

АО «УЗТРАНСГАЗ»

Консолидированная финансовая отчетность за
год, закончившийся 31 декабря 2023 года, и
аудиторское заключение независимого аудитора

СОДЕРЖАНИЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА	1
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	2-6
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА	7
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА	8
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА	9
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА	10
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА	11-48

АО «УЗТРАНГАЗ»

ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 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 2023 года, а также за результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения капитала за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), выпущенными Советом по Международным стандартам финансовой отчетности.

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 МСФО 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.

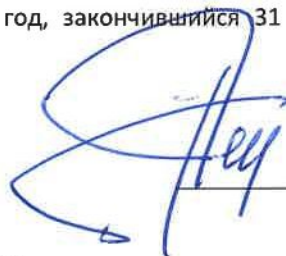
Руководство также несет ответственность за:

- 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 МСФО;
- 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 2023 года, была утверждена руководством 13 сентября 2024 года.

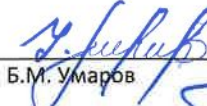
От имени руководства:

и.о. Председателя Правления



А.Ш. Исаков

Заместитель председателя Правления по финансам и экономике



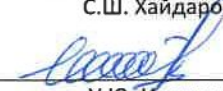
Б.М. Умаров

и.о. Главного бухгалтера



С.Ш. Хайдаров

Руководитель отдела МСФО



У.Ю. Исмаатов

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 2023 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2023 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 2023 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2023 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), выпущенными Советом по Международным стандартам финансовой отчетности.

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.

Эркин Аюпов, Квалифицированный аудитор/Партнер по проекту

Наименование «Делойт» относится к одному либо любому количеству юридических лиц, совместно входящих в «Делойт Туш Томацу Лимитед», частную компанию, зарегистрированную в соответствии с законодательством Великобритании (далее – «ДТТЛ»), с ответственностью участников в гарантированных ими пределах, сети фирм-участников и их зависимых компаний. ДТТЛ и каждая из фирм-участников является самостоятельным и независимым юридическим лицом. ДТТЛ (также именуемая «международная сеть «Делойт»») не предоставляет услуги клиентам напрямую. Более подробная информация о ДТТЛ и входящих в нее фирмах-участниках представлена на сайте www.deloitte.com/about.

Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе допущения о том, что Группа будет непрерывно продолжать деятельность. В Примечании 2.1.б к консолидированной финансовой отчетности указано на отрицательный оборотный капитал Группы и дефицит собственного капитала. Кроме того, в Примечаниях 2.1.б и 18 к консолидированной финансовой отчетности, указано, что по состоянию на 31 декабря 2023 года Группа не соблюдала определенные ограничительные условия по долгосрочным кредитам и займам. Данные события и условия, наряду с другими вопросами, изложенными в Примечании 2.1.б, указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Планы руководства Группы в отношении этих обстоятельств также представлены в Примечании 2.1.б к консолидированной финансовой отчетности. Консолидированная финансовая отчетность не содержит каких-либо корректировок, которые могли бы возникнуть в результате данной неопределенности. Эти обстоятельства не привели к модификации нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В дополнение к вопросам, изложенным в разделе «Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности», мы определили указанные ниже вопросы как ключевые вопросы аудита.

Почему мы считаем вопрос ключевым для аудита?

Оценка величины ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности (Примечания 2.3.в, 4.1.б и 13)

Баланс торговой и прочей дебиторской задолженности является существенным для консолидированной финансовой отчетности Группы. Как указано в Примечании 13 к консолидированной финансовой отчетности, по состоянию на 31 декабря 2023 года, общая величина торговой и прочей дебиторской задолженности равнялась 2 395 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.

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 последующих учетных периодах;

Почему мы считаем вопрос ключевым для аудита?

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?

- 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».

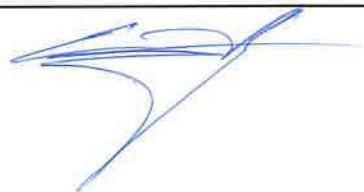
Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

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

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

Эркин Аюпов, Квалифицированный аудитор/Партнер по проекту



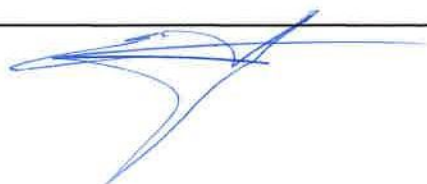
Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

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 информации 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.



**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Приме- чания	2023 год	2022 год
Выручка	5	12 846	16 793
Себестоимость реализации	6	<u>(5 774)</u>	<u>(18 724)</u>
Валовая прибыль/(убыток)		<u>7 072</u>	<u>(1 931)</u>
Общие и административные расходы	7	(1 376)	(2 070)
Государственные субсидии	8	427	1 447
Прочие операционные доходы		115	177
Прочие операционные расходы		(42)	(52)
Убыток от курсовых разниц от операционной деятельности		(1 634)	(748)
Прибыль/(убыток) от операционной деятельности		<u>4 562</u>	<u>(3 177)</u>
Финансовые доходы	9	28	748
Финансовые расходы	9	(1 405)	(774)
(Убыток)/прибыль от инвестиций в ассоциированные организации		(10)	79
Убыток от курсовых разниц от финансовой деятельности		(899)	(272)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		<u>2 276</u>	<u>(3 396)</u>
(Расход)/доход по налогу на прибыль	10	(86)	183
Прибыль/(убыток) за год		<u>2 190</u>	<u>(3 213)</u>
Прочий совокупный доход за вычетом налогов: <i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Актуарный доход по выплатам по окончании трудовой деятельности		38	24
Прочий совокупный доход за год		<u>38</u>	<u>24</u>
Итого совокупный доход/(убыток) за год		<u>2 228</u>	<u>(3 189)</u>
Прибыль/(убыток) за год Приходящаяся на:			
Акционеров материнского предприятия		2 191	(3 212)
Неконтролирующие доли		(1)	(1)
		<u>2 190</u>	<u>(3 213)</u>
Итого совокупный доход/(убыток) Приходящийся на:			
Акционеров материнского предприятия		2 229	(3 188)
Неконтролирующие доли		(1)	(1)
		<u>2 228</u>	<u>(3 189)</u>
Прибыль/(убыток) на акцию, сум Прибыль/(убыток) на акцию, в сумах	15	3 518	(5 160)


Одобрена к выпуску и подписана 13 сентября 2024 года.

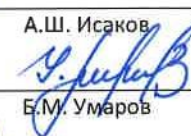
и.о. Председателя Правления


Заместитель председателя Правления по финансам и экономике

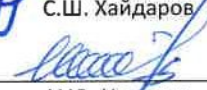
и.о. Главного бухгалтера

Руководитель отдела МСФО



 А.Ш. Исаев


 Б.М. Умаров


 С.Ш. Хайдаров


 У.Ю. Исмаилов

Примечания на страницах 11-48 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

АО «УЗТРАНСПАЗ»

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

В миллиардах узбекских сум	Примечания	На 31 декабря	
		2023 года	2022 года
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	11	12 909	12 294
Прочие внеоборотные активы		213	266
Итого внеоборотные активы		13 122	12 560
Оборотные активы			
Запасы	12	943	1 592
Авансы выданные		194	122
Предоплата по налогам и прочим платежам в бюджет		89	125
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	2 395	3 413
Денежные средства и их эквиваленты	14	160	503
Прочие оборотные активы		20	22
Итого оборотные активы		3 801	5 777
Итого активы		16 923	18 337
Капитал и обязательства			
Капитал			
Акционерный капитал	15	485	485
Добавочный капитал	15	141	141
Непокрытый убыток		(17 420)	(20 368)
Капитал, относимый на акционеров материнского предприятия		(16 794)	(19 742)
Неконтролирующие доли		(12)	(11)
Итого капитал		(16 806)	(19 753)
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	1 808	1 252
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	2 815	2 187
Резервы	17	431	377
Отложенные налоговые обязательства	10	497	296
Итого долгосрочные обязательства		5 551	4 112
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	18	7 745	7 456
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	15 001	22 832
Авансы полученные		2 128	1 336
Резервы	17	1 770	2 019
Краткосрочные налоговые обязательства	7	1 534	335
Итого краткосрочные обязательства		28 178	33 978
Итого обязательства		33 729	38 090
Итого капитал и обязательства		16 923	18 337


Одобрена к выпуску и подписана 13 сентября 2024 года.

