АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»

Консолидированные формы финансовой отчётности,
подготовленные в соответствии с Приказом
Министерства финансов Республики Казахстан
№ 404 от 28 июня 2017 года
(с изменениями от 1 июля 2019 года в приказе № 665
и от 2 марта 2021 года в приказе № 241)

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

СОДЕРЖАНИЕ

Аудиторский отчёт независимого аудитора

Консолидированные формы финансовой отчётности

Консолидированный бухгалтерский баланс (Форма № 1) 1-2
Консолидированный отчёт о прибылях и убытках (Форма № 2) 3-4
Консолидированный отчёт о движении денежных средств (Форма № 3) 5-7
Консолидированный отчёт об изменениях в капитале (Форма № 4) 8-12
Примечания к консолидированным формам финансовой отчётности (Форма № 5) 13-99

«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., A15E3H4
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 5960
БСН 041140002277
ey.com/kz

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, A15E3H4
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 5960
БИН 041140002277

Ernst & Young LLP
77/7 Al-Farabi ave.
Esentai Tower
Almaty, A15E3H4
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 5960
BIN 041140002277

Shape the future with confidence

Аудиторский отчет независимого аудитора

Акционерам, Совету Директоров и Руководству АО «Национальная Компания «КазМунайГаз»

Мнение

Мы провели аудит форм консолидированной финансовой отчетности АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» и его дочерних организаций (далее «Группа»), состоящей из консолидированного бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2024 года, консолидированного отчета о прибылях и убытках, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к формам консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемые формы консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, подготовлены во всех существенных отношениях в соответствии с Приказом Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года №404 «Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)».

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 форм консолидированной финансовой отчетности»* нашего отчета. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту форм консолидированной финансовой отчетности в Республике Казахстан, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Shape the future
with confidence

Важные обстоятельства – принципы учета и ограничение в отношении распространения или использования

Мы обращаем внимание на тот факт, что прилагаемые формы консолидированной финансовой отчетности были подготовлены в соответствии с требованиями Приказа Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года №404 «Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)» исключительно с целью соблюдения требований вышеуказанного приказа, касающихся подготовки форм консолидированной финансовой отчетности. Как следствие, данные формы консолидированной финансовой отчетности могут быть непригодны для иной цели. Наш отчет предназначен исключительно для сведения и использования Группой и Министерством финансов Республики Казахстан и не подлежит распространению или использованию другими сторонами (помимо Группы и Министерства финансов Республики Казахстан). Мы не выражаем модифицированного мнения в связи с этим вопросом.

Ответственность руководства и Комитета по аудиту за формы консолидированной финансовой отчетности

Руководство несет ответственность за подготовку указанных форм консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Приказом Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года №404 «Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)», и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки форм консолидированной финансовой отчетности, не содержащих существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке форм 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 форм консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит форм консолидированной финансовой отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что формы консолидированной финансовой отчетности в целом не содержат 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 этих форм консолидированной финансовой отчетности.

A member firm of Ernst & Young Global Limited

Shape the future
with confidence

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 форм 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 формах 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;
- планируем и осуществляем аудит Группы с целью получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств в отношении финансовой информации организаций и хозяйственных единиц внутри Группы как основания для формирования мнения о формах консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

Shape the future with confidence

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.

ТОО „Эрнст энд Янг"

Кайрат Медетбаев
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ - 0000137 от 8 февраля 2013 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

A15E3H4, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

5 марта 2025 года

A member firm of Ernst & Young Global Limited

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

Форма № 1

На 31 декабря 2024 года

Индекс: № 1 – Б (баланс)
Периодичность: годовая
Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчётности в электронном формате посредством программного обеспечения
Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа, следующего за отчётным

в тысячах тенге

Активы	Код строки	На конец отчётного периода	На начало отчётного периода (пересчитано)*
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	010	**1.216.450.999**	1.050.872.981
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	**106.394.876**	129.924.174
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012	**–**	–
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	013	**–**	26.663.568
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014	**–**	–
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	**1.513.816.405**	997.012.399
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	**484.429.965**	605.109.041
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	**–**	–
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	**–**	–
Текущий подоходный налог	019	**41.170.462**	33.051.045
Запасы	020	**413.741.365**	376.443.763
Биологические активы	021	**–**	–
Прочие краткосрочные активы	022	**229.161.770**	217.780.383
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	**100**	**4.005.165.842**	3.436.857.354
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	**504.922**	179.668
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	**34.333.109**	24.613.843
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111	**–**	–
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	112	**111.274.813**	87.856.671
Долосрочные производные финансовые инструменты	113	**–**	–
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114	**–**	–
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115	**5.378.513.194**	4.821.426.779
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	**74.328.504**	63.891.300
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	**24.313.671**	5.080.249
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118	**–**	–
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119	**–**	–
Инвестиционное имущество	120	**12.373.961**	19.382.704
Основные средства	121	**7.834.160.077**	7.171.242.510
Актив в форме права пользования	122	**122.991.102**	101.765.095
Биологические активы	123	**–**	–
Разведочные и оценочные активы	124	**216.447.713**	174.187.267
Нематериальные активы	125	**943.155.971**	883.284.031
Отложенные налоговые активы	126	**50.705.194**	65.828.868
Прочие долгосрочные активы	127	**126.379.427**	85.506.359
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	**200**	**14.928.976.736**	13.504.065.676
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		**18.934.647.500**	16.941.102.698

Прилагаемые примечания на страницах 13-102 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных форм финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение) Форма № 1

в тысячах тенге

Обязательства и капитал	Код строки	На конец отчётного периода	На начало отчётного периода (пересчитано)*
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	**323.289.545**	391.357.640
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211	**-**	-
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212	**2.949.543**	114.549
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213	**39.880.261**	15.809.710
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	**634.373.488**	701.142.331
Краткосрочные оценочные обязательства	215	**19.523.816**	33.575.621
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	**15.599.532**	28.284.918
Вознаграждения работникам	217	**85.465.184**	78.673.411
Краткосрочная задолженность по аренде	218	**20.882.306**	17.399.806
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219	**196.093.505**	122.054.163
Государственные субсидии	220	**-**	-
Дивиденды к оплате	221	**444.932**	740.867
Прочие краткосрочные обязательства	222	**105.180.166**	145.064.084
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	**300**	**1.443.682.278**	1.534.217.100
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	**-**	-
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	**3.644.111.390**	3.365.736.233
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311	**-**	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312	**-**	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	**55.235**	12.890.145
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	**7.019.869**	5.848.164
Долгосрочные оценочные обязательства	315	**308.129.482**	306.218.681
Отложенные налоговые обязательства	316	**1.391.835.750**	1.122.939.868
Вознаграждения работникам	317	**75.998.820**	70.975.478
Долгосрочная задолженность по аренде	318	**103.333.790**	87.880.463
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319	**30.952.290**	31.908.136
Государственные субсидии	320	**-**	-
Прочие долгосрочные обязательства	321	**5.243.707**	5.873.432
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	**400**	**5.566.680.333**	5.010.270.600
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	**916.540.545**	916.540.545
Эмиссионный доход	411	**1.141.998**	1.141.998
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	**-**	-
Компоненты прочего совокупного дохода	413	**5.132.868.172**	4.090.280.668
Нераспределённая прибыль (непокрытый убыток)	414	**5.985.894.611**	5.488.964.873
Прочий капитал	415	**(2.372.939)**	(909.630)
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	**420**	**12.034.072.387**	10.496.018.454
Доля неконтролирующих собственников	421	**(109.787.498)**	(99.403.456)
Всего капитал (строка 420 + строка 421)	**500**	**11.924.284.889**	10.396.614.998
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		**18.934.647.500**	16.941.102.698
Балансовая стоимость одной акции**		**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 _____ Д.А. Арысова

Главный бухгалтер _____ А.С. Есбергенова

Прилагаемые примечания на страницах 13-102 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных форм финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

Форма № 2

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

Индекс: № 2 – ОПУ
Периодичность: годовая
Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчётности в электронном формате посредством программного обеспечения
Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа, следующего за отчётным

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчётный период	За предыдущий период (пересчитано)*
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	**8.330.260.669**	8.319.543.349
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	**6.643.233.020**	6.730.580.968
Валовая прибыль (убыток) (стр. 010 – стр. 011)	**012**	**1.687.027.649**	1.588.962.381
Расходы по реализации	013	**559.469.863**	523.695.396
Административные расходы	014	**275.948.658**	188.019.513
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строк с 012 по 014)	**020**	**851.609.128**	877.247.472
Финансовые доходы	021	**342.773.757**	156.649.054
Финансовые расходы	022	**389.604.721**	341.422.344
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	**531.229.875**	534.176.714
Прочие доходы	024	**123.120.821**	265.239.882
Прочие расходы	025	**1.795.248**	295.421.270
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строк с 020 по 025)	**100**	**1.457.333.612**	1.196.469.508
Расходы (–) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	**(363.086.677)**	(269.791.522)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	**200**	**1.094.246.935**	926.677.986
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	**–**	–
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	**300**	**1.094.246.935**	926.677.986
собственников материнской организации		**1.094.438.120**	962.700.176
долю неконтролирующих собственников		**(191.185)**	(36.022.190)
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440)	**400**	**1.042.821.091**	(117.846.840)
в том числе:			
Переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410	**–**	–
Доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411	**–**	–
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412	**–**	–
Хеджирование денежных потоков	413	**(1.463.309)**	848.551
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414	**1.492.857.072**	(176.614.601)
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415	**(358.847.175)**	46.152.347
Прочие компоненты прочего совокупного дохода	416	**–**	–
Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417	**–**	–
Налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418	**(90.711.506)**	11.100.716
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	**420**	**1.041.835.082**	(118.512.987)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)

Форма № 2

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчётный период	За предыдущий период (пересчитано)*
Переоценка основных средств и нематериальных активов	431	–	–
Доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432	114.437	651.230
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	870.486	340.447
Налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434	1.086	(325.530)
Переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435	–	–
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440	986.009	666.147
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	2.137.068.026	808.831.146
Общий совокупный доход относимый на:			
собственников материнской организации		2.136.253.042	845.193.781
доля неконтролирующих собственников		814.984	(36.362.635)
Прибыль на акцию**	600	1,7938	1,5779
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности		1,7938	1,5779
от прекращенной деятельности		–	–
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности		1,7938	1,5779
от прекращенной деятельности		–	–

* *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.*

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

Заместитель председателя Правления

Д. Арысова

Главный бухгалтер

А.С. Есбергенова

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

Форма № 3

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

Индекс: № 3 – ДДС-К
Периодичность: годовая
Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчётности в электронном формате посредством программного обеспечения
Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа, следующего за отчётным

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчётный период	За предыдущий период (пересчитано)*
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
прибыль (убыток) до налогообложения	010	**1.457.333.612**	1.196.469.508
амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов	011	**712.399.073**	847.682.868
обесценение гудвила	012	**–**	–
обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	013	**–**	–
списание стоимости активов (или выбывающей группы), предназначенных для продажи, до справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу	014	**–**	–
убыток (прибыль) от выбытия основных средств	015	**5.240.911**	500.878
убыток (прибыль) от инвестиционного имущества	016	**–**	–
убыток (прибыль) от досрочного погашения займов	017	**–**	–
убыток (прибыль) от прочих финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости с корректировкой через отчёт о прибылях и убытках	018	**–**	–
расходы (доходы) по финансированию	019	**46.830.964**	184.773.290
вознаграждения работникам	020	**–**	–
расходы по вознаграждениям долевыми инструментами	021	**–**	–
доход (расход) по отложенным налогам	022	**–**	–
нереализованная положительная (отрицательная) курсовая разница	023	**(184.028.635)**	(29.107.690)
доля организации в прибыли ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	024	**(531.229.875)**	(534.176.714)
прочие неденежные операционные корректировки общего совокупного дохода (убытка)	025	**(38.956.767)**	(179.902.198)
Итого корректировка общего совокупного дохода (убытка), всего (+/- строк с 011 по 025)	**030**	**10.255.671**	289.770.434
изменения в запасах	031	**36.689.926**	(76.762.621)
изменения резерва	032	**–**	–
изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности	033	**206.081.459**	(32.665.794)
изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности	034	**(222.004.925)**	32.875.954
изменения в задолженности по налогам и другим обязательным платежам в бюджет	035	**(134.048.996)**	(127.564.704)
изменения в прочих краткосрочных обязательствах	036	**79.338.140**	45.851.075
Итого движение операционных активов и обязательств, всего (+/- строк с 031 по 036)	**040**	**(33.944.396)**	(158.266.090)
уплаченные вознаграждения	041	**(247.182.435)**	(256.407.747)
полученные вознаграждения	042	**138.510.554**	123.388.791
уплаченный подоходный налог	043	**(182.227.314)**	(147.166.296)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 +/- строка 030 +/- строка 040 +/- строка 041 +/- строка 042 +/- строка 043)	**050**	**1.142.745.692**	1.047.788.600

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

Форма № 3

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчётный период	За предыдущий период (пересчитано)*
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 072)	**060**	**2.835.312.783**	2.821.252.842
в том числе:			
реализация основных средств	061	**1.895.834**	3.001.864
реализация нематериальных активов	062	**–**	–
реализация других долгосрочных активов	063	**43.069**	315.348
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064	**12.995.484**	–
реализация долговых инструментов других организаций	065	**321.883.098**	451.886.523
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	066	**8.009.514**	94.624.236
изъятие денежных вкладов	067	**1.734.452.904**	1.614.939.534
реализация прочих финансовых активов	068	**–**	–
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	069	**–**	–
полученные дивиденды	070	**701.104.466**	619.826.148
полученные вознаграждения	071	**–**	–
прочие поступления	072	**54.928.414**	36.659.189
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 081 по 092)	**080**	**3.177.163.349**	2.961.064.048
в том числе:		**–**	–
приобретение основных средств	081	**599.040.219**	606.437.369
приобретение нематериальных активов	082	**6.305.797**	27.967.600
приобретение других долгосрочных активов	083	**39.406.373**	49.034.269
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	084	**–**	–
приобретение долговых инструментов других организаций	085	**320.640.898**	432.325.521
приобретение контроля над дочерними организациями	086	**1.520.487**	320.158.006
размещение денежных вкладов	087	**2.068.060.582**	1.460.351.607
приобретение прочих финансовых активов	088	**–**	–
предоставление займов	089	**67.979.888**	44.672.240
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	090	**–**	–
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	091	**–**	–
прочие выплаты	092	**74.209.105**	20.117.436
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 060 – строка 080)	**100**	**(341.850.566)**	(139.811.206)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (продолжение)

Форма № 3

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчётный период	За предыдущий период (пересчитано)*
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 111 по 114)	**110**	**236.967.511**	399.459.121
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	111	**–**	–
получение займов	112	**214.893.840**	385.303.851
полученные вознаграждения	113	**–**	–
прочие поступления	114	**22.073.671**	14.155.270
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 121 по 125)	**120**	**1.017.527.116**	1.003.820.505
в том числе:			
погашение займов	121	**647.408.801**	666.231.459
выплата вознаграждения	122	**–**	–
выплата дивидендов	123	**302.760.654**	301.574.246
выплаты собственникам по акциям организации	124	**5.901.212**	–
прочие выбытия**	125	**61.456.449**	36.014.800
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 110 – строка 120)	**130**	**(780.559.605)**	(604.361.384)
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	**140**	**145.269.147**	(15.943.251)
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	**150**	**(26.650)**	14.648
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 050 +/- строка 100 +/- строка 130 +/- строка 140 +/- строка 150)	**160**	**165.578.018**	287.687.407
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчётного периода	**170**	**1.050.872.981**	763.185.574
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчётного периода	**180**	**1.216.450.999**	1.050.872.981

* *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.*

Неденежные операции

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, кредиторская задолженность за приобретение основных средств уменьшилась на 12.850.610 тысяч тенге (2023 год: увеличение на 69.734.308 тысяч тенге).

