

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – Компания, АО НК «КазМунайГаз» или Материнская Компания) является нефтегазовым предприятием Республики Казахстан (далее – РК), созданным 27 февраля 2002 года, как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента РК от 20 февраля 2002 года № 811 и постановления Правительства РК (далее – Правительство) от 25 февраля 2002 года № 248. Компания была образована в результате слияния закрытых акционерных обществ «Национальная нефтегазовая компания «Казахойл» и «Национальная компания «Транспорт нефти и газа». В результате объединения все активы и обязательства этих компаний, включая доли их участия во всех предприятиях, были переданы в Компанию. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством РК, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Начиная с 8 июня 2006 года, единственным акционером Компании являлось акционерное общество «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», которое в октябре 2008 года объединилось с акционерным обществом «Фонд Устойчивого Развития «Казына», тем самым образовав акционерное общество «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – Самрук-Казына). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына.

7 августа 2015 года Национальный Банк РК (далее – НБ РК) приобрел 9,58% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына. С 8 декабря 2022 года 3,00% акций Компании находятся в свободном обращении на фондовых биржах Astana International Exchange (далее –AIX) и Казахстанская фондовая биржа (далее – KASE).

22 декабря 2023 года 20,00% акций Компании, принадлежащие «Самрук-Казына», были переданы в пользу Министерства финансов Республики Казахстан.

На 31 декабря 2024 года Компания имеет доли участия в 64 операционной компании (на 31 декабря 2023 года: 61) (совместно «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: РК, город Астана, улица Дінмұхамед Қонаев, 8.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- Участие в разработке и реализации единой государственной политики в нефтегазовой отрасли;
- Представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в контрактах; и
- Корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, услуг для проведения нефтяных операций, переработки, нефтехимии, транспортировки и реализации углеводородов, проектированию, строительству и эксплуатации нефтепроводов и газопроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и контролируемых ею дочерних организаций (*Примечание 3*).

Данная консолидированная финансовая отчетность Группы была утверждена к выпуску Заместителем председателя Правления и Главным бухгалтером Компании 5 марта 2025 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением операций, раскрытых в учётной политике и Примечаниях к данной консолидированной финансовой отчетности. Все значения в данной консолидированной финансовой отчетности округлены до миллионов, за исключением специально оговоренных случаев.

Заявление о соответствии

Данная консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО в редакции, утвержденной Советом по Международным стандартам финансовой отчетности («Совет по МСФО»).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Заявление о соответствии (продолжение)

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует применения определенных важных учётных оценок, а также требует от руководства применения суждений по допущениям в ходе применения учётной политики Группы. Сферы применения, включающие в себя повышенный уровень сложности или применения допущений, а также области, в которых применение оценок и допущений является существенным для консолидированной финансовой отчетности Группы, раскрыты в *Примечании 4*.

Группа подготовила данную консолидированную финансовую отчетность исходя из допущения о непрерывности деятельности. Руководство Группы считает, что существенные неопределенности, которые могут вызвать серьезные сомнения относительно этого допущения, отсутствуют. Согласно суждению Руководства, можно обоснованно ожидать, что у Группы имеются достаточные ресурсы для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем и как минимум в течение 12 месяцев после даты окончания отчетного периода.

Пересчёт иностранной валюты

Функциональная валюта и валюта представления

Элементы финансовой отчетности каждого из предприятий Группы, включённые в данную консолидированную финансовую отчетность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее – функциональная валюта). Консолидированная финансовая отчетность представлена в Казахстанских тенге (далее – тенге), который является функциональной валютой и валютой представления Компании.

Операции и сальдо счетов

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчётов по таким операциям, и от пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчетную дату, признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением монетарных статей, определенных как часть хеджирования чистых инвестиций Группы в зарубежные подразделения. Данные статьи признаются в составе прочего совокупного дохода до выбытия чистых инвестиций, с переклассификацией накопленной суммы в момент выбытия инвестиций в состав прибыли или убытка. Налоговые платежи и кредиты, присущие курсовым разницам по данным монетарным статьям, также признаются в составе прочего совокупного дохода.

Компании, входящие в Группу

Результаты деятельности и финансовая позиция всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы (ни одно из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- Активы и обязательства по каждому из представленных отчетов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчетную дату;
- Доходы и расходы по каждому из отчетов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- Все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Пересчёт иностранной валюты (продолжение)

Курсы обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на KASE, используются в качестве официальных курсов обмена валют в РК. Обменный курс KASE на 31 декабря 2024 года составил 525,11 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 декабря 2024 года (на 31 декабря 2023 года: 454,56 тенге за 1 доллар США). Обменный курс KASE на 5 марта 2025 года составлял 496,71 тенге за 1 доллар США. За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, у Группы сформировалась положительная курсовая разница, нетто, в размере 185.459 миллионов тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Принципы учёта, принятые при подготовке консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2024 года.

Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Некоторые поправки и разъяснения впервые применены в 2024 году, но они не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

Группа представила только перечень стандартов, действующих и применимых для Группы.

Механизмы финансирования поставщиков – поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7

В мае 2023 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», чтобы разъяснить характеристики соглашений о финансировании поставщиков и потребовать дополнительного раскрытия таких соглашений. Требования к раскрытию информации, содержащиеся в поправках, призваны помочь пользователям финансовой отчетности понять влияние соглашений о финансировании поставщиков на обязательства предприятия, потоки денежных средств и подверженность риску ликвидности.

Поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Обязательства по аренде при продаже с обратной арендой»

В сентябре 2022 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 16, уточняющие требования, которые продавец-арендатор использует при оценке обязательства по аренде, возникающего в операции продажи с обратной арендой, чтобы гарантировать, что продавец-арендатор не признает какую-либо сумму прибыли или убытка. Это относится к праву использования, которое он сохраняет.

Поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)

Поправки к МСФО (IAS) 1: Классификация обязательств как краткосрочных и долгосрочных

В январе 2020 года и октябре 2022 года Совет по МСФО выпустил поправки к пунктам 69–76 МСФО (IAS) 1, уточняющие требования к классификации обязательств как краткосрочных и долгосрочных. Поправки уточняют:

- Что подразумевается под правом на отсрочку урегулирования;
- Право на отсрочку должно существовать на конец отчетного периода;
- На эту классификацию не влияет вероятность того, что организация воспользуется своим правом на отсрочку;
- Условия обязательства не повлияют на его классификацию только в том случае, если встроенный в конвертируемое обязательство производный инструмент сам по себе является долевым инструментом.

Кроме того, было введено требование, согласно которому предприятие должно раскрывать информацию, когда обязательство, возникающее из кредитного договора, классифицируется как долгосрочное и право предприятия на отсрочку погашения зависит от соблюдения будущих обязательств в течение двенадцати месяцев.

Поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы. Группа раскрыла информацию о соблюдении ковенантов по условиям кредитных договоров в Примечании 27.

Стандарты выпущенные, но еще не вступившие в силу

По состоянию на 31 декабря 2024 года были опубликованы новые поправки к стандартам:

- Поправки к МСФО (IAS) 21 – «Отсутствие возможности обмена валют» (выпущены в августе 2023 года);
- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности» (выпущены в апреле 2024 года);
- МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без публичной подотчетности: раскрытие информации» (выпущены в мае 2024 года);
- Контракты, касающиеся электроэнергии, зависящей от природы – Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены в декабре 2024 года);
- Ежегодные улучшения, том 11 (выпущен в июле 2024 г.);
- Поправки к классификации и оценке финансовых инструментов – поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7 (выпущены в мае 2024 года).

Ожидается, что поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, кроме МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности». В настоящее время Группа работает над определением того, какое влияние новый стандарт и поправки окажут на основные финансовые отчеты и примечания к финансовой отчетности.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Поправки к стандартам, по которым Группа применила временное освобождение от признания и раскрытия в 2023 году

Pillar II

Международная налоговая реформа – типовые правила Pillar II – поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»

Данные поправки к МСФО (IAS) 12 были выпущены вследствие принятия правил второго компонента (Pillar II) в рамках проекта BEPS ОЭСР и предусматривают следующее:

- Обязательное временное освобождение от признания и раскрытия отложенных налогов, возникающих в связи с внедрением в законодательство типовых правил Pillar II, и
- Требования к раскрытию информации, которая поможет пользователям финансовой отчетности организаций, подпадающих под действие нового законодательства, лучше понять, какое влияние на эти организации оказывает предусмотренный законодательством налог на прибыль согласно типовым правилам Pillar II, в том числе до его вступления в силу.

Группа является частью группы Самрук-Казына, являющейся международной группой компаний, размер выручки которой согласно консолидированной финансовой отчетности международной группы за финансовый год, непосредственно предшествующий отчетному финансовому году, составляет не менее суммы эквивалентной 750 миллионам евро, с применением среднесрифметического рыночного курса обмена валюты, определенного в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан, за соответствующий финансовый год.

Самрук-Казына является материнской компанией международной группы. Участники международной группы представлены в следующих юрисдикциях, где типовые правила Pillar II были приняты (или в значительной степени приняты) на законодательном уровне и вступили в действие начиная с 2024 года и позднее: Республика Болгария, Федеративная Республика Германия, Королевство Нидерландов, Румыния, Швейцарская Конфедерация, Соединенное Королевство Великобритании и Северной Ирландии.

В 2023 году Группа применила временное освобождение от признания и раскрытия отложенных налоговых активов и обязательств, возникающих в связи с внедрением в законодательство типовых правил Pillar II.

В 2024 году Группа, основываясь на оперативной финансовой информации за 2024 год, провела оценку предварительного потенциального эффекта, связанного с внедрением типовых правил Pillar II на законодательном уровне.

Основываясь на результатах проведенной оценки, Группа определила, что предварительный потенциальный риск, связанный с подходным налогом на прибыль, определенную по типовым правилам Pillar II и полученную некоторыми компаниями, оперирующими в вышеуказанных юрисдикциях, который не является существенным для консолидированной финансовой отчетности Группы. Группа продолжает работу над оценкой.

Основа консолидации

Прилагасмая консолидированная финансовая отчетность включает финансовые отчетности Компании и её дочерних организаций по состоянию на 31 декабря 2024 года. Контроль осуществляется в том случае, если Группа имеет право на переменную отдачу от инвестиций или подвержена риску, связанному с её изменением, и может влиять на данную отдачу вследствие своих полномочий в отношении объекта инвестиций. В частности, Группа контролирует объект инвестиций только в том случае, если Группа имеет: полномочия в отношении объекта инвестиций (т.е. существующие права, обеспечивающие текущую возможность управлять значимой деятельностью объекта инвестиций); подверженность или права на получение переменного дохода от своего участия в инвестиции, а также; возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью влияния на величину доходов.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Основа консолидации

Как правило, предполагается, что большинство прав голоса обуславливает наличие контроля. Для подтверждения такого допущения и при наличии у Группы менее большинства прав голоса или аналогичных прав в отношении объекта инвестиций, Группа учитывает все уместные факты и обстоятельства при оценке наличия полномочий в отношении данного объекта инвестиций, включая, соглашения с другими лицами, обладающими правами голоса в объекте инвестиций; права, обусловленные другими соглашениями; права голоса и потенциальные права голоса, принадлежащие Группе.

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного и более из трех элементов контроля. Консолидация дочерней организации начинается, когда Группа получает контроль над дочерней организацией, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерней организацией. Активы, обязательства, доходы и расходы дочерней организации, приобретение или выбытие которой произошло в течение года, включается в консолидированный отчет о совокупном доходе с даты получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерней организацией.

Финансовая отчетность дочерних организаций подготовлена за тот же отчетный период, что и отчетность материнской компании на основе последовательного применения учётной политики. Прибыль или убыток и каждый компонент прочего совокупного дохода относятся к Акционерам материнской компании Группы и неконтрольной доле участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному остатку у неконтрольной доли участия. При необходимости финансовая отчетность дочерних организаций корректируется для приведения их учётной политики в соответствие с учётной политикой Группы. Все внутригрупповые остатки, операции, нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате осуществления внутригрупповых операций и дивиденды полностью исключаются при консолидации. Изменение доли участия в объектах инвестиций без потери контроля учитывается как операция с капиталом.

Если Группа утрачивает контроль над дочерней организацией, она прекращает признание соответствующих активов (включая гудвил), обязательств, неконтролирующих долей участия и прочих компонентов собственного капитала и признает итоговые доход или убыток в составе прибыли или убытка. Оставшиеся инвестиции признаются по справедливой стоимости.

Дочерние организации

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов следующие существенные прямые дочерние организации были включены в данную консолидированную финансовую отчетность:

Существенные организации	Основная деятельность	Страна регистрации	Доля владения	
			На 31 декабря 2024 года	На 31 декабря 2023 года
ТОО «КазМунайТениз»	Разведка и добыча	Казахстан	100%	100%
ТОО «КМГ Карачаганак»	Разведка и добыча	Казахстан	100%	100%
ТОО «Казактуркмунай»	Разведка и добыча	Казахстан	100%	100%
КМГ Кашаган Б.В.	Разведка и добыча	Нидерланды	100%	100%
АО «Озенмунайгаз»	Разведка и добыча	Казахстан	100%	–
АО «Эмбамунайгаз»	Разведка и добыча	Казахстан	100%	–
Dunga Operating GmbH (Примечание 6)	Добыча	Казахстан	100%	100%
АО «КазТрансОйл» (далее – КТО)	Транспортировка нефти	Казахстан	90%	90%
ТОО «КазМорТрансФлот»	Транспортировка нефти и строительство	Казахстан	100%	100%
Cooperative KazMunayGas PKI U.A.	Переработка и реализация нефтепродуктов	Нидерланды	100%	100%
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее – АНПЗ)	Переработка	Казахстан	99,53%	99,53%
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (далее – ПНХЗ)	Переработка	Казахстан	100%	100%
KMG International N.V. (далее – КМГИ)	Переработка и реализация нефтепродуктов	Румыния	100%	100%
ТОО «KMG Drilling&Services»	Услуги по бурению	Казахстан	100%	100%
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – РД КМГ)	Разведка и добыча	Казахстан	–	99,72%

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Объединение бизнеса и гудвила

Объединения бизнеса учитываются с использованием метода приобретения. Стоимость приобретения оценивается как сумма переданного вознаграждения, оцененного по справедливой стоимости на дату приобретения, и стоимости неконтрольной доли участия в приобретаемой компании. Для каждой сделки по объединению бизнеса приобретающая сторона оценивает неконтрольную долю участия в приобретаемой компании либо по справедливой стоимости, либо по пропорциональной доле в идентифицируемых чистых активах приобретаемой компании. Затраты, понесенные в связи с приобретением, включаются в состав административных расходов.

Когда Группа приобретает бизнес, она соответствующим образом классифицирует приобретенные финансовые активы и принятые обязательства в зависимости от условий договора, экономической ситуации и соответствующих условий на дату приобретения. Сюда относится выделение приобретаемой компанией встроенных в основные договоры производных инструментов.

Условное вознаграждение, подлежащее передаче приобретающей стороной, должно признаваться по справедливой стоимости на дату приобретения. Условное возмещение, классифицируемое в качестве актива или обязательства, которое является финансовым инструментом и попадает в сферу применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», оценивается по справедливой стоимости, а изменения справедливой стоимости признаются в составе прибыли или убытка в соответствии с МСФО (IFRS) 9. Если условное вознаграждение не попадает в сферу применения МСФО (IFRS) 9, оно оценивается по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка. Условное возмещение, подлежащее классификации в качестве собственного капитала, в последствии переоценивается, и его последующее погашение отражается в составе собственного капитала.

Гудвил изначально оценивается по первоначальной стоимости, которая представляет собой превышение суммы переданного вознаграждения и суммы, признанной за неконтрольную долю участия, а также любых ранее принадлежавших покупателю долей, над суммой чистых идентифицируемых приобретаемых активов и принятых обязательств. Если справедливая стоимость приобретенных чистых активов превышает сумму переданного вознаграждения, Группа повторно анализирует правильность определения всех приобретенных активов и всех принятых обязательств, а также процедуры, использованные при оценке сумм, которые должны быть признаны на дату приобретения. Если после повторного анализа переданное возмещение вновь оказывается меньше справедливой стоимости чистых приобретенных активов, прибыль признается в составе прибыли или убытка.

Впоследствии гудвил оценивается по первоначальной стоимости за вычетом накопленных убытков от обесценения. Для целей проведения теста на обесценение, гудвил, приобретенный при объединении бизнеса, начиная с даты приобретения, распределяется на каждое из подразделений Группы, генерирующих денежные потоки, которые, как предполагается, извлекут выгоду от объединения бизнеса, независимо от того, относятся или нет другие активы или обязательства приобретаемой компании к этим подразделениям.

Если гудвил является частью единицы, генерирующей денежные потоки, и часть деятельности в рамках этой единицы выбывает, гудвил, относящийся к выбывающей деятельности, включается в текущую стоимость этой деятельности при определении прибыли или убытка от выбытия деятельности. Гудвил, выбывший в этом случае, оценивается на основе относительной стоимости выбывшей деятельности и оставшейся части единицы, генерирующей денежные потоки.

Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем

Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается с использованием метода объединения долей.

Активы и обязательства дочерней организации, передаваемой под общим контролем, учитываются в консолидированной финансовой отчетности по текущей стоимости передающей организации («Предшественник») на дату передачи. Соответствующий гудвил, объективно учитываемый при первоначальном приобретении Предшественником, также, отражается в консолидированной финансовой отчетности. Разница между общей текущей стоимостью чистых активов, включая гудвил Предшественника, и уплаченным вознаграждением, отражается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка капитала.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Объединение бизнеса и гудвила (продолжение)

Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем (продолжение)

Консолидированная финансовая отчетность, включая сравнительные данные, представляется исходя из допущения о том, что дочерняя организация была приобретена Группой на дату, на которую она была первоначально приобретена Предшественником.

Приобретение совместных предприятий и ассоциированных компаний у сторон, находящихся под общим контролем

Приобретение совместных предприятий и ассоциированных компаний у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается с использованием метода объединения долей.

Доля Группы в активах и обязательствах совместных предприятий и ассоциированных компаний, передаваемой под общим контролем, учитывается в консолидированной финансовой отчетности по текущей стоимости передающей организации («Предшественник») на дату передачи. Разница между долей Группы в общей текущей стоимости чистых активов, и уплаченным вознаграждением, отражается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка капитала.

Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия

Факторы, учитываемые при определении наличия значительного влияния или совместного контроля, аналогичны факторам, учитываемым при определении наличия контроля над дочерними организациями. Инвестиции Группы в ассоциированные компании и совместные предприятия учитываются с использованием метода долевого участия.

Консолидированный отчет о совокупном доходе отражает долю Группы в результатах деятельности совместного предприятия или ассоциированной компании. Изменения в прочем совокупном доходе таких объектов инвестиций представляется в составе прочего совокупного дохода Группы. Кроме того, если имело место изменение, непосредственно признанное в капитале совместного предприятия или ассоциированной компании, Группа признает свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда это применимо, в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Нереализованные доходы и убытки, возникающие по сделкам между Группой и совместными предприятиями или ассоциированными компаниями, исключаются в размере доли участия в совместном предприятии или ассоциированной компании.

Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний представляется непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе и представляет собой прибыль или убыток после налогообложения и неконтрольной доли участия в дочерних компаниях совместного предприятия или ассоциированной компании. Финансовая отчетность совместных предприятий и ассоциированных компаний готовится за тот же отчетный период, что и отчетность Группы. В случае необходимости, финансовая отчетность корректируется с целью приведения учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы.

После применения метода долевого участия Группа определяет необходимость признания дополнительного убытка от обесценения по своей инвестиции в совместное предприятие или ассоциированную компанию. На каждую отчетную дату Группа устанавливает наличие объективных доказательств обесценения инвестиций в совместное предприятие или ассоциированную компанию. В случае наличия таких доказательств, Группа рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой стоимостью совместного предприятия или ассоциированной компании и их балансовой стоимостью, и признает убыток в консолидированном отчете о совокупном доходе по статье «Доля в прибыли/(убытках) совместных предприятий и ассоциированных компаний».

В случае потери значительного влияния над совместным предприятием или ассоциированной компанией, Группа оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью инвестиции в совместное предприятие или ассоциированную компанию на момент потери значительного влияния или совместного контроля и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций, и поступлениями от продажи признается в составе прибыли или убытка.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Расходы, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений

Затраты, понесённые до приобретения прав недропользования (лицензий)

Затраты, понесенные до приобретения лицензий, относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены за исключением затрат, понесенных после подписания соответствующего соглашения с Правительством РК. В таких случаях понесенные затраты капитализируются в составе разведочных и оценочных активов.

Затраты по приобретению права на недропользование и имущества

Права на разведку и добычу недр и соответствующие затраты на приобретение имущества капитализируются в составе активов по разведке и оценке и классифицируются как нематериальные. Каждый объект по разведке ежегодно рассматривается на предмет подтверждения того, что буровые работы запланированы, и актив не обесценился. Если будущие работы не запланированы, текущая стоимость затрат на приобретение лицензий на разведку и соответствующие затраты на приобретение имущества списываются. При обнаружении экономически обоснованных извлекаемых запасов («доказанных запасов» или «коммерческих запасов») и внутреннем утверждении разработки, текущая стоимость затрат на приобретение лицензий на разведку и соответствующих затрат на приобретение имущества, учитываемых в разрезе месторождений, объединяются с активами по разведке и оценке и переносятся в нефтегазовое имущество или нематериальные активы.

Затраты, связанные с разведкой и оценкой

После приобретения законного права на разведку, затраты на геологические и геофизические исследования и затраты, непосредственно связанные с разведочными и оценочными скважинами, включая неудачные эксплуатационные или оконтуривающие скважины, капитализируются как разведочные и оценочные нематериальные или материальные активы в соответствии с характером затрат, до завершения бурения скважины и оценки результатов. Такие затраты включают в себя оплату работникам, использованные материалы и горючее, стоимость буровой вышки и платежи подрядчикам. Если ожидаемые запасы не обнаружены, актив по разведке и оценке тестируется на обесценение, если извлекаемые углеводороды обнаружены, и подлежат дальнейшей оценке деятельности, которая может включать бурение других скважин, коммерческая разработка которых достаточно вероятна, то затраты продолжают учитываться как актив, пока не будет достигнут обоснованный/непрерывный прогресс в оценке коммерческого извлечения углеводородов.

Все затраты такого рода подлежат технической, коммерческой и управленческой проверке, равно как и проверке на обесценение, по крайней мере раз в год, для того, чтобы подтвердить намерение о продолжении разработки или какого-либо другого способа извлечения пользы из обнаружения.

При определении доказанных запасов углеводородов и принятия решения о разработке, соответствующие затраты, связанные с разведкой и оценкой, соответствующие расходы переносятся в нефтегазовые активы после проведения теста на обесценение и признания убытка от обесценения, если таковой имеется.

При отсутствии таких намерений, и при принятии решения вернуть контрактную территорию Правительству и расторгнуть контракты на недропользование, активы списываются на расходы.

Затраты на разработку

Затраты на строительство, установку и завершение объектов инфраструктуры, таких как платформы, трубопроводы и бурение разработочных скважин, капитализируются в составе нефтегазового имущества.

Нефтегазовое имущество и прочие основные средства

Нефтегазовое имущество и прочие основные средства учитываются по первоначальной стоимости за минусом накопленной амортизации, истощения и обесценения.

Первоначальная стоимость активов состоит из цены приобретения или строительства, затрат по процентам по долгосрочным проектам строительства и разработки, при соблюдении критериев признания, затрат, непосредственно относящихся к приведению актива в рабочее состояние и первоначальную оценку затрат по ликвидации актива, при необходимости. Ценой приобретения или строительства является совокупная уплаченная стоимость и справедливая стоимость любого вида вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Нефтегазовое имущество и прочие основные средства (продолжение)

Нефтегазовое имущество амортизируется с использованием производственного метода, тогда как материальные активы амортизируются по доказанным разработанным запасам, а нематериальные активы по доказанным запасам. Некоторое нефтегазовое имущество со сроками полезной службы меньше остаточного срока службы месторождений амортизируются прямым методом в течение срока полезной службы.

Основные средства, помимо нефтегазовых активов и земли, в основном включают здания, машины и оборудование, транспортные средства и прочие, которые амортизируются прямым методом в течение среднего срока полезной службы следующим образом:

Активы НПЗ	4-100 лет
Трубопроводы	2-30 лет
Здания и сооружения	2-100 лет
Машины и оборудование	2-30 лет
Транспортные средства	3-35 лет
Прочее	2-20 лет
Земля	Не амортизируется

Предполагаемый срок полезной службы основных средств пересматривается на ежегодной основе, и при необходимости, изменения в сроках учитываются в последующих периодах.

Текущая стоимость основных средств пересматривается на предмет обесценения в тех случаях, когда происходят какие-либо события или изменения в обстоятельствах, указывающие на то, что текущая стоимость не является возмещающей.

Прекращение признания объекта основных средств, включая добывающие скважины, которые прекратили добычу коммерческих объемов углеводородов и предназначены для ликвидации, происходит при выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования данного актива. Доходы или расходы, возникающие в результате прекращения признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и текущей стоимостью актива), включаются в прибыли и убытки за тот период, в котором произошло прекращение признания актива.