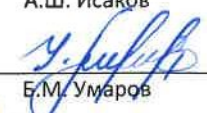
и.о. Председателя Правления

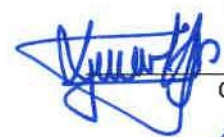
Заместитель председателя Правления по финансам и экономике


и.о. Главного бухгалтера

Руководитель отдела МСФО


А.Ш. Исаков


Б.М. Умаров


С.Ш. Хайдаров


У.Ю. Исмаатов

Примечания на страницах 11-48 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

Примечание	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Непокрытый убыток	Капитал, относимый на акционеров материнского предприятия			Итого капитал
				Неконтролирующие Доли	Капитал, относимый на акционеров материнского предприятия	Итого капитал	
<i>В миллиардах узбекских сум</i>							
Остаток на 1 января 2022 года	485	141	(17 180)	(10)	(16 554)	(16 564)	
Убыток за год	-	-	(3 212)	(1)	(3 212)	(3 213)	
Прочий совокупный доход за год	-	-	24	-	24	24	
Итого совокупный убыток за год	-	-	(3 188)	(1)	(3 188)	(3 189)	
Остаток на 31 декабря 2022 года	485	141	(20 368)	(11)	(19 742)	(19 753)	
Прибыль/(убыток) за год	-	-	2 191	(1)	2 191	2 190	
Прочий совокупный доход за год	-	-	38	-	38	38	
Итого совокупный доход/(убыток) за год	-	-	2 229	(1)	2 229	2 228	
Модификация торговой кредиторской задолженности (за вычетом эффекта отложенных налогов)			719		719	719	
Остаток на 31 декабря 2023 года	485	141	(17 420)	(12)	(16 794)	(16 806)	

16

Одобрена к выпуску и подписана 13 сентября 2024 года.

и.о. Председателя Правления

Заместитель председателя Правления по финансам и экономике

и.о. Главного бухгалтера

Руководитель отдела МСФО

А.Ш. Исаков

Б.М. Умаров

С.Ш. Хайдаров

У.Ю. Исмаилов

Примечания на страницах 11-48 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Примечания	2023 год	2022 год
Операционная деятельность			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		2 276	(3 396)
Корректировки на:			
Амортизацию основных средств	11	655	649
(Восстановление)/начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	7	(373)	1 483
Восстановление резерва по обесценению запасов	6	(12)	(21)
Убыток от выбытия основных средств		17	10
Убыток/(прибыль) от ассоциированных компаний		10	(79)
Убыток от курсовых разниц		2 533	1 020
Финансовые доходы	9	(28)	(748)
Финансовые расходы	9	1 405	774
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		17	53
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		6 500	(255)
Изменения в оборотном капитале:			
Запасы		661	(404)
Прочие внеоборотные активы		-	28
Авансы выданные		(72)	4
Предоплата по налогам и прочим платежам в бюджет		29	(23)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		1 525	222
Прочие оборотные активы		2	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(8 930)	1 879
Авансы полученные		792	784
Резервы		(224)	(1 022)
Краткосрочные налоговые обязательства		1 199	(354)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		1 482	859
Проценты уплаченные	18	(540)	(303)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		942	556
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(1 246)	(2 456)
Государственные субсидии, полученные на строительство основных средств	8	232	100
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(1 014)	(2 356)
Финансовая деятельность			
Привлечение кредитов и займов	18	431	2 011
Погашение кредитов и займов	18	(690)	(388)
Чистые денежные средства (использованные в) / полученные от финансовой деятельности		(259)	1 623
Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(331)	(177)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	14	503	694
Влияние изменений обменных курсов		(12)	(14)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	14	160	503

Одобрена к выпуску и подписана 13 сентября 2024 года.

и.о. Председателя Правления

Заместитель председателя Правления по финансам и экономике

и.о. Главного бухгалтера

Руководитель отдела МСФО



 А.Ш. Исаев


 Б.М. Умаров


 С.Ш. Хайдаров


 У.Ю. Исмаилов

Примечания на страницах 11-48 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 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).

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

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов акционерами Компании являлись:

% доли владения	На 31 декабря	
	2023 года	2022 года
Министерство экономики и финансов Республики Узбекистан	99,5%	99,5%
Прочие акционеры	0,5%	0,5%

Простые и привилегированные акции Компании размещены на Республиканской фондовой бирже «Тошкент» Республики Узбекистан. По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов конечной контролирующей стороной являлось Правительство Республики Узбекистан в лице основного контролирующего акционера, указанного в таблице выше.

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, была утверждена руководством 13 сентября 2024 года.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

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

Дочерние предприятия	Виды деятельности	На 31 декабря	
		2023 года	2022 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» (далее – 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 в размере 238 тысяч сум за одну тысячу кубических метров природного газа до 30 мая 2023 года и с 1 июня 2023 года был изменен тариф на транспортировку газа, составив 265 тысяч сум. Данный тариф устанавливался с учетом необходимости обеспечения операционной прибыльности Группы, а также ее возможности обслуживать обязательства, возникшие до реструктуризации.

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.

В соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан от 1 марта 2023 года вся доля владения в Группе Министерства экономики и финансов Республики Узбекистан была передана Агентству стратегических реформ при Президенте Республики Узбекистан. Позднее данная доля владения в Группе была возвращена обратно Министерству экономики и финансов Республики Узбекистан согласно Постановлению Президента Республики Узбекистан от 18 августа 2023 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

Все права и обязательства по существующей по состоянию на 1 августа 2022 года дебиторской и кредиторской задолженностям, связанным с покупкой природного газа и его реализацией на внутреннем рынке, остаются за АО «Узтрансгаз». После реорганизации руководство Группы совместно с Правительством Республики Узбекистан проводило коммуникацию с основными покупателями и поставщиками относительно планов погашения дебиторской и кредиторской задолженности. Часть дебиторской и кредиторской задолженности, образовавшейся до реорганизации, была погашена на момент выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности, по части кредиторской задолженности были изменены сроки выплаты задолженности, однако в некоторых случаях договоренности на данный момент еще не были достигнуты и формализованы. Коммуникация с такими контрагентами продолжается. В результате реорганизации Группы, достигнутых договоренностей и ожиданий руководства Группы, существовавших на отчетную дату, Группа признала чистое восстановление по резерву под ожидаемые кредитные убытки, а также эффекты модификации графиков погашения кредиторской задолженности (Примечания 5, 6, 9, 13 и 16).

1.3 Ассоциированные организации

Среди ассоциированных организаций Группы существенным является:

Совместное предприятие	Виды деятельности	Доля владения по состоянию на 31 декабря	
		2023 года	2022 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.

СП ООО «Gazli Gas Storage» была образована в 2019 году, однако активную деятельность организация начала только в конце 2021 года.

В 2023 году Группа признала убыток от деятельности ассоциированной организации исходя из доли ее владения в размере 10 млрд сум в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (2022 год: прибыль в размере 79 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

В течение 2023 года цена на золото подвергалась значительным колебаниям, со средним значением 1 943,00 долларов США за тройскую унцию (2022 год: 1 801,97 долларов США за тройскую унцию). По итогам 2023 г. рост валового внутреннего продукта («ВВП») Республики Узбекистана составил 6% в годовом выражении (2022 год: 5,7%). В 2023 году инфляция в стране снизилась, составив 8,8% в годовом исчислении (2022 год: инфляция составила 12,3% в годовом исчислении).

