



ҚазМұнайГаз
NATIONAL COMPANY ҰЛТТЫҚ КОМПАНИЯСЫ

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

за 3 месяца, закончившихся 31 марта 2021 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	7
2.1.	Изменения рыночных цен на нефть и нефтепродукты	7
2.2.	Изменение обменного курса иностранной валюты	8
2.3.	Тарифы на транспортировку нефти и газа	8
2.4.	Тарифы на переработку	10
2.5.	Налогообложение	10
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	12
3.5.	Транспортировка газа	13
3.6.	Переработка углеводородного сырья	13
3.7.	Реализация нефти, нефтепродуктов и газа	14
4.	ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ	11
4.1.	Доходы	16
4.2.	Расходы	18
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	21

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

Акционерами КМГ является АО ФНБ «Самрук-Қазына» (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» (разведка и добыча нефти и газа);
- 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:

- 18 февраля 2021 года оглашены результаты внешней оценки деятельности Службы внутреннего аудита КМГ, проведенной ТОО «КПМГ Такс энд Эдвайзори» - на 100% соответствует международным профессиональным стандартам внутреннего аудита и лучшим международным практикам;
- 2 марта 2021 года КМГ и французская Air Liquide договорились о поставках производственных технических газов на АНПЗ, проект планируется реализовать через совместное предприятие ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы»;
- 11 марта 2021 года КМГ и АО ФНБ «Самрук-Қазына» подписали договор доверительного управления в отношении 100% простых акций АО «КазТрансГаз»;
- 15 марта 2021 года в ходе трехсторонней встречи министра энергетики РК, председателя Правления КМГ и президента ПАО «ЛУКОЙЛ» состоялось подписание протокола прямых переговоров по предоставлению права на разведку и добычу углеводородов в рамках совместной разработки на морском участке Аль-Фараби;

Производственные события

- 15 января 2021 года АНПЗ объявлено о выпуске первой партии зимнего дизельного топлива Altay-45 с предельной температурой застывания минус 45°С;
- 25 февраля 2021 года в г. Дубай КМГ и Государственная нефтяная компания Азербайджанской Республики (SOCAR) договорились о совместной эксплуатации самоподъемной плавучей буровой установкой «Satti» в азербайджанском секторе Каспийского моря;
- 2 марта 2021 года подписано Соглашение о расторжении Контракта № 2609 от 21 апреля 2008 года на проведение Разведки углеводородного сырья по участку «Жамбыл», расположенному в Каспийском море, между Министерством энергетики Республики Казахстан и КМГ по соглашению сторон.

- 19 марта 2021 года компания Карачаганак Петролиум Оперейтинг б.в. объявила об успешном завершении проекта снятия производственных ограничений по газу (СПОГ) на Карачаганакском месторождении;

Финансовые события

- 28 января 2021 года международное рейтинговое агентство Standard & Poor's подтвердило рейтинг КМГ на уровне «BB» (прогноз «негативный»);
- 30 марта 2021 года Еврооблигации КМГ на общую сумму 6,250 млрд долларов США включены в официальный список Astana International Exchange.

2. ОСНОВНЫЕ МАКРОЭКОНОМИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ

Главными факторами, повлиявшими на показатели деятельности Компании, являются:

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

Ниже приведены макроэкономические показатели за 3 месяца 2021 года, повлиявшие на деятельность группы.

Наименование	Ед.изм	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Изменение	
				абс	%
Инфляция на конец периода (ИПЦ, в % к соответствующему месяцу предыдущего года)	%	107,0	106,4	0,6	0,6
Экспортная таможенная пошлина на нефть	долл. США /тонна	44,9	56,7	-11,8	-20,8
Месячный расчетный показатель (МРП)	тенге	2 917	2 651	266	10,0
Минимальный размер заработной платы (МЗП)	тенге	42 500	42 500	0	0,0

2.1. Изменения рыночных цен на нефть и нефтепродукты

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

Изменение мировых цен на нефть (долл. США/барр.)	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, %
Нефть Brent	61,12	50,10	22,0
Нефть Urals	60,05	47,87	25,4

Источник: Thomson Reuters

Изменение цен на сырую нефть в отчетном периоде продиктовано рядом глобальных факторов, в том числе в результате соглашений стран ОПЕК+ об оптимальных для всех участников объемах добычи в феврале и марте 2021 года, дополнительных добровольных сокращений объемов добычи со стороны Саудовской Аравии (до 1 млн барр/сутки), аномальных холодов в США, блокировки Суэцкого канала, начала вакцинации от Covid-19 и других факторов.

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 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, %
Мазут	долл. США /тонна	403,69	337,10	19,8
Нафта	долл. США /тонна	542,35	409,48	32,4
Авиакеросин	долл. США /тонна	511,34	480,83	6,3

Средние оптовые цены на нефтепродукты в РК*	Ед. изм	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, %
Бензин марки АИ-95	тенге/т	175 778	185 120	-5,0
Бензин марки АИ-92	тенге/т	165 778	171 954	-3,6
Дизельное топливо (летнее)	тенге/т	173 111	192 956	-10,3
Авиакеросин	тенге/т	173 667	216 489	-19,8

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

Средние рыночные оптовые цены на бензины АИ-92/АИ-95 на внутреннем рынке РК по итогам 1 квартала 2021 года в среднем снизились на 4% в сравнении с ценами соответствующего периода 2020 года.

Средние рыночные оптовые цены на дизельное топливо и авиакеросин на внутреннем рынке РК по итогам 1 квартала 2021 года снизились на 10% и 20% соответственно по сравнению с соответствующим периодом 2020 года. На

динамику оптовых цен повлияло снижение деловой активности и сокращение авиаперелетов в связи с пандемией Covid-19.