Заместитель председателя Правления _____ *Л.А. Арысова*

Главный бухгалтер _____ *А.С. Есбергенова*

Прилагаемые примечания на страницах 13-102 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных форм финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ

Форма № 4

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

Индекс: № 5 – ИК
Периодичность: годовая
Представляют: организации публичного интереса по результатам финансового года
Куда представляется: в депозитарий финансовой отчётности в электронном формате посредством программного обеспечения
Срок представления: ежегодно не позднее 31 августа, следующего за отчётным

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации						Доля неконтро-лирующих собствен-ников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспре-делённая прибыль	Прочий капитал		
Сальдо на 1 января предыдущего года (пересчитано)*	**010**	**916.540.545**	**1.141.998**	**–**	**4.209.611.421**	**4.803.431.239**	**(1.758.181)**	**(61.541.033)**	**9.867.425.989**
Изменение в учётной политике	011	–	–	–	–	–	–	–	–
Пересчитанное сальдо (строка 010 +/- строка 011)	**100**	**916.540.545**	**1.141.998**	**–**	**4.209.611.421**	**4.803.431.239**	**(1.758.181)**	**(61.541.033)**	**9.867.425.989**
Общий совокупный доход, всего (строка 210 + строка 220)	**200**	**–**	**–**	**–**	**(119.330.753)**	**963.675.983**	**848.551**	**(36.362.635)**	**808.831.146**
Прибыль (убыток) за год (пересчитано)*	210	–	–	–	–	962.700.176	–	(36.022.190)	926.677.986
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 221 по 229) (пересчитано)*	**220**	**–**	**–**	**–**	**(119.330.753)**	**975.807**	**848.551**	**(340.445)**	**(117.846.840)**
в том числе:									
Переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	221	–	–	–	–	–	–	–	–
Переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	222	–	–	–	–	–	–	–	–

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

Форма № 4

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределённая прибыль	Прочий капитал		
Переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	223	–	–	–	–	–	–	–	–
Доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224	–	–	–	–	651.230	–	–	651.230
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225	–	–	–	–	324.577	–	(309.660)	14.917
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	226	–	–	–	–	–	–	–	–
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227	–	–	–	–	–	848.551	–	848.551
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	228	–	–	–	46.152.347	–	–	–	46.152.347
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	229	–	–	–	(165.483.100)	–	–	(30.785)	(165.513.885)
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318)	**300**	**–**	**–**	**–**	**–**	**(278.142.349)**	**–**	**(1.499.788)**	**(279.642.137)**
в том числе:									
Вознаграждения работников акциями:	310	–	–	–	–	–	–	–	–
в том числе:									
стоимость услуг работников		–	–	–	–	–	–	–	–
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		–	–	–	–	–	–	–	–
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		–	–	–	–	–	–	–	–
Взносы собственников (пересчитано)*	311	–	–	–	–	14.827.132	–	–	14.827.132

Прилагаемые примечания на страницах 13-102 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных форм финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

Форма № 4

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации						Доля неконтро-лирующих собствен-ников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспре-делённая прибыль	Прочий капитал		
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312	–	–	–	–	–	–	–	–
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	313	–	–	–	–	–	–	–	–
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314	–	–	–	–	–	–	–	–
Выплата дивидендов	315	–	–	–	–	(300.001.856)	–	(1.499.788)	(301.501.644)
Прочие распределения в пользу собственников	316	–	–	–	–	(18.044.603)	–	–	(18.044.603)
Прочие операции с собственниками	317	–	–	–	–	25.076.978	–	–	25.076.978
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318	–	–	–	–	–	–	–	–
Прочие операции	319	–	–	–	–	–	–	–	–
Сальдо на 1 января отчётного года (строка 100 + строка 200 + строка 300 + строка 319)	**400**	**916.540.545**	**1.141.998**	**–**	**4.090.280.668**	**5.488.964.873**	**(909.630)**	**(99.403.456)**	**10.396.614.998**
Изменение в учётной политике	401	–	–	–	–	–	–	–	–
Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401)	**500**	**916.540.545**	**1.141.998**	**–**	**4.090.280.668**	**5.488.964.873**	**(909.630)**	**(99.403.456)**	**10.396.614.998**
Общий совокупный доход, всего (строка 610 + строка 620)	**600**	**–**	**–**	**–**	**1.042.587.504**	**1.095.128.847**	**(1.463.309)**	**814.984**	**2.137.068.026**
Прибыль (убыток) за год	610	–	–	–	–	1.094.438.120	–	(191.185)	1.094.246.935
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629)	**620**	**–**	**–**	**–**	**1.042.587.504**	**690.727**	**(1.463.309)**	**1.006.169**	**1.042.821.091**
в том числе:									
Переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	621	–	–	–	–	–	–	–	–

Прилагаемые примечания на страницах 13-102 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных форм финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

Форма № 4

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации						Доля неконтро-лирующих собствен-ников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспре-делённая прибыль	Прочий капитал		
Переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	622	–	–	–	–	–	–	–	–
Переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	623	–	–	–	–	–	–	–	–
Доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624	–	–	–	–	114.437	–	–	114.437
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625	–	–	–	–	576.290	–	295.282	871.572
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	626	–	–	–	–	–	–	–	–
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627	–	–	–	–	–	(1.463.309)	–	(1.463.309)
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	628	–	–	–	(358.847.175)	–	–	–	(358.847.175)
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	629	–	–	–	1.401.434.679	–	–	710.887	1.402.145.566
Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	**700**	**–**	**–**	**–**	**–**	**(598.199.109)**	**–**	**(11.199.026)**	**(609.398.135)**
в том числе:									
Вознаграждения работников акциями	710	–	–	–	–	–	–	–	–
в том числе:									
стоимость услуг работников		–	–	–	–	–	–	–	–
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		–	–	–	–	–	–	–	–
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		–	–	–	–	–	–	–	–
Взносы собственников	711	–	–	–	–	–	–	–	–

Прилагаемые примечания на страницах 13-102 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных форм финансовой отчётности.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (продолжение)

Форма № 4

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации						Доля неконтро-лирующих собствен-ников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспре-делённая прибыль	Прочий капитал		
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712	–	–	–	–	–	–	–	–
Выпуск долевых инструментов, связанный с объединением бизнеса	713	–	–	–	–	–	–	–	–
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714	–	–	–	–	–	–	–	–
Выплата дивидендов	715	–	–	–	–	(300.001.856)	–	(2.819.713)	(302.821.569)
Прочие распределения в пользу собственников	716	–	–	–	–	(2.005.339)	–	–	(2.005.339)
Прочие операции с собственниками	717	–	–	–	–	(296.191.914)	–	(8.379.313)	(304.571.227)
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718	–	–	–	–	–	–	–	–
Прочие операции	719	–	–	–	–	–	–	–	–
Сальдо на 31 декабря отчётного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	**800**	**916.540.545**	**1.141.998**	**–**	**5.132.868.172**	**5.985.894.611**	**(2.372.939)**	**(109.787.498)**	**11.924.284.889**

* *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

Д.А. Арысова

Главный бухгалтер

А.С. Есбергенова

Прилагаемые примечания на страницах 13-102 являются неотъемлемой частью настоящих консолидированных форм финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННЫМ ФОРМАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Форма №5

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

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

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

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

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

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

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

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

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

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

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

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

Заявление о соответствии

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

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.

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 185.458.999 тысяч 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.

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 7-210,310.*

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.

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

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Основа консолидации (продолжение)

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 итоговые доход или убыток в составе прибыли или убытка. Оставшиеся инвестиции признаются по справедливой стоимости.

Дочерние организации

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

			Доля владения	
Существенные организации	**Основная деятельность**	**Страна регистрации**	**На 31 декабря 2024 года**	На 31 декабря 2023 года
ТОО «КазМунайТениз»	Разведка и добыча	Казахстан	**100%**	100%
ТОО «КМГ Карачаганак»	Разведка и добыча	Казахстан	**100%**	100%
ТОО «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%

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 возмещения, Группа повторно анализирует правильность определения всех приобретенных активов и всех принятых обязательств, а также процедуры, использованные при оценке сумм, которые должны быть признаны на дату приобретения. Если после повторного анализа переданное возмещение вновь оказывается меньше справедливой стоимости чистых приобретенных активов, прибыль признается в составе прибыли или убытка.

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

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

Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем

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

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

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 предприятия 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.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Расходы, связанные с разведкой, оценкой и разработкой месторождений

Затраты, понесённые до приобретения прав недропользования (лицензий)

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

Затраты по приобретению права на недропользование и имущества

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

Затраты, связанные с разведкой и оценкой

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

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

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

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

Затраты на разработку

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

Нефтегазовое имущество и прочие основные средства

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

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

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 объёмов 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 учитывается в последующих периодах. Срок полезной службы компьютерного программного обеспечения составляет от 3 до 7 лет.

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

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

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.

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.

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.

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 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 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.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Финансовые обязательства (продолжение)

Первоначальное признание и оценка (продолжение)

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

Торговая и прочая кредиторская задолженность

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

Кредиты и займы

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

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

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

Договоры финансовой гарантии

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

Хеджирование чистых инвестиций

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

Резервы

Резервы признаются, если Группа имеет текущее обязательство (юридическое или добровольно принятое), возникшее в результате прошлого события, есть значительная вероятность того, что для погашения обязательства 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.

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 разницами 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.

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.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СУЩЕСТВЕННЫХ ПОЛОЖЕНИЯХ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

Подоходный налог

Подоходный налог за год включает текущий корпоративный подоходный налог, альтернативный налог на сверхприбыль и отложенный налог. Активы и обязательства по текущему подоходному 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 подоходный 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 подоходный налог и образует часть расходов по подоходному 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 отчёте о совокупном доходе был пересмотрен с целью представления процентного дохода, рассчитанного с использованием метода эффективной процентной ставки, отдельно от финансовых доходов, а также, ожидаемых кредитных убытков отдельно от административных расходов, финансовых доходов и финансовых расходов. Группа считает, что такое разделение позволяет представить информацию, которая является более уместной для пользователей финансовой отчётности.

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 57.099.799 тысяч тенге, которые, в основном, относятся к обесценению опреснительного завода морской воды и подводящей инфраструктуры в городе Жанаозен в размере 53.196.703 тысячи тенге *(Примечание 8-025).*

В 2024 году в сегменте «*Корпоративный центр»* расходы по обесценению составили 40.677.676 тысяч тенге, которые, в основном, относятся к активам по разведке и оценке по проекту «Абай» в размере 17.703.285 тысяч тенге *(Примечание 8-025).*

В 2024 году в сегменте «*Прочие»* восстановление расходов по обесценению составили 11.609.409 тысяч 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 16.189.658 тысяч тенге *(Примечание 8-025).*

В 2023 году в сегменте «*Разведка и добыча нефти и газа»* расходы по обесценению составили 107.724.793 тысячи тенге, которые, в основном, относятся к активам по разведке и оценке по проекту «Актоты и Кайран» в размере 74.255.021 тысяча тенге *(Примечание 8-025).*

В 2023 году в сегменте «*Корпоративный центр»* расходы по обесценению составили 40.337.323 тысячи тенге, которые, в основном, относятся к активам по разведке и оценке по проекту «Женис» в размере 40.244.159 тысяч тенге *(Примечание 8-025).*

В 2023 году в сегменте *«Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов»* расходы по обесценению составили 97.854.333 тысячи тенге. Расходы по обесценению, в основном, относятся к ЕГДС КМГИ в размере 97.636.331 тысяча тенге *(Примечание 8-025).*

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 8-025*.

4. СУЩЕСТВЕННЫЕ УЧЁТНЫЕ ОЦЕНКИ И СУЖДЕНИЯ (продолжение)

Возмещаемость нефтегазовых активов, нефтеперерабатывающих и прочих активов

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

ЕГДС КМГИ, включая гудвил

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов, Группа провела тест на обесценение гудвила и подразделений КМГИ, в том числе, по реализации нефтепродуктов, переработке и прочих активов ввиду наличия индикаторов обесценения. Более подробная информация о проведенном анализе на обесценение ЕГДС КМГИ изложена в *Примечании 8-025*.

ПНХЗ, включая гудвил

На 31 декабря 2024 и 2023 годов, Группа имеет гудвил в размере 88.553.296 тысяч тенге, связанный с приобретением ПНХЗ *(Примечание 7-125)*. 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 стоимости, соответственно, не было признано обесценения.

Чувствительность к изменениям в предположениях

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

Прочие ЕГДС

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

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 142.009.371 тысяча тенге (на 31 декабря 2023 года: 123.784.748 тысяч тенге) *(Примечание 7-215, 315)*.

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 37.405.274 тысячи тенге (на 31 декабря 2023 года: 45.648.971 тысяча тенге) *(Примечание 7-215, 315)*.

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 41.777.759 тысяч тенге, которая равна приведённой стоимости будущих денежных оттоков, связанных с демонтажем завода и рекультивацией земли (на 31 декабря 2023 года: 39.270.858 тысяч тенге) *(Примечание 7- 215, 315 и 11).*

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 *(Примечание 7- 215, 315 и 11).*

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 *Примечание 7-215, 315).* Условные обязательства по прочим налогам, кроме подоходного налога, раскрываются в *Примечании 11*. Резервы и условные обязательства по подоходному налогу входят в состав и раскрываются как обязательства по подоходному налогу или условные обязательства *(Примечания 8-101 и 11)*

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 10.*

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 8.254.832 тысячи тенге на дату выбытия дочерней организации).

13 марта 2024 года ПАО «Татнефть» произвело выплату денежного вознаграждения в размере 18,2 миллиона долларов США (эквивалентно 8.188.493 тысячи 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 8.254.832 тысячи 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 тысячах тенге	
Инвестиционные	(117.660)
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов	**(117.660)**

5. ПОТЕРЯ КОНТРОЛЯ (продолжение)

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

На дату потери контроля чистые активы Каратона были следующими:

В тысячах тенге

Активы	
Разведочные и оценочные активы *(Примечание 7 - 124)*	290.878
Основные средства *(Примечание 7 - 121)*	28.491
Прочие активы	20.104
Денежные средства и их эквиваленты	178.979
Итого активы	**518.452**
Обязательства	
Торговая кредиторская задолженность	5.341
Прочие краткосрочные обязательства	413.461
Итого обязательства	**418.802**
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	**99.650**
Полученное денежное вознаграждение на дату выбытия дочерней организации	8.254.832
Справедливая стоимость 50% оставшихся инвестиций в совместное предприятие *(Примечание 7 - 115)**	8.254.832
Доход от выбытия дочерней организации	**16.410.014**

***** *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 93.258.000 тысяч 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 14.154.877 тысяч 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 17.460.524 тысячи тенге) (31 декабря 2023 года: 30 миллионов долларов США (эквивалентно 13.861.642 тысячи тенге).

21 сентября 2023 года ПАО «Лукойл» произвело выплату денежного вознаграждения в размере 200 миллионов долларов США (эквивалентно 94.644.000 тысяч 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 93.258.000 тысяч тенге. Компания и ПАО «Лукойл» совместно контролируют ККО, решения о деятельности ККО принимаются единогласно.

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 тысячах тенге

Финансовый доход	**7.409**
Общие и административные расходы	**(107.662)**
Финансовые затраты	**(32.805)**
Отрицательная курсовая разница, нетто	**(98.497)**
Расходы по подоходному налогу	**(1.111)**
Убыток за период	**(232.666)**

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

В тысячах тенге

Операционные	**(101.654)**
Инвестиционные	**(16.937.033)**
Финансовые	**17.058.451**
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	**19.764**

На дату потери контроля чистые активы ККО были следующими:

В тысячах тенге

Активы	
Основные средства *(Примечание 7-121)*	5.184.668
Разведочные и оценочные активы *(Примечание 7-124)*	14.678.080
Денежные средства и их эквиваленты	19.764
Прочие активы	626.980
Итого активы	**20.509.492**
Обязательства	
Займы полученные	2.511.273
Торговая кредиторская задолженность	3.547.876
Прочие краткосрочные обязательства	4.529
Итого обязательства	**6.063.678**
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	**14.445.814**
Полученное денежное вознаграждение на дату выбытия дочерней организации	93.258.000
Справедливая стоимость Дополнительного вознаграждения на дату выбытия дочерней организации	14.154.877
Справедливая стоимость 50% оставшихся инвестиций в совместное предприятие *(Примечание 7-115)**	93.258.000
Доход от выбытия дочерней организации	**186.225.063**

***** *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».

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 165.913.330 тысяч 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 165.913.330 тысяч 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 156.099.140 тысяч тенге, что ниже предварительной оценки на 9.814.315 тысяч тенге. Данный результат привел к уменьшению амортизации основных средств и расходов по подоходному налогу с даты приобретения до 31 декабря 2023 года на 1.660.989 тысяч тенге и 556.442 тысячи 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 тысячах тенге	**На дату приобретения**
Активы	
Долгосрочные активы	
Основные средства *(Примечание 7 - 121)*	181.461.311
Нематериальные активы *(Примечание 7 - 125)*	5.480.752
Долгосрочные банковские вклады	5.413.141
Прочие долгосрочные активы	3.133.016
Краткосрочные активы	
Товарно-материальные запасы	6.387.463
Торговая дебиторская задолженность	5.869.947
Предоплата по подоходному налогу	2.284.242
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	5.599.905
Прочие краткосрочные финансовые активы	55.100
Денежные средства и их эквиваленты	8.287.817
Итого активы	**223.972.694**
Долгосрочные обязательства	
Резервы *(Примечание 7 – 215, 315)*	4.346.045
Отложенные налоговые обязательства *(Примечание 7 - 316)*	48.751.565
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	446.592
Краткосрочные обязательства	
Торговая кредиторская задолженность	8.802.478
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	5.526.874
Итого обязательства	**67.873.554**
Итого чистые активы по справедливой стоимости	**156.099.140**
Стоимость приобретения, включая налог у источника выплаты	165.913.455
Гудвил, возникший при приобретении	9.814.315

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 5.869.947 тысяч 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 9.814.315 тысяч 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 2.872.754 тысячи тенге, в прибыль Группы от продолжающейся деятельности до учета подоходного налога составил 1.172.478 тысяч тенге. Если бы объединение произошло в начале 2023 года, выручка от продолжающейся деятельности составила бы 34.031.816 тысяч тенге в 2023 году, а прибыль Группы от продолжающейся деятельности до учета подоходного налога составила бы 21.467.892 тысячи тенге в 2023 году.

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

010. Денежные средства и их эквиваленты

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Срочные вклады в банках − доллар США	**848.432.093**	580.214.475
Срочные вклады в банках – тенге	**172.921.996**	124.702.414
Срочные вклады в банках − другие валюты	**60.346.453**	76.315.624
Текущие счета в банках − доллар США	**78.600.253**	120.786.762
Текущие счета в банках − тенге	**7.785.515**	13.320.822
Текущие счета в банках − другие валюты	**17.689.115**	10.408.675
Сделки обратное репо с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	**26.394.678**	116.090.645
Деньги в пути	**1.863.615**	5.463.357
Кассовая наличность и чеки	**2.485.835**	3.612.111
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(68.554)**	(41.904)
	1.216.450.999	1.050.872.981

Срочные вклады размещены на различные сроки, от одного дня до трёх 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.

