская Народная Республика) – 10,77 долл. США за 1 тонну (без НДС), при тарифе за 9 мес. 2018 года – 8,25 долл. 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).

Приказом и.о. Председателя КРЕМЗКиПП от 31 июля 2019г. №204-ОД утвержден временный компенсирующий тариф на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан в размере 4 716,62 тенге за тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 1 сентября 2019г. по 31 августа 2020г.

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 течении 9 месяцев 2019 года составили:

- АО «Интергаз Центральная Азия»:
 - транзит газа 2 долл. США/тыс.м³ на 100 км без НДС для ПАО «Газпром» и его дочерних организаций; 2,9 долл. США/тыс.м³ на 100 км без НДС для АО «Узтрансгаз»;
 - экспорт газа 5 долл. США/тыс.м³ на 100 км без НДС для ТОО «Тенгизшевройл», АО «КазТрансГаз»;
 - экспорт газа 2 долл. США/тыс.м³ на 100 км без НДС для ТОО «КазРосГаз»;
- ТОО «Азиатский Газопровод» – транзит и экспорт газа 3,58 долл. 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); с 1 мая 2019 года – 16 574 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). Приказом Департамента КРЕМ,ЗКиПП по городу Алматы от 23.08.2019 г. №159-ОД утвержден предельный уровень тарифа на 2020-2024 годы в размере 555,5 тенге на 1000 м³/100 км, с вводом в действие с 01.01.2020 года;
- 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). Приказом Департамента КРЕМ,ЗКиПП по городу Алматы от 27.09.2019 г. №4-ОД утвержден предельный уровень тарифа на 2020-2024 годы в размере 1 200,15 тенге на 1000 м³/100 км, с вводом в действие с 01.01.2020 года.

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

№	Область	Тариф на транспортировку, тенге/тыс.м³ 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	1 769,42
7.	Актюбинская область	4 890,81
8.	Мангистауская область	2 392,59
9.	Восточно-Казахстанская область	1 550,00
10.	г.Алматы и Алматинская область	4 380,06

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 группы 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 9 месяцев 2019 года и аналогичного периода прошлого года, приведены ниже:

Наименование заводов	ед. изм.	9 месяцев 2019 года	9 месяцев 2018 года	Δ, %
АНПЗ	тенге/тонна	37 436	32 827	14,0
ПНХЗ	тенге/тонна	19 805	17 250	14,8
ПКОП	тенге/тонна	23 287	18 444	26,3
CASPI BITUM	тенге/тонна	18 012	18 008	0,0

2.5. Налогообложение

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

Налог	30.09.2019	30.09.2018	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%	0%-32%	Объем экспорта сырой нефти и нефтепродуктов сырых

Налог	30.09.2019	30.09.2018	Налогооблагаемая база		
	По шкале, привязанной к мировой цене на нефть				
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%-60%	по скользящей шкале ставок 0%-60%	Часть чистого дохода недропользователя, определяемая как разница между совокупным годовым доходом и вычетами (в 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					
	30.09.2019		30.09.2018		Налогооблагаемая база
Акциз на нефтепродукты	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)	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)	Объем произведенных, реализованных и импортированных нефтепродуктов
Оптовая реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива собственного производства (июль – ноябрь)	10 500	9 300	10 500	9 300	
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 (июль – ноябрь)	11 000	9 360	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	10 500	540	10 500	540	
Передача подакцизных товаров, указанных в подпункте 5) статьи 462 Налогового кодекса, являющихся продуктом переработки давальческого сырья (июль – ноябрь)	10 500	9 300	10 500	9 300	
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.. По шкале на нефть при мировых ценах ниже 25 долл. США/барр. ставка ЭТП равняется 0, при мировой цене на нефть выше 25 долл. США/барр. ставка ЭТП определяется в соответствии со шкалой. Рентный налог на экспорт исчисляется по шкале ставок при мировой цене на нефть, превышающей 40 долл. США/барр.

3. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

Операционные результаты	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Добыча нефти и конденсата с учетом доли в совместных предприятиях (тыс. тонн.)	17 593	17 642	-49	-0,3
Добыча газа с учетом доли в совместных предприятиях (млн. м³)	6 227	6 067	160	2,6
Переработка нефти на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий (тыс. тонн.)	15 282	14 947	334	2,2
Транспортировка нефти магистральными трубопроводами (тыс.тонн)	50 324	50 717	-393	-0,8
Грузооборот нефти (млн.тонн*км)	46 954	46 959	-5	0,0
Транспортировка нефти морским флотом (тыс.тонн)	8 372	4 958	3 414	68,9
Транспортировка газа магистральными газопроводами (млн. м³)	74 369	84 068	-9 700	-11,5
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа (млрд. м³*км)	41 832	42 144	-312	-0,7

