

ВЫПИСКА

из протокола годового Общего собрания акционеров
акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз»
№2/2025 от 29 мая 2025 года

Юридический адрес АО НК «КазМунайГаз»: Республика Казахстан, Z05H9E8, город Астана, район Есиль, улица Дінмұхамед Қонаев, здание 8, н.п. 1.

Место нахождения исполнительного органа АО НК «КазМунайГаз»: Республика Казахстан, Z05H9E8, город Астана, район Есиль, улица Дінмұхамед Қонаев, здание 8, н.п. 1.

Дата, место и время проведения: 29 мая 2025 года, 15:10 часов (по времени города Астаны), Республика Казахстан, Z05H9E8, город Астана, район Есиль, улица Дінмұхамед Қонаев, здание 8, н.п. 1, 2-ой этаж, конференц-зал «Атамекен».

Форма проведения: посредством смешанного (очного и заочного) голосования.

Настоящим подтверждаем, что в соответствии с протоколом годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» №2/2025 от 29 мая 2025 года по первому вопросу повестки дня **“Об утверждении аудированной годовой финансовой отчетности АО НК «КазМунайГаз» за 2024 год”**

в соответствии с подпунктом 1) пункта 2 статьи 35, подпунктом 7) пункта 1 статьи 36, пунктом 3 статьи 76 Закона Республики Казахстан от 13 мая 2003 года №415-ІІ «Об акционерных обществах», подпунктом 12) пункта 98 статьи 12, пунктом 143 статьи 17 Устава акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 30 мая 2023 года (протокол №2\2023, вопрос №5), с изменениями и дополнениями, внесенными решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 28 мая 2024 года (протокол №1/2024, вопрос №8), подпунктом 13) пункта 32 главы 7 Положения об Общем собрании акционеров акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением лица, владеющего всеми голосующими акциями АО НК «КазМунайГаз», от 2 декабря 2022 года (протокол заседания Правления АО «Самрук-Қазына» №66/22, вопрос №5), рассмотрев представленные материалы, Общее собрание акционеров АО НК «КазМунайГаз» **РЕШИЛО:**

1. Утвердить аудированную консолидированную годовую финансовую отчетность АО НК «КазМунайГаз» за 2024 год, согласно приложению №1 к настоящему решению.

2. Утвердить аудированную отдельную годовую финансовую отчетность АО НК «КазМунайГаз» за 2024 год, согласно приложению №2 к настоящему решению.

3. Председателю Правления АО НК «КазМунайГаз» Хасенову А.Г. в установленном порядке принять необходимые меры, вытекающие из настоящего решения.



Для принятия решения по данному вопросу, в соответствии с пунктом 2 статьи 36 и пунктом 1 статьи 50 Закона Республики Казахстан от 13 мая 2003 года №415-ІІ «Об акционерных обществах», пунктом 91 статьи 11 и пунктом 99 статьи 12 Устава акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 30 мая 2023 года (протокол №2\2023, вопрос №5), с изменениями и дополнениями, внесенными решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 28 мая 2024 года (протокол №1/2024, вопрос №8), пунктом 79 главы 16 Положения об Общем собрании акционеров акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением лица, владеющего всеми голосующими акциями АО НК «КазМунайГаз», от 2 декабря 2022 года (протокол заседания Правления АО «Самрук-Қазына» №66/22, вопрос №5), требуется простое большинство голосов от общего числа голосующих акций АО НК «КазМунайГаз», участвующих в голосовании. Решение принимается открытым голосованием по принципу «одна акция – один голос».

По результатам голосования **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО** единогласно.

**Корпоративный секретарь
АО НК «КазМунайГаз»**



Д. Шарипов



Приложение №1
к решению по вопросу №1
повестки дня годового
Общего собрания акционеров
АО НК «КазМунайГаз»
от 29 мая 2025 года
(протокол №2/2025)

Утверждена
протоколом годового
Общего собрания акционеров
АО НК «КазМунайГаз»
от 29 мая 2025 года №2/2025

**Акционерное общество
«Национальная компания «КазМунайГаз»**

Консолидированная финансовая отчётность

*За год, закончившийся 31 декабря 2024 года
с отчётом независимого аудитора*

Handwritten signature

СОДЕРЖАНИЕ

Аудиторский отчёт независимого аудитора

Консолидированная финансовая отчётность

Консолидированный отчёт о совокупном доходе.....	1-2
Консолидированный отчёт о финансовом положении	3-4
Консолидированный отчёт о движении денежных средств	5-6
Консолидированный отчёт об изменениях в капитале	7-8
Примечания к консолидированной финансовой отчётности	9-93



Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам, Совету Директоров и Руководству Акционерного Общества «Национальная Компания «КазМунайГаз»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Акционерного Общества «Национальная Компания «КазМунайГаз» и его дочерних организаций (далее «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая информацию о существенных положениях учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего отчета.

Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Казахстан, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «*Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности*» нашего отчета, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Обесценение долгосрочных активов

Мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенностью остатков долгосрочных активов, включая активы по добыче, разведке и оценке, активы по переработке и активы по транспортировке и сбыту нефти и газа, по отношению к консолидированной финансовой отчетности, в связи с высоким уровнем субъективности допущений, лежащих в основе анализа обесценения, а также в связи с существенными суждениями и оценками, принятыми руководством.

Допущения включали ставки дисконтирования, прогнозные цены на нефть и нефтепродукты и прогнозные ставки инфляции и курсов обмена валют. Существенные оценки включали план добычи, будущие капитальные затраты и запасы нефти и газа, доступные для разработки и добычи.

Информация о выполненных тестах на обесценение долгосрочных активов приведена в *примечаниях 4 и 14* к консолидированной финансовой отчетности.

Мы рассмотрели оценку руководством наличия признаков обесценения долгосрочных активов, и, в тех случаях, когда были выявлены признаки обесценения, мы привлекли наших специалистов по вопросам оценки для тестирования анализа обесценения и расчета возмещаемых стоимостей, подготовленных руководством.

Мы проанализировали допущения, лежащие в основе прогнозов руководства. Мы сравнили цены на нефть и нефтепродукты, использованные в расчете возмещаемой стоимости, с доступными рыночными прогнозами.

Мы сравнили ставки дисконтирования и ставки долгосрочного роста с общими показателями рынка и прочими доступными сведениями и оценили корректировки, выполненные в процессе расчета ставки дисконтирования.

Мы оценили математическую точность моделей обесценения и анализ чувствительности результатов теста на обесценение к изменениям допущений.

Мы выполнили процедуры по оценке компетентности, возможностей и объективности внешних экспертов, привлеченных Группой для оценки запасов нефти и газа, а также для подготовки моделей обесценения.

Мы проанализировали раскрытие информации о тесте на обесценение в консолидированной финансовой отчетности.

Резервы и условные обязательства

Группа признает резервы и раскрывает условные обязательства в отношении результатов проверок государственными органами и судебных разбирательств общего характера, а также прочих обстоятельств.

Оценка того, следует ли признавать обязательство и можно ли надежно оценить суммы, требует оценки и суждения.

Прогнозирование исхода вопроса и оценка возможного эффекта в случае неблагоприятного исхода представляют собой сложный процесс, и потенциальное влияние на консолидированную финансовую отчетность может быть значительным.

Мы считаем оценку резервов и условных обязательств одним из наиболее значимых вопросов для нашего аудита в связи с существенностью резервов и условных обязательств для консолидированной финансовой отчетности, существенными суждениями и событиями, произошедшими в 2024 году.

Информация о резервах, договорных и условных обязательствах раскрыта в примечаниях 29 и 35 к консолидированной финансовой отчетности.

Мы запросили у руководства и юридического отдела Группы информацию о случаях несоблюдения законодательства и нормативных актов, а также статус любых незавершенных и текущих судебных дел, претензий и разбирательств. Мы получили юридические письма от внутренних юридических служб.

Мы изучили соответствующую корреспонденцию, протоколы заседаний руководства Группы и Совета директоров.

Мы проанализировали наиболее значимые судебные дела и обсудили их с юридическим департаментом Группы. Мы привлекли наших внутренних специалистов по юридическим и налоговым вопросам для анализа.

Мы проанализировали оценки руководства Группы, лежащие в основе сумм, признанных в качестве резервов в консолидированной финансовой отчетности, и оценили суждения в отношении вероятности потенциальных результатов исполнения условных обязательств в консолидированной финансовой отчетности.

Мы проанализировали соответствующие раскрытия в консолидированной финансовой отчетности.

Прочая информация, включенная в Годовой отчет Группы за 2024 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете Группы за 2024 год, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Группы за 2024 год, предположительно, будет нам предоставлен после выпуска настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

Ответственность руководства и Комитета по аудиту за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- ▶ планируем и осуществляем аудит Группы с целью получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств в отношении финансовой информации организаций или хозяйственных единиц внутри Группы как основания для формирования мнения о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проверку аудиторских процедур, выполняемых для целей аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

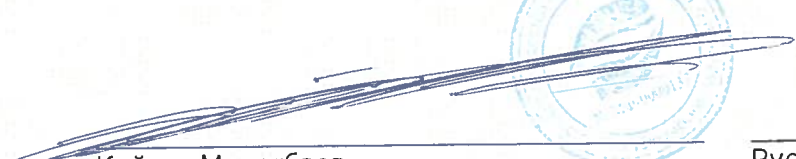
Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по аудиту, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Комитету по аудиту заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета по аудиту, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Партнер, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, - Кайрат Медетбаев.

ТОО «Эрнст энд Янг»



Кайрат Медетбаев
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ - 0000137 от 8 февраля 2013 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

5 марта 2025 года



Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан серии МФЮ-2,
№0000003, выданная Министерством
финансов Республики Казахстан 15 июля
2005 года

Аудиторский отчёт независимого аудитора

5 марта 2025 года



15

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

<i>В миллионах тенге</i>	<i>Прим.</i>	2024 год	2023 год (пересчитано)*
Выручка и прочие доходы			
Выручка по договорам с покупателями	7	8.330.261	8.319.543
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	8	531.230	534.177
Доход от выбытия дочерней организации	5	16.410	186.225
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	15	184.392	139.449
Прочий финансовый доход	15	123.290	7.332
Прочий операционный доход		52.377	55.378
Итого выручка и прочие доходы		9.237.960	9.242.104
Расходы и затраты			
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	9	(4.347.011)	(4.621.881)
Производственные расходы	10	(1.398.604)	(1.219.722)
Налоги кроме подоходного налога	11	(592.984)	(594.080)
Износ, истощение и амортизация	36	(642.666)	(599.543)
Расходы по транспортировке и реализации	12	(267.824)	(245.525)
Общие и административные расходы	13	(254.148)	(165.897)
Обесценение основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	14	(69.733)	(248.140)
Финансовые затраты	15	(346.096)	(321.630)
Положительная курсовая разница, нетто		185.459	25.222
Ожидаемые кредитные убытки		(8.316)	(11.874)
Прочие расходы		(38.703)	(42.564)
Итого расходы и затраты		(7.780.626)	(8.045.634)
Прибыль до учёта подоходного налога		1.457.334	1.196.470
Расходы по подоходному налогу	32	(363.087)	(269.792)
Чистая прибыль за год		1.094.247	926.678

Учетная политика и примечания на страницах 9-93 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)

В миллионах тенге	Прим.	2024 год	2023 год (пересчитано)*
Прочий совокупный доход/(убыток)			
Прочий совокупный (убыток)/доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Эффект хеджирования		(1.463)	849
Курсовая разница от пересчёта отчётности зарубежных подразделений		1.492.858	(176.614)
(Убыток)/доход от хеджирования чистых инвестиций, нетто	27	(358.847)	46.152
Налоговый эффект		(90.712)	11.101
Чистый прочий совокупный доход/(убыток), подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		1.041.836	(118.512)
Прочий совокупный доход/(убыток), не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			
Прибыль от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами Группы, за вычетом подоходного налога		870	341
Доход от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами совместных предприятий, за вычетом подоходного налога		114	651
Налоговый эффект		1	(327)
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		985	665
Чистый прочий совокупный доход/(убыток) за год, за вычетом подоходного налога		1.042.821	(117.847)
Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога		2.137.068	808.831
Чистая прибыль/(убыток) за год, приходящаяся на:			
Акционеров Материнской Компании		1.094.438	962.700
Неконтрольную долю участия		(191)	(36.022)
		1.094.247	926.678
Итого совокупный доход/(убыток) за год, приходящийся на:			
Акционеров Материнской Компании		2.136.253	845.194
Неконтрольную долю участия		815	(36.363)
		2.137.068	808.831
Прибыль на акцию** – в тысячах тенге			
Базовая и разводнённая	26	1,794	1,578

* 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.

** Количество простых акций по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года составило 610.119.493 штуки.

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Д.А. Арысова

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-93 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2024 года

<i>В миллионах тенге</i>	<i>Прим.</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года (пересчитано)*
Активы			
Долгосрочные активы			
Активы по разведке и оценке	17	216.448	174.187
Основные средства	16	7.834.160	7.171.242
Инвестиционная недвижимость		12.374	19.383
Нематериальные активы	18	943.156	883.283
Активы в форме права пользования	19	122.991	101.765
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	21	5.378.513	4.821.427
НДС к возмещению		30.396	30.360
Авансы за долгосрочные активы		88.216	50.954
Прочие долгосрочные нефинансовые активы		7.767	4.192
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	24	121.673	94.334
Прочие долгосрочные финансовые активы		48.249	23.217
Долгосрочные банковские вклады	20	74.329	63.891
Активы по отложенному налогу	32	50.705	65.829
		14.928.977	13.504.064
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы	22	413.741	376.444
Торговая дебиторская задолженность	23	443.057	561.258
НДС к возмещению		48.408	60.523
Предоплата по подоходному налогу	32	41.170	33.051
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	23	180.754	157.257
Займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	24	84.240	125.569
Прочие краткосрочные финансовые активы	23	63.528	74.870
Краткосрочные банковские вклады	20	1.513.816	997.012
Денежные средства и их эквиваленты	25	1.216.451	1.050.873
		4.005.165	3.436.857
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи		505	180
		4.005.670	3.437.037
Итого активы		18.934.647	16.941.101

Учетная политика и примечания на страницах 9-93 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности

18

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

В миллионах тенге	Прим.	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года (пересчитано)*
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	26	916.541	916.541
Дополнительный оплаченный капитал		1.142	1.142
Прочий капитал		(2.373)	(910)
Резерв по пересчёту валюты отчётности		5.132.868	4.090.281
Нераспределённая прибыль		5.985.894	5.488.964
Относящийся к акционерам Материнской Компании		12.034.072	10.496.018
Неконтрольная доля участия	26	(109.788)	(99.404)
Итого капитал		11.924.284	10.396.614
Долгосрочные обязательства			
Займы	27	3.644.111	3.365.736
Обязательства по аренде	28	103.334	87.880
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	30	7.096	18.743
Резервы	29	308.129	306.219
Обязательства по вознаграждениям работникам		75.999	70.975
Прочие долгосрочные нефинансовые обязательства	30	36.175	37.777
Обязательства по отложенному налогу	32	1.391.836	1.122.939
		5.566.680	5.010.269
Краткосрочные обязательства			
Торговая кредиторская задолженность	30	598.787	663.930
Займы	27	323.290	391.358
Обязательства по аренде	28	20.882	17.400
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	30	169.150	145.953
Резервы	29	19.524	33.576
Обязательства по вознаграждениям работникам		6.516	5.703
Подходный налог к уплате	32	15.600	28.285
Прочие налоги к уплате	31	83.631	116.500
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	30	206.303	131.513
		1.443.683	1.534.218
Итого обязательства		7.010.363	6.544.487
Итого капитал и обязательства		18.934.647	16.941.101
Балансовая стоимость одной акции** – в тысячах тенге	26	17,998	15,593

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

** Среднее количество простых акций по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года составило 610.119.493 штуки. Представление балансовой стоимости одной простой акции показатель, не относящийся к МСФО, и раскрывается по требованию KASE.

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



А. Арысова

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-93 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В миллионах тенге	Прим.	2024 год	2023 год (пересчитано)*
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль до учёта подоходного налога		1.457.334	1.196.470
Корректировки			
Износ, истощение и амортизация	36	642.666	599.543
Обесценение основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	14	69.733	248.140
Доход от выбытия дочерней организации	5	(16.410)	(186.225)
Реализованная прибыль от производных инструментов по нефтепродуктам	10	(19.502)	(69)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	15	(184.392)	(139.449)
Прочий финансовый доход	15	(123.290)	(7.332)
Финансовые затраты	15	346.096	321.630
Убыток от выбытия совместных предприятий		1.928	90
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	8	(531.230)	(534.177)
Изменение в резервах		(15.912)	(6.158)
Положительная курсовая разница, нетто		(184.029)	(29.107)
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации		942	4.646
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов, инвестиционной недвижимости и активов, классифицированных как предназначенные для продажи, нетто		5.241	501
Обесценение/(восстановление обесценения) НДС к возмещению	13	7.063	(282)
Изменения в финансовых гарантиях		1.765	344
НДС, не взятый в зачёт	13	1.237	5.811
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		8.316	11.874
Операционная прибыль до корректировок оборотного капитала		1.467.556	1.486.250
Изменения в НДС к возмещению		6.180	(37.306)
Изменения в товарно-материальных запасах		36.690	(76.763)
Изменения в торговой дебиторской задолженности и прочих краткосрочных активах		199.936	4.630
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности и обязательствах по договорам с покупателями		(142.667)	78.727
Изменения в прочих налогах к уплате		(134.049)	(127.565)
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности		1.433.646	1.327.973
Дивиденды, полученные от совместных предприятий и ассоциированных компаний	21	701.104	619.826
Оплата подоходного налога		(182.227)	(147.166)
Проценты полученные		138.511	123.389
Проценты уплаченные	27, 28	(247.182)	(256.408)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности		1.843.852	1.667.614

Учетная политика и примечания на страницах 9-93 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчётности

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
(продолжение)

В миллионах тенге	Прим.	2024 год	2023 год (пересчитано)*
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов		(2.068.061)	(1.460.352)
Возврат банковских вкладов		1.734.453	1.614.940
Приобретение дочерних организаций, за вычетом полученных денежных средств	6	-	(156.388)
Выплата возмещения в связи с приобретением дочерней организации	26, 33	(1.520)	(163.770)
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		(644.752)	(683.439)
Поступления от продажи основных средств, активов по разведке и оценке и активов, классифицированных как предназначенные для продажи		1.939	3.317
Поступление денежных средств от выбытия дочерней организации, за вычетом выбывших денежных средств	5	8.010	94.624
Поступления от продажи долей участия в совместных предприятиях		12.995	-
Дополнительные вклады в капитал совместных предприятий без изменения доли владения	21	(74.209)	(20.117)
Займы, выданные связанным сторонам	33	(67.980)	(44.672)
Поступления от погашения займов, выданных связанным сторонам	33	45.023	35.963
Приобретение долговых ценных бумаг		(18.041)	(7.063)
Поступление от продажи долговых ценных бумаг		13.736	289
Гарантированные и прочие выплаты к получению от участника совместного предприятия		9.905	-
Погашение нот Национального банка РК	33	308.147	451.598
Приобретение нот Национального банка РК	33	(302.600)	(425.263)
Прочие		-	697
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(1.042.955)	(759.636)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления займов	27	214.894	385.304
Погашение займов	27	(647.409)	(666.232)
Дивиденды, выплаченные акционерам	26	(300.002)	(300.002)
Дивиденды, выплаченные акционерам неконтрольной доли	26	(2.759)	(1.572)
Распределение чистых активов АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» акционерам неконтрольной доли		(5.901)	-
Распределения в пользу Самрук-Казына	26	(2.059)	(120)
Вклады от связанной стороны	26	-	14.155
Погашение основного долга по обязательству по аренде	28	(26.118)	(26.933)
Поступления по сделкам репо		22.074	-
Выплаты по сделкам репо		(22.074)	-
Прочие операции с Самрук-Казына	26	(6.652)	(8.962)
Прочие		(4.554)	-
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(780.560)	(604.362)
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты		145.268	(15.942)
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		(27)	14
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		165.578	287.688
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года		1.050.873	763.185
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года		1.216.451	1.050.873

* 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.

Неденежные операции

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, кредиторская задолженность за приобретение основных средств уменьшилась на 12.851 миллион тенге (2023 год: увеличение на 69.734 миллиона тенге).

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Д.А. Арысова

А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-93 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В миллионах тенге	Приходится на акционеров Материнской Компании					Итого	Неконтроль- ная доля участия	Итого
	Уставный капитал	Дополни- тельный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспре- делённая прибыль			
На 31 декабря 2022 года	916.541	1.142	(1.759)	4.209.612	4.803.431	9.928.967	(61.541)	9.867.426
Чистая прибыль/(убыток) за год (пересчитано)*	-	-	-	-	962.700	962.700	(36.022)	926.678
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	-	849	(119.331)	976	(117.506)	(341)	(117.847)
Итого совокупный доход/(убыток) (пересчитано)*	-	-	849	(119.331)	963.676	845.194	(36.363)	808.831
Дивиденды (Примечание 26)	-	-	-	-	(300.002)	(300.002)	(1.500)	(301.502)
Распределения в пользу Самрук-Казына (Примечание 26)	-	-	-	-	(120)	(120)	-	(120)
Прочие операции с Самрук-Казына (Примечание 26)	-	-	-	-	(17.925)	(17.925)	-	(17.925)
Приобретение ТОО «Полимер Продакшн» под общим контролем (Примечание 26)	-	-	-	-	(1.520)	(1.520)	-	(1.520)
Операции с Самрук-Казына (Примечание 26)	-	-	-	-	26.597	26.597	-	26.597
Вклады от связанной стороны (Примечание 26)	-	-	-	-	14.827	14.827	-	14.827
На 31 декабря 2023 года (пересчитано)*	916.541	1.142	(910)	4.090.281	5.488.964	10.496.018	(99.404)	10.396.614

Учетная политика и примечания на страницах 9-93 являются неотъемлемой частью
данной консолидированной финансовой отчётности

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

В миллионах тенге	Приходится на акционеров Материнской Компании					Итого	Неконтроль- ная доля участия	Итого
	Уставный капитал	Дополни- тельный оплаченный капитал	Прочий капитал	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Нераспре- делённая прибыль			
На 31 декабря 2023 года (пересчитано)*	916.541	1.142	(910)	4.090.281	5.488.964	10.496.018	(99.404)	10.396.614
Чистая прибыль/(убыток) за год	-	-	-	-	1.094.438	1.094.438	(191)	1.094.247
Прочий совокупный (убыток)/доход	-	-	(1.463)	1.042.587	691	1.041.815	1.006	1.042.821
Итого совокупный доход/(убыток)	-	-	(1.463)	1.042.587	1.095.129	2.136.253	815	2.137.068
Дивиденды (Примечание 26)	-	-	-	-	(300.002)	(300.002)	(2.820)	(302.822)
Распределения в пользу Самрук-Казына (Примечание 26)	-	-	-	-	(16)	(16)	-	(16)
Прочие операции с Самрук-Казына (Примечание 26)	-	-	-	-	(1.989)	(1.989)	-	(1.989)
Операции с Самрук-Казына (Примечание 26)	-	-	-	-	(296.192)	(296.192)	-	(296.192)
Эффект ликвидации АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	-	-	-	-	-	-	(8.379)	(8.379)
На 31 декабря 2024 года	916.541	1.142	(2.373)	5.132.868	5.985.894	12.034.072	(109.788)	11.924.284

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

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



[Signature]
Д.А. Арысова

[Signature]
А.С. Есбергенова

Учетная политика и примечания на страницах 9-93 являются неотъемлемой частью
данной консолидированной финансовой отчётности

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**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 нефтегазовомысловой 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 ОТЧЕТНОСТИ

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением операций, раскрытых в учетной 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»).

10

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Заявление о соответствии (продолжение)**

Подготовка консолидированной финансовой отчётности в соответствии с МСФО требует применения определённых 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 отчётности 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 отчётности каждого из предприятий Группы, включённые в данную консолидированную финансовую отчётность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее – функциональная валюта). Консолидированная финансовая отчётность 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 отчётную дату, признаются в консолидированном отчёте 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, определённых 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 отчётов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчётную дату;
- Доходы и расходы по каждому из отчётов 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.

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(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.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(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 среднеарифметического 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 подоходным 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

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность включает финансовые отчеты 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 инвестициях, а также; возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью влияния на величину доходов.

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 отчёт о совокупном доходе с даты получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерней организацией.

Финансовая отчётность дочерних организаций подготовлена за тот же отчётный период, что и отчётность 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 отчётность 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 итоговый 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 отчётность:

Существенные организации	Основная деятельность	Страна регистрации	Доля владения	
			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 «Казахтуркмунай»	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%

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(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, извлекают 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.

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 отчётность, 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 отчётности 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 отчётности 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 отчёт 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 отчёте 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 отчёте о совокупном доходе и представляет собой прибыль или убыток после налогообложения и неконтрольной доли участия в дочерних компаниях совместного предприятия или ассоциированной компании. Финансовая отчётность совместных предприятий и ассоциированных компаний готовится за тот же отчётный период, что и отчётность Группы. В случае необходимости, финансовая отчётность корректируется с целью приведения учётной политики в соответствие с учётной 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 отчётную 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 отчёте 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Расходы, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений***Затраты, понесенные 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 разведочных 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (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 прямолинейным 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 прямолинейным 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 возмещаемой.

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 прямолинейным методом в течение ожидаемого оставшегося срока полезной службы. Ожидаемый срок полезной службы активов пересматривается на ежегодной основе, и при необходимости, изменения срока полезной службы учитываются 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.

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.

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.

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.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(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.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(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 отчете о совокупном доходе при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием эффективной процентной ставки.

Амортизированная стоимость рассчитывается с учетом 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, определенных 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 учетом 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 признаются 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 признаются 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 потребуется 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.

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 отчётности 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 разницей 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(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.

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 сальдо.

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 отчёт 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.

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 Жанаозен 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 КМГИ в размере 97.636 миллионов тенге (Примечание 14).

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 определённость 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*.

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 обесценёнными, 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% 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».

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).

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 отчётную 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*. Условные 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*).

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)

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (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 потери контроля. Компания и ПАО «Лукойл» совместно контролируют ККО, решения о деятельности ККО принимаются единогласно.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (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».

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (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

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (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 поэтапно 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

<i>В миллионах тенге</i>	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

<i>В миллионах тенге</i>	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

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**13. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	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 зачет	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 отчете 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

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Расходы от обесценения и восстановление 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:

<i>В миллионах тенге</i>	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

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(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.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(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**

<i>В миллионах тенге</i>	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

<i>В миллионах тенге</i>	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

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

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

Финансовые затраты

<i>В миллионах тенге</i>	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

<i>В миллионах тенге</i>	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
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	4.598.235	266.566	1.075.385	235.465	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	718.313
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 (Обесценение)/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	–	(28)	(83.187)	(13.749)	(1.595)	(888)	149	(2.484)	(101.782)
Переводы из активов по разведке и оценке (<i>Примечание 17</i>)	–	–	–	208	–	(4)	2	–	206
Переводы из активов по разведке и оценке (<i>Примечание 17</i>)	21	–	–	–	–	–	–	19	40
Переводы в инвестиционную недвижимость	–	–	(702)	(1.742)	–	–	–	–	(2.444)
Прочие изменения	16	(25)	–	133	44	(2)	19	(72)	113
Переводы	256.521	3.950	61.857	31.593	128.416	4.852	6.586	(493.775)	–
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года (пересчитано)	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 (пересчитано)	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 ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

16. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В миллионах тенге	Нефте- газовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и обору- дование	Транс- портные средства	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года (пересчитано)	4.647.662	261.762	1.008.653	243.107	375.432	78.095	114.411	442.120	7.171.242
Пересчет валюты отчетности	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 (Примечание 5)	-	-	-	-	-	-	(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 (Обесценение)/восстановление обесценения (Примечание 14)	31.438	59	5.607	6.439	7.046	3.069	6.349	1.857	61.864
Переводы из активов по разведке и оценке (Примечание 17)	-	-	(3.671)	(2.942)	15.985	(2.200)	12	(72.585)	(65.401)
Переводы из активов по разведке и оценке	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 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 370.497 миллионов 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ **(продолжение)**

17. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ

<i>В миллионах тенге</i>	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:

<i>В миллионах тенге</i>	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

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	100.656	27.286	18.254	35.144	918.261
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)	(66.679)	(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

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*.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

19. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

<i>В миллионах тенге</i>	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

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

20. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
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).

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
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).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (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%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ)	Транспортировка нефти	Казахстан	66.202	50,00%	53.358	50,00%
ТОО «Силлено» (Силлено) 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» (КСЕГ) 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%
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%
Прочие			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%
Прочие			58.234		54.409	
			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.

³ 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 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).

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	2.664.463	237.009	6.307	23.706	127.977	49.543	1.918
Денежные средства и их эквиваленты	1.142.568	84.851	6.301	15.317	75.084	39.103	1.884
Долгосрочные обязательства, включая	(7.086.258)	(140.577)	(43.328)	(47.481)	(403)	(22.936)	-
Долгосрочные финансовые обязательства	(3.675.770)	-	-	(24.832)	-	-	-
Краткосрочные обязательства, включая	(1.818.449)	(159.532)	(5.819)	(19.923)	(13.864)	(13.220)	(5.623)
Краткосрочные финансовые обязательства	(1.050.220)	-	-	-	-	-	-
Капитал	19.936.117	390.836	(10.878)	198.968	133.078	132.404	129.128
Доля владения	20%	50%	50%	50%	50%	50%	40%
Обесценение инвестиции	-	-	-	(20.000)	-	-	-
Корректировки учёта методом долевого участия	-	1.520	-	(11.624)	-	-	13.428
Признание инвестиций	-	-	93.258	-	-	-	-
Накопленный неререализованный убыток	-	-	199	-	-	-	-
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря 2024 года	3.987.223	196.938	88.018	67.860	66.539	66.202	65.079
Выручка	8.358.505	871.754	-	26.561	255.369	87.939	-
Износ, истощение и амортизация	(2.615.840)	(94.355)	-	(6)	(312)	(10.267)	(31)
Финансовый доход	116.985	1.800	139	-	6.602	2.688	800
Финансовые затраты	(240.018)	(17.802)	(1.495)	(586)	-	(333)	(80)
Расходы по подоходному налогу	(669.126)	(38.238)	-	9.581	(14.569)	(10.519)	-
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	-

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	45.346	48.361	42.673	33.661	18.020	295	7.270
Долгосрочные финансовые обязательства	(18.375)	(278.761)	–	(16.468)	–	(8.130)	(736)
Краткосрочные обязательства, включая	–	(226.189)	–	–	–	–	–
Краткосрочные финансовые обязательства	(34.198)	(120.536)	(119.870)	(9.366)	(2.162)	(1.399)	(998)
Капитал	–	(71.775)	–	–	–	–	–
Доля владения	88.528	127.483	56.630	48.057	18.323	1.303	13.200
Накопленный нереализованный 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)
	23.389	3.285	–	–	49.000	–	–

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 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 нереализованный 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 отчётности 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	114.561	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 неререализованный 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:

В миллионах тенге	31 декабря 2024 года	
	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

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)

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**21. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ**
(продолжение)

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

<i>В миллионах тенге</i>	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

<i>В миллионах тенге</i>	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

<i>В миллионах тенге</i>	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.