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

011, 110. Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости

013, 112. Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
По амортизированной стоимости		
Ноты НБ РК *(Примечание 9)*	**38.329.016**	43.708.592
Займы выданные (*Примечание 9*)	**35.073.966**	50.103.219
Облигации к получению от Самрук-Казына *(Примечание 9)*	**32.538.386**	21.021.309
Дивиденды к получению	**7.997.445**	20.952.140
Прочее	**47.173.595**	37.226.267
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(20.384.423)**	(18.473.510)
	140.727.985	154.538.017
По справедливой стоимости через прибыль и убыток		
Займы выданные (*Примечание 9*)	**82.945.282**	86.172.857
Гарантированные выплаты к получению от участника совместного предприятия	**10.797.698**	13.727.936
Прочее	**17.531.833**	14.619.446
	111.274.813	114.520.239
Итого займы и дебиторская задолженность от связанных сторон	**252.002.798**	269.058.256

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

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Доллар США	**138.047.454**	131.296.975
Тенге	**108.926.361**	134.912.554
Другие валюты	**5.028.983**	2.848.727
	252.002.798	269.058.256

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

В тысячах тенге	
На 31 декабря 2022 года	19.309.146
Начислено, нетто	(557.026)
Списано за счет резерва, нетто	(1.856)
Пересчёт валюты отчётности	(276.754)
На 31 декабря 2023 года	18.473.510
Начислено, нетто	**(92.882)**
Списано за счет резерва, нетто	**(1.085.247)**
Пересчёт валюты отчётности	**3.089.042**
На 31 декабря 2024 года	**20.384.423**

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

011, 110. Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (продолжение)

013, 112. Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки (продолжение)

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Текущая часть	**106.394.876**	156.587.742
Долгосрочная часть	**145.607.922**	112.470.514
	252.002.798	269.058.256

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.

015, 116. Прочие финансовые активы

Прочие финансовые активы представляют собой банковские вклады.

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Выраженные в долларах США	**1.582.707.122**	1.055.455.231
Выраженные в тенге	**5.662.385**	5.629.067
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	**(224.598)**	(180.599)
	1.588.144.909	1.060.903.699

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).

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Срок погашения до 1 года	**1.513.816.405**	997.012.399
Срок погашения от 1 до 2 лет	**1.976.924**	279.406
Срок погашения свыше 2 лет	**72.351.580**	63.611.894
	1.588.144.909	1.060.903.699

На 31 декабря 2024 года банковские депозиты включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 74.328.504 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 63.891.300 тысяч тенге), которые в основном состоят из 71.273.108 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 60.572.876 тысяч тенге), размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

016. Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Торговая дебиторская задолженность	**472.143.113**	593.448.911
Прочая дебиторская задолженность	**83.475.553**	71.093.097
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	**(71.188.701)**	(59.432.967)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	**484.429.965**	605.109.041

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

016. Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

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

По состоянию на 31 декабря 2024 года торговая дебиторская задолженность в сумме 181.246.442 тысячи тенге находилась в качестве залогового обеспечения по обязательствам Группы (на 31 декабря 2023 года: 197.546.321 тысяча тенге).

Изменения в резерве на ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**Обесценены на индивидуальной основе**
На 31 декабря 2022 года	54.062.944
Начисления за год, нетто	9.216.981
Списано	(4.333.815)
Пересчёт валюты отчётности	486.857
На 31 декабря 2023 года	59.432.967
Начисления за год, нетто	**8.145.139**
Списано	**(1.175.094)**
Пересчёт валюты отчётности	**4.785.689**
На 31 декабря 2024 года	**71.188.701**

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

	Просрочка платежей					
В тысячах тенге	**Текущие**	**<30 дней**	**30-60 дней**	**61-90 дней**	**>91 дней**	**Итого**
31 декабря 2024 года						
Процент ожидаемых кредитных убытков	**0,38%**	**0,96%**	**5,72%**	**3,64%**	**79,41%**	
Торговая дебиторская задолженность	**405.630.802**	**21.091.181**	**3.346.918**	**8.240.031**	**33.834.181**	**472.143.113**
Ожидаемые кредитные убытки	**(1.523.279)**	**(202.025)**	**(191.399)**	**(300.158)**	**(26.868.894)**	**(29.085.755)**
31 декабря 2023 года						
Процент ожидаемых кредитных убытков	0,23%	12,18%	14,33%	5,84%	58,78%	
Торговая дебиторская задолженность	519.802.193	16.350.836	1.594.308	7.526.649	48.174.925	593.448.911
Ожидаемые кредитные убытки	(1.214.449)	(1.990.949)	(228.501)	(439.311)	(28.317.278)	(32.190.488)

020. Запасы

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Материалы и запасы (по себестоимости)	**231.205.080**	**232.468.157**
Сырая нефть (по себестоимости)	**92.027.543**	**61.621.471**
Продукты переработки газа (по себестоимости)	**90.508.742**	**82.354.135**
	413.741.365	**376.443.763**

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

020. Запасы (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2024 года, товарно-материальные запасы с балансовой стоимостью в размере 225.073.173 тысячи тенге находились в качестве залогового обеспечения (на 31 декабря 2023 года: 186.377.782 тысячи тенге).

022. Прочие краткосрочные активы

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Предоплата и расходы будущих периодов	**137.552.528**	91.768.781
НДС к возмещению	**54.653.437**	69.297.563
Налоги к возмещению, кроме НДС	**37.413.830**	63.188.413
Прочие	**6.642.574**	5.659.364
Минус: резерв	**(7.100.599)**	(12.133.738)
Итого прочих текущих активов	**229.161.770**	217.780.383

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

Изменения в резерве на обесценение прочих краткосрочных активов представлены следующим образом:

В тысячах тенге	**Обесценены на индивидуальной основе**
На 31 декабря 2022 года	5.957.102
Объединение предприятий	3.256.427
Изменение в сальдо на начало отчетного периода в соответствии с требованиями МСФО	26.224
Начисление за год	3.262.067
Восстановлено	(355.243)
Пересчет валюты отчетности	(12.839)
На 31 декабря 2023 года	12.133.738
Начисление за год	**406.740**
Восстановлено	**(3.480.642)**
Пересчет валюты отчетности	**526.984**
Прочее	**(2.486.221)**
На 31 декабря 2024 года	**7.100.599**

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

115. Инвестиции, учитываемые методом долевого участия

В тысячах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	31 декабря 2024 года Текущая стоимость	31 декабря 2024 года Доля владения	31 декабря 2023 года Текущая стоимость	31 декабря 2023 года Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО)[1]	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	**3.987.223.307**	**20,00%**	3.598.509.671	20,00%
Mangistau Investment B.V. Group (MMG)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	**196.938.254**	**50,00%**	203.614.119	50,00%
ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» (ККО)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	**88.018.257**	**50,00%**	93.258.000	50,00%
Ural Group Limited (УГЛ)	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	**67.860.386**	**50,00%**	7.640.545	50,00%
ТОО «КазРосГаз» (КРГ)	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	**66.538.791**	**50,00%**	69.478.588	50,00%
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (ККТ)	Транспортировка нефти	Казахстан	**66.202.019**	**50,00%**	53.358.360	50,00%
ТОО «Силлено» (Силлено)[2]	Строительство первого интегрированного газохимического комплекса	Казахстан	**65.079.035**	**40,00%**	17.551.554	60,00%
ТОО «КазГерМунай» (КГМ)	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	**44.263.878**	**50,00%**	36.506.161	50,00%
Valsera Holdings B.V. Group (РКОР)	Переработка сырой нефти	Казахстан	**37.688.170**	**50,00%**	41.514.853	50,00%
ТОО «KC Energy Group» (KCEG)[3]	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	**27.748.504**	**49,00%**	–	–
ТОО «Казахойл-Актобе» (КОА)	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	**24.028.377**	**50,00%**	18.041.944	50,00%
ТОО «PETROSUN» (Petrosun)[3]	Продажа сжиженного углеводородного газа и нефтепродуктов	Казахстан	**8.978.233**	**49,00%**	31.740.031	49,00%
ЧК Karaton Operating Ltd. (Каратон)	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	**8.906.621**	**50,00%**	–	–
ТОО «Тениз Сервис» (Тениз Сервис)	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	**6.467.685**	**48,996%**	8.209.740	48,996%
Прочие			**57.916.042**		40.794.429	
Ассоциированные компании						
Каспийский Трубопроводный Консорциум (КТК)	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/Россия	**484.246.557**	**20,75%**	451.912.525	20,75%
ПетроКазахстан Инк. (ПКИ)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	**82.174.617**	**33,00%**	94.886.887	33,00%
Прочие			**58.234.461**		54.409.372	
			5.378.513.194		4.821.426.779	

[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».*

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

115. Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (продолжение)

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 112.807.914 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 7.145.349 тысяч тенге).

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

В тысячах тенге	**2024 год**	2023 год
Сальдо на 1 января	**4.821.426.779**	4.947.402.635
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто *(Примечание 8-023)*	**531.229.875**	534.176.714
Признание инвестиций в совместные предприятия *(Примечание 5)*	**8.254.832**	93.258.000
Выбытие доли участия в совместном предприятии без потери совместного контроля	**(6.392.856)**	–
Дивиденды полученные	**(701.104.466)**	(619.826.147)
Изменение в дивидендах к получению	**(58.262.544)**	(107.632.962)
Прочие изменения в капитале совместного предприятия	**57.997.513**	41.763.690
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	**74.209.105**	20.117.435
Выбытия, нетто	**–**	(8.621.050)
Элиминации и корректировки*	**(321.917)**	(2.140.322)
Пересчёт валюты отчётности	**651.476.873**	(78.086.903)
Прочие изменения	**–**	1.015.689
Сальдо на 31 декабря	**5.378.513.194**	4.821.426.779

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

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

115. Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (продолжение)

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

В тысячах тенге	ТШО	ММГ	ККО	УГЛ	КРГ	ККТ	Силлено
Долгосрочные активы	26.176.360.372	453.935.684	31.960.850	242.666.112	19.368.162	119.016.804	132.832.986
Краткосрочные активы, включая	2.664.463.358	237.009.126	6.307.404	23.706.092	127.976.659	49.542.972	1.917.935
Денежные средства и их эквиваленты	1.142.567.945	84.850.965	6.301.351	15.316.934	75.084.429	39.103.354	1.883.762
Долгосрочные обязательства, включая	(7.086.258.241)	(140.577.164)	(43.327.935)	(47.481.496)	(403.284)	(22.935.524)	–
Долгосрочные финансовые обязательства	(3.675.770.000)	–	–	(24.831.926)	–	–	–
Краткосрочные обязательства, включая	(1.818.448.955)	(159.531.531)	(5.818.629)	(19.923.198)	(13.863.955)	(13.220.214)	(5.623.354)
Краткосрочные финансовые обязательства	(1.050.220.000)	–	–	–	–	–	–
Капитал	19.936.116.534	390.836.115	(10.878.310)	198.967.510	133.077.582	132.404.038	129.127.567
Доля владения	20%	50%	50%	50%	50%	50%	40%
Обесценение инвестиции	–	–	–	(20.000.000)	–	–	–
Корректировки учёта методом долевого участия	–	1.520.197	–	(11.623.369)	–	–	13.428.008
Признание инвестиций	–	–	93.258.000	–	–	–	–
Накопленный нереализованный убыток	–	–	199.412	–	–	–	–
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря 2024 года	3.987.223.307	196.938.254	88.018.257	67.860.386	66.538.791	66.202.019	65.079.035
Выручка	8.358.504.531	871.753.795	–	26.560.599	255.368.935	87.939.204	–
Износ и амортизация	(2.615.839.906)	(94.355.482)	–	(6.486)	(311.622)	(10.266.998)	(30.633)
Финансовый доход	116.985.192	1.799.784	139.018	–	6.601.784	2.687.694	799.778
Финансовые затраты	(240.017.775)	(17.802.209)	(1.494.810)	(586.168)	–	(333.346)	(79.926)
Расходы по подоходному налогу	(669.125.546)	(38.238.238)	–	9.580.964	(14.568.790)	(10.519.228)	–
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	1.517.401.543	71.451.692	(10.479.486)	(17.922.540)	38.314.468	41.687.988	(2.137.782)
Прочий совокупный доход	2.693.108.233	4.365.476	–	33.035.140	20.454.089	(670)	–
Общий совокупный доход	4.210.509.776	75.817.168	(10.479.486)	15.112.600	58.768.557	41.687.318	(2.137.782)
Дивиденды полученные	389.991.305	44.584.450	–	–	53.276.216	8.000.000	–

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

115. Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (продолжение)

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

В тысячах тенге	КГМ	ПКОП	KCEG	КОА	Petrosun	Каратон	Тениз Сервис
Долгосрочные активы	83.427.376	414.932.783	132.777	30.963.256	–	6.271.952	6.332.698
Краткосрочные активы, включая	57.673.882	111.846.569	176.366.472	42.928.086	20.485.034	4.559.922	8.601.583
Денежные средства и их эквиваленты	45.345.874	48.360.942	42.673.061	33.660.690	18.019.519	295.259	7.269.692
Долгосрочные обязательства, включая	(18.375.174)	(278.760.601)	–	(16.468.360)	–	(8.129.918)	(735.829)
Долгосрочные финансовые обязательства	–	(226.189.225)	–	–	–	–	–
Краткосрочные обязательства	(34.198.328)	(120.535.825)	(119.869.650)	(9.366.228)	(2.162.110)	(1.398.377)	(998.018)
Краткосрочные финансовые обязательства	–	(71.774.930)	–	–	–	–	–
Капитал	88.527.756	127.482.926	56.629.599	48.056.754	18.322.924	1.303.579	13.200.434
Доля владения	50%	50%	49%	50%	49%	50%	48,996%
Накопленный нереализованный убыток	–	(26.053.293)	–	–	–	–	–
Корректировки учёта методом долевого участия	–	–	–	–	–	8.254.832	–
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря 2024 года	44.263.878	37.688.170	27.748.504	24.028.377	8.978.233	8.906.621	6.467.685
Выручка	148.439.937	256.007.288	791.619.994	77.345.120	707.667.976	–	2.076.993
Износ и амортизация	(23.042.182)	(33.020.919)	(233)	(8.195.794)	(16.651)	–	(437.863)
Финансовый доход	1.065.803	1.968.296	2.373.634	5.527.522	3.179.016	1.704.191	849.227
Финансовые затраты	(1.096.308)	(29.741.610)	(1.170.320)	(2.344.477)	(2.622.157)	(383.155)	(68.103)
Расходы по подоходному налогу	(25.527.648)	(7.484.432)	(13.917.539)	(2.814.234)	(13.686.961)	–	–
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	50.672.340	(353.169)	55.689.599	11.972.866	53.547.351	1.303.577	(3.555.504)
Прочий совокупный доход/(убыток)	9.658.094	(86.024)	–	–	–	–	–
Общий совокупный доход/(убыток)	60.330.434	(439.193)	55.689.599	11.972.866	53.547.351	1.303.577	(3.555.504)
Дивиденды полученные	23.389.450	3.285.170	–	–	49.000.000	–	–

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

115. Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (продолжение)

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

В тысячах тенге	**ТШО**	**ММГ**	**ККО**	**УГЛ**	**КРГ**	**ККТ**	**Силлено**
Долгосрочные активы	24.831.196.003	462.564.966	9.192.294	193.637.477	33.032.420	127.038.222	36.283.751
Краткосрочные активы, включая	1.863.832.180	199.707.860	1.232.132	11.474.968	148.932.493	49.553.539	5.545.719
Денежные средства и их эквиваленты	696.870.936	89.409.540	113.037	6.904.984	65.121.629	23.836.867	5.516.142
Долгосрочные обязательства, включая	(7.434.076.513)	(132.981.466)	(10.376.298)	(145.797.786)	(237.735)	(23.106.608)	–
Долгосрочные финансовые обязательства	(4.091.040.000)	–	–	(119.188.360)	–	–	–
Краткосрочные обязательства, включая	(1.268.403.315)	(119.108.842)	(324.285)	(4.033.570)	(42.770.003)	(46.768.433)	(18.221.935)
Краткосрочные финансовые обязательства	–	–	–		–	(32.842.895)	–
Капитал	**17.992.548.355**	**410.182.518**	**(276.157)**	**55.281.089**	**138.957.175**	**106.716.720**	**23.607.535**
Доля владения	20%	50%	50%	50%	50%	50%	60%
Обесценение	–	–	–	(20.000.000)	–	–	–
Корректировки учёта методом долевого участия	–	(1.477.140)	–	–	–	–	3.560.245
Признание инвестиций	–	–	93.258.000	–	–	–	–
Накопленный нереализованный убыток	–	–	138.079	–	–	–	(173.212)
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря 2023 года	**3.598.509.671**	**203.614.119**	**93.258.000**	**7.640.545**	**69.478.588**	**53.358.360**	**17.551.554**
Выручка	8.796.633.777	878.361.561	–	(351.625)	260.124.555	86.842.636	–
Износ и амортизация	(2.426.360.552)	(107.454.720)	–	(108.578)	(294.712)	(10.169.535)	–
Финансовый доход	86.022.532	784.214	2.240	–	2.243.185	584.964	(14.116)
Финансовые затраты	(283.225.260)	(14.411.453)	(117.565)	(605.768)	–	(3.627.716)	214.991
Расходы по подоходному налогу	(730.465.382)	(47.353.779)	–	8.205.850	(13.996.067)	(9.340.553)	–
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	**1.704.418.777**	**76.510.404**	**(43.891)**	**(94.011.274)**	**64.648.152**	**37.440.080**	**(992.071)**
Прочий совокупный доход	(325.499.432)	1.285.089	–	(3.243.038)	(304.603)	1.402	–
Общий совокупный доход	**1.378.919.345**	**77.795.493**	**(43.891)**	**(97.254.312)**	**64.343.549**	**37.441.482**	**(992.071)**
Дивиденды полученные	426.892.950	–	–	–	553.117	2.500.000	–