3.1. Добыча нефти и конденсата

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата (тыс. тонн)	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	17 593	17 642	-49	-0,3
АО "Озенмұнайгаз" (100%)+ ТОО "КазГПЗ" (100%)	4 177	4 107	70	1,7
АО "Эмба мұнайгаз" (100%)	2 165	2 143	20	1,0
ТОО "Казактуркмунай" (100%)	299	282	17	5,7
АО "КазТрансГаз" ("Амангельды Газ" -100%)	13	15	-2	-7,1
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	851	1 016	-165	-16,2
ТОО "Мангистаумұнайгаз" (50%)	2 395	2 384	9	0,4
АО "Каражанбасмунай" (50%)	809	809	0	0,0
ТОО "Казахойл-Актобе" (50%)	242	220	22	9,0
Petrokazakhstan, Inc (33%)	650	755	-105	-13,9
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	4 394	4 293	101	2,4
Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	760	827	-67	-8,1
ЧКОО "КМГ Кашаган Б.В." (50%)	838	787	51	6,5

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата за отчетный период составил 17 593 тыс. тонн, что на 49 тыс. тонн меньше объема аналогичного периода прошлого года.

Основные причины снижения объемов добычи нефти и конденсата:

- естественное падение уровня добычи нефти на месторождениях Petrokazakhstan, Inc и ТОО «СП «Казгермунай»;
- увеличение газового фактора и обводненности скважин на Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в.

Основной рост добычи нефти и конденсата сложился по ТШО вследствие стабильной работы и повышения надежности заводов КТЛ/ЗСГ/ЗВП (Комплексно-технологическая линия/ Закачка сырого газа/ Завод второго поколения).

Добыча газа

Консолидированный объем добычи газа (попутного и природного), млн.м³	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	6 227	6 067	160	2,6
АО "Озенмұнайгаз" (100%)+ ТОО "КазГПЗ" (100%)	510	471	38	8,3

АО "Эмбамунайгаз" (100%)	195	164	31	18,9
ТОО "Казахтуркмунай" (100%)	106	122	-16	-13,1
АО "КазТрансГаз" ("Амангельды Газ" -100%)	256	261	-5	-1,9
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	166	191	-25	-13,1
ТОО "Мангистаумунайгаз" (50%)	293	293	0	0,0
АО "Каражанбасмунай" (50%)	20	16	4	25,0
ТОО "Казахойл-Актобе" (50%)	258	178	80	45,8
Petrokazakhstan, Inc (33%)	126	142	-16	-13,1
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	2 405	2 349	56	2,4
Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	1 391	1 422	-31	-2,2
ЧКОО "КМГ Кашаган Б.В." (50%)	503	458	45	9,8

Консолидированный объем добычи газа за отчетный период составил 6 227 тыс. тонн, что на 160 тыс. тонн больше объема аналогичного периода прошлого года.

Основные причины роста:

- увеличение добычи нефти по ОМГ и ЭМГ;
- ввод установки комплексной подготовки газа-40 на КОА;
- увеличение объемов добычи нефти за счет роста среднесуточной производительности заводов ТШО (факт 9 месяцев 2019 года - 79 945 тонн/сутки, факт 9 месяцев 2018 года – 78 662 тонн/сутки).

При этом, произошло снижение добычи газа по КТМ в связи с простоем скважин Лактыбай-34 и Ю.В. Сазтобе-46 по причине проведения мероприятий по ликвидации последствий аварий и со снижением дебита газоконденсатной скважины В. Сазтобе-3, по КГМ и ПКИ – в связи с естественным истощением запасов, и по Карачаганак – в связи с увеличением газового фактора и обводненности скважин.

3.2. 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.

	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Консолидированный объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам в разрезе компаний (тыс. тонн)	50 324	50 717	-393	-0,8
АО "КазТрансОйл"	33 340	33 911	-571	-1,7
ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" (51%)	1 267	1 545	-278	-17,9
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод" (50%)	6 075	5 953	123	2,0
АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум" (20.75%)	9 642	9 309	333	3,6
Консолидированный грузооборот нефти (млн.тн*км)	46 954	46 959	-5	0,0
АО "КазТрансОйл"	28 310	28 540	-230	-0,8
ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" (51%)	485	610	-124	-20,4
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод" (50%)	5 482	5 450	32	0,6
АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум" (20.75%)	12 677	12 360	317	2,6

Консолидированный объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам за отчетный период составил 50 324 тыс. тонн, что на 393 тыс. тонн меньше объема аналогичного периода прошлого года.

Снижение объемов транспортировки нефти по трубопроводам АО «КазТрансОйл» обусловлено в основном снижением сдачи нефти в систему нефтепроводов грузоотправителями в Кызылординской области. Кроме того, произошло перераспределение объемов из нефтепровода Кенкияк-Атырау (ТОО «СЗТК «МунайТас») в нефтепровод

Кенкияк-Кумколь (ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод") согласно графикам Министерства энергетики Республики Казахстан.