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по стоимости, за минусом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы включают затраты на приобретение лицензий на разведку, разработку и добычу нефти и натурального газа, компьютерных программ и гудвил. Нематериальные активы, приобретенные отдельно, первоначально оцениваются по стоимости приобретения. Первоначальная стоимость – это совокупная уплаченная сумма и справедливая стоимость любого другого вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

Нематериальные активы, за исключением гудвила и права на недропользование, амортизируются прямым методом в течение ожидаемого оставшегося срока полезной службы. Ожидаемый срок полезной службы активов пересматривается на ежегодной основе, и при необходимости, изменения срока полезной службы учитывается в последующих периодах. Срок полезной службы компьютерного программного обеспечения составляет от 3 до 7 лет.

Текущая стоимость нематериальных активов анализируется на обесценение в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах указывают на то, что текущая стоимость не может быть возмещена. Гудвил тестируется на обесценение ежегодно (по состоянию на 31 декабря), а также в случаях, когда события указывают на то, что его текущая стоимость может быть обесценена.

Обесценение гудвила определяется путем оценки возмещаемой стоимости подразделений, генерирующих денежные потоки (или группы подразделений, генерирующих денежные потоки), к которым относится гудвил. Если возмещаемая стоимость подразделений, генерирующих денежные потоки, меньше их текущей стоимости, то признается убыток от обесценения. Убыток от обесценения гудвила не может быть восстановлен в будущих периодах.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Обесценение активов по разведке и оценке

Активы по разведке и оценке проверяются на предмет обесценения, когда такие активы переводятся в состав материальных и нематериальных активов по разработке нефти и газа, или, когда имеются факты и обстоятельства, указывающие на обесценение активов.

Наличие одного или более из нижеследующих фактов и обстоятельств указывают на то, что Группа обязана проверить свои активы по разведке и оценке на предмет обесценения (перечень не является исчерпывающим):

- Период, в течение которого организация Группы имеет право на проведение разведки определённого участка, истек или истечёт в ближайшем будущем, и не ожидается его продление;
- Значительные расходы на дальнейшую разведку и оценку минеральных ресурсов на определённом участке не включены в бюджет и не планируются;
- Разведка и оценка минеральных ресурсов на определённом участке не привела к обнаружению коммерчески выгодных объёмов минеральных ресурсов, и организация Группы решила прекратить такую деятельность на определённом участке;
- Достаточные данные показывают, что, несмотря на вероятность разработки определённого участка, текущая стоимость актива по разведки и оценки, вероятно, не будет возмещена в полной мере в результате результативной разработки или реализации.

Обязательство по выбытию актива (вывод из эксплуатации)

Резервы на вывод из эксплуатации признаются в полном объёме на основе дисконтированных денежных потоков, когда у Группы имеется обязательство по демонтажу и переносу объекта или элемента основных средств и по восстановлению участка, на котором они расположены, а также тогда, когда можно осуществить разумную оценку такого резерва. Признаваемая сумма представляет собой текущую стоимость оцененных будущих расходов, определённых в соответствии с местными условиями и требованиями. Также производится признание соответствующего основного средства в сумме, эквивалентной размеру признанного резерва. Впоследствии данный актив амортизируется как часть капитализированных затрат на производство и транспортировку на основе соответствующего метода амортизации.

Изменения в оценке существующего резерва по выводу из эксплуатации, которые явились результатом изменений в расчётном сроке или сумме оттока ресурсов, лежащих в основе экономических выгод, необходимых для погашения обязательства, или изменение в ставке дисконтирования, учитываются таким образом, что:

- (а) Изменения в резерве прибавляются или вычитаются из стоимости соответствующего актива в текущем периоде;
- (б) Сумма, вычтенная из стоимости актива, не должна превышать его текущую стоимость. Если снижение в резерве превышает текущую стоимость актива, тогда превышение незамедлительно признается в консолидированном отчёте о совокупном доходе; и
- (в) В случае, если корректировка приводит к увеличению стоимости актива, группа рассматривает, является ли это показателем того, что новая текущая стоимость актива не может быть полностью возмещена. Если это является таким показателем, Группа осуществляет тестирование актива на обесценение посредством оценки его возмещаемой стоимости и учитывает любой убыток по обесценению в соответствии с МСФО (IAS) 36.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые активы

Первоначальное признание и оценка

Финансовые активы при первоначальном признании классифицируются как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от характеристики контрактных денежных потоков по финансовому активу и бизнес-модели, применяемой Группой для управления этими активами. За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Группа применила упрощение практического характера, Группа первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной, в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит значительный компонент финансирования или в отношении которой Группа применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определённой в соответствии с МСФО (IFRS) 15.

Для того чтобы долговой финансовый актив был классифицирован и оценен по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, он должен привести к возникновению денежных потоков, которые представляют собой «исключительно платежи в счёт основной суммы долга и процентов (SPPI)» на непогашенную основную сумму. Такая оценка называется SPPI-тестом и осуществляется на уровне каждого инструмента. Бизнес-модель, используемая Группой для управления финансовыми активами, описывает каким образом Группа управляет своими финансовыми активами с целью генерирования денежных потоков. Бизнес-модель определяет будут ли денежные потоки следствием получения предусмотренных договором денежных потоков, продажи финансовых активов или и того и другого. Все операции покупки или продажи финансовых активов, требующие поставки активов в срок, устанавливаемый законодательством, или в соответствии с правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, т. е. на дату, когда Группа принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на две категории:

- Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
- Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

У Группы отсутствуют финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

Прекращение признания

Финансовый актив прекращает признаваться (исключается из консолидированного отчёта о финансовом положении), если:

- Срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек; либо
- Группа передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объёме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; либо (а) группа передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) группа не передала, но и не сохраняет за собой практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые активы (продолжение)

Обесценение финансовых активов

Группа признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех долговых финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток. ОКУ рассчитываются как разница между денежными потоками, причитающимися Группе в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить, дисконтированная с использованием ставки, примерно равной первоначальной эффективной процентной ставки по данному активу. Ожидаемые денежные потоки включают денежные потоки от продажи удерживаемого обеспечения или от других механизмов повышения кредитного качества, которые являются неотъемлемой частью договорных условий.

ОКУ признаются в два этапа. В случае финансовых инструментов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, которые могут возникнуть вследствие дефолтов, возможных в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ОКУ). Для финансовых инструментов, по которым с момента первоначального признания кредитный риск увеличился значительно, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, ожидаемых в течение оставшегося срока действия этого финансового инструмента, независимо от сроков наступления дефолта (ОКУ за весь срок).

В отношении торговой и прочей дебиторской задолженности Группа применяет упрощенный подход при расчёте ОКУ. Следовательно, Группа не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчётную дату признает оценочный резерв под убытки в сумме, равной ОКУ за весь срок. Группа использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учётом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков, и общих экономических условий.

Группа считает, что по финансовому активу произошел дефолт, если предусмотренные договором платежи просрочены на 90 дней. Однако в определённых случаях Группа также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Группа получит, без учёта механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Группой, всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных договором. Финансовый актив списывается, если у Группы нет обоснованных ожиданий относительно возмещения, предусмотренных договором денежных потоков.

Аренда

В момент заключения договора Группа оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды. Иными словами, Группа определяет, передает ли договор право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

Группа в качестве арендатора

Группа применяет единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Группа признает обязательства по аренде в отношении осуществления арендных платежей и активы в форме права пользования, которые представляют собой право на использование базовых активов.

Активы в форме права пользования

Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость активов в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Активы в форме права пользования амортизируются линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: срок аренды или предполагаемый срок полезного использования активов.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Аренда (продолжение)

Группа в качестве арендатора (продолжение)

Активы в форме права пользования (продолжение)

Если в конце срока аренды право собственности на арендованный актив переходит к Группе или если первоначальная стоимость актива отражает исполнение опциона на его покупку, актив амортизируется на протяжении предполагаемого срока его полезного использования. Активы в форме права пользования также подвергаются проверке на предмет обесценения.

Обязательства по аренде

На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе, по существу, фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Арендные платежи также включают цену исполнения опциона на покупку, если имеется достаточная уверенность в том, что Группа исполнит этот опцион, и выплаты штрафов за прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов (кроме случаев, когда они понесены для производства запасов) в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей. Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, поскольку процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей. Кроме того, Группа производит переоценку балансовой стоимости обязательств по аренде в случае модификации, изменения срока аренды, изменения арендных платежей (например, изменение будущих выплат, обусловленных изменением индекса или ставки, используемых для определения таких платежей) или изменения оценки опциона на покупку базового актива. Группа представляет обязательства по аренде в составе «Обязательства по финансовой аренде».

Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации по методу ФИФО. Стоимость включает в себя все затраты, понесенные в ходе обычной деятельности, связанные с доставкой запасов на место и приведением их в текущее состояние. Стоимостью сырой нефти и нефтепродуктов является их себестоимость добычи, включая соответствующую часть расходов на износ, истощение и амортизацию и накладных расходов на основе среднего объема производства. Чистая стоимость реализации нефти и нефтепродуктов основывается на предполагаемой цене реализации, за вычетом расходов, связанных с такой реализацией.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в банках и в кассе, а также краткосрочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Финансовые обязательства

Первоначальное признание и оценка

Финансовые обязательства, при первоначальном признании, классифицируются соответственно, как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, кредиты, заимствования и задолженность, или производные инструменты.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае кредитов и заимствований на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые обязательства (продолжение)

Первоначальное признание и оценка (продолжение)

Финансовые обязательства Группы включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и заимствования, а также производные финансовые инструменты.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность первоначально отражается по справедливой стоимости, и в последующем оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Кредиты и займы

После первоначального признания процентные кредиты и займы оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых затрат.

Группа не имеет финансовых обязательств, определённых ею при первоначальном признании в качестве переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Договоры финансовой гарантии

Договоры финансовой гарантии, выпущенные Группой, представляют собой договоры, которые требуют осуществления платежа для возмещения держателю убытка, который он понес, поскольку указанный должник не произвел платеж в срок в соответствии с условиями долгового инструмента. Договоры финансовой гарантии первоначально признаются как обязательство по справедливой стоимости с учётом затрат по сделке, напрямую связанных с выпуском гарантии. Впоследствии обязательство оценивается по наибольшей из следующих величин: оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки, рассчитанного в соответствии с МСФО (IFRS) 9, и признанной суммы за вычетом накопленной амортизации, если таковая имеется.

Хеджирование чистых инвестиций

Когда производный инструмент или непроизводное финансовое обязательство используется в качестве инструмента хеджирования чистой инвестиции в иностранное подразделение, эффективная часть изменений справедливой стоимости производного инструмента или доходы и убытки от курсовой разницы непроизводного инструмента признается в составе прочего совокупного дохода как пересчет иностранной валюты. Неэффективная часть изменений справедливой стоимости производного инструмента или доходы и убытки от курсовой разницы непроизводного инструмента признается в составе прибыли или убытка. Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода, полностью или частично реклассифицируются в состав прибыли или убытка, как корректировка, ретроспективно.

Резервы

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или добровольно принятое), возникшее в результате прошлого события, есть значительная вероятность того, что для погашения обязательства потребуются отток экономических выгод, а сумма такого обязательства может быть достоверно определена. Если Группа предполагает получить возмещение резерва, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению.

Если влияние временной стоимости денег существенно, резервы определяются путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по текущей ставке до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, при необходимости, риски, характерные для данного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признается как финансовые затраты.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Резервы (продолжение)

Резервы по обязательствам перед Правительством

Правительство наделяет Группу различными обязательствами, связанными со спонсорством и финансированием. Руководство Группы полагает, что такие обязательства являются конструктивными и должны признаваться в соответствии с решениями Правительства. Так как Правительство выступает в качестве конечного акционера Группы, расходы, связанные с исполнением таких обязательств, признаются в консолидированной финансовой отчетности как «прочие распределения акционерам» в составе капитала.

Выплаты работникам

Пенсионный план

Выплаты по пенсионной программе с заранее определёнными пенсионными взносами относятся на расходы по мере выплаты. Выплаты по государственной системе пенсионного обеспечения рассматриваются как пенсионные планы с установленными взносами, когда обязательства Группы по данному плану равны обязательствам, возникающим по пенсионной программе с заранее определёнными пенсионными взносами.

Долгосрочные вознаграждения работникам

Группа предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения до и после выхода на пенсию в соответствии с Коллективными договорами между организациями Группы и их работниками. Коллективный договор, в частности, предусматривает выплату единовременных пособий по выходу на пенсию, оказание материальной помощи работникам в случае нетрудоспособности, по случаю юбилея, смерти и прочее. Право на получение пособий, обычно, обуславливается продолжением работы сотрудником до выхода на пенсию.

Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. Возникающие в течение года актуарные прибыли и убытки отражаются в составе прочего совокупного дохода. Для этой цели актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта в связи с разнициами между актуарными предположениями и фактическими данными. Прочие изменения признаются в текущем периоде, включая стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг и влияние кадровых сокращений или осуществленных расчётов.

Наиболее существенные предположения, использованные в учёте пенсионных обязательств, это ставка дисконта и предположения смертности. Ставка дисконта используется для определения чистой приведенной стоимости будущих обязательств, и каждый год амортизация дисконта по таким обязательствам отражается в консолидированном отчёте о совокупном доходе как финансовые затраты. Предположение о смертности используется для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведенной стоимости обязательств.

Вознаграждения работникам, кроме единовременных выходных пособий, рассматриваются как прочие долгосрочные вознаграждения работникам. Начисление ожидаемых расходов по этим вознаграждениям осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчёте пенсионных планов с установленными выплатами. Актуарные прибыли и убытки по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам признаются в составе прибыли или убытка. Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Признание выручки

Выручка признается, когда (или как) Группа выполняет обязательство по исполнению, передав обещанный товар или услугу (то есть актив) покупателю. Актив передается, когда (или как) покупатель получает контроль над этим активом, что обычно происходит при передаче права собственности, при условии, что цена контракта является фиксированной или определяемой, а возможность получения дебиторской задолженности обоснованно обеспечена. В частности, доходы от реализации на внутреннем рынке сырой нефти и газа, а также нефтепродуктов и прочих товаров, как правило, признаются при переходе права собственности на них. Для экспортных продаж право собственности, как правило, переходит на границе РК. Выручка оценивается по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению, с учётом суммы любых торговых скидок, скидок за объём и возмещаемых налогов.

Продажи вспомогательных услуг признаются по мере оказания услуг при условии, что цена услуги может быть определена и нет существенной неопределённости относительно получения доходов.

Группа, в основном, признает выручку по следующим видам:

Продажа нефти и нефтепродуктов

Доходы от продажи нефти и нефтепродуктов признаются, когда контроль над товарами передается покупателю и оценивается в сумме, отражающей возмещение, право на которое Группа ожидает получить в обмен на такие товары или услуги.

Предоставление услуг по транспортировке

Доходы от услуг по транспортировке признаются в момент оказания услуг на основе фактических объемов нефти, транспортируемых в отчетном периоде.

Предоставление услуг по переработке нефти и нефтепродуктов

Доходы от переработки нефти и нефтепродуктов признаются в том случае, если получение экономических выгод Группой оценивается как вероятное, и если выручка может быть надёжно оценена, вне зависимости от времени осуществления платежа.

Процентный доход и расход

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, процентный доход и процентный расход отражаются по эффективной процентной ставке. Эффективная процентная ставка – ставка, при дисконтировании по которой ожидаемые будущие денежные платежи или поступления на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или в течение более короткого периода времени, где это применимо, в точности приводятся к чистой балансовой стоимости финансового актива или финансового обязательства. Процентный доход включается в состав финансового дохода, а процентный расход отражается в составе финансового расхода в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Договорные обязательства

Договорное обязательство – это обязательство передать товары или услуги покупателю, за которые Группа получила возмещение (или сумма возмещения ожидается) от покупателя. В случае, когда покупатель выплачивает возмещение до момента, когда Группа передаст покупателю товар или услугу, Группа признает договорное обязательство в момент осуществления платежа или в момент, когда платеж становится подлежащим оплате (в зависимости от того, что наступит раньше). Договорные обязательства признаются выручкой, когда Группа выполняет свои обязательства по договору.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Подходный налог

Подходный налог за год включает текущий корпоративный подходный налог, альтернативный налог на сверхприбыль и отложенный налог. Активы и обязательства по текущему подходному налогу за текущий и предыдущие периоды оцениваются по сумме, которая, как полагается, будет возмещена или уплачена налоговыми органами. Налоговые ставки и налоговое законодательство, применяемые для расчёта данной суммы, — это ставки и законы, принятые или фактически принятые на отчётную дату. Текущий корпоративный подходный налог («КПН»), относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, но не в отчёте о совокупном доходе.

Альтернативный налог на недропользование («АНН») рассматривается как подходный налог и образует часть расходов по подходному налогу. В соответствии с существующим налоговым законодательством Группа начисляет и выплачивает АНН в отношении каждого контракта на недропользование по переменным ставкам на основании соотношения совокупного годового дохода к вычетам за год по каждому отдельному контракту на недропользование. Соотношение совокупного годового дохода к вычетам в каждом налоговом году, который инициирует применение АНН, составляет 1,24:1. Ставки АНН применяются к части налогового чистого дохода (налогооблагаемый доход для АНН и разрешенных корректировок) в отношении каждого контракта на недропользование.

Отложенный налог рассчитывается как для КПН, так и для АНН. Отложенный АНН рассчитывается по временным разницам для активов, отнесённых к контрактам на недропользование, по ожидаемой ставке АНН, подлежащей к уплате по контракту.

Отложенный налог определяется по методу обязательств путем определения временных разниц на отчётную дату между налоговой базой активов и обязательств и их текущей стоимостью для целей финансовой отчётности.

Капитал

Неконтрольная доля участия

Неконтрольные доли участия первоначально признаются пропорционально доле идентифицируемых чистых активов на дату приобретения.

Неконтрольные доли участия представлены в консолидированном отчёте о финансовом положении в составе собственного капитала отдельно от капитала, относящегося к акционерам Компании. Убытки дочерней организации относятся к акционерам Группы и на неконтрольную долю участия даже в том случае, если это приводит к отрицательному салдо.

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчётную дату только в том случае, если они были объявлены до отчётной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были объявлены до отчётной даты, а также после отчётной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчётности к выпуску.

Представление информации

Консолидированный отчёте о совокупном доходе был пересмотрен с целью представления процентного дохода, рассчитанного с использованием метода эффективной процентной ставки, отдельно от финансовых доходов, а также, ожидаемых кредитных убытков отдельно от административных расходов, финансовых доходов и финансовых расходов. Группа считает, что такое разделение позволяет представить информацию, которая является более уместной для пользователей финансовой отчётности.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ

Подготовка консолидированной финансовой отчётности Группы требует от её руководства вынесения суждений, определения оценочных значений и допущений, которые влияют на указываемые в отчётности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах на отчётную дату. Однако неопределённость в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые в будущем могут потребовать существенных корректировок к текущей стоимости актива или обязательства, в отношении которых делаются подобные допущения и оценки.

Принятые допущения при проведении теста на обесценение

Группа провела оценку наличия признаков обесценения долгосрочных активов и тест на обесценение активов, по которым были выявлены признаки обесценения.

Долгосрочные допущения Группы в отношении прогнозируемых цен на нефть марки Brent, обменного курса тенге к доллару США и показателей инфляции были пересмотрены и основаны на прогнозах внешних источников и оценках независимых исследовательских организаций, прогнозирующих долгосрочные рыночные ожидания. Расчёты объёмов производства основаны на доказанных разработанных и неразработанных запасах дочерних организаций, а также на доказанных и вероятных запасах для существенных совместных предприятий и ассоциированных компаний. Период добычи определяется либо датой истечения срока действия контрактов на недропользование, либо периодом продления срока действия лицензии, на которую Группа имеет намерения на продление. Оценочные объёмы производства основаны на производственных планах Группы, которые, в основном, используются для подачи заявок на продление срока действия контрактов на недропользование.

Ставки дисконтирования были рассчитаны на основе средневзвешенной стоимости капитала отдельной единицы, генерирующей денежные потоки, и варьировались от 11,22% до 16,42% в зависимости от функциональной валюты, периода производства, премии за риск, коэффициента бета и соотношения собственных и заемных средств соответствующей единицы, генерирующей денежные средства.

Долгосрочные ценовые допущения были приняты на основе Bloomberg consensus, также, как и краткосрочные допущения, по которым цены, в реальных показателях 2024 года, представлены ниже:

	2025	2026	2027	2028	2029
Нефть марки Brent (ICE Brent \$/баррель)	73,25	71,00	73,00	72,00	72,30

В 2024 году в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа» расходы по обесценению составили 57.100 миллионов тенге, которые, в основном, относятся к обесценению опреснительного завода морской воды и подводящей инфраструктуры в городе Жапаозен в размере 53.197 миллионов тенге (Примечание 14).

В 2024 году в сегменте «Корпоративный центр» расходы по обесценению составили 40.678 миллионов тенге, которые, в основном, относятся к активам по разведке и оценке по проекту «Абай» в размере 17.703 миллиона тенге (Примечание 14).

В 2024 году в сегменте «Прочие» восстановление расходов по обесценению составили 11.609 миллионов тенге, которые, в основном, относятся к восстановлению ранее признанного убытка от обесценения СПБУ на сумму превышения ценности использования СПБУ над его балансовой стоимости в размере 16.189 миллионов тенге (Примечание 14).

В 2023 году в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа» расходы по обесценению составили 107.725 миллионов тенге, которые, в основном, относятся к активам по разведке и оценке по проекту «Актоты и Кайран» в размере 74.255 миллионов тенге (Примечание 14).

В 2023 году в сегменте «Корпоративный центр» расходы по обесценению составили 40.337 миллионов тенге, которые, в основном, относятся к активам по разведке и оценке по проекту «Женис» в размере 40.244 миллиона тенге (Примечание 14).

В 2023 году в сегменте «Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов» расходы по обесценению составили 97.854 миллиона тенге. Расходы по обесценению, в основном, относятся к ЕГДС КМПИ в размере 97.636 миллионов тенге (Примечание 14).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

Принятые допущения при проведении теста на обесценение (продолжение)

Превышение возмещаемой стоимости над балансовой стоимостью большинства нефтяных и нефтеперерабатывающих активов чувствительно к изменениям цен или другим допущениям. Изменения в течение следующих финансовых периодов могут привести к тому, что возмещаемая стоимость этих активов превысит или окажется ниже, чем их текущая балансовая стоимость, и, следовательно, существует риск восстановления или начисления обесценения в тех периодах.

Запасы нефти и газа

Запасы нефти и газа являются существенным фактором в расчётах Группы по износу, истощению и амортизации. Группа оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Общества нефтегазовых инженеров. При оценке запасов по методике Общества нефтегазовых инженеров, Группа использует долгосрочные плановые цены. Использование плановых цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию цен спот на конец года. Руководство считает, что допущения по долгосрочным плановым ценам больше соответствуют долгосрочному характеру деятельности по добыче и предоставляют наиболее подходящую основу для оценки запасов нефти и газа.

Все оценки запасов подразумевают некоторую степень неопределённости. Неопределённость в основном зависит от объёма надёжных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации таких данных.

Относительная степень неопределённости может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определённости в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределённости в отношении возможности их извлечения.

Ежегодно оценки анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче; наличии новых данных; или изменениях в допущениях по ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие действия проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Доказанные разработанные запасы используются для расчёта ставок амортизации пропорционально объёму выполненной работы для начисления износа, истощения и амортизации. Группа включила в доказанные запасы только такие объёмы, которые, как ожидается, будут добыты в течение первоначального лицензионного периода. Это вызвано неопределённостью, относящейся к результату процедуры по продлению, так как продление лицензий, в конечном счете, осуществляется по усмотрению Правительства. Увеличение в лицензионных периодах Группы и соответствующее увеличение в указанных размерах запасов обычно приводит к более низким расходам по износу и может оказать существенное влияние на доходы. Снижение в доказанных разработанных запасах приведёт к увеличению отчислений на износ, истощение и амортизацию (при постоянном уровне добычи), к снижению дохода и также может привести к прямому снижению текущей стоимости имущества. При относительно небольшом количестве эксплуатируемых месторождений, существует возможность того, что любые изменения в оценке запасов по сравнению с предыдущим годом, могут оказать существенное влияние на отчисления на износ, истощение и амортизацию.

Подробная информация о ежегодных результатах теста на обесценение раскрыта в Примечании 14.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

Возмещаемость нефтегазовых активов, нефтеперерабатывающих и прочих активов

Группа оценивает активы или группу активов, генерирующих денежные средства («генерирующая единица»), для определения наличия индикаторов в тех случаях, когда события или изменения в обстоятельствах свидетельствуют, что их стоимость не может быть возмещена. Если такой индикатор существует, проводится надлежащая оценка возмещаемой стоимости, которая рассматривается как более высокое значение из справедливой стоимости за минусом расходов на реализацию и стоимости от использования. Эти расчёты требуют использования оценок и допущений, таких как долгосрочные цены на нефть, ставки дисконта, будущая потребность в капитале, операционная деятельность (что включает объёмы добычи и продажи), которые подвержены риску и неопределённости. В случае, если балансовая стоимость актива или группы активов превышает их возмещаемую стоимость, актив или группа активов считаются обесцененными, их балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. При проведении оценки возмещаемой стоимости, будущие денежные потоки корректируются на риски, характерные для группы активов, и дисконтируются до приведенной стоимости по ставке дисконтирования, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. Справедливая стоимость определяется как сумма, которая может быть получена от продажи актива и/или генерирующей единицы на рыночных условиях в сделке между осведомлёнными и готовыми совершить такую сделку сторонами и не учитывает влияние факторов, которые могут быть специфичными для компании, и не применимы в целом.

