



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

за двенадцать месяцев, закончившихся 31 декабря 2017 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 аудированной консолидированной финансовой отчетности Группы и его следует рассматривать вместе с аудированной консолидированной финансовой отчетностью и сопроводительными примечаниями. Все финансовые данные и их обсуждение основываются на аудированной консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности («МСФО»).

В данном отчете термины «КМГ», «Компания», «Группа», означают АО Национальная компания «КазМунайГаз», ее дочерние общества и пропорционально консолидированные. Термин «Совместные предприятия» означает общества, отражаемые по методу долевого участия. 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»).

Представленные запасы нефти и газа включают пропорциональную долю запасов ассоциированных и совместных предприятий и 100% долю запасов дочерних организаций, если не указано иное.

Тонны добытой нефти пересчитываются в баррели с использованием коэффициентов, учитывающих плотность нефти на каждом из месторождений Группы.

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	5
2.1.	Изменение рыночных цен на нефть и нефтепродукты.....	5
2.2.	Изменение обменного курса иностранной валюты	6
2.3.	Тарифы на транспортировку нефти и газа	6
2.4.	Тарифы на переработку	7
2.5.	Налогообложение	8
3.	ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ	9
3.1.	Добыча нефти и конденсата	10
3.2.	Добыча газа	10
3.3.	Транспортировка нефти магистральными трубопроводами.....	11
3.4.	Транспортировка нефти морским флотом	12
3.5.	Транспортировка газа	12
3.6.	Переработка нефти	13
3.7.	Реализация нефти и газа	13
4.	ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ.....	14
4.1.	Доходы	15
4.2.	Расходы.....	16
4.3.	Доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний	17
4.4.	Расходы по подоходному налогу	18
4.5.	Доход/(убыток) от прекращенной деятельности	18
4.6.	Капитальные затраты.....	19

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Значимые события за отчетный период

Описание существенных событий, повлиявших на результаты деятельности Группы в течение 2017 года:

19 января 2017 года АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – Компания) осуществила частичное погашение по выпущенным облигациям, держателем которых является АО "Банк развития Казахстана". Сумма погашения составила 22 568 510 тысяч тенге, включая вознаграждение в сумме 5 006 615 тысяч тенге.

27 января 2017 года РД КМГ получил уведомление по результатам апелляции, связанной с комплексной налоговой проверкой за 2009-2012 годы и соответствующего решения Комитета государственных доходов по снижению общего налогового долга и пени до 11 483 миллионов тенге. 31 января 2017 года РД КМГ получил решение Специального межрайонного административного суда города Астана по сокращению административного штрафа, связанного с комплексной налоговой проверкой за 2009-2012 годы до 2 002 миллиона тенге. Резервы под уплату налогов, включенные в данную консолидированную финансовую отчетность, были снижены на 18 754 миллиона тенге с учетом этого решения.

В январе 2017 года ТОО «АНПЗ» (дочерняя организация АО НК «КазМунайГаз») выплатило основной долг и вознаграждение по займам, полученным от АО "Банк развития Казахстана" в сумме 21 093 млн. тенге и 9 756 млн. тенге, соответственно.

17 февраля 2017 года Компания в установленном порядке разместила 1 296 788 простых акций. В оплату Компания получила газопроводы и сопутствующие к ним сооружения на общую сумму 12 968 млн. тенге и денежные средства в размере 1,3 тысяч тенге (зачислено 21.02.2017г.).

19 апреля 2017 года Компания завершила процесс размещения выпусков еврооблигаций в рамках текущей программы выпуска среднесрочных глобальных нот объемом 10,5 миллиардов долларов США, выпущенной Компанией и Kazmunaigaz Finance Sub B.V. (дочерняя компания) общим объемом 2,75 миллиардов долларов США).

5 мая 2017 года налоговыми органами был осуществлен возврат предоплаченных сумм налогов РД КМГ на общую сумму 27 млрд. тенге в связи с возвратом ранее заявленных по итогам 2016 года авансовых платежей по КПН и в результате обжалования результатов комплексной налоговой проверкой за 2009-2012 годы.

30 июня 2017 года на Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе (ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс») введена в эксплуатацию установка изомеризации легких бензиновых фракций с блоком предварительной гидроочистки сырья и получена первая сертифицированная партия автобензинов экологических классов К4 и К5. Таким образом, завершился 1 этап проекта «Модернизации и реконструкции Шымкентского НПЗ».

03 июля 2017 года в Кызылординской области введена в эксплуатацию высокотехнологичная газокomppressorная станция «Караозек».

3 августа 2017 года рейтинговое агентство Moody's изменило прогноз рейтинга КМГ ВааЗ с "негативного" на "стабильный".

04 августа 2017 года было подписано дополнительное соглашение об увеличении суммы Сделки по авансированию поставок нефти, заключенной 29 ноября 2016 года между КМГ Кашаган Б.В. и компанией Vitol S.A., в целях привлечения денежных средств для погашения второго транша обязательств по Договору купли-продажи от 31 октября 2008 года, заключенному в целях приобретения 8,48% доли участия в Соглашении о разделе продукции по Северному Каспию (ДКП 2008).

10 августа 2017 года КМГ Кашаган Б.В. получил дополнительную сумму аванса в размере 600 млн. долларов США и досрочно погасила второй транш обязательств по ДКП 2008 (основной долг и начисленное вознаграждение) в общей сумме 804,4 млн. долларов США.

31 августа 2017 года была произведена выплата дивидендов АО НК "КазМунайГаз" за 2016г. в пользу акционеров: АО ФНБ "Самрук-Қазына" - в размере 41 330 045 547 тенге и РГУ Национальный Банк РК - в размере 4 547 320 203 тенге.

11 сентября международное агентство «Fitch Ratings» повысило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) в иностранной и национальной валюте АО «КазТрансГаз» (КТГ) и его 100%-ных дочерних компаний - АО «Интергаз Центральная Азия» (ИЦА) и АО «КазТрансГаз Аймак» - с «BB+» до «BBB-»; прогноз по рейтингам – «стабильный».

Краткосрочный РДЭ повышен с уровня "В" до "ФЗ«;

26 сентября АО «КазТрансГаз» успешно разместило еврооблигации со сроком обращения 10 лет, общим номинальным объемом \$750 млн. со ставкой доходности 4,4%. Целевое использование – рефинансирование задолженности.

В сентябре 2017 года подписано Рамочное Соглашение между Правительством Республики Узбекистан и Правительством Республики Казахстан, предусматривающее транспортировку нефти в Узбекистан через территорию Казахстана в объеме до 5 млн. тонн в год и создание соответствующих трубопроводных мощностей.