3.3. 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 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	8 372	4 958	3 414	68,9
Актау-Махачкала	500	1 443	-943	-65,3
Черное море	2 623	1 287	1 336	103,8
Средиземное море	5 249	1 365	3 884	284,5
Махачкала-Баку	0	863	-863	-100,0

Консолидированный объем транспортировки нефти морским флотом за отчетный период составил 8 372 тыс. тонн, что на 3 414 тыс. тонн больше объема аналогичного периода прошлого года.

Основная причина увеличения - это 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 так как 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.

3.4. 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.м³)	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	74 369	84 068	-9 699	-11,5
Международный транзит	43 465	52 736	-9 271	-17,6
Транспортировка газа на экспорт	18 972	19 254	-282	-1,5
Транспортировка газа для внутренних потребителей	11 933	12 079	-146	-1,2
Консолидированный объем транспортировки газа (млн.м³)	74 369	84 069	-9 700	-11,5
АО "Интергаз Центральная Азия"	51 897	60 834	-8 937	-14,7
АО "КазТрансГаз-Аймак"	1 821	1 955	-134	-6,9
ТОО "Азиатский газопровод" (50%)	17 143	18 442	-1 299	-7,0
ТОО "Газопровод Бейнеу - Шымкент" (50%)	3 508	2 837	670	23,6
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа (млрд.м³*км)	41 832	42 144	-312	-0,7

Общие объемы транспортировки газа снизились на 9 699 млн. м³ в отчетном периоде за счет:

- перенаправления ПАО «Газпром» объемов газа с магистрального газопровода «Союз-Оренбург-Новопсков» в северные регионы Российской Федерации;
- снижения транзита узбекского газа по магистральному газопроводу «Средняя Азия – Центр»;
- недопоставки объемов газа туркменского происхождения в КНР;
- снижения объемов транспортировки газа на внутренний рынок в связи с низким потреблением газа.

3.5. Переработка углеводородного сырья

- Павлодарский нефтехимический завод (100 % доля участия АО «НК «КазМунайГаз»): В данный момент ПНХЗ может перерабатывать 5,1 млн. тонн нефти в год без потери в качестве нефтепродуктов (К4, К5). Глубина

переработки в отчетном периоде составила 86%. При некотором снижении в качестве ПНХЗ может перерабатывать 6 млн. тонн;

- 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 75%;
- 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 84%;
- 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. (Rompetro 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 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
	15 282	14 947	335	2,2
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	3 915	3 943	-28	-0,7
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	3 931	3 911	20	0,5
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (50%)	2 023	1 714	309	18,0
«CASPI BITUM» (50%)	332	327	5	1,5
KMG International N.V. (Rompetro Rafinare)	5 081	5 051	30	0,6

Основные причины роста объемов переработки по следующим причинам:

- ПКОВ - в результате увеличения мощности переработки завода после завершения его модернизации;
- АНПЗ, ПНХЗ – регулирование со стороны МЭ РК;
- KMG International N.V. (Rompetro Rafinare) - в результате улучшения диеты сырой нефти, позволившего снизить колебания качества и достигнуть проектной мощности на установке по ее переработке.

3.6. Реализация нефти, нефтепродуктов и газа

Реализация добытой нефти КМГ, тыс. тонн

тыс.тонн	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019			За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018		
	Экспорт	Внутренний рынок	Всего	Экспорт	Внутренний рынок	Всего
Операционные активы*	6 501	5 223	11 724	6 667	5 197	11 864
Мегапроекты**	6 082	1	6 083	5 907	6	5 913
Итого	12 583	5 224	17 807	12 574	5 203	17 777

* 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 9 месяцев 2019 года по сравнению с аналогичным периодом 2018 года выросли на 30 тыс. тонн.

Рост сложился по ТШО и Кашаган в связи с ростом объемов добычи нефти, который частично нивелирован снижением по КГМ и ПКИ по причине естественного истощения запасов Кумкольской группы месторождений.

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 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Оптовая реализация	6 154	6 266	-112	-1,8
Светлые нефтепродукты	4 136	3 160	976	30,9
Темные нефтепродукты	807	568	239	42,1
Нефтехимия	48	3	45	1 500,0
Сжиженный газ	205	150	55	36,7
Прочие	959	2 384	-1 425	-59,8
Реализация в розницу	1 213	1 921	-708	-36,9
Светлые нефтепродукты	971	1 708	-737	-43,1
Сжиженный газ	103	114	-11	-9,6
Прочие	2	99	-97	-98,0
Всего объем реализации нефтепродуктов	7 368	8 187	-819	-10,0

Реализация нефтепродуктов КМГ

тыс.тонн	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Реализация казахстанских нефтепродуктов	2 462	1 841	621	33,7
Оптовая реализация*	2 199,2	888,5	1 311	147,5
Розничная реализация	262,5	952,1	-690	-72,4
Реализация нефтепродуктов KMG Int.	4 905,8	6 346,4	-1 441	-22,7
Оптовая реализация	3 955,3	5 378	-1 423	-26,5
Розничная реализация	950,6	969	-18	-1,9
Итого	7 368	8 187	-819	-10,0

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

Объем реализации нефтепродуктов в отчетном периоде по сравнению с аналогичным периодом 2018 года уменьшился на 819 тыс. тонн, в основном за счет уменьшения трейдинговых операций.