В начале 2022 года обострился военно-политический конфликт между Российской Федерацией и Украиной. В результате, ряд стран ввели экономические санкции против Российской Федерации и Беларуси, включая меры по запрету новых инвестиций и ограничению взаимодействия с крупными финансовыми институтами и многими государственными предприятиями. В результате этих санкций в 2023 году произошло существенное снижение объема денежных переводов в Республику Узбекистан.

В марте 2023 года Центральный банк Республики Узбекистан понизил базовую ставку до 14% по сравнению с 15% годовых на начало периода. В июле 2024 года базовая ставка понизилась до 13,5% годовых. Однако сохраняется неопределенность в отношении будущего изменения геополитических рисков и их влияния на экономику Республики Узбекистан.

Руководство Группы следит за текущими изменениями в экономической, политической и геополитической ситуации и принимает меры, которые оно считает необходимыми для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы в ближайшем будущем. Однако, последствия произошедших событий и связанные с ними будущие изменения могут оказать существенное влияние на деятельность Группы.

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 с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), выпущенными Советом по МСФО.

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 2023 года краткосрочные обязательства Группы превышали оборотные активы на 24 377 млрд сум (31 декабря 2022 года: 28 201 млрд сум). Кроме того, по состоянию на 31 декабря 2023 года обязательства Группы превышали активы на 16 806 млрд сум (31 декабря 2022 года: 19 753 млрд сум), но в 2023 году Группа признала чистую прибыль в размере 2 190 млрд сум (2022 год: убыток в размере 3 213 млрд сум).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

При этом на 31 декабря 2023 и 2022 годы, Группой были нарушены отдельные ограничительные условия по банковским кредитам (Примечание 18), вследствие чего Группа отнесла долгосрочные кредиты и займы в краткосрочные обязательства в размере 1 021 млрд сум (31 декабря 2022: 6 993 млрд сум) по кредитам, в результате нарушения ограничительных условий которых у кредиторов сохраняется юридическое право досрочного истребования задолженностей.

Кроме того, существенная часть торговой и прочей кредиторской задолженности Группы просрочена. Большая часть просроченной торговой и прочей кредиторской задолженности относится к компаниям, находящимся под общим контролем или влиянием акционера в лице Правительства Республики Узбекистан (Примечание 16). Группа анализирует возможность и источники оплаты данных обязательств, и возможность их рефинансирования (Примечание 23).

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.

Основной причиной убыточности Группы в 2022 году являлось нерыночное тарифообразование ввиду установления цен и тарифов на реализацию природного газа решениями Правительства Республики Узбекистан, а также ожидаемые кредитные убытки, связанные с реорганизацией Группы (Примечание 1.2). Кроме того, как указано в Примечании 1.2, в 2023 году государственными органами был установлен единый тариф на транспортировку газа в размере 238 тысяч сум за одну тысячу кубических метров природного газа, а с 1 июня 2023 года - 265 тысяч сум за одну тысячу кубических метров природного газа. С 1 апреля 2024 года тариф был повышен до 350 тысяч сум за одну тысячу кубических метров природного газа. Данный тариф, по оценкам руководства, позволит обеспечить операционную прибыльность Группы, а также обслуживать обязательства, возникшие до реструктуризации.

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 единственным государственным оператором по транспортировке газа в Республике Узбекистан. Данные меры поддержки включают в себя:

- выделение дополнительного финансирования государственными банками Республики Узбекистан (Примечания 18 и 23);
- 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 8 и 23);
- в 2023 году на основании Решения Кабинета Министров Республики Узбекистан Группа получила государственную субсидию от Министерства экономики и финансов Республики Узбекистан на общую сумму 274 млрд сум. Данные средства Группа направила на строительство магистрального газопровода «Риштан-Фергана» (Примечание 8);
- в 2023 году Группа получила дополнительное финансирование в виде государственной субсидии на сумму 385 млрд сум на безвозвратной основе для погашения кредиторской задолженности перед Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД. (Примечание 8);

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

- в течение 2023-2024 годов руководство Группы проводило переговоры с привлечением контролирующего акционера, в результате чего в 2024 году был согласован план погашения дебиторской задолженности от АО «Худудгазтаъминот» на 1 735 млрд сумов (на сегодняшний день была получена полная сумма), а также часть долга на сумму 521 млрд сумов будет выплачена согласно графику платежей с продлением на один год (Примечания 13 и 23);
- в марте 2024 года, Группа получила дополнительный кредит от Министерства экономики и финансов Республики Узбекистан в размере 250 млрд сум под 7% сроком до 30 декабря 2025 года (Примечание 23);
- в апреле 2024 года Группа заключила дополнительное соглашение с АО «Газпромбанк», вследствие которого был увеличен срок погашения до марта 2027 года и процентная ставка была изменена с 7,5% до 11,45% (Примечание 23);
- в апреле 2024 года Группа заключила дополнительное соглашение с АО «Национальный банк внешнеэкономической деятельности Республики Узбекистан», вследствие которого был изменен срок погашения до октября 2025 года (Примечание 23);
- в августе 2024 года Группой был подписан договор с АО «Национальный банк внешнеэкономической деятельности Республики Узбекистан» о получении кредита на сумму, эквивалентную («экв.») 40 млн долларов США (Примечание 23).

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 2023 ГОДА**

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

В узбекских сумах	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года
1 доллар США	12 338,77	11 225,46

Средний курс доллара США по отношению к узбекскому суму за 2023 год составил 11 737,16 сум (2022 год: 11 051,22 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

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.

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 амортизируются 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.

2.3.б 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.в 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 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,

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

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.

2.3.2 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.

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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

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.
Комиссионное вознаграждение	Условиями договоров комиссии определяется пункт передачи и пункт продажи природного газа. Комиссионное вознаграждение удерживается комиссионером из поступающей валютной выручки, причитающейся комитенту за фактически реализованную партию природного газа.	Выручка признается в момент исполнения обязанности по договору комиссии.

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.e 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.

3. ПРИНЯТИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ

Ниже приведен список стандартов, поправок и интерпретаций, которые применяются в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»
- Поправки к МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»
- Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Продление временного освобождения от применения МСФО (IFRS) 9»

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»
- Поправки к Практическим рекомендациям по применению МСФО 2 «Вынесение суждений о существенности – раскрытие учетной политики»
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» - Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, которые возникают в результате одной операции
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» - Международная налоговая реформа – Внедрение модельных правил Pillar II
- Поправки к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» - Определение бухгалтерских оценок
- МСФО (IFRS) 9 – Сравнительная информация»

Их применение не оказало существенного влияния на раскрытие информации или на суммы, представленные в данной финансовой отчетности.

На дату утверждения данной консолидированной финансовой отчетности Группа не применяла следующие новые и пересмотренные МСФО, которые были выпущены, но не были обязательны к применению для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года.

- МСФО (IFRS) S1 «Общие требования к раскрытию финансовой информации, связанной с устойчивым развитием»
- МСФО (IFRS) S2 – «Раскрытие информации, связанной с климатом»
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Классификация долговых обязательств с ковенантами»
- Поправки к МСФО (IAS) 7 и МСФО (IFRS) 7 «Соглашения о финансировании поставок»
- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Обязательство по аренде в операции продажи с обратной арендой».
- Поправки к МСФО (IFRS) 7 и МСФО (IFRS) 9 «Классификация и оценка финансовых инструментов»
- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности»
- Поправки к МСФО (IFRS) 19 «Дочерние компании без публичной отчетности: Раскрытие информации»
- Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или внесение активов между инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием»

Руководство не ожидает, что принятие перечисленных ниже стандартов окажет существенное 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

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 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.