В октябре 2017 года Каспийский Трубопроводный Консорциум завершил все работы в рамках Проекта расширения мощности КТК до 53,7 млн. тонн в год на территории Казахстана.

В октябре 2017 года АО «КазТрансГаз» начал экспорт казахстанского газа в Китай в рамках подписанного договора купли-продажи между КТГ и компанией «PetroChina International Company Limited» о поставке 5 млрд. м3 газа в год.

В ноябре 2017 года Компания продала Eurasia Air за 11.9 млрд тенге в соответствии с Планом приватизации 2016 года.

В декабре 2017 года срок исполнения опциона НК КМГ на обратный выкуп 50% акций в ЧКОО «КМГ Кашаган Б.В.» был перенесен с 2018-2020гг. на 2020-2022гг.

В 2017 году пропускная способность газопроводов «Казахстан-Китай» и Бейнеу-Шымкент доведена до 52 и 10 млрд. м3 в год соответственно.

В 2017 году завершена модернизация и реконструкция Атырауского нефтеперерабатывающего завода и Павлодарского нефтехимического завода. В июне 2017 года на Шымкентском нефтеперерабатывающем заводе завершился 1 этап проекта модернизации и реконструкции. Вторая фаза проекта модернизации Шымкентского НПЗ, направленная на увеличение глубины переработки и мощности с 5,2 до 6 млн.тонн в год, будет завершена в 2018 году.

2. ОСНОВНЫЕ МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ

Главными факторами, повлиявшими на показатели деятельности Компании, являются:

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

Ниже приведены макроэкономические показатели за 12 месяцев 2017 года, повлиявшие на деятельность группы.

Наименование	Ед.изм	за 12 месяцев 2017	за 12 месяцев 2016	Изменение	
				абс	%
Инфляция на конец периода (ИПЦ, в % к соответствующему месяцу предыдущего года)	%	107,1	108,5	-1,4	-1,2%
Экспортная таможенная пошлина на нефть	\$/тонна	48,6	38,7	9,9	25,6%
Месячный расчетный показатель (МРП)	тенге	2 269	2 121	148	7,0%
Минимальный размер заработной платы (МЗП)	тенге	24 459	22 859	1600	7,0%

2.1. Изменение 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 12 месяцев 2017	за 12 месяцев 2016	Δ, %
Нефть Brent	54,19	43,9	23%
Нефть Urals	63,5	42,1	50%

Источник: PLATT'S

В целом, изменение цен на сырье продиктовано рядом причин, не зависящих от Компании, и руководство Компании не в силах предсказать степень волатильности цен на нефть.

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 в поставках нефтепродуктов, в частности в городских районах в связи с сезонными сельскохозяйственными работами и связанным с этим перераспределением поставок из городских в сельскохозяйственные районы.

Средние мировые цены на нефтепродукты	Ед. изм	за 12 месяцев 2017	за 12 месяцев 2016	Δ, %
Мазут	Дол.США/тонна	380	205	85%
Нафта	Дол.США/тонна	571	384	49%
Авиатопливо (Jet fuel)	Дол.США/тонна	617	417	48%
Вакуумный газойль	Дол.США/тонна	582	399	46%
Печное топливо (Gasoil 0,1)	Дол.США/тонна	624	118	429%

Источник: PLATT'S

Средние розничные цены на нефтепродукты в РК	Ед. изм	за 12 месяцев 2017	за 12 месяцев 2016	Δ, %
Бензин марки АИ-95/96	(тенге/литр)	159,29	138,75	12,89%
Бензин марки АИ-92/93	(тенге/литр)	145,65	125,83	13,61%
Бензин марки АИ-80	(тенге/литр)	89	89	0%
Дизельное топливо	(тенге/литр)	139,98	108,49	22,50%
Авиатопливо	тнг/тн	212 017	172 808	18%

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 12 месяцев, на 31 декабря 2017 года (казахстанские тенге за 1,00 доллар)	326,08	332,33
За 12 месяцев, на 31 декабря 2016 года (казахстанские тенге за 1,00 доллар)	341,7	333,29

Источник: Национальный банк Республики Казахстан

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%, в т.ч. Компания - 19% и КОО Казахстан Пайплайн Венчурс - 1,75%.

Транспортировка сырой нефти по магистральным нефтепроводам производится АО «КазТрансОйл» и ее ДСКО 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 АО «КазТрансОйл» и ее ДСКО 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 июне 2015 года АО «КазТрансОйл» утвердило (приказ №64) следующие тарифы на услуги по перекачке нефти по магистральным трубопроводам:

- в целях экспорта за пределы Республики Казахстан – в размере 5 817,2 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 1 июля 2015 года;
- в целях транзита через территорию Республики Казахстан по казахстанскому участку магистрального трубопровода Туймазы-Омск-Новосибирск-2 – в размере 1 727,1 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 26 июня 2015 года.

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 газа

В соответствии с изменениями, внесенными в мае 2015 года в Закон о естественных монополиях, услуги по транспортировке газа на экспорт исключены из-под государственного регулирования. Тарифы на транзит и экспорт газа устанавливаются на договорной основе, без утверждения Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции.

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 и защите конкуренции 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 за тыс.м3 (без НДС);
- ТОО «Азиатский Газопровод» с 1 марта 2016 года – 3 494,4 тенге за тыс.м3 (без НДС);
- ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» с 1 марта 2016 года – 18 071 тенге/тыс.м3 (без НДС).

2.4. Тарифы на переработку

Услуги по переработки углеводородного сырья предоставляют АНПЗ, ПНХЗ и ПК ОП. 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. Тарифы, действующие в 2016 году и в течение 12 месяцев 2017 года, приведены ниже:

Наименование заводов	ед. изм.	12 месяцев 2017 года	12 месяцев 2016 года
АНПЗ	тенге/тонна	с 1 апреля - 24 512	20 501
ПНХЗ	тенге/тонна	с 1 августа - 16 417	14 895

ПКОП	тенге/тонна	С 6 октября 16 301,71	11 454
------	-------------	-----------------------	--------

2.5. Налогообложение

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

Налог	12 месяцев 2017 года	12 месяцев 2016 года	Изм.,%	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, среднее значение	0%-32% По шкале, привязанной к мировой цене на нефть	0%-32%		объем экспорта нефти сырой и нефтепродуктов сырых
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ), среднее значение	0%-18%	0%-18%		стоимость объема добытых сырой нефти, газового конденсата и природного газа
Налог на сверхприбыль (НСП)	0%-60%	0%-60%		чистый доход
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

	12 месяцев 2017 года		12 месяцев 2016 года		Изм., %	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 нефтепродуктов
Оптовая реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива собственного производства	10 500	Апрель-октябрь - 9300, ноябрь-март - 540	10 500	540		
Оптовая реализация физическими и юридическими лицами бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива	-	-	-	-		
Розничная реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива, использование на собственные производственные нужды	11 000	Апрель-октябрь - 9360, ноябрь-март - 600	11 000	600		

Ставки акцизов на 1 тонну (в тенге) и пошлины						
	12 месяцев 2017 года		12 месяцев 2016 года		Изм., %	Налогооблагаемая база
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 279 Налогового кодекса, являющихся продуктом переработки давальческого сырья	10 500	Апрель-октябрь - 9300, ноябрь-март -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 природный газ составляет 10 процентов. При реализации природного газа на внутреннем рынке налог на добычу полезных ископаемых уплачивается по ставкам в зависимости от объема годовой добычи.