2.2. Изменение обменного курса иностранной валюты

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

	Средний курс за период	На конец периода
За 3 месяца, на 31 марта 2021 года (казахстанские тенге за 1,00 доллар США)	419,94	424,89
За 3 месяца, на 31 марта 2020 года (казахстанские тенге за 1,00 доллар США)	391,72	447,67

Источник: курсы валют, установленные по результатам торгов на Казахстанской Фондовой Бирже

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 24 июня 2019 года №58. 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. Приказом АО «КазТрансОйл» были утверждены следующие тарифы на услуги по перекачке нефти по магистральным трубопроводам:

- в целях экспорта за пределы Республики Казахстан – 7 358,76 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 1 марта 2020 года, при тарифе за январь-февраль 2020 года – 6 398,92 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 (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)-Алашаньюку (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 2018 год – 3,11 долл. США за 1 тонну (без НДС);
- на участке Атасу (Республика Казахстан)-Алашаньюку (Китайская Народная Республика) – 10,77 долл. США за 1 тонну (без НДС), при тарифе за 2018 года – 8,25 долл. США за 1 тонну (без НДС).

Приказом председателя Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 27 ноября 2020 года №71-ОД утверждены тарифная смета и тариф на регулируемую услугу по перекачке нефти на внутренний рынок Республики Казахстан по системе магистральных

трубопроводов АО «КазТрансОйл» на 2021-2025 годы в размере 4 355,57 тенге за 1 тонну на 1000 км (без НДС) с вводом в действие с 1 января 2021 года. Ранее тариф составлял 4 109,5 тенге за тонну на 1000 км (без НДС).

Транспортировка газа

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

Тарифы на транспортировку газа по международному транзиту и экспорту

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

Действующие тарифы на транспортировку газа на транзит и экспорт в течение 1 квартала 2021 года составили:

- АО «Интергаз Центральная Азия»:
 - транзит газа 2 доллара США/тыс.м³ на 100 км без НДС для ПАО «Газпром» и его дочерних организаций; 2,9 долларов США/тыс.м³ на 100 км без НДС для АО «Узтрансгаз»;
 - экспорт газа 5 долларов США/тыс.м³ на 100 км без НДС для ТОО «Тенгизшевройл», АО «КазТрансГаз»;
 - экспорт газа 2 доллара США/тыс.м³ на 100 км без НДС для ТОО «КазРосГаз»;
- ТОО «Азиатский Газопровод» – транзит и экспорт газа 3,58 долларов США/тыс.м³ на 100 км без НДС;
- ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» – единый тариф на транспортировку газа на внутреннем рынке, транзит и экспорт газа 15 964,40 тенге на 1000м³ на 100 км (без НДС) на 2020-2024 годы.

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 2021 года – 4 551 тенге/тыс.м³ (без НДС);
- ТОО «Азиатский Газопровод» на 2020-2024 годы в размере 555,5 тенге за 1000 м³ на 100 км;
- ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» на 2020-2024 годы в размере 1 200,15 тенге за 1000 м³ на 100 км.

Тарифы на транспортировку товарного газа по распределительным трубопроводам АО «КазТрансГаз Аймак» для потребителей Республики Казахстан на отчетный период утверждены в следующем размере:

№	Область	Тариф на транспортировку, тенге/тыс.м ³ без НДС
1.	Жамбылская область	8 665,23
2.	г.Шымкент	6 248,66
3.	Кызылординская область	9 083,51
4.	Западно-Казахстанская область	2 615,37
5.	Актюбинская область	5 107,36
6.	Костанайская область	4 669,05
7.	Мангистауская область	2 392,59
8.	Атырауская область	1 762,75
9.	Восточно-Казахстанская область	1550,00
10.	г. Алматы	4 309,80
11.	г. Нур-Султан	4 107,87
12.	Карагандинская область	4 107,87

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 1 квартала 2021 года, приведены ниже:

Наименование завода	ед. изм.	3 месяца 2021 года	3 месяца 2020 года	Δ, %
АНПЗ	тенге/тонна	42 140	41 313	2,0
ПНХЗ	тенге/тонна	22 437	20 094	11,7
ПКОП	тенге/тонна	34 787	28 059	24,0
CASPI WPTM	тенге/тонна	18 000	20 832	-13,6

2.5. Налогообложение

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

Налог	30.03.2021	30.03.2020	Налогооблагаемая база
Корпоративный подоходный налог (КПН)	20%	20%	Налогооблагаемый доход
Налог на добавленную стоимость (НДС)	12%	12%	Реализация товаров, работ, услуг
Налог на имущество	1,50%	1,50%	Среднегодовая балансовая стоимость объектов налогообложения, определяемая по данным бухгалтерского учета
Земельный налог	переменная величина, ставка в зависимости от назначения и качества земельного участка	переменная величина, ставка в зависимости от назначения и качества земельного участка	Площадь земельного участка
Плата за эмиссии в окружающую среду	переменная величина, ставка в зависимости от вида эмиссий	переменная величина, ставка в зависимости от вида эмиссий	Фактический объем эмиссий в пределах и (или) сверх установленных нормативов эмиссий в окружающую среду
Рентный налог на экспорт	0%-32% По шкале, привязанной к мировой цене на нефть	0%-32%	Объем экспорта сырой нефти и нефтепродуктов сырых
Налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ)	0%-18%	0%-18%	Стоимость объема добытых сырой нефти, газового конденсата и природного газа
Налог на сверхприбыль (НСП)	по скользящей шкале ставок 0%-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			
	30.03.2021	30.03.2020	Налогооблагаемая база

Налог	30.03.2021		30.03.2020	Налогооблагаемая база		
	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	
Акциз на нефтепродукты						
Оптовая реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива собственного производства (декабрь – июнь)	24 435	540	24 435	540		
Оптовая реализация физическими и юридическими лицами бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива	0	0	0	0		
Розничная реализация производителями бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива, использование на собственные производственные нужды (декабрь – июнь)	24 935	600	24 935	600		
Розничная реализация физическими и юридическими лицами бензина (за исключением авиационного) и дизельного топлива, использование на собственные производственные нужды	500	60	500	60		
Импорт	24 435	540	24 435	540		
Передача подакцизных товаров, указанных в подпункте 5) статьи 462 Налогового кодекса, являющихся продуктом переработки давальческого сырья (декабрь – июнь)	24 435	540	24 435	540		
Экспортная пошлина на сырую нефть	По шкале, привязанной к мировой цене на 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 долларов США за баррель ставка ЭТП равняется 0, при мировой цене на нефть выше 25 долларов США за баррель ставка ЭТП определяется в соответствии со шкалой. Рентный налог на экспорт исчисляется по шкале ставок при мировой цене на нефть, превышающей 40 долларов США за баррель.

3. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

Операционные результаты	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Добыча нефти и конденсата с учетом доли в совместных предприятиях (тыс. тонн.)	5 318	5 929	-611	-10,3
Добыча газа с учетом доли в совместных предприятиях (млн. м ³)	2 058	2 260	-202	-8,9
Переработка углеводородного сырья на собственных НПЗ и НПЗ совместных предприятий (тыс. тонн.)	4 662	4 660	2	0,0
Транспортировка нефти магистральными трубопроводами (тыс.тонн)	15 831	16 158	-327	-2,0
Грузооборот нефти (млн.тонн*км)	14 693	15 392	-699	-4,5
Транспортировка нефти морским флотом (тыс.тонн)	2 496	2 359	137	5,8
Транспортировка газа магистральными газопроводами (млн. м ³)	22 149	28 320	-6 171	-21,8
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа (млрд. м ³ *км)	13 259	14 458	-1 199	-8,3

3.1. Добыча нефти и конденсата

Консолидированный объем добычи нефти и конденсата (тыс. тонн)	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
5 318	5 929	-611	-10,3	
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	1 331	1 535	-203	-13,3
АО "Озенмунайгаз" (100%) + ТОО "КазГПЗ" (100%)	1 299	1 397	-99	-7,1
ТОО "Мангистаумунайгаз" (50%)	712	790	-78	-9,9
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	595	701	-106	-15,2
ЧКОО "КМГ Кашаган Б.В." (50%)	305	365	-60	-16,6
Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	279	285	-5	-1,8
АО "Каражанбасмунай" (50%)	248	269	-21	-7,7
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	190	223	-33	-14,9
Petrokazakhstan, Inc (33%)	163	177	-14	-8
ТОО "Казахтуркмунай" (100%)	109	107	2	2
ТОО "Казахойл-Актобе" (50%)	72	75	-3	-4,1
ТОО «Урихтау Оперейтинг» (100%)	12	0	12	-
АО "КазТрансГаз" ("Амангельды Газ" -100%)	4	5	-1	-22,2

Консолидированный объем добычи нефти и газового конденсата за отчетный период составил 5 318 тыс. тонн, что на 611 тыс. тонн меньше объема аналогичного периода прошлого года. Основной причиной снижения объемов добычи связано с ограничением добычи нефти на отдельных месторождениях в соответствии с требованиями Соглашения ОПЕС+, а также естественным падением добычи на зрелых месторождениях. Вместе с тем, в конце 2020 года начата промышленная эксплуатация месторождений ТОО «Урихтау Оперейтинг».

Добыча газа

Консолидированный объем добычи газа (попутного и природного), млн.м ³	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
2 058	2 260	-202	-8,9	
ТОО "Тенгизшевройл" (20%)	741	841	-100	-11,9
Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (10%)	533	538	-4	-0,8
ЧКОО "КМГ Кашаган Б.В." (50%)	185	219	-34	-15,5
АО "Озенмунайгаз" (100%) + ТОО "КазГПЗ" (100%)	164	189	-26	-13,6
ТОО "Казахойл-Актобе" (50%)	93	90	3	3,6

ТОО "Мангистаумунайгаз" (50%)	89	93	-3	-3,7
АО "КазТрансГаз" ("Амангельды Газ" -100%)	72	90	-18	-19,9
ТОО "СП "Казгермунай" (50%)	58	58	0	-0,8
АО "Эмбамунайгаз" (100%)	47	57	-10	-17,4
Petrokazakhstan, Inc (33%)	37	41	-4	-9
ТОО "Казхтуркмунай" (100%)	28	38	-10	-27,1
АО "Каражанбасмунай" (50%)	7	7	0	-4
ТОО «Урихтау Оперейтинг» (100%)	5	0	5	-

Консолидированный объем добычи газа за отчетный период составил 2 058 млн м³, что на 202 млн м³ меньше объема аналогичного периода прошлого года. Основной причиной снижения объемов добычи является связано с ограничением добычи нефти на отдельных месторождениях в соответствии с требованиями Соглашения ОПЕС+. При этом, в конце 2020 года начата промышленная эксплуатация месторождений ТОО «Урихтау Оперейтинг».

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.

Консолидированный объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам в разрезе компаний (тыс. тонн)	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
	15 831	16 158	-327	-2,0
АО "КазТрансОйл"	10 238	10 510	-272	-2,6
ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" (51%)	481	284	197	69,4
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод" (50%)	2 045	1 850	195	10,5
АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум" (20.75%)	3 067	3 514	-447	-12,7
Консолидированный грузооборот нефти (млн.тн*км)	14 693	15 392	-699	-4,5
АО "КазТрансОйл"	8 656	8 978	-322	-3,6
ТОО "Северо-Западная трубопроводная компания "МунайТас" (51%)	199	106	93	87,5
ТОО "Казахстанско-Китайский Трубопровод" (50%)	1 813	1 653	160	9,7
АО "Каспийский Трубопроводный Консорциум" (20.75%)	4 026	4 655	-629	-13,5

Консолидированный объем транспортировки нефти по магистральным трубопроводам за отчетный период составил 15 831 тыс. тонн, что на 327 тыс. тонн меньше объема аналогичного периода прошлого года. Снижение объемов транспортировки нефти по трубопроводам КТО обусловлено снижением сдачи нефти в систему магистральных нефтепроводов, в связи со снижением объемов добычи в РК в рамках соглашения ОПЕС+, а также естественным снижением добычи актюбинского и кумкольского регионов.

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 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
	2 496	2 359	137	5,8
Актау-Махачкала	156	105	51	48,6
Черное море	966	736	230	31,3

Средиземное море	1 374	1 455	-81	-5,6
Махачкала-Баку	0	63	-63	-

Консолидированный объем транспортировки нефти морским флотом за отчетный период составил 2 496 тыс. тонн, что на 137 тыс. тонн больше объема аналогичного периода прошлого года. Увеличение в основном наблюдается по направлению Черного моря, что обусловлено наличием дополнительных объемов у грузоотправителей для чего был привлечен сторонний флот для транспортировки нефти в акватории Черного моря.