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:

<i>В миллионах тенге</i>	Обесценены на индивидуальной основе	
	Торговая дебиторская задолженность и прочие краткосрочные финансовые активы	Прочие краткосрочные нефинансовые активы
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					Итого
	Текущие	<30 дней	30-60 дней	61-90 дней	>91 дней	
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)

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.

68

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

25. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

В миллионах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
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:	610.119.493
Номинальной стоимостью 27.726,63 тенге	137.900
Номинальной стоимостью 10.000 тенге	20.719.604
Номинальной стоимостью 5.000 тенге	59.707.029
Номинальной стоимостью 2.500 тенге	71.104.187
Номинальной стоимостью 2.451 тенге	1
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).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(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 Ondeu» (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».

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 отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными KASE правилами.

В миллионах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года (пересчитано)
Итого активы	18.934.647	16.941.101
Минус: нематериальные активы	943.156	883.283
Минус: итого 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

В тысячах тенге	2024 год	2023 год
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)

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:

<i>В миллионах тенге</i>	Rompotrol Downstream S.R.L.	КТО	Rompotrol Petrochemical s S.R.L.	Rompotrol Vega	Rompotrol Rafinare S.A.
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)

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:

<i>В миллионах тенге</i>	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 подходного 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

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

27. ЗАЙМЫ

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
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:

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
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

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Текущая часть	323.290	391.358
Долгосрочная часть	3.644.111	3.365.736
	3.967.401	3.757.094

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

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Эффективная ставка вознаграждения	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
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		642.749	392.158
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	396.299	343.005
AIX 2019	150 миллионов долларов США	2024 год	5,00%	—	19.800
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	778.795	673.677
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	653.507	569.892
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	639.143	552.309
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	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 отчётности.

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).

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*).

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% SOFR 1M+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 НБРК+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 коммерческой добычи	CME TERM SOFR + 3,00%	24.761	5.751
Евразийский банк развития	21 миллиард тенге	2033 год	Базовая ставка НБРК – 2,00%	22.107	—
BCP	170 миллионов долларов США	2025 год	COF (4,63%) + 2,00% 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
Лукойл Казахстан Апстрим	—	После начала коммерческой добычи	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).

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 Женис, Компания прекратила признание займа, полученного от Лукойл Казахстан Апстрим (сарту-финансирование) на сумму 48.432 миллиона тенге (*Примечание 15*).

В 2023 году КМГИ получил Синдицированный займ (Unicredit Tiriak 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 Tiriak 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 BCP 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 миллиона 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*).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. ЗАЙМЫ (продолжение)**

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности:

В миллионах тенге	2024 год				2023 год			
	Краткосрочные займы	Долгосрочные займы	Облигации	Итого	Краткосрочные займы	Долгосрочные 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	21.907	32.849	358.847	413.603	(2.297)	(2.526)	(46.152)	(50.975)
(Доход)/убыток по курсовой разнице	(897)	2.245	6.549	7.897	42	(53.380)	(1.520)	(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.

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:

В миллионах тенге	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
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%).

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:

В миллионах тенге	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	(1.279)	(1.936)
(Доход)/убыток по курсовой разнице	(4.611)	1.964
Пересчёт валюты отчётности	14.842	(1.442)
Модификация	7.386	3.938
Досрочное расторжение	(2.661)	(15.025)
Другое	(857)	–
Сальдо на 31 декабря	124.216	105.280

29. РЕЗЕРВЫ

В миллионах тенге	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:

В миллионах тенге	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

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

30. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В миллионах тенге</i>	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:

<i>В миллионах тенге</i>	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

<i>В миллионах тенге</i>	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

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%.

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 подходный налог	Альтернативный налог на недропользование	Налог у источника	Итого	Отраженный в составе прибыли или убытка	Корпоративный подходный 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
Нераспределённая 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

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

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (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, расчеты 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 расчетам

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

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

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(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).

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:

В миллионах тенге		Продажи связанным сторонам*	Приобре- тения у связанных сторон*	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
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 ТШО 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 ТШО 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.

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.

В миллионах тенге		Увеличение/ (уменьшение) в обменном курсе доллара США	Влияние на прибыль до налого- обложения
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.

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.

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).

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года (пересчитано)
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 ОТЧЕТНОСТИ (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.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (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, отнесенные 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 продолжают 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 неопределенность, 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. Нередки 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(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, определенных 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 КПП 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(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 расследований 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.

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 барристерами 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(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 Порт 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 объём сырой нефти, превышающий объём, 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).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(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.

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 отчётности.

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	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный 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	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный 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

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 отчётности.

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:

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	798.948	292.817	6.157.822	874.685	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 покупной 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)	418.949	(1.398.604)
Налоги кроме подоходного налога	(397.851)	(21.315)	(33.173)	(128.808)	(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)	2.000.920
EBITDA, %	74%	11%	19%	(3%)	-	(1%)	
Износ, истощение и амортизация	(453.254)	(44.489)	(130.315)	(3.346)	(11.262)	-	(642.666)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	27.165	11.553	40.522	208.689	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	601.821	(355.541)	18.934.647
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:

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Пере-работка и реализация сырой нефти и нефте-продуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	909.768	267.002	6.144.394	830.668	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 покупной 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	356.257	85.161	70.926	–	21.833	–	534.177
EBITDA*	1.442.479	199.090	397.248	(21.397)	8.779	(19.584)	2.006.615
EBITDA, %*	72%	10%	20%	(1%)	–	(1%)	
Износ, истощение и амортизация *	(414.098)	(39.611)	(132.820)	(3.549)	(9.465)	–	(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)	(113.789)	(190.867)	(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	–	–	–	186.225	–	–	186.225
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	(6.842)	643	47.910	(17.396)	(135)	1.042	25.222
Ожидаемые кредитные убытки	(2.403)	(627)	(2.171)	(8.061)	(141)	1.529	(11.874)
Прочий операционный доход	5.334	2.341	37.567	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	–	803.537
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)	(7.365)	(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.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ
(продолжение)

37. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

17 февраля 2025 года гражданский промышленный объект международного Каспийского трубопроводного консорциума нефтеперекачивающей станции Крпоткинская 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.



Приложение №2

к решению по вопросу №1

повестки дня годового

Общего собрания акционеров

АО НК «КазМунайГаз»

от 29 мая 2025 года

(протокол №2/2025)



утверждена

протоколом годового

Общего собрания акционеров

АО НК «КазМунайГаз»

от 29 мая 2025 года №2/2025

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»

Отдельная финансовая отчётность

*За год, закончившийся 31 декабря 2024 года,
с отчётом независимого аудитора*

Handwritten signature

СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт независимого аудитора

Отдельная финансовая отчётность

Отдельный отчёт о совокупном доходе	1-2
Отдельный отчёт о финансовом положении	3-4
Отдельный отчёт о движении денежных средств	5-6
Отдельный отчёт об изменениях в капитале	7-8
Примечания к отдельной финансовой отчётности.....	9-62



Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам, Совету Директоров и Руководству Акционерного Общества «Национальная Компания «КазМунайГаз»

Мнение

Мы провели аудит отдельной финансовой отчетности Акционерного Общества «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее «Компания»), состоящей из отдельного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года, отдельного отчета о совокупном доходе, отдельного отчета об изменениях в капитале и отдельного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к отдельной финансовой отчетности, включая информацию о существенных положениях учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая отдельная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях отдельное финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также ее отдельные финансовые результаты и отдельное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит отдельной финансовой отчетности» нашего отчета. Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту отдельной финансовой отчетности в Республике Казахстан, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимым для нашего аудита отдельной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита отдельной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этому вопросу. В отношении указанного ниже вопроса наше описание того, как этот вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «*Ответственность аудитора за аудит отдельной финансовой отчетности*» нашего отчета, в том числе по отношению к этому вопросу. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения отдельной финансовой отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанного ниже вопроса, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой отдельной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита

Как ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Обесценение долгосрочных активов

Мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенностью остатков долгосрочных активов, включая инвестиции в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные компании, по отношению к отдельной финансовой отчетности, высоким уровнем субъективности допущений, лежащих в основе анализа обесценения, а также существенных суждений и оценок, принятых руководством.

Допущения включали ставки дисконтирования, прогнозные цены на нефть и нефтепродукты и прогнозные ставки инфляции и курсов обмена валют. Существенные оценки включают план добычи, будущие капитальные затраты и запасы нефти и газа, доступные для разработки и добычи.

Информация о долгосрочных активах и признанном обесценении приведена в *примечаниях 4, 15 и 16* к отдельной финансовой отчетности.

Мы рассмотрели оценку руководством наличия признаков обесценения долгосрочных активов, и, где были выявлены признаки обесценения, мы привлекли наших специалистов по вопросам оценки для тестирования анализа обесценения и расчета возмещаемых стоимостей, подготовленных руководством.

Мы проанализировали допущения, лежащие в основе прогнозов руководства. Мы сравнили цены на нефть и нефтепродукты, использованные в расчете возмещаемой стоимости, с доступными рыночными прогнозами.

Мы сравнили ставки дисконтирования и ставки долгосрочного роста с общими показателями рынка и прочими доступными сведениями и оценили корректировки, выполненные в процессе расчета ставки дисконтирования.

Мы оценили математическую точность моделей обесценения и анализ чувствительности результатов теста на обесценение к изменениям допущений.

Мы выполнили процедуры по оценке компетентности, возможностей и объективности внешних экспертов, привлеченных Компанией для оценки запасов нефти и газа, а также для подготовки моделей обесценения, где применимо.

Мы проанализировали раскрытие информации о признанном обесценении в отдельной финансовой отчетности.

Прочая информация, включенная в Годовой отчет Компании за 2024 год

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете Компании за 2024 год, но не включает отдельную финансовую отчетность и наш аудиторский отчет о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет Компании за 2024 год, предположительно, будет нам предоставлен после выпуска настоящего аудиторского отчета.

Наше мнение об отдельной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита отдельной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и отдельной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных существенных искажений.

Ответственность руководства и Комитета по аудиту за отдельную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной отдельной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки отдельной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке отдельной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет по аудиту несет ответственность за надзор за процессом подготовки финансовой отчетности Компании.

Ответственность аудитора за аудит отдельной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что отдельная финансовая отчетность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчета, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой отдельной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения отдельной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- ▶ получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Компании;
- ▶ оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчете к соответствующему раскрытию информации в отдельной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчета. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления отдельной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли отдельная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по аудиту, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Комитету по аудиту заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о действиях, осуществленных для устранения угроз, или принятых мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета по аудиту, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита отдельной финансовой отчетности за текущий период и которые, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском отчете, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем отчете, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Партнер, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущен настоящий аудиторский отчет независимого аудитора, - Кайрат Медетбаев.

ТОО «Эрнст энд Янг»

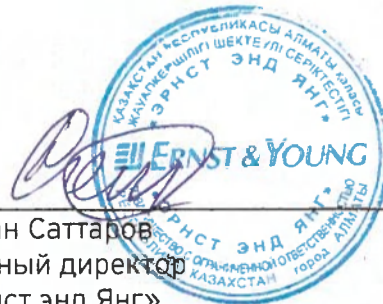


Кайрат Медетбаев
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ - 0000137 от 8 февраля 2013 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

26 марта 2025 года



Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан серии МФЮ-2,
№0000003, выданная Министерством
финансов Республики Казахстан 15 июля
2005 года

ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В миллионах тенге	Прим.	За годы, закончившиеся 31 декабря	
		2024 года	2023 года (пересчитано)*
Выручка по договорам с покупателями	8	960.184	898.847
Себестоимость реализации	9	(890.892)	(855.680)
Валовый доход		69.292	43.167
Общие и административные расходы	10	(117.255)	(48.651)
Расходы по транспортировке и реализации	11	(20.362)	(18.914)
Убыток от обесценения инвестиций в дочерние организации	16	(90.120)	(40.343)
Убыток от обесценения и выбытия активов по разведке и оценке	15	(40.678)	(40.512)
Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки	12	211.922	95.468
Прочий финансовый доход	12	110.140	24.456
Финансовые затраты	12	(237.334)	(190.867)
Доля в прибылях и убытках дочерних организаций	13	573.311	584.830
Доля в прибылях и убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний	14	476.649	491.011
Доход от выбытия дочерней организации, нетто	5	16.410	186.225
Убыток от выбытия доли в совместном предприятии, нетто	17	(1.928)	(90)
Доход от выбытия инвестиционной недвижимости, нетто	19	9.369	—
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто		(198.484)	28.757
Ожидаемые кредитные убытки		(901)	(8.344)
Прочий доход		19.637	5.447
Прочие расходы		(6.537)	(12.335)
Прибыль до учёта подоходного налога		773.131	1.099.305
Расходы по подоходному налогу	25	(63.021)	(34.404)
Прибыль за год		710.110	1.064.901

Учётная политика и примечания на страницах 9-62 являются неотъемлемой частью данной отдельной финансовой отчётности.

1/2...

ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ (продолжение)

		За годы, закончившиеся 31 декабря	
		2024 года	2023 года
В миллионах тенге	Прим.		(пересчитано)*
Прочий совокупный доход/(убыток)			
<i>Прочий совокупный доход/(убыток) за год, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>			
Эффект хеджирования дочерних организаций		(1.463)	849
Курсовые разницы при пересчёте отчётности зарубежных подразделений	16, 17	1.351.686	(216.378)
Налоговый эффект	25	(90.711)	11.101
Прочий совокупный доход/(убыток) за год, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		1.259.512	(204.428)
<i>Прочий совокупный доход/(убыток) за год, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i>			
Доля в доходе дочерних организаций от переоценки актуарных обязательств по планам с установленными выплатами		749	331
Доля в убытке дочерней организации и совместного предприятия по корректировке справедливой стоимости долевого инструмента, классифицированных как финансовые активы по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	16, 17	-	(3.182)
Доля в доходе от переоценки по пенсионным планам с установленными выплатами дочерних организаций, за вычетом подоходного налога		157	643
Налоговый эффект		1	(321)
Чистый прочий совокупный доход/(убыток) за год, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах, за вычетом подоходного налога		907	(2.529)
Чистый прочий совокупный доход/(убыток) за год, за вычетом подоходного налога		1.260.419	(206.957)
Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога		1.970.529	857.944
Прибыль на акцию** – в тысячах тенге			
Базовая и разводнённая		1,164	1,745

* Некоторые суммы, приведенные в этом столбце, не соответствуют суммам в отдельной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, поскольку отражают произведенные корректировки, информация о которых приводится в Примечании 3.

** Количество простых акций по состоянию на 31 декабря 2024 года и 31 декабря 2023 года составило 610.119.493 штуки.

Заместитель председателя Правления



Д.А. Арысова

Главный бухгалтер

А.С. Есбергенова

А.С. Есбергенова

Учётная политика и примечания на страницах 9-62 являются неотъемлемой частью данной отдельной финансовой отчётности.

М

ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2024 года

В миллионах тенге	Прим.	На 31 декабря	
		2024 года	2023 года
Активы			
Долгосрочные активы			
Активы по разведке и оценке	15	19.219	12.596
Основные средства		19.665	21.875
Инвестиционная недвижимость	19	14.339	22.123
Нематериальные активы		5.959	13.866
Инвестиции в дочерние организации	16	10.942.615	11.388.887
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	17	4.821.728	4.342.921
Прочие долгосрочные нефинансовые активы	19	100	9.126
Займы, выданные связанным сторонам	26	420.237	332.411
Прочие долгосрочные финансовые активы	19	38.212	13.860
Долгосрочные банковские вклады	18	309	504
Актив по отложенному налогу	25	8.371	18.958
		16.290.754	16.177.127
Краткосрочные активы			
Товарно-материальные запасы		17.803	24.475
Торговая дебиторская задолженность	19	72.639	92.114
НДС к возмещению		5.673	3.318
Предоплата по подоходному налогу		244	740
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	19	18.612	17.555
Займы, выданные связанным сторонам	26	156.749	128.732
Дивиденды к получению от дочерних организаций и совместных предприятий	26	13.752	24.202
Прочие краткосрочные финансовые активы	19	22.376	19.061
Краткосрочные банковские вклады	18	1.117.141	511.126
Денежные средства и их эквиваленты	20	303.511	596.546
		1.728.500	1.417.869
Итого активы		18.019.254	17.594.996

Учётная политика и примечания на страницах 9-62 являются неотъемлемой частью данной отдельной финансовой отчётности.



ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

В миллионах тенге	Прим.	На 31 декабря	
		2024 года	2023 года
Капитал			
Уставный капитал	21	916.541	916.541
Дополнительный оплаченный капитал		1.136	1.136
Прочие резервы капитала		(7.828)	(7.272)
Резерв по пересчёту валюты отчётности		5.658.015	4.397.040
Резерв по справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		9.504	9.504
Нераспределённая прибыль		7.271.589	7.156.774
Итого капитал		13.848.957	12.473.723
Долгосрочные обязательства			
Займы и облигации	22	3.276.442	3.053.528
Резервы	21	-	17.925
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	15	25.418	-
Обязательства по отложенному налогу	25	634.849	571.920
		3.936.709	3.643.373
Краткосрочные обязательства			
Торговая кредиторская задолженность	24	36.655	55.516
Займы и облигации	22	50.509	1.173.718
Обязательство по предоставлению займа	26	68.693	102.204
Финансовые гарантии	23	22.969	13.340
Подходный налог к уплате		399	751
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	24	29.391	111.452
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	24	24.972	20.919
		233.588	1.477.900
Итого капитал и обязательства		18.019.254	17.594.996

Заместитель председателя Правления

Д.А. Арысова

Главный бухгалтер

А.С. Есбергенова



Учётная политика и примечания на страницах 9-62 являются неотъемлемой частью данной отдельной финансовой отчётности.

ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

В миллионах тенге	Прим.	За годы, закончившиеся 31 декабря	
		2024 года	2023 года
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления от покупателей		1.090.564	992.610
Дивиденды, полученные от дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний	16, 17	708.241	708.425
Проценты полученные по займам, выданным связанным сторонам		6.426	10.569
Проценты полученные по банковским вкладам		61.721	48.184
Платежи поставщикам за товары и услуги		(1.109.186)	(976.935)
Выплаты по заработной плате и прочие затраты на персонал		(9.757)	(8.434)
Проценты уплаченные	22	(191.817)	(172.358)
Спонсорская помощь	10	(10.504)	(10)
Оплата подоходного налога		(2.002)	(2.114)
Прочие налоги и платежи в бюджет		(24.483)	(24.555)
Прочие поступления/(выплаты)		9.263	(11.340)
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		528.466	564.042
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Размещение банковских вкладов		(1.565.819)	(797.194)
Возврат банковских вкладов		1.085.068	991.458
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		(30.604)	(56.298)
Приобретение дочерней организации	6, 7	(1.520)	(164.349)
Приобретение совместного предприятия		(2.279)	–
Дополнительные вклады в уставный капитал дочерних организаций и совместных предприятий	16, 17	(146.183)	(75.949)
Займы, выданные связанным сторонам		(167.527)	(436.544)
Поступления от продажи активов по разведке и оценке		90	196
Поступления от погашения займов, выданных связанным сторонам		97.649	125.164
Поступления от продажи инвестиций в дочерние организации и доли в совместном предприятии	5, 17	21.184	94.644
Возврат уставного капитала денежными средствами	16	484.329	522.403
Приобретение нот Национального банка РК и Евразийского банка развития	26	(51.000)	(265.047)
Погашение нот Национального банка РК и Евразийского банка развития	26	51.000	335.047
Чистое (выбытие)/поступление денежных средств от инвестиционной деятельности		(225.612)	273.531

Учётная политика и примечания на страницах 9-62 являются неотъемлемой частью данной отдельной финансовой отчётности.

ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

В миллионах тенге	Прим.	За годы, закончившиеся 31 декабря	
		2024 года	2023 года
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления займов и облигаций	22	28.072	152.106
Погашение облигаций	22	(358.284)	(227.520)
Дивиденды выплаченные	21	(300.002)	(300.002)
Поступления по сделкам репо		(22.074)	–
Выплаты по сделкам репо		22.074	–
Прочие операции	21	(6.652)	(8.962)
Прочие выплаты		(72)	(109)
Чистое выбытие денежных средств в финансовой деятельности		(636.938)	(384.487)
Влияние изменений в обменных курсах на денежные средства и их эквиваленты			
		41.062	(3.318)
Изменение в резерве под ожидаемые кредитные убытки		(13)	(9)
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(293.035)	449.759
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года		596.546	146.787
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года		303.511	596.546

Заместитель председателя Правления



[Signature]
Д.А. Арбисова

Главный бухгалтер

[Signature]
А.С. Есбергенова

[Handwritten signature]

112

ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

<i>В миллионах тенге</i>	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочие резервы капитала	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Резерв по справедливой стоимости финансовых активов оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Нераспределённая прибыль	Итого
На 1 января 2023 года	916.541	1.136	(8.774)	4.602.317	12.686	6.379.096	11.903.002
Чистая прибыль за год	–	–	–	–	–	1.064.901	1.064.901
Прочий совокупный убыток	–	–	1.502	(205.277)	(3.182)	–	(206.957)
Итого совокупный доход	–	–	1.502	(205.277)	(3.182)	1.064.901	857.944
Дивиденды (Примечание 21)	–	–	–	–	–	(300.002)	(300.002)
Операции с Самрук-Казына (Примечание 21)	–	–	–	–	–	30.824	30.824
Прочие операции (Примечание 21)	–	–	–	–	–	(18.045)	(18.045)
На 31 декабря 2023 года	916.541	1.136	(7.272)	4.397.040	9.504	7.156.774	12.473.723

Учётная политика и примечания на страницах 9-62 являются неотъемлемой частью данной отдельной финансовой отчётности.

ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

В миллионах тенге	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Прочие резервы капитала	Резерв по пересчёту валюты отчётности	Резерв по справедливой стоимости финансовых активов оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	Нераспределённая прибыль	Итого
На 1 января 2024 года	916.541	1.136	(7.272)	4.397.040	9.504	7.156.774	12.473.723
Чистая прибыль за год	-	-	-	-	-	710.110	710.110
Прочий совокупный доход	-	-	(556)	1.260.975	-	-	1.260.419
Итого совокупный доход	-	-	(556)	1.260.975	-	710.110	1.970.529
Дивиденды (Примечание 21)	-	-	-	-	-	(300.002)	(300.002)
Операции с Самрук-Казына (Примечания 21, 22)	-	-	-	-	-	(293.288)	(293.288)
Прочие операции (Примечание 21)	-	-	-	-	-	(2.005)	(2.005)
На 31 декабря 2024 года	916.541	1.136	(7.828)	5.658.015	9.504	7.271.589	13.848.957

Заместитель председателя Правления

Главный бухгалтер



Д.А. Арысова

А.С. Есбергенова

Учётная политика и примечания на страницах 9-62 являются неотъемлемой частью данной отдельной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**За год, закончившийся 31 декабря 2024 года****1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее - 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 и Казахстанская фондовая биржа (далее - KASE).

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

На 31 декабря 2024 года Компания имеет доли участия в 64 операционных компаниях (на 31 декабря 2023 года: 61).

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

Основные направления деятельности Компании 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, эксплуатации нефтепроводов и газопроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.

Данная отдельная финансовая отчётность Компании была утверждена к выпуску Заместителем председателя Правления и Главным бухгалтером Компании 26 марта 2025 года.

Данная отдельная финансовая отчётность Компании выпущена в дополнение к консолидированной финансовой отчётности Компании и контролируемых ею дочерних организаций за этот же отчётный период. Консолидированная финансовая отчётность Компании была утверждена к выпуску Заместителем председателя Правления и Главным бухгалтером Компании 5 марта 2025 года. Консолидированная финансовая отчётность может быть получена на официальном сайте Компании или в офисе Компании.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Заявление о соответствии**

Данная отдельная финансовая отчётность Компании подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учёта МСФО в редакции, утверждённой Советом по Международным стандартам финансовой отчётности.

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

При подготовке отдельной финансовой отчётности руководством была принята во внимание текущая экономическая и геополитическая обстановка в мире с учётом наличия ряда неопределённостей. Отдельная финансовая отчётность подготовлена в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Принцип непрерывной деятельности

Данная отдельная финансовая отчётность была подготовлена исходя из допущения, что Компания будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем на основе принципа непрерывной деятельности.

Пересчёт иностранных валют*Функциональная валюта и валюта представления*

Настоящая отдельная финансовая отчётность представлена в 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 отчётную дату, признаются в отдельном отчёте о совокупном доходе в составе прибыли или убытка.

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.

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 составлял 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 26 марта 2025 года составлял 501,81 тенге за 1 доллар США. За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, у Компании сформировалась отрицательная курсовая разница, нетто, в размере 198.484 миллиона тенге, в связи с нестабильностью курса иностранных валют по отношению к тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ****Изменения в учётной политике и принципах раскрытия информации****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

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

Компания 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 отдельную финансовую отчётность Компании.

Компания представила только перечень стандартов, действующих и применимых для Компании.

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 «Отчёт 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 отчётности понять влияние соглашений о финансировании поставщиков на обязательства предприятия, потоки денежных средств и подверженность риску ликвидности.

Поправки не оказали влияния на отдельную финансовую отчетность Компании.

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 отдельную финансовую отчетность Компании.

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 отчётного 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 отдельную финансовую отчетность Компании. Компания раскрыла информацию о соблюдении ковенантов по условиям кредитных договоров в *Примечании 22*.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)****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 отдельную финансовую отчетность Компании, кроме МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности». В настоящее время Компания работает над определением того, какое влияние новый стандарт и поправки окажут на основные финансовые отчеты и примечания к отдельной финансовой отчетности.

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

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.

Компания 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 среднеарифметического рыночного курса обмена валюты, определенного в соответствии с налоговым законодательством РК, 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 вступают 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 Компания 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 Компания, основываясь на оперативной финансовой информации за 2024 год, провела оценку предварительного потенциального эффекта, связанного с внедрением типовых правил Pillar II на законодательном уровне.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)****Поправки к стандартам, по которым Компания применила временное освобождение от признания и раскрытия в 2023 году (продолжение)**

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

Основываясь на результатах проведенной оценки, Компания определила предварительный потенциальный риск, связанный с подоходным налогом на прибыль, определенную по типовым правилам Pillar II и полученную некоторыми компаниями, оперирующими в вышеуказанных юрисдикциях. Предварительный потенциальный эффект Pillar II на Компанию не является существенным. Компания продолжает работу над оценкой.

Объединение бизнеса

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 отдельной финансовой отчётности по текущей стоимости передающей организации («Предшественник») на дату передачи. Разница между общей текущей стоимостью чистых активов, и уплаченным вознаграждением, отражается в отдельной финансовой отчётности как корректировка капитала.

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

Сегментная отчётность

Операционные сегменты на консолидированном уровне представлены на основе производимой продукции и предоставляемых услуг на разных рынках. В целях управления, Компания определила три основных операционных сегмента: «Разведка и добыча нефти и газа», «Транспортировка нефти», «Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов». Правление Компании является органом, принимающим основные операционные решения, и анализирующим результаты деятельности каждого бизнес-подразделения с целью принятия решений о распределении ресурсов и оценке эффективности деятельности. Раскрытия по сегментной отчётности представлены в *Примечании 36* к консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в соответствии с МСФО (IFRS) 8.

Инвестиции в дочерние организации, ассоциированные компании и совместные предприятия

Инвестиции в дочерние организации, ассоциированные компании и совместные предприятия учитываются по методу долевого участия. В соответствии с методом долевого участия инвестиции в дочернюю организацию, совместное предприятие или ассоциированную компанию первоначально признаются по первоначальной стоимости.

Отдельный отчёт о совокупном доходе отражает долю Компании в финансовых результатах деятельности дочерней организации, совместного предприятия или ассоциированной компании. Изменения прочего совокупного дохода таких объектов инвестиций представляется в составе прочего совокупного дохода Компании. Кроме того, если имело место изменение, непосредственно признанное в капитале дочерней организации, совместного предприятия или ассоциированной компании, Компания признает свою долю такого изменения и раскрывает этот факт, когда это применимо, в отдельном отчёте об изменениях в капитале.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)****Инвестиции в дочерние организации, ассоциированные компании и совместные предприятия (продолжение)**

Финансовая отчётность дочерних организаций, ассоциированных компаний и совместных предприятий готовится за тот же отчётный период, что и отчётность Компании. В случае необходимости в неё вносятся корректировки с целью приведения учётной политики дочерних организаций, ассоциированных компаний и совместных предприятий в соответствие с учётной политикой Компании.

После применения метода долевого участия Компания определяет необходимость признания дополнительного убытка от обесценения по своей инвестиции в дочернюю организацию, совместное предприятие или ассоциированную компанию. На каждую отчётную дату Компания устанавливает наличие объективных свидетельств обесценения инвестиций в дочернюю организацию, совместное предприятие или ассоциированную компанию. В случае наличия таких свидетельств Компания рассчитывает сумму обесценения как разницу между возмещаемой стоимостью дочерней организации, совместного предприятия или ассоциированной компании и их балансовой стоимостью, и признает эту сумму в отдельном отчёте о совокупном доходе.