ЕГДС КМГИ, включая гудвил

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов, Группа провела тест на обесценение гудвила и подразделений КМГИ, в том числе, по реализации нефтепродуктов, переработке и прочих активов ввиду наличия индикаторов обесценения. Более подробная информация о проведенном анализе на обесценение ЕГДС КМГИ изложена в *Примечании 14*.

ПНХЗ, включая гудвил

На 31 декабря 2024 и 2023 годов, Группа имеет гудвил в размере 88.553 миллиона тенге, связанный с приобретением ПНХЗ (*Примечание 18*). В декабре 2024 и 2023 годов Группа провела ежегодное тестирование гудвила ПНХЗ. При оценке возмещаемой стоимости была рассчитана справедливая стоимость ПНХЗ за вычетом затрат на продажу, определяемая с использованием маркетинговой схемы. При анализе индикаторов обесценения Группа учитывала прогноз объёмов переработки сырой нефти, тарифы по нефтепереработке, капитальные затраты и другие факторы. ПНХЗ рассчитал возмещаемую стоимость с использованием модели дисконтированных денежных потоков. Ставка дисконтирования в 2024 году 14,12% (2023: 16,02%) была рассчитана на основании средневзвешенной стоимости капитала до налогов. Неотъемлемый риск был включен путем применения индивидуального бета-фактора. Бета-фактор оценивался на основе общедоступных рыночных данных. Прогнозируемые денежные потоки до 2032 года были основаны на пятилетнем бизнес-плане ПНХЗ на 2025-2029 годы (2023: 2024-2028 годы), который предполагает текущие оценки руководства по возможным изменениям операционных и капитальных затрат. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 года, возмещаемая стоимость гудвила ПНХЗ, рассчитанная на основе справедливой стоимости за минусом затрат, превысила балансовую стоимость, соответственно, не было признано обесценения.

Чувствительность к изменениям в предположениях

Результаты оценки возмещаемой стоимости гудвила ПНХЗ являются наиболее чувствительными к изменению основных допущений, в частности, допущений, связанных с изменениями ставки дисконтирования, а также запланированного значения EBITDA в терминальном периоде. Повышения ставки дисконтирования на 1,0% до 15,12% (2023: 17,02%) и понижение запланированного значения EBITDA, в терминальном периоде, на 1% не приведёт к уменьшению возмещаемой стоимости генерирующей единицы ПНХЗ до его балансовой стоимости.

Прочие ЕГДС

Пересмотр цен на сырьевые товары Группы и других допущений не привел к возникновению расходов на обесценение в других сегментах ЕГДС *«Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов»*.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

Обязательства по выбытию активов

Нефтегазовые активы

По условиям определённых контрактов, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, Группа несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков на каждом из месторождений. В частности, к обязательствам Группы относятся постепенное закрытие всех непроизводительных скважин и действия по окончательному прекращению деятельности, такие как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактной территории, а также выводу из эксплуатации и обязательства по загрязнению окружающей среды и на производственном участке. Так как срок действия лицензий не может быть продлён по усмотрению Группы, допускается, что расчётным сроком погашения обязательств на месторождении по окончательному закрытию является дата окончания каждого лицензионного периода. Объём обязательств Группы по финансированию ликвидации скважин и затрат по окончательному закрытию зависит от условий соответствующих контрактов и действующего законодательства.

Обязательства не признаются в тех случаях, когда ни контракт, ни законодательство не подразумевают определённого обязательства по финансированию таких расходов по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце лицензионного периода. Принятие такого решения сопровождается некоторой неопределённостью и существенными суждениями. Оценки руководства касательно наличия или отсутствия таких обязательств могут измениться вместе с изменениями в политике и практике Правительства или в местной отраслевой практике.

Группа рассчитывает обязательства по выбытию активов отдельно по каждому контракту. Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательств, скорректированных на ожидаемый уровень инфляции и дисконтированных с использованием средних долгосрочных безрисковых процентных ставок по государственному долгу стран с переходной экономикой, скорректированных на риски, присущие Казахстанскому рынку.

Обязательство по выбытию активов пересматривается на каждую отчётную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки согласно КИМСФО 1 *«Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах»*.

При оценке будущих затрат на закрытие и выбытие активов использовались существенные оценки и суждения, сделанные руководством. Большинство этих обязательств относится к отдалённому будущему и помимо неясности в законодательных требованиях, на оценки Группы могут оказать влияние изменения в технологии удаления активов, затратах и отраслевой практике. Группа оценивает стоимость будущей ликвидации скважин, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

Долгосрочная инфляция и ставки дисконтирования, использованные для определения обязательства по консолидированному отчёту о финансовом положении по предприятиям Группы, на 31 декабря 2024 года были в интервале от 2,24% до 8,60% и от 6,85% до 12,15% соответственно (31 декабря 2023 года: от 2,03% до 14,54% и от 6,20% до 11,37% соответственно). По состоянию на 31 декабря 2024 года балансовая стоимость резерва Группы на обязательства по ликвидации нефтегазовых активов составила 142.009 миллионов тенге (на 31 декабря 2023 года: 123.785 миллионов тенге) (*Примечание 29*).

Магистральные нефтепроводы и газопроводы

В соответствии с Законом РК *«О магистральном трубопроводе»*, вступившим в силу 4 июля 2012 года, АО «КазТрансОйл» (далее – КТО) имеет юридическое обязательство по ликвидации магистрального трубопровода после окончания эксплуатации и последующему проведению мероприятий по восстановлению окружающей среды, в том числе по рекультивации земель. Резерв под обязательство по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель оценивается на основе рассчитанной Группой стоимости проведения работ по демонтажу и рекультивации. По состоянию на 31 декабря 2024 года балансовая стоимость резерва Группы по обязательству по ликвидации трубопроводов и рекультивации земель Группы составила 37.405 миллионов тенге (на 31 декабря 2023 года: 45.649 миллионов тенге) (*Примечание 29*).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

Экологическая реабилитация

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. В соответствии с поправками к Экологическому кодексу РК, который вступил в законную силу с 1 июля 2021 года, Руководство считает, что существуют возможные обязательства, которые могут оказать влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Группа провела анализ изменений и произвела оценку суммы дополнительных потенциальных обязательств, связанных с выбытием активов и рекультивацией земель. По состоянию на 31 декабря 2024 года балансовая стоимость резерва Группы составила 41.778 миллионов тенге, которая равна приведённой стоимости будущих денежных оттоков (на 31 декабря 2023 года: 39.271 миллион тенге) (*Примечания 29 и 35*).

Группа продолжает следить за ситуацией и будет учитывать новые факты и обстоятельства, а также любые разъяснения, предоставленные государственным органом в отношении применения Экологического кодекса РК.

Группа также делает оценки и выносит суждения по формированию резервов по обязательствам на экологические очистительные работы и реабилитацию. Затраты на охрану окружающей среды капитализируются или относятся на расходы в зависимости от их будущей экономической выгоды. Затраты, которые относятся к существующему состоянию, вызванному прошлой деятельностью и не имеющие будущей экономической выгоды, относятся на расходы.

Обязательства определяются на основании текущей информации о затратах и ожидаемых планах по рекультивации и учитываются на дисконтированной основе. Резерв Группы на экологическую реабилитацию представляет собой наилучшие оценки руководства, основанные на независимой оценке ожидаемых затрат, необходимых для того, чтобы Группа соблюдала требования существующих казахстанской и европейской нормативных баз. Группа классифицировала данное обязательство как долгосрочное, за исключением части затрат, включенных в годовой бюджет 2025 года. В отношении резервов по экологической реабилитации фактические затраты могут отличаться от оценок вследствие изменений в законодательстве и нормативно-правовых актах, общественных ожиданий, обнаружения и анализа территориальных условий и изменений в технологиях очистки. Изменения в резерве по обязательствам на экологическую реабилитацию раскрыты в *Примечании 29*.

Вознаграждения работникам

Стоимость долгосрочных обязательств по вознаграждениям работникам до и после выхода на пенсию и приведенная стоимость обязательств устанавливается с использованием актуарного метода. Актуарный метод подразумевает использование различных допущений, которые могут отличаться от фактических результатов в будущем. Актуарный метод включает допущения о ставках дисконтирования, росте заработной платы в будущем, уровне смертности и росте вознаграждений работникам в будущем.

Ввиду сложности оценки основных допущений и долгосрочного характера обязательств по вознаграждениям работникам по окончании трудовой деятельности подобные обязательства высокочувствительны к изменениям этих допущений. Все допущения пересматриваются на каждую отчетную дату.

Налогообложение

При оценке налоговых рисков руководство рассматривает в качестве возможных обязательств известные сферы несоблюдения налогового законодательства, которые Группа не может оспорить или не считает, что она сможет успешно обжаловать, если дополнительные налоги будут начислены налоговыми органами. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, поправок в условия налогообложения в контрактах Группы на недропользование, определения ожидаемых результатов по ожидающим своего решения налоговым разбирательствам и на основании результата осуществляемой налоговыми органами проверки на соответствие. Резервы по прочим налогам, кроме подоходного налога, входят в состав резервов по налогам, раскрытых в *Примечании 29*. Основные обязательства по прочим налогам, кроме подоходного налога, раскрываются в *Примечании 35*. Резервы и условные обязательства по подоходному налогу входят в состав и раскрываются как обязательства по подоходному налогу или условные обязательства (*Примечания 32 и 35*).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

Срок полезной службы основных средств

Группа оценивает оставшийся срок полезной службы основных средств, по крайней мере, на конец каждого финансового года и, если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в расчётных оценках в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учётная политика, изменения в расчётных оценках и ошибки».

Справедливая стоимость финансовых инструментов

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых инструментов и финансовых обязательств, признанных в консолидированном отчёте о финансовом положении, не может быть определена на основании данных активных рынков, она определяется с использованием методов оценки, включая модель дисконтированных денежных потоков. В качестве исходных данных для этих моделей, по возможности, используется информация с наблюдаемых рынков, однако, в тех случаях, когда это не представляется практически осуществимым, требуется определённая доля суждения для установления справедливой стоимости. Суждения включают учёт таких исходных данных как риск ликвидности, кредитный риск и волатильность. Изменения в допущениях относительно данных факторов могут оказать влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов, отражённую в консолидированной финансовой отчётности. Детали раскрыты в *Примечании 34*.

5. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ

ЧК Karaton Operating Ltd. (далее – Каратон)

21 февраля 2024 года Компания и ПАО «Татнефть» подписали договор купли-продажи 50% доли участия в уставном капитале Каратона, дочерней организации Компании, являющейся держателем контракта на добычу углеводородов на участках недр «Каратон», расположенных в Атырауской области. В результате сделки, 21 февраля 2024 года, Группа потеряла контроль над Каратоном.

Стоимость реализации 50% доли участия в Каратоне составила 18,2 миллиона долларов США (эквивалентно 8.255 миллионов тенге на дату выбытия дочерней организации).

13 марта 2024 года ПАО «Татнефть» произвело выплату денежного вознаграждения в размере 18,2 миллиона долларов США (эквивалентно 8.188 миллионов тенге на дату выплаты).

Инвестиция, оставшаяся в бывшей дочерней компании, представляет собой инвестицию в совместное предприятие, учитываемое по методу долевого участия, и ее справедливая стоимость на дату потери контроля составила 8.255 миллионов тенге.

Компания и ПАО «Татнефть» совместно контролируют Каратон, решения о деятельности Каратона принимаются единогласно.

Чистые денежные потоки Каратона за период, начиная с 1 января 2024 года до даты потери контроля, были следующими:

В миллионах тенге	
Инвестиционные	(118)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(118)

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

5. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ (продолжение)

ЧК Karaton Operating Ltd. (далее – Каратон) (продолжение)

На дату потери контроля чистые активы Каратона были следующими:

В миллионах тенге

Активы	
Активы по разведке и оценке (Примечание 17)	291
Основные средства (Примечание 16)	28
Прочие активы	21
Денежные средства и их эквиваленты	178
Итого активы	518
Обязательства	
Торговая кредиторская задолженность	5
Прочие краткосрочные обязательства	413
Итого обязательства	418
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	100
Полученное денежное вознаграждение на дату выбытия дочерней организации	8.255
Справедливая стоимость 50% оставшихся инвестиций в совместное предприятие (Примечание 21)*	8.255
Доход от выбытия дочерней организации	16.410

* Группа признала 50% инвестицию в совместное предприятие в соответствующей доле в справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов Каратона.

Деятельность Каратона представлена в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа».

ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» (далее – ККО)

9 февраля 2023 года Компания и ПАО «Лукойл» подписали договор купли-продажи 50% доли участия в уставном капитале ККО, дочерней организации Компании, являющейся держателем контракта на добычу углеводородов на участках недр Каламкас-море, Хазар и Ауэзов, расположенных в казахстанском секторе Каспийского моря. 11 сентября 2023 года была произведена перерегистрация ККО после исполнения сторонами отлагательных условий, предусмотренных договором купли-продажи. В результате сделки Группа потеряла контроль над ККО.

Стоимость реализации 50% доли участия составила 200 миллионов долларов США (эквивалентно 93.258 миллионов тенге на дату выбытия дочерней организации). Согласно условиям договора купли-продажи стоимость реализации может быть скорректирована на 100 миллионов долларов США в случае исполнения определенных условий (далее – Дополнительное вознаграждение). Группа признала данное Дополнительное вознаграждение в качестве финансового актива, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в размере 29 миллионов долларов США (эквивалентно 14.154 миллиона тенге) в составе прочих долгосрочных финансовых активов в консолидированном отчете о финансовом положении. По состоянию на 31 декабря 2024 года справедливая стоимость Дополнительного вознаграждения составила 33 миллиона долларов США (эквивалентно 17.461 миллион тенге) (31 декабря 2023 года: 30 миллионов долларов США (эквивалентно 13.860 миллионов тенге)).

21 сентября 2023 года ПАО «Лукойл» произвело выплату денежного вознаграждения в размере 200 миллионов долларов США (эквивалентно 94.644 миллиона тенге на дату выплаты).

Инвестиция, оставшаяся в бывшей дочерней компании, представляет собой инвестицию в совместное предприятие, учитываемое по методу долевого участия, и ее справедливая стоимость составляет 93.258 миллионов тенге на дату потеря контроля. Компания и ПАО «Лукойл» совместно контролируют ККО, решения о деятельности ККО принимаются единогласно.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

5. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ (продолжение)

ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» (далее – ККО) (продолжение)

Результаты ККО за период, начиная с 1 января 2023 года до даты потери контроля, были следующими:

В миллионах тенге

Финансовый доход	7
Общие и административные расходы	(108)
Финансовые затраты	(33)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(98)
Расходы по подоходному налогу	(1)
Убыток за период	(233)

Чистые денежные потоки ККО за период, начиная с 1 января 2023 года до даты потери контроля, были следующими:

В миллионах тенге

Операционные	(102)
Инвестиционные	(16.937)
Финансовые	17.059
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	20

На дату потери контроля чистые активы ККО были следующими:

В миллионах тенге

Активы	
Основные средства (Примечание 16)	5.185
Активы по разведке и оценке (Примечание 17)	14.678
Денежные средства и их эквиваленты	20
Прочие активы	626
Итого активы	20.509

Обязательства	
Займы полученные	2.511
Торговая кредиторская задолженность	3.548
Прочие краткосрочные обязательства	5
Итого обязательства	6.064
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	14.445

Полученное денежное вознаграждение на дату выбытия дочерней организации	93.258
Справедливая стоимость Дополнительного вознаграждения на дату выбытия дочерней организации	14.154
Справедливая стоимость 50% оставшихся инвестиций в совместное предприятие (Примечание 21)*	93.258
Доход от выбытия дочерней организации	186.225

* Группа признала 50% инвестицию в совместное предприятие в соответствующей доли в справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов ККО.

Деятельность ККО представлена в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа».

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

(продолжение)

6. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА

Приобретение Dunga Operating GmbH

9 октября 2023 года КМГ подписал договор купли-продажи с TOTALENERGIES EP DANMARK A/S на приобретение 100% акций Total E&P Dunga GmbH (переименовано в Dunga Operating GmbH в декабре 2023 года), занимающейся разведкой и добычей сырой нефти и природного газа на месторождении Дунга. Цена приобретения составила 358,5 миллионов долларов США (эквивалентно 165.913 миллионов тенге). Соглашение содержало определенные прецедентные условия закрытия, которые были исполнены сторонами 30 октября 2023 года и 20 ноября 2023 года, после перерегистрации акций на КМГ, сделка была завершена. КМГ получил контроль над Dunga Operating GmbH, дочерней организацией, что увеличило долю КМГ в ресурсной базе и добыче сырой нефти и природного газа на рынке РК.

Поскольку на дату выпуска консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, оценка справедливой стоимости чистых идентифицируемых активов и обязательств Dunga Operating GmbH не была завершена, Группа оценила справедливую стоимость чистых идентифицируемых активов и обязательств Dunga Operating GmbH по предварительной стоимости, равной справедливой стоимости предоставленного возмещения в размере 358,5 миллионов долларов США (эквивалентно 165.913 миллионов тенге) в соответствии с МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса».

В 2024 году Группа завершила оценку справедливой стоимости чистых идентифицируемых активов и обязательств Dunga Operating GmbH на дату приобретения в целях завершения первоначального учета объединения бизнеса.

Справедливая стоимость чистых идентифицируемых активов и обязательств Dunga Operating GmbH на дату приобретения составила 156.099 миллионов тенге, что ниже предварительной оценки на 9.814 миллионов тенге. Данный результат привел к уменьшению амортизации основных средств и расходов по подоходному налогу с даты приобретения до 31 декабря 2023 года на 1.661 миллион тенге и 556 миллионов тенге, соответственно.

Сравнительная информация за 2023 год была пересчитана для отражения данных корректировок.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств *Dunga Operating GmbH* на дату приобретения:

В миллионах тенге	На дату приобретения
Активы	
Долгосрочные активы	
Основные средства (Примечание 16)	181.462
Нематериальные активы (Примечание 18)	5.481
Долгосрочные банковские вклады	5.413
Прочие долгосрочные активы	3.132
Краткосрочные активы	
Товарно-материальные запасы	6.387
Торговая дебиторская задолженность	5.870
Предоплата по подоходному налогу	2.284
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	5.601
Прочие краткосрочные финансовые активы	55
Денежные средства и их эквиваленты	8.288
Итого активы	223.973
Долгосрочные обязательства	
Резервы (Примечание 29)	4.346
Обязательства по отложенному налогу (Примечание 32)	48.752
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	447
Краткосрочные обязательства	
Торговая кредиторская задолженность	8.802
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	5.527
Итого обязательства	67.874
Итого чистые активы по справедливой стоимости	156.099
Стоимость приобретения, включая налог у источника выплаты	165.913
Гудвил, возникший при приобретении	9.814

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

(продолжение)

6. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА (продолжение)

Приобретение Dunga Operating GmbH (продолжение)

В данной консолидированной финансовой отчетности деятельность Dunga Operating GmbH представлена в сегменте «Разведка и добыча нефти и газа».

Справедливая стоимость торговой дебиторской задолженности на дату приобретения составляет 5.870 миллионов тенге, что является валовой суммой торговой дебиторской задолженности. При этом ожидается, что суммы по договорам могут быть получены в полном объеме.

Обязательства по отложенному налогу обусловлены главным образом налоговым эффектом от ускоренной амортизации материальных и нематериальных активов для целей налогообложения.

Гудвил, признанный в размере 9.814 миллионов тенге при приобретении, относится к ожидаемым экономическим выгодам Группы от разведки и добычи сырой нефти и природного газа на месторождении Дунга. Ожидается, что признанный гудвил не будет подлежать вычету для целей налогообложения ни в полном объеме, ни частично.

На дату приобретения условных обязательств признано не было.

С даты приобретения вклад компании Dunga Operating GmbH в выручку Группы в 2023 году составил 2.872 миллиона тенге, в прибыль Группы от продолжающейся деятельности до учета подоходного налога составил 1.172 миллиона тенге. Если бы объединение произошло в начале 2023 года, выручка от продолжающейся деятельности составила бы 34.032 миллиона тенге в 2023 году, а прибыль Группы от продолжающейся деятельности до учета подоходного налога составила бы 21.468 миллионов тенге в 2023 году.

7. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

В миллионах тенге	2024 год	2023 год
Тип продукта и услуги		
Продажа сырой нефти и газа	4.695.223	4.628.125
Продажа нефтепродуктов	2.697.812	2.848.921
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	258.530	248.058
Услуги по транспортировке нефти	240.728	226.142
Прочие доходы	437.968	368.297
	8.330.261	8.319.543
Географические регионы		
Швейцария	1.852.928	1.677.575
ОАЭ	1.850.402	223.586
Казахстан	1.602.854	1.454.546
Румыния	1.198.203	1.334.646
Нидерланды	741.826	2.500.126
Другие страны	1.084.048	1.129.064
	8.330.261	8.319.543
Время признания выручки		
В определенный момент времени	8.093.554	8.121.191
В течение времени	236.707	198.352
	8.330.261	8.319.543

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

8. ДОЛЯ В ПРИБЫЛИ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ, НЕТТО

В миллионах тенге	2024 год	2023 год
Совместные предприятия		
ТОО «Тенгизшевройл»	303.480	340.884
Группа Мангистау Инвестмент Б.В. (ММГ)	35.726	38.255
ТОО «KC Energy Group»*	27.288	—
ТОО «PETROSUN»*	26.238	46.567
ТОО «КазГерМунай»	25.336	20.983
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	20.844	18.720
ТОО «КазРосГаз»	19.157	32.324
ТОО «Казахойл-Актобе»	5.986	(1.869)
Группа Valseira Holdings B.V. (ПКОП)	(177)	17.296
ТОО «Тениз Сервис»	(1.742)	116
ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»	(5.210)	(12.339)
Ural Group Limited	(8.961)	(47.006)
Прочие	(2.185)	3.896
	445.780	457.827
Ассоциированные компании		
«Каспийский Трубопроводный Консорциум»	81.525	64.358
«ПетроКазахстан Инк.»	2.253	4.889
Прочие	1.672	7.103
	85.450	76.350
	531.230	534.177

* ТОО «KC Energy Group» создано на условиях, аналогичных текущей деятельности ТОО «PETROSUN», с тем же составом участников и теми же механизмами управления. Планируется, что деятельность ТОО «PETROSUN» будет позитивно переведена в ТОО «KC Energy Group».

9. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПОКУПНОЙ НЕФТИ, ГАЗА, НЕФТЕПРОДУКТОВ И ПРОЧИХ МАТЕРИАЛОВ

В миллионах тенге	2024 год	2023 год
Покупная нефть для перепродажи	3.380.238	3.402.819
Материалы и запасы	561.039	416.851
Стоимость нефти для переработки	338.490	687.792
Покупные нефтепродукты для перепродажи	67.244	90.108
Покупной газ для перепродажи	—	24.311
	4.347.011	4.621.881

10. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

В миллионах тенге	2024 год	2023 год
Расходы по заработной плате	606.560	510.927
Услуги по ремонту и обслуживанию	272.584	212.500
Транспортные расходы	156.399	123.310
Электроэнергия	125.666	117.957
Расходы по краткосрочной аренде	92.377	102.385
Охрана окружающей среды	15.015	17.930
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	1.485	1.590
Реализованная прибыль от производных инструментов по нефтепродуктам	(19.502)	(69)
Прочие	148.020	133.192
	1.398.604	1.219.722

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

11. НАЛОГИ КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

В миллионах тенге	2024 год	2023 год
Рентный налог на экспорт сырой нефти	139.656	138.986
Экспортная таможенная пошлина	124.941	113.248
Акциз	120.114	112.320
Налог на добычу полезных ископаемых	99.446	142.900
Социальный налог	50.921	44.863
Налог на имущество	33.345	31.505
Налог с оборота	14.472	—
Прочие налоги	10.089	10.258
	592.984	594.080

В соответствии с Законом № 296/2023 Румынии, компании нефтегазового сектора с оборотом более 50 миллионов евро обязаны уплачивать дополнительный налог с оборота в размере 0,5% в дополнение к налогу на прибыль за 2024–2025 годы. За 2024 год КМГИ уплатил налог с оборота в размере 28,5 миллионов евро (эквивалентно 14.472 миллиона тенге).

12. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

В миллионах тенге	2024 год	2023 год
Транспортировка	200.844	184.940
Расходы по заработной плате	21.552	19.990
Прочие	45.428	40.595
	267.824	245.525

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

13. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

В миллионах тенге	2024 год	2023 год
Расходы по заработной плате	93.824	80.672
Расходы по доверительному управлению	53.276	–
Консультационные услуги	16.531	17.828
Расходы по обслуживанию	8.926	6.845
Обесценение/(восстановление обесценения) НДС к возмещению	7.063	(282)
Социальные выплаты	6.825	6.037
Услуги связи	2.218	2.080
НДС, не взятый в зачёт	1.237	5.811
Прочие	64.248	46.906
	254.148	165.897

За 2024 год расходы по заработной плате составили 721.936 миллионов тенге (2023: 611.589 миллионов тенге) и были отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

За 2024 год Группа признала вознаграждение АО НК «QazaqGaz», дочерней организации Самрук-Казына, за услуги доверительного управления 50%-ной долей участия Компании в ТОО «КазРосГаз», совместном предприятии, в размере 53.276 миллионов тенге как расходы по доверительному управлению в данной консолидированной финансовой отчетности.

14. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ

В миллионах тенге	2024 год	2023 год
Расходы от обесценения и восстановления обесценения		
Основные средства (Примечание 16)	65.401	101.782
Нематериальные активы (Примечание 18)	–	483
Долгосрочные авансы, выданные за строительство основных средств	(17.324)	17.560
	48.077	119.825
Расходы по разведке (обесценение и списание) (Примечание 17)		
Проект «Абай»	17.703	–
Проект «Кайран и Актоты»	3.953	74.255
Проект «Женис»	–	40.244
Проект «Лиман»	–	8.847
Проект «Урихтау»	–	4.876
Проект «Исатай»	–	93
	21.656	128.315
	69.733	248.140

По следующим ЕГДС был признан убыток от обесценения и доход от восстановления обесценения:

В миллионах тенге	2024 год	2023 год
Опреснительный завод	53.197	17.560
ЕГДС КМГИ	1.010	97.636
Самоподъемная плавучая буровая установка (СПБУ)	(16.189)	–
Прочие	10.059	4.629
	48.077	119.825

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

14. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ (продолжение)

Обесценение основных средств

Обесценение Опреснительного завода

В рамках Комплексного плана социально-экономического развития Мангистауской области на 2021-2025 годы, в целях обеспечения питьевой водой населения города Жанаозен, ТОО «Ak Su KMG», дочерняя компания АО «Озенмунайгаз», приступило к строительству опреснительного завода морской воды и подводящей инфраструктуры в городе Жанаозен. Группа считает, что возмещаемая стоимость данного объекта равна нулю и, соответственно, по состоянию на 31 декабря 2024 года признала обесценение понесенных расходов на строительство на сумму 70.521 миллион тенге, и восстановила резерв, начисленный в 2023 году, по авансу, выданному на строительство объекта данного опреснительного завода, на сумму 17.324 миллиона тенге.

Восстановление обесценения СПБУ

По состоянию на 31 декабря 2024 года, ТОО «KMG Drilling & Services», дочерняя организация Компании, провело тест на обесценение СПБУ и признала восстановление ранее признанного убытка от обесценения на сумму превышения ценности использования СПБУ над его балансовой стоимости в размере 16.189 миллионов тенге.

Ценность использования была определена путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков от эксплуатации СПБУ в рамках трехлетнего договора с Dragon Oil (Turkmenistan) Ltd на проведение СПБУ буровых работ в Туркменском секторе Каспийского моря с возможностью его продления на два года.

Для расчета ценности использования применялись следующие существенные допущения:

Ставка дисконтирования	17,7%
Суточная операционная ставка по эксплуатации СПБУ	130 тысяч долларов США
Суточные операционные расходы	68 тысяч долларов США
Количество операционных дней в году, в течение которых будет использоваться СПБУ	365
Коэффициент загрузки с учетом дней простоя	95%

Восстановление обесценения ограничено таким образом, что балансовая стоимость актива по состоянию на 31 декабря 2024 года не превышает его возмещаемую сумму и не превышает балансовую стоимость, по которой СПБУ признавался бы в случае, если бы в предыдущие годы не был признан убыток от обесценения.

Обесценение ЕГДС КМГИ

В 2023 году КМГИ провел тесты на обесценение гудвила и активов по сбыту, переработке и прочих активов в связи с наличием индикаторов обесценения в ЕГДС КМГИ: ЕГДС «Переработка», ЕГДС «Нефтехимия» и ЕГДС «Даунстрим». В результате теста на обесценение возмещаемая стоимость ЕГДС КМГИ оказалась ниже их балансовой стоимости. Убыток от обесценения анализируемых ЕГДС КМГИ составил 94.962 миллиона тенге, из которых ЕГДС «Переработка» составляет 80.761 миллион тенге, ЕГДС «Нефтехимия» — 340 миллионов тенге и ЕГДС «Даунстрим» — 13.861 миллион тенге.

Основными индикаторами обесценения были: i) повышенная волатильность маржи нефтепереработки на рынке нефти и газа и снижение рыночного спроса в контексте строгих правил декарбонизации и геополитической нестабильности, ii) отсутствие долгосрочного плана декарбонизации КМГИ, iii) изменение налоговой среды в Румынии, в частности введение в конце 2023 года налога на оборот в нефтегазовом секторе в размере 0,5%, начиная с 2024 по 2025 год, и далее более 1% в зависимости от оборота предприятий.

Группа учитывала прогнозируемую маржу переработки и объемы производства, среди прочих факторов, при анализе индикаторов обесценения. Возмещаемая стоимость ЕГДС «Переработка» КМГИ была определена на основе справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие (FVLCD), которая была рассчитана с использованием метода дисконтированных денежных потоков. Основными допущениями, использованными при расчете FVLCD для ЕГДС, были операционная прибыль, включая допущение, что КМГИ сможет возместить, через увеличение конечной цены реализации, расходы по налогу на оборот с 2026 года, ставки дисконтирования и темпы роста, использованные для экстраполяции денежных потоков за пределы бюджетного периода.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

14. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ (продолжение)

Обесценение ЕГДС КМГИ (продолжение)

Кроме того КМГИ применил допущение, что введенная в 2024 году дополнительная налоговая нагрузка с оборота КМГИ будет возмещена за счет поэтапного увеличения цены на конечных потребителей.

По состоянию на 31 декабря 2024 года КМГИ провел повторный тест на обесценения и дополнительного обесценения или восстановления ранее признанного обесценения не обнаружено.

В июне 2023 года на нефтеперерабатывающем заводе Petromedia, дочерней организации КМГИ, произошел инцидент, который привел к временному выводу из эксплуатации установки «Мягкий гидрокрекинг». Petromedia провел работу по оценке последствий инцидента и признал убыток от обесценения основных средств в размере 2.674 миллиона тенге.

Расходы по разведке

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, Группа признала убыток от обесценения активов по разведке и оценке по проекту «Абай» в размере 17.703 миллиона тенге в связи с полученными отрицательными результатами бурения и отсутствием признаков углеводородного сырья в скважине.

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, Группа признала убыток от обесценения активов по разведке и оценке по проекту «Женис» в размере 40.244 миллиона тенге в связи с полученными отрицательными результатами бурения (отсутствие углеводородов в скважине).

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, Группа признала убыток от обесценения активов по разведке и оценке по проекту «Кайран и Актоты» в размере 74.255 миллионов тенге в связи с получением уведомления о прекращении права недропользования в отношении указанных участков недр от Министерства энергетики РК.

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, Группа признала убыток от обесценения по активам по разведке и оценке по проекту «Урихтау» в размере 4.876 миллионов тенге, в связи с истечением срока Контракта на недропользование.

15. ПРОЦЕНТНЫЙ ДОХОД, ПРОЧИЙ ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки

В миллионах тенге	2024 год	2023 год
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	182.627	139.105
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	1.765	344
	184.392	139.449

Прочий финансовый доход

В миллионах тенге	2024 год	2023 год
Признание изменения в справедливой стоимости финансового инструмента в связи с его модификацией (Примечание 27)	59.769	–
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 27)	48.442	4.377
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	6.806	827
Прочие	8.273	2.128
	123.290	7.332

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

15. ПРОЦЕНТНЫЙ ДОХОД, ПРОЧИЙ ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ
(продолжение)

Финансовые затраты

В миллионах тенге	2024 год	2023 год
Процентный расход по займам и облигациям (Примечание 27)	279.227	271.785
Процентный расход по договорам аренды (Примечание 28)	8.444	7.420
Амортизация дисконта задолженности перед Самрук-Казына за исполнение Опциона	–	3.256
Процентный расход	287.671	282.461
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов (Примечание 29)	18.870	13.398
Дисконт по долгосрочной дебиторской задолженности (Примечание 33)	8.741	–
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	7.648	7.157
Прочие	23.166	18.614
	346.096	321.630

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

16. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<i>В миллионх тенге</i>									
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	4.598.235	266.566	1.075.385	235.485	268.052	74.540	115.090	360.668	6.994.001
Приобретения посредством объединения предприятий <i>(Примечание 6)</i>	159.727	–	–	6.020	854	49	104	14.708	181.462
Пересчёт валюты отчётности	(72.146)	(749)	(5.719)	(2.769)	(525)	(494)	(1.418)	(3.864)	(87.684)
Изменения в учётной оценке	8.755	793	–	365	–	–	–	(1.572)	8.341
Поступления	52.199	2.042	63.802	3.527	6.308	11.212	3.714	575.509	719.313
Выбытия	(18.295)	(559)	(7.751)	(1.566)	(3.641)	(2.533)	(5.055)	(3.473)	(42.873)
Потеря контроля над дочерней компанией <i>(Примечание 5)</i>	–	–	–	–	–	–	–	(5.185)	(5.185)
Расходы по износу	(354.521)	(10.666)	(102.767)	(15.290)	(26.001)	(11.145)	(9.543)	–	(529.933)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям <i>(Обесценение)/</i> восстановление обесценения/ <i>(Примечание 14)</i>	17.150	438	7.735	912	3.520	2.508	4.763	1.641	38.667
Переводы из/(в) активы, классифицированные как предназначенные для продажи <i>(Примечание 17)</i>	–	(28)	(83.187)	(13.749)	(1.595)	(888)	149	(2.484)	(101.782)
Переводы из/(в) активы, классифицированные как предназначенные для продажи	–	–	–	208	–	(4)	2	–	206
Переводы из активов по разведке и оценке	21	–	–	–	–	–	–	19	40
Переводы в инвестиционную недвижимость	–	–	(702)	(1.742)	–	–	–	–	(2.444)
Прочие изменения	16	(25)	–	133	44	(2)	19	(72)	113
Переводы	258.521	3.950	61.857	31.593	128.416	4.852	6.586	(493.775)	–
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года <i>(пересчитано)</i>	4.647.662	261.762	1.008.653	243.107	375.432	78.095	114.411	442.120	7.171.242
Первоначальная стоимость	7.523.664	417.598	2.856.817	610.240	782.754	234.741	261.453	513.875	13.201.142
Накопленный износ и обесценение	(2.876.002)	(155.836)	(1.848.164)	(367.133)	(407.322)	(156.646)	(147.042)	(71.755)	(6.029.900)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года <i>(пересчитано)</i>	4.647.662	261.762	1.008.653	243.107	375.432	78.095	114.411	442.120	7.171.242

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

16. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
<i>В миллионх тенге</i>									
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года <i>(пересчитано)</i>	4.647.662	261.762	1.008.653	243.107	375.432	78.095	114.411	442.120	7.171.242
Пересчёт валюты отчётности	571.416	6.245	33.626	13.340	9.007	4.495	12.631	35.800	686.560
Изменения в учётной оценке	(8.763)	(7.341)	(2.770)	(3.197)	687	–	–	–	(21.384)
Поступления	56.890	59	69.497	947	7.706	10.187	3.910	519.302	668.498
Выбытия	(38.605)	(59)	(5.681)	(6.650)	(7.267)	(3.124)	(7.612)	(2.217)	(71.215)
Потеря контроля над дочерней компанией <i>(Примечание 5)</i>	–	–	–	–	–	–	(28)	–	(28)
Расходы по износу	(390.800)	(11.358)	(100.757)	(13.150)	(32.356)	(14.141)	(10.424)	–	(572.986)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям <i>(Обесценение)/</i> восстановление обесценения <i>(Примечание 14)</i>	31.438	59	5.607	6.439	7.046	3.069	6.349	1.857	61.864
Переводы из активов по разведке и оценке <i>(Примечание 17)</i>	–	–	(3.671)	(2.942)	15.985	(2.200)	12	(72.585)	(65.401)
Переводы из/(в) активы, классифицированные как предназначенные для продажи <i>(Примечание 17)</i>	58	–	–	–	–	–	–	–	58
Переводы в инвестиционную недвижимость	–	–	(425)	(6.273)	(27)	–	(3)	–	(6.728)
Прочие изменения	51	(4)	174	(301)	59	(1)	485	(16.783)	(16.320)
Переводы	231.203	4.322	50.335	36.164	26.561	7.687	7.487	(363.759)	–
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	5.100.550	253.685	1.054.588	267.484	402.833	84.067	127.218	543.735	7.834.160
Первоначальная стоимость	8.656.287	425.890	3.205.635	681.123	840.291	259.995	292.885	710.089	15.072.195
Накопленный износ и обесценение	(3.555.737)	(172.205)	(2.151.047)	(413.639)	(437.458)	(175.928)	(165.667)	(166.354)	(7.238.035)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	5.100.550	253.685	1.054.588	267.484	402.833	84.067	127.218	543.735	7.834.160

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по ставке капитализации в диапазоне от 5,71% до 15,75% на сумму 3.718 миллионов тенге, относящиеся к строительству новых активов (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 9.794 миллиона тенге, по ставке капитализации в диапазоне от 6,86% до 18,25%).

По состоянию на 31 декабря 2024 года, стоимость полностью амортизированных, но все ещё используемых основных средств составила 404.898 миллионх тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 370.497 миллионх тенге).

По состоянию на 31 декабря 2024 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 163.170 миллионов тенге заложены в качестве обеспечения по банковским займам Группы (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 168.214 миллионов тенге).

Капитальные обязательства раскрыты в *Примечании 35*.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

17. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ

В миллионах тенге	Материальные	Нематериальные	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	239.002	12.278	251.280
Поступления	39.905	29.590	69.495
Пересчет иностранной валюты	(3.378)	–	(3.378)
Переводы в основные средства (Примечание 16)	(40)	–	(40)
Обесценение (Примечание 14)	(118.462)	(9.853)	(128.315)
Потеря контроля над дочерней компанией (Примечание 5)	–	(14.678)	(14.678)
Списание	(2)	(175)	(177)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	157.025	17.162	174.187
Поступления	26.063	13.058	39.121
Пересчет иностранной валюты	21.217	–	21.217
Изменения в учетной оценке	4.008	–	4.008
Переводы в основные средства (Примечание 16)	(58)	–	(58)
Обесценение (Примечание 14)	(20.647)	(1.009)	(21.656)
Потеря контроля над дочерней компанией (Примечание 5)	(191)	(100)	(291)
Прочие переводы и перегруппировки	84	(84)	–
Списание	–	(80)	(80)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	187.501	28.947	216.448

На 31 декабря 2024 и 2023 годов активы по разведке и оценке представлены следующими проектами:

В миллионах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Северо-Каспийский проект	161.838	140.098
ТОО «KMG Barlau»	27.199	14.346
АО «Эмбамунайгаз»	2.711	1.509
Проект Тургай палеозой	14.604	–
Прочие	10.096	18.234
	216.448	174.187

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

18. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

В миллионах тенге	Лицензии	Права на недропользование (в стадии добычи)	Гудвил	Нематериальные активы по маркетингу	Программное обеспечение	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	524.701	212.220	100.856	27.286	18.254	35.144	918.281
Пересчёт валюты отчётности	(9.038)	(3.637)	(212)	(477)	(314)	(274)	(13.952)
Поступления	148	68	–	–	1.056	14.457	15.729
Выбытия	(699)	–	–	–	(1.198)	(297)	(2.194)
Расходы по амортизации	(33.763)	(11.004)	–	–	(6.027)	(1.007)	(51.801)
Накопленная амортизация и обесценение по выбытиям	695	–	–	–	1.198	267	2.160
Приобретения посредством объединения предприятий (Примечание 6)	–	667	–	–	3.098	1.716	5.481
Гудвил, возникший при приобретении (Примечание 6)	–	–	9.814	–	–	–	9.814
Обесценение (Примечание 14)	–	–	–	–	–	(483)	(483)
Прочие изменения	–	62	–	–	230	(24)	268
Перемещения	1.265	–	–	–	969	(2.234)	–
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года (пересчитано)	483.309	198.376	110.258	26.809	17.266	47.265	883.283
Пересчёт валюты отчётности	71.153	29.423	1.846	4.161	882	2.243	109.708
Поступления	1.100	151	–	–	3.619	3.752	8.622
Выбытия	(319)	–	–	–	(1.736)	(219)	(2.274)
Расходы по амортизации	(32.175)	(10.115)	–	–	(5.472)	(1.539)	(49.301)
Накопленная амортизация и обесценение по выбытиям	319	–	–	–	1.720	56	2.095
Прочие изменения	1.002	–	–	–	1.320	(2.322)	–
Перемещения	–	387	–	–	83	(9.447)	(8.977)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	524.389	218.222	112.104	30.970	17.682	39.789	943.156
Первоначальная стоимость	795.467	306.196	220.849	79.497	94.036	114.224	1.610.269
Накопленная амортизация и обесценение	(271.078)	(87.974)	(108.745)	(48.527)	(76.354)	(74.435)	(667.113)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	524.389	218.222	112.104	30.970	17.682	39.789	943.156
Первоначальная стоимость	687.462	265.055	219.003	68.816	85.944	112.936	1.439.216
Накопленная амортизация и обесценение	(204.153)	(86.879)	(108.745)	(42.007)	(68.678)	(65.671)	(555.933)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года (пересчитано)	483.309	198.376	110.258	26.809	17.266	47.265	883.283

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

18. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов, нематериальные активы по маркетингу были представлены товарными знаками КМГИ.

Текущая стоимость гудвила, относимая на каждую из единиц, генерирующих денежные потоки:

Единицы, генерирующие денежные потоки	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года (пересчитано)
Единица, генерирующее денежные потоки ПНХЗ	88.553	88.553
Единицы, генерирующие денежные потоки КМГИ	13.737	11.891
Единицы, генерирующие денежные потоки Дунга (Примечание 6)	9.814	9.814
Итого гудвил	112.104	110.258

На основании анализа на обесценение, проведенного в 2024 и 2023 годах, обесценения гудвила ПНХЗ, КМГИ и Дунга не было обнаружено. Более подробная информация о проведенном анализе на обесценение гудвила ПНХЗ изложена в Примечании 4.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

19. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

В миллионах тенге	Нефте- газовые активы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	27 643	6 336	13 143	3 593	809	25 043	76 567
Пересчёт валюты отчётности	(517)	(103)	(225)	15	88	(596)	(1 338)
Изменения в учётной оценке	2 057	19	335	228	336	963	3 938
Поступления	1 447	–	6 028	32	7 601	40 634	55 742
Выбытия	(20 711)	–	(2 337)	(115)	(4 763)	(26)	(27 952)
Расходы по износу	(5 319)	(363)	(2 788)	(3 149)	(2 185)	(4 363)	(18 167)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	6 195	–	2 012	–	4 701	67	12 975
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	10 795	5 889	16 168	604	6 587	61 722	101 765
Пересчёт валюты отчётности	1 509	816	2 010	66	28	10 381	14 810
Изменения в учётной оценке	–	88	1 135	1 866	(382)	4 679	7 386
Поступления	3 343	0	2 060	2 281	3 517	12 589	23 790
Выбытия	(6 662)	(18)	(2 215)	(582)	(925)	(5 165)	(15 567)
Расходы по износу	(6 714)	(371)	(3 311)	(3 172)	(2 063)	(6 101)	(21 732)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	5 880	18	644	379	525	5 093	12 539
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	8 151	6 422	16 491	1 442	7 287	83 198	122 991
Первоначальная стоимость	23 936	7 754	28 912	16 187	9 112	76 628	162 529
Накопленный износ и обесценение	(13 141)	(1 865)	(12 744)	(15 583)	(2 525)	(14 906)	(60 764)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	10 795	5 889	16 168	604	6 587	61 722	101 765
Первоначальная стоимость	20 844	8 941	34 042	22 545	11 544	101 156	199 072
Накопленный износ и обесценение	(12 693)	(2 519)	(17 551)	(21 103)	(4 257)	(17 958)	(76 081)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	8 151	6 422	16 491	1 442	7 287	83 198	122 991

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

20. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<i>В миллионах тенге</i>		
Выраженные в долларах США	1.582.708	1.055.456
Выраженные в тенге	5.662	5.628
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(225)	(181)
	1.588.145	1.060.903

На 31 декабря 2024 года средневзвешенная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 3,54% в долларах США и 6,85% в тенге, соответственно (31 декабря 2023 года: 2,73% в долларах США и 6,23% в тенге).

На 31 декабря 2024 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 4,88% в долларах США и 0,49% в тенге, соответственно (31 декабря 2023 года: 5,65% в долларах США и 1,38% в тенге).

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<i>В миллионах тенге</i>		
Срок погашения до 1 года	1.513.816	997.012
Срок погашения от 1 до 2 лет	1.977	279
Срок погашения свыше 2 лет	72.352	63.612
	1.588.145	1.060.903

На 31 декабря 2024 года банковские депозиты включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, с балансовой стоимостью в размере 74.329 миллионов тенге (31 декабря 2023 года: 63.891 миллион тенге), которые, в основном, состоят из 71.273 миллиона тенге, размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование (31 декабря 2023 года: 60.573 миллиона тенге).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	31 декабря 2024 года		31 декабря 2023 года	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) ¹	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	3.987.223	20,00%	3.598.510	20,00%
Mangistau Investment B.V. Group (ММГ)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	196.938	50,00%	203.614	50,00%
ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» (ККО)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	88.018	50,00%	93.258	50,00%
Ural Group Limited (УГЛ)	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	67.860	50,00%	7.641	50,00%
ТОО «КазРосГаз» (КРГ)	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	66.539	50,00%	69.479	50,00%
		Казахстан	66.202	50,00%	53.358	50,00%
ТОО «КазХС» (Силлену) ²	Строительство первого интегрированного газохимического комплекса	Казахстан	65.079	40,00%	17.552	60,00%
ТОО «КазГерМунай» (КГМ)	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	44.264	50,00%	36.506	50,00%
Valsera Holdings B.V. Group (ПКОП)	Переработка сырой нефти	Казахстан	37.688	50,00%	41.515	50,00%
ТОО «KC Energy Group» (KCEG) ³	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	27.749	49,00%	–	–
ТОО «Казахойл-Актобе» (КОА)	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	24.028	50,00%	18.042	50,00%
ТОО «PETROSUN» (Petrosun) ³	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	8.978	49,00%	31.740	49,00%
		Казахстан	8.907	50,00%	–	–
ЧК Karaton Operating Ltd. (Каратон)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	8.907	50,00%	–	–
ТОО «Тениз Сервис» (Тениз Сервис)	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	6.468	48,996%	8.210	48,996%
			57.916		40.793	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК)	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/Россия	484.247	20,75%	451.913	20,75%
ПетроКазахстан Инк. (ПКИ)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	82.175	33,00%	94.887	33,00%
			58.234		54.409	
Прочие			5.378.513		4.821.427	

¹ Доля в 20% предоставляет Группе совместный контроль над ТШО, решения о деятельности которого принимаются единогласно.

² Доли в 40% и 60% по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов предоставляют Группе совместный контроль над Силлено, решения о деятельности которого принимаются единогласно.

³ТОО «KC Energy Group» создано на условиях, аналогичных текущей деятельности ТОО «PETROSUN», с тем же составом участников и теми же механизмами управления. Планируется, что деятельность ТОО «PETROSUN» будет поэтапно переведена в ТОО «KC Energy Group».

Все вышеперечисленные совместные предприятия и ассоциированные компании являются стратегическими для бизнеса Группы.