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.м ³)	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
		22 149		
Международный транзит	10 234	15 365	-5 131	-33,4
Транспортировка газа на экспорт	3 821	6 106	-2 285	-37,4
Транспортировка газа для внутренних потребителей	8 094	6 848	1 246	18,2
Консолидированный объем транспортировки газа (млн.куб.м)	22 149	28 320	-6 171	-21,8
АО "Интергаз Центральная Азия"	14 038	20 531	-6 492	-31,6
АО "КазТрансГаз-Аймак"	769	798	-29	-3,7
ТОО "Азиатский газопровод" (50%)	5 433	5 178	255	4,9
ТОО "Газопровод Бейнеу - Шымкент" (50%)	1 910	1 813	96	5,3
Объем товаротранспортных работ по транспортировке газа (млрд.м³*км)	13 259	14 458	-1 199	-8,3

**показатели скорректированы с учетом фактических данных*

Общие объемы транспортировки газа в 1 квартале 2021 года составили 22 149 млн м³ и снизились на 6 171 млн м³ в отчетном периоде в сравнении с аналогичным периодом прошлого года, по следующим причинам:

- сокращение транзитных потоков российского газа ПАО «Газпром» через территорию РК;
- отсутствие транзита узбекского газа по магистральному газопроводу «Средняя Азия – Центр»;
- снижением транзита среднеазиатского газа в КНР по магистральному газопроводу «Средняя Азия – Центр»;
- снижением объемов экспорта природного газа в РФ, Кыргызстана и КНР, в т.ч. по причине остановки многих производственных объектов в КНР на фоне пандемии Covid-19;

При этом, в отчетном периоде наблюдается рост транспортировки газа для внутренних потребителей вследствие увеличения потребления газа.

3.5. Переработка углеводородного сырья

- Павлодарский нефтехимический завод (100 % доля участия АО «НК «КазМунайГаз»): В данный момент ПНХЗ может перерабатывать 6 млн. тонн нефти в год. Глубина переработки в отчетном периоде составила 83,93%;
- 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 71,53%;
- 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 86,81%;
- 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 I (Rompetro Rafinare) входят два НПЗ, «Petromidia» и «Vega», и нефтехимический комплекс Petrochemicals (HXK):
 - 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 – 0,5 млн. тонн в год. НПЗ «Vega» единственное предприятие в Румынии, специализирующееся на переработке альтернативных видов сырья (нафта, тяжелые углеводородные фракции, мазут).

Консолидированный объем переработки углеводородного сырья с учетом операционной доли (тыс. тонн)	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
	4 662	4 660	2	0,0
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»	1 178	1 384	-206	-14,9
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»	1 397	1 321	76	5,8
ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (50%)	681	590	91	15,5
«CASPI BITUM» (50%)	72	53	19	35,2
KMG International N.V. (Petromidia Refinery)	1 265	1 240	25	2,0
KMG International N.V. (Vega Refinery)	69	72	-3	-4,4

Основные причины изменения объемов переработки:

- АНПЗ – снижение связано с неоднократными фактами сбоя в системе энергообеспечения АНПЗ в 1 квартале 2021 года со стороны АО «KEGOC», что повлекло внеплановый простой и последующий ремонт установки каталитического крекинга;
- ПНХЗ – увеличение связано с имевшими место в январе 2020 года недопоставками нефти на ПНХЗ по причине превышения содержания хлор-органических соединений в нефти АО «СНПС-Актобемунайгаз»;
- ПКОП – увеличением поставок нефти в отчетном периоде от давальцев в соответствии с планом МЭ РК;
- KMG I (Rompetrol Rafinare) – увеличение связано с остановкой производства НПЗ Петромидия в связи с проведением планового капитального ремонта в период с 15 марта по 12 мая 2020 года.

3.5.1. Реализация нефти, нефтепродуктов и газа

Реализация добытой нефти КМГ

тыс.тонн	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021			За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020		
	Экспорт	Внутренний рынок	Всего	Экспорт	Внутренний рынок	Всего
Операционные активы*	1 468	1 836	3 304	1 981	1 826	3 808
Мегапроекты**	1 909	0	1 909	2 212	0	2 212
Итого	3 377	1 836	5 213	4 194	1 826	6 020

* Озенмунайгаз, Эмба мунайгаз, Мангистаумунайгаз, Каражанбасмунай, Казгермунай, Petrokazakhstan, Inc, Казахойл Актобе, Казахтуркмунай, Урихтау Оперейтинг.

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

Объемы реализации нефти за отчетный период снизились на 807 тыс. тонн в сравнении с аналогичным периодом прошлого года по причине общего снижения добычи нефти в соответствии с требованиями Соглашения ОПЕК+.

Реализация нефтепродуктов

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

тыс.тонн	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Оптовая реализация	1 879	1 757	122	6,9
Светлые нефтепродукты	1 135	1 174	-39	-3,4
Темные нефтепродукты	329	294	35	11,8
Нефтехимия	95	114	-19	-16,6
Сжиженный газ	84	44	40	92,1
Прочие	236	131	105	80,1
Реализация в розницу	330	303	27	8,9
Светлые нефтепродукты	300	273	27	9,9
Сжиженный газ	29	29	0	-1

Прочие	1	1	0	17
Всего объем реализации нефтепродуктов	2 208	2 060	148	7,2

Реализация нефтепродуктов КМГ

тыс.тонн	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Реализация казахстанских нефтепродуктов	1 020	852	168	19,7
Оптовая реализация*	1 020	852	168	19,7
Розничная реализация	0	0	0	-
Реализация нефтепродуктов КМГИ	1 188	1 208	-20	-1,6
Оптовая реализация	859	905	-46	-5
Розничная реализация	330	303	27	8,9
Итого	2 208	2 060	148	7,2

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

Объем реализации нефтепродуктов в отчетном периоде по сравнению с аналогичным периодом 2020 года увеличился на 148 тыс. тонн, в основном в связи с большим объемом производства нефтепродуктов в отчетном периоде на ПНХЗ по сравнению с 1 кварталом 2020 года, когда имела место недопоставка сырья из-за снижения качества нефти СНПС-Актобемунайгаз, а также за счет реализации переходящих остатков нефтепродуктов в отчетном периоде.