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 12 мес., закончившихся 31.12.2017	За 12 мес., закончившихся 31.12.2016	Δ, (+/-)	Δ, %
Добыча нефти и конденсата с учетом доли в совместных предприятиях (тыс. тонн.)	23 362	22 638	724	3%
Добыча газа с учетом доли в совместных предприятиях (млн. куб. м)	7 997	7 365	602	8%
Переработка углеводородного сырья на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий с учетом операционной доли (тыс. тонн.)	18 207	17 675	532	3%
Транспортировка нефти магистральными трубопроводами (тыс.тонн)	58 538	56 575	1 963	3%
Грузооборот нефти (млн.тонн*км)	48 360	43 130	5 229	12%
Транспортировка нефти морским флотом (тыс.тонн)	6 951	7 082	-130	-2%
Транспортировка газа магистральными газопроводами (млн.м3)	100 856	88 077	12 780	15%
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа (млрд.м3*км)	21 784	20 468	1 316	6%

3.1. Добыча нефти и конденсата

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата (тыс. тонн)	За 12 мес., закончившихся 31.12.2017	За 12 мес., закончившихся 31.12.2016	Δ, (+/-)	Δ, %
	23 362	22 638		
Разведка Добыча «КазМунайГаз» (в т.ч. КазГПЗ)	11 876	12 163	-287	-2%
АО "Озенмунайгаз"	5 480	5 555	-75	-1%
АО "Эмбамунайгаз"	2 840	2 832	8	0%
ТОО "КазГПЗ" (конденсат) (100%)	8	9	-1	-11%
АО "Каражанбасмунай" (50%)	1 071	1 064	7	1%
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	1 400	1 468	-68	-5%
АО "ПетроКазахстан Инк." (33%)	1 077	1 235	-158	-13%
<i>в т.ч. ТОО "СП "Казгермунай" (50%*33)</i>	<i>462</i>	<i>484</i>	<i>-22</i>	<i>-5%</i>
<i>АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" (100%*33)</i>	<i>524</i>	<i>640</i>	<i>-116</i>	<i>-18%</i>
<i>АО "Тургай-Петролеум" (50%*33)</i>	<i>91</i>	<i>111</i>	<i>-20</i>	<i>-18%</i>
Тенгизшевройл (20%)	5 739	5 511	228	4%
Мангистаумунайгаз (50%)	3 178	3 145	33	1%
«Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в.»(10%) *	1 125	1 047	78	7%
Казахойл-Актобе (50%)	351	381	-30	-8%
Казахтуркмунай	387	292	95	33%
КМГ Кашаган Б.В. (50%)	686	79	607	768%
КазТрансГаз (Амангельды Газ)	21	21	0	0%

В структуре консолидированного объема добычи нефти и конденсата значительная доля приходится на РД КМГ: 51% за 12 месяцев 2017 года и 54,6% за 12 месяцев 2016 года (включая пропорциональные доли РД КМГ в Казгермунайгаз, ССЕС и ПКИ).

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата за отчетный период составил 23 362 тыс. тонн, что на 724 тыс. тонн больше объема аналогичного периода прошлого года, что обусловлено возобновлением добычи на месторождении Кашаган с 28 сентября 2016 года, ростом добычи на ТШО за счет повышения надежности и эффективности заводов, а также ростом объема добычи ТОО «Казахтуркмунай» в связи с проводимыми ГТМ в отчетном периоде. Данный рост был частично нивелирован снижением добычи по РД КМГ, главным образом за счет естественного истощения запасов. Причинами данного уменьшения являются увеличение обводненности в результате нарушений в эксплуатационных колоннах и увеличение простоя скважин в результате нарушений в работе подземного оборудования. Снижение доли в добыче ПКИ и КГМ в отчетном периоде связано с естественным истощением запасов на некоторых месторождениях.

3.2. Добыча газа

За 12 месяцев 2017 года консолидированный объем добычи газа (попутного и природного) по Группе составила 7 997 млн. м3. В сравнении с аналогичным периодом 2016 года увеличение составило 602 млн. м3 или 8%.

Консолидированный объем добычи газа (попутного и природного), млн.м3	За 12 мес., закончившихся 31.12.2017	За 12 мес., закончившихся 31.12.2016	Δ, (+/-)	Δ, %
	7 997	7 395		
Разведка Добыча «КазМунайГаз» (в т.ч. КазГПЗ)	1 339	1 365	-26	-2
АО "Озенмунайгаз"	320	301	19	6
АО "Эмбамунайгаз"	200	192	8	4
ТОО "КазГПЗ" (газ) (100%)	298	313	-15	-5
АО "Каражанбасмунай" (50%)	18	19	-1	-5
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	280	299	-19	-6
АО "ПетроКазахстан Инк." (33%)	223	241	-19	-8

в т.ч: ТОО "СП "Казгермунай" (50%*33)	92	99	-6	-6
АО "ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз" (33%)	122	132	-10	-8
АО "Тургай-Петролеум" (33%*50%)	9	11	-2	-19
Тенгизшевройл (20%)	3 171	3 016	155	5
Мангистаумунайгаз (50%)	378	378	-1	0
«Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в.»(10%) *	1 892	1 766	127	7
Казахойл-Актобе (50%)	301	307	-6	-2
Казахтуркмунай	175	187	-12	-6
КМГ Kashagan B.V. (50%)	397	49	349	716
КазТрансГаз (Амангельды Газ)	344	327	17	5

Увеличение, в основном, за счет возобновления добычи газа 28 сентября 2016 года на месторождение Кашаган, стабильной и надежной работы технологических установок и успешно проведенных плановых капитальных ремонтов по Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в., а также повышения надежности и эффективности заводов ТШО в отчетном периоде.

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%)*.