4.1.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.

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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

Наибольшие неопределенности в оценке возмещаемости дебиторской задолженности, образовавшиеся до реорганизации Группы, относятся к АО «Худудгазтаъминот» и энергогенерирующим компаниям. Данные суждения описаны в Примечании 13.

Изменения в экономике, отрасли и конкретные характеристики могут влиять на резервы, учтенные в консолидированной финансовой отчетности.

4.1.6 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 2023 года в размере 111 млрд сум (31 декабря 2022 года: 198 млрд сум) (Примечание 17).

По состоянию на 31 декабря 2023 года руководство Группы ожидало, что задолженность по заимствованному газу частично будет погашаться за счет природного газа из имеющихся остатков в ПХГ Группы, а также за счет денежных средств по текущей цене закупки газа для собственных нужд Группы от АО «UzGasTrade» (Примечание 17).

4.1.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 59 млрд сум за 2023 год (2022 год: 57 млрд сум).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**
5 ВЫРУЧКА

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>2023 год</u>	<u>2022 год</u>
Транспортировка газа:		
- АО «UzGasTrade»	9 123	3 635
- прочим контрагентам	814	1 133
Реализация газа:		
- АО «UzGasTrade»	2 871	2 067
- оптовым потребителям Республики Узбекистан	32	5 745
- АО «Худудгазтаъминот»	-	3 591
- газотранспортным компаниям	-	512
- на экспорт	-	45
Доходы от комиссионного вознаграждения	-	53
Прочая выручка	6	12
Итого	<u>12 846</u>	<u>16 793</u>

Начиная с 1 августа 2022 года АО «UzGasTrade» начал свою деятельность в качестве единого оператора по закупке природного газа у производителей Республики Узбекистан, выполняя функции по покупке и реализации природного газа в централизованном порядке. В связи с этим, АО «Узтрансгаз» определен единым оператором магистральной газотранспортной системы, специализированным главным образом на транспортировке, хранении и транзите природного газа (Примечание 1.2).

6 СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>2023 год</u>	<u>2022 год</u>
Газ	3 135	16 063
Расходы по заработной плате	822	763
Амортизация	647	639
Электроэнергия	470	313
Расходы по транспортировке газа по магистральным сетям	406	617
Услуги	172	210
Материалы и запасные части	125	108
Прочие	9	32
Восстановление резерва по обесценению запасов (Примечание 12)	(12)	(21)
Итого	<u>5 774</u>	<u>18 724</u>

В результате реорганизации в 2022 году (Примечание 1.2) и передачи функции по покупке и реализации природного газа, себестоимость закупки газа у Группы существенно сократилась. Группа продолжает осуществлять закупку газа у контрагента СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» для дальнейшей реализации, а также у контрагента АО «UzGasTrade» для собственных нужд (Примечание 20).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**
7 ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>2023 год</u>	<u>2022 год</u>
Налоги и прочие платежи в бюджет	1 471	327
Расходы по заработной плате	197	168
Консультационные и аудиторские услуги	29	40
Прочие	52	52
(Восстановление)/начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки (Примечание 13)	(373)	1 483
Итого	<u>1 376</u>	<u>2 070</u>

В течение 2023 года Группа начислила налоговые штрафы по НДС, земельному налогу и акцизу в размере 1 227 млрд сум (2022: 217 млрд сум). Данное доначисление привело к росту краткосрочных налоговых обязательств и не было погашено на 31 декабря 2023 года. В 2024 году Группа получила отсрочку по части доначислений на сумму 483 млрд сум сроком до конца марта 2026 года.

Консультационные и аудиторские услуги включают 3.6 млрд сум за аудит консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2023 (2022 год: 3.4 млрд сум). Никаких других услуг, кроме аудита, в течение годов, закончившихся 31 декабря 2023 и 2022 годов, компанией ООО Аудиторская организация «Делойт и Туш» не оказывалось.

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 течение 2023 года Группа получила финансирование от Министерства экономики и финансов Республики Узбекистан в размере 34 019 тысяч долларов США в эквиваленте 385 млрд сум (2022 год: 131 400 тысяч долларов США в эквиваленте 1 447 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 Компании была выделена субсидия на сумму 274 млрд сум (2022 год: 100 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**
9 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>2023 год</u>	<u>2022 год</u>
Финансовые доходы		
Доходы от модификации кредиторской задолженности (Примечание 16)	-	703
Доходы от амортизации дисконта по долгосрочной дебиторской задолженности (Примечание 13)	23	36
Доходы от модификации кредитов (Примечание 18)	-	6
Прочие финансовые доходы	5	3
Итого финансовые доходы	28	748
Финансовые расходы		
Расходы по амортизации дисконта по долгосрочной кредиторской задолженности (Примечание 16)	667	331
Расходы по модификации кредиторской задолженности (Примечание 16)	213	-
Процентные расходы по кредитам (Примечание 18)	472	400
Процентные расходы по обязательствам по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами (Примечание 17)	53	43
Итого финансовые расходы	1 405	774

В течение 2023 года Группа капитализировала проценты по кредитам и займам в составе основных средств в сумме 273 млрд сум (2022 год: 229 млрд сум).

10 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>2023 год</u>	<u>2022 год</u>
Текущий налог на прибыль	(7)	(8)
Отложенный налог на прибыль	(79)	191
Итого	(86)	183

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

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>2023 год</u>	<u>2022 год</u>
(Прибыль)/убыток до налогообложения	(2 276)	3 396
Расчетный (расход)/экономия по налогу на прибыль по официальной ставке (ставка 15%)	(341)	509
Налоговый эффект расходов, не подлежащих вычету для целей налогообложения	(221)	(262)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	476	(64)
(Расход)/доход по налогу на прибыль	(86)	183

В 2023 году действовала нормативная ставка налога на прибыль в размере 15% (2022 год: 15%). Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря 2023 и 2022 годов были рассчитаны исходя из ожидаемых ставок налога на прибыль в размере 15%.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

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>	31 декабря 2022 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)
Запасы	(11)	(1)	-	(12)
Основные средства	1 150	250	-	1 400
Торговая и прочая кредиторская задолженность	83	167	122	372
Кредиты и займы	(29)	(30)	-	(59)
Налоговые убытки, перенесённые на будущие периоды	(202)	(227)	-	(429)
Прочие	(16)	(5)	-	(21)
Чистые обязательства по отложенному налогу	296	79	122	497

Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря 2022 года, а также их движение за соответствующие годы, включают в себя следующие позиции:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	1 января 2022 года	В отчете о прибыли или убытке	В отчете об изменениях капитала	31 декабря 2022 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(194)	(152)	-	(346)
Резервы	(453)	120	-	(333)
Запасы	(17)	6	-	(11)
Основные средства	1 196	(46)	-	1 150
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(26)	109	-	83
Кредиты и займы	(19)	(10)	-	(29)
Налоговые убытки, перенесённые на будущие периоды	-	(202)	-	(202)
Прочие	-	(16)	-	(16)
Чистые обязательства по отложенному налогу	487	(191)	-	296

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группа восстановила непризнанный отложенный налоговый актив по налоговым убыткам прошлых периодов в сумме 1 659 млрд сум (31 декабря 2022 года: ноль). По состоянию на 31 декабря 2023 года сумма непризнанного отложенного налогового актива составляла 193 млрд сум (31 декабря 2022 года: 1 852 млрд сум).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**
11 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Активы газотранспорт- ной системы	Здания и сооружения	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость					
На 1 января 2022 года	9 150	805	412	2 543	12 910
Поступления	-	-	17	2 507	2 524
Ввод в эксплуатацию	2 183	186	28	(2 397)	-
Выбытия	(29)	(2)	(4)	-	(35)
На 31 декабря 2022 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
Накопленный износ					
На 1 января 2021 года	(2 193)	(161)	(127)	-	(2 481)
Начислено за год	(565)	(41)	(43)	-	(649)
Списано при выбытии	22	-	3	-	25
На 31 декабря 2022 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)
Балансовая стоимость					
На 1 января 2022 года	6 957	644	285	2 543	10 429
На 31 декабря 2022 года	8 568	787	286	2 653	12 294
На 31 декабря 2023 года	9 305	794	274	2 536	12 909

