

АО «УЗТРАНСГАЗ»

Консолидированная финансовая отчетность
за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, и
аудиторское заключение независимого аудитора

**ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ
И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

Руководство отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение Акционерного Общества «Узтрансгаз» и его дочерних предприятий («Группа») по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также за результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения капитала за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («СМСФО»).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в том числе данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований стандартов бухгалтерского учета МСФО, выпущенными СМСФО, оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на консолидированное финансовое положение и консолидированные финансовые результаты деятельности Группы;
- подготовку консолидированной финансовой отчетности исходя из допущения, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о консолидированном финансовом положении Группы для того, чтобы обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям стандартов бухгалтерского учета МСФО, выпущенными СМСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством и стандартами бухгалтерского учета Республики Узбекистан;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Группы; и
- выявление и предотвращение фактов мошенничества и прочих злоупотреблений.

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, была утверждена руководством 15 мая 2025 года.

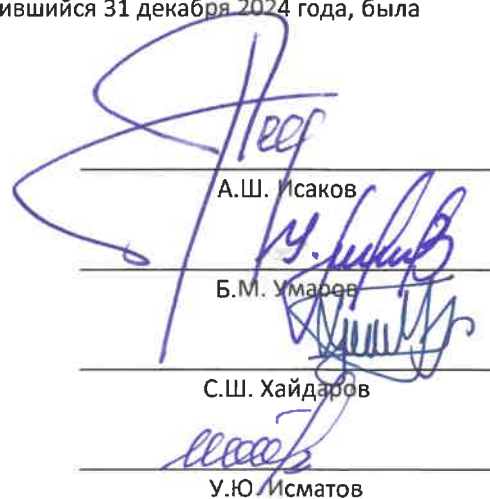
От имени руководства:

и.о. Председателя Правления

Заместитель председателя Правления по финансам и экономике

и.о. Главного бухгалтера

Заместитель главного бухгалтера



А.Ш. Исаков

Б.М. Умаров

С.Ш. Хайдаров

У.Ю. Исмаилов

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Наблюдательному Совету Акционерного Общества «Узтрансгаз»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Акционерного Общества «Узтрансгаз» и его дочерних организаций («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2024 год, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2024 год в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита («МСА»). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее раскрывается в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с *Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая Международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров («Кодекс»)* и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Узбекистан, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Тургунбой Тохиров, Квалифицированный аудитор/Партнер по проекту

Наименование «Делойт» относится к одному либо любому количеству юридических лиц (включая их аффилированные лица), входящих в «Делойт Туш Томацу Лимитед» (далее — «ДТТЛ») и совместно именуемых как «организация Делойт». Компания «ДТТЛ», также именуемая как международная сеть «Делойт», все фирмы — участники «ДТТЛ» и каждое из их аффилированных лиц являются самостоятельными и независимыми юридическими лицами, которые не вправе принимать от имени друг друга обязательства в отношении третьих лиц. Компания «ДТТЛ», а также каждая фирма — участник «ДТТЛ» и каждое аффилированное лицо несут ответственность только в отношении собственных действий и упущений, а не в отношении действий и упущений друг друга. Компания «ДТТЛ» не предоставляет услуги клиентам напрямую. Более подробную информацию можно получить на сайте www.deloitte.com/about.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Почему мы считаем вопрос ключевым для аудита?

Оценка величины ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности (Примечания 2.3.в, 4.2.а и 14)

Баланс торговой и прочей дебиторской задолженности является существенным для консолидированной финансовой отчетности Группы. Как указано в Примечании 14 к консолидированной финансовой отчетности, по состоянию на 31 декабря 2024 года, общая величина торговой и прочей дебиторской задолженности равнялась 9 671 миллиардов сум.

Группа производит оценку ожидаемых кредитных убытков («ОКУ») в отношении торговой дебиторской задолженности, применяя упрощенный подход, предусмотренный МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

Упрощенный подход применяется для оценки ОКУ, опираясь на прошлый опыт возникновения кредитных убытков, специфичных для контрагентов и общих экономических условий.

В связи с существенностью остатков торговой и прочей дебиторской задолженности, а также сложностью суждений, применяемых руководством, при анализе используемой информации для оценки ОКУ в соответствии с МСФО (IFRS) 9, данный пункт был определен в качестве ключевого вопроса аудита

Что было сделано в ходе аудита?

Наши аудиторские процедуры по проверке оценки ОКУ по торговой и прочей дебиторской задолженности, помимо прочих, включали:

- получение понимания процесса и соответствующих процедур контроля формирования ОКУ;
- проверку на соответствие требованиям МСФО (IFRS) 9 моделей и методов, использованных руководством для определения ОКУ;
- проверку на выборочной основе полноты и точности данных, использованных в моделях расчета ОКУ, в том числе по типам покупателей;
- анализ информации, полученной после отчетной даты, для определения корректности суждений, применяемых в модели оценки ОКУ, путем сравнения ожидаемых незарезервированных сумм задолженностей с фактическими погашениями в последующем учетном периоде;
- пересчет ОКУ в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности.

Мы также провели оценку соответствия раскрытий, содержащихся в консолидированной финансовой отчетности, требованиям МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации».

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

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

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.



Тургунбой Тохиров, Квалифицированный аудитор/Партнер по проекту

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, 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 непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть 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 заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их 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, которые мы выявляем в процессе аудита.



Тургунбой Тохиров, Квалифицированный аудитор/Партнер по проекту

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление, в котором указывается, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о действиях, предпринятых для устранения угроз, или примененных мерах предосторожности.

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

ООО Аудиторская организация «Делойт и Туш»
включена в реестр аудиторских организаций
Министерства экономики и финансов
Республики Узбекистан от 8 июня 2021 года

15 мая 2025 года
Ташкент, Узбекистан



Тургунбой Тохиров

Квалифицированный аудитор/Партнер по проекту
Квалификационный сертификат аудитора на право
проведения аудиторских проверок №05422
от 20 августа 2016 года, выданный Министерством
экономики и финансов Республики Узбекистан.

Эркин Аюпов

Директор
ООО Аудиторская организация «Делойт и Туш»

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

В миллиардах узбекских сум	Примечания	2024 год	2023 год
Выручка	5	15 866	12 846
Себестоимость реализации	6	(6 650)	(5 774)
Валовая прибыль		9 216	7 072
Общие и административные расходы	7	(386)	(522)
Восстановление/ (начисление) расходов по налоговым доначислениям	9	1 464	(1 227)
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки, нетто	14	868	373
Государственные субсидии	8	2	427
Прочие операционные доходы		124	115
Прочие операционные расходы		(60)	(42)
Убыток от курсовых разниц от операционной деятельности		(429)	(1 634)
Прибыль от операционной деятельности		10 799	4 562
Финансовые доходы	10	212	28
Финансовые расходы	10	(1 690)	(1 405)
Прибыль/(убыток) от инвестиций в ассоциированные организации		92	(10)
Убыток от курсовых разниц от финансовой деятельности		(236)	(899)
Прибыль до налогообложения		9 177	2 276
Расход по налогу на прибыль	11	(1 232)	(86)
Прибыль за год		7 945	2 190
Прочий совокупный доход за вычетом налогов:			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Актuarный (убыток)/доход по выплатам по окончании трудовой деятельности за вычетом налога на прибыль		(115)	38
Прочий совокупный (убыток)/доход за год		(115)	38
Итого совокупный доход за год		7 830	2 228
Прибыль/(убыток) за год			
Приходящаяся на:			
Аktionеров материнского предприятия		7 945	2 191
Неконтролирующие доли		-	(1)
		7 945	2 190
Итого совокупный доход/(убыток)			
Приходящийся на:			
Аktionеров материнского предприятия		7 830	2 229
Неконтролирующие доли		-	(1)
		7 830	2 228
Прибыль на акцию, сум			
Прибыль на акцию, в суммах	16	12 759	3 518

Одобрена к выпуску и подписана 15 мая 2025 года.

и.о. Председателя Правления

Заместитель председателя Правления по финансам и экономике

и.о. Главного бухгалтера

Заместитель главного бухгалтера

А.Ш. Исаков

Б.М. Умаров

С.Ш. Хайдаров

У.Ю. Исмаилов

Примечания на страницах 11-47 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

АО «УЗТРАНСГАЗ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА

В миллиардах узбекских сум	Примечания	На 31 декабря	
		2024 года	2023 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	13 970	12 909
Прочие внеоборотные активы		338	213
Итого внеоборотные активы		14 308	13 122
Оборотные активы			
Запасы	13	654	943
Авансы выданные		134	194
Предоплата по налогам и прочим платежам в бюджет		170	89
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14	9 671	2 395
Денежные средства и их эквиваленты	15	120	160
Прочие оборотные активы		7	20
Итого оборотные активы		10 756	3 801
Итого активы		25 064	16 923
Капитал и обязательства			
Капитал			
Акционерный капитал	16	626	485
Добавочный капитал	16	10 204	141
Непокрытый убыток		(7 936)	(17 420)
Капитал, относимый на акционеров материнского предприятия		2 894	(16 794)
Неконтролирующие доли		(12)	(12)
Итого капитал		2 882	(16 806)
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	19	1 403	1 808
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	-	2 815
Резервы	18	605	431
Отложенные налоговые обязательства	11	1 042	497
Итого долгосрочные обязательства		3 050	5 551
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	19	3 101	7 745
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	12 816	15 001
Авансы полученные		592	2 128
Резервы	18	1 575	1 770
Обязательства по налогу на прибыль		647	1
Краткосрочные налоговые обязательства	9	401	1 533
Итого краткосрочные обязательства		19 132	28 178
Итого обязательства		22 182	33 729
Итого капитал и обязательства		25 064	16 923

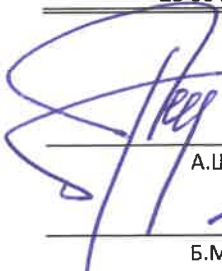
Одобрена к выпуску и подписана 15 мая 2025 года.

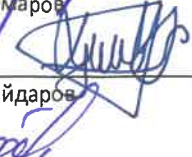
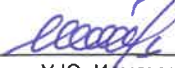
и.о. Председателя Правления

Заместитель председателя Правления по финансам и экономике

и.о. Главного бухгалтера

Заместитель главного бухгалтера


 А.Ш. Исаев

 Б.М. Умаров

 С.Ш. Хайдаров

 У.Ю. Исмаилов

Примечания на страницах 11-47 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

		Капитал, относимый на акционеров материнского предприятия					Неконтролирующие доли		Итого капитал	
Примечание	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Непокрытый убыток	Капитал, относимый на акционеров материнского предприятия	Неконтролирующие доли	Итого капитал				
В миллиардах узбекских сум										
Остаток на 1 января 2023 года	485	141	(20 368)	(19 742)	(11)	(19 753)				
Прибыль/(убыток) за год	-	-	2 191	2 191	(1)	2 190				
Прочий совокупный доход за год	-	-	38	38	-	38				
Итого совокупный доход/(убыток) за год	-	-	2 229	2 229	(1)	2 228				
Модификация торговой кредиторской задолженности (за вычетом эффекта отложенных налогов)	-	-	719	719	-	719				
Остаток на 31 декабря 2023 года	485	141	(17 420)	(16 794)	(12)	(16 806)				
Прибыль за год	-	-	7 945	7 945	-	7 945				
Прочий совокупный убыток за год	-	-	(115)	(115)	-	(115)				
Итого совокупный доход за год	-	-	7 830	7 830	-	7 830				
Увеличение уставного капитала	16	141	(141)	-	-	-				
Вклад акционера по реструктуризации кредиторской задолженности	16	-	10 204	-	-	10 204				
Прочие вложения в капитал	16	-	1 654	1 654	-	1 654				
Остаток на 31 декабря 2024 года	626	10 204	(7 936)	2 894	(12)	2 882				

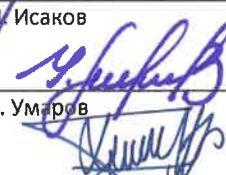
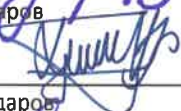
Одобрена к выпуску и подписана 15 мая 2025 года.