Транспортировка нефти по магистральным нефтепроводам осуществляется дочерней организацией АО «КазТрансОйл» (общая протяженность 5,4 тыс. км). 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 12 мес., закончившихся 31.12.2017	За 12 мес., закончившихся 31.12.2016	Δ, (+/-)	Δ, %
	58 538	56 575	1 963	3%
КЦ АО "КазТрансОйл"	46 293	43 797	2 496	6%
АО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"	1 867	2 356	-489	-21%
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод"	8 269	7 044	1 225	17%
Batumi Industrial Holdings Limited	2 109	3 377	-1 269	-38%
Объем грузооборота нефти (млн.тн*км)	48 360	43 130	5 230	12%
КЦ АО "КазТрансОйл"	39 823	35 635	4 187	12%
АО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас"	733	940	-207	-22%
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод"	7 805	6 555	1 249	19%

*без вычета внутригрупповых операций

Объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам вырос на 1 963 тыс. тонн, что обусловлено ростом по АО "КазТрансОйл", в связи с заключением дополнительного соглашения с ПАО НК «Роснефть» на увеличение транзита нефти, а также ростом сдачи нефти от ряда компаний, в том числе с месторождения Кашаган, в связи с возобновлением добычи с 28 сентября 2016 года.

*В 2017 году по трубопроводу КТК транспортировано 55,1 млн. тонн нефти, в том числе казахстанской – 49,6 млн. тонн. Одним из значимых событий 2017 года в сфере нефтетранспортной инфраструктуры стало завершение реализации проекта по расширению КТК на казахстанском участке до 53,7 млн.тонн в год. Увеличение пропускной способности нефтепровода КТК позволит обеспечить экспорт увеличивающихся объемов добычи казахстанской нефти (в т.ч. с месторождений Кашаган и Тенгиз) на мировые рынки.

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 12 мес., закончившихся 31.12.2017	За 12 мес., закончившихся 31.12.2016	Δ, (+/-)	Δ, %
	6 951	7 082	-130	-2%
Актау-Баку	234	33	201	615%
Актау-Махачкала	662	1 611	-949	-59%
Черное море	3 024	2 968	56	2%
Средиземное море	1 447	1 238	209	17%
Туркменбаши-Баку	137	1 072	-935	-87%
Махачкала-Баку	1 447	159	1 287	808%

**без вычета внутригрупповых операций*

Снижение объемов транспортировки за отчетный период по сравнению с аналогичным периодом 2016 года происходит за счет снижения поставок нефти в порт Актау, в связи с изменениями требований по качеству нефти ПАО «Транснефть» в порту Махачкала. При этом, в 2017 году произошла переориентация танкеров по маршруту Махачкала-Баку, Турмебаши-Баку/Махачкала в связи с началом в конце 2016 года транспортировки нефти с нефтегазоконденсатного месторождения имени Юрия Корчагина, расположенного в российской части Каспийского моря до порта Баку.

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 12 мес., закончившихся 31.12.2017	За 12 мес., закончившихся 31.12.2016	Δ, (+/-)	Δ, %
	100 857	88 077	12 781	15%
Международный транзит	65 800	58 323	7 477	13%
Транспортировка газа на экспорт	17 713	13 251	4 462	34%
Транспортировка газа для внутренних потребителей	17 344	16 503	841	5%
Консолидированный объем транспортировки газа (млн.куб.м)	100 857	88 077	12 781	15%
АО "Интергаз Центральная Азия"	76 565	66 788	9 777	15%
АО "КазТрансГаз-Аймак"	2 501	2 600	-99	-4%
ТОО "Азиатский газопровод" (50%)	19 607	17 606	2 001	11%
ТОО "Газопровод Бейнеу - Шымкент" (50%)	2 185	1 083	1 101	102%

**без вычета внутригрупповых операций*

Увеличение объемов

- международного транзита связано с пересмотром объемов транспортировки «российского» газа по МГ «Союз-Оренбург-Новопсков» и «Бухара-Урал» и «узбекского» газа по МГ «Средняя Азия – Центр» со стороны ОАО «Газпром»;
- транспортировки газа на экспорт связано с началом транспортировки газа в КНР и увеличением объемов поставок газа в РФ и Узбекистан;
- транспортировки газа для внутренних потребителей по ИЦА связано с увеличением потребления в южных регионах и по ГБШ в связи с необходимостью обеспечения южных регионов поставками газа с запада, в связи с ограничением поставок газа узбекского происхождения.

3.6. Переработка углеводородного сырья

- Атырауский нефтеперерабатывающий завод (99,49% доли участия АО «НК «КазМунайГаз»): проектная мощность переработки составляет 5,5 млн. тонн в год, глубина переработки в 2017 году составила 62,73 %;
- Шымкентский нефтеперерабатывающий завод («Петро Казахстан Ойл Продактс», 49,73 % доля участия АО «НК «КазМунайГаз»): проектная мощность – 5,25 млн. тонн в год, глубина переработки в 2017 году составила 73,03%;
- Павлодарский нефтехимический завод (100 % доля участия АО «НК «КазМунайГаз»): наиболее технологически сложный нефтеперерабатывающий завод Казахстана. Сбалансированная мощность переработки составляет 5,1 млн. тонн в год, глубина переработки в 2017 году составила 76,08%. Предприятие спроектировано под переработку нефти месторождений Западной Сибири;
- 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 (НХК):
- НПЗ «Petromidia» - (100 % доля участия Rompetrol Rafinare S.A.) проектная мощность – 5,0 млн. тонн нефти в год.
НХК 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 12 мес., закончившихся	За 12 мес., закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
	31.12.2017	31.12.2016		
	18 207	17 675	532	3
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	4 724	4 761	-37	-1
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	4 747	4 590	157	3
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (50%)	2 343	2 251	92	4
«CASPI BITUM» (50%)	358	312	46	15
KMG International N.V. (Rompetrol Rafinare)	6 035	5 762	273	5

*без вычета внутригрупповых операций

Объем переработки по НПЗ РК регулируется посредством Производственной программы, утверждаемой Министерством энергетики Республики Казахстан. Рост объема переработки углеводородного сырья ПНХЗ связан с увеличением поставки нефти для переработки от сторонних организаций для роста производства автобензин, мазута, печного топлива и др.

Рост объема переработки по ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» связан с сокращением периода остановочного ремонта завода и увеличением со стороны компаний поставщиков нефти.

Рост переработки KMG International N.V. (заводы Петромидия и Вега) связан с увеличением переработки прочего углеводородного сырья на заводе Петромидия на 256 тыс. тонн, тогда как объем переработки нефти остался практически на уровне 2016 года, а также росту поставок на завод Вега в размере 19 тыс. тонн.