Увеличение объема реализации казахстанских нефтепродуктов на 621 тыс. тонн за счет роста объема оптовой реализации бензина и дизельного топлива (светлые нефтепродукты), в связи с увеличением выработки на заводах РК вследствие завершения модернизации заводов.

Уменьшение объема реализации нефтепродуктов KMG Int. произошло в связи со снижением спроса на нефтепродукты на Азиатском рынке, что было частично нивелировано ростом объемов реализации третьим сторонам (Петромидия) и ростом реализации в розницу.

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.м³)	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа газа на экспорт	6 315	7 177	-862	-12,0
Продажа газа на внутренний рынок	9 521	9 472	49	0,5
Итого объем продаж газа	15 836	16 649	-813	-4,9

Снижение объема реализации газа на экспорт обусловлено уменьшением объемов реализации в Россию, в Кыргызстан и в Узбекистан в связи с договоренностью с другими поставщиками.

Снижение объема реализации газа на внутренний рынок по причине уменьшения потребности в отчетном периоде во всех регионах РК.

4. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

Отчет о прибылях и убытках

Прибыли и убытки (млн. тенге)	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	5 127 951	5 225 317	-97 366	-1,9
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	-3 837 324	-3 988 124	150 800	-3,8
Валовая прибыль	1 290 627	1 237 193	53 434	4,3
Общие и административные расходы	-157 140	-177 486	20 346	-11,5
Расходы по транспортировке и реализации	-524 748	-481 706	-43 042	8,9
Обесценение основных средств, разведочных активов и нематериальных активов, нетто	-149 810	-41 556	-108 254	260,5
Доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	-5 993	-2 094	-3 899	186,2
Прочие доходы/(расходы)	3 370	-775	4 145	-534,8
Операционная прибыль	456 306	533 576	-77 270	-14,5
Положительная/(Отрицательная) курсовая разница, нетто	-1 502	-22 432	20 930	-93,3
Финансовые доходы	93 974	139 737	-45 763	-32,7
Финансовые расходы	-245 738	-352 740	107 002	-30,3
Доход(убыток) от выбытия дочерних организаций	17 481	18 359	-878	-4,8
Доля в доходах/(убытках) организаций, учитываемых методом долевого участия	638 505	532 917	105 588	19,8
Доход/(Убыток) до налогообложения	959 026	849 417	109 609	12,9
Расходы по корпоративному подоходному налогу	-164 681	-204 284	39 603	-19,4
Доход/(убыток) от прекращаемой деятельности	6	3 094	-3 088	-99,8
Чистый доход/(убыток)	794 351	648 227	146 124	22,5

4.1. Доходы

Консолидированные доходы от реализации продукции и оказания услуг

млн. тенге	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	1 472 430	1 555 794	-83 364	-5,4
Продажа сырой нефти (с учетом банка качества сырой нефти)	2 337 686	2 493 923	-156 237	-6,3
Продажа товарного газа	633 786	552 848	80 938	14,6
Транспортировка нефти	127 510	124 163	3 347	2,7
Транспортировка газа	135 859	106 037	29 822	28,1
Переработка нефти и нефтепродуктов	144 343	128 619	15 724	12,2
Нефтесервисные услуги	65 046	57 787	7 259	12,6
Прочее	211 290	206 145	5 145	2,5
Всего доходов от реализации продукции и оказания услуг	5 127 951	5 225 317	-97 366	-1,9

Консолидированные объемы реализации продукции и оказания услуг

Ед.изм	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов тыс.тонн	7 368	8 187	-819	-10,0

Продажа сырой нефти	тыс.тонн	12 766	13 835	-1 069	-7,7
Продажа товарного газа	млн. м³	15 836	16 649	-813	-4,9
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тыс.тонн*км	18 401	19 056	-655	-3,4
Транспортировка газа	млн.м³*км	36 825	44 417	-7 592	-17,1
Переработка нефти	тыс.тонн	5 312	5 429	-117	-2,2

Средние сложившиеся расчетные цены

Средние сложившиеся расчетные цены	Ед.изм	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тенге за тонну	199 852	190 032	9 820	5,2
Продажа сырой нефти	тенге за тонну	183 123	180 261	2 862	1,6
Продажа товарного газа	тенге за тыс. м³	40 021	33 206	6 815	20,5
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тенге за тонну	6 706	6 516	190	2,9
Транспортировка газа	тенге за тыс. м³	3 689	2 387	1 302	54,5
Переработка нефти	тенге за тонну	27 175	23 690	3 485	14,7

Доходы от реализации в отчетном периоде составили 5 127,9 млрд. тенге, и снизились на 1,9% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В структуре доходов наблюдается рост доли доходов от продажи газа и конденсата, транспортировки нефти и газа, переработки нефти и нефтепродуктов и оказания сервисных услуг.