В соответствии с МСФО (IFRS) 3 и МСФО (IFRS) 10, в случае потери контроля над дочерней организацией, совместного контроля над совместным предприятием или значительного влияния над ассоциированной компанией, Компания оценивает и признает оставшиеся инвестиции по справедливой стоимости. Разница между балансовой стоимостью инвестиции в дочернюю организацию, совместное предприятие или ассоциированную компанию на момент потери контроля, значительного влияния или совместного контроля и справедливой стоимостью оставшихся инвестиций и поступлениями от выбытия признается в составе прибыли или убытка периода, в котором произошла потеря контроля.

Безвозмездно переданные активы в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные компании, в качестве инвестиций, при первоначальном признании учитываются по справедливой стоимости.

Расходы, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений*Затраты, понесённые до приобретения прав недропользования (лицензий)*

Затраты, понесённые до приобретения прав недропользования (лицензий), относятся на расходы в том периоде, в котором они были понесены. Затраты, понесенные после подписания соответствующего соглашения с Правительством, капитализируются.

Затраты по приобретению лицензий

Затраты по приобретению лицензий капитализируются и классифицируются как нематериальные активы. Каждый объект по разведке рассматривается ежегодно на предмет подтверждения того, что буровые работы запланированы, и он не обесценился. Если будущие работы не запланированы, текущая стоимость затрат на приобретение лицензий на разведку и соответствующих объектов списывается. При обнаружении экономически обоснованных извлекаемых запасов («доказанных запасов» или «коммерческих запасов») и при внутреннем утверждении разработки, текущая стоимость затрат на приобретение лицензий на разведку и соответствующих объектов, в разрезе месторождений, объединяется с активами по разведке и оценке и переносится в нефтегазовые активы по разведке и оценке, как затраты на разработку.

Затраты, связанные с разведкой и оценкой

Как только получено юридическое право на проведение разведки, затраты на геологические и геофизические исследования и затраты, непосредственно относящиеся к разведочной скважине, капитализируются как нематериальные или имеющие физическую форму активы по разведке и оценке, в соответствии с характером затрат, до тех пор, пока не будет завершено бурение скважины и результаты такого бурения будут оценены. 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 тестируется на обесценение, если извлекаемые углеводороды обнаружены, и подлежат дальнейшей оценке, которая может включать бурение других скважин, коммерческая разработка которых достаточно вероятна, то затраты продолжают учитываться как нематериальный актив или имеющий физическую форму, пока не будет достигнут обоснованный/непрерывный прогресс в оценке коммерческого извлечения углеводородов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)****Расходы, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений (продолжение)***Затраты, связанные с разведкой и оценкой (продолжение)*

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 месторождения. При отсутствии таких намерений активы списываются на расходы.

При определении доказанных запасов и принятия решения о разработке, соответствующие затраты, связанные с разведкой и оценкой переносятся в нефтегазовые активы после проведения теста на обесценение и, при необходимости, признается убыток от обесценения.

При отсутствии таких намерений, и при принятии решения вернуть контрактную территорию Правительству и расторгнуть контракт 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, как затраты на разработку.

Затраты по займам

Поскольку будущие экономические выгоды от активов по разведке и оценке не являются вероятными, Компания не производит капитализацию затрат по займам в стоимость активов по разведке и оценке.

Нематериальные активы

Нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости, за минусом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы включают затраты на приобретение лицензий на разведку нефтегазовых ресурсов, компьютерных программ. Нематериальные активы первоначально оцениваются по стоимости приобретения. Первоначальная стоимость – это совокупная уплаченная сумма и справедливая стоимость любого другого вознаграждения, предоставленного для приобретения актива.

Нематериальные активы, амортизируются прямолинейным методом в течение расчетного оставшегося срока полезной службы. Ожидаемый срок полезной службы активов пересматривается на ежегодной основе и, при необходимости, изменения в сроках корректируются в последующих периодах. Срок полезной службы компьютерного программного обеспечения и лицензий 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.

Основные средства

Основные средства признаются 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)****Основные средства (продолжение)**

Амортизация рассчитывается линейным методом в течение оценочного срока полезного использования активов следующим образом:

	Годы
Здания и сооружения	2-100
Машины и оборудование	3-30
Прочие	2-20
Земля	Не амортизируется

Прекращение признания ранее признанных основных средств или их значительного компонента происходит при их выбытии или в случае, если в будущем не ожидается получения экономических выгод от использования или выбытия данных активов. Доход или расход, возникающие в результате прекращения признания актива (рассчитанные как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включаются в прибыли и убытки за тот отчётный год, в котором признание актива было прекращено.

Ликвидационная стоимость, срок полезного использования и методы амортизации основных средств анализируются в конце каждого годового отчётного периода и, при необходимости, корректируются на перспективной основе.

Инвестиционная недвижимость

Инвестиционная недвижимость, находящаяся в собственности, первоначально оценивается по первоначальной стоимости. Затраты по сделке включаются в первоначальную стоимость.

После первоначального признания объекты инвестиционной недвижимости, учитываются по модели первоначальной стоимости.

Порядок начисления амортизации и создания резерва под обесценение инвестиционной недвижимости аналогичен порядку учёта основных средств.

Компания переводит объект недвижимости в категорию или из категории инвестиционной недвижимости тогда и только тогда, когда имеет место изменение характера его использования. Примерами свидетельств изменения характера использования могут служить следующие:

- Когда Компания начинает пользование имуществом, ранее передававшимся в операционную аренду, или имуществом, с неопределённой целью использования, для собственных целей – для случаев когда инвестиционная недвижимость переводится в состав недвижимости, занимаемой владельцем, классифицируемой как основное средство;
- Когда Компания начинает реконструкцию имущества для целей его дальнейшей продажи – для случаев когда инвестиционная недвижимость переводится в состав запасов;
- Когда с арендатором был подписан договор операционной аренды – для случаев перевода актива из категории недвижимости, занимаемой владельцем, в категорию инвестиционной недвижимости.

Перевод активов в категории «инвестиционная недвижимость», «недвижимость, занимаемая владельцем» и «запасы», не приводит к изменению балансовой стоимости активов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)****Обесценение активов по разведке и оценке**

Компания проверяет активы по разведке и оценке на предмет обесценения, когда такие активы переводятся в состав имеющих физическую форму или нематериальных нефтегазовых активов по разработке, или, когда имеются факты и обстоятельства, указывающие на обесценение данных активов.

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

- Период, в течение которого Компания имеет право на проведение разведки и оценки на определённом участке, истёк или истечёт в ближайшем будущем, и не ожидается его продление;
- Значительные расходы на дальнейшую разведку и оценку ресурсов углеводородов на определённом участке не включены в бюджет и не планируются;
- Разведка и оценка ресурсов углеводородов на определённом участке не привела к обнаружению коммерчески выгодных объёмов ресурсов углеводородов, и Компания решила прекратить такую деятельность на определённом участке;
- Компания располагает достаточными данными о том, что, несмотря на вероятность разработки определённого участка, текущая стоимость актива по разведке и оценке, вероятно, не будет возмещена в полной мере в результате результативной разработки или реализации.

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 характеристик, контрактных денежных потоков по финансовому активу, и бизнес-модели, применяемой Компанией для управления этими активами. За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, Компания 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 Компания применила упрощение практического характера, оценивается по цене сделки, определённой в соответствии с МСФО (IFRS) 15.

Для того, чтобы финансовый актив можно было классифицировать и оценивать по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, необходимо, чтобы договорные условия этого актива обуславливали получение денежных потоков, которые являются «исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов» на непогашенную часть основной суммы долга. Такая оценка называется SPPI-тестом и осуществляется на уровне каждого инструмента. Бизнес-модель, используемая Компанией для управления финансовыми активами, описывает способ, которым Компания 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 Компания 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)****Финансовые активы (продолжение)****Последующая оценка (продолжение)**

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

Прекращение признания

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

- Срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк; либо
- Компания 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; и либо (а) Компания передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Компания не передала, но и не сохраняет за собой практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Обесценение финансовых активов

Компания признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки в отношении всех долговых финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются как разница между денежными потоками, причитающимися Компании в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Компания ожидает получить, дисконтированная с использованием ставки, примерно равной первоначальной эффективной процентной ставке 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.

Ожидаемые кредитные убытки 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 ожидаемые кредитные убытки). 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 (ожидаемые кредитные убытки за весь срок).

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

Компания считает, что по финансовому активу произошел дефолт, если предусмотренные договором платежи просрочены на 90 дней. Однако в определённых случаях Компания также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Компания получит, без учёта механизмов повышения кредитного качества, удерживаемых Компанией, всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных договором.

Финансовый актив списывается, если у Компании нет обоснованных ожиданий относительно возмещения предусмотренных договором денежных потоков.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)****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 себестоимость их добычи, включая соответствующую часть расходов на износ, истощение и амортизацию и накладных расходов на основе нормального объёма 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 в себя наличность в кассе, средства, находящиеся на вкладах до востребования, прочие краткосрочные высоколиквидные инвестиции с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

Финансовые обязательства***Первоначальное признание и оценка***

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

Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, за вычетом (в случае кредитов, займов и кредиторской задолженности) непосредственно связанных с ними затрат по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают торговую и прочую кредиторскую задолженность, кредиты и прочие займы, договоры финансовой гарантии.

Последующая оценка финансовых обязательств

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

Торговая и прочая кредиторская задолженность

После первоначального признания торговая и прочая кредиторская задолженность оценивается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Доходы и расходы по таким финансовым обязательствам признаются в составе прибыли или убытка при прекращении их признания, а также по мере начисления амортизации с использованием 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 отдельном 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 первоначальном признании, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация эффективной процентной ставки включается в состав финансовых затрат в отдельном отчёте о совокупном доходе.

Договоры финансовой гарантии

Выпущенные Компанией договоры финансовой гарантии представляют собой договоры, требующие осуществления платежа для возмещения убытков, понесённых владельцем этого договора вследствие неспособности определённого должника осуществить своевременный платёж 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: первоначально признанной суммы, за вычетом накопленной амортизации, признанной в составе, прибыли или убытка, и оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)****Финансовые обязательства (продолжение)*****Прекращение признания финансовых обязательств***

Признание финансового обязательства в отдельном отчёте о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истёк. Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно отличающихся условиях или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признаётся в прибылях и убытках в отдельном отчёте о совокупном доходе в составе прибыли или убытка.

Резервы

Резервы признаются тогда, когда у Компании есть текущие обязательства (юридические или добровольно принятые), возникшие в результате прошлого события, и при этом существует достаточная вероятность оттока ресурсов, представляющих экономические выгоды, в целях исполнения обязательств и имеется возможность достоверного определения сумм данных обязательств. Если Компания предполагает получить возмещение некоторой части или всех оценочных обязательств, например, по договору страхования, возмещение признаётся как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению.

Если влияние временной стоимости денег существенно, оценочные обязательства определяются путём дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по ставке до налогообложения, которая отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег, и где применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение оценочного обязательства с течением времени признаётся как финансовые затраты.

Признание выручки

Выручка признаётся, когда (или по мере того, как) Компания выполняет обязательство по исполнению, передавая обещанный товар или услугу (то есть актив) покупателю. Актив передается, когда (или по мере того, 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 нефтепродуктов, как правило, признаются при переходе права собственности на них. Для экспортных продаж право собственности, как правило, переходит на границе. Выручка оценивается по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению, с учётом суммы любых торговых скидок, скидок за объём и возмещаемых налогов.

Торговая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность представляет собой право Компании на сумму возмещения, которая является безусловной (т.е. для наступления срока оплаты возмещения требуется только время).

Обязательства по договору

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

Признание расходов

Расходы учитываются в момент возникновения и отражаются в отдельной финансовой отчётности в периоде, к которому они относятся, на основе метода начисления.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**3. СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ (продолжение)****Признание расходов (продолжение)***Процентные и аналогичные доходы и расходы*

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, процентные доходы или расходы отражаются по эффективной процентной ставке, 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 в составе финансовых затрат в отдельном отчёте о совокупном доходе.

Подходный налог

Подходный налог за год включает текущий корпоративный подходный налог, альтернативный налог на недропользование 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 (далее – КПН), относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, но не в отчёте о совокупном доходе.

Альтернативный налог на недропользование (далее – АНН) рассматривается как подходный налог и образует часть расходов по подходному налогу. В соответствии с существующим налоговым законодательством Компания 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 1,25:1. 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.

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 после отчётной даты, но до даты утверждения отдельной финансовой отчётности к выпуску.

Представление информации

Отдельный отчёт 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. Компания считает, что такое разделение позволяет представить информацию, которая является более уместной для пользователей финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ**

Подготовка отдельной финансовой отчётности Компании 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 активах и 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.

Налогообложение

При оценке налоговых рисков, руководство рассматривает в качестве возможных обязательств известные сферы несоблюдения налогового законодательства, которые Компания 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 условиях налогообложения в контрактах Компании на недропользование, определения ожидаемых результатов по ожидающим своего решения налоговым разбирательствам и на основании результата осуществляемой налоговыми органами проверки на соответствие.

Активы по отложенному налогу

Активы по отложенному налогу признаются по всем резервам и перенесенным налоговым убыткам в той степени, в которой существует вероятность того, что будет получена налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы отложенные налоговые активы. Существенные суждения руководства требуются для оценки активов по отложенному налогу, которые могут быть признаны на основе планируемого уровня и времени обеспечения доходности, а также успешного применения стратегии налогового планирования. По состоянию на 31 декабря 2024 года непризнанные налоговые активы по отложенному налогу составили 580.952 миллиона тенге (2023 год: 531.927 миллионов тенге) (*Примечание 25*).

Справедливая стоимость финансовых инструментов

В случаях, когда справедливая стоимость финансовых инструментов и финансовых обязательств, признанных в отдельном 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 отдельной финансовой отчётности. Детальная информация о справедливой стоимости раскрыта в *Примечании 27*.

Возмещаемость инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные компании

Компания на каждую отчётную дату оценивает наличие признаков обесценения инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные компании. 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 инвестиций превышает их возмещаемую стоимость, инвестиции считаются обесценёнными, и 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 является ценой, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка на дату оценки.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)****Возмещаемость инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные компании (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов Компания провела ежегодные тесты на обесценение инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные компании из-за наличия признаков обесценения. В результате анализа обесценения возмещаемой стоимости инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные компании, расходы на обесценение были признаны в отдельной финансовой отчётности за годы, закончившиеся на 31 декабря 2024 и 2023 годов (Примечания 16, 17).

Обесценение активов разведки и оценки

Компания проверяет активы по разведке и оценке на предмет обесценения, когда такие активы переводятся в состав материальных и нематериальных нефтегазовых активов, или, когда имеются факты и обстоятельства, указывающие на обесценение этих активов. Убыток от обесценения признаётся в сумме, по которой балансовая стоимость активов по разведке и оценке превышает их возмещаемую сумму. Возмещаемая сумма определяется, как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость активов по разведке и оценке за вычетом затрат по продаже этих активов и их стоимость в использовании.

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, Компания 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 (Примечание 17).

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

На дату потери контроля балансовая стоимость инвестиции была следующей:

В миллионах тенге

Балансовая стоимость инвестиции на дату потери контроля	100
Полученное денежное вознаграждение на дату выбытия дочерней организации	8.255
Справедливая стоимость 50% оставшихся инвестиций в совместное предприятие	8.255
Доход от выбытия дочерней организации	16.410

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**5. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ (продолжение)****Ликвидация АО «Разведка добыча «КазМунайГаз» (далее – РД КМГ)**

В августе-сентябре 2024 года, в связи с окончанием процедуры добровольной ликвидации, РД КМГ, дочерняя организация Компании, произвела распределение имущества между акционерами компании. В результате Компания стала правопреемником чистых активов ликвидированного РД КМГ общей стоимостью 2.570.085 миллионов тенге (*Примечание 16*), которая равна их балансовой стоимости отраженных в бухгалтерских книгах предшественника. Основными из переданных чистых активов являются:

- 100% пакеты акций АО «ОзенМунайГаз» (далее – ОМГ) и АО «ЭмбаМунайГаз» (далее – ЭМГ) стоимостью 792.548 миллионов тенге и 312.009 миллионов тенге, соответственно. Активы признаны как инвестиции в дочерние организации Компании (*Примечание 16*);
- 87,65% доли участия в Cooperatieve KMG EP U.A. стоимостью 208.942 миллиона тенге и 95,10% доли участия в KMG EP NETHERLANDS ENERGY Cooperatieve U.A. стоимостью 15.237 миллионов тенге. Активы признаны как инвестиции в дочерние организации Компании (*Примечание 16*);
- 6,12% доли участия в ТОО «КазМунайГаз-Сервис» (далее – КМГС), дочерней организации Компании, стоимостью 164 миллиона тенге. В результате доля участия Компании в КМГС составила 100% (*Примечание 16*);
- Право требования по договору займа, выданного Компании, в размере 1.147.602 миллиона тенге (*Примечание 22*) и право требования по дебиторской задолженности от Компании в размере 86.724 миллиона тенге (*Примечание 24*). В результате Компания произвела взаимозачет задолженностей и прекратила признание указанных финансовых инструментов.

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 Компания 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). Компания признала Дополнительное вознаграждение в качестве финансового актива, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыль или убыток. По состоянию на 31 декабря 2024 года, справедливая стоимость Дополнительного вознаграждения составила 33 миллиона долларов США (эквивалентно 17.461 миллион тенге), которое было отражено в составе прочих долгосрочных финансовых активов (31 декабря 2023 года: 30 миллионов долларов США (эквивалентно 13.860 миллионов тенге) (*Примечания 19, 27*).

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, учитываемую по методу долевого участия, и ее справедливая стоимость на дату потери контроля составила 93.258 миллионов тенге.

В миллионах тенге

Балансовая стоимость инвестиции на дату потери контроля	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 (<i>Примечание 17</i>)	93.258
Доход от выбытия дочерней организации	186.225

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**6. ОБЪЕДИНЕНИЕ БИЗНЕСА****Приобретение Dunga Operating GmbH (далее - Dunga)**

9 октября 2023 года Компания подписала договор купли-продажи с TOTALENERGIES EP DANMARK A/S на приобретение 100% акций Total E&P Dunga GmbH (переименовано в Dunga 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 отлагательные условия, которые были исполнены сторонами 30 октября 2023 года и 20 ноября 2023 года, после перерегистрации акций на Компанию, сделка была завершена. Компания получила контроль над Dunga, дочерней организацией, что увеличило долю Компании в ресурсной базе и добыче сырой нефти и природного газа на рынке РК.

Поскольку по состоянию на 31 декабря 2023 года, оценка справедливой стоимости чистых идентифицируемых активов и обязательств Dunga не была завершена, Компания оценила справедливую стоимость чистых идентифицируемых активов и обязательств Dunga 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».

По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания завершила оценку справедливой стоимости чистых идентифицируемых активов и обязательств Dunga на дату приобретения.

Справедливая стоимость чистых идентифицируемых активов и обязательств Dunga на дату приобретения составила 156.099 миллионов тенге, что ниже предварительной оценки на 9.814 миллионов тенге.

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

<i>В миллионах тенге</i>	На дату приобретения
Активы	
Долгосрочные активы	
Основные средства	181.462
Нематериальные активы	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	4.346
Обязательства по отсроченному налогу	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 предварительной справедливой стоимости	156.099
Доля Компании в чистых активах	156.099
Гудвил, возникший при приобретении	9.814
Стоимость инвестиции на дату приобретения контроля	165.913

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**7. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ****Приобретения дочерних организаций под общим контролем****ТОО «Полимер Продакшн» (далее - Полимер)**

В декабре 2023 года Компания приобрела у дочерней организации Самрук-Казына, ТОО «Samruk-Kazyna Ondeu» и третьей стороны, АО «УК МЭЗ «ХимПарк Тараз», 99,9% и 0,1% доли участия в Полимер за 1.520 миллионов тенге, которые были выплачены в 2024 году.

Компания получила 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.

8. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Реализация нефтепродуктов на внутренний рынок	858.788	795.043
Реализация нефтепродуктов на экспорт	100.843	103.235
Комиссия за экспедиторские услуги	553	569
Итого выручка по договорам с покупателями	960.184	898.847
Географические регионы		
РК	859.341	795.612
Прочие страны	100.843	103.235
Итого выручка по договорам с покупателями	960.184	898.847
Сроки признания выручки		
Товары передаются в определённый момент времени	959.631	898.278
Услуги оказываются в течение периода времени	553	569
Итого выручка по договорам с покупателями	960.184	898.847

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, доход от крупнейших покупателей нефтепродуктов ТОО «PetroRetail», «VITOL S.A.», ТОО «Sinooil», ТОО «Гелиос» и ТОО «КТЖ - Грузовые перевозки» составил 147.213 миллионов тенге, 99.243 миллиона тенге, 98.799 миллионов тенге, 83.328 миллионов тенге и 79.959 миллионов тенге, соответственно (2023 год: доход от крупнейших покупателей нефтепродуктов ТОО «PetroRetail», ТОО «Sinooil», ТОО «Гелиос», «VITOL S.A.» и ТОО «КТЖ - Грузовые перевозки» составил 172.652 миллиона тенге, 100.469 миллионов тенге, 96.071 миллион тенге, 94.898 миллионов тенге и 94.813 миллионов тенге, соответственно).

9. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Сырая нефть	549.052	539.902
Работы и услуги производственного характера	216.938	198.903
Акцизы	120.114	112.320
Топливные присадки	4.788	4.555
	890.892	855.680

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**10. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Расходы по доверительному управлению	53.276	553
Профессиональные услуги	11.900	10.409
Расходы по заработной плате	11.222	10.370
Спонсорская помощь	10.504	10
Услуги по аутсорсингу и аутстаффингу	6.653	5.572
Ремонт и техническое обслуживание	4.000	1.643
Износ и амортизация	3.155	3.282
Справочно-информационные услуги	2.514	1.651
Услуги связи	1.440	1.316
Налоги, помимо корпоративного подоходного налога	1.373	1.423
Командировочные расходы	803	959
Транспортные услуги	605	497
НДС, не взятый в зачёт	172	4.922
Прочие	9.638	6.044
	117.255	48.651

В 2024 году Компания признала вознаграждение АО НК «QazaqGaz», дочерней организации Самрук-Казына, за услуги доверительного управления 50%-ной долей участия в ТОО «КазРосГаз» (далее - КРГ), совместном предприятии, в размере 53.276 миллионов тенге как расходы по доверительному управлению в данной отдельной финансовой отчётности (Примечание 26).

В 2024 году Компания предоставила спонсорскую помощь регионам РК, пострадавшим от паводков, в размере 10.000 миллионов тенге.

11. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Транспортировка	12.656	9.412
Экспортная таможенная пошлина	7.315	8.404
Прочие	391	1.098
	20.362	18.914

12. ПРОЦЕНТНЫЙ ДОХОД, ПРОЧИЙ ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**Процентный доход, рассчитанный с использованием метода эффективной процентной ставки**

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Процентный доход по займам и облигациям, выданным связанным сторонам (Примечание 26)	78.643	49.287
Признание изменения в справедливой стоимости финансового инструмента в связи с его модификацией (Примечания 21, 26)	59.769	-
Процентный доход по банковским вкладам	70.958	46.181
Процентный доход по банковским вкладам от связанных сторон (Примечание 26)	1.325	-
Процентный доход по долгосрочной дебиторской задолженности связанным сторонам (Примечание 26)	1.227	-
	211.922	95.468

Прочий финансовый доход

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Прекращение признания обязательств по займам, выданным связанным сторонам (Примечание 26)	49.649	-
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 22)	48.442	4.377
Амортизация обязательств по финансовым гарантиям (Примечание 23)	8.114	19.796
Прочие	3.935	283
	110.140	24.456

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**12. ПРОЦЕНТНЫЙ ДОХОД, ПРОЧИЙ ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ (продолжение)****Финансовые затраты**

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Процентный расход по займам и облигациям, полученным от третьих лиц (<i>Примечание 22</i>)	147.918	152.748
Процентный расход по займам и облигациям, полученным от связанных сторон (<i>Примечания 22, 26</i>)	71.876	37.833
Процентный расход по долгосрочной дебиторской задолженности связанным сторонам (<i>Примечания 19, 26</i>)	8.741	-
Эффект от первоначального признания займов, выданных связанным сторонам (<i>Примечание 26</i>)	6.402	-
Процентный расход по долгосрочной кредиторской задолженности связанным сторонам (<i>Примечание 26</i>)	2.296	-
Всего процентный расход	237.233	190.581
Прочие	101	286
Итого финансовые затраты	237.334	190.867

13. ДОЛЯ В ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ДОЧЕРНИХ ОРГАНИЗАЦИЙ

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Cooperatieve KazMunaiGaz U.A.	354.944	324.133
АО «КазТрансОйл» (КТО)	58.583	62.557
РД КМГ	57.855	37.233
ТОО МНК «КазМунайТениз» (КМТ)	45.959	-
ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (АНПЗ)	31.920	91.339
ЭМГ	31.436	-
ТОО «КМГ Карачаганак» (КМГ Карачаганак)	27.889	45.036
ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (ПНХЗ)	18.789	48.404
Dunga	16.596	(16)
KMG International N.V. (KMG I)	11.526	(51.659)
ТОО «НМСК «КазМорТрансФлот» (КМТФ)	9.967	9.051
ТОО «Казахтуркмунай» (КТМ)	7.404	3.670
ТОО «Кен-Курылыс-Сервис» (ККС)	5.876	676
KMG EP NETHERLANDS ENERGY Cooperatieve U.A.	4.627	-
ТОО «КМГ-Аэро» (КМГ-Аэро)	3.542	4.916
ОМГ	(62.873)	-
Cooperatieve KMG EP U.A.	(27.127)	-
ТОО «ОзенМунайСервис» (ОМС)	(10.811)	(2.974)
ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод» (КазГПЗ)	(4.096)	(4.048)
ТОО «KMG Systems & Services» (KMG SS)	(1.423)	1.792
TH KazMunaiGaz N.V. (TH N.V.)	(100)	17.212
Прочие	(7.172)	(2.492)
	573.311	584.830

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**14. ДОЛЯ В ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ**

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Совместные предприятия		
ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО)	303.480	340.884
ТОО «KC Energy Group» (KCEG)	27.288	–
ТОО «PETROSUN» (PETROSUN)	26.238	46.568
ТОО «СП Казгермунай» (КГМ)	25.336	20.983
КРГ	19.157	32.323
ТОО «Казахойл-Актобе» (КОА)	5.986	(1.869)
КОО «Казахстан Пайплайн Венчурс» (КПВ)	4.099	4.503
ККО	(5.240)	–
ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» (КПИ)	(5.210)	(12.339)
ТОО «ТенизСервис» (ТенизСервис)	(1.742)	116
Прочие	1.357	(316)
Ассоциированные компании		
Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК)	74.649	58.930
Прочие	1.251	1.228
	476.649	491.011

15. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ

<i>В миллионах тенге</i>	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	25.284
Поступления	42.602
Выбытия	(14.953)
Обесценение	(40.337)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	12.596
Поступления	47.381
Выбытия	(80)
Обесценение	(40.678)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	19.219

На 31 декабря 2024 и 2023 годов остаточная стоимость активов по разведке и оценке представлена следующими проектами:

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Проект «Тургай палеозой»	14.604	3.767
Проект «Бектурлы Восточный»	4.615	3.437
Проект «Абай»	–	5.392
	19.219	12.596

В 2024 году Компания приобрела у КМТ 50% долю участия в правах и обязательствах по Соглашению о разделе продукции (далее – СРП) по структуре «Курмангазы», расположенной в Каспийском море, заключенному 6 июля 2005 года (далее – проект «Курмангазы»).

Стоимость приобретения составила 47.972 миллиона тенге с отсрочкой платежа до конца 2029 года. Компания признала проект «Курмангазы» по приведенной стоимости будущих денежных платежей в размере 22.974 миллиона тенге, соответствующая кредиторская задолженность была отражена в составе прочих долгосрочных финансовых обязательств.

Согласно условиям СРП первый период разведки завершен 31 июля 2011 года. В настоящее время Компания проводит работу по получению дополнительного периода разведки сроком на 6 лет с возможностью последующего продления на 4 года и увеличению контрактной территории. Соответственно, в 2024 году Компания признала убыток от обесценения проекта «Курмангазы» в сумме 22.974 миллиона тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**15. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ (продолжение)**

В 2024 году Компания признала убыток от обесценения активов по разведке и оценке по проекту «Абай» в размере 17.703 миллионов тенге в связи с отсутствием признаков углеводородного сырья в скважине.

В 2023 году Компания признала убыток от обесценения активов по разведке и оценке по проекту «Женис» в размере 40.244 миллионов тенге в связи с полученными результатами бурения об отсутствии углеводородов в скважине. Компания признала убыток от обесценения в составе расходов по разведке и оценке.

В 2023 году Компания заключила с Министерством Энергетики РК контракт на добычу углеводородов на участках недр Каламкас-море, Хазар и Ауезов, расположенных в казахстанском секторе Каспийского моря (далее - Контракт), в рамках которого оплатила подписной бонус в размере 14.678 миллионов тенге (Примечание 16). В апреле 2023 года Компания передала 100% права недропользования по Контракту, включая подписной бонус, в пользу ККО за 1 тенге.

16. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ

На 31 декабря 2024 и 2023 годов инвестиции в дочерние организации представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Cooperatieve KazMunaiGaz U.A.	6.641.271	6.220.632
КМГ Карачаганак	824.596	730.488
ОМГ	729.672	–
КТО	603.976	561.555
АНПЗ	377.467	344.316
ЭМГ	343.445	–
ПНХЗ	334.259	320.617
KMG I	290.444	260.187
Dunga	198.030	163.539
Cooperatieve KMG EP U.A.	187.306	–
КМТФ	71.572	64.195
TH N.V.	63.916	67.444
ТОО «KMG PetroChem» (KMG PetroChem)	62.602	31.572
ТОО «KMG Green Energy» (KMG Green Energy)	49.257	30.137
КТМ	42.633	35.229
КазГПЗ	28.121	12.243
ТОО «КМГ Инжиниринг» (КМГ Инжиниринг)	27.438	18.095
KMG EP NETHERLANDS ENERGY Cooperatieve U.A.	21.770	–
КМГ-Аэро	11.342	11.799
ККС	10.282	4.646
KMG SS	7.899	11.621
ТОО «КМГ-Кумколь» (КМГ-Кумколь)	7.474	7.454
ТОО «KMG – Security» (KMG – Security)	3.412	3.687
ТОО «Управление по добыче и транспортировке воды» (УДТВ)	2.499	2.661
ОМС	1.337	5.626
Полимер	595	1.521
РД КМГ	–	2.479.523
Каратон	–	100
	10.942.615	11.388.887

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**16. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)**

В следующей таблице представлены деятельность, страна регистрации или местонахождения дочерних организаций Компании на 31 декабря 2024 и 2023 годов, а также доля владения Компании в этих дочерних организациях:

Компания	Тип деятельности	Страна	2024 год	2023 год
РД КМГ (Примечание 5)	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	–	99,72%
КМТ	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	99,81%	99,81%
ТОО «Урихтау Оперейтинг» (Урихтау Оперейтинг)	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	100,00%	100,00%
КМГ Карачаганак	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	100,00%	100,00%
КТМ	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	100,00%	100,00%
Каратон (Примечание 5)	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	–	100,00%
Dunga (Примечание 6)	Разведка и добычей сырой нефти и природного газа	Германия	100,00%	100,00%
ОМГ (Примечание 5)	Добыча сырой нефти, попутного и природного газа, кроме метана	Казахстан	100,00%	–
ЭМГ (Примечание 5)	Добыча сырой нефти, попутного и природного газа, кроме метана	Казахстан	100,00%	–
КазГПЗ	Добыча нефти и природного газа	Казахстан	100,00%	100,00%
АНПЗ	Переработка нефти	Казахстан	99,53%	99,53%
ПНХЗ	Переработка нефти	Казахстан	100,00%	100,00%
КМГИ	Переработка и реализация нефтепродуктов	Румыния	100,00%	100,00%
TH N.V.	Торговля нефтью и нефтепродуктами	Нидерланды	100,00%	100,00%
	Торговля авиационным топливом и сопутствующими продуктами			
КМГ-Аэро	нефтепереработки	Казахстан	100,00%	100,00%
КТО	Транспортировка нефти	Казахстан	90,00%	90,00%
КМТФ	Морская транспортировка нефти и других грузов	Казахстан	100,00%	100,00%
ТОО «KMG Barlau» (KMG Barlau)	Проведение геологической разведки и изысканий	Казахстан	100,00%	100,00%
ТОО «Курмангазы Петролеум»	Оператор по деятельности по недропользованию	Казахстан	100,00%	100,00%
ТОО «Жамбыл Петролеум»	Оператор по деятельности по недропользованию	Казахстан	100,00%	100,00%
КМГ Инжиниринг	Научные и исследовательские работы	Казахстан	100,00%	100,00%
Cooperatieve KazMunaiGaz U.A.	Холдинговая компания	Нидерланды	99,74%	99,79%
КМГ Green Energy	Холдинговая компания	Казахстан	100,00%	100,00%
КМГ EP NETHERLANDS ENERGY Cooperatieve U.A. (Примечание 5)	Холдинговая компания	Нидерланды	95,10%	–
Cooperatieve KMG EP U.A. (Примечание 5)	Холдинговая компания	Нидерланды	88,70%	–
КМГ SS	Сдача Северо-Каспийской экологической базы реагирования в аренду	Казахстан	100,00%	100,00%
КМГС (Примечание 5)	Сервисные услуги	Казахстан	100,00%	93,88%
ТОО «Oil Construction Company» (OCC)	Нефтяные сервисные услуги	Казахстан	100,00%	100,00%
ТОО «Oil Services Company» (OSC)	Нефтяные сервисные услуги	Казахстан	100,00%	100,00%
ТОО «ОйлТранспортКорпорэйшн» (ОТК)	Нефтяные сервисные услуги	Казахстан	100,00%	100,00%
ТОО «Мангистауэнергомунай»	Нефтяные сервисные услуги	Казахстан	100,00%	100,00%
ТОО «Мунайтелеком»	Нефтяные сервисные услуги	Казахстан	100,00%	100,00%
КМГ – Security	Услуги охраны	Казахстан	100,00%	100,00%
ТОО «KMG Drilling & Services» (KMG DS)	Буровые услуги	Казахстан	99,72%	99,71%
	Общий центр обслуживания по информационно – технологическим сервисам			
КМГ-Кумколь	сервисам	Казахстан	100,00%	100,00%
ОМС	Текущий и капитальный ремонт скважин	Казахстан	100,00%	100,00%
УДТВ	Добыча и транспортировка питьевой воды	Казахстан	100,00%	100,00%
ККС	Строительство нефтяных и газовых магистральных трубопроводов	Казахстан	100,00%	100,00%
ТОО «KMG EP-Catering»	Сервисные услуги	Казахстан	100,00%	100,00%
КМГ PetroChem	Строительство первого интегрированного газохимического комплекса	Казахстан	100,00%	100,00%
Полимер (Примечание 7)	Производство и реализация нефтехимической полимерной продукцией	Казахстан	100,00%	100,00%

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**16. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)**

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

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Сальдо на 1 января	11.388.887	11.134.077
Доля в доходах дочерних организаций, нетто (Примечание 13)	573.311	584.830
Дивиденды полученные	(86.418)	(106.510)
Изменения в дивидендах к получению	(10.030)	(3.781)
Приобретения (Примечания 6, 7)	–	167.433
Приобретения в результате ликвидации РД КМГ (Примечание 5)	1.328.900	–
Дополнительные вклады в уставный капитал денежными средствами	103.485	65.529
Дополнительный вклад в уставный капитал имуществом	8.774	–
Передача права недропользования (Примечание 15)	–	14.778
Возврат уставного капитала денежными средствами	(484.329)	(522.403)
Гарантии выданные (Примечание 23)	17.005	1.716
Выбытия (Примечание 5)	(100)	(14.438)
Ликвидация РД КМГ (Примечание 5)	(2.570.085)	–
Дисконт по финансовой помощи и займам, выданным дочерним организациям	35.527	250.277
Обесценение, нетто	(90.120)	(40.343)
Распределения Самрук-Казына (Примечание 21)	(16)	(120)
Пересчёт валюты отчётности	728.380	(141.103)
Прочие изменения	(556)	(1.055)
Сальдо на 31 декабря	10.942.615	11.388.887

Накопленные непризнанные убытки по дочерним организациям по состоянию на 31 декабря 2024 года составляют 240.011 миллионов тенге (31 декабря 2023 года: 237.698 миллионов тенге).

В 2024 году непризнанные убытки, в основном, представлены убытками дочерних организаций OSC, ОТК, KMG DS и Урихтау Оперейтинг в размере 62.254 миллиона тенге, 59.610 миллионов тенге, 44.145 миллионов тенге и 33.694 миллиона тенге, соответственно (2023 год: OSC, ОТК, KMG DS и Урихтау Оперейтинг в размере 58.571 миллион тенге, 57.494 миллиона тенге, 52.461 миллион тенге и 20.021 миллион тенге, соответственно).

Дивиденды

В 2024 году Компания получила дивиденды на общую сумму 86.418 миллионов тенге, в том числе от КМГ Карачаганак, КТО и КМТФ в сумме 45.257 миллионов тенге, 22.501 миллион тенге и 7.360 миллионов тенге, соответственно (2023 год: общая сумма 106.510 миллионов тенге, в том числе от КМГ Карачаганак, КТО, ПНХЗ и КМГИ в сумме 65.323 миллиона тенге, 13.501 миллион тенге, 10.000 миллионов тенге и 8.936 миллионов тенге, соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2024 года, изменения в дивидендах к получению представлены задолженностью КМГИ в сумме 9.624 миллиона тенге и положительной курсовой разницей в сумме 406 миллионов тенге (31 декабря 2023 года: задолженностью КТМ в сумме 3.250 миллионов тенге и положительная курсовая разница в сумме 531 миллион тенге).

Дополнительные вклады в уставный капитал денежными средствами

В 2024 году Компания осуществила дополнительные денежные взносы в уставный капитал дочерних организаций на общую сумму 103.485 миллионов тенге, в том числе, KMG PetroChem, KMG Green Energy, KMG Barlau, OSC, ОМС, KMG DS и КазГПЗ в сумме 32.524 миллиона тенге, 19.082 миллиона тенге, 15.250 миллионов тенге, 12.903 миллиона тенге, 6.500 миллионов тенге, 4.476 миллионов тенге и 4.265 миллионов тенге, соответственно.

В 2023 году Компания осуществила дополнительные денежные взносы в уставный капитал дочерних организаций на общую сумму 65.529 миллионов тенге, в том числе, в KMG Barlau, KMG Green Energy, OSC, КМТФ, KMG PetroChem и КазГПЗ в сумме 15.954 миллиона тенге, 14.000 миллионов тенге и 7.911 миллионов тенге, 7.050 миллионов тенге, 6.740 миллионов тенге и 4.591 миллион тенге, соответственно.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**16. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)****Дополнительные вклады в уставный капитал имуществом**

В 2024 году Компания осуществила дополнительный вклад в уставный капитал КМГ Инжиниринг имуществом в виде информационной системы «АВАИ» с балансовой стоимостью в размере 8.774 миллиона тенге (справедливая стоимость равна балансовой стоимости на дату вклада).

Возврат уставного капитала

В 2024 году Cooperatieve KazMunaiGaz U.A. и TH N.V. осуществили возврат уставного капитала денежными средствами в сумме 1.000 миллион долларов США (эквивалентно 480.590 миллионов тенге) и в сумме 7,3 миллионов долларов США (эквивалентно 3.739 миллиона тенге), соответственно.

В 2023 году Cooperatieve KazMunaiGaz U.A. и TH N.V. осуществили возврат уставного капитала денежными средствами в сумме 1.137 миллионов долларов США (эквивалентно 520.351 миллион тенге) и в сумме 4,6 миллионов долларов США (эквивалентно 2.052 миллиона тенге), соответственно.

Гарантии выданные

В 2024 году Компания увеличила инвестиции в КазГПЗ путем признания справедливой стоимости выданной гарантии в размере 15.718 миллионов тенге в целях обеспечения обязательств по финансированию проекта «Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен».

В 2024 году Компания увеличила инвестиции в АНПЗ путём признания справедливой стоимости выданной гарантии в размере 1.287 миллионов тенге в целях обеспечения обязательств по финансированию проекта «Тазалык» (2023 год: 443 миллиона тенге).

В 2023 году Компания увеличила инвестиции в КТО путем признания справедливой стоимости выданной гарантии в размере 1.273 миллиона тенге в целях обеспечения обязательств ТОО «Магистральный водовод», 100% дочерней организации КТО.

Дисконт по финансовой помощи и займам выданным

В 2024 году Компания предоставила КМГ DS, ОМГ, ОТК и Полимер займы со ставкой вознаграждения ниже рыночной. Дисконт, рассчитанный как разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью данных займов, на общую сумму 12.228 миллионов тенге был признан как увеличение инвестиций в данные дочерние организации.

В 2024 году Компания признала дополнительные обязательства по предоставлению займов ОМГ, АНПЗ, Урихтау Оперейтинг, ОТС, КМГ DS и Полимер в размере дисконта на общую сумму 23.299 миллионов тенге, рассчитанного как разница между справедливой стоимостью данных займов и их номинальной стоимостью, и признала его как увеличение инвестиций в данные дочерние организации (2023 год: 91.130 миллионов тенге). По состоянию на 31 декабря 2024 года общая сумма неиспользованного кредитного лимита по займам в рамках заключенных с дочерними компаниями договоров по предоставлению займов, составила 181.822 миллиона тенге (2023 год: 252.325 миллионов тенге). При этом, на 31 декабря 2024 года обязательства по предоставлению займа, признанные в размере дисконта, составили 68.649 миллионов тенге (2023 год: 91.130 миллионов тенге).

В 2023 году Компания осуществила покупку купонных облигаций ТОО «Магистральный водовод», в размере 70.000 миллионов тенге со сроком погашения в 2033 году по ставке 0,50% годовых (Примечание 26). При этом, дисконт, на общую сумму 30.824 миллиона тенге, рассчитанный как разница между справедливой стоимостью облигаций и их номинальной стоимостью, был признан как увеличение инвестиций в КТО (Примечания 21, 22 и 26).

В 2023 году Компания предоставила АНПЗ, ОМГ, дочерней организации РД КМГ, Урихтау Оперейтинг, КМГ DS, OSC, КМТ и ОТС займы со ставкой вознаграждения ниже рыночной. Дисконт на общую сумму 128.323 миллиона тенге, рассчитанный как разница между справедливой стоимостью выданных займов и их номинальной стоимостью, был признан как увеличение инвестиций в данные дочерние организации.

144

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**16. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ (продолжение)****Обесценение**

В 2024 году Компания признала обесценение инвестиций в дочерние организации на общую сумму 90.120 миллионов тенге, в том числе KMT, KMG Barlau, OSC, KMG DS и ОТК в сумме 45.959 миллионов тенге, 15.250 миллионов тенге, 12.903 миллиона тенге, 8.365 миллионов тенге и 7.437 миллионов тенге, соответственно.

В 2023 году Компания признала обесценение инвестиций в дочерние организации на общую сумму 40.343 миллиона тенге, в том числе в KMG Barlau, OSC, Урихтау Оперейтинг, KMG DS и ОТК в сумме 15.954 миллиона тенге, 9.190 миллионов тенге, 8.336 миллионов тенге, 4.068 миллионов тенге и 3.615 миллионов тенге, соответственно.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

17. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

		На 31 декабря				
		Место осуществления деятельности	2024 года		2023 года	
			Балансовая стоимость	Доля владения	Балансовая стоимость	Доля владения
В миллионах тенге	Основная деятельность					
Совместные предприятия						
ТШО ¹	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	3.987.223	20,00%	3.598.510	20,00%
ККО	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	88.018	50,00%	93.258	50,00%
	Переработка и реализация природного					
КРГ	газа и продуктов переработки	Казахстан	66.539	50,00%	69.479	50,00%
КПВ	Транспортировка нефти	Нидерланды	50.106	49,90%	44.062	49,90%
ТОО «Силлено» (Силлено)	Производство полиэтилена	Казахстан	48.647	29,90%	14.597	49,90%
КГМ	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	44.264	50,00%	36.506	50,00%
	Реализация сжиженного					
КСЕГ ²	углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	27.749	49,00%	–	–
КОА	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	24.028	50,00%	18.042	50,00%
	Реализация сжиженного					
PETROSUN ²	углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	8.978	49,00%	31.740	49,00%
Каратон	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	8.907	50,00%	–	–
	Проектирование, строительство и					
	эксплуатация инфраструктурных					
	объектов, поддержки морских нефтяных					
ТенизСервис	операций	Казахстан	6.468	48,99%	8.210	48,99%
Прочие			5.987		5.853	
Ассоциированные компании						
КТК	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/Россия	443.406	19,00%	413.799	19,00%
Прочие			11.408		8.865	
			4.821.728		4.342.921	

* По условиям договора, предусматривающего совместный контроль, Компания может владеть менее чем 50% доли участия в совместных предприятиях. При этом все решения принимаются единогласно всеми сторонами, осуществляющих совместный контроль. По условиям договора, предусматривающего значительное влияние, Компания может владеть менее чем 20% доли участия в ассоциированных компаниях.

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

² КСЕГ создано на условиях, аналогичных текущей деятельности PETROSUN, с тем же составом участников и теми же механизмами управления. Планируется, что деятельность PETROSUN будет поэтапно переведена в КСЕГ.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**17. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)**

В таблице ниже представлено движение в инвестициях в совместные предприятия и ассоциированные компании за 2024 и 2023 годы:

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Сальдо на 1 января	4.342.921	4.523.406
Доля в прибыли, нетто (Примечание 14)	476.649	491.011
Дивиденды полученные	(621.823)	(601.915)
Приобретения (Примечание 5)	8.255	93.258
Изменения в дивидендах к получению	(49.114)	(104.761)
Доля в совокупном убытке совместного предприятия по корректировке справедливой стоимости долевых инструментов, классифицированных как финансовые активы по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	—	(1.588)
Дополнительные вклады денежными средствами без изменения доли владения	42.698	10.420
Дисконт по финансовой помощи, выданной совместному предприятию	4.472	14.756
Гарантии выданные (Примечание 23)	738	2.230
Выбытие	(6.374)	(8.621)
Пересчёт валюты отчётности	623.306	(75.275)
Сальдо на 31 декабря	4.821.728	4.342.921

Дивиденды

В 2024 году Компания получила дивиденды на общую сумму на общую сумму 621.823 миллиона тенге, в том числе от ТШО, КТК, КРГ, PETROSUN и КГМ в сумме 389.991 миллион тенге, 100.989 миллионов тенге, 53.276 миллионов тенге, 49.000 миллионов тенге и 23.389 миллионов тенге, соответственно.

В 2023 году Компания получила дивиденды на общую сумму 601.915 миллионов тенге, в том числе от ТШО, КТК и PETROSUN в сумме 426.893 миллиона тенге, 104.901 миллион тенге и 39.200 миллионов тенге, соответственно.

Дополнительные вклады денежными средствами без изменения доли владения

В 2024 году Компания осуществила дополнительные денежные взносы в уставный капитал совместных предприятий на общую сумму 42.698 миллионов тенге, в том числе, в Силлено на сумму 40.945 миллионов тенге.

В 2023 году Компания осуществила дополнительный денежный взносы в уставный капитал Силлено в сумме 10.420 миллионов тенге.

Дисконт по займам выданным

В 2024 году Компания предоставила КПИ заём со ставкой вознаграждения ниже рыночной. Дисконт на сумму 4.428 миллионов тенге, рассчитанный как разница между справедливой стоимостью выданного займа и его номинальной стоимостью, был признан как увеличение инвестиций в данное совместное предприятие.

По состоянию на 31 декабря 2024 года общая сумма неиспользованного кредитного лимита по займам в рамках заключенных с КПИ и Силлено договоров по предоставлению займов, составила 152 миллиона тенге (2023 год: 45.255 миллионов тенге). При этом, на 31 декабря 2024 года обязательства по предоставлению займа, признанные в размере дисконта, составили 44 миллионов тенге (2023 год: 11.074 миллиона тенге).

В 2023 году Компания предоставила КПИ и Силлено займы со ставкой вознаграждения ниже рыночной. Дисконт на сумму 3.682 миллиона тенге, рассчитанный как разница между справедливой стоимостью выданных займов и их номинальной стоимостью, был признан как увеличение инвестиций в данные совместные предприятия.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

17. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)**Выбытие**

В 2024 году Компания реализовала Компании Sinopec Overseas Investment Holding 20% из 49.9% доли участия в совместном предприятии Силлено балансовой стоимостью 6.374 миллиона тенге за 4.446 миллионов тенге, признав убыток от выбытия доли в совместном предприятии в размере 1.928 миллионов тенге. В результате сделки Компания сохранила совместный контроль над Силлено.

В 2023 году Компания реализовала Самрук-Казына 25% доли участия в Бутадиен с балансовой стоимостью 8.621 миллион тенге за 8.531 миллион тенге, которые были оплачены в 2024 году (Примечание 26). В результате Компания потеряла совместный контроль над Бутадиен.



ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

17. 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	ТШО	ККО	КРГ	КПВ	Силлено	КГМ	КСЕГ	КОА	PETROSUN	Каратон	КПИ	ТенизСервис
Долгосрочные активы	26.176.361	31.962	19.368	86.392	132.833	83.427	133	30.963	–	6.272	988.585	6.332
Краткосрочные активы, включая	2.664.463	6.307	127.977	6.668	1.918	57.674	176.367	42.928	20.485	4.560	77.935	8.602
Денежные средства и их эквиваленты	1.142.568	6.301	75.084	1.315	1.884	45.346	42.673	33.661	18.020	295	50.580	7.270
Долгосрочные обязательства, включая	(7.086.258)	(43.328)	(403)	–	–	(18.375)	–	(16.468)	–	(8.130)	(1.092.836)	(736)
Долгосрочные финансовые обязательства	(3.675.770)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Краткосрочные обязательства, включая	(1.818.449)	(5.819)	(13.864)	(661)	(5.623)	(34.198)	(119.870)	(9.366)	(2.162)	(1.399)	(197.214)	(998)
Краткосрочные финансовые обязательства	(1.050.220)	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Капитал	19.936.117	(10.878)	133.078	92.399	129.128	88.528	56.630	48.057	18.323	1.303	(223.530)	13.200
Доля владения	20,00%	50,00%	50,00%	49,90%	29,90%	50,00%	49,00%	50,00%	49,00%	50,00%	49,50%	48,996%
Корректировки учёта методом долевого участия	–	–	–	–	10.038	–	–	–	–	8.255	–	–
Признание инвестиций	–	93.258	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Накопленная непризнанная доля в убытках	–	199	–	–	–	–	–	–	–	–	110.647	–
Корректировки	–	–	–	3.999	–	–	–	–	–	–	–	–
Балансовая стоимость инвестиций по состоянию на 31 декабря 2024 года	3.987.223	88.018	66.539	50.106	48.647	44.264	27.749	24.028	8.978	8.907	–	6.468
Выручка	8.358.505	–	255.369	–	–	148.440	791.620	77.345	707.668	–	–	2.077
Износ и амортизация	(2.615.840)	–	(312)	–	–	(23.042)	–	(8.196)	(17)	–	(4.407)	(438)
Финансовый доход	116.985	139	6.602	114	–	1.066	2.374	5.528	3.179	1.704	188	849
Финансовые затраты	(240.018)	(1.495)	–	(1.459)	–	(1.096)	(1.170)	(2.344)	(2.622)	(383)	(63.802)	(68)
Расходы по подоходному налогу	(669.126)	–	(14.569)	–	–	(25.528)	(13.918)	(2.814)	(13.687)	–	–	–
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	1.517.402	(10.479)	38.314	8.214	(2.138)	50.672	55.690	11.973	53.547	1.304	(225.649)	(3.556)
Прочий совокупный убыток	2.693.108	–	20.455	–	–	9.658	–	–	–	–	–	–
Общий совокупный доход/(убыток)	4.210.510	(10.479)	58.769	8.214	(2.138)	60.330	55.690	11.973	53.547	1.304	(225.649)	(3.556)
Дивиденды полученные	389.991	–	53.276	4.203	–	23.389	–	–	49.000	–	–	–

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**17. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)**

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

В миллионах тенге	ТШО	ККО	КРГ	КПВ	Силлено	КГМ	КОА	PETROSUN	КПИ	ТенизСервис
Долгосрочные активы	24.831.196	9.192	33.032	74.785	36.284	64.031	41.969	17	1.008.345	8.898
Краткосрочные активы, включая	1.863.832	1.232	148.932	5.503	5.546	52.764	23.956	137.202	55.898	16.907
Денежные средства и их эквиваленты	696.871	112	65.122	1.302	5.516	44.840	10.794	6.440	42.279	14.619
Долгосрочные обязательства, включая	(7.434.076)	(10.376)	(238)	-	-	(14.966)	(18.608)	-	(920.981)	(545)
Долгосрочные финансовые обязательства	(4.091.040)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные обязательства, включая	(1.268.404)	(324)	(42.769)	-	(18.222)	(28.817)	(11.234)	(72.443)	(145.571)	(8.504)
Краткосрочные финансовые обязательства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитал	17.992.548	(276)	138.957	80.288	23.608	73.012	36.083	64.776	(2.309)	16.756
Доля владения	20,00%	50,00%	50,00%	49,90%	49,90%	50,00%	50,00%	49,00%	49,50%	48,996%
Корректировки учёта методом долевого участия	-	-	-	-	2.961	-	-	-	-	-
Признание инвестиций	-	93.258	-	-	-	-	-	-	-	-
Накопленная непризнанная доля в убытках	-	138	-	-	(144)	-	-	-	1.143	-
Корректировки	-	-	-	3.999	-	-	-	-	-	-
Балансовая стоимость инвестиций по состоянию на 31 декабря 2023 года	3.598.510	93.258	69.479	44.062	14.597	36.506	18.042	31.740	-	8.210
Выручка	8.796.634	-	260.125	-	-	145.728	80.064	1.336.888	-	13.994
Износ и амортизация	(2.426.361)	-	(295)	-	-	(20.007)	(10.365)	(14)	(1.295)	(632)
Финансовый доход	86.023	2	2.243	100	-	1.292	851	3.258	188	313
Финансовые затраты	(283.225)	(118)	-	(1.587)	-	(1.667)	(375)	(1.006)	(59.460)	(56)
Расходы по подоходному налогу	(730.465)	-	(13.996)	-	-	(27.450)	(11.617)	(23.812)	-	(3.390)
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	1.704.419	(44)	64.648	9.025	(992)	41.965	(3.737)	95.034	(24.927)	237
Прочий совокупный убыток	(325.499)	-	(305)	-	-	(1.729)	-	-	-	-
Общий совокупный доход/(убыток)	1.378.920	(44)	64.343	9.025	(992)	40.236	(3.737)	95.034	(24.927)	237
Дивиденды полученные	426.893	-	553	3.842	-	15.793	7.000	39.200	-	2.303

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**17. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ (продолжение)**

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенной ассоциированной компании, основанная на ее финансовых отчётах за 2024 и 2023 годы:

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
	КТК	КТК
Долгосрочные активы	2.109.714	1.969.703
Краткосрочные активы	288.618	295.663
Долгосрочные обязательства	(8.147)	(18.722)
Краткосрочные обязательства	(299.418)	(279.064)
Капитал	2.090.767	1.967.580
Доля владения	19,00%	19,00%
Корректировки	46.160	39.959
Балансовая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря	443.406	413.799
Выручка	1.063.100	1.039.509
Износ и амортизация	(221.309)	(245.423)
Финансовый доход	15.676	14.080
Финансовые затраты	(1.558)	(1.519)
Расходы по подоходному налогу	(95.835)	(118.490)
Прибыль за год	392.890	310.160
Прочий совокупный доход/(убыток)	334.726	(42.915)
Общий совокупный доход	727.616	267.245
Дивиденды полученные	100.989	104.901

18. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

На 31 декабря 2024 и 2023 годов банковские вклады представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря	31 декабря
	2024 года	2023 года
Банковские вклады в долларах США	1.117.169	511.049
Банковские вклады в тенге	345	600
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(64)	(19)
	1.117.450	511.630
Минус: краткосрочная часть	(1.117.141)	(511.126)
Долгосрочная часть	309	504

На 31 декабря 2024 года средневзвешенная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 0,45% в тенге (2023 год: 0,42% в тенге).

На 31 декабря 2024 года средневзвешенная ставка краткосрочных банковских вкладов составляла 4,93% в долларах США и 0,65% в тенге (2023 год: 5,71% в долларах США и 2,38% в тенге).

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря	31 декабря
	2024 года	2023 года
Срок погашения до 1 года	1.117.141	511.126
Срок погашения от 1 до 2 лет	46	56
Срок погашения свыше 2 лет	263	448
	1.117.450	511.630

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**19. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	37.942	56.105
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	37.765	40.696
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(3.068)	(4.687)
Торговая дебиторская задолженность	72.639	92.114
Прочие долгосрочные финансовые активы		
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность связанных сторон	20.659	-
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность третьих сторон	3.193	2.826
Прочий долгосрочный финансовый актив	17.632	13.860
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(3.272)	(2.826)
	38.212	13.860
Прочие долгосрочные нефинансовые активы		
Авансы, выплаченные третьим сторонам	100	9.126
Итого прочие долгосрочные финансовые и нефинансовые активы	38.312	22.986
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность третьих сторон	29.462	26.092
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность связанных сторон	20.202	6.787
Задолженность от продажи активов	7.247	14.804
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(34.535)	(28.622)
	22.376	19.061
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Авансы, выданные связанным сторонам	13.023	13.116
Авансы, выданные третьим сторонам	2.091	1.198
Предоплата по прочим налогам	3.042	2.408
Прочие	456	833
	18.612	17.555
Итого прочие краткосрочные финансовые и нефинансовые активы	40.988	36.616

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 2027 года. Разница между ценой реализации, являющейся справедливой стоимостью, и номинальной стоимостью задолженности Самрук-Казына в размере 8.741 миллион тенге отражена в составе финансовых затрат в отдельном отчёте о совокупном доходе (Примечание 12).

Информация о значительных изменениях в торговой дебиторской задолженности связанных сторон и авансах, выданных связанным сторонам, представлена в Примечании 26.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов торговая дебиторская задолженность выражена в тенге.

Ниже представлена информация о подверженности кредитному риску торговой дебиторской задолженности с использованием матрицы резервов:

<i>В миллионах тенге</i>	Просрочка платежей					Итого
	Текущая	До 30 дней	30-60 дней	61-90 дней	Более чем 91 день	
31 декабря 2024 года						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,07%	0,31%	1,04%	1,11%	32,16%	
Торговая дебиторская задолженность	47.915	8.759	2.384	7.642	9.007	75.707
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(34)	(27)	(25)	(85)	(2.897)	(3.068)

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**19. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

В миллионах тенге	Просрочка платежей					Итого
	Текущая	До 30 дней	30-60 дней	61-90 дней	Более чем 91 день	
31 декабря 2023 года						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,49%	0,61%	1,48%	2,19%	22,66%	
Торговая дебиторская задолженность	69.874	1.808	245	6.381	18.493	96.801
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(342)	(11)	(4)	(140)	(4.190)	(4.687)

20. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

На 31 декабря 2024 и 2023 годов денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

В миллионах тенге	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Срочные вклады в иностранных банках – доллары США	238.362	483.149
Срочные вклады в казахстанских банках – тенге	41.658	8.860
Срочные вклады в казахстанских банках – доллары США	2.603	4.524
Текущие счета в иностранных банках – доллары США	302	9.798
Текущие счета в казахстанских банках – доллары США	496	32
Текущие счета в казахстанских банках – тенге	113	193
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	20.000	90.000
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(23)	(10)
	303.511	596.546

По состоянию на 31 декабря 2024 года средневзвешенная ставка по срочным вкладам в долларах США и тенге составляла 4,77% и 15,05%, соответственно (2023 год: по срочным вкладам в долларах США и тенге составляла 5,64% и 15,47%, соответственно).