3.7. Реализация нефти и газа

Реализация нефти

Реализация нефти в отчетном периоде осуществлялась компаниями Cooperative KazMunaiGaz U.A., ТОО «КМГ Карачаганак» и KMG International N.V.

	За 12 мес., закончившихся	За 12 мес., закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
	31.12.2017	31.12.2016		
Cooperative KazMunaiGaz U.A., ТОО "КМГ Карачаганак", ТОО "Казхтуркмунай"	8 970	5 732	3 238	56%
Реализация добытой нефти (тыс. тонн)	229	99	130	25%
Трейдинг нефти (тыс. тонн)	8 741	5 633	3 108	206%
KMG International N.V.*	11 786	9 156	2 630	29%

	За 12 мес., закончившихся 31.12.2017	За 12 мес., закончившихся 31.12.2016	Δ, (+/-)	Δ, %
в т.ч. реализация нефти в KMG Sub. B.V.	3 016	1 987	1 029	52%
Реализация KMG International N.V. на уровне группы КМГ*	8 770	7 169	1 601	22%
Всего объем реализации нефти	20 756	14 888	5 868	39%

*соответствующие доходы от реализации нефти в консолидированном отчете о совокупном доходе Компании отражены в статье «Доход/(убыток) от прекращаемой деятельности»

С апреля 2016 года Группа начала реализацию нефти в рамках сделки по авансированию нефти, которая предусматривает предварительную продажу Компанией сырой нефти и сжиженного нефтяного газа (СНГ) на сумму до 3 млрд. долларов США в течение 48-месячного периода с мая 2016 года. Объем нефти, являющийся предметом сделки, приходится на долю участия Группы в ТОО "Тенгизшевройл", АО «Мангистаумунайгаз» и АО «Каражанбасмунай». Также, в связи с увеличением объемов реализации нефти на экспорт РД КМГ согласно квотам МЭ РК и увеличением объемов реализации сырой нефти с месторождения Карачаганак аффилированным трейдером KMG Trading AG, согласно условиям Окончательного соглашения о разделе продукции Карачаганакского проекта.

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 товарного газа (млн. куб. м.)	За 12 мес., закончившихся 31.12.2017	За 12 мес., закончившихся 31.12.2016	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа газа на экспорт	4 949	4 323	625	14%
Продажа газа на внутренний рынок	12 793	11 763	1 030	9%
Итого объем продаж газа	17 743	16 086	1 656	10%

Рост объема реализации газа на экспорт обусловлен началом поставки газа в КНР (экспортный договор между КТГ и PetroChina International Company Limited был подписан 30.09.2017г.) и дополнительной реализацией газа в Узбекистан и РФ. Кроме того, увеличился объем реализации газа на внутренний рынок в связи с ростом количества потребителей и увеличением объемов производства промышленных предприятий.

4. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

(млн. тенге)	За 12 мес., закончившихся 31.12.2017	За 12 мес., закончившихся 31.12.2016	Δ, (+/-)	Δ, %
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	2 458 835	1 857 435	601 400	32%
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	(2 379 903)	(1 561 746)	(818 157)	52%
Валовая прибыль	78 932	295 689	(216 757)	-73%
Общие и административные расходы	(152 011)	(117 675)	(34 336)	29%
Расходы по транспортировке и реализации	(288 527)	(198 473)	(90 054)	45%
Обесценение основных средств, разведочных активов и НМА, нетто	(25 642)	(3 283)	(22 359)	681%
Доход / (убыток) от выбытия основных средств, нетто	(3 815)	(5 621)	1 806	-32%
Прочие доходы/(расходы)	(9 929)	4 608	(14 537)	-315%
Операционная прибыль	(400 991)	(24 754)	(376 237)	1520%
Отрицательная курсовая разница, нетто	67 183	(12 894)	80 077	-621%
Финансовые доходы	121 735	167 892	(46 156)	-27%
Финансовые расходы	(294 897)	(230 383)	(64 514)	28%
Обесценение инвестиций в СКО	14 845	(5 503)	20 349	-370%
Обесценение активов, классифицированных как предназначенных для продажи	(68)	(93)	25	-27%
Обесценение займов выданных	0	(1 346)	1 346	-
Доля в доходах/(убытках) организаций, учитываемых методом долевого участия	414 565	270 191	144 374	53%
Доход/(Убыток) до налогообложения	(77 628)	163 108	(240 736)	-148%
Расходы по корпоративному подоходному налогу	(192 030)	(163 791)	(28 239)	17%
Доход/(убыток) от прекращаемой деятельности	789 183	360 854	428 329	119%
Чистый доход/(убыток)	519 526	360 171	159 355	44%

4.1. Доходы

(млн. тенге)	За 12 мес., закончившихся 31.12.2017	За 12 мес., закончившихся 31.12.2016	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	307 968	293 076	14 892	5
Продажа сырой нефти (с учетом банка качества сырой нефти)	1 153 376	686 120	467 256	68
Продажа товарного газа	360 453	321 722	38 731	12
Транспортировка нефти	169 370	158 319	11 051	7
Транспортировка газа	155 559	156 116	(557)	0
Переработка нефти и нефтепродуктов	129 067	99 137	29 930	30
Нефтесервисные услуги	72 641	62 360	10 281	16
Прочее	110 400	80 585	29 815	37

Объемы реализации продукции и оказания услуг	Ед.изм	За 12 мес., закончившихся 31.12.2017	За 12 мес., закончившихся 31.12.2016	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тыс.тонн	2 796	3 409	-613	-18%
Продажа сырой нефти	тыс.тонн	8 970	5 732	3 238	56%
Продажа товарного газа	млн. куб. м	17 743	16 031	1 712	11%
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тыс.тонн*км	39 952	38 621	1 331	3%
Транспортировка нефти морским флотом	тыс.тонн	3 783	3 591	192	5%
Транспортировка газа	млн.м3*км	75 398	67 497	7 901	12%
Переработка нефти	тыс.тонн	6 929	6 026	903	15%

Средние сложившиеся расчетные цены	Ед.изм	За 12 мес., закончившихся 31.12.2017	За 12 мес., закончившихся 31.12.2016	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тенге за тонну	110 164	85 971	24 193	28%
Продажа сырой нефти*	тенге за тонну	128 579	119 700	8 879	7%
Продажа товарного газа	тенге за тыс.куб.м	20 316	20 069	247	1%
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тенге за тонну	4 028	3 845	183	5%
Транспортировка нефти морским флотом	тенге за тонну	2 227	2 730	-503	-18%
Транспортировка газа	тенге за тыс.куб.м	2 063	2 313	-250	-11%
Переработка нефти **	тенге за тонну	18 627	16 452	2 175	13%

*с учетом банка качества сырой нефти

**Средняя ставка процессинга (переработки)

В структуре доходов наблюдается значительный рост доли доходов от продажи сырой нефти. Компания увеличила свою выручку от продажи сырой нефти, в результате заключения сделки о предварительной продаже нефти (см. п., 3.7. Реализация нефти и газа). Кроме того, рост доходов обусловлен увеличением объемов реализации и мировых цен на нефть в отчетном периоде.