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

115. Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (продолжение)

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

В тысячах тенге	КГМ	РКОР	КОА	Petrosun	Тениз Сервис
Долгосрочные активы	64.031.140	431.261.279	41.969.296	16.650	8.898.324
Краткосрочные активы, включая	52.763.961	114.561.068	23.956.186	137.202.274	16.906.698
Денежные средства и их эквиваленты	44.839.617	66.458.668	10.794.028	6.440.104	14.618.970
Долгосрочные обязательства, включая	(14.965.933)	(304.589.784)	(18.607.921)	–	(544.846)
Долгосрочные финансовые обязательства	–	(258.337.759)	–	–	–
Краткосрочные обязательства	(28.816.847)	(106.740.103) (80.398.225)	(11.233.674)	(72.443.350)	(8.504.236)
Капитал	**73.012.321**	**134.492.460**	**36.083.887**	**64.775.574**	**16.755.940**
Доля владения	50%	50%	50%	49%	48,996%
Накопленный нереализованный убыток	–	(25.731.377)	–	–	–
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря 2023 года	**36.506.161**	**41.514.853**	**18.041.944**	**31.740.031**	**8.209.740**
Выручка	145.728.073	250.434.999	80.063.892	1.336.887.977	13.993.756
Износ и амортизация	(20.006.633)	(41.215.892)	(10.365.212)	(13.869)	(632.107)
Финансовый доход	1.292.443	6.013.015	851.400	3.258.438	313.165
Финансовые затраты	(1.667.448)	(36.389.920)	(374.940)	(1.006.017)	(56.482)
Расходы по подоходному налогу	(27.450.156)	(12.953.681)	(11.617.453)	(23.811.725)	(3.390.075)
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	**41.965.389**	**34.592.109**	**(3.737.207)**	**95.034.286**	**237.019**
Прочий совокупный доход/(убыток)	(1.729.048)	15.967	–	–	–
Общий совокупный доход/(убыток)	**40.236.341**	**34.608.076**	**(3.737.207)**	**95.034.286**	**237.019**
Дивиденды полученные	**15.793.250**	**–**	**7.000.000**	**39.200.000**	**2.302.805**

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

115. Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (продолжение)

Ниже представлена обобщенная финансовая информация о существенных ассоциированных компаниях. основанная на их финансовых отчётностях за 2024 год:

	31 декабря 2024 год	
В тысячах тенге	**КТК**	**ПКИ**
Долгосрочные активы	**2.109.713.842**	**174.833.287**
Краткосрочные активы	**288.617.784**	**139.072.233**
Долгосрочные обязательства	**(8.148.132)**	**(16.382.382)**
Краткосрочные обязательства	**(299.417.722)**	**(27.971.034)**
Капитал	**2.090.765.772**	**269.552.104**
Доля владения	**20,75%**	**33%**
Гудвил	**50.412.660**	**–**
Обесценение инвестиций	**–**	**(6.777.578)**
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря	**484.246.557**	**82.174.617**
Выручка	**1.063.100.254**	**132.943.321**
Износ, истощение и амортизация	**(221.308.762)**	**(25.377.938)**
Финансовый доход	**15.675.893**	**2.010.524**
Финансовые затраты	**(1.558.109)**	**(1.269.484)**
Расходы по подоходному налогу	**(95.835.449)**	**(9.367.897)**
Прибыль за год	**392.889.549**	**6.827.522**
Прочий совокупный (убыток)/доход	**334.726.730**	**20.353.850**
Общий совокупный доход	**727.616.279**	**27.181.372**
Дивиденды полученные	**105.910.012**	**17.919.723**

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

	31 декабря 2023 год	
В тысячах тенге	**КТК**	**ПКИ**
Долгосрочные активы	1.969.703.265	206.007.686
Краткосрочные активы	295.663.097	138.626.254
Долгосрочные обязательства	(18.721.508)	(20.062.915)
Краткосрочные обязательства	(279.064.393)	(16.496.888)
Капитал	**1.967.580.461**	**308.074.137**
Доля владения	20,75%	33%
Гудвил	43.639.579	–
Обесценение инвестиции	–	(6.777.578)
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря	**451.912.525**	**94.886.887**
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	1.039.508.701	128.343.278
Износ, истощение и амортизация	(245.422.732)	(25.989.827)
Финансовый доход	14.079.553	926.106
Финансовые затраты	(1.518.723)	(1.171.547)
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	(118.489.598)	(7.009.210)
Прибыль за год	**310.159.880**	**14.814.051**
Прочий совокупный (убыток)/доход	(42.915.102)	(4.926.977)
Общий совокупный доход	**267.244.778**	**9.887.074**
Дивиденды полученные	**113.891.925**	**2.863.728**

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

115. Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (продолжение)

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

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Доля Группы в:		
Долгосрочных активах	**70.182.164**	46.566.246
Краткосрочных активах	**30.805.804**	19.485.196
Долгосрочных обязательствах	**(27.552.887)**	(16.169.727)
Краткосрочных обязательствах	**(17.652.374)**	(10.559.726)
Гудвил	**172.214**	172.214
Накопленная непризнанная доля в убытках	**1.961.121**	1.300.226
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря	**57.916.042**	40.794.429
Доход за год от продолжающейся деятельности	**2.497.453**	4.286.267
Прочий совокупный доход/(убыток)	**(118.002)**	(844.203)
Общий совокупный доход	**2.379.451**	3.442.064
Непризнанная доля в прибылях/(убытках)	**(760.959)**	(204.139)

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

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Доля Группы в:		
Долгосрочных активах	**65.589.761**	60.636.317
Краткосрочных активах	**85.423.087**	92.171.669
Долгосрочных обязательствах	**(12.685.359)**	(17.916.030)
Краткосрочных обязательствах	**(80.093.028)**	(81.357.260)
Накопленная непризнанная доля в убытках	**–**	874.676
Текущая стоимость инвестиции по состоянию на 31 декабря	**58.234.461**	54.409.372
Прибыль за год от продолжающейся деятельности	**1.670.528**	7.103.091
Прочий совокупный доход	**3.065.973**	375.089
Общий совокупный доход	**4.736.501**	7.478.180

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

121. Основные средства

В тысячах тенге	Нефте-газовые активы	Трубо-проводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершён-ное строи-тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	**4.598.234.243**	**266.566.166**	**1.075.384.406**	**235.466.284**	**268.050.746**	**74.539.974**	**115.089.731**	**360.668.910**	**6.994.000.460**
Пересчёт валюты отчётности	(72.146.373)	(748.859)	(5.718.771)	(2.769.403)	(525.098)	(493.559)	(1.417.674)	(3.860.789)	(87.680.526)
Изменения в учётной оценке	8.755.241	793.378	–	365.019	–	–	–	(1.572.044)	8.341.594
Приобретения посредством объединения предприятий	159.727.385	–	–	6.019.201	853.655	48.914	103.862	14.708.294	181.461.311
Поступления	52.198.830	2.042.192	63.801.697	3.527.126	6.307.636	11.211.545	3.713.622	575.508.650	718.311.298
Выбытия	(18.294.815)	(558.864)	(7.751.251)	(1.565.935)	(3.640.695)	(2.533.486)	(5.055.438)	(3.473.282)	(42.873.766)
Потеря контроля над дочерней компанией	–	–	–	–	–	–	–	(5.184.668)	(5.184.668)
Расходы по износу	(354.520.751)	(10.666.004)	(102.767.463)	(15.289.833)	(26.001.243)	(11.144.749)	(9.543.084)	–	(529.933.127)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	17.149.913	437.690	7.734.827	912.242	3.519.846	2.508.021	4.763.288	1.641.131	38.666.958
Восстановление обесценения/(обесценение) *(Примечание 8-025)*	–	(27.765)	(83.187.329)	(13.749.052)	(1.594.608)	(888.321)	148.596	(2.483.602)	(101.782.081)
Переводы из активов, классифицированных как предназначенные для продажи	–	–	(465)	208.212	–	(4.260)	1.874	–	205.361
Переводы из активов по разведке и оценке *(Примечание 7-124)*	21.488	–	–	–	–	–	–	19.232	40.720
Переводы из инвестиционной недвижимости	–	–	(702.196)	(1.741.623)	–	–	–	–	(2.443.819)
Прочие изменения	16.593	(25.014)	–	132.875	43.745	(1.803)	18.616	(72.217)	112.795
Переводы	256.521.455	3.949.611	61.857.229	31.593.329	128.415.718	4.851.875	6.585.734	(493.774.951)	–
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года (пересчитано)	**4.647.663.209**	**261.762.531**	**1.008.650.684**	**243.108.442**	**375.429.702**	**78.094.151**	**114.409.127**	**442.124.664**	**7.171.242.510**

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

121. Основные средства (продолжение)

В тысячах тенге	Нефте-газовые активы	Трубо-проводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершён-ное строи-тельство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года (пересчитано)	4.647.663.209	261.762.531	1.008.650.684	243.108.442	375.429.702	78.094.151	114.409.127	442.124.664	7.171.242.510
Пересчёт валюты отчётности	**571.414.996**	**6.245.764**	**33.628.755**	**13.339.275**	**9.009.303**	**4.496.785**	**12.631.250**	**35.798.418**	**686.564.546**
Изменения в учётной оценке	**(8.763.272)**	**(7.341.476)**	**(2.770.347)**	**(3.196.768)**	**686.788**	**–**	**–**	**–**	**(21.385.075)**
Поступления	**56.890.122**	**58.574**	**69.496.655**	**947.143**	**7.706.316**	**10.186.804**	**3.909.724**	**519.301.717**	**668.497.055**
Выбытия	**(38.604.710)**	**(59.354)**	**(5.681.387)**	**(6.649.507)**	**(7.267.116)**	**(3.124.487)**	**(7.611.856)**	**(2.217.310)**	**(71.215.727)**
Потеря контроля над дочерней компанией	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**(28.491)**	**–**	**(28.491)**
Расходы по износу	**(390.800.388)**	**(11.358.496)**	**(100.757.401)**	**(13.149.842)**	**(32.355.630)**	**(14.141.495)**	**(10.424.049)**	**–**	**(572.987.301)**
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	**31.438.365**	**59.354**	**5.607.437**	**6.438.505**	**7.045.852**	**3.069.105**	**6.349.019**	**1.856.726**	**61.864.363**
(Обесценение)/восстановление обесценения/ *(Примечание 8-025)*	**–**	**–**	**(3.671.404)**	**(2.941.874)**	**15.984.567**	**(2.199.657)**	**12.230**	**(72.584.241)**	**(65.400.379)**
Перевод из активов по разведке и оценке *(Примечание 7-124)*	**58.194**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**–**	**58.194**
Переводы в инвестиционную недвижимость	**–**	**–**	**(425.057)**	**(6.272.924)**	**(27.474)**	**–**	**(3.156)**	**–**	**(6.728.611)**
Прочие изменения	**50.486**	**(4.240)**	**174.117**	**(301.206)**	**59.230**	**(731)**	**484.523**	**(16.783.186)**	**(16.321.007)**
Переводы	**231.202.933**	**4.322.016**	**50.335.050**	**36.164.457**	**26.561.131**	**7.686.511**	**7.486.985**	**(363.759.083)**	**–**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	**5.100.549.935**	**253.684.673**	**1.054.587.102**	**267.485.701**	**402.832.669**	**84.066.986**	**127.215.306**	**543.737.705**	**7.834.160.077**

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

121. Основные средства (продолжение)

В тысячах тенге	Нефте-газовые активы	Трубо-проводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершён-ное строи-тельство	Итого
Первоначальная стоимость	**8.656.287.342**	**425.889.766**	**3.205.635.481**	**681.122.505**	**840.291.447**	**259.994.726**	**292.885.211**	**710.089.018**	**15.072.195.496**
Накопленный износ и обесценение	**(3.555.737.407)**	**(172.205.093)**	**(2.151.048.379)**	**(413.636.804)**	**(437.458.778)**	**(175.927.740)**	**(165.669.905)**	**(166.351.313)**	**(7.238.035.419)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	**5.100.549.935**	**253.684.673**	**1.054.587.102**	**267.485.701**	**402.832.669**	**84.066.986**	**127.215.306**	**543.737.705**	**7.834.160.077**
Первоначальная стоимость	7.523.664.173	417.598.351	2.856.816.964	610.240.326	782.754.337	234.740.991	261.453.139	513.874.562	13.201.142.843
Накопленный износ и обесценение	(2.876.000.964)	(155.835.820)	(1.848.166.280)	(367.131.884)	(407.324.635)	(156.646.840)	(147.044.012)	(71.749.898)	(6.029.900.333)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года (пересчитано)	**4.647.663.209**	**261.762.531**	**1.008.650.684**	**243.108.442**	**375.429.702**	**78.094.151**	**114.409.127**	**442.124.664**	**7.171.242.510**

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 3.718.422 тысячи тенге, относящиеся к строительству новых активов (за год, закончившийся 31 декабря 2023 года: 9.793.594 тысячи тенге, поставке 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 404.898.082 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 370.496.916 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2024 года, некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 163.170.081 тысяча тенге заложены в качестве обеспечения по банковским займам Группы (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 168.214.019 тысяч тенге).

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

122. Активы в форме права пользования

В тысячах тенге	Нефте-газовые активы	Активы по пере-работке	Здания и соору-жения	Машины и обору-дование	Транс-портные средства	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	27.643.369	6.335.721	13.142.766	3.592.918	808.650	25.043.768	76.567.192
Пересчёт валюты отчётности	(517.485)	(102.243)	(224.371)	15.119	40.541	(546.602)	(1.335.041)
Изменения в учётной оценке	2.056.595	18.705	335.392	228.240	335.938	963.248	3.938.118
Поступления	1.446.642	–	6.027.540	31.559	7.600.908	40.633.547	55.740.196
Выбытия	(20.711.022)	–	(2.336.673)	(114.694)	(4.763.413)	(26.446)	(27.952.248)
Расходы по износу	(5.319.354)	(362.687)	(2.788.255)	(3.149.082)	(2.184.839)	(4.362.761)	(18.166.978)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	6.195.332		2.011.613		4.700.681	66.230	12.973.856
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	10.794.077	5.889.496	16.168.012	604.060	6.538.466	61.770.984	101.765.095
Пересчёт валюты отчётности	**1.510.708**	**815.578**	**2.009.751**	**67.538**	**28.212**	**10.378.703**	**14.810.490**
Изменения в учётной оценке	**–**	**87.761**	**1.135.078**	**1.865.977**	**(382.217)**	**4.679.550**	**7.386.149**
Поступления	**3.343.364**	**–**	**2.059.501**	**2.281.033**	**3.516.875**	**12.589.719**	**23.790.492**
Выбытия	**(6.662.325)**	**(17.834)**	**(2.214.881)**	**(582.368)**	**(924.968)**	**(5.164.666)**	**(15.567.042)**
Расходы по износу	**(6.714.418)**	**(371.224)**	**(3.311.239)**	**(3.172.334)**	**(2.063.336)**	**(6.100.402)**	**(21.732.953)**
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	**5.879.985**	**17.834**	**644.222**	**378.689**	**525.172**	**5.092.969**	**12.538.871**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	**8.151.391**	**6.421.611**	**16.490.444**	**1.442.595**	**7.238.204**	**83.246.857**	**122.991.102**
Первоначальная стоимость	23.936.422	7.753.858	28.912.119	16.186.909	9.111.802	76.627.731	162.528.841
Накопленный износ и обесценение	(13.142.345)	(1.864.362)	(12.744.107)	(15.582.849)	(2.573.336)	(14.856.747)	(60.763.746)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	10.794.077	5.889.496	16.168.012	604.060	6.538.466	61.770.984	101.765.095
Первоначальная стоимость	**24.642.450**	**8.940.581**	**34.041.755**	**22.545.398**	**11.544.133**	**101.155.955**	**202.870.272**
Накопленный износ и обесценение	**(16.491.059)**	**(2.518.970)**	**(17.551.311)**	**(21.102.803)**	**(4.305.929)**	**(17.909.098)**	**(79.879.170)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	**8.151.391**	**6.421.611**	**16.490.444**	**1.442.595**	**7.238.204**	**83.246.857**	**122.991.102**