Основные причины изменений доходов по видам деятельности:

- от продажи сырой нефти - снижение на 6,3% обусловлено снижением трейдинговых операций и средневзвешенной мировой цены на нефть;
- от продажи нефтепродуктов - снижение на 5,4% обусловлено снижением объема реализации нефтепродуктов, в связи со снижением спроса на нефтепродукты на Азиатском рынке;
- от продажи товарного газа - рост на 14,6% сложился за счет увеличения средней цены реализации газа на экспорт (с 203,42 долл. США за тыс. м³ за 9 месяцев 2018 года до 216,7 долл. США за тыс. м³ в отчетном периоде) и курса тенге к долл. США;
- от транспортировки нефти - рост на 2,7% обусловлен ростом тарифов на транспортировку (рост с 1 апр. 2018г. экспортного тарифа с 5 817,2 до 6 398,9 тенге за 1 тонну на 1000 км. (без учета НДС), на транзит через территорию РК по казахстанскому участку магистрального трубопровода Туймазы-Омск-Новосибирск-2);
- от транспортировки газа - рост на 28,1% обусловлен ростом доходов от международного транзита и транспортировки на экспорт за счет роста курса тенге к долл. США;
- от переработки нефти - рост на 12,2% обусловлен увеличением тарифов по переработке нефти ПНХЗ (с 17 249 тенге/тонну за 9 месяцев 2018 года до 19 805 тенге/тонну в отчетном периоде); АНПЗ (с 31 473 тенге/тонну за 9 месяцев 2018 года до 37 437 тенге/тонну в отчетном периоде).

4.2. Расходы

Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг

млн. тенге	За 9 мес., закончившихся 30.09.2019	За 9 мес., закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Материалы и запасы	667 796	638 928	28 868	4,5
Сырая нефть, газ и продукты переработки газа	2 168 115	2 259 431	-91 316	-4,0
Расходы по заработной плате	235 621	226 571	9 050	4,0
Износ истощение и амортизация	225 355	182 763	42 592	23,3
Покупные нефтепродукты на перепродажу	102 110	344 161	-242 051	-70,3
Налог на добычу полезных ископаемых	75 504	85 539	-10 035	-11,7
Ремонт и обслуживание	90 668	52 144	38 524	73,9
Электроэнергия	63 364	45 711	17 653	38,6
Прочие налоги	56 938	52 436	4 502	8,6
Транспортные расходы	22 059	13 149	8 910	67,8
Прочее	129 794	87 291	42 503	48,7

млн. тенге	За 9 мес., закончившихся 30.09.2019	За 9 мес., закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Итого	3 837 324	3 988 124	-150 800	-3,8

Консолидированная себестоимость за отчетный период уменьшилась на 4% или на 150,8 млрд. тенге по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Основное уменьшение сложилось по следующим статьям:

- сырая нефть, газ и продукты переработки газа – в основном за счет снижения средней цены на нефть марки Brent (факт 9 мес. 2019г. – 64,65 долл. США/барр. факт 9 мес. 2018г. – 72,13 долл. США/барр.). Данное снижение было частично нивелировано изменением курса валют (факт 9 мес. 2019г. – 381,52 тенге/долл. США, факт 9 мес. 2018г. – 336,51 тенге/долл. США). Также на снижение расходов повлияло снижение объема закупа нефти на перепродажу, в результате не продления контракта по сырой нефти герагай, и объема закупа нефти на переработку, в связи с изменением «диет» нефти по KMG Int. Данное снижение расходов частично нивелировано ростом средневзвешенной цены на газ и соответствующим увеличением расходов на закуп, при снижении объема закупа газа;
- покупные нефтепродукты на перепродажу – уменьшение в основном по KMG Int. в связи с уменьшением объема закупа нефтепродуктов на Азиатский рынок от третьих сторон ввиду санкций против Венесуэлы;
- налог на добычу полезных ископаемых – уменьшение расходов в связи с получением льгот по причине отнесения месторождения Узень к обводненным в июне 2019.

Вышеуказанное уменьшение частично нивелировано ростом расходов по следующим статьям:

- износ и амортизация – увеличение расходов в связи с увеличением амортизационной базы, в результате реализации инвестиционных проектов (модернизация НПЗ, строительство 3х компрессорных станций и др.);
- ремонт и обслуживание – увеличение расходов в результате реализации инвестиционных проектов, а также выводом части сервисных подразделений на аутсорсинг;
- материалы и запасы – увеличение расходов на закуп прочего сырья и материалов для переработки нефти в связи с проведенной модернизацией нефтеперерабатывающих заводов, а также увеличения объема переработки нефти и изменением курса валют;
- электроэнергия – увеличение расходов в связи с реализацией инвестиционных проектов, а также по KMG Int. в результате роста тарифов в Румынии, и изменением курса валют;
- увеличение прочих расходов в основном по КМТФ, что связано с перевыполнением производственной программы по Каспийскому морю и по Открытым морям. А также за счет изменения баланса готовой продукции.