На 31 декабря 2024 года доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 112.808 миллионов тенге (31 декабря 2023 года: 7.145 миллионов тенге).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

В таблице ниже представлено движение в инвестициях за 2024 и 2023 годы:

В миллионах тенге	2024 год	2023 год
Сальдо на 1 января	4.821.427	4.947.403
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечания 8)	531.230	534.177
Признание инвестиций в совместные предприятия (Примечание 5)	8.255	93.258
Выбытие доли участия в совместном предприятии без потери совместного контроля	(6.393)	–
Дивиденды полученные	(701.104)	(619.826)
Изменение в дивидендах к получению	(58.263)	(107.633)
Прочие изменения в капитале совместных предприятий	57.997	41.764
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	74.209	20.117
Выбытия, нетто	–	(8.621)
Элиминации и корректировки*	(322)	(2.140)
Пересчёт валюты отчётности	651.477	(78.088)
Прочие изменения	–	1.016
Сальдо на 31 декабря	5.378.513	4.821.427

* Элиминации и корректировки представляют собой капитализированные вознаграждения по займам, предоставленным совместным предприятиям Компанией и дочерними организациями.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных совместных предприятиях, основанная на финансовой отчётности данных предприятий за 2024 год:

В миллионах тенге	ТШО	ММГ	ККО	УГЛ	КРГ	ККТ	Силлено
Долгосрочные активы	26.176.361	453.936	31.962	242.666	19.368	119.017	132.833
Краткосрочные активы, включая Денежные средства и их эквиваленты	2.664.463	237.009	6.307	23.706	127.977	49.543	1.918
Долгосрочные обязательства, включая Долгосрочные финансовые обязательства	1.142.568	84.851	6.301	15.317	75.084	39.103	1.884
Краткосрочные обязательства, включая Краткосрочные финансовые обязательства	(7.086.258)	(140.577)	(43.328)	(47.481)	(403)	(22.936)	–
Капитал	(3.675.770)	–	–	(24.832)	–	–	–
Доля владения	(1.818.449)	(159.532)	(5.819)	(19.923)	(13.864)	(13.220)	(5.623)
Обесценение инвестиции	(1.050.220)	–	–	–	–	–	–
Корректировки учёта методом долевого участия	19.936.117	390.836	(10.878)	198.968	133.078	132.404	129.128
Признание инвестиций	20%	50%	50%	50%	50%	50%	40%
Накопленный нерезализованный убыток	–	–	–	(20.000)	–	–	–
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря 2024 года	–	1.520	–	(11.624)	–	–	13.428
Выручка	–	–	93.258	–	–	–	–
Износ, истощение и амортизация	–	–	199	–	–	–	–
Финансовый доход	–	–	–	–	–	–	–
Финансовые затраты	–	–	–	–	–	–	–
Расходы по подоходному налогу	–	–	–	–	–	–	–
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	3.987.223	196.938	88.018	67.860	66.539	66.202	65.079
Прочий совокупный доход/(убыток)	8.358.505	871.754	–	26.561	255.369	87.939	–
Общий совокупный доход/(убыток)	(2.615.840)	(94.355)	–	(6)	(312)	(10.267)	(31)
Дивиденды полученные	116.985	1.800	139	–	6.602	2.688	800
Выручка	(240.018)	(17.802)	(1.495)	(586)	–	(333)	(80)
Износ, истощение и амортизация	(669.126)	(38.238)	–	9.581	(14.569)	(10.519)	–
Финансовый доход	–	–	–	–	–	–	–
Финансовые затраты	–	–	–	–	–	–	–
Расходы по подоходному налогу	–	–	–	–	–	–	–
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	1.517.402	71.452	(10.479)	(17.923)	38.314	41.688	(2.138)
Прочий совокупный доход/(убыток)	2.693.108	4.365	–	33.036	20.455	(1)	–
Общий совокупный доход/(убыток)	4.210.510	75.817	(10.479)	15.113	58.769	41.687	(2.138)
Дивиденды полученные	389.991	44.584	–	–	53.276	8.000	–

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных совместных предприятиях, основанная на финансовой отчётности данных предприятий за 2024 год:

В миллионах тенге	КГМ	ПКОП	КСЕГ	КОА	Petro-sun	Каратон	Тениз Сервис
Долгосрочные активы	83.427	414.933	133	30.963	–	6.272	6.332
Краткосрочные активы, включая Денежные средства и их эквиваленты	57.674	111.847	176.367	42.928	20.485	4.560	8.602
Долгосрочные обязательства, включая Долгосрочные финансовые обязательства	45.346	48.361	42.673	33.661	18.020	295	7.270
Краткосрочные обязательства, включая Краткосрочные финансовые обязательства	(18.375)	(278.761)	–	(16.468)	–	(8.130)	(736)
Капитал	–	(226.189)	–	–	–	–	–
Доля владения	88.528	127.483	56.630	48.057	18.323	1.303	13.200
Накопленный нерезализованный убыток	50%	50%	49%	50%	49%	50%	48,996%
Корректировки учёта методом долевого участия	–	(26.053)	–	–	–	–	–
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря 2024 года	–	–	–	–	–	8.255	–
Выручка	44.264	37.688	27.749	24.028	8.978	8.907	6.468
Износ, истощение и амортизация	148.440	256.007	791.620	77.345	707.668	–	2.077
Финансовый доход	(23.042)	(33.021)	–	(8.196)	(17)	–	(438)
Финансовые затраты	1.066	1.968	2.374	5.528	3.179	1.704	849
Расходы по подоходному налогу	(1.096)	(29.742)	(1.170)	(2.344)	(2.622)	(383)	(68)
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	(25.528)	(7.484)	(13.918)	(2.814)	(13.687)	–	–
Прочий совокупный доход/(убыток)	50.672	(353)	55.690	11.973	53.547	1.304	(3.556)
Общий совокупный доход/(убыток)	9.658	(86)	–	–	–	–	–
Дивиденды полученные	60.330	(439)	55.690	11.973	53.547	1.304	(3.556)
Выручка	23.389	3.285	–	–	49.000	–	–
Износ, истощение и амортизация	–	–	–	–	–	–	–
Финансовый доход	–	–	–	–	–	–	–
Финансовые затраты	–	–	–	–	–	–	–
Расходы по подоходному налогу	–	–	–	–	–	–	–
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	–	–	–	–	–	–	–
Прочий совокупный доход/(убыток)	–	–	–	–	–	–	–
Общий совокупный доход/(убыток)	–	–	–	–	–	–	–
Дивиденды полученные	–	–	–	–	–	–	–

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных совместных предприятиях, основанная на финансовой отчетности данных предприятий за 2023 год:

В миллионах тенге	ТШО	ММГ	ККО	УГЛ	КРГ	ККТ	Силлено
Долгосрочные активы	24.831.196	462.565	9.192	193.637	33.032	127.038	36.284
Краткосрочные активы, включая	1.863.832	199.708	1.232	11.475	148.932	49.554	5.546
Денежные средства и их эквиваленты	696.871	89.410	112	6.905	65.122	23.837	5.516
Долгосрочные обязательства, включая	(7.434.076)	(132.981)	(10.376)	(145.798)	(238)	(23.107)	-
Долгосрочные финансовые обязательства	(4.091.040)	-	-	(119.188)	-	-	-
Краткосрочные обязательства, включая	(1.268.404)	(119.109)	(324)	(4.033)	(42.769)	(46.768)	(18.222)
Краткосрочные финансовые обязательства	-	-	-	-	-	(32.843)	-
Капитал	17.992.548	410.183	(276)	55.281	138.957	106.717	23.608
Доля владения	20%	50%	50%	50%	50%	50%	60%
Обесценение инвестиции	-	-	-	(20.000)	-	-	-
Корректировки учёта методом долевого участия	-	(1.477)	-	-	-	-	3.560
Признание инвестиций	-	-	93.258	-	-	-	-
Накопленный нерезализованный убыток	-	-	138	-	-	-	(173)
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря 2023 года	3.598.510	203.614	93.258	7.641	69.479	53.358	17.552
Выручка	8.796.634	878.362	-	(352)	260.125	86.843	-
Износ, истощение и амортизация	(2.426.361)	(107.455)	-	(109)	(295)	(10.170)	-
Финансовый доход	86.023	784	2	-	2.243	585	(14)
Финансовые затраты	(283.225)	(14.411)	(118)	(606)	-	(3.628)	215
Расходы по подоходному налогу	(730.465)	(47.354)	-	8.206	(13.996)	(9.341)	-
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	1.704.419	76.510	(44)	(94.011)	64.648	37.440	(992)
Прочий совокупный (убыток)/доход	(325.499)	1.285	-	(3.243)	(305)	1	-
Общий совокупный доход/(убыток)	1.378.920	77.795	(44)	(97.254)	64.343	37.441	(992)
Дивиденды полученные	426.893	-	-	-	553	2.500	-

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

21. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных совместных предприятиях, основанная на финансовой отчетности данных предприятий за 2023 год:

В миллионах тенге	КГМ	ПКОП	КОА	Petrosun	Тениз Сервис
Долгосрочные активы	64.031	431.261	41.969	17	8.898
Краткосрочные активы, включая	52.764	114.581	23.956	137.202	16.907
Денежные средства и их эквиваленты	44.840	66.459	10.794	6.440	14.619
Долгосрочные обязательства, включая	(14.966)	(304.590)	(18.608)	-	(545)
Долгосрочные финансовые обязательства	-	(258.338)	-	-	-
Краткосрочные обязательства, включая	(28.817)	(106.740)	(11.233)	(72.443)	(8.504)
Краткосрочные финансовые обязательства	-	(80.398)	-	-	-
Капитал	73.012	134.492	36.084	64.776	16.756
Доля владения	50%	50%	50%	49%	48,996%
Обесценение инвестиции	-	-	-	-	-
Корректировки учёта методом долевого участия	-	-	-	-	-
Накопленный нерезализованный убыток	-	(25.731)	-	-	-
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря 2023 года	36.506	41.515	18.042	31.740	8.210
Выручка	145.728	250.435	80.064	1.336.888	13.994
Износ, истощение и амортизация	(20.007)	(41.216)	(10.365)	(14)	(632)
Финансовый доход	1.292	6.013	851	3.258	313
Финансовые затраты	(1.667)	(36.390)	(375)	(1.006)	(56)
Расходы по подоходному налогу	(27.450)	(12.954)	(11.617)	(23.812)	(3.390)
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	41.965	34.592	(3.737)	95.034	237
Прочий совокупный убыток	(1.729)	16	-	-	-
Общий совокупный доход/(убыток)	40.236	34.608	(3.737)	95.034	237
Дивиденды полученные	15.793	-	7.000	39.200	2.303
Ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных ассоциированных компаниях, основанная на их финансовых отчётах за 2024 год:					
	31 декабря 2024 года				
В миллионах тенге	КТК	ПКИ			
Долгосрочные активы	2.109.714	174.833			
Краткосрочные активы	288.618	139.072			
Долгосрочные обязательства	(8.147)	(16.382)			
Краткосрочные обязательства	(299.418)	(27.971)			
Капитал	2.090.767	269.552			
Доля владения	20,75%	33%			
Гудвил	50.413	-			
Обесценение инвестиции	-	(6.778)			
Текущая стоимость инвестиции	484.247	82.175			
Выручка	1.063.100	132.943			
Износ, истощение и амортизация	(221.309)	(25.378)			
Финансовый доход	15.676	2.011			
Финансовые затраты	(1.558)	(1.269)			
Расходы по подоходному налогу	(95.835)	(9.368)			
Прибыль за год	392.890	6.828			
Прочий совокупный убыток	334.726	20.354			
Общий совокупный доход	727.616	27.182			
Дивиденды полученные	105.910	17.920			

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

21. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных ассоциированных компаниях, основанная на их финансовых отчётах за 2023 год:

В миллионах тенге	31 декабря 2023 года	
	КТК	ПКИ
Долгосрочные активы	1.969.703	206.008
Краткосрочные активы	295.663	138.626
Долгосрочные обязательства	(18.722)	(20.063)
Краткосрочные обязательства	(279.064)	(16.497)
Капитал	1.967.580	308.074
Доля владения	20,75%	33%
Гудвил	43.640	–
Обесценение инвестиции	–	(6.778)
Текущая стоимость инвестиции	451.913	94.887
Выручка	1.039.509	128.343
Износ, истощение и амортизация	(245.423)	(25.990)
Финансовый доход	14.080	926
Финансовые затраты	(1.519)	(1.172)
Расходы по подоходному налогу	(118.490)	(7.009)
Прибыль за год	310.160	14.814
Прочий совокупный убыток	(42.915)	(4.927)
Общий совокупный доход	267.245	9.887
Дивиденды полученные	113.892	2.864

Ниже представлена обобщённая финансовая информация об индивидуально несущественных совместных предприятиях (доля Группы):

В миллионах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Доля Группы в:		
Долгосрочных активах	70.182	46.566
Краткосрочных активах	30.806	19.485
Долгосрочных обязательствах	(27.553)	(16.170)
Краткосрочных обязательствах	(17.652)	(10.560)
Гудвил	172	172
Накопленная непризнанная доля в убытках	1.961	1.300
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря	57.916	40.793
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	2.497	4.286
Прочий совокупный убыток	(118)	(844)
Общий совокупный доход	2.379	3.442
Непризнанная доля в убытках	(761)	(204)

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

21. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)

Ниже представлена финансовая информация об индивидуально несущественных ассоциированных компаниях (доля Группы):

В миллионах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Доля Группы в:		
Долгосрочных активах	65.590	60.636
Краткосрочных активах	85.423	92.172
Долгосрочных обязательствах	(12.685)	(17.916)
Краткосрочных обязательствах	(80.094)	(81.358)
Накопленная непризнанная доля в убытках	–	875
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря	58.234	54.409
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	1.672	7.103
Прочий совокупный доход	3.066	375
Общий совокупный доход	4.738	7.478

22. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

В миллионах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Материалы и запасы (по себестоимости)	231.205	232.469
Сырая нефть (по себестоимости)	92.028	61.621
Нефтепродукты (по наименьшему из себестоимости и чистой стоимости реализации)	90.508	82.354
	413.741	376.444

По состоянию на 31 декабря 2024 года, товарно-материальные запасы с балансовой стоимостью в размере 225.073 миллиона тенге находились в качестве залогового обеспечения (на 31 декабря 2023 года: 186.378 миллионов тенге).

23. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

В миллионах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Торговая дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	472.143	593.448
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(29.086)	(32.190)
	443.057	561.258
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	117.313	97.771
Дивиденды к получению	7.997	20.952
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(61.782)	(43.853)
	63.528	74.870
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	137.553	91.769
Налоги к возмещению, кроме НДС	37.414	63.188
Прочие	6.643	5.659
Минус: резерв на обесценение	(856)	(3.359)
	180.754	157.257
Итого прочие краткосрочные активы	244.282	232.127

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов по данным активам проценты не начислялись.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

23. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2024 года, торговая дебиторская задолженность с балансовой стоимостью в размере 181.246 миллионов тенге является заложенной в качестве обеспечения по обязательствам Группы (на 31 декабря 2023 года: 197.546 миллионов тенге).

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Доллар США	280.970	364.490
Тенге	94.420	121.165
Румынская лея	63.296	68.896
Евро	2.770	3.324
Другие валюты	1.601	3.383
	443.057	561.258

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки и обесценение представлены следующим образом:

	Обесценены на индивидуальной основе	
	Торговая дебиторская задолженность и прочие краткосрочные финансовые активы	Прочие краткосрочные нефинансовые активы
<i>В миллионах тенге</i>		
На 31 декабря 2022 года	71.494	157
Начисления за год, нетто	8.691	3.204
Списано	(4.336)	–
Пересчёт иностранной валюты	194	(2)
На 31 декабря 2023 года	76.043	3.359
Начисления за год, нетто	8.134	(2.545)
Списано	(1.175)	–
Пересчёт иностранной валюты	7.866	42
На 31 декабря 2024 года	90.868	856

Ниже представлена информация о кредитном риске Группы по торговой дебиторской задолженности с использованием матрицы резервов:

<i>В миллионах тенге</i>	Просрочка платежей					
	Текущие	<30 дней	30-60 дней	61-90 дней	>91 дней	Итого
31 декабря 2024 года						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,38%	0,96%	5,72%	3,64%	79,41%	
Торговая дебиторская задолженность	405.631	21.091	3.347	8.240	33.834	472.143
Ожидаемые кредитные убытки	(1.524)	(202)	(191)	(300)	(26.869)	(29.086)
31 декабря 2023 года						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,23%	12,18%	14,33%	5,84%	58,78%	
Торговая дебиторская задолженность	519.801	16.351	1.594	7.527	48.175	593.448
Ожидаемые кредитные убытки	(1.214)	(1.991)	(229)	(439)	(28.317)	(32.190)

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. ЗАЙМЫ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ОТ СВЯЗАННЫХ СТОРОН

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
По амортизированной стоимости		
Ноты НБ РК (Примечание 33)	38.329	43.709
Займы, выданные связанным сторонам (Примечание 33)	35.074	50.103
Облигации к получению от Самрук-Казына (Примечание 33)	32.539	21.021
Прочие	6.933	7.032
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(705)	(1.863)
	112.170	120.002

По справедливой стоимости через прибыль и убыток		
Займы, выданные связанным сторонам (Примечание 33)	82.945	86.173
Гарантированные выплаты к получению от участника совместного предприятия	10.798	13.728
	93.743	99.901
Итого займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	205.913	219.903

Ниже представлена информация по займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, выраженных в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Тенге	105.256	114.939
Доллар США	100.657	104.964
	205.913	219.903

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Краткосрочная часть	84.240	125.569
Долгосрочная часть	121.673	94.334
	205.913	219.903

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки по займам и дебиторской задолженности от связанных сторон представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	
На 31 декабря 2022 года	1.878
Начислено, нетто	(17)
Пересчёт валюты отчётности	2
На 31 декабря 2023 года	1.863
Начислено, нетто	(73)
Списано	(1.086)
Пересчёт валюты отчётности	1
На 31 декабря 2024 года	705

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов в случае финансовых инструментов, по которым с момента их первоначального признания кредитный риск значительно не увеличился, создается оценочный резерв под убытки в отношении кредитных убытков, которые могут возникнуть вследствие дефолтов, возможных в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ожидаемые кредитные убытки). С момента первоначального признания займов и дебиторской задолженности от связанных сторон не было значительного увеличения кредитного риска.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

25. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<i>В миллионах тенге</i>		
Срочные вклады в банках – доллар США	848.432	580.214
Срочные вклады в банках – тенге	172.922	124.702
Срочные вклады в банках – другие валюты	60.346	76.316
Текущие счета в банках – доллар США	78.600	120.787
Текущие счета в банках – тенге	7.786	13.321
Текущие счета в банках – другие валюты	17.689	10.409
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	26.395	116.091
Деньги в пути	1.864	5.463
Кассовая наличность и чеки	2.487	3.613
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(70)	(43)
	1.216.451	1.050.873

Срочные вклады размещены на различные сроки, от одного дня до трех месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах.

На 31 декабря 2024 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 4,22% в долларах США, 14,53% в тенге и 5,18% в других валютах (на 31 декабря 2023 года: 5,40% в долларах США, 15,45% в тенге и 5,99% в других валютах).

На 31 декабря 2024 и 2023 годов денежные средства не заложены в качестве обеспечения по обязательствам Группы.

26. КАПИТАЛ

Уставный капитал

Общее количество акций в обращении, выпущенных и оплаченных, включает:

	На 31 декабря 2024 и 2023 годов
Количество выпущенных и оплаченных акций, включая:	
Номинальной стоимостью 27.726,63 тенге	610.119.493
Номинальной стоимостью 10.000 тенге	137.900
Номинальной стоимостью 5.000 тенге	20.719.604
Номинальной стоимостью 2.500 тенге	59.707.029
Номинальной стоимостью 2.451 тенге	71.104.187
Номинальной стоимостью 1.000 тенге	1
Номинальной стоимостью 921 тенге	1
Номинальной стоимостью 858 тенге	1
Номинальной стоимостью 838 тенге	1
Номинальной стоимостью 704 тенге	1
Номинальной стоимостью 592 тенге	1
Номинальной стоимостью 500 тенге	458.450.766
Уставный капитал (тысяч тенге)	916.540.545

На 31 декабря 2024 и 2023 годов, Компания имеет один класс выпущенных акций. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов 239.440.103 простых акций были объявлены, но не выпущены. В 2024 году не было выпуска простых акций.

Дивиденды

В 2024 году, в соответствии с решением Акционеров, Компания начислила и выплатила дивиденды за 2023 год в размере 491,71 тенге за акцию на общую сумму 300.002 миллиона тенге (2023 год: начислила и выплатила дивиденды за 2022 год в размере 491,71 тенге за акцию на общую сумму 300.002 миллиона тенге).

В 2024 году Группа начислила и выплатила дивиденды держателям неконтрольной доли участия в КТО, КМГИ в общей сумме 2.820 миллионов тенге и 2.759 миллионов тенге, соответственно (2023 год: 1.500 миллионов тенге и 1.572 миллиона тенге, соответственно).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

26. КАПИТАЛ (продолжение)

Операции с Самрук-Казына

20 марта 2024 года купонная ставка облигаций, выпущенных Компанией и приобретенных Самрук-Казына в 2022 году, была увеличена с 3,00% до 9,30%. В соответствии с МСФО (IFRS) 9 увеличение номинальной ставки привело к существенной модификации, а именно, к прекращению признания облигаций с купонной ставкой 3,00% и признанию облигаций с купонной ставкой 9,30%.

Разница между балансовой стоимостью и справедливой стоимостью облигаций, подлежащих к прекращению признания на дату модификации, в размере 59.769 миллионов тенге была отражена в составе финансовых доходов (*Примечание 15*) в данной консолидированной финансовой отчетности.

Отрицательная разница между справедливой стоимостью облигаций, подлежащих к прекращению признания, и справедливой стоимостью вновь признанных облигаций в размере 293.288 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

В 2023 году Самрук-Казына приобрел облигации, размещенные Компанией, на сумму 70.000 миллионов тенге. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 30.824 миллиона тенге отражена как увеличение в капитале в составе Операций с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале (*Примечание 33*).

В 2023 году Самрук-Казына получил заем от дочерней организации Компании, ТОО «КМГ Карачаганак», в размере 25.000 миллионов тенге со сроком погашения до декабря 2024 года. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 4.227 миллионов тенге отражена как уменьшение в капитале в составе Операций с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале. В ноябре 2024 года срок займа был продлен до декабря 2025 года. В результате, Группа признала эффект от модификации займа в размере 2.904 миллиона тенге как Операций с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Распределения в пользу Самрук-Казына

В 2024 году Группа, в соответствии с постановлением Правительства по строительству социальных объектов в городе Жанаозен и обеспечению жильем жителей города Жанаозен, произвела начисление и выплату обязательств в сумме 16 миллионов тенге и 2.059 миллионов тенге, соответственно (2023 год: в сумме 120 миллионов тенге).

Вклады от связанной стороны

В декабре 2023 года Компания приобрела у дочерней организации Самрук-Казына, ТОО «Samruk-Kazyna Odeu» (далее – СКО) и третьей стороны, АО «УК МЭЗ» ХимПарк Тараз», 99,9% и 0,1% доли участия в ТОО «Полимер Продакшн» (далее – Полимер) за 1.520 миллионов тенге.

Группа приобрела контроль над Полимером и признала ее в качестве дочерней организации. Приобретение было отражено как приобретение дочерней организации у сторон, находящихся под общим контролем, и учтено по методу объединения долей по балансовой стоимости активов и обязательств Полимера, отраженных в бухгалтерских книгах Предшественника.

Разница между переданным возмещением и чистыми активами Полимера в сумме 1.520 миллионов тенге была отражена в составе капитала.

В 2023 году СКО, предыдущий акционер Полимера, внес вклад в уставный капитал Полимера в размере 14.155 миллионов тенге и погасил задолженность Полимера перед третьей стороной в размере 672 миллиона тенге. Группа признала данный вклад в консолидированном отчете об изменениях в капитале как «Вклады от связанных сторон».

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

26. КАПИТАЛ (продолжение)

Прочие операции с Самрук-Казына

В 2023 году, согласно Поручению Президента РК по вопросу строительства Спортивного комплекса в г. Уральск в рамках рабочего визита в Западно-Казахстанскую область от 9 марта 2023 года, Группа произвела начисление обязательства по строительству Спортивного комплекса в размере 17.925 миллионов тенге и отразила его в консолидированном отчёте об изменениях в капитале. Компания произвела предоплату в размере 8.962 миллиона тенге. В 2024 году, Группа увеличила начисленные обязательства по строительству Спортивного комплекса в городе Уральск на сумму 1.989 миллионов тенге (Примечание 29).

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа завершила строительство Спортивного комплекса в г.Уральск, 22 января 2025 года произвела государственную регистрацию акта ввода объекта в эксплуатацию и права собственности. По состоянию на 31 декабря 2024 года, Группа произвела зачет начисленного обязательства на строительство и балансовой стоимости Спортивного комплекса в сумме 19.914 миллионов тенге.

Балансовая стоимость на акцию

В соответствии с решением KASE от 4 октября 2010 года финансовая отчетность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчетную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными KASE правилами.

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года (пересчитано)
В миллионах тенге		
Итого активы	18.934.647	16.941.101
Минус: нематериальные активы	943.156	883.283
Минус: итог обязательства	7.010.363	6.544.487
Чистые активы	10.981.128	9.513.331
Количество простых акций	610.119.493	610.119.493
Балансовая стоимость одной акции (в тысячах тенге)	17,998	15,593

Прибыль на акцию

	2024 год	2023 год
В тысячах тенге		
Средневзвешенное количество простых акций для базовой и разводнённой прибыли на акцию	610.119.493	610.119.493
Базовая и разводнённая прибыль на акцию	1,794	1,578

Неконтрольная доля участия

Ниже представлена информация о дочерних компаниях, в которых Группа имеет существенные неконтрольные доли участия.