Незавершенное строительство

В 2023 и 2022 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. Ниже выделены наиболее существенные проекты, относящиеся к незавершенному строительству по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря 2023 года	31 декабря 2022 года	Ожидаемый срок ввода в эксплуатацию
Строительство магистрального газопровода «Янгиер-Ахангаран»	438	329	2024г.
Капитальный ремонт ГПА 4 и 5 КС Газли	348	317	2024г.
Строительство магистрального газопровода «Бухара-Урал»	148	121	2024г.
Строительство магистрального газопровода «Мубарек-Каган»	120	98	2024г.
Строительство магистрального газопровода «Газли-Нукус»	115	92	2024г.
Строительство магистрального газопровода «Газли-Каган»	35	26	2024г.
Строительство магистрального газопровода «САЦ»	-	574	2024г.
Авансы, выданные под строительство	508	670	2024г.
ТМЦ под строительство	497	126	2024г.
Прочие объекты	327	300	2024г.
Итого	2 536	2 653	

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов, полностью амортизированные активы составили 1 887 млрд сум и 1 695 млрд сум, соответственно.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**
Обесценение основных средств

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов существовали индикаторы, указывающие на возможное обесценение активов, соответственно, Группа провела оценку ценности использования основных средств на отчетные даты.

В результате проведенного тестирования на экономическое обесценение с учетом расчета ценности использования на основе модели дисконтированных денежных потоков («ДДП») на 31 декабря 2023 и 2022 годов, обесценения выявлено не было.

Модель ДДП по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов основывалась на том, что Группа осуществляет только деятельность по транспортировке природного газа по магистральным трубопроводам с учетом закупки газа от СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» и его реализации (Примечание 1.2).

Возмещаемая сумма, рассчитанная по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов, не имела чувствительных допущений.

12 ЗАПАСЫ

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Газ	833	1 500
Сырье и материалы	191	185
Резерв по обесценению запасов	(81)	(93)
Итого	943	1 592

13 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря	
	2023 года	2022 года
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Торговая дебиторская задолженность:		
- по реализации газа АО «Худудгазтаъминот»	2 307	2 561
- по транспортировке газа	890	416
- оптовых потребителей	760	1 173
- по договорам комиссии	237	313
- реализации газа АО «UzGasTrade»	-	674
- по транспортировке газа АО «UzGasTrade»	-	357
Прочая дебиторская задолженность	188	318
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 987)	(2 360)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	2 395	3 452
Долгосрочная часть	-	39
Краткосрочная часть	2 395	3 413
	2 395	3 452

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**
Резерв под ожидаемые кредитные убытки

Изменение резерва под ОКУ по дебиторской задолженности приведено ниже:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2023 год	2022 год
Резерв на начало года	(2 360)	(877)
Начисление	(258)	(1 557)
Восстановление	631	74
Резерв на конец года	(1 987)	(2 360)
Долгосрочная часть	-	(6)
Краткосрочная часть	(1 987)	(2 354)

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

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	(ii)	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

Ниже приведены данные по резерву под ожидаемые кредитные убытки Группы по состоянию на 31 декабря 2022 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)	2 561	(1 280)	1 281	(1 263)
- Энергогенерирующие компании	(ii)	1 016	(674)	342	(205)
- Прочие контрагенты		567	(220)	347	33
		4 144	(2 174)	1 970	(1 435)
Торговая дебиторская задолженность, образовавшаяся после реорганизации Группы		1 350	(52)	1 298	(52)
Прочая дебиторская задолженность		318	(134)	184	4
Итого		5 812	(2 360)	3 452	(1 483)

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

- (i) АО «Худудгазтаъминот» является единым оператором газораспределительных сетей и находится под контролем Правительства Республики Узбекистан. До реорганизации Группы АО «Худудгазтаъминот» являлось ее крупнейшим покупателем, который погашал дебиторскую задолженность в течение нескольких месяцев после ее образования. Однако после реорганизации Группы до отчетной даты АО «Худудгазтаъминот» погасило лишь незначительную часть образовавшейся задолженности. По состоянию на 31 декабря 2023 года руководство Группы приняло решение оставить резерв под ОКУ в размере 50% на сумму задолженности АО «Худудгазтаъминот» ввиду того, что проводились переговоры с привлечением контролирующего акционера и подразумевали согласование плана погашения задолженности в ближайшее время. В результате данных переговоров было издано правительственное решение о погашении 1 735 млрд сум в июне 2024 года. Данная задолженность полностью погашена контрагентом на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности (Примечание 23). По части суммы в размере 521 млрд сум был согласован план погашения сроком на один год (Примечание 23). Таким образом, в отчетном периоде Группа признала восстановление резерва ОКУ по данной дебиторской задолженности;
- (ii) 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. После реорганизации Группы погашение дебиторской задолженности генерирующими компаниями было незначительным, однако руководство Группы проводило переговоры о дальнейшем погашении этой задолженности и вело судебные разбирательства (Примечание 23), в результате чего Группа признала восстановление по данному виду дебиторской задолженности.

Долгосрочная дебиторская задолженность

В 2021 году, согласно Постановлению Кабинета Министров Республики Узбекистан, была установлена рассрочка дебиторской задолженности по АО «Навоиазот» в размере 302 млрд сум полугодовыми платежами до 2024 года. По состоянию на 31 декабря 2023 года данная задолженность была включена в состав краткосрочной дебиторской задолженности оптовых потребителей. Контрагент не соблюдал график платежей в 2023 году в соответствии с договором, в связи с этим по состоянию на 31 декабря 2023 года руководство оценило ожидаемые кредитные убытки за весь срок актива на индивидуальной основе.

По состоянию на 31 декабря 2023 года по долгосрочной дебиторской задолженности был признан ожидаемый кредитный убыток в размере ноль сум (31 декабря 2022 года: 6 млрд сум).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

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

31 декабря 2023 года*В миллиардах узбекских сум*

	<u>Итого</u>	<u>Менее 90 дней</u>	<u>90–180 дней</u>	<u>Более 180 дней</u>
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

31 декабря 2022 года*В миллиардах узбекских сум*

	<u>Итого</u>	<u>Менее 90 дней</u>	<u>90–180 дней</u>	<u>Более 180 дней</u>
Торговая дебиторская задолженность:				
- АО «Худудгазтаъминот»	2 561	-	646	1 915
- оптовых потребителей	1 173	-	398	775
- реализация газа АО «UzGasTrade»	674	674	-	-
- по транспортировке газа	416	204	6	206
- транспортировка газа АО «UzGasTrade»	357	357	-	-
- по договорам комиссии	313	-	22	291
Прочая дебиторская задолженность	318	49	6	263
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(2 360)	(52)	(506)	(1 802)
Итого	3 452	1 232	572	1 648

Дебиторская задолженность деноминирована в следующих валютах:

	<u>31 декабря</u>	
	<u>2023 года</u>	<u>2022 года</u>
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Узбекский сум	1 903	2 461
Доллар США	492	991
Итого	2 395	3 452

14 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	<u>31 декабря</u>	
	<u>2023 года</u>	<u>2022 года</u>
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Текущие счета в банках – суммы	121	388
Текущие счета в банках – доллары США	31	101
Текущие счета в банках – прочие валюты	8	14
Итого	160	503

Группа размещает денежные средства и их эквиваленты в банках со следующим кредитным рейтингом:

	<u>31 декабря</u>	
	<u>2023 года</u>	<u>2022 года</u>
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
BB- (S&P)	160	503
Итого	160	503

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

По состоянию на 31 декабря 2023 года 144 млрд сум и 16 млрд сум находилось на текущих счетах в АКБ «Узпромстройбанк» и АО «Национальный банк», соответственно (31 декабря 2022 года: 503 млрд сум и ноль сум).