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. куб. м.)	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа газа на экспорт	1 707	2 565	-858	-33,4
Продажа газа на внутренний рынок	5 962	5 237	724	13,8
Итого объем продаж газа	7 669	7 802	-133	-1,7

Общий объем реализации газа КТГ значительно не изменился. Вместе с тем наблюдается переориентация объемов реализации газа с экспорта на внутренний рынок по причине снижения объемов реализации в КНР и РФ, что было нивелировано ростом поставки газа на внутренний рынок вследствие роста потребления промышленными предприятиями и населением.

4. ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГРУППЫ

Отчет о прибылях и убытках

Прибыли и убытки (млн. тенге)	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Выручка и прочие доходы	1 684 649	1 487 055	197 594	13,3
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	1 433 451	1 376 114	57 337	4,2
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	217 726	65 316	152 410	233,3
Финансовый доход	21 548	37 015	-15 467	-41,8
Прочий операционный доход	11 924	8 610	3 314	38,5
Расходы и затраты	-1 345 268	-1 398 968	53 700	-3,8
Себестоимость купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов	-747 042	-741 384	-5 658	0,8
Производственные расходы	-164 231	-174 396	10 165	-5,8
Налоги кроме подоходного налога	-91 672	-94 293	2 621	-2,8
Износ, истощение и амортизация	-98 103	-91 758	-6 345	6,9
Расходы по транспортировке и реализации	-122 669	-118 649	-4 020	3,4
Общие и административные расходы	-31 609	-37 697	6 088	-16,1
Обесценение основных средств и активов по разведке и оценке	6	-61 139	61 145	-100,0
Расходы по разведке	-19 800	0	-19800	-
Обесценение инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании	0	-38 000	38 000	-100,0
Финансовые затраты	-68 019	-67 074	-945	1,4
Прочий операционный убыток	-5 755	-7 315	1 560	-21,3
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	3 626	32 737	-29 111	-88,9
Прибыль до учёта подоходного налога	339 381	88 087	251 294	285,3
Расходы по подоходному налогу	-53 261	-18 573	-34 688	186,8
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	286 120	69 514	216 606	311,6
Чистая прибыль/(убыток)	286 120	69 514	216 606	311,6

4.1. Доходы

Консолидированные доходы от реализации продукции и оказания услуг

млн. тенге	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа сырой нефти и газа	832 628	801 433	31 195	3,9
Продажа нефтепродуктов	416 012	381 280	34 732	9,1
Услуги по транспортировке нефти и газа	77 965	82 033	-4 068	-5,0
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	46 992	50 909	-3 918	-7,7
Прочие доходы	59 854	60 459	-606	-1,0
Всего доходов от реализации продукции и оказания услуг	1 433 451	1 376 114	57 337	4,2

Консолидированные объемы реализации продукции и оказания услуг

Объемы реализации продукции и оказания услуг	Ед.изм	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тыс.тонн	2 284	2 121	163	7,7
Продажа сырой нефти	тыс.тонн	3 204	3 710	-505	-13,6
Продажа товарного газа	млн. м ³	7 672	7 805	-133	-1,7
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тыс.тонн*км	8 460	8 442	19	0,2
Транспортировка газа	млн. м ³ *км	11 262	17 190	-5 928	-34,5

Переработка нефти	тыс.тонн	1 568	1 707	-139	-8,2
-------------------	----------	-------	-------	------	------

Средние сложившиеся расчетные цены

Средние сложившиеся расчетные цены	Ед.изм	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Продажа нефтепродуктов	тенге за тонну	182 124	179 723	2 402	1,3
Продажа сырой нефти	тенге за тонну	197 089	140 416	56 673	40,4
Продажа товарного газа	тенге за тыс. м ³	26 207	35 943	-9 736	-27,1
Транспортировка нефти магистральным трубопроводом	тенге за тонну	4 557	4 498	59	1,3
Транспортировка газа	тенге за тыс. м ³	3 194	2 388	806	33,8
Переработка нефти	тенге за тонну	29 977	29 829	148	0,5

Доходы от реализации в отчетном периоде составили 1 433,5 млрд. тенге и выросли на 4% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. В структуре доходов наблюдается рост доли доходов от продажи сырой нефти и нефтепродуктов.

Основные причины изменений доходов по видам деятельности:

- от продажи сырой нефти и товарного газа – рост на 3,9% обусловлено ростом средневзвешенной мировой цены на нефть, что было частично нивелировано снижением доходов от реализации газа за счет снижения объемов и средней цены реализации в КНР, а также в отчетном периоде не осуществилась реализация газа в РФ;
- от транспортировки нефти и газа – снижение на 5% обусловлено, в основном, сокращением объемов транспортировки среднеазиатского транзита (транзита туркменского газа), а также российского и узбекского транзита, что частично нивелировано увеличением среднего за квартал обменного курса тенге по отношению к доллару США и увеличением региональной транспортировки газа, ростом тарифа транспортировки нефти на внутренний рынок на 6% (с 4 109,5 тенге/тонна на 1 000 км до 4 355,57 тенге/тонна на 1 000 км) и на экспорт (с 1 марта 2020 года с 6 398,92 тенге/тонна на 1 000 км до 7 358,76 тенге/тонна на 1 000 км). Кроме того, рост дохода от транзита нефти, что обусловлено курсовой разницей тенге к долл. США.
- от продажи нефтепродуктов - рост на 9,1% обусловлено увеличением объемов и средней цены реализации нефтепродуктов.

4.2. Расходы

Себестоимость купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов

млн тенге	За 3 месяцев, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяцев, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Купленная нефть для перепродажи	569 004	406 618	162 386	39,9
Купленный газ для перепродажи	26 924	146 062	-119 138	-81,6
Стоимость нефти для переработки	89 051	123 291	-34 239	-27,8
Купленные нефтепродукты для перепродажи	7 803	16 661	-8 858	-53,2
Материалы и запасы	54 260	48 752	5 508	11,3
Итого	747 042	741 384	5 658	0,8

Консолидированные расходы по себестоимости купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов за 1 квартал 2021 года в сравнении с аналогичным периодом 2020 года увеличились на 1% или на 5 658 млрд. тенге.