и.о. Председателя Правления

Заместитель председателя Правления по финансам и экономике

и.о. Главного бухгалтера

Заместитель главного бухгалтера


 А.Ш. Исаков

 Б.М. Умаров

 С.Ш. Хайдаров

 У.Ю. Исмаилов

Примечания на страницах 11-47 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

В миллиардах узбекских сум		Примечания	2024 год	2023 год
Операционная деятельность				
Прибыль до налогообложения			9 177	2 276
Корректировки на:				
Амортизацию основных средств	12		678	655
Восстановление резерва под ожидаемые кредитные убытки	14		(868)	(373)
Восстановление резерва по обесценению запасов	6		(13)	(12)
Восстановление расходов по налоговым доначислениям	9		(1 464)	-
Убыток от выбытия основных средств			13	17
Прибыль/(убыток) от ассоциированных компаний			(92)	10
Убыток от курсовых разниц			665	2 533
Финансовые доходы	10		(212)	(28)
Финансовые расходы	10		1 690	1 405
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам			30	17
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале			9 604	6 500
Изменения в оборотном капитале:				
Запасы			302	661
Авансы выданные			75	(72)
Предоплата по налогам и прочим платежам в бюджет			(81)	29
Торговая и прочая дебиторская задолженность			2 572	1 525
Прочие оборотные активы			-	2
Торговая и прочая кредиторская задолженность			(4 737)	(8 930)
Авансы полученные			(1 536)	792
Резервы			(260)	(224)
Краткосрочные налоговые обязательства			332	1 199
Денежные средства, полученные от операционной деятельности			6 271	1 482
Проценты уплаченные	19		(1 034)	(540)
Налог на прибыль уплаченный			(21)	-
Чистые денежные средства от операционной деятельности			5 216	942
Инвестиционная деятельность				
Приобретение основных средств			(1 763)	(1 246)
Прочие внеоборотные активы			(8)	-
Государственные субсидии, полученные на строительство основных средств	8		17	232
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности			(1 754)	(1 014)
Финансовая деятельность				
Вложения со стороны Акционера (Примечание 16)			1 654	
Привлечение кредитов и займов	19		1 063	431
Погашение кредитов и займов	19		(6 174)	(690)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности			(3 457)	(259)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов			5	(331)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	15		160	503
Влияние изменений обменных курсов			(45)	(12)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	15		120	160

Существенные транзакции, которые не привели к движению денежных средств, раскрыты в Примечании 1б.

Одобрена к выпуску и подписана 15 мая 2025 года.

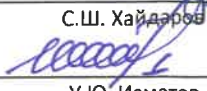
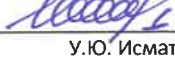
и.о. Председателя Правления

Заместитель председателя Правления по финансам и экономике

и.о. Главного бухгалтера

Заместитель главного бухгалтера


 А.Ш. Исаев

 Б.М. Умаров

 С.Ш. Хайдаров

 У.Ю. Исмаев

Примечания на страницах 11-47 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1.1 Организационная структура и деятельность

Акционерное Общество «Узтрансгаз» («Компания» или АО «Узтрансгаз») – государственное предприятие газовой промышленности Республики Узбекистан. Компания и ее дочерние предприятия (совместно именуемые «Группа») занимаются транспортировкой, транзитом, хранением и реализацией газа.

Компания была создана в 1973 году как производственное объединение «Узбекгазсаноат». В соответствии с Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан №585 от 23 декабря 1992 года государственное акционерное общество «Узтрансгаз» было создано на базе специализированных подразделений производственного объединения «Узбекгазсаноат» в составе национальной нефтяной компании «Узбекнефтегаз».

Согласно Постановлению Президента Республики Узбекистан №4388 от 9 июля 2019 года, до 1 августа 2022 года Группа осуществляла функции по приобретению природного газа у организаций по добыче и переработке газа, включая совместные предприятия и иностранные компании, работающие на основании соглашений о разделе продукции, для его дальнейшей транспортировки, в том числе экспорта и импорта природного газа, в качестве единого оператора.

В 2022 году в соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан деятельность Группы была реформирована, в результате чего, начиная с 1 августа 2022 года Группа передала функции по покупке и реализации природного газа и стала единым оператором магистральной газотранспортной системы, специализированным главным образом на транспортировке, хранении и транзите природного газа (Примечание 1.2). Несмотря на то, что 2022 год находится за рамками сравнительного периода для настоящей отчетности, руководство Группы полагает, что информация по реорганизации продолжает оказывать влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы и соответствующие раскрытия.

Цены реализации природного газа, а также тарифы на его транспортировку устанавливаются решениями Правительства Республики Узбекистан.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов акционерами Компании являлись:

% доли владения	На 31 декабря	
	2024 года	2023 года
Министерство экономики и финансов Республики Узбекистан	52,7%	99,5%
АО «Узбекнефтегаз»	46,8%	-
Прочие акционеры	0,5%	0,5%

Простые и привилегированные акции Компании размещены на Республиканской фондовой бирже «Тошкент» Республики Узбекистан. По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов конечной контролирующей стороной являлось Правительство Республики Узбекистан в лице основного контролирующего акционера, указанного в таблице выше.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

В марте 2024 года согласно решению Правительства Республики Узбекистан компании АО «Узбекнефтегаз», было передано 46,8% обыкновенных акций в количестве 292 785 159 штук номинальной стоимостью 1 000 сум, принадлежащих Министерству экономики и финансов Республики Узбекистан.

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, была утверждена руководством 15 мая 2025 года.

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Узбекистан, г. Ташкент, ул. Шахрисабз, 85 А.

Консолидированная финансовая отчетность Группы включает следующие существенные операционные предприятия, находящиеся под контролем Компании:

Дочерние предприятия	Виды деятельности	На 31 декабря	
		2024 года	2023 года
УП «Ургенчтрансгаз»	Транспортировка газа	100%	100%
УП «Трансгазинжиниринг»	Строительство	100%	100%
АО «Трансгазмахсускурилиш» (АО «Наклгазмахсускурилиш»)	Строительство	71,39%	71,39%

Все дочерние предприятия Группы являются юридическими лицами, зарегистрированными на территории Республики Узбекистан.

1.2 Реорганизация Группы

В соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан от 15 июня 2022 года № ПП-280 «О дополнительных мерах по реформированию рынка природного газа» было принято решение о создании Акционерного общества «UzGasTrade», (АО «UzGasTrade»), которому Группа с 1 августа 2022 года передала функции по покупке и реализации природного газа. В свою очередь, Группа, начиная с этой даты, стала единым оператором магистральной газотранспортной системы, специализированным главным образом на транспортировке, хранении и транзите природного газа. При этом государственными органами устанавливается единый тариф на транспортировку газа с учетом необходимости обеспечения операционной прибыльности Группы, а также ее возможности обслуживать обязательства, возникшие до реструктуризации, а также текущие капитальные вложения.

В дополнение к услугам по транспортировке, хранению и транзиту природного газа, Группа продолжает осуществлять закупку газа у контрагента СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» на основании ранее действовавшего договора. Группа реализует приобретенный природный газ в пользу АО «UzGasTrade». При этом цена реализации устанавливается государственными органами Республики Узбекистан и рассчитывается как цена приобретения с добавлением по стандартному тарифу стоимости транспортировки газа.

После реорганизации руководство Группы совместно с Правительством Республики Узбекистан проводило коммуникацию с основными покупателями и поставщиками относительно планов погашения дебиторской и кредиторской задолженности. В результате достигнутых договоренностей и ожиданий руководства Группы, существовавших на отчетную дату, Группа признала чистое восстановление по резерву под ожидаемые кредитные убытки, а также значительно сократила объем кредиторской задолженности (Примечания 5, 6, 10, 14, 16 и 17).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

1.3 Ассоциированные организации

Среди ассоциированных организаций Группы существенным является:

Совместное предприятие	Виды деятельности	Доля владения по состоянию на 31 декабря	
		2024 года	2023 года
СП ООО «Gazli Gas Storage»	Добыча и хранение газа	40%	40%

В 2020 году Группа приобрела у АО «Узбекнефтегаз» долю (0,3 млрд сум) владения в уставном фонде СП ООО «Gazli Gas Storage», равную 40%. В течение 2021 года Группа совместно с контролирующим участником произвела дополнительное вложение в СП «Gazli Gas Storage» путем передачи основных средств на сумму 267 млрд сум, относящихся к подземному хранилищу газа («ПХГ») Газли. СП «Gazli Gas Storage» является оператором ПХГ Газли и также проводит разведку и добычу газа в этом регионе.

В 2024 году Группа признала прибыль от деятельности ассоциированной организации исходя из доли ее владения в размере 92 млрд сум в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (2023 год: убыток в размере 10 млрд сум).

1.4 Операционная среда Группы

Рынки развивающихся стран, включая Республику Узбекистан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Республике Узбекистан, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития Республики Узбекистан в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

В связи с тем, что Республика Узбекистан добывает и экспортирует золото в больших объемах, его экономика чувствительна к изменениям мировых цен на золото. В течение 2024 г. цена на золото подвергалась значительным колебаниям, со средним значением 2 388,98 долларов США за тройскую унцию (2023 г.: 1 943,00 долларов США за тройскую унцию).

В начале 2022 г. обострился военно-политический конфликт между Российской Федерацией и Украиной. В результате, ряд стран ввели экономические санкции против России и Беларуси, включая меры по запрету новых инвестиций и ограничению взаимодействия с крупными финансовыми институтами и многими государственными предприятиями.

Поскольку значительная часть денежных переводов в Республику Узбекистан поступает из Российской Федерации, колебания этих потоков зависит от характера вводимых санкций, их воздействия на российскую экономику, а также девальвации российского рубля. Так как эти факторы меняются из года в год, точное влияние на финансовую среду Республики Узбекистан остается неопределенным и трудно прогнозируемым.

В настоящее время Республика Узбекистан предпринимает большие шаги по вступлению во Всемирную Торговую Организацию, что может значительно повлиять на рыночные условия для местных игроков, а также открыть возможности для участников за пределами Узбекистана. Данный процесс может потребовать существенных изменений в законодательстве страны.

2 СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

2.1. Основы подготовки консолидированной финансовой отчетности

2.1.а Заявление о соответствии МСФО

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («СМСФО»).

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципами учета по исторической стоимости.

2.1.б Допущение о непрерывности деятельности

Данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основании допущения о непрерывности деятельности, которое предполагает реализацию активов и урегулирование любых обязательств в ходе обычной операционной деятельности. Данное заявление сделано с учетом проведенной оценки способности Группы продолжать непрерывно деятельность в обозримом будущем.

По состоянию на 31 декабря 2024 года краткосрочные обязательства Группы превышали оборотные активы на 8 376 млрд сум (31 декабря 2023 года: 24 377 млрд сум). По состоянию на 31 декабря 2024 года активы Группы превышали обязательства на 2 882 млрд сум, однако на 31 декабря 2023 года обязательства Группы превышали активы на 16 806 млрд сум.

В течение 2024 года в рамках исполнения обязательств по кредитным соглашениям с АКБ «Узпромстройбанк» и АО «Национальный банк внешнеэкономической деятельности Республики Узбекистан» имели место отдельные отклонения от условий кредитных соглашений. До отчетной даты были получены официальные согласия от указанных банков, подтверждающие отсутствие требований о досрочном погашении задолженности на отчетную дату с сохранением действующих кредитных линий на ранее согласованных условиях (Примечание 19). По состоянию на 31 декабря 2023 года в результате нарушения отдельных ограничительных условий кредитных соглашений, по которым у кредиторов сохранялось юридическое право досрочного истребования задолженностей, Группа отнесла долгосрочные кредиты и займы в размере 1 021 млрд сум в краткосрочные обязательства по кредитам.

В результате достигнутых договоренностей между ООО СП «Uz-Kor Gas Chemical», АО «Узбекнефтегаз» и Правительством Республики Узбекистан существенная часть просроченной торговой и прочей кредиторской задолженности Группы на 31 декабря 2024 года была погашена (Примечания 16 и 17). Погашение оставшейся части просроченной торговой и прочей кредиторской задолженности Группы ожидается до конца 2025 года.