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

124. Разведочные и оценочные активы

В тысячах тенге	**Материальные**	**Нематериальные**	**Итого**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	239.001.919	12.278.417	251.280.336
Поступления	39.905.023	29.589.852	69.494.875
Пересчет иностранной валюты	(3.376.122)	–	(3.376.122)
Списание	(2.366)	(175.000)	(177.366)
Обесценение *(Примечание 8-025)*	(118.462.502)	(9.853.154)	(128.315.656)
Переводы в основные средства *(Примечание 7-121)*	(40.720)	–	(40.720)
Потеря контроля над дочерней компанией (*Примечание* 5)	–	(14.678.080)	(14.678.080)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года	157.025.232	17.162.035	174.187.267
Поступления	**26.063.042**	**13.058.445**	**39.121.487**
Пересчет иностранной валюты	**21.215.937**	**–**	**21.215.937**
Изменения в учетной оценке	**4.008.377**	**–**	**4.008.377**
Списание	**–**	**(80.000)**	**(80.000)**
Переводы в основные средства *(Примечание 7-121)*	**(58.194)**	**–**	**(58.194)**
Потеря контроля над дочерней компанией (*Примечание* 5)	**(190.878)**	**(100.000)**	**(290.878)**
Обесценение *(Примечание 8-025)*	**(20.647.573)**	**(1.008.710)**	**(21.656.283)**
Прочие переводы и перегруппировки	**84.171**	**(84.171)**	**–**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	**187.500.114**	**28.947.599**	**216.447.713**

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

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Северо-Каспийский проект	**161.838.377**	140.097.665
КМГ Барлау	**27.199.151**	14.346.353
АО «Эмбамунайгаз»	**2.711.275**	1.509.358
Проект Тургай палеозой	**14.603.702**	–
Прочие	**10.095.209**	18.233.891
	216.447.714	174.187.267

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

125. Нематериальные активы

В тысячах тенге	Лицензии	Права на недрополь-зование (в стадии добычи)	Гудвил	Немате-риальные активы по маркетингу	Программное обеспечение	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 года	524.700.775	212.220.096	100.655.757	27.286.172	18.254.817	35.143.566	918.261.183
Пересчёт валюты отчётности	(9.037.798)	(3.636.917)	(211.627)	(477.132)	(313.298)	(274.604)	(13.951.376)
Поступления	148.168	68.432	–	–	1.056.212	14.456.521	15.729.333
Выбытия	(698.569)	–	–	–	(1.197.686)	(297.356)	(2.193.611)
Расходы по амортизации	(33.763.460)	(11.003.904)	–	–	(6.026.096)	(1.006.825)	(51.800.285)
Накопленная амортизация и обесценение по выбытиям	694.568	–	–	–	1.197.686	266.651	2.158.905
Приобретения посредством объединения предприятий *(Примечание 6)*	–	666.840	–	–	3.097.886	1.716.026	5.480.752
Гудвилл, возникший при приобретении *(Примечание 6)*	–	–	9.814.315	–	–	–	9.814.315
Обесценение *(Примечание 8-025)*	–	–	–	–	–	(482.613)	(482.613)
Прочие изменения	–	61.588	–	–	229.673	(23.833)	267.428
Перемещения	1.265.019	–	–	–	969.467	(2.234.486)	–
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года (пересчитано)	483.308.703	198.376.135	110.258.445	26.809.040	17.268.661	47.263.047	883.284.031
Пересчёт валюты отчётности	**71.153.456**	**29.422.517**	**1.845.517**	**4.160.898**	**882.392**	**2.242.727**	**109.707.507**
Поступления	**1.100.348**	**150.649**	**–**	**–**	**3.618.872**	**3.752.358**	**8.622.227**
Выбытия	**(318.776)**	**–**	**–**	**–**	**(1.736.458)**	**(218.503)**	**(2.273.737)**
Расходы по амортизации	**(32.174.974)**	**(10.115.081)**	**–**	**–**	**(5.472.077)**	**(1.538.716)**	**(49.300.848)**
Накопленная амортизация и обесценение по выбытиям	**318.776**	**–**	**–**	**–**	**1.719.807**	**55.582**	**2.094.165**
Прочие изменения	**1.001.680**	**–**	**–**	**–**	**1.319.555**	**(2.321.235)**	**–**
Перемещения	**–**	**387.181**	**–**	**–**	**83.203**	**(9.447.758)**	**(8.977.374)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	**524.389.213**	**218.221.401**	**112.103.962**	**30.969.938**	**17.683.955**	**39.787.502**	**943.155.971**
Первоначальная стоимость	**795.466.663**	**306.196.104**	**220.849.127**	**79.496.928**	**94.036.480**	**114.222.700**	**1.610.268.002**
Накопленная амортизация и обесценение	**(271.077.450)**	**(87.974.703)**	**(108.745.165)**	**(48.526.990)**	**(76.352.525)**	**(74.435.198)**	**(667.112.031)**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2024 года	**524.389.213**	**218.221.401**	**112.103.962**	**30.969.938**	**17.683.955**	**39.787.502**	**943.155.971**
Первоначальная стоимость	687.462.174	265.054.530	219.003.610	68.816.293	85.943.545	112.934.667	1.439.214.819
Накопленная амортизация и обесценение	(204.153.471)	(66.678.395)	(108.745.165)	(42.007.253)	(68.674.884)	(65.671.620)	(555.930.788)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 года (пересчитано)	483.308.703	198.376.135	110.258.445	26.809.040	17.268.661	47.263.047	883.284.031

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

125. 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:

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года (пересчитано)
Единицы, генерирующие денежные потоки		
Единица, генерирующее денежные потоки ПНХЗ	**88.553.296**	88.553.296
Единицы, генерирующие денежные потоки КМГИ	**13.736.351**	11.890.834
Единицы, генерирующие денежные потоки Дунга *(Примечание 6)*	**9.814.315**	9.814.315
Итого гудвил	**112.103.962**	110.258.445

На основании анализа на обесценение, проведенного в 2024 и 2023 годах, обесценения гудвила ПНХЗ или КМГИ не было обнаружено. Более подробная информация о проведенном анализе на обесценение изложена в *Примечании 8-025*.

210, 310. Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	**3.396.817.693**	3.253.754.062
Средневзвешенные ставки вознаграждения	**6,25%**	5,36%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	**570.583.242**	503.339.811
Средневзвешенные ставки вознаграждения *(Примечание 10)*	**8,41%**	8,93%
	3.967.400.935	3.757.093.873

Займы выражены в следующих валютах по состоянию на 31 декабря:

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Доллар США	**2.982.984.767**	3.018.894.966
Тенге	**937.610.369**	700.223.147
Евро	**35.601.408**	24.849.886
Другие валюты	**11.204.391**	13.125.874
	3.967.400.935	3.757.093.873

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Текущая часть	**323.289.545**	391.357.640
Долгосрочная часть	**3.644.111.390**	3.365.736.233
	3.967.400.935	3.757.093.873

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

210, 310. Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (продолжение)

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

В тысячах тенге	**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)	**45.873.000**	41.374.856
KASE 2022	751,6 миллиардов тенге	2035 год	12,105% (9,30% номинальная ставка)	**642.749.200**	392.158.092
Облигации ЛФБ 2020	750 миллионов долларов США	2033 год	3,50%	**396.299.362**	343.005.139
AIX 2019	150 миллионов долларов США	2024 год	5,00%		19.799.749
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048 год	6,375%	**778.795.216**	673.677.068
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030 год	5,375%	**653.506.886**	569.891.940
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047 год	5,75%	**639.142.520**	552.309.493
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027 год	4,75%	**131.603.777**	454.060.308
Итого				**3.287.969.961**	3.046.276.645

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 59.768.787 тысяч тенге была отражена в составе прочих финансовых доходов *(Примечание 8-021)* в данной консолидированной финансовой отчётности.

Отрицательная разница между справедливой стоимостью облигаций, подлежащих к прекращению признания, и справедливой стоимостью вновь признанных облигаций в размере 293.288.032 тысячи тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале *(Примечания 7-414).*

12 сентября 2024 года Компания осуществила частичное досрочное погашение облигаций со сроком погашения в 2027 году на сумму 749.907 тысяч долларов США (эквивалентно 358.170.582 тысячи тенге).

26 апреля 2023 года Компания осуществила полный досрочный выкуп облигаций с датой погашения в 2025 году по ставке 4,75% в общей сумме 501.002 тысячи долларов США (эквивалентно 227.520.000 тысяч тенге), включая премию за досрочное погашение и купонное вознаграждение.

27 апреля и 22 ноября 2023 года Компания разместила облигации на сумму 70.000.000 тысяч 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 30.823.947 тысяч тенге отражена как Операции с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале (*Примечания 9-414 и 11*).

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

210, 310. Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (продолжение)

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

В тысячах тенге	**Сумма выпуска**	**Дата погашения**	**Эффективная ставка вознаграждения**	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Займы					
Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank, Alpha Bank, Garanti Bank, OTP Bank, Intesa Sanpaolo)	551,8 миллионов долларов США[1]	2026 год	SOFR O/N+2,50% SOFR 1M+2,75% SOFR1M+2,50%	**149.937.283**	141.506.347
Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd (Лондонский филиал)	200 миллионов долларов США	2025 год	COF[2] (4,33%) + 1,50%	**91.404.847**	62.800.191
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	110 миллиард тенге	2025 год	11,00%	**64.882.668**	94.998.851
Cargill	100 миллионов долларов США	2026 год	SOFR 3M+2,80%	**52.731.546**	46.176.478
Народный банк	169 миллиардов тенге	2032 год	Базовая ставка НБРК+1,50%	**49.219.456**	–
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	79 миллиардов тенге	2026 год	15,20% (номинальная ставка 7,99%)	**43.891.962**	80.991.857
Европейский Банк реконструкции и развития (ЕБРР)	61 миллиард тенге	2028 год	CPI 6M + 4,00% CPI + 3,75%	**37.730.134**	11.821.788
Народный Банк	41,4 миллиардов тенге	2032 год	Ключевая ставка Национального Банка РК+1,50%	**31.156.670**	47.390.786
Синдицированный займ (BCR, Raiffeisen Bank, OTP, Alpha, Garanti)	83 миллионов евро	2029 год	EURIBOR 6M + 3,00%	**28.471.464**	24.844.431
Эни Исатай	–	После начала коммерческой добычи	CME TERM SOFR + 3,00%	**24.760.635**	5.750.922
Евразийский банк развития	21 миллиард тенге	2033 год	Базовая ставка НБРК – 2,00%	**22.107.279**	–
BCP	170 миллионов долларов США	2025 год	COF (4,63%) + 2,00% SOFR 1M + 2,50%	**21.181.362**	37.893.485
Banca Transilvania	57,96 миллионов евро	2025 год	ROBOR 1M + 2,00%	**17.975.040**	15.709.132
АО «OTP Bank»	119 миллионов румынских лей	2030 год	ROBOR 3M + 1,10%	**10.087.363**	10.964.442
ING Bank NV	250 миллионов долларов США	2025 год	COF (4,55%) + 1,80%	**7.714.391**	13.839.079
Народный Банк	41 миллиард тенге	2024 год	17,75 - 18,75%	**–**	31.486.917
Credit Agricole	150 миллионов долларов США	2024 год	COF (5,6%) + 2,00%	**–**	26.936.316
Лукойл Казахстан Апстрим	–	После начала коммерческой добычи	O/N SOFR + 2,85%	**–**	47.362.918
Прочие				**26.178.876**	10.343.289
Итого				**679.430.976**	710.817.229

[1] *275,9 миллионов долларов США возобновляемая кредитная линия.*

[2] *Cost of funding (стоимость финансирования).*

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

210, 310. Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (продолжение)

В 2024 году КМГИ частично погасил синдицированный займ на общую сумму 71.883 тысячи долларов США (эквивалентно 33.735.411 тысяча тенге), включая проценты.

В 2024 году КМГИ получил займ от Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd. на общую сумму 35.912 тысячи долларов США (эквивалентно 16.853.861 тысяча 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 46.687.739 тысяч тенге, включая проценты *(Примечание 9).*

В 2024 году АНПЗ получил займ от ЕБРР на общую сумму 26.600.000 тысяч 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 21.000.000 тысяч тенге, включая проценты.

В 2024 году КМГИ погасил займ от ING Bank NV на общую сумму 29.212 тысячи долларов США (эквивалентно 13.709.484 тысячи тенге).

В 2024 году ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод», дочерняя организация Компании, получило займ от Народного Банка на общую сумму 48.245.500 тысяч 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 (carry-финансирование) на сумму 48.432.467 тысяч тенге *(Примечание 8-021).*

В 2023 году КМГИ получил Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank) в сумме 307.384 тысячи долларов США (эквивалентно 140.231.654 тысячи тенге) для целей финансирования оборотного капитала, на нетто основе.

В 2023 году КМГИ частично погасил Синдицированный займ (Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank) в сумме 73.943 тысячи долларов США (эквивалентно 33.733.536 тысяч тенге), включая вознаграждение.

В 2023 году КМГИ получил займ от Bank of Tokyo Mitsubishi UFJ. Ltd на сумму 100.514 тысяч долларов США (эквивалентно 45.855.492 тысячи тенге), на нетто основе, по ставке вознаграждения COF (5,37%) + 1,80% годовых и со сроком погашения в 2024 году для целей финансирования оборотного капитала.

В 2023 году КМГИ получил займ от ВСР на сумму 83.363 тысячи долларов США (эквивалентно 38.031.034 тысячи 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 42.371.066 тысяч рублей (эквивалентно 213.728.985 тысяч тенге), включая вознаграждение.

В 2023 году АНПЗ частично погасил займы от Народного банка на общую сумму 102.674.418 тысяч тенге, соответственно, включая вознаграждение.

В 2023 году АНПЗ получил займ от Народного банка в сумме 31.410.000 тысяч 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 31.260.617 тысяч 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 4.377.487 тысяч тенге *(Примечание 8 - 021).*

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

210, 310. Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (продолжение)

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности за год, закончившийся 31 декабря

	2024 год				2023 год			
В тысячах тенге	**Кратко-срочные займы**	**Долго-срочные займы**	**Облигации**	**Итого**	Кратко-срочные займы	Долго-срочные займы	Облигации	Итого
Сальдо на 1 января	**214.457.287**	**496.359.941**	**3.046.276.645**	**3.757.093.873**	173.052.982	699.610.953	3.281.722.625	4.154.386.560
Получено денежными средствами	**34.974.687**	**179.919.151**	**–**	**214.893.838**	138.787.234	176.516.617	70.000.000	385.303.851
Выплата основного долга денежными средствами	**(118.862.403)**	**(145.495.428)**	**(383.050.969)**	**(647.408.800)**	(95.296.306)	(329.829.803)	(241.105.350)	(666.231.459)
Вознаграждение начисленное	**19.382.971**	**41.729.132**	**218.114.809**	**279.226.912**	17.198.184	68.900.517	185.685.965	271.784.666
Вознаграждение уплаченное*	**(19.421.864)**	**(34.195.124)**	**(192.286.345)**	**(245.903.333)**	(17.029.668)	(63.606.211)	(173.836.048)	(254.471.927)
Эффект от модификации займа	**–**	**–**	**233.519.245**	**233.519.245**	–	–	–	–
Эффект от первоначального признания займа	**–**	**–**	**–**	**–**	–	–	(30.823.947)	(30.823.947)
Пересчёт валюты отчётности	**21.907.336**	**32.848.111**	**358.847.175**	**413.602.622**	(2.296.854)	(2.525.767)	(46.152.347)	(50.974.968)
(Доход)/убыток по курсовой разнице	**(897.045)**	**2.244.973**	**6.549.401**	**7.897.329**	41.715	(53.380.039)	(1.520.000)	(54.858.324)
Прекращение признания обязательств по займу *(Примечание 8-021)*	**–**	**(48.442.034)**	**–**	**(48.442.034)**	–	(4.377.487)	–	(4.377.487)
Прочие	**–**	**2.921.283**	**–**	**2.921.283**	–	5.051.161	2.305.747	7.356.908
Сальдо на 31 декабря	**151.540.969**	**527.890.005**	**3.287.969.961**	**3.967.400.935**	214.457.287	496.359.941	3.046.276.645	3.757.093.873
Текущая часть	**151.540.969**	**122.729.013**	**49.019.563**	**323.289.545**	214.457.287	125.151.553	51.748.729	391.357.569
Долгосрочная часть	**–**	**405.160.992**	**3.238.950.398**	**3.644.111.390**	–	371.208.388	2.994.527.916	3.365.736.304

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

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

210, 310. Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (продолжение)

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов, Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

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 по отношению к доллару США. В 2024 году убыток от курсовой разницы в размере 358.847.175 тысяч тенге (2023 год: доход от курсовой разницы в размере 46.152.347 тысяч 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.

214. Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Торговая кредиторская задолженность	**598.787.136**	663.930.035
Прочая кредиторская задолженность	**35.586.352**	37.212.296
Итого	**634.373.488**	701.142.331

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах на 31 декабря:

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
В долларах США	**389.491.792**	444.674.029
В тенге	**137.938.921**	153.015.761
В румынских леях	**56.387.887**	51.243.912
В евро	**6.295.555**	8.157.398
В иной валюте	**8.672.981**	6.838.935
Итого	**598.787.136**	663.930.035

На 31 декабря 2024 и 2023 годов по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим обязательствам проценты не начислялись.