Увеличение расходов на покупную сырую нефть для перепродажи связано с увеличением средней цены на нефть марки Brent (факт 1 кв. 2021г. – 61 доллар США за баррель, факт 1 кв. 2020 г. –50 доллар США за баррель), а также увеличением курса доллара США (факт 1 кв. 2021г. – 419,94 тенге за доллар США, факт 1 кв. 2020 г. – 391,72 тенге за доллар США).

Уменьшение расходов по купленному газу для перепродажи главным образом обусловлено снижением расходов КТГ на закуп газа в связи со сторнированием расходов по закупу газа Кашаган в размере 97 млрд.тг, в связи с решением Лондонского международного арбитражного суда, а также снижением объема реализации газа на экспорт.

Снижение расходов по стоимости нефти для переработки в основном по КМGI, в связи с изменением диет нефти, а также за счет большего объема рекласса нереализованной прибыли по КЦ КМГ в отчетном периоде 2021 года в

сравнении с аналогичным периодом 2020 годом. Данное уменьшение частично нивелировано увеличением средней цены на нефть марки Brent и увеличением курса доллара США.

Снижение расходов на купленные нефтепродукты для перепродажи связано со снижением объема реализации нефтепродуктов в результате влияния пандемии и соответствующим снижением спроса.

По статье «Материалы и запасы» увеличение затрат в основном по КМГИ что в основном обусловлено увеличением себестоимости товаров на заправочных станциях, а также ростом затрат по ПНХЗ в связи с большим объемом работ по переработке.

Производственные расходы

млн тенге	За 3 месяцев, закончившихся	За 3 месяцев, закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
	31.03.2021	31.03.2020		
Расходы по заработной плате	82 752	72 827	9 925	13,6
Электроэнергия	22 824	21 207	1 617	7,6
Услуги по ремонту и обслуживанию	18 831	19 351	-520	-2,7
Расходы по аренде	6 883	16 386	-9 503	-58,0
Транспортные расходы	11 417	7 750	3 667	47,3
Прочее	21 524	36 875	-15 351	-41,6
Итого	164 231	174 396	-10 165	-5,8

Консолидированные производственные расходы за отчетный период уменьшились на 6% или на 10 млрд. тенге по сравнению с расходами аналогичного периода 2020 года.

Расходы по заработной плате увеличились на 13,6% или 9,9 млрд. тенге в основном в связи с индексацией заработной платы производственного персонала, а также роста курса доллара США, что частично нивелировано текучестью кадров и наличием вакансий.

Увеличение расходов по электроэнергии в основном по КМГИ в связи с остановочным ремонтом НПЗ, осуществленный в 1 квартале 2020 года, ростом курса доллара США, а также ростом расходов по КТО, КТГ, ЭМГ и ОМГ в основном за счет роста тарифа на электроэнергию в отчетном периоде.

Уменьшение расходов по аренде в основном по КМТФ, преимущественно в связи с окончанием проекта будущего расширения ТШО, а также по КТГ обусловлено применением МСФО 16 «Аренда» в отношении аренды МГ «Сарыарка» с 01.01.2021 года и отражением расходов в разделе «Износ и амортизация».

Увеличение транспортных расходов в результате отражения расходов на внутреннюю логистику КМГИ в данной статье в отчетном периоде 2021 года и отражением данных расходов в прочих расходах в отчетном периоде 2021 года.

Также увеличение расходов в связи с увеличением объема внутренней логистики газа;

Уменьшение прочих расходов в основном по нефтедобывающим компаниям за счет изменения баланса готовой продукции.

Налоги кроме подоходного налога

млн тенге	За 3 месяцев, закончившихся	За 3 месяцев, закончившихся	Δ, (+/-)	Δ, %
	31.03.2021	31.03.2020		
Экспортная таможенная пошлина	20 403	30 963	-10 560	-34,1
Рентный налог на экспорт сырой нефти	26 509	19 597	6 912	35,3
Налог на добычу полезных ископаемых	20 359	18 524	1 835	9,9
Прочие налоги	24 401	25 209	-808	-3,2
Итого	91 672	94 293	-2 621	-2,8

Консолидированные расходы по налоговым выплатам (кроме подоходного налога) за 1 квартал 2021 года уменьшились на 3% или на 2,6 млрд тенге по сравнению с фактом аналогичного периода 2020 года.

Снижение расходов по таможенной пошлине связано со снижением средней ставки ЭТП (факт 1 кв. 2021г. – 45 долларов США за тонну, факт 1 кв. 2020г. – 50 долларов США за тонну), а также снижением объема реализации нефти на экспорт.

Увеличение расходов по рентному налогу в результате более высокой средней ставки (факт 1 кв. 2021г. – 14%, факт 1 кв. 2020г. – 11%) в связи с более высоко сложившейся мировой ценой на нефть марки Brent и курса доллара США, что частично нивелировано снижением объема реализации нефти на экспорт.

По статье «Налог на добычу полезных ископаемых» увеличение расходов в основном по ОМГ в связи с ростом курса доллара США и цены на нефть.

Уменьшение расходов по прочим налогам, в основном по расходам по акцизам в результате реализации меньшего объема подакцизных товаров.

Расходы по транспортировке и реализации

млн тенге	За 3 месяцев, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяцев, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Транспортировка	112 377	108 232	4 145	3,8
Расходы по заработной плате	3 004	2 928	77	2,6
Прочее	7 288	7 489	-202	-2,7
Итого	122 669	118 649	4 020	3,4

Консолидированные расходы по транспортировке и реализации за отчетный период увеличились на 3% или на 4 млрд тенге в основном по КТГ, что обусловлено ростом объемов реализации газа на внутренний рынок РК. Данное увеличение частично нивелировано уменьшением расходов по транспортировке в результате снижения объема реализации нефти на экспорт. Увеличение было частично нивелировано снижением прочих расходов в основном в связи с реализацией розничной сети АЗС (КМГ-Онимдеры).