Несмотря на достигнутые договоренности и реструктуризацию существенной части просроченной кредиторской задолженности, на 31 декабря 2024 года краткосрочные обязательства Группы превышают её оборотные активы. Данные обстоятельства указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность в случае подачи кредиторами требований признания Группой банкротства.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

Руководство Группы находится в постоянном контакте с Правительством Республики Узбекистан для обеспечения непрерывного функционирования Группы в условиях регулируемых тарифов, а также значительной дебиторской задолженности от компаний, находящихся под полным или частичным контролем Правительства Республики Узбекистан. Правительство Республики Узбекистан, в свою очередь обеспечивает меры по поддержке Группы, поскольку Группа имеет стратегическое значение для системы газоснабжения и является единым государственным оператором по транспортировке газа в Республике Узбекистан. Данные меры поддержки включают в себя:

- выделение дополнительного финансирования государственными банками Республики Узбекистан (Примечания 19 и 24);
- финансирование деятельности Группы за счет привлечения средств акционера Группы, включая задержку платежей компаниям, находящимся под общим контролем или влиянием акционера в лице Правительства Республики Узбекистан, и реструктуризацию дебиторской и кредиторской задолженности, а также кредитов и займов (Примечания 14, 16 и 17);
- в 2024 году акционером Группы в лице Министерства экономики и финансов Республики Узбекистан было принято решение досрочно погасить часть задолженности Группы по займам. Часть погашенной задолженности в размере 1 654 млрд сум отражена руководством в составе капитала в качестве вклада акционера (Примечание 16);

На дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности ее акционеры, кредиторы, а также органы, уполномоченные государством, не требовали ликвидации Компании или ее дочерних предприятий в судебном порядке.

Таким образом, руководство Группы полагает, что применение допущения о непрерывности деятельности при составлении данной консолидированной финансовой отчетности является правомерным.

2.1.в Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Республики Узбекистан является узбекский сум, и эта же валюта является функциональной валютой компаний Группы, а также валютой, в которой представлена настоящая консолидированная финансовая отчетность. Все числовые показатели, представлены в миллиардах сум («млрд сум»).

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовых разниц, возникающие в результате расчетов по таким операциям, и от пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчетную дату, признаются в прибыли или убытке.

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные Центральным Банком Республики Узбекистан, используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Узбекистан.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

Обменный курс доллара США Центрального Банка Республики Узбекистан на отчетные даты составлял:

В узбекских сумах	31 декабря 2024 года	31 декабря 2023 года
1 доллар США	12 920,48	12 338,77

Средний курс доллара США по отношению к узбекскому суму за 2024 год составил 12 652,69 сум (2023 год: 11 737,16 сум).

2.2 Принципы консолидации

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и ее дочерних предприятий. Контроль осуществляется в том случае, если Группа подвергается рискам изменения доходов от участия в объекте инвестиций или имеет право на получение таких доходов, а также возможность влиять на эти доходы через осуществление своих полномочий в отношении объекта инвестиций.

Группа повторно анализирует наличие контроля в отношении объекта инвестиций, если факты и обстоятельства свидетельствуют об изменении одного или нескольких из трех компонентов контроля. Консолидация дочернего предприятия начинается, когда Группа получает контроль над дочерним предприятием, и прекращается, когда Группа утрачивает контроль над дочерним предприятием. Активы, обязательства, доходы и расходы дочернего предприятия, приобретение или выбытие которых произошло в течение года, включаются в консолидированную финансовую отчетность с даты получения Группой контроля и отражаются до даты потери Группой контроля над дочерним предприятием.

Все внутригрупповые активы и обязательства, собственный капитал, доходы, расходы и денежные потоки, возникающие в результате осуществления операций внутри Группы, полностью исключаются при консолидации.

Если Группа утрачивает контроль над дочерним предприятием, она прекращает признание соответствующих активов, обязательств, неконтролирующих долей участия и прочих компонентов капитала и признает возникшие прибыль или убыток в составе прибыли или убытка или консолидированном отчете об изменениях в капитале в зависимости от сути транзакции. Оставшаяся доля инвестиций признается по справедливой стоимости.

2.3 Краткий обзор существенной информации об учетной политике

2.3.а Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и резерва под обесценение.

Первоначальная стоимость актива, включает его цену покупки или стоимость строительства, любые затраты, непосредственно связанные с вводом актива в эксплуатацию, а также первоначальную оценку обязательств по выводу из эксплуатации, если таковые имеются.

Объекты незавершенного строительства учитываются по первоначальной стоимости за вычетом убытков от обесценения. В себестоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и ликвидацию активов и восстановление занимаемого ими участка, и капитализированные затраты по займам.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

Начисление износа по данным активам начинается с момента готовности активов к запланированному использованию.

Запасы буферного газа учитываются в составе основных средств по себестоимости и не амортизируется до тех пор, пока ликвидационная стоимость не превышает балансовую.

Износ основных средств рассчитывается на основе прямолинейного метода в течение срока полезной службы, как это показано ниже:

	<u>Годы</u>
Активы газотранспортной системы	2 – 40
Здания и сооружения	2 – 45
Прочее	2 – 20

Объект основных средств списывается в случае продажи или когда от продолжающегося использования актива не ожидается получения будущих экономических выгод. Доход или убыток от выбытия актива определяется как разница между ценой продажи и балансовой стоимостью этих объектов и признается в прибыли или убытке.

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов у Группы отсутствовали индикаторы, указывающие на возможное обесценение активов.

2.3.6 Финансовые инструменты

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, когда Группа становится стороной договорных отношений в рамках инструмента.

Впоследствии Группа учитывает свои финансовые инструменты по амортизированной стоимости, которые учитываются согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

Дебиторская задолженность

Группа оценивает величину ожидаемых кредитных убытков («ОКУ») по торговой и прочей дебиторской задолженности за весь срок активов путем анализа возмещаемости каждого вида задолженности отдельно, исходя из ее специфики. ОКУ по торговой и прочей дебиторской задолженности оценивается на коллективной и индивидуальной основе по каждому отдельному контрагенту с учетом истории взаимодействия Группы с данным контрагентом, учитывая исторические данные по оплатам, финансовое положение контрагентов, сроки возникновения дебиторской задолженности с учетом факторов, характерных для дебиторов, общих экономических условий и оценки как текущих, так и прогнозируемых условий на отчетную дату.

Кредиторская задолженность

Задолженность по специальным отчислениям была признана в составе торговой и прочей кредиторской задолженности как нефинансовое обязательство, поскольку оно вытекает из требований законодательства, а не из контрактных обязательств Группы.

2.3.6 Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из фактической стоимости приобретения и чистой цены возможной реализации. Себестоимость включает прямые материальные затраты и, где применимо, прямые затраты на оплату труда и те накладные расходы, которые были понесены при приведении запасов до их текущего местоположения и состояния. Стоимость материалов и запасных частей определяется по методу ФИФО («первое поступление — первый отпуск»). Стоимость запасов газа определяется методом средневзвешенной стоимости. При этом учет газа в трубопроводах и в хранилищах газа ведется отдельно.

2.3.г Резервы

Изменения в резервах, связанные с течением времени, относятся на финансовые расходы в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за каждый отчетный период. Изменения в резервах по причине изменения в ставках дисконтирования и прочие изменения резервов, связанные с изменением предполагаемого способа погашения обязательства или изменением самого обязательства, рассматриваются как изменения в оценках в том периоде, в котором они произошли, и отражаются путем изменения соответствующих активов или расходов.

Группа признала резервы в отношении обязательств по заимствованному газу, по вознаграждению сотрудников по планам с установленными выплатами, под восстановление земельных участков.

Обязательства по заимствованному газу

Руководство осуществляет начисление резервов по обязательствам по заимствованному газу на основании наилучшей оценки соответствующих будущих расходов, в том числе расходов по приобретению газа для его возврата комитенту, используя ожидаемую средневзвешенную цену покупки газа за период, в котором ожидается возврат газа согласно требованиям МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы». Разница между фактически понесенными расходами на покупку газа для возврата комитенту и ранее признанным обязательством, а также изменения в оценке обязательств по заимствованному газу отражаются в составе себестоимости реализации.

2.3.д Признание выручки

Выручка оценивается на основе возмещения, указанного в договоре с покупателем. Группа признает выручку по мере перехода контроля над товаром или услугой покупателю. Выручка признается за вычетом налога на добавленную стоимость («НДС»), акцизов, начисляемых на объемы транспортированной продукции, и иных аналогичных обязательных платежей.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

В следующей таблице приведены сведения о характере и временных рамках обязанностей к исполнению в договорах с покупателями, включая значительные условия оплаты и соответствующую политику признания выручки.

Тип выручки	Описание услуги	Признание выручки
Реализация газа	Поставка осуществляется в течение срока и в объеме, исходя из договорных условий. Право собственности, юридическая ответственность, а также все расходы и риски, связанные с поставкой природного газа, переходят от продавца к покупателю в пункте поставки. Количество поставленного газа определяется по показаниям приборов учета газа, установленных на газораспределительных станциях и замерных узлах.	Выручка признается в момент исполнения обязанности по договору.
Транспортировка газа	Услуги оказываются от пункта приема до соответствующего пункта передачи. Газ считается переданным транспортировщиком по завершении транспортировки и принятым заказчиком с момента прохождения им соответствующего пункта приемки.	Выручка признается на протяжении времени по мере поставки природного газа.

Группа выделила контрагента, представленного тепловой электростанцией, находящейся под контролем Правительства Республики Узбекистан, получение оплаты за газ от которого на основе исторических данных является маловероятным. Группа признает выручку по этой компании на основе метода кассового учета.

2.3.е Государственные субсидии

Государственные субсидии признаются, если имеется обоснованная уверенность в том, что они будут получены и все связанные с ними условия будут выполнены. Если субсидия выдана с целью финансирования определенных расходов, она должна признаваться в качестве дохода на систематической основе в тех же периодах, в которых списываются на расходы соответствующие затраты, которые она должна компенсировать. Суммы государственных субсидий, полученных для покрытия операционных затрат, отражаются в соответствующей строке изменений в оборотном капитале в составе денежных средств от операционной деятельности консолидированного отчета о движении денежных средств. Если субсидия выдана с целью финансирования актива, то балансовая стоимость актива уменьшается на сумму субсидии. Государственные субсидии, полученные для цели финансирования актива, учитываются в составе денежных средств от инвестиционной деятельности консолидированного отчета о движении денежных средств.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

3. ПРИНЯТИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ

На дату утверждения данной консолидированной финансовой отчетности Группа не применяла следующие новые и пересмотренные МСФО, которые были выпущены, но не вступили в силу:

- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Отсутствие возможности к обмену»;
- МСФО (IFRS) 18 – «Представление и раскрытие в финансовой отчетности»;
- МСФО (IFRS) 19 – «Непубличные дочерние компании: раскрытие информации»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО 7 «Классификация и оценка финансовых инструментов»; и
- Ежегодные улучшения стандартов бухгалтерского учета МСФО —Том 11: МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности», МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», Руководство по внедрению МСФО 7, МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность», МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств».

Руководство Группы не ожидает, что применение упомянутых выше стандартов окажет существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы в будущих периодах, за исключением указанного ниже.

МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»

МСФО (IFRS) 18 заменяет МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», при этом многие требования МСФО (IAS) 1 в новом стандарте сохранены без изменений. Кроме того, некоторые параграфы МСФО (IAS) 1 были перенесены в МСФО (IAS) 8 и МСФО (IFRS) 7. Совет по МСФО также предусмотрел небольшие поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IAS) 33 «Прибыль на акцию».

МСФО (IFRS) 18 вводит новые требования к:

- представлению конкретных категорий и определенных промежуточных итогов в отчете о прибыли или убытке;
- раскрытию информации об установленных руководством показателях деятельности в примечаниях к финансовой отчетности;
- усовершенствованию принципов агрегирования и дезагрегирования.