На 31 декабря 2024 года ставки вознаграждения по текущим счетам варьировались от 0,00% до 13,00% в тенге (2023 год: от 0,00% до 13,00%) и от 0,00% до 4,45% в долларах США (2023 год: от 0,00% до 5,45%).

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

21. КАПИТАЛ**Уставный капитал**

Общее количество обращающихся, выпущенных и оплаченных акций включает:

	На 31 декабря 2024 и 2023 годов
Количество выпущенных и оплаченных акций, включая:	610.119.493
Номинальной стоимостью 27.726,63 тенге	137.900
Номинальной стоимостью 10.000 тенге	20.719.604
Номинальной стоимостью 5.000 тенге	59.707.029
Номинальной стоимостью 2.500 тенге	71.104.187
Номинальной стоимостью 2.451 тенге	1
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

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**21. КАПИТАЛ (продолжение)****Уставный капитал (продолжение)**

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 акции были объявлены, но не выпущены. В 2024 году не было выпуска простых акций.

Дивиденды

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

Операции с Самрук-Казына

В 2024 году купонная ставка облигаций, выпущенных Компанией и приобретенных Самрук-Казына в 2022 году, была увеличена с 3,00% до 9,30%. В соответствии с МСФО 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% (Примечание 22).

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 12) в отдельном отчете о совокупном доходе.

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 отдельном отчете об изменениях в капитале (Примечание 22).

В 2023 году Компания разместила облигации на сумму 50.000 миллионов тенге и 20.000 миллионов тенге со ставкой купона 0,50% годовых и со сроком погашения в 2033 году. Самрук-Казына приобрел данные облигации. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 22.145 миллионов тенге и 8.679 миллионов тенге, соответственно, отражена как Операции с Самрук-Казына в отдельном отчете об изменениях в капитале (Примечание 22).

Распределения Самрук-Казына**Финансирование строительства социальных объектов**

В 2024 году ОМГ в соответствии с постановлением Правительства по строительству медицинского центра 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) и отразила их как Распределение Самрук-Казына в отдельном отчете об изменениях в капитале.

Прочие операции

В 2023 году согласно Поручению Президента РК по вопросу строительства Многофункционального спортивного оздоровительного комплекса в городе Уральск (далее - Спортивный комплекс) в рамках рабочего визита в Западно-Казахстанскую область от 9 марта 2023 года, Компания произвела начисление обязательства по строительству Спортивного комплекса в размере 17.925 миллионов тенге и отразила его в отдельном отчете об изменениях в капитале как прочие операции. Компания произвела предоплату в размере 8.962 миллионов тенге.

В 2024 году Компания произвела увеличение начисленных обязательств по строительству Спортивного комплекса в городе Уральск в размере 1.989 миллионов тенге и отразила его в отдельном отчете об изменениях в капитале как прочие операции.

По состоянию на 31 декабря 2024 года Компания завершила строительство Спортивного комплекса, и 22 января 2025 года Компания произвела государственную регистрацию акта ввода объекта в эксплуатацию и права собственности Компании. В результате по состоянию на 31 декабря 2024 года Компания произвела зачет начисленного обязательства на строительство и балансовой стоимости Спортивного комплекса в размере 19.914 миллионов тенге.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**22. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ**

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Займы и облигации с фиксированной ставкой вознаграждения	3.295.025	4.169.590
Средневзвешенные ставки вознаграждения	6,14%	3,62%
Займы и облигации с плавающей ставкой вознаграждения	31.926	57.656
Средневзвешенные ставки вознаграждения	6,13%	7,11%
	3.326.951	4.227.246

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов все займы и облигации выражены в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Доллар США	2.636.840	2.650.600
Тенге	690.111	1.576.646
	3.326.951	4.227.246

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Краткосрочная часть	50.509	1.173.718
Со сроком погашения от 1 до 2 лет	5.113	5.494
Со сроком погашения от 2 до 5 лет	145.696	464.095
Со сроком погашения свыше 5 лет	3.093.707	2.526.283
Итого долгосрочная часть	3.244.516	2.995.872
Займы по проектам недропользования	31.926	57.656
	3.326.951	4.227.246

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов выпущенные долговые ценные бумаги составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Эффективная ставка вознаграждения	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Облигации					
Облигации ЛФБ 2017	1 млрд. долл. США	Апрель 2027 год	4,75%	131.604	454.060
Облигации ЛФБ 2017	1,25 млрд. долл. США	Апрель 2047 год	5,75%	639.143	552.309
Облигации ЛФБ 2018	1,25 млрд. долл. США	Апрель 2030 год	5,375%	659.073	569.892
Облигации ЛФБ 2018	1,5 млрд. долл. США	Октябрь 2048 год	6,375%	778.795	673.677
Облигации ЛФБ 2020	0,75 млрд. долл. США	Апрель 2033 год	3,50%	396.299	343.005
Облигации KASE 2022 (Примечания 21, 26)	751.6 млрд. тенге	Октябрь 2035 год	12,105% (9,30% номинальная ставка)	642.749	392.158
Облигации KASE 2023 (Примечания 21, 26)	50 млрд. тенге	Апрель 2033 год	11,74% (0,50% номинальная ставка)	33.187	29.927
Облигации KASE 2023 (Примечания 21, 26)	20 млрд. тенге	Ноябрь 2033 год	11,57% (0,50% номинальная ставка)	12.686	11.448
				3.293.536	3.026.476

В 2024 году 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%.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**22. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)**

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 12) в отдельном отчёте о совокупном доходе.

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 отдельном отчёте об изменениях в капитале.

В 2024 году Компания произвела досрочный частичный выкуп облигаций, размещенных на Лондонской фондовой бирже (далее - ЛФБ) с датой погашения в 2027 году и номинальной стоимостью 1 миллиард долларов США, на сумму 750 миллионов долларов США (эквивалентно 358.171 миллион тенге).

В 2023 году Компания произвела досрочный выкуп облигаций, размещенных на ЛФБ с датой погашения в 2025 году с номинальной стоимостью 0,5 миллиардов долларов США на сумму 500,9 миллионов долларов США (эквивалентно 227.941 миллион тенге), включая купонное вознаграждение и вознаграждение за согласие в размере 0,9 миллионов долларов США (эквивалентно 421 миллион тенге).

Увеличение балансовой стоимости облигаций в 2024 году, также, связано с влиянием обменного курса иностранных валют на облигации, размещенные на ЛФБ и деноминированные в долларах США, в сумме 365.436 миллионов тенге.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов, займы, кроме облигаций выпущенных, составили:

В миллионах тенге	Сумма выпуска	Дата погашения	Эффективная ставка вознаграждения	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Займы					
Eni Isatay B.V.	Финансирование доли затрат КМГ в реализации контракта на недропользования по проектам «Абай» и «Исатай»	с момента начала коммерческой добычи	CME TERM SOFR + 3,00%	24.760	5.751
ТОО «Кокел Мунай» КМГС	Финансирование доли затрат КМГ в реализации контракта на недропользования по проекту «Бектурлы»	с момента начала коммерческой добычи	O/N SOFR + 2,85%	7.166	4.542
	1,85 миллиардов тенге	2025 год	0,01%	1.489	1.345
РД КМГ (Примечание 5)	2 триллиона тенге	2027 год	0,01%	-	1.141.769
ТОО «Лукойл Казахстан Апстрим»	Финансирование доли затрат КМГ в реализации контракта на недропользования по проекту «Женис»	с момента начала коммерческой добычи	O/N SOFR + 2,85%	-	47.363
				33.415	1.200.770

Изменения в займах и облигациях

В миллионах тенге	2024 год	2023 год
На 1 января	4.227.246	4.367.446
Получено денежными средствами	28.072	152.106
Выплата основного долга	(358.284)	(227.520)
Взаимозачет займа (Примечание 5)	(1.151.840)	-
Проценты уплаченные	(191.817)	(172.358)
Процентный расход (Примечание 12)	219.794	190.581
Признание дисконта (Примечание 21)	233.519	(31.343)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница	368.703	(47.289)
Прекращение признания обязательств по займу (Примечание 12)	(48.442)	(4.377)
На 31 декабря	3.326.951	4.227.246
Краткосрочная часть	50.509	1.173.718
Долгосрочная часть	3.276.442	3.053.528

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**22. ЗАЙМЫ И ОБЛИГАЦИИ (продолжение)****Изменения в займах и облигациях (продолжение)**

В результате ликвидации РД КМГ (Примечание 5) признание займа полученного от РД КМГ в размере 1.147.602 миллиона тенге, было прекращено путем зачета с переданным Компании правом требования РД КМГ по данному займу.

В 2024 году Компания прекратила признание обязательств по займам от ТОО «Лукойл Казахстан Апстрим» по проекту «Женис» и Эни Исатай Б.В. по проекту «Исатай» на сумму 48.433 миллиона тенге и 9 миллионов тенге, соответственно, включая вознаграждение. Прекращение признания займов связано с выходом Компании из проектов «Женис» и «Исатай» и возвратом контрактной территории Правительству.

В 2023 году Компания признала прекратила признание обязательств по займу к погашению партнерам Eni Isatay B.V по проекту «Исатай», на сумму 4.377 миллионов тенге, включая вознаграждение. Прекращение признания займа связано с планируемым выходом Компании из проекта и возвратом контрактной территории Правительству.

Установленные показатели

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

23. ФИНАНСОВЫЕ ГАРАНТИИ

Изменения в обязательствах по финансовым гарантиям за 2024 и 2023 годы представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
На 1 января	13.340	29.190
Гарантии, выданные в дочерние организации и совместные предприятия в течение года (Примечания 16, 17)	17.743	3.946
Амортизация обязательств по финансовым гарантиям (Примечание 12)	(8.114)	(19.796)
На 31 декабря	22.969	13.340

24. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов торговая кредиторская задолженность и прочие краткосрочные обязательства представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Торговая кредиторская задолженность связанных сторон	36.654	55.507
Торговая кредиторская задолженность третьих сторон	1	9
Торговая кредиторская задолженность	36.655	55.516
Прочие краткосрочные финансовые обязательства		
Прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами	17.816	10.426
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	10.015	8.381
Задолженность перед сотрудниками	1.560	2.121
К уплате за приобретение дочерней организации и совместного предприятия (Примечание 5)	—	90.524
	29.391	111.452
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства		
Обязательства по договорам с покупателями	23.690	20.357
Прочие	1.282	562
	24.972	20.919
Итого прочие краткосрочные финансовые и нефинансовые обязательства	54.363	132.371

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**24. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов на торговую кредиторскую задолженность и прочие краткосрочные обязательства проценты не начислялись.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов торговая кредиторская задолженность выражена в тенге.

Движение по обязательствам по договорам с покупателями:

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
На 1 января	20.357	18.434
Отнесено в течение года на будущие периоды	473.952	352.768
Признано в качестве выручки в течение года	(470.619)	(350.845)
На 31 декабря	23.690	20.357
Краткосрочная часть	23.690	20.357
Долгосрочная часть	-	-

В результате ликвидации РД КМГ (Примечание 5) признание задолженности к уплате за приобретение дочерней организации и совместного предприятия в размере 86.724 миллиона тенге было прекращено путем зачета с переданным Компании правом требования РД КМГ по данной задолженности.

25. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Основные компоненты расходов по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, представлены следующим образом:

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Подоходный налог		
Текущий налог у источника выплат по дивидендам и вознаграждениям полученным	79.501	86.137
Текущий корпоративный подоходный налог	316	336
Текущий альтернативный налог на недропользование	399	413
	80.216	86.886
Расходы/(экономия) по списанию отложенных активов	59.096	(34)
Экономия по отложенному подоходному налогу	(82.025)	(42.057)
Расходы/(экономия) по отложенному альтернативному налогу на недропользование	5.734	(10.391)
	(17.195)	(52.482)
Расходы по подоходному налогу	63.021	34.404

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**25. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

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:

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Прибыль до учёта подоходного налога	773.131	1.099.305
Ставка подоходного налога	20%	20%
Расходы по подоходному налогу по бухгалтерской прибыли	154.626	219.861
Изменения в непризнанных активах по отложенному налогу	59.095	(36)
Доля в прибыли дочерних организаций и совместных предприятий	(164.470)	(164.036)
Дисконтирование и амортизация дисконта по финансовым активам и обязательствам	(31.362)	(7.035)
Обесценение инвестиций в дочерние организации	18.204	9.737
Отложенный альтернативный налог на недропользование	5.734	(10.391)
Вознаграждение, не относимое на вычеты	79	68
Эффект от применения требований законодательства по трансфертному ценообразованию и по доходам, полученным в странах с льготным налогообложением	201	(396)
Доход от выбытия дочерней организации (Примечание 5)	(1.651)	(21.482)
Расходы по обесценению и выбытию активов по разведке и оценке	8.802	8.259
Расходы по доверительному управлению (Примечание 10)	11.208	-
Прочие изменения	2.555	(145)
Расходы по подоходному налогу	63.021	34.404

В соответствии с требованиями Налогового кодекса в части трансфертного ценообразования и налогообложения доходов, полученных в странах с льготным налогообложением, доходы по финансовой помощи, предоставленной Самрук-Казына, а также доходы, полученные в странах с льготным налогообложением, включаются в налогооблагаемую прибыль.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**25. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

Сальдо отложенного налога, рассчитанного посредством применения установленных законом ставок налога, действующих на отчетные даты, к временным разницам между налоговыми базами активов и обязательств и суммами, отраженными в отдельной финансовой отчетности на 31 декабря, включают следующее:

	2024 год			2023 год				
	Корпора- тивный подходный налог	Налог у источника	Итого	Отраженный в составе прибыли или убытка за 2024 год	Корпора- тивный подходный налог	Налог у источника	Итого	Отраженный в составе прибыли или убытка за 2023 год
В миллионах тенге								
Активы по отложенному налогу								
Переносимые налоговые убытки	582.041	-	582.041	51.482	530.559	-	530.559	(30.440)
Актив по разведке и оценке	8.371	-	8.371	(10.587)	18.958	-	18.958	18.958
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности	1.514	-	1.514	(665)	2.179	-	2.179	201
Основные средства	588	-	588	(1.096)	1.684	-	1.684	559
Резерв по начисленным обязательствам перед сотрудниками	301	-	301	24	277	-	277	(71)
Минус: непризнанные активы по отложенному налогу	(580.952)	-	(580.952)	(49.025)	(531.927)	-	(531.927)	32.517
Активы по отложенному налогу	11.863	-	11.863	(9.867)	21.730	-	21.730	21.724
Обязательства по отложенному налогу								
Нераспределённая прибыль совместного предприятия и ассоциированной компании	-	(634.427)	(634.427)	27.553	-	(571.269)	(571.269)	33.376
Активы по разведке и оценке	(422)	-	(422)	229	(651)	-	(651)	148
Прочие долгосрочные финансовые активы	(3.492)	-	(3.492)	(720)	(2.772)	-	(2.772)	(2.772)
Прочие	-	-	-	-	-	-	-	6
Обязательства по отложенному налогу	(3.914)	(634.427)	(638.341)	27.062	(3.423)	(571.269)	(574.692)	30.758
Чистые обязательства по отложенному налогу	7.949	(634.427)	(626.478)		18.307	(571.269)	(552.962)	
Расходы по отложенному налогу				17.195				52.482

Изменения в обязательствах по отложенному налогу представлены следующим образом:

	2024 год			2023 год		
	Корпора- тивный подходный налог	Налог у источника	Итого	Корпора- тивный подходный налог	Налог у источника	Итого
<i>В миллионах тенге</i>						
Сальдо отложенного обязательства на 1 января, нетто			(18.307)			616.545
Отражено в составе прибыли или убытка			10.358			(52.482)
Отражено в составе прочего совокупного дохода			90.711			(11.101)
Сальдо отложенного обязательства на 31 декабря, нетто			(7.949)			552.962

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**25. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ (продолжение)**

Отраженные в отдельном отчёте о финансовом положении в качестве:	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Актив по отложенному налогу	8.371	18.958
Обязательство по отложенному налогу	(634.849)	(571.920)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(626.478)	(552.962)

Актив по отложенному налогу признаётся только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, относительно которой актив может быть использован.

На 31 декабря 2024 года Компания признала отложенный налоговый актив в размере 8.371 миллион тенге в результате временной разницы, связанной с активом по разведке и оценке, проект «Абай», по которому Компания признала убыток от обесценения в отчётном периоде (Примечание 15) (2023 год: 18.958 миллионов тенге по проекту «Женис»). Компания планирует в 2025 году получить налогооблагаемый доход, в отношении которой использует эту вычитаемую временную разницу.

На 31 декабря 2024 года Компания не признала активы по отложенному налогу в размере 577.305 миллионов тенге (2023 год: 528.754 миллиона тенге) и 3.647 миллионов тенге (2023 год: 3.173 миллиона тенге) по результатам внеконтрактной и контрактной деятельности, соответственно, которые могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли в будущих периодах. Перенесенные налоговые убытки могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли в течение 10 (десяти) последовательных лет. Эти отложенные налоговые активы не были признаны в отношении убытков, поскольку они не могут использоваться для зачёта налогооблагаемой прибыли от других видов деятельности Компании. Компания провела анализ и пришла к выводу, что возмещаемость этих активов является отдаленной. Компания не имеет ни налогооблагаемых временных разниц, ни доступных возможностей налогового планирования, которые могли бы частично поддержать признание отложенных налоговых активов.

В связи с окончанием срока возможного переноса и отсутствием налогооблагаемого дохода, в счёт которого он мог бы быть зачтен, Компания списала неиспользованный убыток за 2014 год в размере 7.432 миллиона тенге. Кроме того, Компания по результатам сдачи декларации по КПП скорректировала непризнанные налоговые активы по отложенному налогу в сторону уменьшения на 312 миллионов тенге.

26. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Следующая таблица показывает общую сумму операций, которые были совершены со связанными сторонами в 2024 и 2023 годах и соответствующие сальдо по расчётам с ними по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов:

В миллионах тенге	2024 год	2023 год
Выручка по договорам с покупателями	179.335	174.458
Дочерние организации	89.099	75.385
Совместные предприятия	3.393	3.016
Ассоциированные компании	449	409
Компании, входящие в Самрук-Казына	86.394	95.648
Прочий доход	9.863	-
Ассоциированные компании (КТК)	9.863	-
Доход от выбытия инвестиционной недвижимости, нетто	9.369	-
Самрук-Казына (Примечание 19)	9.369	-
Приобретение сырья, услуг и основных средств	879.690	709.031
Дочерние организации	796.900	678.194
Совместные предприятия	26.820	26.670
Ассоциированные компании	205	1.975
Компании, входящие в Самрук-Казына	55.765	2.192
Процентный доход, прочий финансовый доход	190.613	49.287
Дочерние организации	108.081	35.371
Совместные предприятия	17.166	6.977
Самрук-Казына (Примечания 12, 21)	63.048	1.911
Компании, входящие в Самрук-Казына	789	917
Прочие связанные стороны	1.529	4.111
Финансовые затраты	89.315	37.833
Дочерние организации	9.023	126
Самрук-Казына	80.292	37.707

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**26. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Выручка по договорам с покупателями**

В 2024 году реализация нефтепродуктов дочерним организациям состояла, в основном, из реализации нефтепродуктов КМГ-Аэро, ОМГ, ПНХЗ и АНПЗ на сумму 74.051 миллион тенге, 5.593 миллиона тенге, 3.544 миллиона тенге и 3.453 миллиона тенге, соответственно (2023 год: КМГ-Аэро, АНПЗ, ОМГ и ПНХЗ на сумму 60.644 миллиона тенге, 4.441 миллион тенге, 4.348 миллионов тенге и 3.327 миллионов тенге, соответственно).

В течение 2024 года, Компания реализовала дизельное топливо ТОО «КТЖ-Грузовые перевозки» на сумму 79.959 миллионов тенге (2023 год: 94.813 миллиона тенге).

Прочий доход

В течение 2024 года КТК произвел выплату в пользу Компании 22 миллиона долларов США (эквивалентно 9.863 миллиона тенге на дату получения) в рамках соглашения об регулировании спора.

Приобретение сырья и услуг

Приобретение сырья и услуг, в основном, связано с деятельностью Компании по переработке нефти.

В 2024 году Компания приобрела сырую нефть у ОМГ, ЭМГ и КТМ на сумму 372.325 миллионов тенге, 155.600 миллионов тенге и 12.365 миллионов тенге, соответственно (2023 год: ОМГ и ЭМГ, а также КТМ и Урихтау Оперейтинг на сумму 330.304 миллиона тенге, 137.980 миллионов тенге, 12.138 миллионов тенге и 1.749 миллионов тенге, соответственно).

В 2024 году Компания приобрела услуги по переработке сырой нефти у АНПЗ и ПНХЗ на сумму 137.799 миллионов тенге и 54.382 миллиона тенге, соответственно (2023 год: 131.757 миллионов тенге и 42.355 миллионов, соответственно).

В 2024 году Компания приобрела услуги по переработки сырой нефти у ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (далее - ПКООП), совместного предприятия Компании, на сумму 24.758 миллионов тенге (2023 год: 24.568 миллионов тенге).

В 2024 году Компании были предоставлены услуги доверительного управления 50%-ной долей участия в КРГ, совместном предприятии Компании, осуществляемые АО НК «QazaqGaz», входящей в группу Компаний Самрук-Казына, в размере 53.276 миллионов (Примечание 10).

Процентный доход, прочий финансовый доход

В 2024 году Компания списала обязательства по предоставлению займов ОМГ и КПИ на сумму 29.389 миллионов тенге и 7.470 миллионов тенге, соответственно, в связи с расторжением договоров о предоставлении займа, а также признала процентный доход по займам, выданным АНПЗ и Урихтау Оперейтинг в сумме 33.476 миллионов тенге и 19.502 миллиона тенге, соответственно, в составе финансовых доходов.

Финансовые затраты

В 2024 году проценты, начисленные по финансовым обязательствам Самрук-Казына в размере 71.551 миллион тенге, представлены процентными расходами, начисленными по облигациям, выпущенным Самрук-Казына на сумму 751.631 миллион тенге в 2022 году, и выпущенным в 2023 году на сумму 50.000 миллионов тенге и 20.000 миллионов тенге (2023 год: 37.707 миллионов тенге). Значительное увеличение начисленных процентов по облигациям связано с изменением купонной ставки с 3,00% до 9,30% (Примечание 22).

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**26. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Активы		
Денежные средства	27.485	-
Компании, входящие в Самрук-Казына	5	-
Прочие связанные стороны	27.500	-
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(20)	-
Денежные средства, ограниченные в использовании	172	-
Компании, входящие в Самрук-Казына	172	-
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	-	-
Займы, выданные связанным сторонам	576.986	461.143
<i>Займы к получению, учитываемые по амортизированной стоимости</i>	506.343	428.984
Дочерние организации	429.720	342.943
Совместные предприятия	11.800	18.698
Ассоциированные компании	-	1.086
Компании, входящие в Самрук-Казына	-	8.018
Облигации, приобретенные у ТОО «Магистральный водовод»	45.873	41.375
Облигации, приобретенные у Самрук-Казына	22.519	21.021
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(3.569)	(4.157)
<i>Займы к получению, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</i>	70.643	32.159
Дочерние организации (Ak Su KMG)	979	966
Совместные предприятия (ПКОП, ККО, КПИ)	69.664	31.193
Торговая дебиторская задолженность и прочие краткосрочные активы	84.382	62.477
Дочерние организации	29.612	15.006
Совместные предприятия	7.423	7.164
Ассоциированные компании	259	81
Компании, входящие в Самрук-Казына	54.627	46.860
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(7.539)	(6.634)
Дивиденды к получению от дочерних организаций и совместных предприятий	13.752	24.202
Обязательства		
Торговая кредиторская задолженность и прочие обязательства	80.399	156.999
Дочерние организации	78.334	153.429
Совместные предприятия	1.109	260
Ассоциированные компании	71	638
Компании, входящие в Самрук-Казына	885	2.672
Финансовые гарантии (Примечание 23)	22.969	13.340
Дочерние организации и их дочерние организации, совместные предприятия	22.110	11.454
Совместные предприятия	859	1.886
Обязательство по предоставлению займа	68.693	102.204
Дочерние организации	68.649	91.130
Совместные предприятия	44	11.074
Займы полученные и облигации (Примечание 22)	690.111	1.576.646
Дочерние организации	1.489	1.143.113
Облигации Компании, приобретённые Самрук-Казына	688.622	433.533

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**26. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Денежные средства**

По состоянию на 31 декабря 2024 года денежные средства представлены размещенным Компанией срочным вкладом в АО «Евразийский банк» в сумме 27.500 миллионов тенге по рыночной ставке 15.05% (2023 год: ноль).

Займы, выданные связанным сторонам

По состоянию на 31 декабря 2024 года и 2023 года займы, выданные связанным сторонам следующие:

<i>В миллионах тенге</i>	Дата погашения	Эффективная ставка вознаграждения	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
АНПЗ	2025-2032	от 12,00% до 19,50%	188.131	191.878
Урихтау Оперейтинг	2027	19,67%	118.890	98.197
ОМГ	2025	от 17,25% до 19,10%	87.491	24.110
КПИ	2025-2026	От 18,83% и SOFR + 3.00%	59.766	13.873
Облигации ТОО «Магистральный водовод»	2033	От 11,57% до 11,74%	45.873	41.375
KMG DS	2026-2029	от 16,67% до 18,50%	32.182	28.630
Облигации Самрук-Казына	2044	10,00%	22.519	21.021
ККО	2033	SOFR + 2,80%	21.698	5.218
ПКОП	2024	3,50%	–	25.975
АО НК «QazaqGaz»	2024	12,25%	–	8.018
Силлено	2024	19,75%	–	4.825
КТК	2020	6,30%	–	1.086
Прочие			4.005	1.094
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки			(3.569)	(4.157)
			576.986	461.143
Минус: краткосрочная часть			(156.749)	(128.732)
Долгосрочная часть			420.237	332.411

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов все займы, выданные связанным сторонам, выражены в следующих валютах:

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
Тенге	507.322	421.944
Доллар США	69.664	39.199
	576.986	461.143

В 2024 году Компания осуществила покупку и обратный выкуп краткосрочных нот НБ РК и Евразийского банка развития на общую сумму 51.000 миллионов тенге. В 2023 году Компания осуществила покупку краткосрочных нот НБ РК на общую сумму 265.047 миллионов тенге, а также приобретенные в 2023 и 2022 годах Компанией краткосрочные ноты НБ РК на сумму 335.047 миллионов тенге, были обратно выкуплены эмитентом.

Торговая дебиторская задолженность и прочие активы

По состоянию на 31 декабря 2024 года торговая дебиторская задолженность и прочие активы представлены, в основном, торговой дебиторской задолженностью ТОО «КТЖ - Грузовые перевозки» за нефтепродукты в сумме 25.296 миллионов тенге и задолженностью Самрук-Казына, в основном, за приобретение инвестиционной недвижимости в сумме 20.552 миллиона тенге (Примечание 19) (2023 год: торговая дебиторская задолженность ТОО «КТЖ - Грузовые перевозки» за нефтепродукты в сумме 30.677 миллионов тенге и задолженность Самрук-Казына за приобретение 25% доли участия в уставном капитале Бутадиен в сумме 8.531 миллион тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**26. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (ПРОДОЛЖЕНИЕ)****Торговая кредиторская задолженность и прочие обязательства**

По состоянию на 31 декабря 2024 года торговая кредиторская задолженность и прочие обязательства представлены, в основном, задолженностью Компании перед КМТ за приобретение 50% доли участия в правах и обязательствах по Соглашению о разделе продукции по структуре «Курмангазы» в сумме 25.155 миллионов тенге (*Примечание 15*), а также торговой кредиторской задолженностью перед ОМГ и ЭМГ в сумме 24.334 миллиона тенге и 17.976 миллионов тенге, соответственно (2023 год: задолженность Компании перед РД КМГ за приобретение дочерней организации и совместного предприятия в общей сумме 89.004 миллиона тенге (*Примечания 5, 24*), а также торговая кредиторская задолженность перед ОМГ и ЭМГ в сумме 41.316 миллионов тенге и 18.910 миллионов тенге, соответственно).

Обязательство по предоставлению займа

По состоянию на 31 декабря 2024 года обязательство по предоставлению займа представлено, в основном, обязательством Компании перед ОМГ в размере 42.210 миллионов тенге (2023 год: 57.685 миллионов тенге).

Дивиденды к получению от дочерних организаций и совместных предприятий

По состоянию на 31 декабря 2024 года дивиденды к получению от дочерних организаций и совместных предприятий представлены, в основном, дивидендами к получению от КМГИ и КТМ на сумму 10.502 миллиона тенге и 3.250 миллионов тенге, соответственно (2023 год: КРГ и КТМ на сумму 20.952 миллиона тенге и 3.250 миллионов тенге, соответственно).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

По состоянию на 31 декабря 2024 года ключевой управленческий персонал включает членов Правления и Совета директоров Компании в количестве 18 человек (2023 год: 17 человек). Общая сумма вознаграждения ключевого управленческого персонала включена в общие и административные расходы в данной отдельной финансовой отчетности и составила 1.079 миллионов тенге и 1.008 миллионов тенге в 2024 и 2023 годах, соответственно. Вознаграждение ключевого управленческого персонала состоит из заработной платы, установленной контрактами, и премиями, основанными на операционных результатах деятельности Компании.

27. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые обязательства Компании включают займы, обязательства по финансовым гарантиям, торговую кредиторскую задолженность и обязательство по приобретению доли в дочерней организации. Основной целью данных финансовых обязательств является привлечение средств на инвестиционную деятельность Компании. В состав финансовых активов Компании входят долгосрочные и краткосрочные банковские вклады, денежные средства и их эквиваленты, займы, выданные связанным сторонам, возникающие непосредственно в ходе её операционной деятельности.

Компания подвержена риску, связанному с процентными ставками, валютному риску, кредитному риску и риску ликвидности. Руководство Компании контролирует процесс управления этими рисками.