Рост доходов от продажи товарного газа связан с осуществлением в отчетном периоде дополнительной реализации газа в КНР и Узбекистан, а также увеличением количества внутренних потребителей и объемов производства промышленных предприятий.

Рост доходов от переработки нефти и нефтепродуктов обусловлен увеличением поставки нефти для переработки от внешних давальцев и ростом тарифа на 19,5% с апреля т.г. на АНПЗ и на 10% с августа т.г. на ПНХЗ.

Рост доходов от оказания нефтесервисных услуг связан с изменением производственных программ заказчика услуг - АО «Мангистаумунайгаз» и снижением сумм договоров в 2016 году.

Рост прочих доходов связан с отражением доходов от реализации продукции переработки газа Cooperative KazMunaiGas U.A. в сумме 20 млрд. тенге, со сдачей KMG DS в аренду Буровой установки 707 с 10.2016г., ростом объемов хранения газа по КТГ, увеличением объемов и тарифа по некоторым заказчикам KMG - Security.

4.2. Расходы

Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг

(млн. тенге)	За 12 мес.,	За 12 мес.,	Δ, (+/-)	Δ, %
	закончившихся 31.12.2017	закончившихся 31.12.2016		
Материалы и запасы	132 339	102 087	30 252	30%
Сырая нефть и газ	1 316 054	684 685	631 369	92%
Расходы по заработной плате	293 259	281 673	11 586	4%
Износ истощение и амортизация	161 529	167 172	(5 643)	-3%
Налог на добычу полезных ископаемых	93 569	40 677	52 892	130%
Ремонт и обслуживание	38 343	32 547	5 796	18%
Электроэнергия	39 835	37 924	1 911	5%
Прочие налоги	58 901	53 593	5 308	10%
Транспортные расходы	107 145	47 655	59 490	125%
Прочее	138 930	113 734	25 196	22%
Итого	2 379 903	1 561 746	818 157	52%

Себестоимость за 12 месяцев 2017 года увеличилась на 818 млрд. тенге или 52% по сравнению с 12 месяцами 2016 года, главным образом в связи с увеличением расходов по статьям: «сырая нефть и газ», «сырье и материалы», «транспортные расходы», «налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)» и «расходы по заработной плате»:

- увеличение расходов на приобретение нефти, газа и прочего сырья связано с ростом:

- объемов реализации сырой нефти и продуктов переработки газа, приобретенных у Тенгизшевройл («ТШО») в рамках долгосрочного договора поставки нефти и сжиженного газа и изменением схемы закупа нефти;
- объемов реализации газа в КНР и Узбекистан, а также увеличения количества потребителей и объемов производства промышленных предприятий;
- увеличения объемов строительно-монтажных работ по ТОО «Oil Construction Company» и ТОО «Oil Services Company» и работ и услуг производственного характера по АО «Разведка Добыча КазМунайГаз».

- увеличение транспортных расходов вызвано ростом объемов транспортировки газа по магистральному газопроводу «Бейнеу-Шымкент» и «Казахстан-Китай» для экспорта газа в КНР;

- рост расхода по НДПИ обусловлен более высокой средней ценой на нефть марки (54,2 доллара США на 1 баррель по сравнению с 43,9 доллара США на 1 баррель в 12 месяцах 2016 года), данный эффект был частично нивелирован снижением обменного курса тенге к доллару США в 12 месяцах 2017 года;

- увеличение расходов по вознаграждению работникам за 12 месяцев 2017 года связано с 7% индексацией базовой заработной платы производственного персонала с 1 января 2017 года, согласно условиям коллективного договора, а также начислением резервов по годовому вознаграждению за 2017 год;

- затраты на ремонт и техническое обслуживание увеличились из-за более высоких объемов подземного ремонта скважин, выполняемые сторонними организациями, и повышения тарифов и объемов работ по гидравлическому разрыву пласта (ГРП) в отчетном периоде.

Справочная информация: Операционная прибыль не включает выручку по реализации нефти и нефтепродуктов KMG I, в связи с тем, что KMG I находится в процессе продажи и классифицируется в консолидированной финансовой отчетности НК КМГ как прекращенная деятельность согласно стандартам МСФО. Однако, часть себестоимости по запуску нефти для трейдинга KMG I, начиная с 3 кв. 2017 года, признаются в составе операционной прибыли НК КМГ в связи с изменением схемы закупа нефти в сумме 280 млрд. тенге. В результате, наблюдается снижение операционной прибыли в 2017 году по сравнению с 2016 годом. В свою очередь, чистая прибыль KMG I учитывается в консолидированной прибыли НК КМГ как прибыль от прекращенной деятельности [пункт 4.5].

Общие и административные расходы

(млн. тенге)	За 12 мес.,	За 12 мес.,	Δ, (+/-)	Δ, %
	закончившихся	закончившихся		
	31.12.2017	31.12.2016		
Расходы по заработной плате	60 494	55 056	5 438	10%
Обесценение НДС к возмещению	(24 158)	(3 418)	(20 740)	607%
Консультационные услуги	14 190	11 969	2 221	19%
Износ и амортизация	13 181	6 748	6 433	95%
Налоги	12 708	8 196	4 512	55%
Благотворительность	1 086	1 545	(459)	-30%
Пени, штрафы и неустойки	261	352	(91)	-26%
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности	1 414	3 614	(2 200)	-61%
Резервы по налогам, штрафам и пени	(4 212)	(10 850)	6 638	-61%
Резервы на обесценение прочих текущих активов	(120)	1 868	(1 988)	-106%
Резерв на обесценение ТМЗ	1 499	1 059	440	42%
Резерв на обесценение долгосрочных авансов	1 188	2 000	(812)	-41%
НДС, не принятый в зачет (пропорциональный метод)	7 923	1 252	6 671	533%
Соцвыплаты, не входящие в ФОТ (включая налоги и отчисления НПФ)	27 846	6 249	21 597	346%
Прочее	38 712	32 034	6 678	21%
Итого	152 011	117 675	34 336	29%

Общедминистративные расходы за 12 месяцев 2017 года составили 152 млрд. тенге, что на 29% больше чем за 12 месяцев 2016 года. Основная сумма роста сложилась по статье «Социальные выплаты, не входящие в ФОТ (включая налоги и отчисления НПФ)» в связи с отражением фактических затраты по выплате компенсации сотрудникам группы АНС по причине расторжения трудовых договоров с работниками предпенсионного возраста и по программе 5/50 по соглашению сторон. Также, произошел рост расходов по заработной плате в связи с ежегодной индексацией заработной платы работников на 7% и налогов

При этом, статья «Обесценение НДС к возмещению» снизилась в связи с подачей АО Разведка Добыча «КазМунайГаз» заявки на возмещение НДС за 2012-2015 годы, в результате чего было произведено сторно провизии по возмещению НДС на сумму 30 млрд. тенге.