МСФО (IFRS) 18 вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся не ранее 1 января 2027 года. Допускается досрочное применение. Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IAS) 33, а также пересмотренные МСФО (IAS) 8 и МСФО (IFRS) 7 вступают в силу при применении организацией МСФО (IFRS) 18. МСФО (IFRS) 18 требует ретроспективного применения с учетом специальных переходных положений.

Руководство Группы ожидает, что применение этих поправок может оказать влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы в будущих периодах.

4 СУЩЕСТВЕННЫЕ СУЖДЕНИЯ И ОСНОВНЫЕ ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ОЦЕНКАМИ

В процессе применения положений учетной политики Группы, изложенных в Примечании 2, руководство использует суждения (помимо суждений, связанных с оценками), которые оказывают значительное влияние на признанные в консолидированной финансовой отчетности суммы, и формирует оценки и допущения в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, которые не являются очевидными из других источников. Оценки и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, которые считаются уместными в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от данных оценок.

Оценки и связанные с ними допущения регулярно пересматриваются. Изменения в оценочных значениях признаются в том периоде, в котором оценка была пересмотрена, если изменение влияет только на этот период, либо в том периоде, к которому относится изменение, и в будущих периодах, если изменение влияет как на текущие, так и на будущие периоды.

4.1. Существенные суждения, использованные при применении учетной политики***Признание и взаимозачет активов и обязательств по реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»***

В 2024 году АО «Узбекнефтегаз» произвело вклад в капитал Группы в размере 812,3 млн долларов США (10 204 млрд сум по курсам на даты передачи активов) для целей реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» (Примечание 16).

В течение 2024 года АО «Узбекнефтегаз» передало Группе в счет оплаты задолженности по полученным акциям права требования по субординированным займам, выданным СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», включая проценты по нему, на общую сумму 609,5 млн долларов США (7 658 млрд сум по курсам на даты передачи активов). При этом Группа признала полную сумму дебиторской задолженности от АО «Узбекнефтегаз», включая право требования дивидендов СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» размере 202,8 млн долларов США (2 546 млрд сум по курсу на дату передачи активов), которую ожидает к получению от акционера в счет оплаты доли до конца 2025 года. Данная дебиторская задолженность была отражена в составе дебиторской задолженности по реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical». Если бы Группа не признала остаток дебиторской задолженности к получению от акционера, то дебиторская задолженность и добавочный капитал Группы были бы меньше на 2 284 млрд сум и 2 546 млрд сум, соответственно, а чистая прибыль увеличилась бы на 194 млрд сум.

Условия взаимозачета по дебиторской и кредиторской задолженности подразумевает ряд условий, включающих среди прочего наличие уведомления со стороны кредитора о взаимозачете задолженностей. По состоянию на 31 декабря 2024 Группа не получала такого уведомления. В результате данного факта и отсутствия ряда других обязательных условий руководство Группы полагает, что по состоянию на отчетную дату у Группы отсутствует право провести взаимозачет дебиторской и кредиторской задолженностей по реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», кроме приведенных в Примечаниях 14 и 17. В случае проведения взаимозачета по ранее переданным АО «Узбекнефтегаз» активам в счет оплаты приобретенной доли в уставном капитале, дебиторская и кредиторская задолженности Группы уменьшились бы на 535 млн долларов США (6 906 млрд сум по курсу на конец периода).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

4.2. Основные источники неопределенности в оценках

Ниже приведены существенные суждения относительно будущего и другие основные источники неопределенности в оценках на отчетный период, которые руководство использовало при применении учетной политики Группы и которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, признанные в финансовой отчетности.

4.2.а Ожидаемые кредитные убытки

Ожидаемые кредитные убытки – это оценка приведенной стоимости будущих неполученных денежных средств, взвешенная с учетом вероятности (т. е. средневзвешенная величина кредитных убытков с использованием соответствующих рисков наступления дефолта). Оценка ожидаемых кредитных убытков является субъективной и определяется посредством расчета диапазона возможных исходов. Оценка ожидаемых кредитных убытков выполняется на основе следующих компонентов, используемых Группой: вероятность дефолта, величина кредитного требования, подверженная риску дефолта, убыток в случае дефолта и исторические данные.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков Группа применяет следующие подходы:

- оценка на коллективной основе исторических данных по срокам погашения дебиторской задолженности оптовых потребителей, скорректированная с учетом факторов, характерных для дебиторов, общих экономических условий и оценки как текущих, так и прогнозируемых условий на отчетную дату;
- оценка на индивидуальной основе дебиторской задолженности по существенным оптовым потребителям, включая крупных дебиторов по транспортировке газа и договорам комиссии;
- оценка с применением внешних рейтингов по данным международных рейтинговых агентств по контрагентам.
- 100% обесценение по дебиторской задолженности, просроченной на 360 дней. Однако в определенных случаях Группа также может прийти к заключению, что произошло обесценение дебиторской задолженности, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Группа получит всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных по договору.

При оценке ожидаемых кредитных убытков также учитывается наличие обеспечения, например, наличие кредиторской задолженности соответствующему контрагенту.

На каждую дату наблюдаемые данные об уровне дефолта в предыдущих периодах обновляются и изменения прогнозных оценок анализируются. Оценка взаимосвязи между историческими наблюдаемыми уровнями дефолта и ожидаемыми кредитными убытками является значительной расчетной оценкой.

В результате реорганизации 1 августа 2022 года (Примечание 1.2), Группа провела переговоры с основными контрагентами в отношении погашения дебиторской задолженности, образовавшейся до момента реорганизации. Главным образом данная дебиторская задолженность относится к компаниям, находящимся под контролем Правительства Республики Узбекистан.

Наибольшая неопределенность в оценке возмещаемости дебиторской задолженности, образовавшейся до реорганизации Группы, относится к АО «Худудгазтаъминот». Данные суждения описаны в Примечании 14.

Изменения в экономике, отрасли и конкретные характеристики могут влиять на резервы, учтенные в консолидированной финансовой отчетности. Суммы начисленных ожидаемых кредитных убытков, а также остаточной стоимости дебиторской задолженности, раскрыты в Примечании 14 в разрезе основных групп контрагентов. В случае погашения дебиторской задолженности при наличии ранее созданных ожидаемых кредитных убытков, Группа признает доход в размере полученных денежных средств.

4.2.б Оценка обязательств по заимствованному газу

При оценке обязательства по заимствованному газу существует неопределенность в цене, по которой Компания будет возвращать данную задолженность впоследствии (Примечание 2.3.г). Для определения цены руководство исходит из параметров прогнозных показателей балансовых ресурсов и распределения природного газа, а также цены закупки газа для собственных нужд у компании АО «UzGasTrade». Оценка обязательства основывается на фактах, известных по состоянию на отчетную дату, и на ожиданиях, что является наилучшей оценкой по мнению руководства.

Если реальная цена закупки газа для возврата задолженности по заимствованному газу окажется выше на 10%, это приведет к дополнительному признанию расходов по заимствованному газу по состоянию на 31 декабря 2024 года в размере 115 млрд сум (31 декабря 2023 года: 111 млрд сум) (Примечание 18).

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов руководство Группы ожидало, что задолженность по заимствованному газу частично будет погашаться за счет природного газа из имеющихся остатков в подземном хранилище газа Группы, а также за счет денежных средств по текущей цене закупки газа для собственных нужд Группы от АО «UzGasTrade» (Примечание 18).

4.2.в Срок полезной службы основных средств

Оценка срока полезной службы основных средств осуществлялась с применением профессионального суждения на основе имеющегося опыта в отношении аналогичных активов.

Будущие экономические выгоды, связанные с этими активами, в основном будут получены в результате их использования. Однако другие факторы, такие как устаревание, с технологической или коммерческой точки зрения, а также износ оборудования, часто приводят к уменьшению экономических выгод, связанных с этими активами. Руководство оценивает оставшийся срок полезного использования основных средств исходя из текущего технического состояния активов и с учетом расчетного периода, в течение которого данные активы будут приносить Группе экономические выгоды. При этом во внимание принимаются следующие основные факторы:

- ожидаемый срок использования активов;
- ожидаемый физический износ оборудования, который зависит от эксплуатационных характеристик и регламента технического обслуживания; и
- моральный износ оборудования с технологической и коммерческой точки зрения в результате изменения рыночных условий.

Таким образом, любые изменения сроков полезного использования могут влиять на балансовую стоимость основных средств. Увеличение сроков службы основных средств на 10% привело бы к уменьшению начисленной амортизации на 63 млрд сум за 2024 год (2023 год: 59 млрд сум).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

5 ВЫРУЧКА

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2024 год	2023 год
Транспортировка газа:		
- АО «UzGasTrade»	12 424	9 123
- прочим контрагентам	796	814
Реализация газа:		
- АО «UzGasTrade»	2 247	2 871
- оптовым потребителям Республики Узбекистан	339	32
Прочая выручка	60	6
Итого	15 866	12 846

Среди оптовых потребителей Республики Узбекистан, которым Группа осуществляла продажу газа до момента реорганизации 1 августа 2022 года (Примечание 1.2), была энергогенерирующая компания, выручка по которой признается на основе метода кассового учета (Примечание 2.3д). В 2024 году были получены денежные средства от данного контрагента по поставкам, произведенным до момента реорганизации Группы, в связи с чем Группа признала выручку в сумме 339 млрд сум (2023 год: 32 млрд сум).

6 СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2024 год	2023 год
Газ	3 868	3 135
Расходы по заработной плате	1 053	822
Амортизация	665	647
Электроэнергия	401	470
Услуги	259	172
Материалы и запасные части	215	125
Расходы по транспортировке газа по магистральным сетям	140	406
Прочие	62	9
Восстановление резерва по обесценению запасов (Примечание 13)	(13)	(12)
Итого	6 650	5 774

7 ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2024 год	2023 год
Расходы по заработной плате	200	197
Расходы по налогам	74	244
Консультационные и аудиторские услуги	69	29
Прочие	43	52
Итого	386	522

Стоимость услуги проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2024, составила 3,6 млрд сум (2023 год: 3,6 млрд сум). Никаких других услуг, кроме аудита, за годы, закончившиеся 31 декабря 2024 и 2023 годов, компанией ООО Аудиторская организация «Делойт и Туш» не оказывалось.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

8 ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СУБСИДИИ

До момента реорганизации 1 августа 2022 года цены на реализацию природного газа регулировались тарифной комиссией. В результате нерыночного ценообразования на реализацию природного газа Группа вела убыточную операционную деятельность.

В 2023 году Группа получила финансирование от Министерства экономики и финансов Республики Узбекистан в размере 34 млн долларов США в эквиваленте 385 млрд сум на безвозвратной основе, которая была использована для погашения кредиторской задолженности Компании перед контрагентом Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД, соответственно. Данное финансирование учитывается по методу возмещения расходов и отражается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Полученные денежные средства отражены в составе изменений торговой и прочей кредиторской задолженности консолидированного отчета о движении денежных средств.

Помимо этого, в 2023 году Группе была выделена субсидия на сумму 274 млрд сум, на строительство магистрального газопровода «Риштан-Фергана». Данная субсидия была выдана с целью финансирования актива, следовательно, балансовая стоимость соответствующего актива была уменьшена на сумму субсидии, за вычетом НДС в сумме 42 млрд сум.

В течение 2024 года Группа получила государственную субсидию на сумму 19 млрд сум на строительство газопровода-отвода и ГРС «Янги Андижан». Данная субсидия была выдана с целью финансирования актива, следовательно, балансовая стоимость соответствующего актива была уменьшена на сумму субсидии, за вычетом НДС в сумме 2 млрд сум.

9 ВОССТАНОВЛЕНИЕ / (НАЧИСЛЕНИЕ) РАСХОДОВ ПО НАЛОГОВЫМ ДОНАЧИСЛЕНИЯМ

В 2024 году Группа признала восстановление задолженности по НДС, акцизу, земельному налогу и налоговым штрафам, начисленным ранее, в размере 1 464 млрд сум. В 2023 году доначисления по налогам и налоговым штрафам составили 1 227 млрд сум.