Общие и административные расходы

млн. тенге	За 9 мес., закончившихся 30.09.2019	За 9 мес., закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Расходы по заработной плате	53 143	50 397	2 746	5,4
Обесценение НДС к возмещению	11 808	-795	12 603	-1 585,3
Консультационные услуги	15 063	14 732	331	2,2
Износ и амортизация	15 272	16 509	-1 237	-7,5
Прочие налоги	6 171	8 701	-2 530	-29,1
Благотворительность	157	881	-724	-82,2
Резерв по налогам, штрафам и пени	4 180	24 110	-19 930	-82,7
Расходы по аренде основных средств, НМА	1 739	4 368	-2 629	-60,2
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	2 785	1 544	1 241	80,4
Резервы на обесценение прочих текущих активов	12 044	2 349	9 695	412,7
НДС, не принятый в зачет (пропорциональный метод)	3 357	1 514	1 843	121,7
Соцвыплаты, не входящие в ФОТ (включая налоги и отчисления НПФ)	3 168	21 050	-17 882	-85,0
Прочее	28 253	32 126	-3 873	-12,1
Итого	157 140	177 486	-20 346	-11,5

Общие и административные расходы за отчетный период составили 157,1 млрд. тенге, что на 11% или 20,3 млрд. тенге ниже аналогичного периода прошлого года. Основное уменьшение сложилось по следующим статьям расходов:

- резерв по налогам, штрафам и пени - обусловлено формированием в отчетном периоде 2018 года резервов по штрафам и пени АО "ЭМГ" за экологические нарушения, согласно КОАП РК, в результате проверки Департаментом экологии за период с 01.11.17г. по 12.06.18г.;
- социальные выплаты, не входящие в ФОТ – сокращение административно управленческого персонала в виду реализации бизнес - инициатив (реорганизация группы компаний АНС) в 2018 году;
- сокращение расходов по аренде основных средств и НМА – в основном в связи с введением с 1 января 2019 года МСФО (IFRS) 16 «Аренда» и классификация в статью «Износ и амортизация».

При этом данное снижение частично нивелировано увеличением по следующим статьям общих и административных расходов:

- обесценение НДС к возмещению – увеличение в результате начисления налога на добавленную стоимость, не принятый к зачету в отчетном периоде 2019 года по КТГ, а также в связи с произведенным возвратом суммы по корректировке НДС по АО «ОМГ» в отчетном периоде 2018 года;
- резервы на обесценение прочих текущих активов – увеличение расходов в отчетном периоде в результате формирования резерва по незавершенному строительству Дворца единоборств, а также создание резерва по дебиторской задолженности UnionField Group Ltd. перед КЦ КМГ (платеж за 50% доли участия в УК ТОО №КМГ-Устюрт», с запланированной датой оплаты на 31.03.2020г.).

Расходы по реализации

млн. тенге	За 9 мес., закончившихся 30.09.2019	За 9 мес., закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Рентный налог	103 591	111 464	-7 873	-7,1
Таможенные пошлины	101 768	94 480	7 288	7,7
Транспортировка	273 571	227 123	46 448	20,5
Расходы по заработной плате	10 818	11 821	-1 003	-8,5
Износ и амортизация	10 204	8 949	1 255	14,0
Прочее	24 796	27 869	-3 073	-11,0
Итого	524 748	481 706	43 042	8,9

Консолидированные расходы по транспортировке и реализации за отчетный период выросли на 9% или на 43 млрд. тенге, в основном за счет увеличения расходов по транспортировке. Данный рост связан с увеличением объемов транспортировки газа на экспорт в Китай, а также за счет изменения курса валют (факт 9 мес. 2019г. – 381,52 тенге/долл. США, факт 9 мес. 2018г. – 336,51 тенге/долл. США). Также увеличение расходов по реализации связано с увеличением расходов КЦ КМГ по таможенным пошлинам, в результате увеличения объема экспорта нефтепродуктов. Увеличение расходов по таможенным пошлинам нивелировано снижением расходов по рентному налогу в результате снижения средней цены на нефть марки Brent (факт 9 мес. 2019г. – 64,65 долл. США/барр. факт 9 мес. 2018г. – 72,13 долл. США/барр.), и снижение объема экспорта нефти.