Расходы по реализации

(млн. тенге)	За 12 мес.,	За 12 мес.,	Δ, (+/-)	Δ, %
	закончившихся	закончившихся		
	31.12.2017	31.12.2016		
Рентный налог	83 183	19 981	63 202	316%
Таможенные пошлины	105 302	84 119	21 183	25%
Транспортировка	74 717	67 903	6 814	10%
Расходы по заработной плате	6 365	6 835	(470)	-7%
Износ и амортизация	4 457	6 408	(1 951)	-30%
Прочее	14 503	13 227	1 276	10%
Итого	288 527	198 473	90 054	45%

Расходы по реализации за 12 месяцев 2017 года составили 288,5 млрд. тенге, что на 45% больше чем за 12 месяцев 2016 года. Главным образом, рост обусловлен увеличением расходов по рентному налогу, ЭТП и транспортным расходам, что частично нивелировано снижением расходов по заработной плате, износу и амортизации.

Рост налогов и платежей в бюджет недропользователей, таких как Рентный налог и ЭТП связан с более высокой средней ценой на нефть марки Brent (54.2 доллара США на 1 баррель по сравнению с 43.7 доллара США на 1 баррель в 12 месяцах 2016 года) и увеличения объемов реализации на экспорт нефти и нефтепродуктов, что было частично компенсировано снижением обменного курса тенге к доллару США в 12 месяцах 2017 года. Кроме того, произошел рост транспортных расходов в результате увеличения экспортных продаж в отчетном периоде.

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

(млн. тенге)	За 12 мес.,	За 12 мес.,	Δ, (+/-)	Δ, %
	закончившихся	закончившихся		
	31.12.2017	31.12.2016		
ТОО «Тенгизшевройл»	289 980	147 910	142 069	96%
"Мангистау Инвестментс" БВ	49 605	29 766	19 839	67%
ТОО «КазГерМунай»	17 713	5 130	12 584	245%
«ПетроКазахстан Инк»	7 234	(15 810)	23 044	-146%

ТОО «КазРосГаз»	8 622	18 647	(10 025)	-54%
ТОО «Казахойл-Актобе»	(16 788)	(11 535)	(5 253)	46%
Ural Group Limited	(1 877)	(1 578)	(300)	19%
Газопровод Бейнеу - Шымкент	(669)	(3 452)	2 784	-81%
Каспийский трубопроводный консорциум	54 666	74 909	(20 243)	-27%
КМГ Кашаган Б.В.	(10 208)	7 726	(17 934)	-232%
"Валсера Холдинг" БВ	9 751	10 414	(663)	-6%
Прочее	6 537	8 064	(1 527)	-19%
Итого	414 565	270 191	144 374	53%

По итогам 12 месяцев 2017 года, доля дохода совместных предприятий и ассоциированных организаций увеличилась на 144 млрд. тенге или на 53 % до 414,6 млрд. тенге со 270,2 млрд. тенге по итогам 12 месяцев 2016 года. Увеличение, главным образом, обусловлено ростом доходов добывающих активов Группы по итогам 12 месяцев 2017 года в результате роста средней цены на нефть. При этом, произошло ухудшение финансового результата КМГ Кашаган БВ в отчетном периоде в связи с начислением отложенного налогового актива по КПП в прошлом периоде из-за разницы по начислению амортизации.

Снижение доходов от Каспийского трубопроводного консорциума (далее – КТК) до 54,7 млрд. тенге по итогам 12 месяцев 2017 года обусловлено пересмотром расчета долевого дохода КТК в 2016 году. С 2010 года КТК изменил учетную политику в части учета основных средств с метода «исторической себестоимости» на метод «переоцененной стоимости», на основании чего в 2016 году был произведен перерасчет и признан дополнительный доход в размере 31 млрд. тенге.

Снижение чистой прибыли по ТОО «КазРосГаз» обусловлено в основном ростом тарифов на переработку газа, снижением экспортных поставок, созданием резерва по облигациям АО «Bank RBK» и увеличением объемов российского газа, закупаемого для внутреннего рынка РК.

Снижение убытка по ТОО «Бейнеу-Шымкент» в связи с увеличением объемов транзита газа, что частично было нивелировано ростом финансовых расходов и производственных расходов ввиду вновь вводимыми в эксплуатацию объектов газопровода.

4.4. Расходы по подоходному налогу

(млн. тенге)	За 12 мес., закончившихся 31.12.2017	За 12 мес., закончившихся 31.12.2016	Δ, (+/-)	Δ, %
Текущий подоходный налог:				
Корпоративный подоходный налог	110 916	80 090	30 826	38%
Налог на сверхприбыль	5 137	-1 128	6 265	-555%
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	21 967	4 637	17 330	374%
Отсроченный подоходный налог:				
	54 009	80 192	-26 182	-33%
Расходы по подоходному налогу	192 030	163 791	28 239	17%

За год, завершившегося 31 декабря 2017 года, расходы по подоходному налогу у Компании составили 192 млрд. тенге, что на 17% выше показателя 2016 года. Рост обусловлен увеличением налогооблагаемого дохода за счет роста средней мировой цены на нефть (с 43,73 до 54,19 долларов за баррель), тарифов транспортировки и объемов реализации и транспортировки нефти, товарного газа. В отчетном периоде изменен размер отсроченного подоходного налога вследствие влияния временных разниц и изменения стоимости активов/основных средств, в том числе за счет снижения налоговых провизий РД КМГ по результатам обжалования результатов комплексной налоговой проверки за 2009-2012.

4.5. Доход/(убыток) от прекращенной деятельности

В данной статье отражены показатели KMG International N.V., ТОО «Авиакомпания «Евро-Азия Эйр», ТОО «Казахстанско-Британский Технический университет» за вычетом внутригрупповых операций с компаниями Группы. Прибыль Компании от прекращенной деятельности по итогам 12 месяцев 2017 года составила 789,2 млрд. тенге по сравнению с 360,9 млрд. тенге за 12 месяцев 2016 года, что отражает рост на 428,3 млрд. тенге или 119%. Основной рост приходится на показатели KMG International N.V. в связи с элиминацией внутригрупповых операций и ростом объемов реализации нефти и увеличением средней цены на нефтепродукты и нефть марки Brent.