По состоянию на 31 декабря 2024 года согласно решениям налоговой инспекции Группе предъявлено к доначислению 327 млрд сум налогов, с учётом соответствующих штрафов и пеней. Руководствуясь сложившейся практикой по оспариванию аналогичных требований налоговой инспекции за прошлые периоды, Группа не признает ни резервов, ни обязательств по данному требованию, однако считает необходимым раскрыть данную информацию в отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

10 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

В миллиардах узбекских сум

	2024 год	2023 год
Финансовые доходы		
Доходы от амортизации дисконта дебиторской задолженности (Примечания 14, 16)	179	-
Прочие финансовые доходы	33	28
Итого финансовые доходы	212	28
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам (Примечание 19)	630	472
Расходы по признанию дисконта дебиторской задолженности (Примечание 14, 16)	442	-
Расходы по амортизации дисконта кредиторской задолженности	428	667
Расходы по модификации кредитов (Примечание 19)	105	-
Процентные расходы по обязательствам по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами	48	53
Расходы по модификации кредиторской задолженности (Примечание 17)	-	213
Прочие финансовые расходы	37	-
Итого финансовые расходы	1 690	1 405

В течение 2024 года Группа капитализировала проценты по кредитам и займам в составе основных средств в сумме 125 млрд сумм (2023 год: 273 млрд сум) (Примечание 19).

11 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

В миллиардах узбекских сум

	2024 год	2023 год
Текущий налог на прибыль	667	7
Отложенный налог на прибыль	565	79
Итого	1 232	86

Сверка дохода по налогу на прибыль за год с прибылью до налогообложения представлена следующим образом:

В миллиардах узбекских сум

	2024 год	2023 год
Прибыль до налогообложения	9 177	2 276
Расчетный расход по налогу на прибыль по официальной ставке (ставка 15%)	1 377	341
Налоговый эффект расходов, не подлежащих вычету для целей налогообложения	48	221
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	(193)	(476)
Расход по налогу на прибыль	1 232	86

В 2024 году действовала нормативная ставка налога на прибыль в размере 15% (2023 год: 15%). Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря 2024 и 2023 годов были рассчитаны исходя из ожидаемых ставок налога на прибыль в размере 15%.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря 2024 года, а также их движение за соответствующие годы, включают в себя следующие позиции:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря 2023 года	В отчете о прибыли или убытке	В отчете об изменениях капитала	31 декабря 2024 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(424)	266	-	(158)
Резервы	(330)	23	(20)	(327)
Основные средства	1 400	59	-	1 459
Торговая и прочая кредиторская задолженность	372	(321)	-	51
Налоговые убытки, перенесённые на будущие периоды	(429)	429	-	-
Прочие	(92)	109	-	17
Чистые обязательства по отложенному налогу	497	565	(20)	1 042

Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря 2023 года, а также их движение за соответствующие годы, включают в себя следующие позиции:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	1 января 2023 года	В отчете о прибыли или убытке	В отчете об изменениях капитала	31 декабря 2023 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(346)	(78)	-	(424)
Резервы	(333)	3	-	(330)
Основные средства	1 150	250	-	1 400
Торговая и прочая кредиторская задолженность	83	167	122	372
Налоговые убытки, перенесённые на будущие периоды	(202)	(227)	-	(429)
Прочие	(56)	(36)	-	(92)
Чистые обязательства по отложенному налогу	296	79	122	497

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа восстановила непризнанный отложенный налоговый актив по налоговым убыткам прошлых периодов в сумме 193 млрд сум (31 декабря 2023 года: 1 659 млрд сум). По состоянию на 31 декабря 2024 года сумма непризнанного отложенного налогового актива составляла 0 млрд сум (31 декабря 2023 года: 193 млрд сум).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА

12 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Активы газотранспорт- ной системы	Здания и сооружения	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2023 года	11 304	989	453	2 653	15 399
Поступления	-	-	4	1 273	1 277
Реклассификация	(37)	37	-	-	-
Ввод в эксплуатацию	1 330	34	26	(1 390)	-
Изменение оценки резерва под восстановление земельных участков	10	-	-	-	10
Выбытия	(45)	(5)	-	-	(50)
На 31 декабря 2023 года	12 562	1 055	483	2 536	16 636
Поступления	-	-	30	1 731	1 761
Ввод в эксплуатацию	1 657	32	-	(1 689)	-
Изменение оценки резерва под восстановление земельных участков	(9)	-	-	-	(9)
Выбытия	(1)	(17)	(3)	-	(21)
На 31 декабря 2024 года	14 209	1 070	510	2 578	18 367
Накопленный износ					
На 1 января 2023 года	(2 736)	(202)	(167)	-	(3 105)
Реклассификация	16	(16)	-	-	-
Начислено за год	(568)	(45)	(42)	-	(655)
Списано при выбытии	31	2	-	-	33
На 31 декабря 2023 года	(3 257)	(261)	(209)	-	(3 727)
Начислено за год	(596)	(43)	(39)	-	(678)
Списано при выбытии	-	6	2	-	8
На 31 декабря 2024 года	(3 853)	(298)	(246)	-	(4 397)
Балансовая стоимость					
На 1 января 2023 года	8 568	787	286	2 653	12 294
На 31 декабря 2023 года	9 305	794	274	2 536	12 909
На 31 декабря 2024 года	10 356	772	264	2 578	13 970

Незавершенное строительство

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов основным объектом НЗС являлся магистральный газопровод «Янгиер-Ахангаран» в размере 776 млрд сум и 438 млрд сум, соответственно.

В 2024 и 2023 годах Группа проводила строительство и реконструкцию участков магистральных газопроводов в соответствии с «Программой модернизации и повышения эффективности магистральной газотранспортной системы». Строительные работы могут занимать существенное время, однако ожидается, что основные строительные работы по незавершенному строительству на конец отчетного периода будут завершены в 2025 году. По состоянию на 31 декабря 2024 года группа признала в составе незавершенного строительства авансы, выданные на строительство, и товарно-материальные ценности под строительство в размере 879 млрд сум и 373 млрд сум, соответственно (31 декабря 2023 года: 508 млрд сум и 497 млрд сум, соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов, полностью амортизированные активы составили 2 259 млрд сум и 1 887 млрд сум, соответственно.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

Активы газотранспортной системы балансовой стоимостью 304 млрд сум (2023 год: 68 млрд сум), были переданы в залог для обеспечения займов, полученных Группой (Примечание 19). Группа не вправе закладывать данные активы в обеспечение других займов или продавать их другим лицам.

13 ЗАПАСЫ

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Газ	551	833
Сырье и материалы	171	191
Резерв по обесценению запасов	(68)	(81)
Итого	654	943

14 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Торговая дебиторская задолженность:		
- по транспортировке газа	767	890
- по реализации газа АО «Худудгазтаъминот»	460	2 307
- по договорам комиссии	130	237
- оптовых потребителей	-	760
Дебиторская задолженность по реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» (Примечание 16)	9 258	-
Прочая дебиторская задолженность	175	188
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 119)	(1 987)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	9 671	2 395

Резерв под ожидаемые кредитные убытки

Изменение резерва под ОКУ по дебиторской задолженности приведено ниже:

	2024 год	2023 год
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Резерв на начало года	(1 987)	(2 360)
Начисление	(186)	(258)
Восстановление	1 054	631
Резерв на конец года	(1 119)	(1 987)

В результате реорганизации 1 августа 2022 года (Примечание 1.2) Группа провела коммуникацию с основными покупателями в отношении погашения задолженности, образовавшейся до реорганизации, что привело к погашению существенной части. В результате, Группа признала восстановление по резерву под ожидаемые кредитные убытки, относящееся в основном к компаниям, находящимся под полным или частичным контролем Правительства Республики Узбекистан.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

Ниже приведены данные по резерву под ожидаемые кредитные убытки Группы по состоянию на 31 декабря 2024 года:

	Прим.	Дебиторская задолжен- ность до вычета ОКУ	Сумма ОКУ	Дебиторская задолжен- ность после вычета ОКУ	Изменение ОКУ, признанное в составе прибыли или убытка
Торговая дебиторская задолженность, образовавшаяся до реорганизации Группы:					
- АО «Худудгазтаъминот»	(i)	460	(460)	-	694
- Энергогенерирующие компании		-	-	-	240
- Прочие контрагенты		235	(230)	5	65
		695	(690)	5	999
Дебиторская задолженность по реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	(ii)	9 258	-	9 258	-
Торговая дебиторская задолженность, образовавшаяся после реорганизации Группы		662	(280)	382	(120)
Прочая дебиторская задолженность		175	(149)	26	(11)
Итого		10 790	(1 119)	9 671	868

Ниже приведены данные по резерву под ожидаемые кредитные убытки Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года:

	Прим.	Дебиторская задолжен- ность до вычета ОКУ	Сумма ОКУ	Дебиторская задолжен- ность после вычета ОКУ	Изменение ОКУ, признанное в составе прибыли или убытка
Торговая дебиторская задолженность, образовавшаяся до реорганизации Группы:					
- АО «Худудгазтаъминот»	(i)	2 307	(1 154)	1 153	126
- Энергогенерирующие компании	(iii)	671	(240)	431	434
- Прочие контрагенты		451	(295)	156	(75)
		3 429	(1 689)	1 740	485
Торговая дебиторская задолженность, образовавшаяся после реорганизации Группы		765	(160)	605	(108)
Прочая дебиторская задолженность		188	(138)	50	(4)
Итого		4 382	(1 987)	2 395	373

- (i) АО «Худудгазтаъминот» является единым оператором газораспределительных сетей и находится под контролем Правительства Республики Узбекистан. До реорганизации Группы (Примечание 1.2) АО «Худудгазтаъминот» являлось ее крупнейшим покупателем, который, согласно условиям договора, погашал дебиторскую задолженность в течение нескольких месяцев после ее возникновения. После реорганизации Группы оборачиваемость дебиторской задолженности от АО «Худудгазтаъминот» резко снизилась, что привело к образованию существенной суммы просроченной дебиторской задолженности. По состоянию на 31 декабря 2023 года задолженность АО «Худудгазтаъминот» составила 2 307 млрд сум, на которую был начислен резерв под ожидаемые кредитные убытки в размере 1 153 млрд сум. В течение 2024 года АО «Худудгазтаъминот» погасил задолженность на сумму 1 837 млрд сум. По оставшейся части задолженности АО «Худудгазтаъминот» перед Группой было издано Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан с продлением выплаты на один год (по состоянию на 31 декабря 2024 года – 460 млрд сум). Руководством принято решение о начислении резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 100%.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

- (ii) В результате реструктуризации кредиторской задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» (Примечания 16, 17) Группе были переданы активы от АО «Узбекнефтегаз» для дальнейшего зачета с кредиторской задолженностью перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical». Дебиторская задолженность СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» состоит из полученных Группой прав требования на 344 млн долларов по телу по субординированным займам, выданным СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», 265,5 млн долларов – по начисленным процентам по субординированным займам, а также право требования дивидендов в размере 202,8 млн долларов США, которые ожидаются к получению до конца 2025 года. Группа признала право требования дивидендов по дисконтированной стоимости. В 2024 году был проведен зачет с кредиторской задолженностью перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» на сумму 75 млн долларов США (952 млрд сум по курсу на дату зачета), удовлетворяющий требованиям взаимозачета (Примечание 4.1). С учетом проведенного зачета, а также эффекта от дисконтирования и курсовых разниц, по состоянию на 31 декабря 2024 года дебиторская задолженность Группы по реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» составила 717 млн долларов США (9 258 млрд сум).
- (iii) Другими существенными покупателями Группы до реорганизации являлись энергогенерирующие компании, часть из которых также находилась в процессе реорганизации в АО «Тепловые электрические станции» согласно Постановлению Кабинета Министров Республики Узбекистан №126 от 24 марта 2022 года. В 2023 году был проведен зачет дебиторской задолженности с авансами, полученными от АО «Тепловые электрические станции», в результате подписания Зачета встречных однородных требований в марте 2023 года. В течение 2024 г. задолженность энергогенерирующих компаний была погашена, в результате чего Группа признала восстановление по данному виду дебиторской задолженности.