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

млн. тенге	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
ТОО «Тенгизшевройл»	312 380	338 574	-26 194	-7,7
"Мангистау Инвестментс" БВ	65 079	72 878	-7 799	-10,7
ТОО «КазГерМұнай»	14 383	21 788	-7 405	-34,0
«ПетроКазахстан Инк»	2 060	13 045	-10 985	-84,2
ТОО «КазРосГаз»	21 704	5 724	15 980	279,2
ТОО «Казахойл-Актобе»	5 562	6 009	-447	-7,4
Ural Group Limited	-5 511	-12 020	6 509	-54,2
Газопровод Бейнеу - Шымкент	38 488	6 744	31 744	470,7
Азиатский газопровод	110 455	0	110 455	-
Каспийский трубопроводный консорциум	52 932	36 871	16 061	43,6
КМГ Кашаган Б.В.	14 820	29 099	-14 279	-49,1
"Валсера Холдинг" БВ	-11 239	-10 163	-1 076	10,6
Тениз Сервис	7 942	16 981	-9 039	-53,2
ТОО «KMG Nabors Drilling Co»	4 223	1 427	2 796	195,9
Прочее	5 227	5 960	-733	-12,3
Итого	638 505	532 917	105 588	19,8

По итогам 9 месяцев 2019 года, доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний по сравнению с аналогичным периодом 2018 года увеличилась на 105,6 млрд. тенге или на 20%.

Основные причины роста:

- по ТШО – увеличение объемов добычи нефти за счет роста среднесуточной производительности заводов (факт 9 месяцев 2019 года - 79 945 тонн/сутки, факт 9 месяцев 2018 года – 78 662 тонн/сутки). Также за счет изменения курса тенге к долл. США (факт 9 мес. 2019г. – 381,52 тенге/долл. США, факт 9 мес. 2018г. – 336,51 тенге/долл. США);
- по КРГ - увеличение цены реализации газа по СВОП-поставкам с апреля 2019 года (средневзвешенная цена в 2018 году – 65 долл. США/тыс. м³, в 2019 году – 78 долл. США/тыс. м³) и также отсутствие расходов по выплате сверхлимитной спонсорской помощи в 2019 году, так как решением общего собрания участников от 17.07.2015 г. выплаты сверхлимитной спонсорской помощи были предусмотрены на 2014-2018 годы;
- по UGL - снижение убытка в связи с проведением элиминации финансовых затрат, капитализированных на инвестиции в UGL;
- по ГБШ – увеличение объемов транспортировки газа на экспорт на 570,26 млн. м³;
- по АГП - полное восстановление накопленной непризнанной доли в убытке и отражение показателей АГП в консолидированной финансовой отчетности КМГ с марта 2019 года;
- по КТК - снижение расходов по вознаграждению в связи с погашением займов и расходов по амортизации;
- по «Валсера Холдинг» БВ - доначисление амортизации по итогам аудита за 2018 год;
- по ТОО «KMG Nabors Drilling Co» - простой буровых установок 708 и 707 и соответствующее недополучение доходов за 9 месяцев 2018 года, в также рост курса доллара США.

При этом произошло снижение чистого дохода «ПетроКазахстан Инк» и ТОО «КазГерМунай» в связи с естественным падением добычи нефти, уменьшением объемов реализации нефти на экспорт и начислением штрафов и пени связанных с трансфертным ценообразованием. Также произошло снижение по КМГ Кашаган Б.В. вследствие возникновения отсроченного корпоративного подоходного налога, роста эксплуатационных расходов в связи с проведением капитального ремонта, роста амортизации по причине роста курса доллара и увеличение расходов по реализации ввиду роста объема добычи.

За 9 месяцев 2019 года КМГ получила дивиденды от совместных предприятий и ассоциированных компаний в размере 88,6 млрд. тенге, что на 48,5 млрд. тенге или на 35% меньше аналогичного периода прошлого года. Основная причина снижения – получение в отчетном периоде 2018 года дивидендов от ТШО и КазРосГаз.

млн. тенге	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	88 577	137 058	-48 481	-35,4

4.4. Расходы по подоходному налогу

млн. тенге	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2019	За 9 месяцев, закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Текущий подоходный налог:				
Корпоративный подоходный налог	109 438	129 465	-20 027	-15,5
Налог на сверхприбыль	6 906	-3 405	10 311	-302,8
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	9 825	21 149	-11 324	-53,5
Отсроченный подоходный налог:				
Корпоративный подоходный налог	-6 502	3 419	-9 921	-290,2
Налог на сверхприбыль	-1 843	-7 931	6 088	-76,8
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	46 857	61 587	-14 730	-23,9
Расходы по подоходному налогу	164 681	204 284	-39 603	-19,4

За 9 месяцев 2019 года расходы по подоходному налогу у Компании составили 164,7 млрд. тенге, что на 19% ниже показателя аналогичного периода 2018 года. Уменьшение в основном обусловлено снижением мировой цены на нефть сорта Brent до 64,65 долл. США/барр. при факте 2018г -72,0 долл. США/барр., которое частично нивелируется

ростом курса доллара (среднемесячный курс долл. США в отчетном периоде составил 381,5 тенге/долл. США, в аналогичном периоде прошлого года - 337 тенге/долл. США), реализацией газа на экспорт в КНР. 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. Вследствие влияния временных разниц изменен размер отсроченного НУИВ с дивидендов ТШО на уровне консолидации.