	Страна регистрации и осуществления деятельности	31 декабря 2024 года		31 декабря 2023 года	
		Неконтроли- рующая доля участия	Текущая стоимость	Неконтроли- рующая доля участия	Текущая стоимость
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	82.724	45,37%	67.535
КТО	Казахстан	10,00%	63.870	10,00%	59.156
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	22.120	45,37%	18.572
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	(29.521)	45,37%	(25.320)
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	(310.421)	45,37%	(253.347)
РД КМГ	Казахстан	–	–	0,28%	8.215
Прочие			61.440		25.785
			(109.788)		(99.404)

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

26. КАПИТАЛ (продолжение)

Неконтрольная доля участия (продолжение)

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о дочерних организациях на индивидуальной основе на 31 декабря 2024 года и за год, закончившийся на указанную дату, в которых у Группы имеются существенные неконтрольные доли участия:

	Rompetrol Downstream S.R.L.	КТО	Rompetrol Petrochemical s S.R.L.	Rompetrol Vega	Rompetrol Rafinare S.A.
В миллионах тенге					
Обобщенный отчёт о финансовом положении					
Долгосрочные активы	133.296	840.928	2.897	27.976	118.375
Краткосрочные активы	234.461	139.023	46.503	17.223	56.753
Долгосрочные обязательства	(71.025)	(204.199)	(500)	(47.700)	(176.147)
Краткосрочные обязательства	(114.409)	(112.191)	(147)	(62.563)	(683.150)
Итого капитал	182.323	663.561	48.753	(65.064)	(684.169)
Приходится на:					
Акционера материнской компании	99.599	599.691	26.633	(35.543)	(373.748)
Неконтрольную долю участия	82.724	63.870	22.120	(29.521)	(310.421)
Обобщенный отчёт о совокупном доходе					
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	889.308	311.900	–	87.742	1.522.309
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	8.990	65.092	1.312	402	(31.651)
Итого совокупного дохода/(убытка) за год, за вычетом подоходного налога	33.477	72.136	7.821	(9.257)	(125.792)
Приходится на:					
Акционера материнской компании	18.288	64.922	4.273	(5.057)	(68.718)
Неконтрольную долю участия	15.189	7.214	3.548	(4.200)	(57.074)
Дивиденды, объявленные в пользу неконтрольных долей участия	–	(2.500)	–	–	–
Обобщенная информация о денежных потоках					
Операционная деятельность	7.648	90.771	–	22.895	495.168
Инвестиционная деятельность	(4.358)	(69.457)	–	(22.862)	(540.019)
Финансовая деятельность	(7.147)	(27.500)	–	(61)	16.742
Чистое уменьшение в составе денежных средств и их эквивалентов	(3.858)	(4.029)	–	(28)	(28.109)

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

26. КАПИТАЛ (продолжение)

Неконтрольная доля участия (продолжение)

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о дочерних организациях на индивидуальной основе на 31 декабря 2023 года и за год, закончившийся на указанную дату, в которых у Группы имеются существенные неконтрольные доли участия:

В миллионах тенге	Rompetrol Downstream S.R.L.	КТО	Rompetrol Petrochemical s S.R.L.	РД КМГ	Rompetrol Vega	Rompetrol Rafinare S.A.
Обобщенный отчёт о финансовом положении						
Долгосрочные активы	123.201	812.534	1.784	1.190.313	22.949	123.516
Краткосрочные активы	216.576	132.793	39.749	1.546.121	11.676	76.687
Долгосрочные обязательства	(66.489)	(216.157)	(433)	(91.794)	(42.739)	(148.648)
Краткосрочные обязательства	(124.441)	(112.746)	(168)	(217.704)	(47.693)	(609.932)
Итого капитал	148.847	616.424	40.932	2.426.936	(55.807)	(558.377)
Приходится на:						
Акционера материнской компании	81.312	557.268	22.360	2.418.721	(30.487)	(305.030)
Неконтрольную долю участия	67.535	59.156	18.572	8.215	(25.320)	(253.347)
Обобщенный отчёт о совокупном доходе						
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	1.012.646	290.386	—	1.184.834	108.639	1.696.983
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	5.439	69.508	3.125	37.360	(4.278)	(98.216)
Итого совокупного дохода/(убытка) за год, за вычетом подоходного налога	2.352	70.146	2.440	34.250	(3.422)	(90.054)
Приходится на:						
Акционера материнской компании	1.285	63.131	1.333	34.154	(1.869)	(49.195)
Неконтрольную долю участия	1.067	7.015	1.107	96	(1.553)	(40.859)
Дивиденды, объявленные в пользу неконтрольных долей участия	—	(1.500)	—	—	—	—
Обобщенная информация о денежных потоках						
Операционная деятельность	(44.926)	87.839	5	144.334	2.501	(988.089)
Инвестиционная деятельность	(3.264)	(160.028)	—	(319.182)	(2.470)	(64.948)
Финансовая деятельность	49.441	64.418	—	55.725	(31)	1.118.004
Чистое увеличение/(уменьшение) в составе денежных средств и их эквивалентов	1.251	(8.485)	5	(124.491)	—	64.967

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

27. ЗАЙМЫ

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<i>В миллионах тенге</i>		
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.396.818	3.253.754
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения	6,25%	5,36%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	570.583	503.340
Средневзвешенные номинальные ставки вознаграждения (Примечание 34)	8,41%	8,93%
	3.967.401	3.757.094
По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов займы выражены в следующих валютах:		
	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<i>В миллионах тенге</i>		
Доллар США	2.982.986	3.018.895
Тенге	937.610	700.223
Евро	35.601	24.850
Другие валюты	11.204	13.126
	3.967.401	3.757.094
По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов облигации составили:		
	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<i>В миллионах тенге</i>		
Текущая часть	323.290	391.358
Долгосрочная часть	3.644.111	3.365.736
	3.967.401	3.757.094

	Сумма выпуска	Дата погашения	Эффективная ставка вознаграждения	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
<i>В миллионах тенге</i>					
Облигации					
KASE 2023	70 миллиардов тенге	2033 год	11,74% (0,50% номинальная ставка) 12,105% (9,30% номинальная ставка)	45.873	41.375
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге	2035 год	3,50%	642.749	392.158
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	5,00%	396.299	343.005
AIX 2019	150 миллионов долларов США	2024 год	6,375%	–	19.800
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	5,375%	778.795	673.677
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,75%	653.507	569.892
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	4,75%	639.143	552.309
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год		131.604	454.062
Итого				3.287.970	3.046.278

20 марта 2024 года купонная ставка облигаций, выпущенных Компанией и приобретенных Самрук-Казына в 2022 году, была увеличена с 3,00% до 9,30%. В соответствии с МСФО (IFRS) 9 увеличение номинальной ставки привело к существенной модификации, а именно, к прекращению признания облигаций с купонной ставкой 3,00% и признанию облигаций с купонной ставкой 9,30%.

Разница между балансовой стоимостью и справедливой стоимостью облигаций, подлежащих к прекращению признания на дату модификации, в размере 59.769 миллионов тенге была отражена в составе прочих финансовых доходов (Примечание 15) в данной консолидированной финансовой отчетности.

Отрицательная разница между справедливой стоимостью облигаций, подлежащих к прекращению признания, и справедливой стоимостью вновь признанных облигаций в размере 293.288 миллионов тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечание 26).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

27. ЗАЙМЫ (продолжение)

12 сентября 2024 года Компания осуществила частичное досрочное погашение облигаций со сроком погашения в 2027 году на сумму 750 миллионов долларов США (эквивалентно 358.171 миллион тенге).

26 апреля 2023 года Компания осуществила полный досрочный выкуп облигаций с датой погашения в 2025 году по ставке 4,75% в общей сумме 501 миллион долларов США (эквивалентно 227.520 миллионов тенге), включая премию за досрочное погашение и купонное вознаграждение.

27 апреля и 22 ноября 2023 года Компания разместила облигации на сумму 70.000 миллионов тенге со ставкой купона 0,50% годовых и со сроком погашения в 2033 году. Самрук-Казына приобрел данные облигации. Купонная ставка по облигациям ниже рыночной. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 30.824 миллиона тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале (Примечание 26).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

27. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов займы составили:

В миллионах тенге	Сумма выпуска	Дата погашения	Эффективная ставка вознаграждения	На 31 декабря 2024 года	На 31 декабря 2023 года
Займы					
Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank, Alpha Bank, Garanti Bank, OTP Bank, Intesa Sanpaolo)	551,8 миллионов долларов США ¹	2026 год	SOFR O/N+2,50% SOFR 1M+2,75% SOFR1M+2,50%	149.937	141.506
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ. Ltd (Лондонский филиал)	200 миллионов долларов США	2025 год	COF ² (4,33%) + 1,50%	91.405	62.800
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	110 миллиардов тенге	2025 год	11,00%	64.883	94.999
Cargill	100 миллионов долларов США	2026 год	SOFR 3M+2,80%	52.732	46.176
Народный банк	169 миллиардов тенге	2032 год	Базовая ставка НБPK+1,50% 15,20%	49.219	–
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	79 миллиардов тенге	2026 год	(номинальная ставка 7,99%) CPI 6M + 4,00%	43.892	80.992
Европейский Банк реконструкции и развития (ЕБРР)	61 миллиард тенге	2028 год	CPI + 3,75%	37.730	11.822
Народный банк	41,4 миллиардов тенге	2032 год	Ключевая ставка Национального Банка РК+1,50%	31.157	47.391
Синдицированный займ (BCR, Raiffeisen Bank, OTP, Alpha, Garanti)	83 миллиона евро	2029 год	EURIBOR 6M + 3,00%	28.471	24.844
Эни Исатай	–	После начала добычи	–	–	–
Евразийский банк развития	21 миллиард тенге	2033 год	CME TERM SOFR + 3,00%	24.761	5.751
BCP	170 миллионов долларов США	2025 год	Базовая ставка НБPK – 2,00% COF (4,63%) + 2,00%	22.107	–
			SOFR 1M + 2,50%	21.181	37.893
Banca Transilvania	57,96 миллионов евро	2025 год	ROBOR 1M + 2,00%	17.975	15.710
OTP Bank	119 миллионов румынских лей	2030 год	ROBOR 3M + 1,10%	10.087	10.964
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2025 год	COF (4,55%) + 1,80%	7.714	13.839
Народный Банк	41 миллиард тенге	2024 год	17,75 - 18,75%	–	31.487
Credit Agricole	150 миллионов долларов США	2024 год	COF (5,6%) + 2,00%	–	26.936
		После начала коммерческой добычи	–	–	–
Лукойл Казахстан Апстрим	–	–	O/N SOFR + 2,85%	–	47.363
Прочие	–	–	–	26.180	10.343
Итого				679.431	710.816

¹ 275,9 миллионов долларов США возобновляемая кредитная линия.

² Cost of funding (стоимость финансирования).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

27. ЗАЙМЫ (продолжение)

В 2024 году КМГИ частично погасил синдицированный займ на общую сумму 71,88 миллионов долларов США (эквивалентно 33.735 миллионов тенге), включая проценты.

В 2024 году КМГИ получил займ от Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd. на общую сумму 35,91 миллиона долларов США (эквивалентно 16.854 миллиона тенге) по ставке COF (4,33%) + 1,50% и сроком погашения до конца 2025 года для финансирования оборотного капитала.

В 2024 году АНПЗ и ПНХЗ частично погасили займ БРК на общую сумму 46.688 миллионов тенге, включая проценты (Примечание 33).

В 2024 году АНПЗ получил займ от ЕБРР на общую сумму 26.600 миллионов тенге по ставке CPI + 3,75% и сроком погашения до 2028 года для рефинансирования займа Народного банка.

В 2024 году АНПЗ и КТО частично погасили займ Народного банка на общую сумму 21.000 миллионов тенге, включая проценты.

В 2024 году КМГИ погасил займ от ING Bank NV на общую сумму 29,21 миллионов долларов США (эквивалентно 13.709 миллионов тенге).

В 2024 году ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод», дочерняя организация Компании, получило займ от Народного Банка на общую сумму 48.246 миллионов тенге по Базовой ставке НБРК + 1,50% и сроком погашения до конца 2032 года для строительства Нефтегазоперерабатывающего завода.

В 2024 году, на основании уведомления Министерства энергетики РК о расторжении контракта на недропользование по проекту Жение, Компания прекратила признание займа, полученного от Лукойл Казахстан Апстрим (сагу-финансирование) на сумму 48.432 миллиона тенге (Примечание 15).

В 2023 году КМГИ получил Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank) в сумме 307 миллионов долларов США (эквивалентно 140.232 миллиона тенге) для целей финансирования оборотного капитала, на нетто основе.

В 2023 году КМГИ частично погасил Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank) в сумме 73,94 миллиона долларов США (эквивалентно 33.734 миллиона тенге), включая вознаграждение.

В 2023 году КМГИ получил займ от Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ, Ltd на сумму 101 миллион долларов США (эквивалентно 45.855 миллионов тенге), на нетто основе, по ставке вознаграждения COF (5,37%) + 1,80% годовых и со сроком погашения в 2024 году для целей финансирования оборотного капитала.

В 2023 году КМГИ получил займ от ВСР на сумму 83 миллиона долларов США (эквивалентно 38.031 миллион тенге), на нетто основе, по ставке вознаграждения COF (5,7481%) + 1,50% годовых и со сроком погашения в 2024 году для целей финансирования оборотного капитала.

В 2023 году АНПЗ осуществил полное погашение займа от ВТБ Банка (ПАО) в сумме 42.371 миллион рублей (эквивалентно 213.729 миллионов тенге), включая вознаграждение.

В 2023 году АНПЗ частично погасил займы от Народного банка на общую сумму 102.674 милллиона тенге, соответственно, включая вознаграждение.

В 2023 году АНПЗ получил займ от Народного банка в сумме 31.410 миллионов тенге по ставке вознаграждения 17,75-18,75% годовых и со сроком погашения в 2024 году для целей погашения текущих обязательств.

В 2023 году АНПЗ и ПНХЗ частично погасили займ от БРК на общую сумму 31.261 миллион тенге, включая вознаграждение.

В 2023 году на основании уведомления Министерства Энергетики РК о прекращении действия контракта на недропользование, Компания списала займ от Эни Исатай Б.В. по проекту «Исатай» на сумму 4.377 миллионов тенге (Примечание 15).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

27. ЗАЙМЫ (продолжение)

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности:

В миллионах тенге	2024 год				2023 год			
	Краткосроч- ные займы	Долгосроч- ные займы	Облигации	Итого	Краткосроч- ные займы	Долгосроч- ные займы	Облигации	Итого
Сальдо на 1 января	214.457	496.360	3.046.277	3.757.094	173.053	699.611	3.281.722	4.154.386
Получено денежными средствами	34.975	179.919	–	214.894	138.787	176.517	70.000	385.304
Выплата основного долга денежными средствами	(118.862)	(145.496)	(383.051)	(647.409)	(95.296)	(329.830)	(241.106)	(666.232)
Вознаграждение начисленное (Примечание 15)	19.383	41.729	218.115	279.227	17.198	68.901	185.686	271.785
Вознаграждение уплаченное*	(19.422)	(34.195)	(192.286)	(245.903)	(17.030)	(63.606)	(173.836)	(254.472)
Эффект от модификации займа	–	–	233.519	233.519	–	–	–	–
Эффект от первоначального признания займа	–	–	–	–	–	–	(30.824)	(30.824)
Пересчёт валюты отчётности (Доход)/убыток по курсовой разнице	21.907 (897)	32.849 2.245	358.847 6.549	413.603 7.897	(2.297) 42	(2.526) (53.380)	(46.152) (1.520)	(50.975) (54.858)
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 15)	–	(48.442)	–	(48.442)	–	(4.377)	–	(4.377)
Прочие	–	2.921	–	2.921	–	5.050	2.307	7.357
Сальдо на 31 декабря	151.541	527.890	3.287.970	3.967.401	214.457	496.360	3.046.277	3.757.094
Текущая часть	151.541	122.729	49.020	323.290	214.457	125.152	51.749	391.358
Долгосрочная часть	–	405.161	3.238.950	3.644.111	–	371.208	2.994.528	3.365.736

* Вознаграждение уплаченное представлено в консолидированном отчете о движении денежных средств как денежные потоки от операционной деятельности.

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям всех кредитных соглашений. По условиям кредитных соглашений не исполнение ковенантов может привести к погашению долгосрочных займов по первому требованию. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов, Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

27. ЗАЙМЫ (продолжение)

Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой

На 31 декабря 2024 года некоторые займы, выраженные в иностранной валюте, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения для хеджирования подверженности Группы валютному риску. В 2024 году расход от курсовой разницы в размере 358.847 миллионов тенге (2023 год: доход от курсовой разницы в размере 46.152 миллиона тенге) был реклассифицирован в состав прочего совокупного дохода и зачтен против дохода от пересчёта зарубежных подразделений.

Между объектом хеджирования и инструментом хеджирования существует экономическая взаимосвязь, поскольку чистая инвестиция создает валютный риск, который совпадает с валютным риском по займам в долларах США. Группа установила коэффициент хеджирования 1:1, поскольку базовый риск инструмента хеджирования идентичен компоненту хеджируемого риска. Неэффективность хеджирования возникнет, когда сумма инвестиций в зарубежную дочернюю компанию станет меньше, чем сумма заимствований с фиксированной ставкой. На 31 декабря 2024 и 2023 годов неэффективной части хеджа не было.

28. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

Будущие минимальные арендные платежи, вместе с текущей стоимостью чистых минимальных арендных платежей, представлены следующим образом:

	Минимальные арендные платежи		Текущая стоимость минимальных арендных платежей	
	На 31 декабря 2024 года	На 31 декабря 2023 года	На 31 декабря 2024 года	На 31 декабря 2023 года
	<i>В миллионах тенге</i>			
В течение одного года	26.471	19.767	20.882	17.400
От 2 до 5 лет включительно	56.149	49.777	29.308	26.128
Свыше пяти лет	102.326	89.424	74.026	61.752
	184.946	158.968	124.216	105.280
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	(60.730)	(53.688)	–	–
Текущая стоимость минимальных арендных платежей	124.216	105.280	124.216	105.280
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	(26.471)	(19.767)	(20.882)	(17.400)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	158.475	139.201	103.334	87.880

По состоянию на 31 декабря 2024 года расчёт суммы процентов основывается на эффективных ставках вознаграждения от 2,95% до 25,29% (31 декабря 2023 года: от 2,95% до 20,65%).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

28. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2024 и 2023 годов, изменения в обязательствах по аренде представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Сальдо на 1 января	105.280	81.554
Поступления по аренде	23.790	55.740
Начисленное вознаграждение (Примечание 15)	8.444	7.420
Выплата основного долга	(26.118)	(26.933)
Вознаграждение уплаченное (Доход)/убыток по курсовой разнице	(1.279)	(1.936)
Пересчёт валюты отчётности	(4.611)	1.964
Модификация	14.842	(1.442)
Досрочное расторжение	7.386	3.938
Другое	(2.661)	(15.025)
Сальдо на 31 декабря	(857)	–
	124.216	105.280

29. РЕЗЕРВЫ

<i>В миллионах тенге</i>	Обязатель-ства по выбытию активов	Экологи-ческие обязатель-ства	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Резерв на 31 декабря 2022 года	128.872	81.353	10.923	48.397	269.545
Пересчёт валюты отчётности	(1.506)	(1.062)	(44)	(333)	(2.945)
Изменение в оценке	10.019	(1.198)	–	142	8.963
Увеличение на сумму амортизации дисконта (Примечание 15)	10.556	2.719	–	123	13.398
Резерв за год	57.996	416	482	31.608	90.502
Поступление при объединении предприятий (Примечание 6)	4.346	–	–	–	4.346
Неиспользованный резерв (Примечание 35)	(356)	–	(4.319)	(28.364)	(33.039)
Использование резерва	(1.222)	(5.167)	(68)	(4.518)	(10.975)
Резерв на 31 декабря 2023 года	208.705	77.061	6.974	47.055	339.795
Пересчёт валюты отчётности	11.879	9.137	158	3.002	24.176
Изменение в оценке	(18.446)	(210)	–	(14)	(18.670)
Увеличение на сумму амортизации дисконта (Примечание 15)	17.082	1.647	–	141	18.870
Резерв за год	4.225	–	61	6.601	10.887
Переводы и реклассификации в состав прочих финансовых обязательств (Примечание 35)	–	–	–	(4.742)	(4.742)
Неиспользованный резерв	(788)	(2.377)	(4.305)	(131)	(7.601)
Использование резерва (Примечание 26)	(1.465)	(6.139)	–	(27.458)	(35.062)
Резерв на 31 декабря 2024 года	221.192	79.119	2.888	24.454	327.653

Подробное описание существенных резервов, включая существенные оценки и использованные суждения, включено в Примечание 4.

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	Обязатель-ства по выбытию активов	Экологи-ческое обязатель-ство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Текущая часть	1.440	1.910	2.888	13.286	19.524
Долгосрочная часть	219.752	77.209	–	11.168	308.129
Резерв на 31 декабря 2024 года	221.192	79.119	2.888	24.454	327.653
Текущая часть	2.847	3.751	6.974	20.004	33.576
Долгосрочная часть	205.858	73.310	–	27.051	306.219
Резерв на 31 декабря 2023 года	208.705	77.061	6.974	47.055	339.795

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

30. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В миллионах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Торговая кредиторская задолженность	598.787	663.930
Прочие финансовые обязательства		
Задолженность перед сотрудниками	78.950	72.970
Прочая кредиторская задолженность	40.534	42.562
Производные финансовые инструменты	2.950	114
Прочие	53.812	49.050
	176.246	164.696
Краткосрочная часть	169.150	145.953
Долгосрочная часть	7.096	18.743
	176.246	164.696
Прочие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	227.046	153.962
Прочие	15.432	15.328
	242.478	169.290
Краткосрочная часть	206.303	131.513
Долгосрочная часть	36.175	37.777
	242.478	169.290

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов:

В миллионах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Доллар США	389.492	444.674
Тенге	137.939	153.016
Румынская лея	56.388	51.244
Евро	6.296	8.157
Другие валюты	8.672	6.839
Итого	598.787	663.930

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов, по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим финансовым обязательствам проценты не начислялись.

31. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

В миллионах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
НДС	28.394	23.233
Налог на добычу полезных ископаемых	15.782	30.485
Рентный налог на экспорт сырой нефти	15.071	37.557
Социальный налог	7.436	7.620
Индивидуальный подоходный налог	6.042	9.424
Налог с оборота	4.847	–
Акцизы	1.871	1.537
Налог у источника выплаты за нерезидента	59	1.957
Прочие	4.129	4.687
	83.631	116.500

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

32. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Предоплата по подоходному налогу на 31 декабря 2024 года в сумме 41.170 миллионов тенге (в 2023 году: 33.051 миллион тенге) представляет собой, в основном, корпоративный подоходный налог. Обязательства по подоходному налогу на 31 декабря 2024 года в сумме 15.600 миллионов тенге (в 2023 году: 28.285 миллионов тенге) представляет собой, в основном, корпоративный подоходный налог.

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, 2024 и 2023 годов включают:

В миллионах тенге	2024 год	2023 год (пересчитано)
Текущий подоходный налог:		
Корпоративный подоходный налог	168.573	117.003
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	81.138	86.287
Альтернативный налог на недропользование	2.628	–
Налог на сверхприбыль	1.149	691
Отложенный подоходный налог:		
Корпоративный подоходный налог	131.419	109.578
Альтернативный налог на недропользование	5.734	(10.391)
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов	(27.554)	(33.376)
Расходы по подоходному налогу	363.087	269.792

Сверка расходов по подоходному налогу, рассчитанных от бухгалтерской прибыли до налогообложения по нормативной ставке подоходного налога (20% в 2024 и 2023 годах) к расходам по подоходному налогу, представлена следующим образом за годы, закончившиеся 31 декабря:

В миллионах тенге	2024 год	2023 год (пересчитано)
Прибыль до учёта подоходного налога	1.457.334	1.196.470
Ставка подоходного налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу по бухгалтерской прибыли	291.467	239.294
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний	(60.724)	(55.703)
Прочие необлагаемые доходы и расходы, не идущие на вычет	28.874	44.981
Эффект отличных ставок корпоративного подоходного налога	61.780	74.959
Альтернативный налог на недропользование	8.362	(10.391)
Налог на сверхприбыль	1.149	691
Изменение в непризнанных активах по отложенному налогу	32.179	(24.039)
Расходы по подоходному налогу	363.087	269.792

КМГ Кашаган Б.В. и КМГ Карачаганак имеют Соглашение о Разделе Продукции и Окончательное Соглашение о Разделе Продукции, соответственно, предусматривающие стабилизированный налоговый режим по Налоговому кодексу 1997 года, который должен применяться в течение всего периода действия вышеуказанных соглашений. Самое большое налоговое влияние от применения стабилизированного налогового режима - применение налоговой ставки подоходного налога в 30% к налогооблагаемой прибыли.

Ставки налога на прибыль для компаний, осуществляющих деятельность в юрисдикциях, таких как Нидерланды, Румыния и Швейцария, составляют от 11,89% до 25,8%.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

32. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Сальдо отложенного налога, рассчитанного посредством применения установленных законом ставок налога, действующих на отчётные даты, к временным разницам между основой для расчёта активов и обязательств и суммами, отраженными в консолидированной финансовой отчётности на 31 декабря, включают следующее:

	2024 год				2023 год (пересчитано)					
	Корпоративный подоходный налог	Альтернативный налог на недропользование	Налог у источника	Итого	Отраженный в составе прибыли или убытка	Корпоративный подоходный налог	Альтернативный налог на недропользование	Налог у источника	Итого	Отраженный в составе прибыли или убытка
<i>В миллионах тенге</i>										
Активы по отложенному налогу										
Основные средства	23.894	–	–	23.894	875	23.019	–	–	23.019	(934)
Перенесенные налоговые убытки	608.820	–	–	608.820	(74.465)	683.285	–	–	683.285	(2.191)
Начисленные обязательства в отношении работников	5.360	–	–	5.360	(2.268)	7.628	–	–	7.628	1.004
Обесценение финансовых активов	9.361	–	–	9.361	1.256	8.105	–	–	8.105	8.104
Обязательство за загрязнение окружающей среды	2.070	–	–	2.070	(961)	3.031	–	–	3.031	(728)
Прочие	86.668	4.291	–	90.959	59.281	105.081	10.334	–	115.415	68.186
Минус: непризнанные активы по отложенному налогу	(583.520)	–	–	(583.520)	(32.179)	(551.341)	–	–	(551.341)	24.039
Минус: активы по отложенному налогу, зачтенные с обязательствами по отложенному налогу	(106.239)	–	–	(106.239)	117.074	(223.313)	–	–	(223.313)	(35.364)
Активы по отложенному налогу	46.414	4.291	–	50.705	68.613	55.495	10.334	–	65.829	62.116
Обязательства по отложенному налогу										
Основные средства	858.119	231	–	858.350	88.577	769.233	540	–	769.773	204.863
Нераспределенная прибыль совместных предприятий и ассоциированных компаний	–	–	634.427	634.427	(27.554)	–	–	571.270	571.270	(33.376)
Прочее	5.298	–	–	5.298	115	5.209	–	–	5.209	(8.196)
Минус: активы по отложенному налогу, зачтенные с обязательствами по отложенному налогу	(106.239)	–	–	(106.239)	117.074	(223.313)	–	–	(223.313)	(35.364)
Обязательства по отложенному налогу	757.178	231	634.427	1.391.836	178.212	551.129	540	571.270	1.122.939	127.927
Чистые обязательства по отложенному налогу	710.764	(4.060)	634.427	1.341.131		495.634	(9.794)	571.270	1.057.110	
Расходы по отложенному налогу					109.599					65.811

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

32. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)

Отложенный корпоративный подоходный налог и налог на сверхприбыль определяются в отношении каждого контракта на недропользование. Отложенный подоходный налог также определяется для видов деятельности, не входящих в объём контрактов на недропользование. Отложенный налоговый актив признается только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемого дохода, относительно которого актив может быть использован. Отложенные налоговые активы уменьшаются в той степени, в которой больше не существует вероятности того, что связанные с ними налоговые льготы будут реализованы. На 31 декабря 2024 года непризнанные отложенные налоговые активы в основном относились к перенесенным налоговым убыткам в сумме 583.520 миллионов тенге (на 31 декабря 2023 года: 551.341 миллион тенге).