Анализ по срокам возникновения торговой и прочей дебиторской задолженности представлен следующим образом:

31 декабря 2024 года

В миллиардах узбекских сум

	Итого	Менее 90 дней	90–180 дней	Более 180 дней
Торговая дебиторская задолженность:				
- АО «Худудгазтаъминот»	460	-	-	460
- по транспортировке газа	767	263	142	362
- по договорам комиссии	130	-	-	130
Прочая дебиторская задолженность:				
- по реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	9 258	332	90	8 836
- прочая дебиторская задолженность	175	24	1	150
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 119)	(8)	(48)	(1 063)
Итого	9 671	611	185	8 875

31 декабря 2023 года

В миллиардах узбекских сум

	Итого	Менее 90 дней	90–180 дней	Более 180 дней
Торговая дебиторская задолженность:				
- АО «Худудгазтаъминот»	2 307	-	-	2 307
- по транспортировке газа	890	305	134	451
- оптовых потребителей	760	-	-	760
- по договорам комиссии	237	-	-	237
Прочая дебиторская задолженность	188	18	1	169
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 987)	(25)	(8)	(1 954)
Итого	2 395	298	127	1 970

Дебиторская задолженность деноминирована в следующих валютах:

В миллиардах узбекских сум	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Узбекский сум	152	1 903
Доллар США	9 519	492
Итого	9 671	2 395

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

15 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Текущие счета в банках – суммы	88	121
Текущие счета в банках – доллары США	17	31
Текущие счета в банках – прочие валюты	15	8
Итого	120	160

Группа размещает денежные средства и их эквиваленты в банках со следующими кредитными рейтингами:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря	
	2024 года	2023 года
BB- (S&P)	99	160
B- (S&P)	21	-
Итого	120	160

16 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

В сентябре 2024 года Группа официально зарегистрировала акционерный капитал. По состоянию на 31 декабря 2024 года акционерный капитал Группы состоял из 622 631 949 полностью оплаченных обыкновенных акций (на 31 декабря 2023 года: 481 387 410 штук), а также 3 145 123 привилегированных акций (на 31 декабря 2023 года: 3 145 123 штук), выпущенных по номинальной стоимости 1 000 сум и включенных в строку акционерный капитал консолидированного отчета о финансовом положении. До регистрации полной суммы акционерного капитала, произошедшей в 2024 году, незарегистрированные обыкновенные акции в размере 141 244 539 по номинальной стоимости 1 000 сум были включены в строку добавочный капитал консолидированного отчета о финансовом положении.

Расчет базовой прибыли на акцию был произведен следующим образом:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2024 год	2023 год
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам материнской компании	7 945	2 191
Дивиденды по привилегированным акциям	(1)	(1)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам материнской компании за вычетом дивидендов по привилегированным акциям	7 944	2 190
Средневзвешенное количество акций	622 631 949	622 631 949
Базовая прибыль на акцию, сум	12 759	3 518

Реструктуризация кредиторской задолженности Группы перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»

До августа 2022 года Группа осуществляла деятельность по покупке, транспортировке и реализации газа. После реструктуризации Группы в 2022 году (Примечание 1.2) Группа стала предоставлять услуги по транспортировке газа, однако сохранила деятельность по закупке газа у СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» с его последующей реализацией АО «UzGasTrade». Оплата за купленный газ осуществлялась не в полном объеме. В результате у Группы образовалась существенная просроченная кредиторская задолженность перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical».

В целях реструктуризации данной задолженности в сентябре 2023 года было заключено соглашение между Группой, СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», АО «Узбекнефтегаз» и Правительством Республики Узбекистан о механизме погашения данной задолженности – План погашения задолженности за газ («План погашения»). Согласно Плану погашения,

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

АО «Узбекнефтегаз» передает Группе активы для дальнейшего зачета с кредиторской задолженностью перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», и в качестве возмещения по данной сделке получает в собственность пакет акций в уставном фонде АО «Узтрансгаз», передаваемый Министерством экономики и финансов Республики Узбекистан.

Ниже приведен эффект от реструктуризации просроченной кредиторской задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»:

В миллиардах узбекских сум

на 31 декабря 2023 года

Кредиторская задолженность (Примечание 17)	(11 169)
Добавочный капитал	10 204
Платежи в счет задолженности	969
Расходы по признанию дисконта дебиторской задолженности (Примечание 10)	(442)
Расходы по амортизации дисконта кредиторской задолженности	(398)
Доходы от амортизации дисконта дебиторской задолженности (Примечание 10)	179
Курсовые разницы	(234)

на 31 декабря 2024 года

Дебиторская задолженность (Примечание 14)	9 258
Кредиторская задолженность (Примечание 17)	(10 149)

В соответствии с Планом погашения в декабре 2023 года был заключен Договор уступки прав требования между Группой, СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», АО «Узбекнефтегаз» и Правительством Республики Узбекистан, согласно которому в 2024 году АО «Узбекнефтегаз» должно было передать Группе активы на сумму 812,3 млн долларов США (10 204 млрд сум по курсам на даты передачи активов). Данные активы включают в себя право требования остатка по телу субординированных займов, выданных СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», и начисленные проценты по ним в размере 344 млн долларов США и 265,5 млн долларов США, соответственно (4 319 млрд сум и 3 339 млрд сум по курсам на даты передачи активов, соответственно), а также право требования будущих дивидендов от СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» в размере 202,8 млн долларов США (2 546 млрд сум по курсу на дату передачи активов), которые, как ожидается, будут объявлены до конца 2025 года, и были отражены в настоящей отчетности в составе дебиторской задолженности по дисконтированной стоимости 9 258 млрд сум на 31 декабря 2024 года (Примечание 14).

Планом погашения был также утвержден график погашения части задолженности из средств Группы. В соответствии с данным графиком в течение 2024 года Группа заплатила 75 млн долларов США (969 млрд сум по курсам на даты операций). Оставшиеся платежи Группа планирует выполнить в соответствии с графиком до конца 2025 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

Прочие вложения в капитал

В 2024 году акционером Группы в лице Министерства экономики и финансов Республики Узбекистан было принято решение о выделении денежных средств из государственного бюджета для досрочного погашения задолженности Группы по займам в размере 1 829 млрд сум.

Ниже представлено движение сумм, связанных с выделением денежных средств из бюджета для досрочного погашения займа:

В миллиардах узбекских сум

Тело займа	1 691
Начисленные проценты	224
Сумма дисконта	(86)
Итого сумма досрочно погашенного займа	1 829
В том числе за счет:	
Дебиторской задолженности энергетических компаний	(98)
Дебиторской задолженности АО "UzGazTrade"	(77)
Итого прочие вложения в капитал	1 654

17 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность:		
- за приобретенный газ	11 232	13 654
- перед АО «Узбекнефтегаз»	19	2 626
- за услуги по транспортировке газа	147	309
- по договорам комиссии	107	186
Прочая кредиторская задолженность	456	225
	11 961	17 000
Нефинансовые обязательства		
Задолженность по специальным отчислениям	753	719
Задолженность по оплате труда	102	97
	855	816
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	12 816	17 816
Долгосрочная часть	-	2 815
Краткосрочная часть	12 816	15 001
	12 816	17 816

Задолженность по специальным отчислениям деноминируется в долларах США, она возникла при реализации собственного газа на экспорт по цене выше цены отсечения. Согласно требованиям законодательства, данное обязательство должно погашаться по требованию, однако Группа не производила оплат данной задолженности в течение 2023-2024 годов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

Существенная часть кредиторской задолженности Группы просрочена. Основная часть кредиторской задолженности представляет собой задолженность перед компаниями, находящимися под общим контролем или влиянием акционера в лице Правительства Республики Узбекистан. Финансовое обязательство в составе кредиторской задолженности в разрезе групп контрагентов представлено следующим образом:

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Задолженность перед компаниями, находящимися под общим контролем акционера		
перед АО «UzGasTrade»	260	327
перед группой АО «Узбекнефтегаз»	139	2 746
перед прочими компаниями	164	37
Задолженность перед компаниями, находящимися под общим влиянием акционера		
перед СП ООО "Uz-Kor Gas Chemical" по реструктуризации просроченной задолженности (Примечание 16)	10 149	11 169
перед СП ООО "Uz-Kor Gas Chemical" по текущим поставкам газа	692	693
перед прочими компаниями	91	323
Задолженность перед третьими лицами		
перед Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД	-	1 347
перед прочими компаниями	466	358
Итого финансовое обязательство в составе торговой и прочей кредиторской задолженности	11 961	17 000

Торговая и прочая кредиторская задолженность деноминирована в следующих валютах:

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Доллар США	11 808	14 149
Узбекский сум	989	3 633
Прочие валюты	19	34
Итого	12 816	17 816

Реструктуризация кредиторской задолженности Группы перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»

Кредиторская задолженность перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» состоит из кредиторской задолженности по текущим поставкам газа и кредиторской задолженности по реструктуризации просроченной задолженности в соответствии с условиями Плана погашения (Примечание 16), которая погашается Группой денежными средствами согласно графику до конца 2025 года и АО «Узбекнефтегаз» через передачу активов Группе в виде уступки прав требования (Примечание 14). Согласно Плану погашения, АО «Узбекнефтегаз» передает Группе активы для дальнейшего зачета с кредиторской задолженностью перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», и в качестве возмещения по данной сделке получает в собственность пакет акций в уставном фонде АО «Узтрансгаз», передаваемый Министерством экономики и финансов Республики Узбекистан (Примечание 16). По состоянию на 31 декабря 2024 кредиторская задолженность перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» по реструктуризации просроченной задолженности составляет 786 млн долларов США (10 149 млрд сум).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

18 РЕЗЕРВЫ

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря	
	2024 года	2023 года
Обязательства по заимствованному газу	1 512	1 748
Обязательства по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами	589	376
Резерв под восстановление земельных участков	79	77
	2 180	2 201
Краткосрочная часть	1 575	1 770
Долгосрочная часть	605	431
	2 180	2 201

До реорганизации Группы 1 августа 2022 года (Примечание 1.2) Группа оказывала услуги по транспортировке газа по договорам комиссии. Согласно условиям подобных договоров, Группа принимала товарный природный газ от комитента и реализовывала его на экспорт за комиссионное вознаграждение. В случае возникновения дефицита газа на внутреннем рынке Республики Узбекистан до 1 августа 2022 года Группа осуществляла заимствование газа, полученного по договорам комиссии, и реализовывала его промышленным предприятиям Республики Узбекистан. Впоследствии заимствованный товарный газ должен был возмещаться в натуральном выражении, либо выкупаться Группой. В связи с тем, что, начиная с августа 2022 года (Примечание 1.2) Группа перестала выполнять функции реализации газа конечным потребителям, она также перестала проводить заимствование газа. Однако по состоянию на отчетную дату у Группы сохранялись обязательства по газу, заимствованному до момента реорганизации.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

19 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

В миллиардах узбекских сум Наименование кредитора	Дата погашения	31 декабря	
		2024 года	2023 года
Обеспеченный гарантией третьей стороны кредит, полученный в китайских юанях от сторонней организации (2023: в долларах США от сторонней организации)			
ООО «Стратегия правового управления» (2023: АО «Газпромбанк»)	29 марта 2027 года	2 138	3 699
Необеспеченный кредит, полученный в узбекских сумах от сторонней организации			
АО «ANOR BANK»	5 марта 2025 года	19	98
Необеспеченные кредиты, полученные в долларах США от связанных сторон			
АКБ «Узпромстройбанк»	11 января 2025 года - 24 мая 2026 года	37	1196
АО «Национальный банк внешне-экономической деятельности Республики Узбекистан»	24 мая 2026 года	-	841
Необеспеченные кредиты, полученные в узбекских сумах от связанных сторон			
Министерство экономики и финансов Республики Узбекистан	30 декабря 2025 года	228	-
АКБ «Узпромстройбанк»	14 февраля 2025 года - 5 июня 2026 года	160	-
Обеспеченный поручительством третьей стороны заём, полученный в долларах США от связанной стороны			
Министерство экономики и финансов Республики Узбекистан	25 октября 2027 года	-	1 891
Необеспеченный заём, полученный в долларах США от связанной стороны			
АО «Узбекнефтегаз»	31 декабря 2023 года	12	167
Необеспеченные кредиты, полученные в евро от связанных сторон			
АО «Национальный банк внешне-экономической деятельности Республики Узбекистан»	10 октября 2025 года	636	1 447
АКБ «Узпромстройбанк»	28 сентября 2024 года - 23 июня 2026 года	277	67
Необеспеченный кредит, полученный в китайских юанях от связанной стороны			
АО «Национальный банк внешне-экономической деятельности Республики Узбекистан»	10 октября 2025 года	622	-
Обеспеченный залогом активов кредит, полученный в евро от связанной стороны			
АО «Национальный банк внешне-экономической деятельности Республики Узбекистан»	20 августа 2026 года	258	-
Обеспеченный залогом активов кредит, полученный в узбекских сумах от связанной стороны			
АО «Национальный банк внешнеэкономической деятельности Республики Узбекистан»	5 ноября 2025 года	61	102
Ссуды, полученные в узбекских сумах от связанных сторон			
Хокимияты регионов Республики Узбекистан	31 августа-31 декабря 2027 года	56	45
		4 504	9 553

В течение отчетных периодов, завершившихся 31 декабря 2024 и 2023 годов, Группа имела обязательства в виде кредитов и займов, привлечённых от коммерческих банков, государственных учреждений и связанных сторон на различных условиях, включая как рыночные, так и льготные процентные ставки. Условия привлечения варьировались в зависимости от валюты займа, источника финансирования, срока и характера обеспечения.