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

215, 315. Оценочные обязательства

В тысячах тенге	Обязательства по выбытию активов	Экологические обязательства	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Резерв на 31 декабря 2022 года	128.871.767	81.353.233	10.922.627	48.396.635	269.544.262
Пересчёт валюты отчётности	(1.505.971)	(1.061.959)	(44.212)	(333.203)	(2.945.345)
Изменение в оценке	10.018.518	(1.197.851)	–	142.007	8.962.674
Увеличение на сумму дисконта *(Примечание 8-022)*	10.556.112	2.718.610	–	123.438	13.398.160
Резерв за год	57.996.015	416.064	482.431	31.607.610	90.502.120
Поступление при объединении предприятий *(Примечание 6)*	4.346.476	–	–	–	4.346.476
Неиспользованный резерв *(Примечание 11)*	(355.950)	–	(4.319.210)	(28.363.924)	(33.039.084)
Использование резерва	(1.222.390)	(5.166.997)	(67.586)	(4.517.988)	(10.974.961)
Резерв на 31 декабря 2023 года	208.704.577	77.061.100	6.974.050	47.054.575	339.794.302
Пересчёт валюты отчётности	**11.879.082**	**9.137.051**	**158.324**	**3.001.456**	**24.175.913**
Изменение в оценке	**(18.445.737)**	**(210.093)**	**–**	**(14.448)**	**(18.670.278)**
Увеличение на сумму дисконта *(Примечание 8-022)*	**17.082.150**	**1.646.214**	**–**	**141.837**	**18.870.201**
Резерв за год	**4.225.313**	**–**	**60.541**	**6.600.934**	**10.886.788**
Переводы и реклассификации в состав прочих финансовых обязательств	**–**	**–**	**–**	**(4.742.378)**	**(4.742.378)**
Восстановление	**(788.374)**	**(2.376.586)**	**(4.305.338)**	**(130.253)**	**(7.600.551)**
Использование резерва	**(1.464.607)**	**(6.138.500)**	**–**	**(27.457.592)**	**(35.060.699)**
Резерв на 31 декабря 2024 года	**221.192.404**	**79.119.186**	**2.887.577**	**24.454.131**	**327.653.298**

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

Текущая и долгосрочная части разделены следующим образом:

В тысячах тенге	Обязательства по выбытию активов	Экологическое обязательство	Резерв по налогам	Прочие	Итого
Текущая часть	**1.439.608**	**1.909.594**	**2.887.577**	**13.287.037**	**19.523.816**
Долгосрочная часть	**219.752.796**	**77.209.592**	**–**	**11.167.094**	**308.129.482**
Резерв на 31 декабря 2024 года	**221.192.404**	**79.119.186**	**2.887.577**	**24.454.131**	**327.653.298**
Текущая часть	2.846.643	3.750.933	6.974.050	20.003.995	33.575.621
Долгосрочная часть	205.857.934	73.310.167	–	27.050.580	306.218.681
Резерв на 31 декабря 2023 года	208.704.577	77.061.100	6.974.050	47.054.575	339.794.302

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

222. Прочие краткосрочные обязательства

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года
Прочие налоги к уплате		
НДС	**28.394.344**	23.232.698
Налог на добычу полезных ископаемых	**15.781.899**	30.484.796
Рентный налог на экспорт сырой нефти	**15.070.786**	37.556.879
Социальный налог	**7.435.772**	7.619.867
Индивидуальный подоходный налог	**6.041.592**	9.424.093
Налог с оборота	**4.846.765**	–
Акцизы	**1.871.165**	1.536.858
Налог у источника выплаты за нерезидента	**59.236**	1.956.644
Прочие	**4.129.032**	4.687.721
	83.630.591	116.499.556
Прочие краткосрочные обязательства	**21.549.575**	28.564.528
	105.180.166	145.064.084

218, 318. Задолженность по аренде

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

	Минимальные арендные платежи		**Текущая стоимость минимальных арендных платежей**	
В тысячах тенге	**На 31 декабря 2024 года**	На 31 декабря 2023 года	**На 31 декабря 2024 года**	На 31 декабря 2023 года
В течение одного года	**26.471.419**	19.766.917	**20.882.306**	17.399.806
От 2 до 5 лет включительно	**56.149.386**	49.777.385	**29.307.808**	26.128.044
Свыше пяти лет	**102.325.735**	89.423.814	**74.025.982**	61.752.419
	184.946.540	158.968.116	**124.216.096**	105.280.269
Минус: суммы, представляющие финансовые выплаты	**(60.730.443)**	(53.687.847)	**–**	–
Текущая стоимость минимальных арендных платежей	**124.216.097**	105.280.269	**124.216.096**	105.280.269
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев	**(26.471.419)**	(19.766.917)	**(20.882.306)**	(17.399.806)
Суммы, подлежащие погашению после 12 месяцев	**158.475.121**	139.201.199	**103.333.790**	87.880.463

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%).

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

218, 318. Задолженность по аренде (продолжение)

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

В тысячах тенге	**2024 год**	2023 год
Сальдо на 1 января	**105.280.269**	81.554.454
Поступления по аренде	**23.790.492**	55.740.196
Начисленное вознаграждение *(Примечание 8-022)*	**8.444.122**	7.420.232
Выплата основного долга	**(26.117.836)**	(26.932.637)
Вознаграждение уплаченное	**(1.279.092)**	(1.935.819)
Убыток по курсовой разнице	**(4.611.043)**	1.963.631
Пересчёт валюты отчётности	**14.841.394**	(1.442.949)
Модификация	**7.386.149**	3.938.118
Досрочное расторжение	**(2.661.312)**	(15.025.129)
Другое	**(857.047)**	172
Сальдо на 31 декабря	**124.216.096**	105.280.269

410. 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**

Уставный капитал и дополнительный оплаченный капитал

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.

414. Нераспределённая прибыль

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 300.001.856 тысяч тенге (2023 год: начислила и выплатила дивиденды за 2022 год в размере 491,71 тенге за акцию на общую сумму 300.001.856 тысяч тенге).

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

414. Нераспределённая прибыль (продолжение)

Дивиденды (продолжение)

В 2024 году Группа начислила и выплатила дивиденды держателям неконтрольной доли участия в КТО, КМГИ в общей сумме 2.819.713 тысячи тенге и 2.758.798 тысяч тенге, соответственно (2023 год: 1.499.788 тысяч тенге и 1.572.390 тысяч тенге, соответственно).

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 59.768.787 тысяч тенге была отражена в составе финансовых доходов *(Примечание 8 - 021)* в данной консолидированной финансовой отчётности.

Отрицательная разница между справедливой стоимостью облигаций, подлежащих к прекращению признания, и справедливой стоимостью вновь признанных облигаций в размере 293.288.032 тысячи 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 70.000.000 тысяч тенге. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 30.823.947 тысяч тенге отражена как увеличение в капитале в составе Операций с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале *(Примечание 9).*

В 2023 году Самрук-Казына получил заем от дочерней организации Компании, ТОО «КМГ Карачаганак», в размере 25.000.000 тысяч тенге со сроком погашения до декабря 2024 года. Разница между справедливой стоимостью и номинальной стоимостью облигаций в размере 4.226.482 тысячи 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 2.903.882 тысячи тенге как Операций с Самрук-Казына в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Распределения 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 15.863 тысячи тенге и 2.059.275 тысяч тенге, соответственно (2023 год: в сумме 119.722 тысячи 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 1.520.487 тысяч 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.

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

414. Нераспределённая прибыль (продолжение)

Вклады от связанной стороны (продолжение)

Разница между переданным возмещением и чистыми активами Полимера в сумме 1.520.487 тысяч тенге была отражена в составе капитала.

В 2023 году СКО, предыдущий акционер Полимера, внес вклад в уставный капитал Полимера в размере 14.155.270 тысяч тенге и погасил задолженность Полимера перед третьей стороной в размере 671.859 тысяч тенге. Группа признала данный вклад в консолидированном отчете об изменениях в капитале как «Вклады от связанных сторон».

Прочие распределения акционерам

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 17.924.881 тысяча тенге и отразила его в консолидированном отчёте об изменениях в капитале. Компания произвела предоплату в размере 8.962.441 тысяча тенге. В 2024 году, Группа увеличила начисленные обязательства по строительству Спортивного комплекса в городе Уральск на сумму 1.989.476 тысяч тенге *(Примечание 7 – 215, 315).*

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 19.914.357 тысяч тенге.

Балансовая стоимость на акцию

В соответствии с решением КФБ 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 КФБ правилами.

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года (пересчитано)
Итого активы	**18.934.647.500**	16.941.102.698
Минус: нематериальные активы	**943.155.971**	883.284.031
Минус: итого обязательства	**7.010.362.611**	6.544.487.700
Чистые активы	**10.981.128.918**	9.513.330.967
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 расчёта базовой и разводненной прибыли на акцию	**610.119.493**	610.119.493
Базовая и разводнённая прибыль на акцию	**1.7938**	1.5779

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

421. Неконтрольная доля участия

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

		31 декабря 2024 года		31 декабря 2023 года	
	Страна регистрации и осуществления деятельности	**Неконтро-лирующая доля участия**	**Текущая стоимость**	Неконтро-лирующая доля участия	Текущая стоимость
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	**45,37%**	**82.723.966**	45,37%	67.534.889
АО «КазТрансОйл»	Казахстан	**10,00%**	**63.870.459**	10,00%	59.156.488
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	**45,37%**	**22.120.209**	45,37%	18.571.758
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	Казахстан	**–**	**–**	0,28%	8.214.762
Rompetrol Vega	Румыния	**45,37%**	**(29.520.738)**	45,37%	(25.320.468)
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	**45,37%**	**(310.421.090)**	45,37%	(253.346.613)
Прочие			**61.439.696**		25.785.728
			(109.787.498)		(99.403.456)

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

421. 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:

В тысячах тенге	Rompetrol Downstream S.R.L.	АО «КазТрансОйл»	Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Rompetrol Rafinare S.A.	Rompetrol Vega
Обобщенный отчёт о финансовом положении					
Долгосрочные активы	**133.296.363**	**840.927.708**	**2.897.443**	**118.374.976**	**27.975.503**
Краткосрочные активы	**234.461.315**	**139.022.847**	**46.502.729**	**56.752.956**	**17.222.953**
Долгосрочные обязательства	**(71.025.060)**	**(204.199.393)**	**(500.458)**	**(176.147.248)**	**(47.699.733)**
Краткосрочные обязательства	**(114.408.793)**	**(112.190.933)**	**(146.719)**	**(683.150.320)**	**(62.562.577)**
Итого капитал	**182.323.825**	**663.560.229**	**48.752.995**	**(684.169.636)**	**(65.063.854)**
Приходится на:					
Акционера материнской компании	**99.599.859**	**599.689.770**	**26.632.786**	**(373.748.546)**	**(35.543.116)**
Неконтрольную долю участия	**82.723.966**	**63.870.459**	**22.120.209**	**(310.421.090)**	**(29.520.738)**
Обобщенный отчёт о совокупном доходе					
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	**889.308.001**	**311.900.131**		**1.522.308.619**	**87.741.985**
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	**8.989.998**	**65.092.462**	**1.311.923**	**(31.650.824)**	**401.951**
Итого совокупного дохода/(убытка) за год, за вычетом подоходного налога	**33.476.774**	**72.136.155**	**7.820.795**	**(125.792.433)**	**(9.257.416)**
Приходится на:					
Акционера материнской компании	**18.287.710**	**64.922.540**	**4.272.344**	**(68.717.956)**	**(5.057.146)**
Неконтрольную долю участия	**15.189.064**	**7.213.615**	**3.548.451**	**(57.074.477)**	**(4.200.270)**
Дивиденды, объявленные в пользу неконтрольных долей участия		**(2.499.644)**			
Обобщенная информация о денежных потоках					
Операционная деятельность	**7.647.683**	**90.770.776**	**(275)**	**495.168.292**	**22.895.401**
Инвестиционная деятельность	**(4.358.308)**	**(69.457.405)**		**(540.018.672)**	**(22.861.858)**
Финансовая деятельность	**(7.147.323)**	**(27.499.822)**	**(336)**	**16.741.673**	**(61.087)**
Чистое увеличение/(уменьшение) в составе денежных средств и их эквивалентов	**(3.857.948)**	**(4.029.072)**	**(611)**	**(28.108.707)**	**(27.545)**

7. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

421. Неконтрольная доля участия (продолжение)

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

В тысячах тенге	Rompetrol Downstream S.R.L.	АО «КазТрансОйл»	АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Rompetrol Rafinare S.A.	Rompetrol Vega
Обобщенный отчёт о финансовом положении						
Долгосрочные активы	123.201.004	812.534.124	1.190.313.369	1.783.559	123.516.058	22.949.213
Краткосрочные активы	216.576.491	132.793.412	1.546.120.740	39.749.035	76.687.159	11.676.165
Долгосрочные обязательства	(66.489.364)	(216.156.880)	(91.794.336)	(432.683)	(148.648.425)	(42.738.651)
Краткосрочные обязательства	(124.441.068)	(112.745.755)	(217.704.361)	(167.710)	(609.931.997)	(47.693.164)
Итого капитал	**148.847.063**	**616.424.901**	**2.426.935.412**	**40.932.201**	**(558.377.205)**	**(55.806.437)**
Приходится на:						
Акционера материнской компании	81.312.174	557.268.413	2.418.720.650	22.360.443	(305.030.592)	(30.485.969)
Неконтрольную долю участия	67.534.889	59.156.488	8.214.762	18.571.758	(253.346.613)	(25.320.468)
Обобщенный отчёт о совокупном доходе						
Выручка от реализованной продукции и оказанных услуг	1.012.645.508	290.385.622	1.184.834.483	–	1.696.983.027	108.638.570
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	**5.439.399**	**69.508.009**	**37.359.774**	**3.124.821**	**(98.216.234)**	**(4.277.742)**
Итого совокупного дохода/(убытка) за год, за вычетом подоходного налога	**2.351.659**	**70.146.312**	**34.250.021**	**2.440.452**	**(90.054.071)**	**(3.421.793)**
Приходится на:						
Акционера материнской компании	1.284.666	63.131.681	34.154.121	1.333.170	(49.194.785)	(1.869.259)
Неконтрольную долю участия	1.066.993	7.014.631	95.900	1.107.282	(40.859.286)	(1.552.534)
Дивиденды, объявленные в пользу неконтрольных долей участия	–	(1.499.786)	–	–	–	–
Обобщенная информация о денежных потоках						
Операционная деятельность	(44.926.171)	87.839.007	144.334.203	4.676	(988.088.827)	2.500.540
Инвестиционная деятельность	(3.263.698)	(160.027.886)	(319.182.003)	84	(64.948.117)	(2.469.769)
Финансовая деятельность	49.441.348	64.418.150	55.724.919	(254)	1.118.003.609	(30.686)
Чистое увеличение/(уменьшение) в составе денежных средств и их эквивалентов	**1.251.478**	**(8.484.927)**	**(124.490.883)**	**4.506**	**64.966.666**	**85**

8. ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

010. Выручка от реализации товаров, работ и услуг

В тысячах тенге	**2024 год**	2023 год
Виды товаров и услуг		
Реализация сырой нефти и газа	**4.695.222.540**	4.628.125.349
Реализация нефтепродуктов	**2.697.811.920**	2.848.921.075
Переработка нефти и нефтепродуктов	**258.529.890**	248.057.868
Оплата за транспортировку нефти и газа	**240.728.046**	226.141.964
Прочий доход	**437.968.273**	368.297.093
	8.330.260.669	8.319.543.349
Географический рынок		
Швейцария	**1.852.927.508**	1.677.575.385
ОАЭ	**1.850.401.093**	223.586.354
Казахстан	**1.602.853.765**	1.454.545.651
Румыния	**1.198.203.339**	1.334.646.005
Нидерланды	**741.826.329**	2.500.125.846
Прочие страны	**1.084.048.635**	1.129.064.108
	8.330.260.669	8.319.543.349
Время признания выручки		
В определенный момент времени	**8.093.553.566**	8.121.190.724
В течение времени	**236.707.103**	198.352.625
	8.330.260.669	8.319.543.349

011. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг

В тысячах тенге	**2024 год**	2023 год (пересчитано)
Покупная нефть для перепродажи	**3.384.049.501**	3.406.070.212
Материалы и запасы	**961.949.282**	1.214.784.820
Расходы по заработной плате	**605.800.098**	511.027.010
Износ, истощение и амортизация	**601.591.995**	564.664.427
Прочие налоги	**241.283.709**	228.443.748
Транспортные расходы	**156.398.773**	123.309.890
Ремонт и содержание	**108.037.919**	88.568.064
Расходы по краткосрочной аренде	**92.377.236**	102.385.377
Электроэнергия	**61.957.553**	49.241.848
Налог на добычу полезных ископаемых	**56.227.368**	97.459.949
Охрана окружающей среды	**15.015.204**	17.930.234
Реализованные прибыли от производных инструментов по нефтепродуктам	**(19.501.708)**	(68.888)
Прочие	**378.046.090**	326.764.277
	6.643.233.020	6.730.580.968

013. Расходы по реализации

В тысячах тенге	**2024 год**	2023 год
Транспортировка	**200.843.882**	184.940.217
Рентный налог на экспорт сырой нефти	**139.656.056**	138.985.718
Таможенная пошлина	**127.347.117**	115.933.750
Расходы по заработной плате	**21.552.434**	19.989.833
Износ и амортизация	**20.042.226**	18.866.039
Прочие	**50.028.148**	44.979.839
	559.469.863	523.695.396

8. ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)

014. Административные расходы

В тысячах тенге	**2024 год**	2023 год
Расходы по заработной плате	**93.824.048**	80.672.039
Расходы по доверительному управлению	**53.276.215**	–
Износ и амортизация	**17.756.976**	13.466.226
Консультационные услуги	**16.530.943**	17.828.247
Прочие налоги	**9.396.826**	8.872.281
Расходы по обслуживанию	**8.925.665**	6.845.147
Социальные выплаты	**6.825.294**	6.036.584
Услуги связи	**2.218.386**	2.079.559
НДС, не взятый в зачёт	**1.236.992**	5.810.925
Прочие	**65.957.313**	46.408.505
	275.948.658	188.019.513