15 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов акционерный капитал Группы состоял из 481 387 410 полностью оплаченных обыкновенных акций и 3 145 123 привилегированных акций, выпущенных по номинальной стоимости 1 000 сум и включенных в строку акционерный капитал консолидированного отчета о финансовом положении. Количество незарегистрированных обыкновенных акций в размере 141 244 539 по номинальной стоимости 1 000 сум включены в строку добавочный капитал консолидированного отчета о финансовом положении.

Расчет базовой прибыли/(базового убытка) на акцию был произведен следующим образом:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2023 год	2022 год
Чистая прибыль/(убыток), относящаяся к акционерам материнской компании	2 191	(3 212)
Дивиденды по привилегированным акциям	(1)	(1)
Чистая прибыль/(убыток), относящаяся к акционерам материнской компании за вычетом дивидендов по привилегированным акциям	2 190	(3 213)
Средневзвешенное количество акций	622 631 949	622 631 949
Базовая прибыль/(убыток) на акцию, сум	3 518	(5 160)

На основании протокола общего собрания акционеров от 29 июня 2021 года были отменены некоторые ранее принятые решения от 25 января 2020 года, 14 апреля 2020 года, 12 августа 2020 года и 9 ноября 2020 года касательно передачи активов, повлекшие за собой в соответствующем периоде сокращение количества акций у основного акционера Группы в размере 141 млрд сумов. В результате Группа признала 141 млрд сумов в добавочном капитале. По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов данные обыкновенные акции не были оплачены.

16 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Финансовые обязательства		
Кредиторская задолженность:		
- за приобретенный газ	13 654	20 986
- перед АО «Узбекнефтегаз»	2 626	2 238
- за услуги по транспортировке газа	309	100
- по договорам комиссии	186	833
- по оплате труда	97	35
Прочая кредиторская задолженность	225	173
	17 097	24 365
Нефинансовые обязательства		
Задолженность по специальным отчислениям	719	654
	719	654
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	17 816	25 019
Долгосрочная часть	2 815	2 187
Краткосрочная часть	15 001	22 832
	17 816	25 019

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

Задолженность по специальным отчислениям деноминируется в долларах США и 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 2022-2023 годов.

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. Кредиторская задолженность в разрезе групп контрагентов представлена следующим образом:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Задолженность перед компаниями, находящимися под общим контролем акционера		
перед группой АО «Узбекнефтегаз»	2 746	2 385
перед АО «UzGasTrade»	327	176
перед прочими компаниями	756	680
Задолженность перед компаниями, находящимися под общим влиянием акционера		
перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	11 862	13 714
перед прочими компаниями	323	25
Задолженность перед третьими лицами		
перед Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД	1 347	7 644
перед прочими компаниями	455	395
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	17 816	25 019

Торговая и прочая кредиторская задолженность деноминирована в следующих валютах:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Доллар США	14 149	22 235
Узбекский сум	3 633	2 755
Прочие валюты	34	29
Итого	17 816	25 019

Долгосрочная кредиторская задолженность

В Группе имелась долгосрочная кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2022 года перед Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД, которая, как ожидается, будет погашена до 31 декабря 2024 года в соответствии с двухсторонним соглашением. По состоянию на 31 декабря 2023 года остаток кредиторской задолженности в составе краткосрочной задолженности перед Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД составил 1 347 млрд сум, в том числе были признаны расходы по амортизации дисконта в размере 148 млрд сум в составе финансовых расходов (Примечание 9; 31 декабря 2022 года: 6 522 млрд сум в составе краткосрочной, 1 122 млрд сум в составе долгосрочной кредиторской задолженности и 214 млрд сум в составе финансовых расходов).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

В ноябре 2022 года Группа заключила трёхсторонний договор с ООО «Шуртанский газохимический комплекс» и АО «Узбекнефтегаз» об уступке права требования задолженности Группы перед ООО «Шуртанский газохимический комплекс» в пользу АО «Узбекнефтегаз» в размере 1 046 млрд сум. Одновременно Группа получила отсрочку выплат кредиторской задолженности до июля 2025 года. В результате в 2022 году Группа признала доход от модификации кредиторской задолженности на сумму 703 млрд сум и расходы по амортизации дисконта в размере 117 млрд сум (Примечание 9). Расходы по амортизации дисконта в 2023 году составили 373 млрд сум (Примечание 9). По состоянию на 31 декабря 2022 года остаток кредиторской задолженности перед АО «Узбекнефтегаз» составил 2 238 млрд сум.

В конце 2023 года был пересмотрен график платежей по погашению кредиторской задолженности перед АО «Узбекнефтегаз», сократив срок выплаты до первого квартала 2024 года. В результате Группа признала расход по модификации в размере 213 млрд сум (Примечание 9). Группа выполнила свои обязательства перед АО «Узбекнефтегаз» в апреле 2024 года (Примечание 23).

В сентябре 2023 года СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» заключило соглашение с Группой, АО «Узбекнефтегаз» и Правительством Республики Узбекистан о механизме погашения данной задолженности – План погашения задолженности за газ («План погашения»). Согласно Плану погашения Группа должна выплатить в соответствии с установленным графиком 262,5 млн долларов США (3 239 млрд сум по курсу на отчетную дату) до 31 декабря 2025 года. Оставшаяся задолженность в сумме 812,3 млн долларов США (10 023 млрд сум по курсу на отчетную дату) должна быть погашена АО «Узбекнефтегаз» путем передачи активов Группе для дальнейшего зачета с кредиторской задолженностью перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» (Примечание 23). Данные активы включают в себя остаток 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 (4 245 млрд сум и 3 276 млрд сум по курсу на отчетную дату соответственно), а также будущие дивиденды в размере 202,8 млн долларов США (2 502 млрд сум по курсу на отчетную дату), которые, как ожидается, будут объявлены к концу 2025 года. В свою очередь, Министерство экономики и финансов Республики Узбекистан взяло на себя обязательство перед АО «Узбекнефтегаз» по передаче в собственность пакета акций в уставном фонде АО «Узтрансгаз» (Примечание 23) в качестве возмещения по данной сделке. Помимо этого, СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» и Группа зафиксировали цену закупки газа, применимую для периода начиная с 2022 года, в случае соблюдения условий погашения задолженности всеми сторонами.