Ниже представлены основные условия по действующим договорам кредитов и займов на соответствующие отчетные даты:

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

- ООО «Стратегия правового управления» — кредит, номинированный в китайских юанях, по фиксированной процентной ставке 11,45% годовых.
- АО «ANOR BANK» — кредит, полученный в национальной валюте, по фиксированной ставке 21% годовых.
- АКБ «Узпромстройбанк»:
 - кредиты, полученные в национальной валюте, по фиксированным ставкам в диапазоне от 22% до 25% годовых;
 - кредиты, полученные в долларах США, по фиксированным ставкам в диапазоне от 6,5% до 13% годовых;
 - кредиты, полученные в евро, по плавающей ставке в диапазоне от Euribor 3m + 5,4% до Euribor 3m + 9,3% годовых
- Министерство экономики и финансов Республики Узбекистан:
 - заем, полученный в национальной валюте, по фиксированной ставке 7% годовых.
 - заем, полученный в долларах США, по фиксированной ставке 4% годовых;
- АО «Узбекнефтегаз» — заем, полученный в долларах США, по фиксированной ставке 3% годовых.
- АО «Национальный банк внешнеэкономической деятельности Республики Узбекистан»:
 - кредит, полученный в национальной валюте, по фиксированной ставке 22,5% годовых;
 - кредит, полученный в долларах США, по фиксированной ставке 6,5% годовых;
 - кредиты, номинированные в евро, по плавающей ставке в диапазоне от Euribor 6m. + 4,35% до Euribor 6m. + 5,35% годовых;
 - кредит, номинированный в китайских юанях, по фиксированной ставке 12,75% годовых;
- Хокимияты регионов Республики Узбекистан — ссуды в национальной валюте по нулевой процентной ставке (0%).

Модификация займа от АО «Газпромбанк» и новация кредитора

В апреле 2024 года было подписано дополнительное соглашение с АО «Газпромбанк», в соответствии с которым продлен срок погашения кредита до марта 2027 года и изменена валюта оплаты кредита с долларов США на китайские юани, а также изменена годовая процентная ставка на 11,45%.

Группа провела оценку модификации условий кредитного соглашения и пришла к выводу, что модификация была существенной. Соответственно, Группа отразила погашение ранее существовавшего кредита и признала новый. На дату модификации новый кредит был признан по справедливой стоимости с учетом новых условий. Эффект от модификации составил 105 млрд сум и был признан в составе прибыли или убытка как финансовый расход (Примечание 10).

В ноябре 2024 года, до введения санкций в отношении АО «Газпромбанк», которые были введены 21 ноября 2024 года, кредит АО «Газпромбанк» был переуступлен ООО «Стратегия Правового управления» на основании уведомления банка.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

Вложения акционера для погашения займа от Министерство экономики и финансов Республики Узбекистан

В 2024 году акционером Группы в лице Министерства экономики и финансов Республики Узбекистан было принято решение о выделении денежных средств для досрочного погашения задолженности Группы по займам (Примечание 16).

Получение и погашение кредитов и займов

В марте 2024 года Группа получила финансирование от Министерства экономики и финансов Республики Узбекистан в размере 250 млрд сум сроком на 3 месяца под процентную ставку 7%. Срок выплаты по кредиту был впоследствии продлен до 30 декабря 2025 года.

В августе 2024 года был подписан договор с АО «Национальный банк внешнеэкономической деятельности Республики Узбекистан» о получении кредита на сумму 36 млн евро (экв. 506 млрд сум по курсу на дату подписания договора) с процентной ставкой 6m EURIBOR+5,35% годовых, с датой погашения до 20 августа 2026 года для финансирования модернизации и повышения эффективности магистральной газотранспортной системы в Республике Узбекистан.

В августе 2024 года был заключено генеральное соглашение с АКБ «Узпромстройбанк» о получении кредита на сумму экв. 30 млн долларов США (экв. 378 млрд сум по курсу на дату подписания договора) на условиях, закрепленных в отдельных индивидуальных договорах (с процентной ставкой от 3m EURIBOR+5,4% до 3m EURIBOR+8% и сроком погашения 18 месяцев по каждому из них) на пополнение оборотных средств.

В мае 2024 года Группа заключила дополнительное соглашение с Министерством экономики и финансов Республики Узбекистан, вследствие чего были внесены изменения в график погашения задолженности по займу, в котором датой начала выплат было определено 25 апреля 2024 года.

В 2023 году было подписано Генеральное соглашение с АКБ «Узпромстройбанк» на получение кредита на сумму экв. 300 млрд сум на пополнение оборотных средств, в рамках которого по индивидуальным договорам в сентябре и ноябре 2023 года были получены кредиты в долларах и евро сроком на 12 и 18 месяцев с процентной ставкой 13%.

В 2023 году Группа подписала кредитное соглашение с АО "ANOR BANK", в результате чего получила кредитные средства под 21% годовых на сумму 98 млрд сум сроком до марта 2025 года на пополнение оборотных средств для расширения текущей деятельности.

В 2023 году Группа подписала кредитное соглашение с АО «Национальный банк внешнеэкономической деятельности Республики Узбекистан», обеспеченное основными средствами Группы, в результате чего получила кредитные средства под 22,5% годовых на сумму 100 млрд сум сроком до ноября 2025 года.

В октябре 2023 года Группа полностью выполнила свои обязательства по кредиту, полученному от АКБ «Микрокредитбанк».

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**
Ограничительные условия

В течение 2024 года в рамках исполнения обязательств по кредитным соглашениям с АКБ «Узпромстройбанк» и АО «Национальный банк внешнеэкономической деятельности Республики Узбекистан» имели место отдельные отклонения от условий кредитных соглашений. В целях обеспечения прозрачности и поддержания эффективного взаимодействия Группа осуществляла регулярный и конструктивный диалог с кредиторами для урегулирования возникающих вопросов. До отчетной даты были получены официальные согласия от указанных банков, подтверждающие отсутствие требований о досрочном погашении задолженности на отчетную дату с сохранением действующих кредитных линий на ранее согласованных условиях.

На 31 декабря 2023 года были нарушены ограничительные условия кредитных соглашений по АО «Газпромбанк», АКБ «Узпромстройбанк» и АО «Национальный банк внешнеэкономической деятельности Республики Узбекистан», а также по займам от связанных сторон. Основные нарушения ограничительных условий были связаны с нарушением графиков платежей, непредоставление отчетных данных кредиторам и ведением судебных разбирательств с регулирующими органами.

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности:

В миллиардах узбекских сум	2024 год	2023 год
Остаток на начало года	9 553	8 708
Привлечение кредитов и займов	1 063	431
Погашение кредитов и займов	(6 174)	(690)
Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(5 111)	(259)
Убыток от курсовых разниц	236	899
Убыток от модификации кредитов (Примечание 10)	105	-
Начисленные проценты в составе финансовых расходов (Примечание 10)	630	472
Капитализированные проценты в составе основных средств (Примечание 12)	125	273
Проценты уплаченные	(1 034)	(540)
Итого прочие изменения	62	1 104
Остаток на конец года	4 504	9 553
Долгосрочная часть	1 403	1 808
Краткосрочная часть	3 101	7 745

20 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
20.1 Судебные разбирательства
ООО «Зеромакс»

В 2010 году Компания ООО «Зеромакс» («Зеромакс») была подвержена процедуре банкротства. Часть активов Зеромакса были переданы государственными органами в собственность Группе в результате подписания Мирового соглашения от 21 апреля 2010 года.

В октябре 2012 года ликвидатором компании Зеромакс был подан иск в мировой суд г. Бар, к. Цуг, Швейцария, против АО «Узтрансгаз» и АО «Узбекнефтегаз» о возврате в Зеромакс переданного Компании имущества по Мировому соглашению, или в случае невозможности возврата активов, о выплате компенсации в размере стоимости такого имущества, но не менее 1 миллиарда долларов США (12 339 млрд сум по курсу на отчетную дату) плюс доходы от этого имущества, полученные АО «Узтрансгаз» или АО «Узбекнефтегаз» с момента его передачи, плюс 5%, начисленные на указанную компенсацию и доходы с 26 октября 2012 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

С 25 июня 2013 года не было существенного продвижения в судебном разбирательстве по этому делу в связи с отсутствием финансовых ресурсов на покрытие судебных издержек. Хотя разбирательство формально и не приостанавливалось судом, фактически дело остается без движения уже более десяти лет. Однако угроза его предъявления со стороны ликвидатора компании Зеромакс, а также возможность предъявления самостоятельных исков со стороны иностранных кредиторов компании Зеромакс к Республике Узбекистан в индивидуальном порядке в настоящее время по-прежнему сохраняется с учетом отсутствия по общему правилу ограничений по сроку исковой давности в отношении правовой защиты, предоставляемой по праву международных договоров о защите иностранных инвестиций.

20.2 Условные налоговые обязательства в Узбекистане

Налоговая система Узбекистана продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, которые бывают противоречивы, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами.

Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов различных уровней, имеющих право налагать крупные штрафы, начислять пени и взимать проценты. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет.

Все эти обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Узбекистане будут значительно выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого узбекского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в полном объеме. Тем не менее, трактовка этих положений налоговыми органами и судами, особенно вследствие реформы верховных судов, которые разрешают налоговые споры, может быть иной и в случае, если налоговые органы смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

Группа раскрыла информацию об отдельном условном обязательстве по налоговым доначислениям в Примечании 9.

21 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**21.1 Операции с Правительством и предприятиями, связанными с Правительством Республики Узбекистан**

Правительство Республики Узбекистан является конечной контролирующей стороной Группы и это позволяет Правительству оказывать существенное влияние на ее деятельность. Кроме того, Группа ведет операции с рядом предприятий, которые находятся под контролем или совместным контролем Правительства. Группа применяет освобождение, которое предоставляется МСФО (IAS) 24 «Связанные стороны», позволяющее представлять упрощенные раскрытия по операциям с предприятиями, связанными с Правительством.

Группа осуществляет закупки и поставки товаров и услуг большому числу предприятий, связанных с Правительством. Такие закупки и поставки обычно осуществляются на коммерческой основе. К операциям с Правительством также относятся расчеты по налогам, сборам и прочим специальным отчислениям.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

21.1. а Операции, которые являются значительными по отдельности в связи с объемом операций

Кредиты и займы, а также денежные средства и их эквиваленты

Группа получает существенное финансирование от Правительства Республики Узбекистан и связанных с ним предприятий в том числе в виде государственных субсидий и кредитов и займов (Примечания 8 и 19). Помимо этого, некоторые кредиты Группы были обеспечены поручительством связанных сторон. Денежные средства и их эквиваленты также преимущественно хранятся в банках с государственным участием (Примечание 15).