Риск, связанный с процентными ставками

Риск, связанный с процентными ставками, представляет собой риск того, что справедливая стоимость или будущие денежные потоки по финансовому инструменту будут колебаться вследствие изменений рыночных процентных ставок. Подверженность Компании риску изменений в рыночных процентных ставках в основном относится к долгосрочным займам Компании с плавающей процентной ставкой (*Примечание 22*).

Политика Компании предусматривает управление риском изменения процентной ставки посредством использования комбинации фиксированных и переменных процентных ставок по займам.

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Компании до налогообложения (вследствие наличия займов и облигаций с плавающей процентной ставкой) к возможным изменениям в процентной ставке, при этом все другие параметры приняты величинами постоянными. Прямое влияние на капитал Компании отсутствует.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Риск, связанный с процентными ставками (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	Увеличение/ уменьшение в базисных пунктах	Влияние на прибыль до учёта подоходного налога
2024 год	+4,50	1.698
SOFR	-0,39	(147)
2023 год	+3,82	(1.011)
SOFR	-3,82	1.011

Кредитный риск

Кредитный риск – это риск того, что Компания понесет финансовые убытки, поскольку контрагенты не выполнят свои обязательства по финансовому инструменту или клиентскому договору. Компания подвержена кредитному риску, связанному с ее операционной деятельностью (прежде всего, в отношении торговой дебиторской задолженности) и финансовой деятельностью, включая депозиты в банках и финансовых организациях, валютные операции и прочие финансовые инструменты.

Политика Компании предусматривает совершение операций с финансовыми инструментами с известными и кредитоспособными сторонами. Максимальная величина подверженности кредитному риску равна балансовой стоимости каждого финансового актива. Компания считает, что максимальная величина её риска отражается суммой займов, выданных связанным сторонам (*Примечание 26*), долгосрочных и краткосрочных банковских вкладов (*Примечание 18*), торговой дебиторской задолженности (*Примечание 19*) и денежных средств и их эквивалентов (*Примечание 20*), за вычетом ожидаемых кредитных убытков, отражённых на отчётную дату.

В следующей таблице показан риск-профиль по денежным средствам, краткосрочным и долгосрочным депозитам Компании 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 года	2023 года
A+	25%	32%
A to A-	71%	59%
BBB to BBB-	3%	9%
BB+ to BB-	2%	0%
B+ to B-	0%	0%

Риск ликвидности

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Риск ликвидности (продолжение)**

В таблицах ниже представлена информация по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов о договорных не дисконтированных платежах по финансовым обязательствам в разрезе сроков их погашения.

<i>В миллионах тенге</i>	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 и облигации	-	-	241.117	1.419.138	5.350.210	7.010.465
Финансовые гарантии*	-	12.556	125.888	103.504	39.381	281.329
Обязательство по предоставлению займа	181.974	-	-	-	-	181.974
Торговая кредиторская задолженность	32.096	4.559	-	-	-	36.655
Прочие финансовые обязательства	16.065	13.128	198	-	-	29.391
	230.135	30.243	367.203	1.522.642	5.389.591	7.539.814

<i>В миллионах тенге</i>	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 2023 года						
Займы и облигации	-	-	163.087	1.103.611	4.658.259	5.924.957
Финансовые гарантии*	-	18.700	56.150	189.598	26.768	291.216
Обязательство по предоставлению займа	297.580	-	-	-	-	297.580
Торговая кредиторская задолженность	55.516	-	-	-	-	55.516
Прочие финансовые обязательства	11.132	9.870	1.446	-	-	22.448
	364.228	28.570	220.683	1.293.209	4.685.027	6.591.717

* 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. Согласно МСФО 7.B11C(c), по договорам предоставленной Компанией финансовой гарантии максимальная сумма гарантии относится к самому первому периоду, в котором эта гарантия может быть востребована. В таблице ликвидности выше, финансовая гарантия представлена максимальной суммой по срокам погашения основного долгового инструмента. Согласно договорам финансовой гарантии, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения должником обязательств, Компания безусловно обязуется беспорочно выплатить всю сумму основного долга и неоплаченного процента по требованию кредитора. В 2024 и 2023 годах не было случаев использования финансовых гарантий.

Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость или будущие денежные потоки, связанные с подверженностью риску, будут колебаться вследствие изменений в валютных курсах. Операции Компании осуществляются преимущественно на территории РК. Тем не менее, преобладающее большинство поступлений и оттоков денежных средств выражено в долларах США.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Валютный риск (продолжение)**

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Компании до учёта подоходного налога к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при этом все другие параметры приняты величинами постоянными. Прямое влияние на капитал Компании отсутствует.

<i>В миллионах тенге</i>	Увеличение/ уменьшение в курсе доллара США	Влияние на прибыль до учёта подоходного налога
2024 год	9,09%	(107.108)
	-7,34%	86.534
2023 год	14,15%	(224.752)
	-14,15%	224.752

Управление капиталом

Основной целью Компании в отношении управления капиталом является максимизация акционерной стоимости. Компания 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 обеспечить оптимальную 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 инвестиционных решений. Компания имеет расширенный внутренний процесс согласования капитальных затрат, новых проектов и получения займов.

Капитал Компании состоит из задолженности, которая включает займы (*Примечание 22*), минус денежные средства и их эквиваленты, краткосрочные банковские депозиты и собственный капитал, включающий уставный капитал, дополнительный оплаченный капитал, прочие резервы и нераспределённую прибыль (*Примечание 21*).

Руководство Компании 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 установленных показателей по процентным кредитам и займам, которые определяют требования в отношении структуры капитала.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов ограничительные показатели по процентным кредитам и займам не нарушались (*Примечание 22*).

<i>В миллионах тенге</i>	2024 год	2023 год
Займы, облигации и обязательство по предоставлению кредита	3.395.644	4.329.450
Минус: денежные средства и их эквиваленты и краткосрочные банковские вклады	(1.420.652)	(1.107.672)
Чистая задолженность	1.974.992	3.221.778
Собственный капитал	13.848.957	12.473.723
Итого собственный капитал и чистая задолженность	15.823.949	15.695.501

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

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость**

Балансовая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости Компании по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, представленных ниже:

<i>В миллионах тенге</i>	31 декабря 2024 года				
	Балансовая стоимость	Справедли- вая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости					
Облигации к получению от Самрук-Казына	22.461	17.632	–	17.632	–
Облигации к получению от ТОО «Магистральный водовод»	45.767	46.204	–	–	46.204
Займы, выданные связанным сторонам	438.115	446.521	–	–	446.521
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность от Самрук- Казына	20.552	18.365	–	18.365	–
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток					
Займы, выданные связанным сторонам	70.643	70.643	–	–	70.643
Прочие долгосрочные финансовые активы	17.461	17.461	–	–	17.461
Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости					
Займы, полученные с фиксированной ставкой вознаграждения	3.295.025	3.120.731	2.406.715	712.407	1.609
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	25.418	25.880	–	–	25.880
Обязательство по предоставлению займа					
Обязательство по предоставлению займа	68.693	68.693	–	–	68.693
Финансовые гарантии					
Финансовые гарантии	22.969	22.890	–	–	22.890

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**27. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость (продолжение)**

В миллионах тенге	31 декабря 2023 года				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости					
Облигации к получению от Самрук-Казына	20.963	16.797	-	16.797	-
Облигации к получению от ТОО «Магистральный водовод»	41.232	41.128	-	-	41.128
Займы, выданные связанным сторонам	366.789	369.789	-	-	369.789
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток					
Займы, выданные связанным сторонам	32.159	32.159	-	-	32.159
Прочие долгосрочные финансовые активы	13.860	13.860	-	-	13.860
Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости					
Займы, полученные с фиксированной ставкой вознаграждения	4.169.590	3.976.180	2.452.370	1.522.480	1.330
Обязательство по предоставлению займа					
Обязательство по предоставлению займа	102.204	102.204	-	-	102.204
Финансовые гарантии					
Финансовые гарантии	13.340	10.933	-	-	10.933

В таблице ниже представлена разбивка по уровням оценки ожидаемых кредитных убытков по финансовым активам:

В миллионах тенге	31 декабря 2024 года			31 декабря 2023 года		
	Валовая балансовая стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Покрытие ожидаемых кредитных убытков	Валовая балансовая стоимость	Резерв под ожидаемые кредитные убытки	Покрытие ожидаемых кредитных убытков
Стадия 1	598.016	(3.569)	0,60%	479.160	(4.157)	0,87%
Стадия 2	-	-	-	-	-	-
Стадия 3	-	-	-	-	-	-
	598.016	(3.569)	0,60%	479.160	(4.157)	0,87%

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и прочих долговых инструментов была рассчитана посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков средств по рыночным процентным ставкам.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**27. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость (продолжение)**

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 отчётного 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, Компания 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 отчётного периода. В течение года не было никаких изменений в процессах оценки Компанией, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

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

	Метод долевой оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон на 31 декабря	
			2024 года	2023 года
Займы, учитываемые по амортизированной стоимости, выданные связанным сторонам	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	11,45%-18,7%	7,3%-19,5%
Финансовые гарантии			7,6%-18,7%	7,8%-19,5%
Займы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, выданные связанным сторонам	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	SOFR + 2,8%- SOFR + 3,0%	SOFR + 2,8%-90 DAYS AVERAGE SOFR + 3,5%
Прочие долгосрочные финансовые активы	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	9,2%	9,2%

28. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Операционная среда**

В Казахстане продолжают 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.

Судебные процессы

По мнению руководства, не существует текущих судебных разбирательств или неразрешенных исков, которые могли бы оказать существенное отрицательное влияние на отдельные финансовые результаты деятельности или финансовое положение Компании, и которые не были бы начислены или раскрыты в данной отдельной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**28. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Налогообложение**

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами, включая расхождения в подходах к признанию по МСФО доходов, расходов и прочих статей в финансовой отчётности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов весьма сурова. Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2024 года. Руководство считает, что на 31 декабря 2024 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена, кроме случаев, когда резервы начислены или раскрыты в настоящей отдельной финансовой отчётности.

Контроль за трансфертным ценообразованием

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, определенных 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 Компании, 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 Компании по трансфертному ценообразованию будет подтверждена.

Обязательства по контрактам на недропользование

Согласно условиям контрактов на недропользование, заключённых Компанией с Правительством РК, Компания имеет обязательства по исполнению минимальных рабочих программ по соответствующим нефтегазовым проектам.

Компания не выполнила рабочие программы в рамках некоторых из своих контрактов на недропользование в полном объёме по состоянию на 31 декабря 2024 года. Руководство Компании считает, что невыполненные суммы могут быть перенесены на последующие годы и что такая передача не приведёт к расторжению контрактов на недропользование.

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**Дополнительный вклад в уставный капитал**

В январе-марте 2025 года Компания осуществила взнос денежными средствами в уставный капитал KMG PetroChem, дочерней организации, восемью траншами в общей сумме 3.289 миллионов тенге.

Предоставление займов

В январе-марте 2025 года Компания предоставила ОМГ, дочерней организации, десять дополнительных траншей по договору займа в общей сумме 29.416 миллионов тенге со сроком погашения в 2025 году по ставке 0,01%.

Прочие операции

21 февраля 2025 года Компания получила денежные средства в размере 860 миллионов долларов США (эквивалентно 429.794 миллиона тенге) от Coöperatieve KazMunaiGaz U.A., дочерней организации, в виде возврата уставного капитала.

ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ (продолжение)****Прочие операции (продолжение)**

24 февраля 2025 года Компания безвозмездно передала Спортивный комплекс ГУ Управление государственных закупок и коммунальной собственности Западно-Казахстанской области, третьей стороне, в рамках договора дарения имущества.

Полученные дивиденды

10 января 2025 года Компания получила дивиденды от KMGI, дочерней организации, в размере 20 миллионов долларов США (эквивалентно 10.495 миллионов тенге).

30 января 2025 года Компания получила дивиденды от КОА, совместного предприятия, в размере 4.500 миллионов тенге.

ВЫПИСКА
из протокола годового Общего собрания акционеров
акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз»
№2/2025 от 29 мая 2025 года

Юридический адрес АО НК «КазМунайГаз»: Республика Казахстан, Z05H9E8, город Астана, район Есиль, улица Дінмұхамед Қонаев, здание 8, н.п. 1.

Место нахождения исполнительного органа АО НК «КазМунайГаз»: Республика Казахстан, Z05H9E8, город Астана, район Есиль, улица Дінмұхамед Қонаев, здание 8, н.п. 1.

Дата, место и время проведения: 29 мая 2025 года, 15:10 часов (по времени города Астаны), Республика Казахстан, Z05H9E8, город Астана, район Есиль, улица Дінмұхамед Қонаев, здание 8, н.п. 1, 2-ой этаж, конференц-зал «Атамекен».

Форма проведения: посредством смешанного (очного и заочного) голосования.

Настоящим подтверждаем, что в соответствии с протоколом годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» №2/2025 от 29 мая 2025 года по второму вопросу повестки дня **“О порядке распределения чистого дохода АО НК «КазМунайГаз» за 2024 год и размере дивиденда в расчете на одну простую акцию АО НК «КазМунайГаз»”**

Принимая во внимание решение Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» от 24 апреля 2025 года (протокол №7/2025, вопрос №7) относительно рекомендуемого размера суммы выплаты дивидендов,

в соответствии с пунктом 1 статьи 23, подпунктом 2) пункта 2 статьи 35, подпунктом 8) пункта 1 статьи 36 Закона Республики Казахстан от 13 мая 2003 года №415-ІІ «Об акционерных обществах», пунктами 47, 48 статьи 9, подпунктом 13) пункта 98 статьи 12 Устава акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 30 мая 2023 года (протокол №2/2023, вопрос №5), с изменениями и дополнениями, внесенными решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 28 мая 2024 года (протокол №1/2024, вопрос №8), пунктом 3.1 главы 3, пунктами 5.1, 5.8 главы 5 Дивидендной политики АО НК «КазМунайГаз», утвержденной решением лица, владеющего всеми голосующими акциями АО НК «КазМунайГаз», от 27 октября 2022 года (протокол заседания Правления АО «Самрук-Қазына» №59/22, вопрос №7), подпунктом 2) пункта 16 главы 5, подпунктом 14) пункта 32 главы 7 Положения об Общем собрании акционеров акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением лица, владеющего всеми голосующими акциями АО НК «КазМунайГаз», от 2 декабря 2022 года (протокол заседания Правления АО «Самрук-Қазына» №66/22, вопрос №5), рассмотрев представленные материалы, Общее собрание акционеров АО НК «КазМунайГаз» **РЕШИЛО:**

1. Утвердить:

1) следующий порядок распределения консолидированного чистого дохода АО НК «КазМунайГаз» (расположенного по адресу: Z05H9E8,

 /начальник/

город Астана, район Есиль, улица Дінмұхамед Қонаев, здание 8, н.п. 1, БИН 020240000555, ИИК KZ356010111000002033 в АО «Народный банк Казахстана», SWIFT (БИК): HSBKKZKX) за отчетный финансовый 2024 год, в размере 1 094 438 000 000 (один триллион девяносто четыре миллиарда четыреста тридцать восемь миллионов) тенге:

сумму в размере 300 001 855 903,03 (триста миллиардов один миллион восемьсот пятьдесят пять тысяч девятьсот три) тенге 3 (три) тиына направить на выплату дивидендов акционерам АО НК «КазМунайГаз»;

оставшуюся сумму в размере 794 436 144 096,97 (семьсот девяносто четыре миллиарда четыреста тридцать шесть миллионов сто сорок четыре тысячи девяносто шесть) тенге 97 (девяносто семь) тиынов оставить в распоряжении АО НК «КазМунайГаз»;

2) размер дивиденда за 2024 год в расчете на одну простую акцию АО НК «КазМунайГаз» – 491,71 (четыреста девяносто один) тенге 71 (семьдесят один) тиын.

2. Зафиксировать список акционеров АО НК «КазМунайГаз», имеющих право на получение дивидендов по итогам 2024 года, по состоянию на 00 часов 00 минут 30 мая 2025 года.

3. Определить датой начала выплаты дивидендов по простым акциям АО НК «КазМунайГаз» за 2024 год – 24 июня 2025 года.

4. Выплату дивидендов по простым акциям АО НК «КазМунайГаз» по итогам 2024 года произвести деньгами, путем их перечисления в установленном порядке на счета акционеров АО НК «КазМунайГаз» самостоятельно и через платежного агента, в лице АО «Центральный депозитарий ценных бумаг», не позднее 90 (девяноста) календарных дней с даты принятия настоящего решения.

Для принятия решения по данному вопросу, в соответствии с пунктом 2 статьи 36 и пунктом 1 статьи 50 Закона Республики Казахстан от 13 мая 2003 года №415-ІІ «Об акционерных обществах», пунктом 91 статьи 11 и пунктом 99 статьи 12 Устава акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 30 мая 2023 года (протокол №2/2023, вопрос №5), с изменениями и дополнениями, внесенными решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 28 мая 2024 года (протокол №1/2024, вопрос №8), пунктом 79 главы 16 Положения об Общем собрании акционеров акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением лица, владеющего всеми голосующими акциями АО НК «КазМунайГаз», от 2 декабря 2022 года (протокол заседания Правления АО «Самрук-Қазына» №66/22, вопрос №5), требуется простое большинство голосов от общего числа голосующих акций АО НК «КазМунайГаз», участвующих в голосовании. Решение принимается открытым голосованием по принципу «одна акция – один голос».

По результатам голосования **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО** единогласно.

Корпоративный секретарь
АО НК «КазМунайГаз»



Д. Шарипов

ВЫПИСКА
из протокола годового Общего собрания акционеров
акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз»
№2/2025 от 29 мая 2025 года

Юридический адрес АО НК «КазМунайГаз»: Республика Казахстан, Z05H9E8, город Астана, район Есиль, улица Дінмұхамед Қонаев, здание 8, н.п. 1.

Место нахождения исполнительного органа АО НК «КазМунайГаз»: Республика Казахстан, Z05H9E8, город Астана, район Есиль, улица Дінмұхамед Қонаев, здание 8, н.п. 1.

Дата, место и время проведения: 29 мая 2025 года, 15:10 часов (по времени города Астаны), Республика Казахстан, Z05H9E8, город Астана, район Есиль, улица Дінмұхамед Қонаев, здание 8, н.п. 1, 2-ой этаж, конференц-зал «Атамекен».

Форма проведения: посредством смешанного (очного и заочного) голосования.

Настоящим подтверждаем, что в соответствии с протоколом годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» №2/2025 от 29 мая 2025 года по третьему вопросу повестки дня “Об обращениях акционеров на действия АО НК «КазМунайГаз» и его должностных лиц в 2024 году и итогах их рассмотрения”

в соответствии с подпунктом 3) пункта 2 статьи 35, подпунктом 18) пункта 1 статьи 36 Закона Республики Казахстан от 13 мая 2003 года №415-ІІ «Об акционерных обществах», подпунктом 27) пункта 98 статьи 12 Устава акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 30 мая 2023 года (протокол №2\2023, вопрос №5), с изменениями и дополнениями, внесенными решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 28 мая 2024 года (протокол №1/2024, вопрос №8), подпунктом 3) пункта 16 главы 5, подпунктом 36) пункта 32 главы 7 Положения об Общем собрании акционеров акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением лица, владеющего всеми голосующими акциями АО НК «КазМунайГаз», от 2 декабря 2022 года (протокол заседания Правления АО «Самрук-Қазына» №66/22, вопрос №5), рассмотрев представленные материалы, Общее собрание акционеров АО НК «КазМунайГаз» **РЕШИЛО:**

принять к сведению информацию об обращениях акционеров АО НК «КазМунайГаз» на действия АО НК «КазМунайГаз» и его должностных лиц в 2024 году и итогах их рассмотрения, согласно приложению к настоящему решению.

Для принятия решения по данному вопросу, в соответствии с пунктом 2 статьи 36 и пунктом 1 статьи 50 Закона Республики Казахстан от 13 мая 2003 года №415-ІІ «Об акционерных обществах», пунктом 91 статьи 11 и пунктом 99 статьи 12 Устава акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением годового Общего собрания



акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 30 мая 2023 года (протокол №2\2023, вопрос №5), с изменениями и дополнениями, внесенными решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 28 мая 2024 года (протокол №1/2024, вопрос №8), пунктом 79 главы 16 Положения об Общем собрании акционеров акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением лица, владеющего всеми голосующими акциями АО НК «КазМунайГаз», от 2 декабря 2022 года (протокол заседания Правления АО «Самрук-Қазына» №66/22, вопрос №5), требуется простое большинство голосов от общего числа голосующих акций АО НК «КазМунайГаз», участвующих в голосовании. Решение принимается открытым голосованием по принципу «одна акция – один голос».

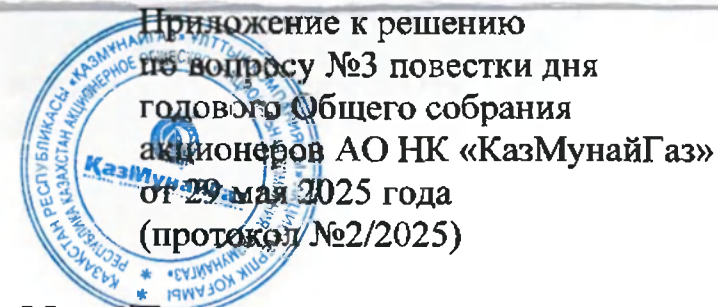
По результатам голосования **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО** единогласно.

Корпоративный секретарь
АО НК «КазМунайГаз»



Д. Шарипов

①



Информация о количестве обращений акционеров на действия АО НК «КазМунайГаз» и его должностных лиц в 2024 году

В 2024 году в адрес АО НК «КазМунайГаз» от АО «Самрук-Қазына» и РГУ «Национальный банк Республики Казахстан» поступило 1084 писем разной тематики, из них 1077 писем от Фонда (содержание 18 писем из которых можно толковать как обращение Фонда на действия КМГ и его должностных лиц) и 7 писем от НБ (содержание 1 письма из которых можно толковать как обращение НБ на действия КМГ и его должностных лиц).

От иных акционеров Общества обращений на действия Общества и его должностных лиц не поступало.

№	Наименование акционера	Количество писем от указанных адресатов в 2024 году	Количество обращений на действия КМГ и должностных лиц в 2024 году
1	2	3	4
1.	АО «Самрук-Қазына»	1077	18
2.	РГУ «Национальный банк Республики Казахстан»	7	1
3.	ГУ «Министерство финансов Республики Казахстан»	0	0
4.	Миноритарные акционеры	0	0
	Всего:	1084	19

Таким образом, общее количество обращений акционеров КМГ на действия Общества и его должностных лиц, поступивших в течение 2024 года – 19.

Все указанные обращения были рассмотрены КМГ и на них в установленном порядке были предоставлены ответы, либо предоставление информации на систематической основе находится на контроле Общества. Более подробно данная информация представлена в таблице ниже.

Обращения на действия КМГ и должностных лиц в 2024 году

№	Номер и дата обращения	Краткое содержание обращения	Номер и дата ответа	Краткое содержание ответа
1	2	3	4	5
1	№06-3.2-13-06-3/29 от 04.01.2024 Вх. №95-24 от 04.01.2024	О направлении частного определения судебной коллегии по гражданским делам суда г. Астаны в отношении АО «Мангистаумунайгаз», не эффективно использовавшего денежные средства в 2021 году в процессе закупок, для принятия соответствующих мер реагирования в отношении виновных лиц и недопущению впредь подобных фактов.	№10/160 от 09.01.2024	КМГ направлен ответ в Фонд о том, что с 2022 года руководство АО «Мангистаумунайгаз» сменилось, с администраторами бюджетных программ, инициировавшими соответствующие закупки, трудовые договоры были расторгнуты, за нарушение норм Порядка осуществления закупок при объявлении закупок 02.11.2022 в отношении начальника отдела закупок АО «Мангистаумунайгаз» было применено дисциплинарное взыскание в виде выговора.
2	№03-1-03-03-1/84 от 09.01.2024 Вх. №1597,11 от 09.01.2024	О необходимости привлечения к дисциплинарной ответственности лиц виновных в неисполнении КМГ поручения Первого заместителя Премьер-министра Республики Казахстан №11-19/07-1121 п.1.5 от 04.01.2024 по исполнению рекомендаций рабочей группы, выданных по итогам аудита системы безопасности и контроля производства, хранения, вывоза продукции и иных технологических процессов в ТОО «АНПЗ», ТОО «ПНХЗ» и ТОО «ЛКОП».	№25/750 от 30.01.2024	КМГ направлен ответ в Фонд о том, что, учитывая своевременно начатое КМГ выполнение рекомендаций рабочей группы, виновные действия со стороны должностных лиц КМГ отсутствуют и, соответственно, отсутствуют основания для привлечения их к дисциплинарной ответственности.

№	Номер и дата обращения	Краткое содержание обращения	Номер и дата ответа	Краткое содержание ответа
1	2	3	4	5
3	№04-1-09-04/330 от 19.01.2024 Вх. №841-24 от 19.01.2024	О необходимости представления информации о рассмотрении ответственности должностных лиц (ответственных работников), допустивших нарушения, в том числе необоснованного расходования средств на привлечение в 2016 году независимого консультанта в лице Консорциума компаний ТОО «Делойт ТСФ» и АО «Halyk Finance» при реализации Комплексного плана приватизации на 2016-2020 годы, согласно Предписанию №29-5-Н и Аудиторскому заключению №29-К	№18/521 от 24.01.2024	КМГ направлен ответ в Фонд о том, что привлечь к ответственности должностных лиц (ответственных работников) КМГ, допустивших нарушения Комплексных планов приватизации на 2016-2020 годы и 2021-2025 годы не представляется возможным, потому как в соответствии с пунктом 2 статьи 66 ТК РК дисциплинарное взыскание не может быть применено позднее 6 месяцев со дня совершения дисциплинарного проступка, а в случаях, установленных законами РК, или установления дисциплинарного проступка по результатам ревизии или проверки финансово- хозяйственной деятельности работодателя - позднее 1 года со дня совершения работником дисциплинарного проступка (указанные сроки истекли), кроме того ответственные должностные лица, принимавшие в 2016 году решение о привлечении независимых консультантов в лице Консорциума компаний ТОО «Делойт ТСФ» и АО «Halyk Finance», не состоят в трудовых отношениях с КМГ.
4	№04-01-04/858 от 15.02.2024 Вх. №13856,2 от 15.02.2024	О ненадлежащим исполнении подпункта 1) пункта 1 Предписания №29-5-Н – непредоставлении данных о рассмотрении ответственности виновных лиц за допущенные факты финансовых нарушений и неэффективного использования активов.	№18/1247 от 16.02.2024	КМГ направлен ответ в Фонд о том, что в ответ на полученное Предписание №29-6-Н, в части рассмотрения ответственности должностных лиц (ответственных работников) КМГ, допустивших нарушения при реализации Комплексных

№	Номер и дата обращения	Краткое содержание обращения	Номер и дата ответа	Краткое содержание ответа
1	2	3	4	5
				планов приватизации на 2016-2020 годы и 2021-2025 годы, КМГ (письмом от 24.01.2025 №18/521) сообщил о том, что привлечь к ответственности должностных лиц (ответственных работников) КМГ, допустивших нарушения Комплексных планов приватизации на 2016-2020 годы и 2021-2025 годы не представляется возможным, потому что в соответствии с пунктом 2 статьи 66 ТК РК дисциплинарное взыскание не может быть применено позднее 6 месяцев со дня совершения дисциплинарного проступка, а в случаях, установленных законами РК, или установления дисциплинарного проступка по результатам ревизии или проверки финансово- хозяйственной деятельности работодателя - позднее 1 года со дня совершения работником дисциплинарного проступка (указанные сроки истекли), кроме того ответственные должностные лица, принимавшие в 2016 году решение о привлечении независимых консультантов в лице Консорциума компаний ТОО «Делойт ТСФ» и АО «Halyk Finance», не состоят в трудовых отношениях с КМГ. Письмом от 08.02.2024 №2-1-10/302 ВАП сообщила в адрес КМГ о снятии с контроля исполнение подпункта 1)

№	Номер и дата обращения	Краткое содержание обращения	Номер и дата ответа	Краткое содержание ответа
1	2	3	4	5
				пункта 1 Предписания №29-6-Н в части рассмотрения ответственности должностных лиц (ответственных работников) КМГ.
5	№06-3.2-13-02/1242 от 01.03.2024 Вх. №14269,4 от 01.03.2024	О неисполнении пункта 9 протокольного поручения Председателя Правления АО «Самрук-Қазына», представленного на совещании о мерах по реализации Послания Главы государства народу Казахстана от 02.09.2023 (протокол №91-р)	№34/1838 от 06.03.2024	КМГ направлен ответ в Фонд о том, что (для исполнения поручения) КМГ в адрес ДЗО КМГ было направлено письмо от 05.03.2024 №34/1793, исполнение которого находилось на контроле КМГ и было исполнено ДЗО КМГ 07.03.2024.
6	№03-4-02-03-1/1410 от 11.03.2024 Вх. №3231-24,2 от 11.03.2024	О неисполнении поручения о предоставлении КМГ оценки эффекта на финансово-хозяйственную деятельность и возможные риски, в случае реализации инициатив, включенных в проект Указа Президента «О мерах по либерализации экономики», с целью формирования позиции группы Фонда на совещаниях на площадке Администрации Премьер-министра РК.	№24/2159 от 15.03.2024	КМГ направлен ответ в Фонд с предложениями, которые, по мнению КМГ, необходимо было бы включить в проект Указа Президента «О мерах по либерализации экономики».
7	№26-09-18/283 от 11.03.2024 Вх. №3446-24 от 11.03.2024	О необходимости предоставления пояснений по возможному нарушению КМГ Закона Республики Казахстан «О валютном регулировании и валютном контроле» в части срока обращения за присвоением валютному договору или счету в иностранном банке учетного номера.	№28/2016 от 13.03.2024	КМГ в Центральный филиал НБ направлен ответ – обоснование об отсутствии со стороны КМГ нарушения срока обращения за присвоением валютному договору или счету в иностранном банке учетного номера.
8	№06-3.1-09-06-3.1/173 от 28.03.2024 Вх. №3074-24,3 от 28.03.2024	О неисполнении КМГ (по состоянию на 28.03.2024) поручения, предусмотренного пунктом 4.3 протокола по итогам рабочей поездки Премьер-министра Республики Казахстан в Павлодарскую область (поручение №11-09/09-165 от 12.03.2024), касающегося предоставления предложений КМГ по	№25/2539 от 01.04.2024	КМГ направлен ответ в государственные органы (МФ РК и АЗРК), НПП «Атамекен» и Фонд с предложениями по изменениям в Порядок осуществления закупок и результаты неэффективных закупок.