021. Финансовые доходы

В тысячах тенге	**2024 год**	2023 год
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	**182.628.224**	139.105.083
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	**1.765.048**	343.945
Всего процентный доход	**184.393.272**	139.449.028
Дисконт по обязательствам по ставкам ниже рыночных	**59.768.787**	–
Прекращение признания обязательств по займу *(Примечание 7 - 210)*	**48.442.034**	4.377.487
Переоценка финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	**6.805.874**	827.089
Восстановление резерва по ОКУ по торговой и прочей дебиторской задолженности	**34.676.423**	10.397.997
Прочие	**8.687.367**	1.597.453
	342.773.757	156.649.054

022. Финансовые расходы

В тысячах тенге	**2024 год**	2023 год
Процентный расход по займам и облигациям	**279.226.676**	271.784.665
Процентный расход по договорам аренды	**8.444.122**	7.420.232
Амортизация дисконта задолженности перед Самрук-Казына за исполнение Опциона	**–**	3.255.971
Всего процентный расход	**287.670.798**	282.460.868
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов, экологических обязательств и прочих резервов *(Примечание 7 - 215, 315)*	**18.870.201**	13.398.160
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой и прочей дебиторской задолженности	**42.991.747**	22.271.463
Дисконт по долгосрочной дебиторской задолженности	**8.741.150**	–
Амортизация дисконта по актуарным обязательствам	**7.648.095**	7.156.569
Прочие	**23.682.730**	16.135.284
	389.604.721	341.422.344

8. ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)

023. Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия

В тысячах тенге	**2024 год**	2023 год
Совместные предприятия		
ТОО «Тенгизшевройл»	**303.480.309**	340.883.755
Группа Мангистау Инвестмент Б.В. (ММГ)	**35.725.846**	38.255.202
ТОО «KC Energy Group»*	**27.287.904**	–
ТОО «PETROSUN»*	**26.238.202**	46.566.800
ТОО «КазГерМунай»	**25.336.170**	20.982.698
ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод»	**20.843.994**	18.720.040
ТОО «КазРосГаз»	**19.157.234**	32.324.076
ТОО «Казахойл-Актобе»	**5.986.433**	(1.868.604)
Группа Valsera Holdings B.V. (ПКОП)	**(176.585)**	17.296.054
ТОО «Тениз Сервис»	**(1.742.055)**	116.130
ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.»	**(5.209.842)**	(12.338.866)
Ural Group Limited	**(8.961.270)**	(47.005.637)
Прочие	**(2.184.656)**	3.895.163
	445.781.684	457.826.811
Ассоциированные организации		
Каспийский Трубопроводный Консорциум	**81.524.581**	64.358.175
«ПетроКазахстан Инк. »	**2.253.082**	4.888.637
Прочие	**1.670.528**	7.103.091
	85.448.191	76.349.903
	531.229.875	534.176.714

* *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».*

024. Прочие прибыли

В тысячах тенге	**2024 год**	2023 год
Доход(убыток) от выбытия дочерних организаций (*Примечание 5*)	**16.410.014**	**186.225.063**
Прочие	**106.710.807**	**79.014.819**
	123.120.821	**265.239.882**

025. Прочие расходы

В тысячах тенге	**2024 год**	2023 год
Расходы по разведке	**21.656.283**	128.315.656
Убыток от выбытия других долгосрочных активов	**23.662.399**	4.574.796
Обесценение основных средств	**65.400.379**	101.782.081
Положительная курсовая разница, нетто*	**(185.458.999)**	(25.222.331)
Прочие	**76.535.186**	85.971.068
	1.795.248	295.421.270

** Курсовая разница отражается в составе прочих расходов на нетто основе*

Обесценение относилось к следующим активам:

В тысячах тенге	**2024 год**	2023 год
Основные средства *(Примечание 7-121)*	**65.400.379**	101.782.081
Нематериальные активы *(Примечание 7-125)*	**–**	482.613
Долгосрочные авансы, выданные под строительство основных средств	**(17.324.027)**	17.559.868
	48.076.352	119.824.562

8. ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)

025. Прочие расходы (продолжение)

Расходы по разведке (списание активов по разведке и оценке):

В тысячах тенге	**2024 год**	2023 год
Проект «Абай»	**17.703.285**	–
Проект «Кайран и Актоты»	**3.952.998**	74.255.021
Проект «Женис»	**–**	40.244.159
Проект «Лиман»	**–**	8.847.005
Проект «Урихтау»	**–**	4.876.307
Проект «Исатай»	**–**	93.164
	21.656.283	**128.315.656**

По следующим ЕГДС были признаны убытки за годы, закончившиеся:

В тысячах тенге	**2024 год**	2023 год
Опреснительный завод	**53.196.703**	17.559.868
ЕГДС КМГИ Переработка	**1.010.424**	97.636.331
Самоподъемная плавучая буровая установка (СПБУ)	**(16.189.658)**	–
Прочее	**10.058.883**	4.628.363
	48.076.352	119.824.562

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 70.520.730 тысяч тенге, и восстановила резерв, начисленный в 2023 году, по авансу, выданному на строительство объекта данного опреснительного завода, на сумму 17.324.027 тысяч 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 16.189.658 тысяч 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.

8. ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)

025. Прочие расходы (продолжение)

Обесценение основных средств (продолжение)

ЕГДС KMG International N.V. (далее – КМГИ)

В 2023 году КМГИ провел тесты на обесценение гудвилла 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 94.961.250 тысяч тенге, из которых ЕГДС «Переработка» составляет 80.760.718 тысяч тенге, ЕГДС «Нефтехимия» — 399.990 тысяч тенге и ЕГДС «Даунстрим» — 13.860.543 тысячи 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.

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 Petromidia, дочерней организации КМГИ, произошел инцидент, который привел к временному выводу из эксплуатации установки «Мягкий гидрокрекинг». Petromidia провел работу по оценке последствий инцидента и признал убыток от обесценения основных средств в размере 2.674.330 тысяч 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 17.703.285 тысяч 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 40.244.159 тысяч 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 74.255.021 тысяча 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 4.876.307 тысяч тенге, в связи с истечением срока Контракта на недропользование.

8. ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)

101. Расходы по подоходному налогу

Предоплата по подоходному налогу на 31 декабря 2024 года в сумме 41.170.462 тысячи тенге (в 2023 году: 33.051.045 тысяч тенге) представляет собой, в основном, корпоративный подоходный налог. Обязательства по подоходному налогу на 31 декабря 2024 года в сумме 15.599.532 тысячи тенге (в 2023 году: 28.284.918 тысяч тенге) представляет собой, в основном, корпоративный подоходный налог.

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

В тысячах тенге	**2024 год**	2023 год (пересчитано)
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	**168.572.631**	117.003.454
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	**81.138.103**	86.287.378
Альтернативный налог на недропользование	**2.627.669**	–
Налог на сверхприбыль	**1.149.334**	690.601
Отсроченный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	**131.418.821**	109.577.755
Налог на сверхприбыль	**5.734.475**	(10.391.482)
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов	**(27.554.356)**	(33.376.184)
Расходы по подоходному налогу	**363.086.677**	269.791.522

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 тысячах тенге	**2024 год**	2023 год (пересчитано)
Прибыль до учёта подоходного налога от продолжающейся деятельности	**1.457.333.612**	1.196.469.509
Ставка подоходного налога	**20%**	20%
Расходы по подоходному налогу по бухгалтерской прибыли	**291.466.722**	239.293.902
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	**(60.724.000)**	(55.703.000)
Прочие необлагаемые доходы и расходы, не идущие на вычет	**28.873.865**	44.981.887
Эффект отличных ставок корпоративного подоходного налога	**61.779.893**	74.959.152
Альтернативный налог на недропользование	**8.362.144**	(10.391.482)
Налог на сверхприбыль	**1.149.334**	690.601
Изменение в непризнанных активах по отсроченному налогу	**32.178.719**	(24.039.538)
Расходы по подоходному налогу	**363.086.677**	269.791.522

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%.

8. ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)

101. Расходы по подоходному налогу (продолжение)

Сальдо отсроченного 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)			
В тысячах тенге	**Корпоративный подоходный налог**	**Налог на сверхприбыль**	**Налог у источника**	**Итого**	Корпоративный подоходный налог	Налог на сверхприбыль	Налог у источника	Итого
Активы по отсроченному налогу								
Основные средства	**23.893.557**	**–**	**–**	**23.893.557**	23.019.231	–	–	23.019.231
Перенесенные налоговые убытки	**608.819.779**	**–**	**–**	**608.819.779**	683.285.122	–	–	683.285.122
Начисленные обязательства в отношении работников	**5.359.904**	**–**	**–**	**5.359.904**	7.628.267	–	–	7.628.267
Обесценение финансовых активов	**9.360.974**	**–**	**–**	**9.360.974**	8.104.617	–	–	8.104.617
Обязательство за загрязнение окружающей среды	**2.069.943**	**–**	**–**	**2.069.943**	3.030.583	–	–	3.030.583
Прочие	**86.669.105**	**4.290.564**	**–**	**90.959.669**	105.081.206	10.333.804	–	115.415.010
Минус: непризнанные активы по отсроченному налогу	**(583.519.654)**	**–**	**–**	**(583.519.654)**	(551.340.755)	–	–	(551.340.755)
Минус: активы, по отсроченному налогу, зачтенные с обязательствами по отсроченному налогу	**(106.238.978)**	**–**	**–**	**(106.238.978)**	(223.313.207)	–	–	(223.313.207)
Активы по отсроченному налогу	**46.414.630**	**4.290.564**	**–**	**50.705.194**	55.495.064	10.333.804	–	65.828.868
Обязательства по отсроченному налогу								
Основные средства	**858.118.980**	**230.712**	**–**	**858.349.692**	769.234.174	539.477	–	769.773.651
Нераспределённая прибыль совместного предприятия	**–**	**–**	**634.427.117**	**634.427.117**	–	–	571.269.967	571.269.967
Прочее	**5.297.919**	**–**	**–**	**5.297.919**	5.209.457	–	–	5.209.457
Минус: активы, по отсроченному налогу, зачтенные с обязательствами по отсроченному налогу	**(106.238.978)**	**–**	**–**	**(106.238.978)**	(223.313.207)	–	–	(223.313.207)
Обязательства по отсроченному налогу	**757.177.921**	**230.712**	**634.427.117**	**1.391.835.750**	551.130.424	539.477	571.269.967	1.122.939.868
Чистые обязательства по отсроченному налогу	**710.763.291**	**(4.059.852)**	**634.427.117**	**1.341.130.556**	495.635.360	(9.794.327)	571.269.967	1.057.111.000

8. ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)

101. Расходы по подоходному налогу (продолжение)

Отсроченный корпоративный подоходный налог и налог на сверхприбыль определяются в отношении каждого контракта на недропользование. Отсроченный подоходный налог также определяется для видов деятельности, не входящих в объём контрактов на недропользование. Отсроченный налоговый актив признается только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемого дохода, относительно которого актив может быть использован. Отсроченные 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 отсроченные налоговые активы в основном относились к перенесенным налоговым убыткам в сумме 583.519.654 тысячи тенге (в 2023 году: 551.340.755 тысяч 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 отсроченному налогу представлены следующим образом:

	2024 год				2023 год (пересчитано)			
В тысячах тенге	**Корпоративный подоходный налог**	**Альтернативный налог на недропользование**	**Налог у источника**	**Итого**	Корпоративный подоходный налог	Альтернативный налог на недропользование	Налог у источника	Итого
Сальдо отсроченного обязательства на 1 января, нетто	**495.635.360**	**(9.794.327)**	**571.269.967**	**1.057.111.000**	341.067.830	597.155	615.746.867	957.411.852
Пересчёт валюты отчётности	**83.735.374**	**–**	**90.711.506**	**174.446.880**	(4.089.264)	–	(11.100.716)	(15.189.980)
Налоговый убыток/(доход) отраженный в составе прибыли или убытка за год	**131.418.821**	**5.734.475**	**(27.554.356)**	**109.598.940**	109.577.755	(10.391.482)	(33.376.184)	65.810.089
Налоговый убыток/(доход) за год, отраженный в составе прочего совокупного дохода	**(26.264)**	**–**	**–**	**(26.264)**	327.474	–	–	327.474
Поступления при объединении предприятий *(Примечание 6)*	**–**	**–**	**–**	**–**	48.751.565	–	–	48.751.565
Сальдо отсроченного обязательства на 31 декабря, нетто	**710.763.291**	**(4.059.852)**	**634.427.117**	**1.341.130.556**	495.635.360	(9.794.327)	571.269.967	1.057.111.000

9. 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, необеспеченные и беспроцентные, расчёты по которым производятся наличными. Группа признает резервы под ОКУ по задолженности от связанных сторон в соответствии с теми же принципами и политикой под ОКУ, применяемыми для определения ОКУ по задолженности перед третьими сторонами.

Остатки по расчётам

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов:

В тысячах тенге	**31 декабря**	**Задолженность связанных сторон**	**Задолженность связанным сторонам**	**Деньги и депозиты на счетах связанных сторон**	**Задолженность по займам связанным сторонам**	**Задолженность по финансовым активам и займам выданным связанным сторонам**
Компании, входящие в Самрук-Казына	**2024 года**	**57.787.472**	**2.716.163**	**56.849.422**	**688.622.200**	**54.489.472**
	2023 года	43.080.382	4.391.553	5.910.907	453.332.697	50.665.069
Ассоциированные компании	**2024 года**	**18.313.501**	**13.650.340**	**–**	**–**	**–**
	2023 года	8.680.926	2.961.583	–	–	–
Прочие контролируемые государством стороны	**2024 года**	**2.611.345**	**3.406.524**	**–**	**65.999.241**	**38.328.750**
	2023 года	3.187.920	1.419.476	–	80.991.857	43.708.592
Совместные предприятия	**2024 года**	**32.014.268**	**162.787.108**	**–**	**–**	**106.337.574**
	2023 года	68.413.359	235.724.502	–	–	104.705.693

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

Задолженность связанных/связанным сторонам

Компании, входящие в Самрук-Казына

В 2024 году, Компания реализовала Самрук-Казына инвестиционную недвижимость с балансовой стоимостью 13.502.701 тысяча тенге. Согласно условиям договора купли-продажи цена реализации составила 22.871.618 тысяч тенге с отсрочкой платежа до июня 2027 года. Разница между ценой реализации, являющейся справедливой стоимостью, и номинальной стоимостью задолженности Самрук-Казына в размере 8.741.150 тысяч тенге отражена в данной консолидированной финансовой отчетности как финансовые расходы *(Примечание 8-022).*

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 26.027.300 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 30.792.839 тысяч 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 163.769.858 тысяч тенге по курсу на дату оплаты).

9. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Задолженность связанных/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 143.651.184 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 181.830.656 тысяч 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 56.849.422 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 5.910.907 тысяч 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 642.749.200 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 392.158.092 тысячи тенге) *(Примечание 7-210, 310).*

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 43.891.962 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: займы, полученные АНПЗ и ПНХЗ от БРК, на общую сумму 80.991.857 тысяч тенге) *(Примечание 7-210, 310).*

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 22.461.182 тысячи тенге, за вычетом резерва под ОКУ (31 декабря 2023 года: 20.962.787 тысяч тенге).

Прочие контролируемые государством стороны

В течение 2024 года, Группа осуществила покупку краткосрочных нот НБ РК на общую сумму 308.146.972 тысячи тенге со ставкой вознаграждения 13,71%, а также приобретенные в 2023 и 2024 годах Группой краткосрочные ноты НБ РК на сумму 302.600.309 тысяч тенге были обратно выкуплены эмитентом.

В течение 2023 года, Группа осуществила покупку краткосрочных нот НБ РК на общую сумму 451.597.691 тысяча тенге со ставкой вознаграждения 15,96%, а также приобретенные в 2022 и 2023 годах Компанией краткосрочные ноты НБ РК на сумму 425.262.934 тысячи 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, ТОО «KALAMKAS-KHAZAR OPERATING» и ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» на общую сумму 94.731.972 тысячи тенге (31 декабря 2023 года: 73.990.201 тысяча тенге).

В течение 2024 года Группа предоставила займы связанным сторонам на сумму 67.979.888 тысяч тенге и получила 45.023.419 тысяч тенге в качестве погашения займа от связанных сторон (2023 год: 44.672.240 тысяч тенге и 35.962.652 тысячи тенге, соответственно).

9. 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 тысячах тенге		Продажи связанным сторонам	Приобретения у связанных сторон	Вознаграждение от связанных сторон	Вознаграждение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	**2024 год**	**169.072.709**	**90.515.022**	**68.846.860**	**80.315.300**
	2023 год	158.391.622	33.705.261	4.058.384	39.794.649
Ассоциированные компании	**2024 год**	**43.887.861**	**84.599.464**	**153.649**	**–**
	2023 год	12.742.235	81.496.612	194.088	–
Прочие контролируемые государством стороны	**2024 год**	**1.329.423**	**49.934.484**	**7.458.362**	**10.773.062**
	2023 год	346.254	31.349.365	5.420.964	12.475.412
Совместные предприятия	**2024 год**	**410.417.529**	**1.744.983.705**	**13.533.982**	**6.323.925**
	2023 год	439.501.549	1.709.923.328	17.540.337	–

* *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 21.138.201 тысяча тенге (2023 год: 22.613.092 тысячи тенге), услугам по транспортировке и обслуживанию нефти, предоставленным ММГ, на сумму 67.770.019 тысяч тенге и 113.330.365 тысяч тенге, соответственно (2023 год: 67.754.965 тысяч тенге и 137.854.955 тысяч тенге, соответственно).