Операции с АО «Узбекнефтегаз» и его дочерними и зависимыми обществами

Группа на постоянной основе производит операции с АО «Узбекнефтегаз» и его дочерними предприятиями и зависимыми обществами, которые в основном связаны непосредственно с операционной деятельностью (закупка газа).

В течение 2023 и 2024 годов Группа проводила следующие существенные транзакции и имела следующие остатки задолженностей с АО «Узбекнефтегаз» и его дочерними предприятиями и зависимыми обществами:

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Торговая и прочая кредиторская задолженность	11 099	14 946
Кредиты и займы (Примечание 19)	12	167
Авансы выданные	4	-
Авансы полученные	6	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9 291	156
	2024 год	2023 год
Выручка	131	196
Закупки	2 633	1 994
Оплата денежными средствами	6 353	4 580
Получение денежных средств	338	55

Остатки задолженностей по взаиморасчетам между Группой и АО «Узбекнефтегаз» без учета задолженности перед его зависимыми обществами приведены в Примечании 17.

Операции с прочими связанными сторонами

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Торговая и прочая кредиторская задолженность:		
АО «UzGasTrade»	260	327
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
АО «Худудгазтаъминот»	-	1 153
Авансы полученные:		
АО «UzGasTrade»	563	2 121
Выручка:		
АО «UzGasTrade»	14 671	11 994
Себестоимость закупки газа:		
АО «UzGasTrade»	1 333	1 034
Оплата денежными средствами:		
АО «UzGasTrade»	3 527	1 015
Получение денежных средств:		
АО «UzGasTrade»	16 966	15 985
АО «Худудгазтаъминот»	1 837	361

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

По состоянию на 31 декабря 2023 года у Группы имелась дебиторская задолженность от энергетической компании АО «Yangi Angren IES» на сумму 413 млрд сум после вычета резерва ОКУ. По состоянию на 31 декабря 2024 года данная задолженность была полностью погашена.

В 2024 году Группа признала выручку от реализации природного газа от энергогенерирующей компании АО «Issiqlik Elektr Stansiyalari» в сумме 339 млрд сум (2023: 32 млрд сум) на основе метода кассового учета (Примечание 5).

Группа не имела в отчетных периодах прочих операций со связанными сторонами, которые являются значительными сами по себе.

21.1. б Операции, которые являются значительными в совокупности, но не являются значительными по отдельности

Группа ведет свою деятельность в таких экономических условиях, в которых доминируют предприятия, находящиеся под непосредственным или косвенным контролем Правительства Республики Узбекистан, осуществляемым через предприятия, связанные с этим правительством. Группа ведет операции с прочими предприятиями, связанными с Правительством, включая, но не ограничиваясь куплей–продажей товаров и материалов, включая природный газ, оказанием и получением услуг, включая транспортировку природного газа, пользование систем общественного тепло– и энергоснабжения.

Эти операции являются частью обычной деятельности Группы и проводятся на условиях, сопоставимых с условиями взаимодействия с предприятиями, не связанными с Правительством. Система поставок, ценовая стратегия и процесс одобрения сделок по продаже, закупкам продукции и услуг установлены Группой и действуют независимо от того, является ли сторона по сделке предприятием, связанным с Правительством, или нет.

21.2 Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал включает членов Наблюдательного совета и членов Правления (15 сотрудников в 2024 и 2023 годах). Все ключевые руководители Компании назначаются в соответствии с Постановлением Кабинета Министров Республики Узбекистан №356 от 26 апреля 2019 года.

За год, закончившийся 31 декабря 2024 года, краткосрочное вознаграждение ключевому управленческому персоналу составило 4 млрд сум (2023 год: 4 млрд сум). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу состояло, главным образом, из заработной платы и прочих выплат и было включено в состав общих и административных расходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

22 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

22.1 Управление финансовыми рисками

Основные финансовые обязательства Группы включают кредиты и займы, торговую и прочую кредиторскую задолженность. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Группы. У Группы имеются торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты, которые возникают непосредственно в ходе её операционной деятельности.

Основными рисками, возникающими по финансовым инструментам Группы, являются валютный риск, кредитный риск и риск ликвидности. Риск изменения процентной ставки не является существенным для Группы, поскольку все финансовые инструменты, которые могут оказать

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

существенное влияние на данную консолидированную финансовую отчетность, основаны на фиксированной процентной ставке.

22.1. а Валютный риск

Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений курсов иностранных валют. В результате значительных сумм займов и кредиторской задолженности, выраженных в долларах США, на консолидированный отчет о финансовом положении Группы может оказать значительное влияние изменения в обменных курсах доллара США к узбекскому суму. Финансово-хозяйственная деятельность также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает по активам и обязательствам, деноминированным в долларах США. В следующей таблице представлена чувствительность финансового результата Группы до налога на прибыль к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при этом все другие параметры приняты величинами постоянными. Прочее влияние на собственный капитал Группы отсутствует.

Нетто позиция по финансовым инструментам представлена в таблице ниже:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2024 год	2023 год
Дебиторская задолженность (примечание 14)	9 519	492
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 15)	17	31
Кредиторская задолженность (Примечание 17)	(11 808)	(14 149)
Кредиты и займы (Примечание 19)	(49)	(7 892)
Обязательства в Долларах США, нетто	(2 321)	(21 518)

В таблице ниже представлены подробные данные о чувствительности Группы к повышению или снижению курса денежных единиц на 10% по отношению к соответствующим валютам. Уровень чувствительности 10% используется при анализе и подготовке внутренней отчетности по валютному риску для ключевых руководителей и отражает проведенную руководством оценку разумно возможного изменения курсов валют.

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Укрепление/ (ослабление) обменного курса узбекского сума к доллару США	Увеличение / (уменьшение) прибыли до налого- обложения
31 декабря 2024 года		
Доллар США	10% (10%)	232 (232)
31 декабря 2023 года		
Доллар США	10% (10%)	2 152 (2 152)

22.1. б Кредитный риск

Группа контролирует собственную подверженность влиянию кредитного риска. Оценка кредитоспособности внешних контрагентов осуществляется в отношении всех покупателей и их финансовых гарантов за исключением связанных сторон, а также продавцов товаров и услуг, действующих на условиях предоплаты.

Группа осуществляет постоянный мониторинг финансового состояния контрагентов и контроль риска неплатежей. Максимальная сумма кредитного риска Группы, в случае невыполнения контрагентами своих обязательств, ограничена суммами заключенных контрактов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

Также при управлении денежными потоками и кредитными рисками Группа регулярно отслеживает кредитоспособность финансовых и банковских организаций, с которыми осуществляет расчеты по торговым операциям и в которых размещает денежные средства на депозиты. Группа в основном имеет банковские отношения с крупными финансовыми институтами в Республике Узбекистан. Максимальный кредитный риск Группы представлен балансовой стоимостью каждого финансового актива, отраженного в консолидированном отчете о финансовом положении.

	31 декабря	
	2024 года	2023 года
В миллиардах узбекских сум		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	9 671	2 395
Денежные средства и их эквиваленты	120	160
	9 791	2 555

22.1. в Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что у Группы возникнут сложности при выполнении обязанностей, связанных с финансовыми обязательствами, расчеты по которым осуществляются путем передачи денежных средств или другого финансового актива. Подход Группы к управлению ликвидностью заключается в том, чтобы обеспечить, насколько это возможно, постоянное наличие у Группы ликвидных средств, достаточных для погашения своих обязательств в срок, как в обычных, так и в стрессовых условиях.

В следующей таблице представлена информация о договорных не дисконтированных платежах по финансовым обязательствам Группы в разрезе сроков погашения этих обязательств:

В миллиардах узбекских сум	Менее 1 года	От 1 года	Более 3-х лет	Итого
		до 3 лет		
На 31 декабря 2024 года				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12 816	-	-	12 816
Кредиты и займы	3 364	1 523	-	4 887
Итого	16 180	1 523	-	17 703

В миллиардах узбекских сум	Менее 1 года	От 1 года	Более 3-х лет	Итого
		до 3 лет		
На 31 декабря 2023 года				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15 088	3 433	-	18 521
Кредиты и займы	7 370	2 266	501	10 137
Итого	22 458	5 699	501	28 658

21.2 Управление капиталом

Основная цель политики управления капиталом Группы состоит в том, чтобы обеспечить прочную базу капитала для финансирования и поддержания своей коммерческой деятельности посредством взвешенных инвестиционных решений, переговоров с основными кредиторами, а также акционером Группы.

21.3 Справедливая стоимость

МСФО определяет справедливую стоимость как цену, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе упорядоченной сделки между участниками рынка на дату оценки.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

Оценка справедливой стоимости анализируется по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) уровень 1 - это оценка по котировкам (нескорректированным) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) уровень 2 - это оценка с использованием методов оценки со всеми существенными исходными данными, наблюдаемыми для актива или обязательства, либо прямо (то есть в виде цен), либо косвенно (то есть полученными из цен), и (iii) уровень 3 - это оценка, не основанная на наблюдаемых рыночных данных (то есть ненаблюдаемые исходные данные). Руководство применяет суждение при классификации финансовых инструментов по иерархии справедливой стоимости. Если при оценке справедливой стоимости используются наблюдаемые исходные данные, которые требуют значительной корректировки, то такая оценка относится к Уровню 3. Значимость оценочных данных оценивается по отношению к оценке справедливой стоимости в целом.

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением кредитов и займов (2023: кредитов и займов и долгосрочной кредиторской задолженности) (Уровень 3), информация по которым представлена ниже. Их справедливая стоимость была рассчитана путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по справедливым ставкам по состоянию на каждую отчетную дату.

	Уровень	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
<i>В миллиардах узбекских сум</i>			
31 декабря 2024 года			
Кредиты и займы	3	4 504	4 498
31 декабря 2023 года			
Кредиты и займы	3	9 553	9 500
Долгосрочная кредиторская задолженность	3	2 815	2 850

23 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Руководство Группы анализирует сегментную информацию на основе показателей НСБУ. В 2024 и 2023 годах Группа имела один сегмент - транспортировка природного газа оптовым потребителям. Также Группа предоставляет услуги по хранению и транзиту природного газа в Республике Узбекистан (Примечание 5). Все основные средства, которыми оперирует Группа, находятся на территории Республики Узбекистан.

Ниже представлена информация о выручке крупнейших контрагентов Группы, выручка по которым превышает десять процентов от общей выручки Группы:

	2024 год	2023 год
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
АО «UzGasTrade»	14 671	11 994

Группа определяет сегмент в соответствии с критериями, установленными в МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты», и на основе того, как деятельность Группы регулярно проверяется главным лицом, принимающим операционные решения, для анализа результатов и распределения ресурсов между бизнес-подразделениями Группы. Председатель Правления был определен в качестве Главного исполнительного директора Группы. Председатель Правления рассматривает внутреннюю отчетность Группы, чтобы оценить результаты деятельности и распределить ресурсы. Руководство определило, что единственным

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2024 ГОДА**

операционным сегментом является продажа и транспортировка газа, основываясь на этих внутренних отчетах.

24 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

24.1 Получение кредитов и займов

В январе 2025 года был заключен индивидуальный договор с АКБ «Узсаноаткурилишбанк» о получении кредита на сумму 6 млн долларов США (экв. 80 млрд сум по курсу на дату подписания договора) на пополнение оборотных средств с процентной ставкой 12m SOFR+4,21% сроком погашения до декабря 2025 года.

В феврале 2025 года был подписан кредитный договор с АКБ «Узсаноаткурилишбанк» на строительство магистрального газопровода «Ахангаран-Пунган» в размере 12 млн евро (экв. 167 млрд сум по курсу на дату подписания договора) с процентной ставкой 11,8% сроком погашения до февраля 2030 года.

24.2 Изменение тарифов на транспортировку

В мае 2025 года решением Межведомственной тарифной комиссии при Кабинете Министров Республики Узбекистан установлен новый тариф на транспортировку, который составил 250 тысяч сум за одну тысячу кубических метров природного газа. Понижение тарифа связано с тем, что большая часть задолженности (Примечания 14, 17), возникшей до реструктуризации Группы (Примечание 1.2), была погашена или реструктурирована.