Перенесенные налоговые убытки в РК по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов истекают в течение десяти лет с момента возникновения для целей налогообложения.

Изменения в обязательствах/(активах) по отложенному налогу представлены следующим образом:

	2024 год				2023 год (пересчитано)			
	Корпоративный подоходный налог	Альтернативный налог на недропользование	Налог у источника	Итого	Корпоративный подоходный налог	Альтернативный налог на недропользование	Налог у источника	Итого
<i>В миллионах тенге</i>								
Сальдо отложенного обязательства на 1 января, нетто	495.634	(9.794)	571.270	1.057.110	341.068	597	615.747	957.412
Пересчёт валюты отчётности	83.737	–	90.711	174.448	(4.091)	–	(11.101)	(15.192)
Налоговый убыток/(доход) отраженный в составе прибыли или убытка за год	131.419	5.734	(27.554)	109.599	109.578	(10.391)	(33.376)	65.811
Налоговый убыток за год, отраженный в составе прочего совокупного дохода	(26)	–	–	(26)	327	–	–	327
Поступления при объединении предприятий (Примечание 6)	–	–	–	–	48.752	–	–	48.752
Сальдо отложенного обязательства на 31 декабря, нетто	710.764	(4.060)	634.427	1.341.131	495.634	(9.794)	571.270	1.057.110

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

33. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, предоставленных на основании тарифов. непогашенные остатки на конец периода, в основном, являются необеспеченными и беспроцентными, расчёты по которым производятся наличными. Группа признает резервы под ОКУ по задолженности от связанных сторон в соответствии с теми же принципами и политикой под ОКУ, применяемыми для определения ОКУ по задолженности перед третьими сторонами.

Остатки по расчётам

В следующей таблице приводятся общие суммы остатков по расчетам со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов:

	31 декабря	Задолжен- ность связанных сторон*	Задолжен- ность связанным сторонам*	Деньги и депозиты на счетах связанных сторон	Задолжен- ность по займам полученны м от связанных сторон	Задолжен- ность по финан- совым активам и займам выданным связанным сторонам
В миллионах тенге						
Компании, входящие в Самрук-Казына	2024 года 2023 года	57.787 43.080	2.716 4.392	56.849 5.911	688.622 453.333	54.489 50.665
Ассоциированные компании	2024 года 2023 года	18.314 8.681	13.650 2.962	– –	– –	– –
Прочие контролируемые государством стороны	2024 года 2023 года	2.611 3.188	3.407 1.419	– –	65.999 80.992	38.329 43.709
Совместные предприятия	2024 года 2023 года	32.014 68.413	162.787 235.725	– –	– –	106.338 104.706

* Суммы в основном классифицированы как «Торговая дебиторская задолженность» и «Торговая кредиторская задолженность»

Задолженность связанных сторон/связанным сторонам

Компании, входящие в Самрук-Казына

В 2024 году, Компания реализовала Самрук-Казына инвестиционную недвижимость с балансовой стоимостью 13.503 миллиона тенге. Согласно условиям договора купли-продажи цена реализации составила 22.872 миллиона тенге с отсрочкой платежа до июня 2027 года. Разница между ценой реализации, являющейся справедливой стоимостью, и номинальной стоимостью задолженности Самрук-Казына в размере 8.741 миллион тенге отражена в данной консолидированной финансовой отчетности как финансовые расходы (Примечание 15).

По состоянию на 31 декабря 2024 года задолженность связанных сторон, в основном представлена дебиторской задолженностью за покупку нефтепродуктов АО «НК «Казахстан Темир Жолы», дочерней организации Самрук-Казына, на сумму 26.027 миллионов тенге (31 декабря 2023 года: 30.793 миллиона тенге).

По состоянию на 31 декабря 2023 года задолженность перед Самрук-Казына за исполнение опциона по праву на обратный выкуп 50% акций КМГ Кашаган Б.В. была полностью погашена на сумму 364 миллиона долларов (эквивалентно 163.770 миллионов тенге по курсу на дату оплаты).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

33. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Задолженность связанных сторон/связанным сторонам (продолжение)

Совместные предприятия

По состоянию на 31 декабря 2024 года задолженность перед совместными предприятиями была в основном выражена кредиторской задолженностью за сырую нефть ТШО на сумму 143.651 миллион тенге (31 декабря 2023 года: 181.831 миллион тенге).

Деньги и депозиты на счетах связанных сторон

Компании, входящие в Самрук-Казына

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа имеет текущие счета и срочные вклады в составе денежных средств в тенге и долларах на счетах АО «Казпочта», дочерней организации Самрук-Казына, на общую сумму 56.849 миллионов тенге (31 декабря 2023 года: 5.911 миллионов тенге).

Задолженность по займам полученным от связанных сторон

Компании, входящие в Самрук-Казына

По состоянию на 31 декабря 2024 года задолженность по займам полученным от связанных сторон, в основном представлена облигациями, выпущенными Компанией в 2022 году и приобретенными Самрук-Казына, на сумму 642.749 миллионов тенге (31 декабря 2023 года: 392.158 миллионов тенге) (Примечание 27).

Прочие контролируемые государством стороны

По состоянию на 31 декабря 2024 года займы, подлежащие выплате связанным сторонам, в основном представлены займами, полученными АНПЗ от БРК, на общую сумму 43.892 миллиона тенге (31 декабря 2023 года: займы, полученные АНПЗ и ПНХЗ от БРК, на общую сумму 80.992 миллиона тенге) (Примечание 27).

Задолженность по финансовым активам и займам выданным связанным сторонам

Компании, входящие в Самрук-Казына

По состоянию на 31 декабря 2024 года задолженность по финансовым активам и займам выданным связанным сторонам, в основном представлена облигациями, выпущенными Самрук-Казына на сумму 22.461 миллион тенге, за вычетом резерва под ОКУ (31 декабря 2023 года: 20.963 миллиона тенге).

Прочие контролируемые государством стороны

В течение 2024 года, Группа осуществила покупку краткосрочных нот НБ РК на общую сумму 308.147 миллионов тенге со ставкой вознаграждения 13,71%, а также приобретенные в 2023 и 2024 годах Группой краткосрочные ноты НБ РК на сумму 302.600 миллионов тенге были обратно выкуплены эмитентом.

В течение 2023 года, Группа осуществила покупку краткосрочных нот НБ РК на общую сумму 451.598 миллионов тенге со ставкой вознаграждения 15,96%, а также приобретенные в 2022 и 2023 годах Компанией краткосрочные ноты НБ РК на сумму 425.263 миллиона тенге были обратно выкуплены эмитентом.

Совместные предприятия

По состоянию на 31 декабря 2024 года задолженность по финансовым активам и займам выданным связанным сторонам, в основном, представлена займами, выданными Ural Group Limited, TOO «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» и TOO «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» на общую сумму 94.732 миллиона тенге (31 декабря 2023 года: 73.990 миллионов тенге).

В течение 2024 года Группа предоставила займы связанным сторонам на сумму 67.980 миллионов тенге и получила 45.023 миллиона тенге в качестве погашения займа от связанных сторон (2023 год: 44.672 миллиона тенге и 35.963 миллиона тенге, соответственно).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

33. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Обороты по сделкам

В следующей таблице приводятся общие суммы по сделкам, которые были заключены со связанными сторонами в течение 2024 и 2023 годов:

		Продажи связанным сторонам*	Приобре- тения у связанных сторон*	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
В миллионах тенге					
Компании, входящие в Самрук-Казына	2024 год	169.073	90.515	68.847	80.315
	2023 год	158.392	33.705	4.058	39.795
Ассоциированные компании	2024 год	43.888	84.599	154	–
	2023 год	12.742	81.497	194	–
Прочие контролируемые государством стороны	2024 год	1.329	49.934	7.458	10.773
	2023 год	346	31.349	5.421	12.475
Совместные предприятия	2024 год	410.418	1.744.984	13.534	6.324
	2023 год	439.502	1.709.923	17.540	–

* Суммы в основном классифицированы как «Выручка по договорам с покупателями», «Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов», «Производственные расходы», «Расходы по транспортировке и реализации» и «Общие и административные расходы»

Продажи связанным сторонам/приобретения у связанных сторон

Совместные предприятия

В 2024 году продажи совместным предприятиям были представлены, в основном, транспортно-грузовым обслуживанием, предоставленным ТПО на сумму 21.138 миллионов тенге (2023 год: 22.613 миллионов тенге), услугам по транспортировке и обслуживанию нефти, предоставленным ММГ, на сумму 67.770 миллионов тенге и 113.330 миллионов тенге, соответственно (2023 год: 67.755 миллионов тенге и 137.855 миллионов тенге, соответственно).

В 2024 году покупки у совместных предприятий, в основном, были связаны с покупками сырой нефти у ТПО на сумму 1.703.581 миллион тенге (2023 год: 1.602.095 миллионов тенге).

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

За годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Совета Директоров и Правления Группы), включенная в общие и административные расходы в консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 7.568 миллионов тенге и 7.769 миллионов тенге, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам деятельности.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

34. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые инструменты Группы включают займы полученные и выданные, финансовые гарантии, денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады, а также дебиторскую и кредиторскую задолженность. Основными рисками, возникающими по финансовым инструментам Группы, являются риск изменения процентной ставки, валютный риск и кредитный риск. Группа, также, отслеживает рыночный риск и риск ликвидности, возникающие по всем её финансовым инструментам.

Рыночный риск

Группа подвержена влиянию рисков конъюнктуры рынка, возникающих в связи с открытыми позициями по процентным ставкам, валютам и ценным бумагам, которые, в свою очередь, подвержены общим и специфическим колебаниям рынка. Группа управляет рисками конъюнктуры рынка посредством периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть в результате неблагоприятных изменений конъюнктуры, а также путем установления соответствующих требований к рентабельности и залоговому обеспечению. Анализ чувствительности в следующих разделах приведен по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов.

Валютный риск

В результате значительных сумм займов и кредиторской задолженности, выраженных в долларах США, на консолидированный отчёт о финансовом положении Группы могут оказать значительное влияние изменения в обменных курсах доллара США к тенге. Группа также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает по доходам в долларах США. В Группе существует политика управления валютным риском в долларах США, связанная с сопоставлением финансовых активов и финансовых обязательств, выраженных в долларах США. В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Группы до налогообложения (вследствие изменения в денежных потоках активов и обязательств), к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при том условии, что все остальные параметры приняты величинами постоянными. Колебания курсов других валют не рассматриваются ввиду их незначительности для консолидированных результатов деятельности Группы.

	Увеличение/ (уменьшение) в обменном курсе доллара США	Влияние на прибыль до налого- обложения
В миллионах тенге		
2024 год	+9% (7%)	(100.651) 81.317
2023 год	+14% (14%)	(224.731) 224.731

Риск изменения процентных ставок

Риск, связанный с изменением процентных ставок, представляет собой риск колебания стоимости финансового инструмента в результате изменения процентных ставок на рынке. Подверженность Группы риску изменений в рыночных процентных ставках в основном относится к долгосрочным займам Группы с плавающей процентной ставкой. Политика Группы предусматривает управление риском изменения процентной ставки посредством использования комбинации фиксированных и переменных процентных ставок по займам.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

34. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Рыночный риск (продолжение)

Риск изменения процентных ставок (продолжение)

В следующей таблице представлен анализ чувствительности прибыли Группы до налогообложения (вследствие наличия займов с плавающей процентной ставкой) к возможным изменениям в процентной ставке, при этом все другие параметры приняты величинами постоянными. Существенное влияние на капитал Группы отсутствует.

В миллионах тенге	Увеличение/ уменьшение в базисных пунктах	Влияние на прибыль до налого- обложения
2024 год		
SOFR	+4,50	(25.680)
	+0,39	(2.226)
2023 год		
SOFR	+3,97	(19.982)
	-3,97	19.982

Кредитный риск

Группа совершает сделки исключительно с известными и кредитоспособными сторонами. В соответствии с политикой Группы все клиенты, желающие совершать торговые операции на условиях коммерческого кредита, подлежат процедуре кредитной проверки. Кроме того, дебиторскую задолженность такого покупателя подлежит постоянному мониторингу для обеспечения уверенности в том, что риск невозврата задолженности для Группы минимален. Максимальный размер риска является текущей стоимостью, как это раскрыто в *Примечании 23*. У Группы отсутствуют существенные концентрации кредитного риска.

В отношении кредитного риска, связанного с прочими финансовыми активами Группы, которые включают денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады, займы и дебиторская задолженность от связанных сторон и прочие финансовые активы, риск Группы связан с возможностью дефолта контрагента, при этом максимальный риск равен текущей стоимости данных инструментов.

В следующей таблице показан риск профиль по денежным средствам, краткосрочным и долгосрочным депозитам Группы в банках по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов с использованием обозначений кредитных рейтингов «Fitch», либо при отсутствии таковых, с использованием их эквивалентов в рейтингах «S&P» и «Moody's».

	На 31 декабря	
	2024 год	2023 год
от «AA-» до «A+»	18%	19%
от «A» до «A-»	65%	58%
от «BBB+» до «BBB-»	11%	18%
от «BB+» до «BB-»	6%	5%
от «B+» до «B-»	–	–

Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностью того, что Группа столкнется с трудностями при привлечении средств для выполнения своих финансовых обязательств. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности оперативно реализовать финансовый актив по стоимости, приближенной к его справедливой стоимости.

Требования к ликвидности регулярно контролируются и руководство следит за наличием средств в объёме, достаточном для выполнения обязательств по мере их возникновения.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

34. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Риск ликвидности (продолжение)

В следующей таблице представлена информация по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов о договорных недисконтированных платежах по финансовым обязательствам Группы в разрезе сроков погашения этих обязательств.

В миллионах тенге	Не более 1 месяца	Свыше 1 месяца, но не более 3 месяцев	Свыше 3 месяцев, но не более 1 года	Свыше 1 года, но не более 5 лет	Свыше 5 лет*	Итого
На 31 декабря 2024 года						
Займы*	8.311	4.279	508.247	1.760.405	5.449.825	7.731.067
Торговая кредиторская задолженность	208.205	226.758	163.824	–	–	598.787
Финансовые гарантии**	–	59	32.269	14.991	–	47.319
Задолженность по аренде	2.788	4.488	19.195	56.149	102.326	184.946
Прочие финансовые обязательства	63.206	44.567	77.932	8.990	–	194.695
	282.510	280.151	801.467	1.840.535	5.552.151	8.756.814

На 31 декабря 2023 года						
Займы*	38.896	1.329	503.846	1.413.755	4.738.778	6.696.604
Торговая кредиторская задолженность	122.306	340.634	200.991	–	–	663.931
Финансовые гарантии**	–	64	–	46.555	–	46.619
Задолженность по аренде	2.124	1.964	15.679	49.777	89.424	158.968
Прочие финансовые обязательства	71.323	24.605	69.792	20.067	–	185.787
	234.649	368.596	790.308	1.530.154	4.828.202	7.751.909

* Группа исключает из недисконтированных платежей задолженность по займам, подлежащую погашению партнерам по проектам, в соответствии с соглашениями о совместном финансировании, в виду неопределённости наступления сроков погашения. На 31 декабря 2024 года, задолженность по займам перед партнерами составила 31.926 миллионов тенге (31 декабря 2023 года: 57.656 миллионов тенге).

** Группа включает финансовые гарантии в таблицу ликвидности, однако, денежные оттоки по финансовым гарантиям зависят от определённых событий. Финансовая гарантия – это договор, согласно которому эмитент обязан произвести определённые выплаты с целью возмещения держателю инструмента убытка, понесенного им в связи с тем, что определённый должник не в состоянии совершить платеж в установленный срок в соответствии с первоначальными или пересмотренными условиями долгового инструмента. В 2024 и 2023 годах не было случаев использования существенных финансовых гарантий.

Управление капиталом

Основной целью Группы в отношении управления капиталом является максимизация акционерной стоимости. Группа управляет своим капиталом для того, чтобы продолжать придерживаться принципа непрерывной деятельности наряду с максимизацией доходов для заинтересованных сторон посредством оптимизации баланса задолженности и капитала.

Компания стремится составить структуру капитала для осуществления плана капитальных инвестиций и поддерживать кредитный рейтинг инвестиционного уровня в течение всего цикла. Поддержание финансовой гибкости является стратегически важным, чтобы противостоять цикличности индустрии и для осуществления органических и неорганических инвестиционных решений. Компания имеет расширенный внутренний процесс согласования капитальных затрат, новых проектов и получения займов.

В целях управления капиталом Группы структура капитала Группы состоит из задолженности, которая включает займы (*Примечание 27*), минус денежные средства и их эквиваленты (*Примечание 25*), краткосрочные банковские депозиты (*Примечание 20*) и капитал, включающий выпущенный капитал, дополнительный оплаченный капитал, прочие резервы и нераспределённую прибыль (*Примечание 26*).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

34. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Управление капиталом (продолжение)

Руководство Группы регулярно осуществляет анализ структуры капитала. Как часть этого анализа руководство рассматривает стоимость капитала и риски, связанные с каждым классом капитала. Для достижения данной цели управление капиталом, среди прочего, должно обеспечивать выполнение всех договорных условий по процентным кредитам и займам, которые определяют требования в отношении структуры капитала. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов, договорные условия по процентным кредитам и займам не нарушались (Примечание 27).

	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года (пересчитано)
В миллионах тенге		
Займы	3.967.401	3.757.094
Минус: денежные средства и их эквиваленты и краткосрочные банковские депозиты	2.730.267	2.047.885
Чистая задолженность	1.237.134	1.709.209
Капитал	11.924.284	10.396.614
Капитал и чистая задолженность	13.161.418	12.105.823

Стратегия, цели, политика и процедуры управления капиталом в течение периодов, закончившихся 31 декабря 2024 и 2023 годов, не изменялись.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

34. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Ниже приведена информация о балансовой и справедливой стоимости определенных финансовых инструментов Группы по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов:

В миллионах тенге	31 декабря 2024 года					31 декабря 2023 года				
	Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки			Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Облигации к получению от Самрук-Казына	32.479	27.650	–	27.650	–	20.963	16.797	–	16.797	–
Ноты НБ РК	38.329	38.329	–	38.329	–	43.708	43.708	–	43.708	–
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон по справедливой стоимости через прибыль и убыток	93.743	93.743	–	–	93.743	99.901	99.901	–	–	99.901
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	34.445	36.700	–	21.838	14.862	48.299	48.502	–	–	48.502
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.396.818	3.238.502	2.406.715	831.787	–	3.253.754	3.051.997	2.452.370	599.627	–
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	570.583	570.656	–	570.656	–	503.340	503.340	–	503.340	–

По всем остальным финансовым инструментам балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости.

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и прочие долговые инструменты были рассчитаны посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

Все финансовые инструменты, в отношении которых справедливая стоимость признается или раскрывается, классифицируются в иерархии справедливой стоимости на основе данных самого низкого уровня, которые являются значимыми для оценки справедливой стоимости в целом, следующим образом:

- Уровень 1 – котируемые (нескорректированные) рыночные цены на активных рынках для идентичных активов или обязательств;
- Уровень 2 – методы оценки, для которых прямо или косвенно наблюдаются исходные данные самого низкого уровня, значимые для оценки справедливой стоимости;
- Уровень 3 – методы оценки, для которых исходные данные самого низкого уровня, значимые для оценки справедливой стоимости, не наблюдаются.

В течение отчетного периода не было никаких переводов между Уровнем 1 и Уровнем 2, а также не осуществлялось перемещений в Уровень 3 или из него.

Для активов и обязательств, которые признаются по справедливой стоимости на постоянной основе, Группа определяет, произошли ли переводы между уровнями в иерархии, путем переоценки по категориям (на основе входных данных самого низкого уровня, которые важны для оценки справедливой стоимости в целом) в конце каждого отчетного периода. В течение года не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

(продолжение)

34. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Ниже представлены значительные ненаблюдаемые исходные данные, используемые для оценок справедливой стоимости, отнесённые к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости:

	Метод долевой оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон на 31 декабря	
			2024 год	2023 год
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	12,20%-7,90%	7,30-18,5%
Выпущенные финансовые гарантии			7,6%	7,8%

35. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Операционная среда

В Казахстане продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Будущая стабильность казахстанской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Риск изменения цен на товары

Большая часть доходов Группы генерируется от продажи товаров, в основном сырой нефти и нефтепродуктов. Исторически, цены на данные продукты были непостоянными и значительно менялись в ответ на изменения в спросе и предложении, рыночную неопределённость, деятельность мировой и региональной экономики и цикличности в индустриях. Цены, также, подвержены влиянию действий Правительства, включая наложение тарифов и импортных пошлин, биржевой спекуляции, увеличении в возможности или избыточного снабжения продуктов Группы на основные рынки. Эти внешние факторы и изменения на рынках осложняют оценку будущих цен. Существенное или затянувшееся снижение в ценах на товары могут значительно или отрицательно повлиять на деятельность Группы, финансовые результаты и денежные потоки от операций. Группа, в основном, не хеджирует свою подверженность риску изменения цен на товары.

Налогообложение

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. Передки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 80% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 1,25. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих начислению налогов. Налоговые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение пяти календарных лет, предшествующих году, в котором проводится налоговая проверка.

Руководство полагает, что по состоянию на 31 декабря 2024 года его интерпретация соответствующего законодательства является соответствующей, и существует вероятность того, что налоговые позиции Группы будут подтверждены, за исключением случаев, предусмотренных в настоящей консолидированной финансовой отчетности или иным образом раскрытых в данной консолидированной финансовой отчетности.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

(продолжение)

35. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Контроль по трансфертному ценообразованию

Контроль по трансфертному ценообразованию в Казахстане имеет очень широкий спектр и применяется ко многим операциям, которые напрямую или косвенно связаны с международными сделками, независимо от того, являются ли стороны сделок связанными или нет. «Закон о трансфертном ценообразовании» (далее – Закон) требует, чтобы все налоги, применимые к операциям, были рассчитаны на основании рыночных цен, определённых по принципу вытянутой руки. Закон в Казахстане вступил в силу с 1 января 2009 года. Закон не является четко выраженным и некоторые из его положений имеют небольшой опыт применения. Более того, Закон не предоставляет детальных инструкций по его применению к различным видам операций, в результате чего существует риск того, что позиция налоговых органов может отличаться от позиции Группы, что может привести к дополнительным суммам налогов, штрафов и пени. По состоянию на 31 декабря 2024 года Руководство считает, что его толкование применимого законодательства по трансфертному ценообразованию является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по трансфертному ценообразованию будет подтверждена.

Комплексные налоговые проверки на нефтеперерабатывающих заводах Группы

Все три крупнейшие нефтеперерабатывающие заводы Группы, АНПЗ, ПНХЗ и ПКОП, прошли комплексную налоговую проверку за несколько лет (до 2020 года) в 2020-2022 годах. По результатам проверок общая сумма доначислений по НДС составила 37.728 миллионов тенге, по КППН 17.830 миллионов тенге, по прочим налогам 476 миллионов тенге, включая пени по всем доначислениям на сумму 8.959 миллионов тенге, а также сумма уменьшения переносимых убытков составила 119.871 миллион тенге.

АНПЗ, ПНХЗ и ПКОП не согласились с результатами проверок и обжаловали их в установленном государством порядке. Апелляции заводов находятся на рассмотрении Министерства финансов РК.

ПКОП обжаловал одно из уведомлений в части суммы доначислений по налогам и пени в общем размере 3.694 миллиона тенге. Однако, 15 февраля 2024 года Коллегия по гражданским делам Верховного суда отменила принятое 15 ноября 2021 года Судебной коллегией по гражданским делам суда города Шымкент решение в пользу ПКОП.

В течение 2024 года со стороны ПКОП предпринимались меры по обжалованию решения Судебной коллегии по гражданским делам Верховного суда в Генеральной прокуратуре Республики Казахстан. Однако, ввиду отсутствия процессуальной возможности в рассмотрении ходатайств было отказано. Соответственно, ПКОП признал резерв и произвел уплату налога и пени в размере 3.694 миллиона тенге. Тем не менее, Группа продолжает работу по обжалованию принятого решения.

Потенциальная сумма доначислений по налогу на добавленную стоимость (НДС) за период с 2020 года по 2024 год подлежит расчету путем умножения ставки НДС в размере 12% на сумму акциза, возмещаемого давальцем, без учета потенциальных сумм штрафов и пени, предусмотренных Кодексом РК об административных правонарушениях.