В результате Группа признала доход от модификации кредиторской задолженности в размере 719 млрд сум в консолидированном отчете об изменениях капитала в 2023 году и расходы по амортизации дисконта в размере 146 млрд сум в составе финансовых расходов (Примечание 9). По состоянию на 31 декабря 2023 года остаток кредиторской задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» составил 11 862 млрд сум (31 декабря 2022: 13 714 млрд сум), из которых 2 815 млрд сум классифицировано в долгосрочную кредиторскую задолженность.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

17 РЕЗЕРВЫ

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Обязательства по заимствованному газу	1 748	1 983
Обязательства по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами	376	356
Резерв под восстановление земельных участков	77	57
	2 201	2 396
Краткосрочная часть	1 770	2 019
Долгосрочная часть	431	377
	2 201	2 396

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 2023 ГОДА**
18 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ
В миллиардах узбекских сум
31 декабря

Наименование кредитора	Номинальная процентная ставка	Дата погашения	31 декабря	
			2023 года	2022 года
Обеспеченный гарантией третьей стороны кредит, полученный в долларах США от сторонней организации				
АО «Газпромбанк»	7,5%	31 марта 2024 года	3 699	3 290
Необеспеченный кредит, полученный в узбекских сумах от сторонней организации				
АО «ANOR BANK»	21,0%	5 марта 2025 года	98	-
Необеспеченные кредиты, полученные в долларах США от связанных сторон				
АКБ «Узпромстройбанк»	6,5%	24 мая 2026 года	1 021	1 083
АО «Национальный банк внешнеэкономической деятельности Республики Узбекистан»	6,5%	24 мая 2026 года	841	857
АКБ «Узпромстройбанк»	13,0%	18 сентября 2024 года	90	-
АКБ «Узпромстройбанк»	13,0%	14 марта 2025 года	37	-
АКБ «Узпромстройбанк»	13,0%	9 ноября 2024 года	31	-
АКБ «Узпромстройбанк»	13,0%	25 сентября 2024 года	17	-
Обеспеченный поручительством третьей стороны займ, полученный в долларах США от связанной стороны				
Министерство экономики и финансов Республики Узбекистан	4,0%	25 октября 2027 года	1 891	1 678
Необеспеченный займ, полученный в долларах США от связанной стороны				
АО «Узбекнефтегаз»	3,0%	31 декабря 2023 года	167	363
Необеспеченные кредиты, полученные в евро от связанных сторон				
АКБ «Узпромстройбанк»	13,0%	28 сентября 2024 года	67	-
АО «Национальный банк внешнеэкономической деятельности Республики Узбекистан»	6m EURIBOR +7,0%	10 апреля 2024 года	1 447	1 250
Необеспеченный кредит, полученный в узбекских сумах от связанной стороны				
АО «Микрокредитбанк»	24,0%	14 октября 2023 года	-	150
Обеспеченный залогом активов кредит, полученный в узбекских сумах от связанной стороны				
АО «Национальный банк внешнеэкономической деятельности Республики Узбекистан»	22,5%	5 ноября 2025 года	102	-
Ссуды, полученные в узбекских сумах от связанных сторон				
Хокимияты регионов Республики Узбекистан	0%	31 августа -	45	37
		31 декабря 2027 года		
			9 553	8 708

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов Группой 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 (2022 год: с несоблюдением финансовых показателей, нарушением графиков платежей, а также с реорганизацией Группы без уведомления кредиторов).

В результате нарушения ограничительных условий по кредитным соглашениям, где у кредиторов сохраняется юридическое право досрочного истребования задолженностей, непогашенный остаток по этим банковским кредитам и займам от связанных сторон был представлен как краткосрочные обязательства по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов.

По состоянию на дату выпуска настоящей отчетности никто из кредиторов не воспользовался правом требования досрочного погашения обязательств.

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 внешне-экономической 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».

В мае и июле 2022 года Группа заключила дополнительное соглашение к кредитному договору с АО «Национальный банк внешне-экономической деятельности Республики Узбекистан» и АКБ «Узпромстройбанк», вследствие чего сроки погашения кредитов были продлены до мая 2026 года. Кроме того, в марте 2022 года Группа подписала дополнительное соглашение к кредитному договору с АО «Газпромбанк», согласно которому срок погашения банковского кредита был продлен до марта 2024 года. В результате Группа признала доход от модификации банковских кредитов на сумму 6 млрд сум (Примечание 9).

В 2022 году на основании Решения Кабинета Министров Республики Узбекистан Группа получила беспроцентный займ от областных хокимиятов на общую сумму 100 млрд сум. Данные средства Группа направила на строительство магистрального газопровода «Риштан-Фергана». Группа признала эффект от первоначального признания займа, полученного на нерыночных условиях, в составе основных средств Группы в размере 64 млрд сум.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2023 год	2022 год
Остаток на начало года	8 708	6 557
Привлечение кредитов и займов	431	2 011
Погашение кредитов и займов	(690)	(388)
Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности	(259)	1 623
Убыток от курсовых разниц	899	272
Доходы от модификации	-	(70)
Начисленные проценты в составе финансовых доходов и расходов (Примечание 9)	472	400
Капитализированные проценты в составе основных средств (Примечание 11)	273	229
Проценты уплаченные	(540)	(303)
Итого прочие изменения	1 104	528
Остаток на конец года	9 553	8 708
Долгосрочная часть	1 808	1 252
Краткосрочная часть	7 745	7 456

19 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА
19.1 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 Мирowego 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.

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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

19.2 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.

20 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

20.1 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.

20.1. 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 18). Помимо этого, некоторые кредиты Группы были обеспечены поручительством связанных сторон. Денежные средства и их эквиваленты также преимущественно хранятся в банках с государственным участием (Примечание 14).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**
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 2022 и 2023 годов Группа проводила следующие существенные транзакции и имела следующие остатки задолженностей с АО «Узбекнефтегаз» и его дочерними предприятиями и зависимыми обществами:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 946	16 124
Кредиты и займы (Примечание 18)	167	363
Торговая и прочая дебиторская задолженность	156	76
	2023 год	2022 год
Выручка	196	623
Закупки	1 994	7 142
Оплата денежными средствами	4 580	6 665
Получение денежных средств	55	122

Остатки задолженностей по взаиморасчетам между Группой и АО «Узбекнефтегаз» без учета задолженности перед его зависимыми обществами приведены в Примечании 16.

Операции с прочими связанными сторонами

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря	
	2023 года	2022 года
Торговая и прочая кредиторская задолженность:		
АО «UzGasTrade»	327	176
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
АО «Худудгазтаъминот»	1 153	1 281
АО «UzGasTrade»	-	984
Авансы полученные:		
АО «UzGasTrade»	2 121	645
Выручка:		
АО «Худудгазтаъминот»	-	3 591
АО «UzGasTrade»	11 994	5 702
Себестоимость закупки газа:		
АО «UzGasTrade»	1 034	343

У Группы имеется дебиторская задолженность от контрагента АО «Yangi Angren IES» на сумму 413 млрд сум после вычета резерва ОКУ по состоянию на 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: 85 млрд сум).

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

20.1. 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.

20.2 Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

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

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, краткосрочное вознаграждение ключевому управленческому персоналу составило 4 млрд сум (2022 год: 2 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.

21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**
21.1. 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 отчёт 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.

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Укрепление/ (ослабление) обменного курса узбекского сума к доллару США	Увеличение / (уменьшение) прибыли до налого- обложения
31 декабря 2023 года		
Доллар США	10% (10%)	2 152 (2 152)
31 декабря 2022 года		
Доллар США	10% (10%)	2 845 (2 845)

21.1. 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.

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	
	2023 года	2022 года
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 395	3 452
Денежные средства и их эквиваленты	160	503
	2 555	3 955

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**
21.1. 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:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>Менее 1 года</u>	<u>От 1 года до 3 лет</u>	<u>Более 3-х лет</u>	<u>Итого</u>
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	28 529

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>Менее 1 года</u>	<u>От 1 года до 3 лет</u>	<u>Более 3-х лет</u>	<u>Итого</u>
На 31 декабря 2022 года				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22 313	2 782	-	25 095
Кредиты и займы	8 291	910	603	9 804
Итого	30 604	3 692	603	34 899

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 2023 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 2023 и 2022 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением кредитов и займов, а также 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 2023 года			
Кредиты и займы	3	9 553	9 500
Долгосрочная кредиторская задолженность	3	2 815	2 850
31 декабря 2022 года			
Кредиты и займы	3	8 708	8 803
Долгосрочная кредиторская задолженность	3	2 187	2 237

22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Руководство Группы анализирует сегментную информацию на основе показателей НСБУ. В 2023 и 2022 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:

	2023 год	2022 год
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
АО «UzGasTrade»	11 994	5 702
АО «Худудгазтаъминот»	-	3 591
АО «Сырдарьинская ТЭС»	-	1 208

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

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

23 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

23.1 Кредиторская задолженность перед совместным предприятием ООО «Uz-Kor Gas Chemical»

В апреле – июне 2024 года АО «Узбекнефтегаз, АО «Узтранспаз» и СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» подписали акты приёма-передачи по договору уступки права требования, на основании которых компания АО «Узбекнефтегаз» передала Группе право по востребованию суммы основного долга субординированных займов в размере 344 млн долларов США (4 318 млрд сум) и начисленных процентов в размере 244,3 млн долларов США (3 078 млрд сум). Впоследствии проценты в размере 75 млн долларов США (952 млрд сум) по данным займам Группа использовала для зачета против кредиторской задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical».