№	Номер и дата обращения	Краткое содержание обращения	Номер и дата ответа	Краткое содержание ответа
1	2	3	4	5
		закупкам товаров, работ и услуг у отечественных компаний, связанных с техническим обслуживанием, эксплуатацией, проведением капитального или текущего ремонта для объектов категории повышенной взрывопожароопасности.		
9	№01-4-08-01-4/2885 от 17.05.2024 Вх. №6867-24 от 17.05.2024	О неисполнении КМГ в установленный срок поручения о представлении в Фонд уведомления об итогах служебной проверки в ООО «Батумский нефтяной терминал».	№22/3928 от 21.05.2024	КМГ направлен ответ в Фонд с приложением отчета по итогам служебной проверки проведенной рабочей группой АО «КазТрансОйл» и указанием на то, что материалы, по результатам проверки ООО «Батумский нефтяной терминал» с участием специалистов КМГ будут направлены в Фонд после завершения процедуры подписания заключения со стороны руководства предприятия.
10	№01-4-07-01-4/3505 от 10.06.2024 Вх. №6867-24,2 от 10.06.2024	О непредставлении в Фонд итогов служебной проверки в ООО «Батумский нефтяной терминал», проведенной в соответствии с приказом КМГ от 28.03.2024 №74, (а именно материалов по результатам проверки с участием специалистов КМГ после завершения процедуры подписания заключения со стороны руководства), согласно ответному письму КМГ за исх. №22/3928 от 21.05.2024.	№22/402-ДСП от 18.06.2024	КМГ в Фонд направлен соответствующий ответ.
11	№01-1-08-03-1/3938 от 25.06.2024 Вх. №9228-24 от 25.06.2024	О направлении в КМГ поступившего напрямую в Фонд письма ТОО «Урал Ойл энд Газ» от 17.06.2024 №12/279 (связанного со своевременным вводом в эксплуатацию газоконденсатного месторождения «Рожковское» и содержащего запрос предоставления разъяснений по всем возможным негативным юридическим последствиям предлагаемых ТОО «Урал Ойл энд Газ» вариантов	№14/5261 от 02.07.2024	КМГ в Фонд направлен ответ о том, что с Генеральным директором ТОО «Урал Ойл энд Газ» проведена разъяснительная работа на предмет недопущения направления любой корреспонденции в адрес Фонда, минуя корпоративный центр КМГ.

№	Номер и дата обращения	Краткое содержание обращения	Номер и дата ответа	Краткое содержание ответа
1	2	3	4	5
		<i>передачи дополнительного объема работ по строительству центральной операторной, для оценки всех рисков и последствий в целях принятия окончательного решения)</i> и запросе Фондом у КМГ предоставления пояснения о том, почему данное письмо направлено напрямую в Фонд, а не через КМГ.		
12	№01-1-08-03-1/4637 от 24.07.2024 Вх. №9228-24,2 от 24.07.2024	О неисполнении поручения, предусмотренного письмом Фонда от 25.06.2024 № 01-1-08-03-1/3938, и необходимости предоставления в Фонд качественной информации и ответа от КМГ.	№14/6051 от 29.07.2024	КМГ в Фонд повторно направлен ответ о том, что с Генеральным директором ТОО «Урал Ойл энд Газ» проведена разъяснительная работа на предмет недопущения направления любой корреспонденции в адрес Фонда, минуя корпоративный центр КМГ.
13	№07-4-08-07/4777 от 30.07.2024 Вх. №7325-24,2 от 30.07.2024	О непринятых КМГ необходимых мерах по реализации утвержденной решением очного заседания Правления АО «Самрук-Қазына» от 16.05.2024 (протокол №26/24) Стратегии развития системы управления производственной безопасности АО «Самрук-Қазына» на 2024 – 2028 годы (далее – Стратегия) и необходимости привести требования внутренних документов КМГ в сфере производственной безопасности в соответствие с утвержденной Стратегией, в том числе предусмотреть установку долгосрочных целевых значений в области производственной безопасности.	№13/6622 от 15.08.2024	КМГ в Фонд повторно направлен ответ о том, что метрики отслеживания развития системы управления производственной безопасности, предусмотренные Стратегией развития системы управления производственной безопасности АО «Самрук-Қазына» на 2024 – 2028 годы, будут включены в новую редакцию Дорожной карты по улучшению состояния производственной безопасности, охраны труда и окружающей среды в группе компаний КМГ, утверждаемой Правлением КМГ. Дорожная карта по улучшению состояния производственной безопасности, охраны труда и окружающей среды в группе

№	Номер и дата обращения	Краткое содержание обращения	Номер и дата ответа	Краткое содержание ответа
1	2	3	4	5
				компаний КМГ утверждена решением Правления КМГ от 19.02.2025 (протокол №7).
14	№06-3.2-13-06-3/6908 от 30.10.2024 Вх. №16398-24 от 31.10.2024	О предоставлении сведений о принятии мер по устранению выявленных нарушений законности по закупочной деятельности в группе компаний КМГ, указанных в пунктах 1, 2 Представления об устранении нарушений законности Генеральной прокуратуры РК от 29.10.2024 № 2-010345-24-86686.	№34/9404 от 11.11.2024	КМГ направлен ответ в Фонд о том, что касательно устранения выявленных нарушений законности, причин и условий им способствовавших, КМГ и его ДЗО приняты меры в части ужесточения контроля за расходованием средств с персонализацией ответственности первых руководителей ДЗО КМГ, а именно в 2024 году по поручению председателя Правления КМГ актуализированы должностные инструкции в части усиления персональной ответственности АБП, руководителей структурных подразделений, ответственных за закупки, а также СЕО-1, СЕО-2, курирующих АБП и закупки ДЗО КМГ; в части пересмотра работы по маркетинговому анализу цен, усилению ответственности ДЗО КМГ, как заказчиков, за проведение маркетингового анализа цен, определению стоимости закупаемых товаров на основе коммерческих предложений заводов-изготовителей при проведении анализа цен, а также исключению приема коммерческих предложений от аффилированных лиц, следует отметить,

№	Номер и дата обращения	Краткое содержание обращения	Номер и дата ответа	Краткое содержание ответа
1	2	3	4	5
				что при определении маркетинговой цены на товары ДЗО КМГ руководствуются приложением №3 к Порядку осуществления закупок; все остальные вопросы, предусмотренные Представлением об устранении нарушений законности Генеральной прокуратуры РК от 29.10.2024 № 2-010345-24-86686 принято КМГ и его ДЗО в работу.
15	№07-4-05-07/7191 от 13.11.2024 Вх. №17199-24 от 13.11.2024	О необходимости проведения внутреннего расследования и предоставления в Фонд результатов и информации о принятых мерах по устранению выявленных нарушений по вопросам, указанным в поступившем в АО «Самрук-Қазына» через систему «e-Otinish» от 07.11.2024 №ЖТ-2024-05889152 обращении работников ТОО «Зевс Энерго» (НПС «Жетыбай», НПС «Каламкас», ГНПС «Актау», ГНПС «Узень», ГНПС «Каражанбас»), касательно нарушений работодателем требований трудового законодательства и нормативно-правовых актов в области пожарной безопасности.	№02/9703 от 21.11.2024	КМГ в Фонд направлен ответ (с приложением) о том, что в соответствии с обращением работников ТОО «Зевс Энерго», со стороны АО «КазТрансОйл» проведено внутреннее расследование в отношении подрядной организации ТОО «Зевс Энерго», по результатам которого составлен соответствующий акт, с указанием выводов и рекомендации, приложенный к ответу.
16	№03-2.2-07-03/7257 от 15.11.2024 Вх. №17367-24 от 15.11.2024	О наличии случаев несвоевременного предоставления (сокрытия информации) о технологических происшествиях, несчастных случаях со стороны КМГ, необходимости незамедлительного (в течение 1 часа) информирования руководства Фонда и курирующих департаментов о технологических происшествиях, несчастных случаях, в том числе о любых видах нарушений в производственных процессах, несоблюдении экологических требований и прочих	№13/9612 от 18.11.2024	КМГ направлен ответ в Фонд о том, что Центр управления безопасностью КМГ (круглосуточная дежурная служба, smc@kmg.kz, т.789110) в установленном порядке и сроки (незамедлительно и по итогам дежурных суток) направляет в департамент безопасности Фонда а также в электронную систему обработки сообщений «Нысана» оперативную и сводную информацию о происшествиях и

№	Номер и дата обращения	Краткое содержание обращения	Номер и дата ответа	Краткое содержание ответа
1	2	3	4	5
		инцидентах, и определении ответственных лиц за предоставление информации о несчастных случаях.		событиях в соответствии со Стандартом формирования и предоставления в Центр мониторинга и управления безопасностью АО «Самрук-Қазына» информации о событиях и происшествиях.
17	№01-4-09-01-4/7979 от 20.12.2024 Вх. №16200-24,6 от 20.12.2024	О необходимости проведения и предоставления в Фонд результатов проверки по всем доводам, изложенным в обращениях, поступивших адрес АО «Самрук-Қазына» через платформу «e-Otinish» от работника ТОО «ОзенМунайСервис» Таубаева Есета Акжолұлы на незаконные действия работников ТОО «ОзенМунайСервис».	№22/105 от 08.01.2025	КМГ направлен ответ (одним письмом) автору обращений Таубаеву Е.А., а также в Прокуратуру г. Жанаозен и Фонд о том, что: по изложенным в обращениях Таубаевым Е.А. фактам КМГ проведены служебные проверки; кроме того, ТОО «ОзенМунайСервис» и КМГ неоднократно в адрес Таубаева Е.А. направлялись ответы о результатах рассмотрения его обращений; по результатам ранее проведенных проверок за нарушение трудовой дисциплины работники ТОО «ОзенМунайСервис» Акмурзаев С.И. и Узакбаев Р.А., в соответствии с ТК РК были привлечены к дисциплинарной ответственности; иные факты, указанные в обращениях Таубаева Е.А., в результате проведенных проверок не нашли своего подтверждения.

№	Номер и дата обращения	Краткое содержание обращения	Номер и дата ответа	Краткое содержание ответа
1	2	3	4	5
18	№06-3.2-13-06-3/8091 от 25.12.2024 Вх. №19690-24 от 26.12.2024	О факте нарушений ТОО «KPI Inc.» норм и требований Порядка осуществления закупок и Правил проведения контроля, а также о неисполнении Уведомления Централизованной службы, являющимся обязательным к исполнению. (неисполнение), по жалобам от ТОО «Общество инвалидов «ЗАМАН» и ТОО «PALLETY.KZ», касательно проведенных ТОО «KPI Inc.» способом открытого тендера электронных закупок №1022460 «Поддоны СР4» и №1022226 «Поддоны СР4».	№34/10884 от 26.12.2024 №34/346 от 15.01.2025	КМГ направлено письмо в Фонд с просьбой продления срока исполнения поручения до 15.01.2025 КМГ направлен ответ в Фонд о том, что: ТОО «KPI Inc.» отменило закупки №1060388 и №1060594 «Поддон» способом открытый тендер с ограниченным участием; вопрос привлечения к дисциплинарной ответственности виновных должностных лиц находится на рассмотрении руководства КРП (по состоянию на 14.03.2025 ситуация не изменилась); по заявке ТОО «KPI Inc.» ТОО «PALLETY.KZ» включено в Перечень ненадежных потенциальных поставщиков (поставщиков) Фонда.
19	№06-3.2-13-06-3/8214 от 31.12.2024 Вх. №19690-24,2 от 31.12.2024	О неисполнении уведомления и повторном объявлении ТОО «KPI Inc.» закупки №1060388 и №1060594 «Поддон» способом открытый тендер с ограниченным участием.	№34/346 от 15.01.2025	

Сокращения:

АО НК «КазМунайГаз», Общество, КМГ – акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз»;

Фонд, АО «Самрук-Қазына» – акционерное общество «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»;

РК – Республики Казахстан;

АПр РК – Аппарат Правительства Республики Казахстан;

МФ РК – Министерство финансов Республики Казахстан;

АЗРК – Агентство по защите и развитию конкуренции Республики Казахстан;

НБ – Республиканское государственное учреждение «Национальный банк Республики Казахстан»;

РГУ – Республиканское государственное учреждение;

ВАП – Высшая аудиторская палата Республики Казахстан;

НПП «Атамекен» – национальная палата предпринимателей Республики Казахстан «Атамекен»;

ДЗО – дочерние и зависимые организации;

ТОО «ПКОП» – товарищество с ограниченной ответственностью «ПетроКазахстан Ойл Продактс»;

ТОО «ПНХЗ» – товарищество с ограниченной ответственностью «Павлодарский нефтехимический завод»;

ТОО «KPI Inc.» – товарищество с ограниченной ответственностью «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» / «Казахстан Петрокемикал Индастриз Инк.»/»;

СЕО (Chief Executive Officer) – первый руководитель компании;

СЕО-1 (Chief Executive Officer-1) – топ-менеджер, который отвечает за отдельную функцию в компании;

СЕО-2 (Chief Executive Officer-2) – третий уровень управления от должности первого руководителя (СЕО) в соответствии с организационной структурой;

АБП – администраторы бюджетных программ;

ТК РК – Трудовой кодекс Республики Казахстан от 23 ноября 2015 года № 414-V;

Аудиторское заключение №29-Қ – Аудиторское заключение Высшей аудиторской палаты Республики Казахстан от 21.12.2023 №29-Қ по итогам государственного аудита эффективности политики государства в сфере приватизации, а также деятельности государственных органов и субъектов квазигосударственного сектора по формированию и исполнению Комплексных планов приватизации на 2016 – 2020 годы и 2021 – 2025 годы (промежуточная оценка);

Предписание №29-6-Н – Предписание Высшей аудиторской палаты Республики Казахстан от 21.12.2023 № 29-5-Н «Об итогах государственного аудита эффективности политики государства в сфере приватизации, а также деятельности государственных органов и субъектов квазигосударственного сектора по формированию и исполнению комплексных планов приватизации на 2016 – 2020 и 2021 – 2025 (промежуточная оценка) годы»;

Порядок осуществления закупок – Порядок осуществления закупок акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и юридическими лицами, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления, утвержденный решением Совета директоров АО «Самрук-Қазына» от 03.03.2022 (протокол № 193);

ДСП – для служебного пользования;

ГНПС – головная нефтеперекачивающая станция;

НПС – нефтепродуктоперекачивающая станция.

ВЫПИСКА
из протокола годового Общего собрания акционеров
акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз»
№2/2025 от 29 мая 2025 года

Юридический адрес АО НК «КазМунайГаз»: Республика Казахстан, Z05H9E8, город Астана, район Есиль, улица Дінмұхамед Қонаев, здание 8, н.п. 1.

Место нахождения исполнительного органа АО НК «КазМунайГаз»: Республика Казахстан, Z05H9E8, город Астана, район Есиль, улица Дінмұхамед Қонаев, здание 8, н.п. 1.

Дата, место и время проведения: 29 мая 2025 года, 15:10 часов (по времени города Астаны), Республика Казахстан, Z05H9E8, город Астана, район Есиль, улица Дінмұхамед Қонаев, здание 8, н.п. 1, 2-ой этаж, конференц-зал «Атамекен».

Форма проведения: посредством смешанного (очного и заочного) голосования.

Настоящим подтверждаем, что в соответствии с протоколом годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» №2/2025 от 29 мая 2025 года по четвертому вопросу повестки дня **“О внесении изменений и дополнений в Положение о Совете директоров АО НК «КазМунайГаз”**

в соответствии с подпунктом 18) пункта 1 статьи 36 Закона Республики Казахстан от 13 мая 2003 года №415-ІІ «Об акционерных обществах», подпунктом 10) пункта 98 статьи 12 Устава акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 30 мая 2023 года (протокол №2\2023, вопрос №5), с изменениями и дополнениями, внесенными решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 28 мая 2024 года (протокол №1/2024, вопрос №8), пунктом 18 главы 5, подпунктами 22) и 25) пункта 32 главы 7 Положения об Общем собрании акционеров акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением лица, владеющего всеми голосующими акциями АО НК «КазМунайГаз», от 2 декабря 2022 года (протокол заседания Правления АО «Самрук-Қазына» №66/22, вопрос №5), пунктом 7.4 главы 7 Положения о Совете директоров АО «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 30 мая 2023 года (протокол №2\2023, вопрос №6), с изменениями, внесенными решением Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 6 ноября 2023 года (протокол №5/2023, вопрос №2), рассмотрев представленные материалы, Общее собрание акционеров АО НК «КазМунайГаз» **РЕШИЛО:**

внести изменения и дополнения в Положение о Совете директоров АО НК «КазМунайГаз», утвержденное решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 30 мая 2023 года (протокол №2/2023, вопрос №6), с изменениями, внесенными решением Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 6 ноября 2023 года (протокол №5/2023, вопрос №2), в соответствии с приложением к настоящему решению.

 (Инициалы)

Для принятия решения по данному вопросу, в соответствии с пунктом 2 статьи 36 и пунктом 1 статьи 50 Закона Республики Казахстан от 13 мая 2003 года №415-ІІ «Об акционерных обществах», пунктом 91 статьи 11 и пунктом 99 статьи 12 Устава акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 30 мая 2023 года (протокол №2\2023, вопрос №5), с изменениями и дополнениями, внесенными решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 28 мая 2024 года (протокол №1/2024, вопрос №8), пунктом 79 главы 16 Положения об Общем собрании акционеров акционерного общества «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденного решением лица, владеющего всеми голосующими акциями АО НК «КазМунайГаз», от 2 декабря 2022 года (протокол заседания Правления АО «Самрук-Қазына» №66/22, вопрос №5), требуется простое большинство голосов от общего числа голосующих акций АО НК «КазМунайГаз», участвующих в голосовании. Решение принимается открытым голосованием по принципу «одна акция – один голос».

По результатам голосования **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО** единогласно.

Корпоративный секретарь
АО НК «КазМунайГаз»



Д. Шарипов

De



Приложение

к решению по вопросу №4

повестки дня годового

Общего собрания акционеров

АО НК «КазМунайГаз»

от 29 мая 2025 года

(протокол №2/2025)

Изменения и дополнения

в Положение о Совете директоров АО «Национальная компания «КазМунайГаз», утвержденное решением годового Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 30 мая 2023 года (протокол №2\2023, вопрос №6), с изменениями, внесенными решением Общего собрания акционеров АО НК «КазМунайГаз» от 6 ноября 2023 года (протокол №5/2023, вопрос №2)

1. Пункт 1.3 главы 1 изложить в следующей редакции:

«1.3. СД является органом управления Общества, подотчетным Общему собранию акционеров Общества (далее именуемое как ОСА), обеспечивающим общее (стратегическое) руководство деятельностью Общества и контроль за деятельностью коллегиального исполнительного органа Общества (далее – **Правление**), а также внедрение положений Кодекса корпоративного управления Общества. Решения СД принимаются в порядке, определенном законодательством Республики Казахстан (далее – **РК**), Уставом Общества, Кодексом корпоративного управления Общества и Положением.»

2. Пункт 1.4 главы 1 изложить в следующей редакции:

«1.4. В своей деятельности СД руководствуется законодательством РК, в том числе Законом РК «Об акционерных обществах» (далее – **Закон**) и Законом РК «О Фонде национального благосостояния» (далее – **Фонд**), требованиями Бирж, на которых обращаются акции Общества: Astana International Exchange (AIX) и АО «Казахстанская фондовая биржа» (KASE), Уставом Общества, Положением, Кодексом корпоративного управления Общества и другими внутренними документами Общества, а также документами Фонда, распространяющими свое действие на Общество.»

3. Пункт 1.5 главы 1 изложить в следующей редакции:

«1.5. СД несёт ответственность перед ОСА за осуществление общего руководства деятельностью Общества. Решения ОСА, принятые в рамках его компетенции, являются для СД обязательными. СД ежегодно отчитывается о своей деятельности перед ОСА путем представления отчета о проделанной работе по итогам прошедшего года, в котором отражаются итоги деятельности СД и его Комитетов за отчетный период, меры, предпринятые СД по росту долгосрочной стоимости и устойчивому развитию организации, основные факторы риска, существенные события, рассмотренные вопросы, количество заседаний, форма заседаний, посещаемость, а также другая важная информация, посредством включения его в состав годового отчета Общества.

СД также ежегодно отчитывается о соблюдении норм Кодекса корпоративного управления Общества перед ОСА посредством включения соответствующего отчета в состав годового отчета Общества.»

4. Пункт 1.7 главы 1 изложить в следующей редакции:

«1.7. СД и Правление должны обеспечить рост долгосрочной стоимости Общества, а также обеспечивают формирование надлежащей системы в области устойчивого развития и ее внедрение. СД осуществляет стратегическое руководство и контроль за внедрением в Обществе системы в области устойчивого развития.».

5. Главу 1 дополнить пунктом 1.9 следующего содержания:

«1.9. Члены СД выполняют свои функциональные обязанности и в своей деятельности придерживаются следующих принципов:

- 1) действовать в пределах своих полномочий;
- 2) уделять достаточно времени для участия на заседаниях СД, его Комитетов и подготовки к ним;
- 3) способствовать росту долгосрочной стоимости и устойчивого развития Общества;
- 4) поддерживать высокие стандарты деловой этики;
- 5) не допускать конфликта интересов;
- 6) действовать с должным умением.».

6. Положение дополнить главой 1-1 следующего содержания:

«1-1. СД в системе управления рисками и внутреннего контроля

1-1.1. СД совместно с Правлением обеспечивает внедрение культуры надлежащего управления рисками в Обществе.

1-1.2. СД определяют принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля, исходя из задач этой системы и с учетом лучших практик работы в области управления рисками и внутреннего контроля.

1-1.3. СД утверждают внутренние документы, определяющие принципы и подходы к организации эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля, демонстрирующие приверженность Общества лучшим практикам работы в области управления рисками и внутреннего контроля.

1-1.4. СД при утверждении внутренних документов в области управления рисками и внутреннего контроля руководствуется принятыми Фондом документами, регламентирующими вопросы управления рисками и внутреннего контроля.

1-1.5. СД регулярно получает информацию о ключевых рисках, их анализе с точки зрения влияния на стратегию и бизнес-планы Общества, и предпринимает соответствующие меры для того, чтобы убедиться, что действующая система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным СД принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует. Не реже 1 (одного) раза в квартал СД рассматриваются и обсуждаются надлежащим образом в полном объеме отчеты Общества по рискам.

1-1.6. СД совместно с Комитетом по аудиту несут ответственность за проведение оценки эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля. СД формирует свое собственное мнение о ее эффективности после надлежащего и тщательного анализа информации и гарантий, доведенных до него

Службой внутреннего аудита или внешним экспертом, Комитетом по аудиту и Правлением.

1-1.7. СД на регулярной основе рассматривает вопросы организации, функционирования и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества, и при необходимости представляет рекомендации по ее улучшению.».

7. Пункт 2.1 главы 2 изложить в следующей редакции:

«2.1. К исключительной компетенции СД относятся вопросы, предусмотренные законодательством РК, Уставом Общества и Положением.

Вместе с тем, СД рассматриваются следующие вопросы (включая, но не ограничиваясь):

- 1) график заседаний СД и его комитетов, план работы СД;
- 2) отчеты председателя Правления о ключевых изменениях в деятельности Общества;
- 3) отчеты (в целях их утверждения) о ключевых (в том числе финансовых) рисках Общества;
- 4) отчеты о несчастных случаях со смертельным исходом в группе компаний Общества;
- 5) информация об изменениях в государственной стратегии или политике;
- 6) отчеты о результатах мониторинга и анализа реализации инвестиционных проектов Общества и его дочерних организаций;
- 7) отчеты о заключенных сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, решения по которым принимались Правлением;
- 8) отчеты о проделанной работе по обеспечению кибербезопасности группы компаний Общества;
- 9) информация об имеющихся в мире и используемых на месторождениях группы компаний Общества технологиях добычи, а также инновациях и совершенствовании технологий добычи углеводородов компаниями группы Общества;
- 10) информация о статусе исполнения Обществом планов, утвержденных постановлениями Правительства РК;
- 11) информация о финансовом статусе компаний группы Общества и способности данных компаний получать финансирование и осуществлять платежи нефтедобывающим компаниям группы Общества;
- 12) вопросы ежегодного заседания СД по стратегии (стратегической сессии);
- 13) вопросы ежегодного заседания СД по устойчивому развитию;
- 14) планы (в целях их утверждения) мероприятий по совершенствованию корпоративного управления Общества и рассмотрение информации о статусе их исполнения;
- 15) отчеты о деятельности структурных подразделений, подотчетных СД;
- 16) поручения Правлению, председателю Правления, работникам структурных подразделений Общества, подотчетных СД.».

8. Пункт 2.2 главы 2 изложить в следующей редакции:

«2.2. СД наделен полномочиями, достаточными для управления Обществом и контроля за деятельностью Правления, в том числе полномочиями давать

поручения. Поручения в адрес органов и работников структурных подразделений Общества, подотчетных СД, даются только на заседаниях СД от имени СД, который при этом должен исходить из их релевантности, исполнимости, реалистичности устанавливаемых для исполнения сроков, при этом может быть заслушано и обсуждено:

1) в случае поручений в адрес менеджмента Общества – мнение председателя Правления;

2) в случае поручений в адрес структурных подразделений, подотчетных СД – мнение руководителей таких подразделений.».

9. Подпункт 1) пункта 2.3 главы 2 изложить в следующей редакции:

«1) определению стратегии/плана развития Общества и интеграции ESG (Environmental, Social, Governance – экологического, социального, корпоративного управления) целей (направления и результаты);».

10. Подпункт 6) пункта 2.3 главы 2 изложить в следующей редакции:

«6) корпоративному управлению и этике, обеспечению внедрения и соблюдению стандартов деловой этики, эффективной системы уведомления о предполагаемых нарушениях;».

11. Подпункт 7) пункта 2.3 главы 2 исключить.

12. Подпункт 8) пункта 2.3 главы 2 исключить.

13. Пункт 2.3 главы 2 дополнить подпунктом 9) следующего содержания:

«9) соблюдению в Обществе положений Кодекса корпоративного управления Общества и корпоративных стандартов Фонда.».

14. Пункт 2.3 главы 2 дополнить абзацем одиннадцатым следующего содержания:

«В целях понимания актуальных вопросов деятельности Общества члены СД регулярно посещают ключевые объекты Общества и проводят встречи с работниками.».

15. Главу 2 дополнить пунктом 2.3-1 следующего содержания:

«2.3-1. Вопросы, связанные с разработкой и реализацией плана развития Общества, рассматриваются с периодичностью, определяемой СД, но не реже 1 (одного) раза в год, исключительно на очных заседаниях СД. СД внедряет систему раннего выявления и своевременного реагирования на изменения конъюнктуры внутреннего и внешнего рынка, ситуации форс-мажора.».

16. Главу 2 дополнить пунктом 2.5-1 следующего содержания:

«2.5-1. СД вправе вносить изменения и дополнения в принятые им решения, а также в случае необходимости признавать свои решения утратившими силу, а также распространять действие принимаемых решений с более ранней или более поздней даты.».

17. В пункте 3.1.2 параграфа 3.1 главы 3 слово «вознаграждениям» заменить словом «вознаграждению».

18. Пункт 3.1.3 параграфа 3.1 главы 3 изложить в следующей редакции:

«3.1.3. Поиск кандидатов и избрание проводятся по объективным критериям и с учетом необходимости разнообразия состава СД. Процесс поиска и отбора независимых директоров осуществляется на конкурсной основе. Поиск и отбор кандидатов в состав СД, в том числе независимых директоров, осуществляется в порядке, установленном Кодексом корпоративного управления Общества,



Положением и соответствующими документами Фонда, распространяющими свое действие на Общество.

Поиск и отбор должен быть осуществлен до истечения срока полномочий всего состава СД.».

19. Пункт 3.1.5 параграфа 3.1 главы 3 изложить в следующей редакции:

«3.1.5. Состав СД должен быть сбалансирован, что означает сочетание членов СД (представителей акционеров, независимых директоров, руководителя исполнительного органа), а в СД и его Комитетах должен соблюдаться баланс навыков, опыта и знаний, обеспечивающий принятие независимых, объективных и эффективных решений в интересах Общества, с учетом справедливого отношения ко всем акционерам и принципов устойчивого развития.».

20. Пункт 3.1.9 параграфа 3.1 главы 3 изложить в следующей редакции:

«3.1.9. В составе СД необходимо обеспечить разнообразие по опыту, личностным характеристикам, возрасту и гендерному составу для повышения долгосрочной стоимости в соответствии с принципами ESG.».

21. Пункт 3.1.11 параграфа 3.1 главы 3 изложить в следующей редакции:

«3.1.11. Члены Правления, кроме председателя Правления, не могут быть избраны в СД. Председатель Правления не может быть избран председателем СД.

Не избирается на должность члена СД лицо:

1) имеющее непогашенную или не снятую в установленном законом порядке судимость;

2) ранее являвшееся председателем совета директоров, руководителем исполнительного органа, заместителем руководителя, главным бухгалтером другого юридического лица в период не более чем за 1 (один) год до принятия решения о принудительной ликвидации или принудительном выкупе акций, или консервации другого юридического лица, признанного банкротом в установленном порядке (указанное требование применяется в течение 5 (пяти) лет после даты принятия решения о принудительной ликвидации или принудительном выкупе акций, или консервации другого юридического лица, признанного банкротом в установленном порядке);

3) совершившее коррупционное преступление.».