В 2024 году покупки у совместных предприятий, в основном, были связаны с покупками сырой нефти у ТШО на сумму 1.703.580.751 тысяча тенге (2023 год: 1.602.094.555 тысяч тенге).

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

За год, закончившийся 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 доходе, составляет 7.568.267 тысяч тенге и 7.768.518 тысяч тенге, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам деятельности.

10. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые инструменты Группы включают займы, 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**.**

10. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

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 несущественности для консолидированных результатов деятельности Группы.

В тысячах тенге	**Увеличение/ (уменьшение) в обменном курсе доллара США**	**Влияние на доход до налого-обложения**
2024 год	**+9%**	**(100.650.615)**
	(7%)	**81.317.090**
2023 год	+14%	(224.730.611)
	(14%)	224.730.611

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.

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 тысячах тенге	**Увеличение/ уменьшение в базисных пунктах**	**Влияние на доход до налого-обложения**
2024 год	**+4,50**	**(25.679.536)**
SOFR	**+0,39**	**(2.225.560)**
2023 год	+3,97	(19.982.582)
SOFR	-3,97	19.982.582

10. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

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, дебиторская 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 10-016, 022*. 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 дебиторскую 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 года	2023 года
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, приближающейся 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.

10. 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 тысячах 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						
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (займы*)	**8.310.692**	**4.278.885**	**508.246.924**	**1.760.405.041**	**5.449.824.815**	**7.731.066.357**
Краткосрочная торговая кредиторская задолженность	**208.205.383**	**226.757.923**	**163.823.831**	**–**	**–**	**598.787.137**
Финансовые гарантии**	**–**	**59.299**	**32.268.501**	**14.991.399**	**–**	**47.319.199**
Задолженность по аренде	**2.787.566**	**4.488.456**	**19.195.394**	**56.149.386**	**102.325.735**	**184.946.537**
Прочие финансовые обязательства	**63.206.230**	**44.567.443**	**77.932.361**	**8.989.531**	**–**	**194.695.565**
	282.509.871	**280.152.006**	**801.467.011**	**1.840.535.357**	**5.552.150.550**	**8.756.814.795**
На 31 декабря 2023 года						
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (займы*)	38.895.626	1.328.595	503.845.139	1.413.754.837	4.738.777.892	6.696.602.089
Краткосрочная торговая кредиторская задолженность	122.305.700	340.633.525	200.990.810	–	–	663.930.035
Финансовые гарантии**	–	63.634	–	46.555.230	–	46.618.864
Задолженность по аренде	2.124.464	1.963.977	15.678.476	49.777.385	89.423.814	158.968.116
Прочие финансовые обязательства	71.322.959	24.604.992	69.791.598	20.066.590	–	185.786.139
	234.648.749	**368.594.723**	**790.306.023**	**1.530.154.042**	**4.828.201.706**	**7.751.905.243**

* *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 31.926.325 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 57.655.600 тысяч 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.

10. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Управление капиталом (продолжение)

Структура капитала Группы состоит из задолженности, которая включает займы *(Примечание 7-210, 310)*, минус денежные средства и их эквиваленты *(Примечание 7-010)*, краткосрочные банковские депозиты *(Примечание 7-015)* и капитал, включающий выпущенный капитал, дополнительный оплаченный капитал, прочие резервы и нераспределённую прибыль *(Примечание 7-410, 414)*.

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. В текущем году по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов договорные условия по процентным кредитам и займам не нарушались *(Примечание 7-210, 310)*.

В тысячах тенге	**31 декабря 2024 года**	31 декабря 2023 года (пересчитано)
Займы	**3.967.400.935**	3.757.093.873
Минус: денежные средства и их эквиваленты и краткосрочные банковские депозиты	**2.730.267.404**	2.047.885.380
Чистая задолженность	**1.237.133.531**	1.709.208.493
Капитал	**11.924.284.889**	10.396.614.998
Капитал и чистая задолженность	**13.161.418.420**	12.105.823.491

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

10. 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:

	31 декабря 2024 года					31 декабря 2023 года				
			Справедливая стоимость по уровням оценки					Справедливая стоимость по уровням оценки		
В тысячах тенге	**Текущая стоимость**	**Справед-ливая стоимость**	**Уровень 1**	**Уровень 2**	**Уровень 3**	Текущая стоимость	Справед-ливая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Облигации к получению от Самрук-Казына	**32.479.248**	**27.649.974**	**–**	**27.649.974**	**–**	20.962.633	16.796.966	–	16.796.966	–
Ноты НБ РК	**38.329.016**	**38.329.016**	**–**	**38.329.016**	**–**	43.707.832	43.707.832	–	43.707.832	–
Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости (Займы), выданные связанным сторонам, и аренда к получению от СП	**93.742.980**	**93.742.980**	**–**	**–**	**93.742.980**	99.900.793	99.900.793	–	–	99.900.793
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (Займы), выданные связанным сторонам, и аренда к получению от СП	**34.445.429**	**36.699.991**	**–**	**21.837.851**	**14.862.140**	48.299.381	48.502.431	–	–	48.502.431
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (Займы) с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	**3.396.817.693**	**3.238.501.591**	**2.406.714.760**	**831.786.831**	**–**	3.253.754.270	3.051.996.807	2.452.369.745	599.627.062	–
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости (Займы) с плавающей ставкой вознаграждения стороне	**570.583.241**	**570.656.241**	**–**	**570.656.241**	**–**	503.339.604	503.339.604	–	503.339.604	–

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

10. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости

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

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

	Метод долевой оценки	**Значительные ненаблюдаемые исходные данные**	**Диапазон на 31 декабря**	
			2024 года	2023 года
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (Займы, выданные связанным сторонам)	Метод дисконтированных денежных потоков	Ставка дисконтирования и процентная ставка	**7,90%-12,20%**	7,3-18,5%
Прочие финансовые обязательства (Выпущенные финансовые гарантии)			**7,6%**	7,8%

11. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Операционная среда

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

Риск изменения цен на товары

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

11. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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.

Контроль по трансфертному ценообразованию

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

Комплексные налоговые проверки на нефтеперерабатывающих заводах Группы

Все три крупнейшие нефтеперерабатывающие заводы Группы, АНПЗ, ПНХЗ и ПКОП, прошли комплексную налоговую проверку за несколько лет (до 2020 года) в 2020-2022 годах. По результатам проверок общая сумма доначислений по НДС составила 37.728.331 тысяча тенге, по КПН 17.829.999 тысяч тенге, по прочим налогам 476.069 тысяч тенге, включая пени по всем доначислениям на сумму 8.959.339 тысяч тенге, а также сумма уменьшения переносимых убытков составила 119.870.609 тысяч 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 3.694.088 тысяч 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 3.694.088 тысяч 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.

11. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Комплексные налоговые проверки на нефтеперерабатывающих заводах Группы (продолжение)

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 измененияими 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.

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 10.100 тысяч долларов США из общего иска NAMR в размере 20.140 тысяч долларов США. В 2022 году Группа признала резерв в размере 10.100 тысяч долларов США (эквивалентно 4.672.765 тысяч 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 7- 213, 215, 315).*

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 12.000 тысяч долларов США (эквивалентно 5.551.800 тысяч 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.

11. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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 неделе с 18 ноября 2024 года, а срок принятия решения Трибуналом – до конца марта 2025 года.

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 21.961.609 тысяч тенге и наложении административного штрафа в размере 6.226.368 тысяч 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. Соответственно, в июне 2023 года ПНХЗ произвел восстановление начисленного в 2022 году резерва в размере 28.187.977 тысяч тенге и признал его в составе прочих операционных доходов. *(Примечание 7- 215, 315).*

11. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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 41.777.759 тысяч тенге, которая равна приведённой стоимости будущих денежных оттоков, связанных с демонтажем завода и рекультивацией земли (на 31 декабря 2023 года: 39.270.858 тысяч тенге) *(Примечание 7-215, 315).* Для целей налогообложения Компания не учитывала данные ожидаемые расходы в составе отложенных налогов, поскольку не ожидает налогооблагаемой прибыли после ликвидации объектов.

Экологические проверки

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

Проверки возмещаемых затрат

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

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

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

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

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

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

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

11. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

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).

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:

В тысячах тенге	**Капитальные затраты, включая совместные предприятия и ассоциированные компании**	**Капитальные затраты совместных предприятий и ассоциированных компаний**	**Операционные расходы, включая совместные предприятия и ассоциированные компании**	**Операционные расходы совместных предприятий и ассоциированных компаний**
Год				
2025	360.885.024	33.962.067	83.985.541	57.910.777
2026	229.843.092	14.581.104	52.600.917	12.821.005
2027	144.476.168	10.770.712	19.501.316	13.308.834
2028	152.570.675	10.794.117	19.957.520	13.946.042
2029-2049	175.133.877	9.334.230	42.088.615	14.543.838
Итого	**1.062.908.836**	**79.442.230**	**218.133.909**	**112.530.496**

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

В тысячах тенге	**Капитальные затраты, включая совместные предприятия и ассоциированные компании**	**Капитальные затраты совместных предприятий и ассоциированных компаний**	**Операционные расходы, включая совместные предприятия и ассоциированные компании**	**Операционные расходы совместных предприятий и ассоциированных компаний**
Год				
2023	342.290.613	25.632.774	76.013.799	69.296.289
2024	262.117.540	7.690.047	22.548.841	11.649.911
2025	285.608.731	10.932.983	20.392.269	12.330.232
2026	352.313.443	6.343.568	18.875.682	13.025.800
2027-2048	340.207.378	7.316.305	41.344.972	13.567.282
Итого	**1.582.537.705**	**57.915.677**	**179.175.563**	**119.869.514**

11. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 31 декабря 2024 года обязательства Кашаган по договорам поставки нефти составили 2.400 тысяч тонн (31 декабря 2023 года: 3.000 тысяч 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 136.220.882 тысячи тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 17.861.726 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 166.048.634 тысяч тенге, без учета НДС, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий в размере 15.465.285 тысяч тенге).

По состоянию на 31 декабря 2024 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 58.483.398 тысяч тенге **(**по состоянию на 31 декабря 2023 года: 93.919.078 тысяч 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.

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.

12. 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 несущественности.

Разбивка выручки по видам товаров и услуг представлена в *Примечании 8-010* к данной финансовой отчётности.

12. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

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					
В тысячах тенге	**Разведка и добыча нефти и газа**	**Транспортировка нефти**	**Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов**	**Корпоративный центр**	**Прочие**	**Итого**
Продажа сырой нефти и газа	**767.376.339**	**–**	**3.927.846.201**	**–**	**–**	**4.695.222.540**
Продажа нефтепродуктов	**4.999.046**	**–**	**1.805.243.277**	**871.373.563**	**16.196.034**	**2.697.811.920**
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	**–**	**–**	**258.529.890**	**–**	**–**	**258.529.890**
Услуги по транспортировке нефти	**778**	**237.474.605**	**1.595.185**	**1.466.199**	**191.279**	**240.728.046**
Прочие доходы	**26.571.588**	**55.342.336**	**164.607.836**	**1.845.367**	**189.601.146**	**437.968.273**
Итого	**798.947.751**	**292.816.941**	**6.157.822.389**	**874.685.129**	**205.988.459**	**8.330.260.669**

	31 декабря 2023 года					
В тысячах тенге	**Разведка и добыча нефти и газа**	**Транспортировка нефти**	**Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов**	**Корпоративный центр**	**Прочие**	**Итого**
Продажа сырой нефти и газа	887.301.280	–	3.740.824.069	–	–	4.628.125.349
Продажа нефтепродуктов	4.946.739	–	2.008.451.763	823.827.541	11.695.032	2.848.921.075
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	–	–	248.057.868	–	–	248.057.868
Услуги по транспортировке нефти	961	218.890.561	1.891.903	5.172.381	186.158	226.141.964
Прочие доходы	17.518.952	48.111.642	145.167.984	1.667.748	155.830.767	368.297.093
Итого	**909.767.932**	**267.002.203**	**6.144.393.587**	**830.667.670**	**167.711.957**	**8.319.543.349**

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 7-121)* Группы расположены в следующих странах:

В тысячах тенге	**2024 год**	2023 год (пересчитано)
Казахстан	**7.155.527.125**	6.617.819.776
Другие страны	**678.632.952**	553.422.734
	7.834.160.077	7.171.242.510

12. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

Географическая информация (продолжение)

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

В тысячах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор-тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте-продуктов	Корпора-тивный центр	Прочие	Корректи-ровки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	**798.947.751**	**292.816.941**	**6.157.822.389**	**874.685.129**	**205.988.459**	**–**	**8.330.260.669**
Выручка от реализации другим сегментам	**1.687.113.532**	**156.086.732**	**197.017.704**	**104.825.740**	**186.154.028**	**(2.331.197.736)**	**–**
Итого выручка	**2.486.061.283**	**448.903.673**	**6.354.840.093**	**979.510.869**	**392.142.487**	**(2.331.197.736)**	**8.330.260.669**
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	**359.310.548**	**104.204.491**	**55.149.867**	**–**	**12.564.969**	**–**	**531.229.875**
Износ, истощение и амортизация	**(453.253.755)**	**(44.488.897)**	**(130.313.822)**	**(3.346.059)**	**(11.263.904)**	**–**	**(642.666.437)**
Финансовый доход	**30.352.961**	**13.084.437**	**47.091.676**	**351.521.676**	**21.213.198**	**(120.490.191)**	**342.773.757**
Финансовые затраты	**(63.082.579)**	**(20.944.942)**	**(112.311.993)**	**(267.694.874)**	**(13.499.645)**	**87.929.312**	**(389.604.721)**
(Обесценение)/восстановление обесценения основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	**(57.099.799)**	**(2.474.695)**	**(4.064.266)**	**(40.677.676)**	**11.609.409**	**22.974.391**	**(69.732.636)**
Расходы по подоходному налогу	**(220.399.916)**	**(9.425.544)**	**(38.129.119)**	**(90.575.831)**	**(4.556.267)**	**–**	**(363.086.677)**
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности	**797.071.998**	**160.231.743**	**137.458.342**	**81.305.342**	**2.158.934**	**(83.979.424)**	**1.094.246.935**
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	**4.503.070.422**	**582.044.507**	**134.681.205**	**–**	**158.717.060**	**–**	**5.378.513.194**
Капитальные затраты	**433.139.257**	**63.777.049**	**154.160.856**	**32.511.879**	**32.651.727**	**–**	**716.240.768**
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	**(30.522.990)**	**(7.553.917)**	**(54.589.057)**	**(31.965.892)**	**(10.169.700)**	**–**	**(134.801.556)**
Активы сегмента	**11.643.802.735**	**1.550.948.900**	**3.238.702.754**	**2.254.911.992**	**601.821.078**	**(355.539.959)**	**18.934.647.500**
Обязательства сегмента	**1.967.847.687**	**362.980.602**	**1.814.519.171**	**5.747.682.023**	**220.781.057**	**(3.103.447.929)**	**7.010.362.611**

12. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

Географическая информация (продолжение)

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

В тысячах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор-тировка нефти	Переработка и реализация сырой нефти и нефте-продуктов	Корпора-тивный центр	Прочие	Корректи-ровки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	909.767.932	267.002.203	6.144.393.587	830.667.670	167.711.957	–	8.319.543.349
Выручка от реализации другим сегментам	1.415.538.719	165.241.510	180.600.961	81.525.829	145.220.886	(1.988.127.905)	–
Итого выручка	2.325.306.651	432.243.713	6.324.994.548	912.193.499	312.932.843	(1.988.127.905)	8.319.543.349
Доля в прибылях совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	356.257.013	85.160.580	70.926.225	–	21.832.896	–	534.176.714
Износ, истощение и амортизация*	(415.759.246)	(39.611.419)	(132.819.559)	(3.549.005)	(9.464.410)	–	(601.203.639)
Финансовый доход	17.646.431	11.075.358	40.506.852	128.048.098	16.604.522	(57.232.207)	156.649.054
Финансовые затраты	(29.220.429)	(9.837.945)	(118.774.100)	(207.336.010)	(9.806.775)	33.552.915	(341.422.344)
Обесценение основных средств, нематериальных активов, долгосрочных авансов, выданных на строительство основных средств и расходы по разведке	(107.724.793)	(1.658.487)	(97.854.333)	(40.337.323)	(565.281)	–	(248.140.217)
Расходы по подоходному налогу *	(154.328.581)	(9.306.977)	(36.966.962)	(67.779.968)	(1.409.034)	–	(269.791.522)
Прибыль/(убыток) за год от продолжающейся деятельности*	**745.568.237**	**150.579.003**	**125.648.253**	**(50.030.466)**	**5.389.590**	**(50.476.631)**	**926.677.986**
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.056.464.236	536.575.811	129.442.091	–	98.944.641	–	4.821.426.779
Капитальные затраты	389.845.470	193.008.208	153.988.785	44.097.123	22.595.918	–	803.535.504
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	(14.485.863)	(7.365.332)	(49.874.996)	(35.150.004)	(11.336.826)	–	(118.213.021)
Активы сегмента*	**11.573.073.019**	**1.475.596.530**	**3.091.572.535**	**1.857.357.302**	**430.183.551**	**(1.486.680.239)**	**16.941.102.698**
Обязательства сегмента*	**1.626.832.409**	**370.240.265**	**1.844.550.146**	**4.546.456.001**	**137.282.486**	**(1.980.873.607)**	**6.544.487.700**

* *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.*

13. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

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