Общие и административные расходы

млн тенге	За 3 месяцев, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяцев, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Расходы по заработной плате	16 203	17 594	-1 391	-7,9
Прочие	7 019	7 976	-956	-12
Консультационные услуги	3 562	5 697	-2 135	-37,5
Расходы по обслуживанию	1 574	1 741	-167	-9,6
Социальные выплаты, не включенные в расходы по заработной плате	1 287	1 044	243	23,3
Услуги связи	1 228	762	465	61,2
НДС не взятый в зачет	1 037	986	51	5,2
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности	686	616	70	11,4
Расходы по краткосрочной аренде	560	523	37	7,1
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим текущим активам	110	207	-97	-46,9
Обесценение/(восстановление) НДС к возмещению	-1 657	551	-2 208	-400,7
Итого	31 609	37 697	-6 088	-16,1

Общие и административные расходы за отчетный период составили 31,6 млрд. тенге, что на 6,1 млрд. тенге ниже аналогичного периода прошлого года. Основные изменения в структуре затрат сложилось по следующим статьям расходов:

- уменьшение расходов по заработной плате в основном по КМГИ и КЦ КМГ в связи с оптимизацией организационной структуры в 2020 году, что частично нивелировано индексацией заработной платы сотрудников по группе компаний в отчетном периоде;
- уменьшение консультационных расходов в основном по PSA в связи с выплатой долга Curtis в 1 кв. 2020 года;
- уменьшение расходов по обесценению НДС к возмещению в основном по ЭМГ в связи с ожидаемым возмещением НДС из республиканского бюджета в 2021 году;
- увеличение социальных выплат, не входящие в ФОТ, в основном по КМГ-Карачаганак в связи с ростом компенсационных выплат, в т.ч. связанных с арендой жилья для иностранных работников из-за задержки процесса мобилизации и процессов регистрации в отчетном периоде 2021 года;
- увеличение расходов по ремонту и обслуживанию в основном по КМГИ, КТГ, ЭМГ, ПНХЗ, ОМГ и АНПЗ в связи с удорожанием услуг а также ростом курса доллара США;

- увеличение расходов по услугам связи в основном по КМГИ в связи с увеличением курса доллара США, а также по КЦ КМГ в связи с увеличением арендованных серверов;
- уменьшение прочих расходов в основном обусловлено перераспределением расходов КМГИ из себестоимости в общие и административные расходы, ввиду обязательного планового капитального ремонта завода, проведенного в 1 квартале 2020 года.

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

млн. тенге	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
ТОО «Тенгизшевройл»	89 341	63 951	25 390	39,7
Азиатский газопровод	55 817	-4 282	60 098	-1 403,50
Каспийский трубопроводный консорциум	22 005	20 124	1 881	9,4
Газопровод Бейнеу - Шымкент	19 745	-7 767	27 512	-354,22
"Мангистау Инвестментс" БВ	12 054	6 114	5 941	97,1
КМГ Кашаган Б.В.	8 486	-101	8 586	-8 529,10
Valseira Holdings B.V.	3 915	-11 276	15 191	-134,7
Прочее	3 082	-1 248	4 330	-346,92
«ПетроКазахстан Инк»	2 107	2 718	-611,912	-22,5
ТОО «КазРосГаз»	1 845	-6 441	8 286	-128,7
ТОО «Казахойл-Актобе»	823	-17	840	-5 030,0
ТОО «КазГерМунай»	253	6 006	-5753,264	-95,8
Ural Group Limited	-1 747	-2 466	719,412	-29,2
Итого	217 726	65 316	152 410	233,3

По итогам 1 квартала 2021 года, доля в прибыли совместно-контролируемых организаций и ассоциированных компаний по сравнению с аналогичным периодом 2020 года увеличилась на 152,41 млрд. тенге или на 233%.

Основные причины увеличения:

- по нефтедобывающим компаниям – основное увеличение за счет цены на нефть сорта Brent (факт 2021 – 61,12 долларов США за баррель, факт 2020 – 50,10 долларов США за баррель);
- по АГП – рост в связи со снижением отрицательной курсовой разницы, увеличением доходов, в связи с изменением курса доллара США (факт 1 кв. 2021- 419,94 тенге за доллар США, факт 1 кв. 2020- 391,72 тенге за доллар США), а также уменьшением финансовых расходов в связи с уменьшением суммы основного долга и снижения ставки LIBOR;
- по ГБШ – рост в связи с увеличением доходов от основной деятельности (рост объемов транспортировки газа), положительной курсовой разницей, снижением финансовых расходов;
- по Valseira Holdings B.V. – в 2020 г. из-за резкого ослабления обменного курса доллара США был признан убыток от отрицательной курсовой разницы по валютным займам;
- по КРГ – рост за счет увеличения цен реализации продуктов переработки газа, а также курсовых разниц.

За 1 квартал 2021 года КМГ получил дивиденды от совместных предприятий и ассоциированных компаний в размере 380 млн. тенге, что на 7,1 млрд. тенге меньше аналогичного периода прошлого года. Основная причина отклонения – получение дивидендов на указанную сумму от КОА и Казахстан Пайплайн Венчурс в аналогичном периоде 2020 года.

млн. тенге	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	380	7 510	-7 130	-94,9

4.4. Расходы по подоходному налогу

млн. тенге	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2021	За 3 месяца, закончившихся 31.03.2020	Δ, (+/-)	Δ, %
Текущий подоходный налог:				
Корпоративный подоходный налог	38 166	22 748	15 418	67,8
Налог на сверхприбыль	0	33	-33	-100,0
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	243	3 052	-2 809	-92,0
Отсроченный подоходный налог:				
Корпоративный подоходный налог	1 454	-20 318	21 771	-107,2
Налог на сверхприбыль	-2	3 465	-3 467	-100,1
Налог у источника выплаты по полученным дивидендам	13 401	9 593	3809	39,7
Итого	53 261	18 573	34 688	186,8

За 1 квартал 2021 года расходы по подоходному налогу у Компании составили 38 166 млн. тенге, что на 68% выше показателя аналогичного периода 2020 года. Рост КПН в 2021 году обусловлен увеличением налогооблагаемого дохода за счет роста мировой цены на нефть сорта Brent в отчетном периоде до 61,12 долларов США за баррель при факте аналогичного периода 2020 года 50,10 долларов США за баррель, а также изменением курса доллара США (среднемесячный курс доллара США в отчетном периоде составил 419,94 тенге за доллар США, в аналогичном периоде прошлого года 391,72 тенге за доллар США), влиянием пандемии Covid-19 и карантинных мер, сокращением и оптимизацией затрат, перераспределением объемов нефти с экспорта на внутренний рынок, изменением объемов реализации газа на экспорт. В отчетном периоде начислен отсроченный НСП по проектам Женис и Абай, за счет изменения балансовой стоимости по проектам. В аналогичном периоде прошлого года начислен НСП по ЭМГ, по рекомендации внешних аудиторов произведена переоценка актива, отсроченного НСП на возмещаемость и по результатам которого признан расходом 2020 году. КЦ КМГ начислен и удержан НУИВ с вознаграждений по текущим счетам, депозитам, выданным займам, а также НУИВ с капитальных вознаграждений.