22. Пункт 3.1.15 параграфа 3.1 главы 3 изложить в следующей редакции:

«3.1.15. Требования к независимым директорам устанавливаются в соответствии с законодательством РК, Уставом Общества и Кодексом корпоративного управления Общества.».

23. Параграф 3.1 главы 3 дополнить пунктом 3.1.16-1 следующего содержания:

«3.1.16-1. Советом директоров избирается Старший независимый директор из числа независимых директоров.

Ключевые функции Старшего независимого директора включают:

1) функция советника для председателя СД и оказание ему поддержки в донесении определяемых им целей;

2) оценка деятельности председателя СД, в том числе организация по меньшей мере ежегодных встреч независимых директоров для этой цели;

3) планирование преемственности председателя СД в тесном взаимодействии с КНиВ;

4) функция посредника во взаимодействии, и/или разрешении разногласий в случае возникновения разногласий, между акционерами, Правлением, председателем СД и другими членами СД;

5) быть доступным для акционеров для решения любых проблем или вопросов, которые, по их мнению, не были решены должным образом через обычные каналы связи (т. е. через председателя СД, председателя и/или членов Правления);

6) посещение достаточного количества встреч с крупными акционерами для получения сбалансированного понимания их вопросов и опасений.».

24. В пункте 3.1.27 параграфа 3.1 главы 3 слово «ознакамливаются» заменить словом «ознакомляются».

25. Пункт 3.2.4 параграфа 3.2 главы 3 дополнить подпунктом 9-1) следующего содержания:

«9-1) при наличии у членов СД разных мнений обеспечивает рассмотрение всех приемлемых вариантов и предложений, которые высказываются отдельными членами СД, чтобы принять решение, отвечающее интересам Общества;».

26. Пункт 3.3.1.1 параграфа 3.3 главы 3 изложить в следующей редакции:

«3.3.1.1. Для более углубленной и качественной проработки вопросов, проведения детального анализа и выработки рекомендаций по кругу наиболее важных вопросов до их рассмотрения на заседании СД, Советом директоров создаются комитеты СД (далее и выше – **Комитеты**) по вопросам:

- 1) стратегического планирования;
- 2) кадров и вознаграждений;
- 3) внутреннего аудита;
- 4) социальным вопросам;
- 5) иным вопросам, предусмотренным внутренними документами Общества.

Наличие Комитетов не освобождает членов СД от ответственности за принятые решения в рамках компетенции СД.».

27. Пункт 3.3.1.3 параграфа 3.3 главы 3 исключить.

28. Пункт 3.3.2.1 параграфа 3.3 главы 3 изложить в следующей редакции:

«3.3.2.1. Комитеты состоят из членов СД и при необходимости (за исключением Комитета по аудиту) – экспертов, обладающих необходимыми профессиональными знаниями для работы в конкретном Комитете.».

29. Пункт 3.3.2.7 параграфа 3.3 главы 3 изложить в следующей редакции:

«3.3.2.7. Председатели Комитетов готовят отчеты о деятельности Комитетов и на отдельном заседании отчитываются перед СД об итогах деятельности за год, а также докладывают на каждом заседании СД (кроме заочных), если ему предшествовали заседания Комитетов, об итогах этих заседаний, вопросах, предварительно рассмотренных Комитетами, и о предлагаемых Комитетами поручениях в адрес органов, структурных подразделений и работников структурных подразделений Общества, подотчетных СД, (при этом применяется требования пункта 6.6.6 и подпункта 4) пункта 6.6.7 Положения).».

30. В подпункте 13) пункта 4.1.1 параграфа 4.1 главы 4 слово «вступления» заменить словом «введения».

31. Подпункт 15) пункта 4.1.1 параграфа 4.1 главы 4 изложить в следующей редакции:

«15) требовать включения в решение СД поручений Правлению и (или) должностным лицам Общества, Службам, подотчетным СД, их руководителям;».

32. Пункт 5.2.1 параграфа 5.2 главы 5 дополнить подпунктом 3-1) следующего содержания:

«3-1) соблюдать установленные документами Общества процедуры по подготовке и проведению заседаний СД;».

33. Подпункт 7) пункта 5.2.1 параграфа 5.2 главы 5 изложить в следующей редакции:

«7) присутствовать на очных заседаниях СД, а в случае невозможности личного присутствия – участвовать посредством Конференц-связи или Письменного мнения в соответствии с Положением;».

34. Подпункт 9) пункта 5.2.1 параграфа 5.2 главы 5 изложить в следующей редакции:

«9) повышать свою квалификацию в соответствии с внутренними документами Общества или решениями СД, в том числе ежегодно своевременно представлять корпоративному секретарю предложения по своему профессиональному развитию;».

35. Подпункт 20) пункта 5.2.1 параграфа 5.2 главы 5 изложить в следующей редакции:

«20) присутствовать на ОСА, по требованию ОСА, председателя СД предоставлять любую информацию, в пределах вопросов, входящих в компетенцию СД, кроме личной и конфиденциальной;».

36. Параграф 5.2 главы 5 дополнить пунктом 5.2.2 следующего содержания:

«5.2.2. Независимые директора должны активно участвовать в обсуждении вопросов, где возможен конфликт интересов (подготовка финансовой и нефинансовой отчетности, заключение сделок, в отношении которых имеется заинтересованность, выдвижение кандидатов в состав Правления, установление вознаграждения членам Правления).».

37. Параграф 5.3 главы 5 дополнить пунктом 5.3.13 следующего содержания:

«5.3.13. Процесс, сроки и порядок проведения оценки деятельности СД, его Комитетов и членов СД должны быть четко регламентированы во внутренних документах Общества, утверждаемых СД, в том числе предусматривающих обучение по проведению оценки для председателя и членов СД.».

38. Пункт 6.1.1 параграфа 6.1 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.1.1. СД ежегодно до начала календарного года формирует и утверждает план своей работы, включающий перечень планируемых к рассмотрению вопросов, и график проведения заседаний с указанием дат, исходя из принципов тщательного планирования деятельности СД и Обществом, рациональности, эффективности и регулярности.».

39. Пункт 6.1.7 параграфа 6.1 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.1.7. Члены СД могут принять участие в заседании СД или его Комитетов посредством видеоконференции (интерактивной аудиовизуальной связи), конференц-связи (одновременного разговора членов СД в режиме «телефонного

совещания)), иных интерактивных средств связи, позволяющих осуществлять обмен мнениями, подтверждать голосование и подводить его итоги в режиме реального времени (далее и выше совместно – **Конференц-связь**).

Конференц-связь включает в себя обмен сообщениями по электронной почте.».

40. Параграф 6.1 главы 6 дополнить пунктом 6.1.7-1 следующего содержания:

«6.1.7-1. При голосовании посредством обмена сообщениями по электронной почте должны быть соблюдены следующие условия:

1) голосование осуществляется до даты и времени, указанных в оповещении, направляемом членам СД корпоративным секретарем, получаемые после этого голоса членов СД не учитываются;

2) для голосования членом СД по электронной почте направляется сообщение, содержащее четко выраженную позицию члена СД по каждому вопросу повестки дня заседания СД с указанием одного из трех вариантов голосования: «за» / «против» / «воздержался» (в противном случае голос не учитывается);

3) временем открытия заседания СД является дата и время первого полученного корпоративным секретарем от члена СД по электронной почте сообщения, отвечающего требованиям, установленным настоящим пунктом.».

41. Пункт 6.1.9 параграфа 6.1 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.1.9. В особых случаях возможно сочетание обеих форм заседания СД. Это касается ситуации, когда один или несколько членов СД (не более 30 % [тридцати процентов]) не имеют возможности присутствовать на заседании СД лично или участвовать посредством Конференц-связи. В таком случае заседание считается очным. При этом отсутствующий член СД считается принявшим участие в заседании СД, если он заблаговременно, до начала заседания СД, предоставил корпоративному секретарю в письменной форме результаты своего голосования и мнение по всем вопросам повестки такого заседания (далее и выше – **Письменное мнение**). При этом получение Письменных мнений фиксируется корпоративным секретарем с указанием даты и времени получения каждого Письменного мнения.».

42. Пункт 6.2.3 параграфа 6.2 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.2.3. Корпоративный секретарь формирует повестку дня заседания СД в соответствии с пунктом 6.5.2 Положения на основании пакета материалов, предоставленного корпоративному секретарю в установленном порядке.».

43. Пункт 6.2.4 параграфа 6.2 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.2.4. Повестка дня заседания СД предоставляется председателю СД для согласования вместе с полным пакетом материалов по вопросам повестки дня.».

44. Пункт 6.2.6 параграфа 6.2 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.2.6. Инициатор созыва заседания СД формирует Требование о созыве заседания СД (далее – **Требование о созыве**) на основании пакета материалов, сформированного в установленном порядке.

Требование о созыве заседания СД с приложением материалов, сформированных в установленном порядке, подписывается инициатором, обладающим таким правом в соответствии с Законом и Уставом Общества, и

предоставляется в установленном порядке председателю СД и корпоративному секретарю.».

45. Пункт 6.3.3 параграфа 6.3 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.3.3. Уведомление о проведении заседания СД, а также прилагаемые к нему необходимые материалы направляются корпоративным секретарем членам СД в письменной форме или, по согласованию с членами СД, иным удобным для них способом (в том числе посредством использования почтовой, факсимильной, электронной или иной связи) в срок не позднее, чем за 7 (семь) календарных дней до даты проведения заседания (а при заочном голосовании - до даты окончания приема бюллетеней для заочного голосования), за исключением случаев, предусмотренных Уставом Общества. Материалы к заседаниям СД и его Комитетов предоставляются Обществом членам СД посредством безопасного удаленного доступа на базе специального программного и аппаратного обеспечения.

Материалы по вопросам, включенным в повестку дня очного заседания СД, доработанные с учетом замечаний, полученных от крупного акционера, либо по результатам рассмотрения соответствующим Комитетом СД после истечения срока, установленного для предоставления материалов членам СД, по мере их получения предоставляются членам СД и обязательно рассматриваются непосредственно на самом заседании СД.

Комментарии (при их наличии) крупного акционера по вопросам повестки заседаний СД предоставляются корпоративным секретарем членам СД до рассмотрения данных вопросов соответствующими Комитетами СД.».

46. В пункте 6.3.4 параграфа 6.3 главы 6 слово «направляемые» заменить словом «предоставляемые».

47. Пункт 6.3.13 параграфа 6.3 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.3.13. В случае рассмотрения вопроса о принятии решения о заключении крупной сделки и (или) сделки, в совершении которой имеется заинтересованность, информация о сделке должна включать сведения о сторонах сделки, приобретаемых или отчуждаемых активах (если применимо), сроках и условиях сделки, характере и объеме долей участия вовлеченных лиц, отчет оценщика (в случае, если в результате сделки приобретается либо отчуждается имущество на сумму 10 (десять) и более процентов от размера балансовой стоимости активов Общества), а также при наличии иных сведений о сделке.

Правление обеспечивает заблаговременное (не менее чем за 30 [тридцать] календарных дней) предоставление Совету директоров информации о предполагаемых сделках и инвестициях. То есть, если вопрос планируется внести для принятия решения на определенное очередное заседание СД, то информация о таком вопросе в обязательном порядке вносится на предшествующее заседание СД для сведения.».

48. Пункт 6.3.15 параграфа 6.3 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.3.15. В случае непредставления необходимых материалов в указанный в Положении, Уставе и (или) во внутренних документах Общества срок и (или) их предоставления в ненадлежащем виде, вопрос не включается в повестку дня заседания и к такому вопросу применяются требования пункта 6.5.7 Положения.



При этом, в случае, если вопрос инициируется членом СД, положения данного пункта не применяются.».

49. Пункт 6.5.2 параграфа 6.5 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.5.2. Повестка дня заседания СД формируется корпоративным секретарем и согласовывается председателем СД на основе ежегодного плана работы СД, инициатив председателя СД или Правления, либо по требованию (предложению, уведомлению) органов (лиц), обладающих таким правом в соответствии с законодательством РК и Уставом Общества. При этом корпоративным секретарем в обязательном порядке при формировании проекта повестки заседания СД указывается наличие или отсутствие вопроса в утвержденном плане работы СД на соответствующий год. В случае, если вопрос предусмотрен планом работы СД на соответствующий год, но материалы не предоставлены и вопрос не включен в повестку соответствующего заседания СД, корпоративным секретарем у ответственных лиц запрашивается причина и указывается в повестке дня заседания СД для принятия соответствующих мер Советом директоров и Правлением.

Формирование и согласование повесток заседаний СД осуществляется с учетом строгого соблюдения установленных для этого требований и сроков.».

50. Пункт 6.5.3 параграфа 6.5 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.5.3. Утверждение повестки дня осуществляется в начале заседания СД большинством голосов членов СД, присутствующих на заседании СД и участвующих в заседании СД посредством Конференц-связи.

При принятии решения Советом директоров посредством заочного голосования, повестка дня не может быть изменена и (или) дополнена.».

51. Пункт 6.5.7 параграфа 6.5 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.5.7. В случае включения в повестку вопросов с нарушением сроков, председателю СД предоставляется ходатайство за подписью председателя Правления либо лица, его замещающего, о включении дополнительного вопроса в повестку дня предстоящего заседания СД с исчерпывающими обоснованиями данной необходимости. Более подробно данный процесс может быть описан во внутреннем документе Общества, утверждаемом СД.

Обо всех случаях несвоевременного предоставления материалов к заседаниям СД и несвоевременного внесения вопросов на рассмотрение СД корпоративный секретарь информирует СД и председателя Правления на плановых заседаниях СД с указанием ответственного (-ых) за предоставление материалов исполнителя (-ей) и его (их) непосредственного (-ых) руководителя (-ей) в составе информации о дисциплине взаимодействия менеджмента Общества с СД, согласно пункту 6.11.1 Положения.

Председатель Правления по результатам получения от корпоративного секретаря информации о случаях несвоевременного предоставления материалов к заседаниям СД принимает меры по повышению исполнительской дисциплины в части предоставления материалов к заседаниям СД и его Комитетов и по результатам предоставляет соответствующую информацию на следующее плановое заседание СД отдельным вопросом повестки дня.».

52. Пункт 6.6.2.2 параграфа 6.6 главы 6 изложить в следующей редакции:



«6.6.2.2. Кворум для проведения заседания СД по вопросам, указанным в подпунктах 1), 7), 9), 10-17), 26-37), 46-47), 49-50) пункта 106 Устава Общества, составляет две трети членов СД, при этом в заседании СД должны принимать участие большинство независимых директоров.

В случае, если общее количество членов СД, Принявших участие, недостаточно для достижения кворума, определенного в предыдущем абзаце настоящего пункта, рассмотрение указанных вопросов переносится на следующее заседание СД. При повторном рассмотрении вопросов, указанных в предыдущем абзаце настоящего пункта, требования к кворуму и к количеству независимых директоров не применяются.».

53. Пункт 6.6.2.3 параграфа 6.6 главы 6 исключить.

54. Пункт 6.6.4.1 параграфа 6.6 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.6.4.1. При отсутствии кворума для принятия решения по вопросу повестки дня заседания, предусматривающему особое требование к кворуму согласно Уставу Общества, по решению членов СД такой вопрос исключается из повестки дня такого заседания СД, либо сохраняется в повестке и рассматривается, но решение по его существу не принимается.».

55. Пункт 6.6.6 параграфа 6.6 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.6.6. Если в ходе заседания СД член СД предлагает СД дать Правлению и (или) должностным лицам Общества, Службам, подотчетным СД, и (или) их руководителям, поручение, его формулировка должна быть четкой, с указанием сроков, ответственных лиц. При этом, с учетом пункта 2.2 Положения, может быть заслушано и обсуждено:

1) в случае поручений в адрес менеджмента Общества – мнение председателя Правления;

2) в случае поручений в адрес структурных подразделений, подотчетных СД, – мнение руководителей таких подразделений.

Поручение дается от имени СД в случае, если за него проголосовало большинство членов СД, участвовавших в заседании СД путем личного присутствия или Конференц-связи, и должно быть включено в решение СД по рассматриваемому вопросу повестки дня.

При этом, если некоторые из Принявших участие проголосовали посредством Письменного мнения, в протоколе такого заседания СД отражается, что они не голосовали за поручение, предложенное в ходе самого заседания СД, и с этим учетом подводятся итоги голосования.».

56. Параграф 6.6 главы 6 дополнить пунктом 6.6.6-1 следующего содержания:

«6.6.6-1. Крупный акционер может:

1) присутствовать очно на заседаниях СД;

2) получать извещения о предстоящих заседаниях СД и материалы по вопросам СД не менее чем за 7 (семь) календарных дней до даты проведения заседания СД;

3) представлять свою позицию (мнение) на заседаниях СД через корпоративного секретаря по следующим вопросам:

а) предварительного одобрения дивидендной политики Общества, утверждения порядка распределения чистого дохода Общества за отчетный



финансовый год, принятия решения о выплате дивидендов по простым акциям и определения размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;

б) решения об участии Общества в создании или деятельности иных юридических лиц либо отчуждения (выходе) из состава участников (акционеров) иных юридических лиц путем передачи (получения) части или нескольких частей активов, в сумме составляющих более 10 % (десять процентов) от всех принадлежащих Обществу активов;

в) размещения (реализации) акций, в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);

г) выкупа Обществом размещенных акций и цене их выкупа;

д) определения приоритетных направлений деятельности Общества;

е) увеличения обязательств Общества на величину, составляющую 25 (двадцать пять) и более процентов размера его собственного капитала;

ж) предоставления Обществом гарантии в обеспечение исполнения обязательств третьих лиц, в случае невозможности определения размера (суммы) обязательств Общества, за исключением комфортных писем и гарантий, выдаваемых в обеспечение исполнения обязательств при участии аффилированных лиц Общества в тендерах (конкурсах);

4) в течение 5 (пяти) рабочих дней после закрытия заседания СД, получать протокол заседания СД и решения СД, принятые путем заочного голосования, для ознакомления и (или) выписки из протокола и решения, заверенные подписью корпоративного секретаря.

Корпоративный секретарь обязан представлять (в полном объеме, однозначно, без искажения смысла) на заседании СД полученную от крупного акционера позицию (мнение) по вопросам повестки дня заседания СД с фиксацией позиции (мнения) крупного акционера в протоколах заседания СД. По вопросам, указанным в настоящем пункте, СД принимает решения с учетом полученной информации о позиции крупного акционера.».

57. Подпункт 2) пункта 6.6.7 параграфа 6.6 главы 6 изложить в следующей редакции:

«2) выступление члена СД или приглашенного лица с докладом по вопросу повестки дня, при этом по вопросу, инициатором вынесения которого является Правление, доклад должен быть представлен курирующим членом Правления и (или) руководителем ответственного структурного подразделения;».

58. Подпункт 4) пункта 6.6.7 параграфа 6.6 главы 6 изложить в следующей редакции:

«4) предложения по формулировке решения по вопросу повестки дня, в том числе подробное проговаривание комментариев и поручений, предлагаемых членами СД;».

59. Пункт 6.8.2 параграфа 6.8 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.8.2. Решения СД принимаются простым большинством голосов членов СД (за исключением случаев, предусмотренных Уставом Общества), Принявших участие, если иное не предусмотрено законодательством РК.».

60. Пункт 6.9.1 параграфа 6.9 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.9.1. Решения СД, которые были приняты на заседании, проведенном в очном порядке, оформляются протоколом, с указанием в полном объеме итогов обсуждений и принятых решений. Оформление протокола заседания СД осуществляется в соответствии с Уставом Общества, Кодексом корпоративного управления Общества, Положением и иными применимыми внутренними документами Общества.».

61. Пункт 6.9.6 параграфа 6.9 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.9.6. В случае, если член СД проголосовал «воздержался» по вопросу, вынесенному на рассмотрение СД, в протоколе заседания (решении заочного голосования) СД указывается соответствующая причина такого голосования.».

62. Пункт 6.9.8 параграфа 6.9 главы 6 исключить.

63. Пункт 6.11.1 параграфа 6.11 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.11.1. СД осуществляет контроль за исполнением своих решений / поручений посредством рассмотрения отчетов Правления, председателей Комитетов СД, Службы внутреннего аудита, подотчетных СД структурных подразделений, корпоративного секретаря об исполнении и (или) ходе исполнения решений / поручений СД, которые представляются на каждое заседание СД, если иной срок не установлен Советом директоров.

Информация о статусе исполнения решений СД (например, о заключении сделки, пополнении уставного капитала дочерней зависимой организации (далее – ДЗО), изменении устава ДЗО и т. п.) рассматривается СД 1 (один) раз в полугодие.

Информация о статусе исполнения поручений СД рассматривается СД ежемесячно.

Информация о статусе исполнения решений / поручений СД вносится отдельным вопросом повестки дня заседания СД.

При установлении в ходе рассмотрения СД фактов неисполнения в установленный Советом директоров срок решений / поручений СД, ответственными лицами (председателем Правления и (или) председателем СД) принимаются соответствующие меры и на следующее заседание СД предоставляется соответствующая информация о принятых мерах.

В случае, если меры не принимаются или информация не предоставляется, корпоративный секретарь информирует об этом СД.

Ежеквартально, в составе вопроса о статусе исполнения и (или) ходе исполнения решений / поручений СД, Советом директоров рассматривается информация о дисциплине взаимодействия менеджмента Общества с СД.».

64. Пункт 6.11.2 параграфа 6.11 главы 6 изложить в следующей редакции:

«6.11.2. Корпоративный секретарь доводит принятые решения и соответствующие поручения до сведения председателя Правления, ответственных членов Правления, Служб, подотчетных СД, и ответственных структурных подразделений, и информирует СД о контрольных сроках исполнения решений СД.

За исполнение решений / поручений СД, адресованных Правлению, отвечает председатель Правления, который обеспечивает:

- 1) назначение ответственных за исполнение решений / поручений СД;
- 2) доведение решений / поручений СД до сведения ответственных лиц;



3) контроль исполнения (включая сроки исполнения) решений / поручений СД;

4) предоставление Совету директоров и (или) корпоративному секретарю для СД информации об исполнении решений / поручений СД.

Сроки исполнения решений / поручений СД исчисляются со дня проведения заседания СД. Если на заседании СД был назван срок исполнения конкретного решения / поручения, присутствовавшее (-ие) лицо (-а), в адрес которого (-ых) было принято решение / дано поручение с указанием срока, обязано (-ы) приступить к исполнению решения / поручения СД сразу после заседания СД, не дожидаясь поступления к нему (ним) выписки из протокола СД. Персональную ответственность за своевременное и качественное исполнение протокольных решений / поручений СД несут исполнители, которым было дано поручение, и руководители (непосредственно подчиняющиеся председателю Правления), курирующие соответствующее направление деятельности.».

65. По всем тексту Приложения №1 слово «Нур-Султан» словом «Астана».

66. Преамбулу Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 изложить в следующей редакции:

«Акционерное общество «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее – **Общество**), в лице председателя Совета директоров Общества _____, действующего на основании Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и в соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества (протокол №____ от _____ 20__ года), с одной стороны, и г-н _____, гражданин _____, паспорт №_____, выданный _____, избранный независимым директором Общества (далее – **Директор**), в соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества (протокол №____ от _____ 20__ года), с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые Стороны, а по отдельности – Сторона или как указано выше, заключили настоящий договор (далее – **Договор**) о нижеследующем:».

67. Пункт 1 глава 1 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 изложить в следующей редакции:

«1. По настоящему Договору устанавливаются права и обязанности директора Общества, как члена Совета директоров Общества, в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан (далее – **законодательство**), Уставом, Кодексом корпоративного управления и внутренними документами Общества, а также обязанность Общества выплачивать директору вознаграждение и компенсировать расходы, связанные с исполнением обязанностей, согласно настоящему Договору и решениям Общего собрания акционеров Общества.».

68. Подпункт 4) пункта 3 главы 2 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 изложить в следующей редакции:

«4) получать от Общества вознаграждение, а также компенсацию расходов, связанных с исполнением обязанностей члена Совета директоров, в порядке, предусмотренном уставом Общества, решениями Общего собрания акционеров Общества, внутренними документами Общества и настоящим Договором;».



69. Подпункт 6) пункта 3 главы 2 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 изложить в следующей редакции:

«6) знакомиться с решениями Общего собрания акционеров Общества, протоколами и решениями заседаний Совета директоров Общества, протоколами заседаний комитетов Совета директоров Общества, аудиторскими заключениями, за исключением информации, являющейся в соответствии с законодательством государственными секретами;».

70. Подпункт 4) пункта 6 главы 3 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 изложить в следующей редакции:

«4) выполнять решения Общего собрания акционеров Общества, решения Совета директоров Общества, при условии, что таковые решения соответствуют законодательству, уставу Общества и не противоречат, по мнению члена Совета директоров, интересам акционеров и/или Общества;».

71. В подпункте 5) пункта 6 главы 3 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 слово «общему» заменить словом «Обществу».

72. Подпункт 8) пункта 6 главы 3 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 изложить в следующей редакции:

«8) по требованию Общего собрания акционеров/ председателя Совета директоров Общества предоставлять любую информацию, в пределах вопросов, входящих в компетенцию Совета директоров Общества, кроме личной и конфиденциальной;».

73. Пункт 7 главы 3 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 изложить в следующей редакции:

«7. Директор предоставляет согласие Обществу на сбор и обработку своих данных (сведений, относящихся к Директору, зафиксированные на электронном, бумажном и (или) ином материальном носителе), письменно или форме электронного документа либо иным способом с применением элементов защитных действий, не противоречащих законодательству).».

74. Подпункт 2) пункта 8 главы 4 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 изложить в следующей редакции:

«2) в любое время досрочно расторгнуть настоящий Договор в случае принятия Общим собранием акционеров Общества решения о досрочном прекращении полномочий Совета директоров Общества, учитывая, что все расходы и компенсации, неуплаченные к моменту расторжения Договора, будут выплачены пропорционально периоду работы Директора;».

75. Подпункт 1) пункта 9 главы 5 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 изложить в следующей редакции:

«1) своевременно и в полном объеме выплачивать Директору вознаграждение, предусмотренное настоящим Договором, а также компенсировать расходы, связанные с выполнением им обязанностей члена Совета директоров Общества, на условиях настоящего Договора и иных решений Общего собрания акционеров Общества;».

76. Подпункт 4) пункта 9 главы 5 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 изложить в следующей редакции:

«4) страховать ответственность Директора в соответствии с условиями соответствующего договора страхования с даты избрания и за счет средств Общества, а также выполнять иные обязанности, предусмотренные законодательством, уставом и внутренними документами Общества;».

77. В абзаце первом пункта 10 главы 6 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 слова «акционера, владеющего всеми голосующими акциями» заменить словами «Общего собрания акционеров».

78. Пункт 11 главы 6 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 изложить в следующей редакции:

«11. Общество компенсирует Директору расходы, связанные с выездом на заседания Совета директоров, комитетов Совета директоров и совещания, инициированные председателем Совета директоров Общества и/или Председателем Правления АО «Самрук-Қазына», проводимые вне места постоянного жительства Директора:

1) проезд (в размерах не выше стоимости авиабилетов бизнес-класса), в том числе трансфер (такси);

2) проживание (по фактическим затратам, в соответствии с нормами положенности, определенными для членов советов директоров портфельных компаний АО «Самрук-Қазына», в том числе расходы по бронированию);

3) суточные (в пределах норм возмещения командировочных расходов для председателя Правления Общества, установленных внутренним документом Общества);

5) услуги сканирования, ксерокопирования, факса, распечатки, печатания документов, доступа к сети интернет в Республике Казахстан;

6) услуги курьерской и почтовой службы.

Компенсация расходов по проезду, в том числе трансфер (такси), по услугам сканирования, ксерокопирования, факса, распечатки, печатания документов, доступа к сети интернет в Республике Казахстан, по услугам курьерской и почтовой службы производится Обществом по фактическим расходам при предъявлении подтверждающих документов. Возмещению подлежат только документально подтвержденные расходы.

Компенсация расходов по проживанию производится по фактическим затратам, но не более стоимости одноместного номера по классификации люкс, в том числе расходы по бронированию, при предъявлении подтверждающих документов.

Компенсация расходов производится Обществом по предъявлению Директором подтверждающих документов.».

79. В пункте 13 главы 6 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 слова «лицом, владеющим всеми голосующими акциями» заменить словами «Общим собранием акционеров».

80. Пункт 14 главы 6 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 изложить в следующей редакции:

«14. В случае прекращения полномочий Директора вследствие его халатности, нарушения условий его назначения и настоящего Договора или наличия акта, доказывающего факт умышленного введения им в заблуждение (обман) Общества и (или) Общего собрания акционеров Общества или



сознательного пренебрежения своими обязанностями, то в таких случаях Директор получает выплаты за период работы до произошедшего случая (когда стало известно о данном факте) и/или до срока прекращения полномочий.».

81. Пункт 16 главы 7 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 изложить в следующей редакции:

«16. Директор несет ответственность перед Обществом за вред и убытки, причиненные Обществу виновными действиями (бездействием) Директора, в том числе, при нарушении им требований подпункта 15) пункта 6 настоящего Договора, если иные основания и размер ответственности не установлены законами Республики Казахстан или судебными органами.».

82. Пункт 19 главы 8 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 изложить в следующей редакции:

«19. Договор вступает в силу с даты принятия Общим собранием акционеров Общества решения об избрании Директора и действует до даты прекращения полномочий Директора.».

83. Пункт 20 главы 8 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 изложить в следующей редакции:

«20. Общество имеет право в любое время, по основаниям или без таковых досрочно расторгнуть Договор с Директором в соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества.».

84. Пункт 22 главы 8 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 изложить в следующей редакции:

«22. Датой прекращения действия настоящего Договора является наиболее ранняя из следующих дат: (1) дата прекращения полномочий Совета директоров Общества в соответствии с решением Общего собрания акционеров Общества, (2) дата принятия решения (или дата, определенная в решении) Общего собрания акционеров Общества по вопросу о досрочном прекращении полномочий Директора или (3) дата получения (или дата, определенная в уведомлении) Советом директоров Общества уведомления от Директора о досрочном прекращении своих полномочий по собственной инициативе.».

85. В главы 10 Договора с членом Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» в Приложении №1 слова «Кристофер Джон Уолтон» исключить.