Исчисление суммы акциза производится путем применения ставки акциза (на 1 тонну (в тенге)), установленной Постановлением Правительства РК (далее «ППРК») №173 от 6 апреля 2018 года (с изменениями согласно ППРК №841 от 25 ноября 2021 года и ППРК №155 от 24 марта 2022 года), к объему переданных давальцам нефтепродуктов (бензин и дизельное топливо) за год. Объем переданных давальцам нефтепродуктов за 2020-2024 годы составил 28.788 тысяч тонн, из которых 14.352 тысячи тонн бензина и 14.436 тысяч тонн дизельного топлива. При этом, с 1 января 2022 года по 4 апреля 2022 года (с 5 апреля 2022 года вступили в силу изменения согласно ППРК №155 от 24 марта 2022 года) объем переданных нефтепродуктов составил 978 тысяч тонн бензина и 1.030 тысяч тонн дизельного топлива.

Юридические разбирательства и претензии

Гражданское разбирательство в КМГИ

Faber Invest & Trade Inc. (далее – Faber), владелец неконтрольной доли участия в дочерних компаниях КМГИ, возобновил в 2020 году разбирательства по нескольким предыдущим гражданским делам, одно из которых оспаривает увеличение уставного капитала Rompetrol Rafinare Constanta, дочерней компании КМГИ, в 2003-2005 годах. Слушания проводились на периодической основе. По состоянию на 31 декабря 2024 все иски Faber были отклонены и дело было закрыто.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

35. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Гражданский правовой спор Национального агентства минеральных ресурсов (NAMR) и Oilfield Exploration Business Solutions S.A (OEBS), дочерняя организация КМГИ, по месторождению Focsani

17 декабря 2019 года NAMR уведомил OEBS об арбитражном запросе в ICC Paris в связи с предполагаемым нарушением OEBS Концессионного соглашения в отношении месторождения Focsani. Начиная с этого момента, OEBS ведет споры с NAMR. 29 июля 2022 года суд постановил обязать OEBS выплатить 10,1 миллионов долларов США из общего иска NAMR на сумму 20 миллионов долларов США. В 2022 году Группа признала резерв в размере 10,1 миллионов долларов США (эквивалентно 4.673 миллиона тенге).

23 мая 2024 года суд отклонил апелляцию, поданную OEBS, и обязал OEBS выплатить 10,1 миллионов долларов США. OEBS обратилась к NAMR и фискальным органам Румынии с предложением постепенной выплаты суммы до 2026 года. В результате, OEBS получил разрешение на выплату суммы следующим образом: 30% от суммы обязательств должны быть выплачены NAMR, а 70% подлежат выплате в соответствии с Планом реструктуризации задолженности перед налоговыми органами Румынии.

По состоянию на 31 декабря 2024 года OEBS выплатил 30% напрямую NAMR, оставшиеся 70% были включены в план реструктуризации, и будут выплачиваться до 2026 года. Также, Группа реклассифицировала ранее признанный резерв в состав прочих финансовых обязательств (Примечания 29 и 30).

Расследование конкуренции в Молдове

С начала 2021 года Rompetrol Moldova (далее – RPM), дочерняя организация КМГИ в Молдове, вовлечен в расследование и связанные с ним судебные разбирательства, инициированные Советом по конкуренции Молдовы (далее - СКМ). СКМ считает, что RPM договорился с другими участниками отрасли о розничных ценах на нефтепродукты. RPM оспаривает отчет о конкуренции, подготовленный отделом исследований СКМ, который является основой для утверждений в соответствии с применимыми правилами. Несколько попыток отклонить указанный отчет не увенчались успехом, и последнее постановление об отклонении запроса RPM об отклонении отчета было вынесено местным судом 26 мая 2022 года. RPM подала апелляцию, и первое слушание было назначено на 21 марта 2023 года. В 2022 году Группа признала резерв в размере 12 миллионов долларов США (эквивалентно 5.552 миллиона тенге). В течение 2023 года RPM подал апелляционную жалобу, и первое слушание было назначено на 4 октября 2023 года, однако, суд отклонил жалобу. Повторная апелляция была подана 24 января 2024 года. Первое слушание было назначено на 16 октября 2024 года. Однако, 3 июля 2024 года СКМ объявил, что RPM признан виновным. 1 августа 2024 года RPM подал апелляцию против штрафа и попросил отсрочку платежа до разрешения основного дела. 26 августа 2024 года суд вынес решение о приостановке платежа штрафа до урегулирования судебного разбирательства. СКМ подал апелляцию, и 9 декабря 2024 года суд отклонил апелляцию по отсрочке платежа до принятия окончательного решения суда по данному делу.

Арбитражное разбирательство между ТОО «КазРосГаз», совместное предприятие Компании, (далее – КРГ) и Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (далее – КПО)

23 августа 2022 года Секретариатом Международной торговой палаты в Париже в адрес КРГ было представлено Уведомление о начале арбитражного разбирательства со стороны КПО, являющегося оператором в рамках Окончательного Соглашения о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения от 27 января 1997 года с изменениями и дополнениями (далее – ОСРП). КПО намерен увеличить цену продажи газа по действующему договору купли-продажи карачаганакского газа. В случае, если цена на газ будет согласована позже, чем 1 октября 2022 года, КРГ и КПО произведут перерасчет цены на газ за период с 1 октября 2022 по дату согласования цены.

В октябре 2022 года была создана рабочая группа по выработке переговорной позиции казахстанской стороны в отношении мирного урегулирования спора по арбитражному процессу между КРГ и КПО под председательством первого вице-министра энергетики РК. В состав рабочей группы были включены, также, представители Министерства энергетики РК, АО «НК «QazaqGaz», КМГ и КРГ.

В августе 2023 года Трибуналом был утвержден Процедурный график арбитражного разбирательства (далее – График арбитража), согласно которого окончательное слушание назначено на неделю с 18 ноября 2024 года, а срок принятия решения Трибуналом – до конца марта 2025 года.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

35. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Арбитражное разбирательство между ТОО «КазРосГаз», совместное предприятие Компании, (далее - КРГ) и Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (далее - КПО) (продолжение)

В январе 2024 года прошла встреча Министерства энергетики РК, КПО, КМГ и КРГ в целях мирного урегулирования спора. С 18 по 22 ноября 2024 года состоялось слушание Трибунала по доказательствам, на котором сторонами и экспертами были представлены Трибуналу финальные позиции по существу спора, а также барристами совместно с Трибуналом проведены перекрестные допросы экспертов. 1 января 2025 года юридические представители обеих Сторон уведомили Трибунал и Секретариат о заключении соглашения об урегулировании спора и прекращении арбитражного разбирательства. В результате ценовая формула остается прежней.

Дело об административном правонарушении ПНХЗ, возбужденное Департаментом Агентства по защите и развитию конкуренции РК (далее - ДАЗРК) по Павлодарской области

В 2022 году прокуратурой Павлодарской области совместно с ДАЗРК проведена проверка деятельности ПНХЗ на предмет соблюдения законодательства РК в области оборота нефти и нефтепродуктов, трудового, налогового и антимонопольного законодательства за 2020-2021 годы. 16 марта 2022 года ДАЗРК предоставил ПНХЗ заключение об установлении монопольно высокого тарифа на услуги по переработке нефти. 25 июля 2022 года ДАЗРК по Павлодарской области возбудил в отношении ПНХЗ дело об административном правонарушении и направил в Специализированный суд по административным правонарушениям города Павлодар протокол об установлении ПНХЗ монопольно высокого тарифа на услуги по переработке нефти в 2021 году, конфискации выручки за 2021 год в размере 21.961 миллион тенге и наложении административного штрафа в размере 6.226 миллионов тенге.

9 июня 2023 года Специализированным судом по административным правонарушениям города Павлодара вынесено Постановление о прекращении административного производства в отношении ПНХЗ. 30 июня 2023 года Постановление о прекращении административного производства и отмене протокола вступило в законную силу. Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2023 года административное производство было закрыто, и ПНХЗ произвел сторнирование начисленного в 2022 году резерва в размере 28.187 миллионов тенге и признал его в составе прочих операционных доходов. (Примечание 29).

Вопросы охраны окружающей среды

В 2021 году вступил в силу новый Экологический кодекс, который повышает ответственность промышленных предприятий за загрязнение окружающей среды, а также предусматривает введение иерархии управления отходами и строительство заводов по переработке энергии отходов. Согласно Экологическому кодексу, объекты, относящиеся в категорию I после прекращения эксплуатации объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду должны ликвидировать последствие эксплуатации таких объектов и предоставить уполномоченному органу в области охраны окружающей среды финансовое обеспечение по обязательствам связанным с ликвидацией последствий осуществления деятельности в течение трех лет, начиная с 1 июля 2029 года. В соответствии с Экологическим кодексом Республики Казахстан, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков. По состоянию на 31 декабря 2024 года балансовая стоимость резерва у крупнейших нефтеперерабатывающих заводов Группы: АНПЗ и ПНХЗ составила 41.778 миллионов тенге, которая равна приведённой стоимости будущих денежных оттоков, связанных с демонтажем завода и рекультивацией земли (на 31 декабря 2023 года: 39.271 миллион тенге) (Примечание 29). Для целей налогообложения Компания не учитывала данные ожидаемые расходы в составе отложенных налогов, поскольку не ожидает налогооблагаемой прибыли после ликвидации объектов.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

(продолжение)

35. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Экологические проверки

Департаментом экологии Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК была проведена проверка наземных объектов Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В., являющегося оператором по Соглашению о разделе Продукции по Северному Каспию (далее – Оператор). По результатам проверки Оператору было выдано предписание об устранении нарушений, в том числе в отношении сверхнормативного размещения серы в объеме 1.020 тысяч тонн. Оператор не согласился с результатами проверки и подал административный иск об оспаривании указанного предписания. 14 июня 2023 года специализированный межрайонный административный суд города Астана вынес решение в пользу Оператора в отношении размещения серы. 27 февраля 2024 года судебная коллегия по административным делам суда г. Астана отменила данное решение. Спор находится на рассмотрении Верховного суда РК. В случае привлечения Оператора к административной ответственности размер штрафов будет определен в соответствии с Административным Кодексом Республики Казахстан. По состоянию 31 декабря 2024 года Группа не признала резервы в отношении данной проверки.

Проверки возмещаемых затрат

КМГ Кашаган Б.В. имеет долю участия в размере 16,88% в Соглашении о Разделе Продукции по Северному Каспию от 18 ноября 1997 года с изменениями и дополнениями (далее – СРП).

ТОО «КМГ Карачаганак» имеет долю участия в размере 10% в Окончательном Соглашении о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения от 27 января 1997 года с изменениями и дополнениями (далее – ОСРП).

В соответствии с основными принципами СРП и ОСРП, РК передал участникам указанных соглашений (далее – Подрядчики) эксклюзивное право на проведение деятельности на территории недропользования, но не передавал право на данную территорию ни в собственность, ни в аренду. Вследствие этого, все объёмы извлеченной и переработанной продукции (т.е. готовой продукции) являются собственностью РК.

Работы по недропользованию осуществляются на основе компенсирования определенных расходов. При этом РК осуществляет выплаты Подрядчикам не в денежной форме, а в виде части готовой продукции, тем самым позволяя Подрядчикам возместить свои затраты (далее – Возмещаемые Затраты) и заработать доходы.

СРП и ОСРП предусматривают порядок возмещения расходов и определяют перечень расходов, не являющихся Возмещаемыми Затратами.

ТОО «PSA», являясь организацией, уполномоченной действовать от имени и по поручению РК в рамках СРП и ОСРП (далее – Полномочный орган) проводит ревизии Возмещаемых Затрат.

РК и Подрядные Компании согласно СРП и ОСРП (за исключением КМГ Кашаган Б.В. и ТОО «КМГ Карачаганак») имеют ряд споров касательно применения определенных положений СРП и ОСРП, которые переданы на рассмотрение арбитража согласно СРП и ОСРП.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство требует от компаний, занимающихся производством сырой нефти и продажей нефтепродуктов в РК, на ежегодной основе поставлять часть продукции для удовлетворения энергетической потребности внутреннего рынка, в основном для поддержания баланса поставок нефтепродуктов на внутреннем рынке и для поддержки производителей сельскохозяйственной продукции в ходе весенней и осенней посевных кампаний.

Цены на нефть на внутреннем рынке значительно ниже экспортных цен и даже ниже обычных цен на внутреннем рынке, установленных в сделках между независимыми сторонами. В случае, если Правительство обяжет поставить дополнительный объем сырой нефти, превышающий объем, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше выручки (но не ниже себестоимости) от продажи сырой нефти на экспорт, что, в свою очередь, может существенно и отрицательно повлиять на деятельность, перспективы, финансовое состояние и результаты деятельности Группы.

В 2024 году, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 8.146 тысяч тонн сырой нефти, включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний в общем объеме 2.880 тысяч тонн (2023 год: 7.541 тысяча тонн, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в объеме 2.560 тысяч тонн).

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

(продолжение)

35. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 31 декабря 2024 года, Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий и ассоциированной компании:

	Капитальные затраты, включая совместные предприятия и ассоциирован- ные компании	Капитальные затраты совместных предприятий и ассоциирован- ных компаний	Операционные расходы, включая совместные предприятия и ассоциирован- ные компании	Операционные расходы совместных предприятий и ассоциирован- ных компаний
<i>В миллионах тенге</i>				
Год				
2025	360.885	33.962	83.986	57.911
2026	229.843	14.581	52.601	12.821
2027	144.476	10.771	19.501	13.309
2028	152.571	10.794	19.958	13.946
2029-2049	175.134	9.334	42.089	14.544
Итого	1.062.909	79.442	218.135	112.531

По состоянию на 31 декабря 2023 года, Группа имела следующие обязательства (без учета НДС) в отношении исполнения программ минимальных работ:

	Капитальные затраты, включая совместные предприятия и ассоциирован- ные компании	Капитальные затраты совместных предприятий и ассоциирован- ных компаний	Операционные расходы, включая совместные предприятия и ассоциирован- ные компании	Операционные расходы совместных предприятий и ассоциирован- ных компаний
<i>В миллионах тенге</i>				
Год				
2024	342.291	25.633	76.014	69.296
2025	262.118	7.690	22.549	11.650
2026	285.609	10.933	20.392	12.330
2027	352.313	6.344	18.876	13.026
2028-2049	340.207	7.316	41.345	13.568
Итого	1.582.538	57.916	179.176	119.870

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 31 декабря 2024 года обязательства КМГ Кашаган Б.В. по договорам поставки нефти составили 2,4 миллиона тонн (31 декабря 2023 года: 3,0 миллиона тонн). Денежный эквивалент определяется на основании рыночных цен на момент реализации.

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2024 года у Группы имелись прочие договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 136.221 миллион тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 17.862 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 166.049 миллионов тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 15.465 миллионов тенге).

По состоянию на 31 декабря 2024 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 58.483 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 93.919 миллионов тенге) в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики РК и *Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК* и направленных на расширение производственных объектов.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

35. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Нефинансовые гарантии

На 31 декабря 2024 и 2023 годов, Группа имела открытые гарантии исполнения обязательств, выпущенные в пользу третьих сторон, по которым Группа выступает гарантом в случае неисполнения обязательств со стороны её совместных предприятий и ассоциированных сторон по договорам купли-продажи природного газа, транспортировки и прочим договорам.

На 31 декабря 2024 и 2023 годов, руководство Группы считает, что не было ожидаемых случаев неисполнения договорных обязательств сторонами и, соответственно, не было признано обязательств по нефинансовым условным обязательствам.

36. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Операционные сегменты Группы имеют отдельные структуры и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг. Все сегменты представляют собой стратегические направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и услуг на разных рынках. Функции определяются как операционные сегменты, а) как осуществляющие деятельность, от которой имеют доходы и расходы; б) чьи операционные результаты регулярно анализируются руководством Группы, принимающим операционные решения.

Деятельность Группы охватывает три основных операционных сегмента: разведка и добыча нефти и газа, транспортировка нефти, и переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов. Группа выделяет деятельность Компании в операционный сегмент «Корпоративный центр», поскольку Компания выполняет не только функции материнской компании, но и осуществляет операционную деятельность. Остальные операционные сегменты были объединены и представлены как прочие ввиду их незначительности.

Разбивка выручки по видам товаров и услуг представлена в *Примечании 7* к данной финансовой отчетности.

На 31 декабря 2024 и 2023 годов, выручка представляет собой, в основном, продажи и услуги третьим сторонам, осуществляемые следующими операционными сегментами:

31 декабря 2024 года						
	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Переработ- ка и реализа- ция сырой нефти и нефте- продуктов	Корпора- тивный центр	Прочие	Итого
<i>В миллионах тенге</i>						
Продажа сырой нефти и газа	767.376	–	3.927.847	–	–	4.695.223
Продажа нефтепродуктов	4.999	–	1.805.243	871.374	16.196	2.697.812
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	258.530	–	–	258.530
Услуги по транспортировке нефти	–	237.475	1.595	1.466	192	240.728
Прочие доходы	26.573	55.342	164.607	1.845	189.601	437.968
Итого	798.948	292.817	6.157.822	874.685	205.989	8.330.261
31 декабря 2023 года						
	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Переработ- ка и реализа- ция сырой нефти и нефте- продуктов	Корпора- тивный центр	Прочие	Итого
<i>В миллионах тенге</i>						
Продажа сырой нефти и газа	887.301	–	3.740.824	–	–	4.628.125
Продажа нефтепродуктов	4.948	–	2.008.452	823.828	11.693	2.848.921
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	248.058	–	–	248.058
Услуги по транспортировке нефти	–	218.890	1.892	5.172	188	226.142
Прочие доходы	17.519	48.112	145.168	1.668	155.830	368.297
Итого	909.768	267.002	6.144.394	830.668	167.711	8.319.543

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

36. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

Результаты деятельности сегмента оцениваются на основе выручки, чистой прибыли и показателя EBITDA, которые рассчитываются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности.

Показатель EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не регулируемым МСФО, который используется руководством для оценки эффективности сегментов и определяется как прибыль до вычета износа, истощения и амортизации, обесценения основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке, активов, классифицированных как предназначенные для продажи, расходов по разведке, обесценения инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании, финансовых доходов и расходов, и расходов по подоходному налогу.

EBITDA, % определяется как EBITDA определённого сегмента по отношению к общей EBITDA.

Корректировки и элиминации представляют собой исключение внутригрупповых оборотов. Межсегментные операции были совершены на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением определённых регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных для связанных и третьих сторон.

Географическая информация

Основные средства (*Примечание 16*) Группы расположены в следующих странах:

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год (пересчитано)
Казахстан	7.155.527	6.617.819
Другие страны	678.633	553.423
	7.834.160	7.171.242

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

36. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за 2024 год, а также об активах и обязательствах на 31 декабря 2024 года по операционным сегментам Группы:

	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Корпора- тивный центр	Прочие	Корректи- ровки и элиминации	Итого
<i>В миллионах тенге</i>							
Выручка от реализации внешним клиентам	798.948	292.817	6.157.822	874.885	205.989	–	8.330.261
Выручка от реализации другим сегментам	1.687.114	156.087	197.018	104.826	186.154	(2.331.199)	–
Итого выручка	2.486.062	448.904	6.354.840	979.511	392.143	(2.331.199)	8.330.261
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(53.766)	(20.815)	(5.447.383)	(553.840)	(63.400)	1.792.193	(4.347.011)
Производственные расходы	(639.251)	(254.754)	(387.897)	(236.265)	(299.386)	418.940	(1.398.604)
Налоги кроме подоходного налога	(397.851)	(21.315)	(33.173)	(128.608)	(11.837)	–	(592.984)
Расходы по транспортировке и реализации	(210.806)	(19.094)	(108.751)	(13.041)	–	83.868	(267.824)
Общие и административные расходы	(52.639)	(17.651)	(61.045)	(113.171)	(27.673)	18.031	(254.148)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	359.311	104.204	55.150	–	12.565	–	531.230
EBITDA	1.491.060	219.479	371.741	(65.614)	2.412	(18.158)	2.006.920
EBITDA, %	74%	11%	19%	(3%)	–	(1%)	–
Износ, истощение и амортизация	(453.254)	(44.489)	(130.315)	(3.346)	(11.292)	–	(642.666)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	27.165	11.553	40.522	208.889	14.247	(117.784)	184.392
Прочий финансовый доход	2.451	1.088	225	113.374	6.152	–	123.290
Финансовые затраты	(45.579)	(19.788)	(109.221)	(237.334)	(12.421)	78.247	(346.096)
(Обесценение)восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	(57.100)	(2.475)	(4.064)	(40.678)	11.609	22.975	(69.733)
Доход от выбытия дочерней организации	–	–	–	16.410	–	–	16.410
Положительная курсовая разница, нетто	20.602	1.799	2.922	160.363	651	(878)	185.459
Ожидаемые кредитные убытки	(16.787)	(782)	3.210	(458)	(260)	6.761	(8.316)
Прочий операционный доход	11.431	5.350	4.451	26.492	7.993	(3.340)	52.377
Прочие расходы	37.483	(2.079)	(3.884)	(6.017)	(12.404)	(51.802)	(38.703)
Расходы по подоходному налогу	(220.400)	(9.426)	(38.129)	(90.576)	(4.556)	–	(363.087)
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	797.072	160.230	137.458	81.305	2.161	(83.979)	1.094.247
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.503.070	582.045	134.681	–	158.717	–	5.378.513
Капитальные затраты	433.140	63.777	154.161	32.512	32.651	–	716.241
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(30.523)	(7.554)	(54.589)	(31.966)	(10.170)	–	(134.802)
Активы сегмента	11.643.803	1.550.949	3.238.703	2.254.912	691.821	(355.541)	16.934.647
Обязательства сегмента	1.967.848	362.981	1.814.519	5.747.682	220.781	(3.103.448)	7.010.363

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

36. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках за 2023 год, а также об активах и обязательствах на 31 декабря 2023 года по операционным сегментам Группы:

	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Пере-работка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Корпора- тивный центр	Прочие	Корректи- ровки и элими-нации	Итого
<i>В миллионах тенге</i>							
Выручка от реализации внешним клиентам	909.768	267.002	6.144.394	830.868	167.711	–	8.319.543
Выручка от реализации другим сегментам	1.415.539	165.242	180.601	81.526	145.221	(1.988.129)	–
Итого выручка	2.325.307	432.244	6.324.995	912.194	312.932	(1.988.129)	8.319.543
Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(47.394)	(19.317)	(5.434.056)	(544.457)	(44.900)	1.468.243	(4.621.881)
Производственные расходы	(534.569)	(252.477)	(394.240)	(212.249)	(245.707)	419.520	(1.219.722)
Налоги кроме подоходного налога	(424.909)	(19.181)	(17.571)	(122.151)	(10.268)	–	(594.080)
Расходы по транспортировке и реализации	(191.482)	(10.514)	(99.054)	(10.505)	(2)	66.032	(245.525)
Общие и административные расходы	(40.731)	(16.826)	(53.752)	(44.229)	(25.109)	14.750	(165.897)
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	350.257	85.161	70.926	–	21.833	–	534.177
EBITDA	1.442.479	199.090	397.248	(21.397)	8.779	(19.584)	2.006.815
EBITDA, %	72%	10%	20%	(1%)	–	(1%)	–
Износ, истощение и амортизация *	(414.098)	(39.611)	(132.820)	(3.549)	(9.485)	–	(599.543)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	16.764	10.528	37.772	114.743	14.105	(54.463)	139.449
Прочий финансовый доход	121	172	316	5.180	2.062	(519)	7.332
Финансовые затраты	(28.732)	(8.773)	(113.769)	(190.667)	(9.227)	29.758	(321.630)
Обесценение основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	(107.725)	(1.658)	(97.854)	(40.337)	(566)	–	(248.140)
Доход от выбытия дочерней организации	–	–	–	188.225	–	–	188.225
Положительная(отрицательная) курсовая разница, нетто	(6.842)	643	47.910	(17.398)	(135)	1.042	25.222
Ожидаемые кредитные убытки	(2.403)	(627)	(2.171)	(6.061)	(141)	1.528	(11.874)
Прочий операционный доход	5.334	2.341	37.587	5.277	13.417	(8.558)	55.378
Прочие расходы	(5.001)	(2.219)	(11.564)	(12.068)	(12.031)	319	(42.564)
Расходы по подоходному налогу *	(154.329)	(9.307)	(36.967)	(67.780)	(1.409)	–	(269.792)
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности *	745.568	150.579	125.648	(50.030)	5.389	(50.476)	926.678
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.056.464	536.576	129.442	–	98.945	–	4.821.427
Капитальные затраты	389.846	193.008	153.989	44.097	22.597	–	603.537
Резервы на неликвидные ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности, займам и дебиторской задолженности от связанных сторон, прочим краткосрочным финансовым активам, и резерв по обесценению краткосрочных нефинансовых активов	(14.486)	(7.385)	(49.875)	(35.150)	(11.337)	–	(118.213)
Активы сегмента *	11.573.073	1.475.597	3.091.573	1.857.357	430.184	(1.486.683)	16.941.101
Обязательства сегмента *	1.626.832	370.240	1.844.550	4.546.456	137.282	(1.980.873)	6.544.487

*Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 6.

АО НК «КазМунайГаз»

Консолидированная финансовая отчетность

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

(продолжение)

37. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

17 февраля 2025 года гражданский промышленный объект международного Каспийского трубопроводного консорциума нефтеперекачивающей станции Кропоткинская подвергся атаке беспилотными летательными аппаратами самолетного типа. В результате атаки объект получил повреждения и выведен из эксплуатации. В настоящий момент перекачка нефти из Республики Казахстан производится без ограничений.