4.5. Ликвидность и капитальные затраты

Долговые обязательства

Общая задолженность по привлеченным кредитам и займам Группы составила 4 102 млрд. тенге по состоянию на 31 марта 2021 года. Наблюдается незначительное увеличение в общем объеме задолженности по сравнению с показателем по состоянию на конец 2020 года, когда показатель составлял 4 078 млрд. Общий долг по состоянию на 31 марта 2021 года увеличился на 0,6% по сравнению с показателем на 31 декабря 2020 года. Увеличение общего долга в основном обусловлено: увеличением балансовой стоимости размещенных облигаций в связи с влиянием обменного курса иностранных валют на облигации, размещенных на ЛФБ и ИФБ и деноминированных в долларах США.

Чистый долг Группы составил 2 602 млрд. тенге по состоянию на 31 марта 2021 года.

млн. тенге	На 31.03.2021	На 31.12.2020
Долгосрочная часть	3 694 649	3 716 892
Текущая часть	407 704	361 556
Задолженность итого	4 102 353	4 078 448
Денежные средства и их эквивалент	1 174 256	1 145 864
Краткосрочные банковские вклады и часть долгосрочных банковских депозитов	326 492	339 000
Чистый долг (Итого задолженность – Ден. Ср-ва- Кр. Фин. Активы)	2 601 605	2 593 585

Ликвидность

Денежная позиция Группы в эквиваленте тенге за отчетный период увеличилась на 1,1% с 1 485 млрд тенге (по состоянию на 31 декабря 2020 года) до 1 501 млрд тенге (по состоянию на 31 марта 2021 года). Основной причиной увеличения денежной позиции Группы за отчетный период послужило получение положительного денежного потока от операционной деятельности, изменение обменных курсов на денежные средства и эквиваленты, а также реализация основных средств КТГ Аймак.

Прогнозная ликвидность и тенденции

Компания ожидает, что при текущих ценах на нефть прогнозная консолидированная ликвидность существенно не изменится в течение 2021 года. Учитывая проведенную работу по оптимизации Плана развития КМГ, ликвидность Группы останется достаточной для покрытия текущих расходов и обязательств.

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 51,6 млрд. тенге, что на 64% или на 91,7 млрд. тенге меньше чем в 1 квартале 2020 года.

Капитальные расходы (начисленные) в разрезе основных направлений деятельности:

млн. Тенге	За 3 месяца,	За 3 месяца,	Δ, (+/-)	Δ, %
	закончившихся	закончившихся		
	31.03.2021	31.03.2020		
Разведка и добыча нефти и газа	32 666	41 300	-8 634	-20,9
Транспортировка нефти	2 981	6 819	-3 838	-56,3
Реализация и Транспортировка газа	5 188	68 833	-63 645	-92,5
Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	6 164	21 304	-15 140	-71,1
Прочие	4 579	5 010	-431	-8,6
Итого	51 578	143 266	-91 688	-64,0

В 1 квартале 2021 года капитальные расходы по направлению разведка и добыча нефти и газа составили 32,7 млрд. тенге, что на 8,7 млрд. тенге меньше, чем в аналогичном периоде 2020 года. Уменьшение капитальных затрат произошло в основном 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 и 4-ый компрессор обратной закачки газа в связи с меньшим объемом работ в отчетном периоде. Также уменьшение расходов по ОМГ в связи с меньшим объемом поставок ОС в отчетном периоде в результате ограничительных мер по распространению Covid-19.

Капитальные расходы по направлению «Транспортировка нефти» в отчетном периоде составили 3 млрд. тенге, что на 3,8 млрд. тенге меньше факта аналогичного периода прошлого года. Уменьшение в связи с большим объемом работ в аналогичном периоде 2020 года по проекту повышения надежности системы нефтепроводов Западного региона;

По направлению «Реализация и Транспортировка газа» капитальные расходы в отчетном периоде составили 5,2 млрд. тенге, что на 63,6 млрд. тенге меньше факта аналогичного периода 2020 в основном за счет завершения проектов «Строительство трех компрессорных станций на МГ Бейнеу-Бозой-Шымкент» и «Увеличение мощности хранения газа в ПХГ «Бозой» в 2020 году.

В 1 квартале 2021 года капитальные расходы по направлению «Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов» составили 6,2 млрд. тенге, что на 15,1 млрд. тенге меньше аналогичного периода 2020 года, в основном в связи с остановочным ремонтом в 2020 году, который проводится каждые 4 года.

Капитальные расходы по направлению «Прочие» в отчетном периоде составили 4,6 млрд. тенге, что на 0,4 млрд. тенге меньше факта прошлого года. Уменьшение расходов в основном связано со строительством гольф-клуба в г.Щучинск в 1 квартале 2020 года.

ГЛОССАРИЙ

КМГИ – 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-Актобе»
КРГ - ТОО «КазРосГаз»
КТГ – АО «КазТрансГаз»
КТК – Каспийский трубопроводный консорциум (магистральный нефтепровод для транспортировки нефти с месторождения Тенгиз до порта Новороссийск на Чёрном море)
КТМ – ТОО «Казахтуркмунай»
КТО – АО «КазТрансОйл»
КЦ КМГ – корпоративный центр, центральный аппарат АО НК «КазМунайГаз»
МГ – магистральный газопровод
ММГ - ТОО «Мангистаумунайгаз»
МН – магистральный нефтепровод
МЭ РК – Министерство энергетики Республики Казахстан
НДПИ – налог на добычу полезных ископаемых
НДО – нефтедобывающие организации
НПЗ – нефтеперерабатывающие заводы
НСП – налог на сверх прибыль
ОМГ - АО «Озенмунайгаз»
ПК – пусковой комплекс
ПКОП – АО «Петроказахстан 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