4.5. Ликвидность и капитальные затраты

Долговые обязательства

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам Группы составила 4 001 млрд. тенге по состоянию на конец отчетного периода по сравнению с 4 153,2 млрд. тенге по состоянию на начало отчетного периода. Общий долг на 30 сентября 2019 года снизился на 3,7% по сравнению с показателем на 31 декабря 2018 года. Снижение долга в основном за счет погашения облигаций КМГ в пользу БРК на сумму 106,1 млн. долл. США (эквивалент 40,5 млрд. тенге), досрочного погашения Еврооблигаций КМГ на сумму 30,1 млн. долларов США (эквивалент 11,4 млрд. тенге), чистого погашения займов АНПЗ на сумму около 305 млн. долларов США (нетто, эквивалент 116,5 млрд. тенге), чистого погашения займов КМГИ в рамках текущих кредитных линий на сумму около 61 млн. долл. США (нетто, эквивалент 23,3 млрд. тенге). Снижение задолженности по привлеченным кредитам и займам Группы частично нивелировано начисленными вознаграждениями по облигациям, размещенным на ЛФБ в размере 58.9 млрд. тенге, которые подлежат погашению полугодовыми платежами, в апреле и в октябре месяцах. Чистый долг Группы составил 2 662,8 млрд. тенге по состоянию на 30 сентября 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 ускоренного исполнения обязательств по авансированию нефти ТШО.

млн. тенге	На 30.09.2019	На 31.12.2018
Долгосрочная часть	3 736 522	3 822 648
Текущая часть	264 487	330 590
Задолженность итого	4 001 009	4 153 238
Денежные средства и их эквивалент	786 715	1 539 453
Краткосрочные банковские вклады и часть долгосрочных банковских депозитов	551 515	438 756
Чистый долг (Итого задолженность – Ден. Ср-ва- Кр. Фин. Активы)	2 662 779	2 175 029

Ликвидность

Денежная позиция Группы за отчетный период сократилась с 1 978,2 млрд. тенге (по состоянию на 31 декабря 2018 года) до 1 338,2 млрд. тенге (по состоянию на 30 сентября 2019 года). Основной причиной снижения денежной позиции Группы за отчетный период послужило ускоренная амортизация обязательств в рамках сделки по авансированию поставок 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 289 млрд. тенге, что на 6% или на 17 млрд. тенге больше чем в отчетном периоде 2018 года.

Капитальные расходы в разрезе основных направлений деятельности:

млн. Тенге	За 9 мес., закончившихся 30.09.2019	За 9 мес., закончившихся 30.09.2018	Δ, (+/-)	Δ, %
Разведка и добыча нефти и газа	147 718	111 945	35 773	32,0
Транспортировка нефти	21 167	49 183	-28 016	-57,0
Транспортировка газа	56 008	21 777	34 231	157,2
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	54 280	63 098	-8 818	-14,0
Прочие	9 689	26 132	-16 443	-62,9
Итого капитальные вложения	288 862	272 135	16 727	6,1

- За 9 месяцев 2019 года капитальные затраты по направлению разведка и добыча нефти и газа составили 147,7 млрд. тенге, что на 35,8 млрд. тенге больше чем в аналогичном периоде 2018 года. Увеличение капитальных затрат 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 увеличение капитальных затрат по АО «ОМГ» и АО «ЭМГ» в отчетном периоде связано с большим объемом геологических, геофизических, буровых и строительно-монтажных работ, связанных с обустройством эксплуатационных и водозаборных скважин с инфраструктурой;
- 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. Кроме того, в 2018 году по КТО был произведен большой объем работ по замене труб, а также были проведены работы по модернизации сети транкинговой радиосвязи;
- Увеличение капитальных затрат по направлению «Транспортировка газа» на 34,2 млрд. тенге больше факта аналогичного периода 2018 года. Превышение капитальных затрат обусловлено реализацией ряда проектов: увеличение пропускной способности МГ «ББШ» для обеспечения возможностей экспорта газа в КНР до 10 млрд.м³ в год; увеличение мощности хранения газа в ПХГ «Бозой»; увеличение пропускной способности МГ «БГР-ТБА» и строительство дожимной компрессорной станции;
- Основной причиной снижения расходов по направлению «Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов» является завершение проекта модернизации АНПЗ в 2018 году;
- Снижение расходов по направлению «Прочие» связано с проведением инженерно-геологических исследований и бурением оценочных скважин в отчетном периоде 2018 года.

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 КНР)
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-Актөбе»
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 «Казхтуркмунай»
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