4.6. 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 637,2 млрд. тенге, что на 83 млрд. тенге больше чем за 12 месяцев 2016 года.

За 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2017 года к числу наиболее существенных инвестиционных проектов Группы относятся:

1. Строительство Комплекса глубокой переработки нефти и Комплекса по производству ароматических углеводородов на Атырауском НПЗ;
2. Модернизация Павлодарского НХЗ;
3. Проекты по увеличению пропускной способности на магистральных газопроводах, строительству компрессорной станции и увеличению подземного хранилища газа.
4. Строительство барж Каспийского класса для проекта будущего расширения ТШО.

Капитальные расходы в разрезе основных направлений деятельности:

(млн. тенге)	За 12 мес., закончившихся 31.12.2017	За 12 мес., закончившихся 31.12.2016	Δ, (+/-)	Δ, %
Разведка и добыча нефти и газа	135 199	147 285	-12 086	-8%
Транспортировка нефти	74 873	42 612	32 261	76%
Транспортировка газа	140 487	88 851	51 636	58%
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	260 040	233 253	26 787	11%
Прочие	26 594	42 141	-15 547	-37%
Итого капитальные вложения	637 193	554 142	83 051	15%

По итогам 12 месяцев 2017 года рост капитальных вложений обусловлен осуществлением проекта «строительство компрессорной станции «Караозек» магистрального газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент» и опережением графика выполнения работ по «Бурению и обустройству 36 скважин» по инвестиционному проекту «Увеличение мощности хранения газа в подземном хранилище газа «Бозой». Также в связи с осуществлением проекта «Строительство АГРС Иссык» на магистральном газопровode «БГР-ТБА» и завершением капитального ремонта 2-ой нитки магистрального газопровода «Бухара-Урал».

Наблюдается рост капитальных затрат по проектам модернизации на Атырауском и Павлодарском нефтеперерабатывающих заводах в связи проведением основных пусконаладочных и строительно-монтажных работ в 2017 году.

Рост капитальных расходов по направлению транспортировка нефти в основном обусловлен началом реализации проекта «Строительство 3 (трех) барж-площадок класса MCV для проекта будущего расширения ТОО «Тенгизшевройл» и проекта «Строительство 3 (трех) буксиров для Проекта Будущего Расширения ТШО» компанией КМТФ. Также, КТО осуществил частичную замену труб на МН «Узень – Атырау- Самара», МН «Түймазы-Омск-Новосибирск - 2» и реконструкцию МН «Каламкас – Каражанбас - Актау».

При этом, в отчетном периоде по сравнению с 12 месяцами 2016 года наблюдается снижение объема бурения и строительно-монтажных работ по направлению «Разведка и добыча нефти и газа», а также сокращение капитальных вложений в текущем периоде по направлению «Прочие» в связи с тем, что в 2016 году ТОО «KMG Drilling & Services» приобрел за 28,5 млрд. тенге буровую установку в рамках оказания услуг бурения для ТОО «Тенгизшевройл».

ГЛОССАРИЙ

- BTL – Batumi Terminal Limited
- EBITDA – аналитический показатель, отражающий объём прибыли до уплаты налогов, расходов на амортизацию и процентов по кредитам
- KMG Int.– KMG International N.V., интегрированная румынская нефтегазовая компания
- АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» - Фонд
- АНС- Актаунфтесервис (группа АНС «ТОО «Oil Service Company», ТОО «Oil Construction Company», ТОО «Ойл Транспорт Корпорейшэн», ТОО «Мангистауэнергомұнай», ТОО «Мунайтелеком»)
- АГП – Азиатский газопровод (магистральный газопровод для транспортировки среднеазиатского газа в Китай)
- АЗС – автомобильная заправочная станция
- АНПЗ – Атырауский нефтеперерабатывающий завод
- БГР-ТБА - Бухарский газоносный район–Ташкент–Бишкек–Алматы
- ББШ – магистральный трубопровод «Бейнеу – Бозой – Шымкент»
- Группа - АО «Национальная компания «КазМунайГаз» и юридические лица, в которых пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) прямо или косвенно принадлежат АО «Национальная компания «КазМунайГаз» 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
- КПО- Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б. В.
- КТЛ – комплексная технологическая линия на месторождении Тенгиз
- КТМ – ТОО «Казхтуркмунай»
- КРГ - ТОО КазРосГаз
- КМГ, Компания - АО «Национальная компания «КазМунайГаз»
- КМГ Карачаганак - ТОО «КМГ Карачаганак».
- КМГ РД - АО «РД «КазМунайГаз»
- КМГ ПМ – АО «КМГ – переработка и маркетинг»
- КПА – комплекс по производству ароматических углеводородов
- КПД – ключевые показатели деятельности
- КТГ – АО «КазТрансГаз»
- КТК – Каспийский трубопроводный консорциум (магистральный нефтепровод для транспортировки нефти с месторождения Тенгиз до порта Новороссийск на Чёрном море)
- КТО – АО «КазТрансОйл»
- КМГ О – ТОО «ҚМГ-Өнімдері»
- КМГАэро - ТОО «КазМунайГаз-Аэро»
- КЦ КМГ – корпоративный центр, центральный аппарат АО НК «КазМунайГаз»
- МН – магистральный нефтепровод
- МГ – магистральный газопровод
- МЭ РК – Министерство энергетики Республики Казахстан
- НДПИ – налог на добычу полезных ископаемых
- НСП – налог на сверх прибыль
- НПЗ – нефтеперерабатывающие заводы
- ПУУД/ПБР – проект управления устьевым давлением/проект будущего расширения месторождения Тенгиз
- ПКОП – АО «Петроказакстан Ойл продактс» владелец Шымкентского нефтеперерабатывающего завода
- ПНХЗ – Павлодарский нефтеперерабатывающий завод
- ПСД – проектно-сметная документация
- РД КМГ - АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»
- СКО – совместно контролируемая организация
- СКП – Северо-Каспийский проект
- СКЭБР – Северо-Каспийская экологическая база реагирования на разливы нефти
- СМР – строительно-монтажные работы
- СП – совместное предприятие
- СПБУ – самоподъемная плавучая буровая установка
- СРП – соглашение о разделе продукции
- ТШО – ТОО «Тенгизшевройл»
- УВ/УВС – углеводороды/ углеводородное сырьё
- УВС – углеводородное сырьё
- ЭТП –Экспортная таможенная пошлина