В апреле 2024 года Группа заключила с СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» и АО «Узбекнефтегаз» соглашение, которое утвердило механизм погашения задолженности, описанный в Плане погашения (Примечание 16).

Межведомственная тарифная комиссия при Кабинете Министров Республики Узбекистан в 2023 году при установлении тарифов на транспортировку газа предусмотрела механизм погашения оставшейся задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», а также продолжение закупки газа у данного контрагента (Примечание 2.1.6).

23.2 Изменение структуры акционеров и акционерного капитала

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.

В сентябре 2024 года Группа официально зарегистрировала уставной капитал, состоящий из 622 631 949 полностью оплаченных обыкновенных акций и 3 145 123 привилегированных акций, выпущенных по номинальной стоимости 1 000 сум

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

23.4 Дебиторская задолженность АО «Худудгазтаъминот»

В июне 2024 года было издано Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан о погашении дебиторской задолженности АО «Худудгазтаъминот» перед Группой в размере 1 735 млрд сум. На дату выпуска консолидированной финансовой отчетности данная сумма в полном размере была оплачена контрагентом. В июле 2024 года по части долга АО «Худудгазтаъминот» перед Группой в размере 521 млрд сум было издано Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан с продлением выплаты на один год.

23.4 Операции с энергогенерирующими компаниями

В результате судебных разбирательств, которые продолжались в 2024 году между Группой и АО «Yangi Angren IES», в пользу Группы была определена сумма к уплате в размере 566 млрд сум, начисленная за просрочку платежей дебиторской задолженности за поставленный природный газ до реорганизации Группы. На дату выпуска консолидированной финансовой отчетности от контрагента АО «Yangi Angren IES» было получено 460 млрд сум в счет погашения дебиторской задолженности.

23.5 Выполнение обязательств перед АО «Узбекнефтегаз»

В 2024 году Группа выполнила свои обязательства по погашению кредиторской задолженности перед АО «Узбекнефтегаз» на сумму 2 626 млрд сум и по полученному займу на сумму 167 млрд сум.

В апреле 2024 года СП ООО «Asia Trans Gas» уступило право требования задолженности Группы в пользу АО «Узбекнефтегаз» в размере 275 млрд сум, впоследствии был проведен взаимозачет дебиторской и кредиторской задолженности перед АО «Узбекнефтегаз».

23.6 Отсрочка выплат по налоговым доначислениям

В апреле 2024 года Группа согласовала отсрочку по выплате налоговых доначислений на сумму 483 млрд сум сроком до конца марта 2026 года (Примечание 7).

23.7 Дополнительное финансирование, а также рефинансирование 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 сроком погашения до 20 августа 2026 года для финансирования модернизации и повышения эффективности магистральной газотранспортной системы в Республике Узбекистан. По состоянию на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности Группа получила в рамках данного кредитного соглашения сумму 18 млн евро (256 млрд сум).

В августе 2024 года было 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. На дату выпуска консолидированной финансовой отчетности в рамках соглашения был получен 21 млн евро (290 млрд сум).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**

В марте 2024 года Группа погасила часть задолженности по кредитному договору АО «Газпромбанк» в сумме 100 млн долларов США (1 256 млрд сум).

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 годовая процентная ставка на 11,45%.

В апреле 2024 года Группа заключила дополнительное соглашение с АО «Национальный банк внешнеэкономической деятельности Республики Узбекистан», вследствие чего отсрочены сроки погашения кредита до октября 2025 года, изменена процентная ставка на 12m EURIBOR+4.35% по части кредита в сумме 55 млн евро и на 12,75% по остальной части кредита (экв. 50 млн евро), которая будет выплачена в китайских юанях.

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 была определена 25 апреля 2024 года.

JSC UZTRANSGAZ
Consolidated Financial Statements
for the Year Ended December 31, 2023,
and Independent Auditor's Report

JSC UZTRANSGAZ

TABLE OF CONTENTS

STATEMENT OF MANAGEMENT ON RESPONSIBILITIES FOR THE PREPARATION AND APPROVAL OF THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2023	3
INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT	4-8
CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2023	9
CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION AS OF DECEMBER 31, 2023	10
CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2023	11
CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2023	12
NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2023	13-45

JSC UZTRANSGAZ

STATEMENT OF MANAGEMENT ON RESPONSIBILITIES FOR THE PREPARATION AND APPROVAL OF THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED 31 DECEMBER 2023

Management is responsible for the preparation of the consolidated financial statements that present fairly the financial position of Uztransgaz Joint Stock Company and its subsidiaries (the "Group") as at 31 December 2023, and the results of its operations, cash flows and changes in equity for the year ended 31 December 2023, in accordance with International Financial Reporting Standards ("IFRS") as issued by the International Accounting Standards Board.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for:

- Properly selecting and applying accounting policies;
- Presenting information, including accounting policies, in a manner that ensures that it is relevant, reliable, comparable, and understandable;
- providing additional disclosures when compliance with IFRSs is insufficient to enable users to understand the impact of particular transactions, other events, or conditions on the consolidated financial position and financial performance of the Group;
- preparing the consolidated financial statements on a going concern basis.

Management is also responsible for:

- designing, implementing and maintaining an effective and sound system of internal controls, throughout the Group;
- maintaining adequate records that are sufficient to show and explain the Group's transactions and disclose with reasonable accuracy at any time the consolidated financial position of the Group, so that the consolidated financial statements comply with IFRSs;
- maintaining accounting records in accordance with the laws and accounting standards of the Republic of Uzbekistan;
- taking all reasonable steps to safeguard the assets of the Group; and
- detecting and preventing fraud and other irregularities.

The Group's consolidated financial statements for the year ended December 31, 2023, were approved by management on September 13, 2024.

On behalf of management:

Acting Chairman of the Board

Signed A.Sh.Isakov

Deputy Chairman of the Board for Finance and Economics

Signed B.M.Umarov

Acting Chief Accountant

Signed S.Sh.Khaydarov

Head of IFRS Department

Signed U.Yu.Ismatov



LLC Auditing organization
"Deloitte & Touche"
75, Mustakillik Ave. Tashkent, 100000
Republic of Uzbekistan
Tel: +998(78)120 44 45 Fax: +998 (78) 120 44 47
deloitte.uz

INDEPENDENT AUDITOR'S REPORT

To the Shareholders and Supervisory Board of Uztransgaz Joint Stock Company

Opinion

We have audited the consolidated financial statements of Uztransgaz Joint Stock Company and its subsidiaries (the "Group"), which comprise the consolidated statement of financial position as of December 31, 2023, and the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income, consolidated statement of changes in equity, and consolidated statement of cash flows for the year ended December 31, 2023, and notes to the consolidated financial statements, including significant accounting policies.

In our opinion, the accompanying consolidated financial statements present fairly, in all material respects, the consolidated financial position of the Group as at 31 December 2023, and its consolidated financial performance and its consolidated cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards ("IFRS") as issued by the International Accounting Standards Board.

Basis for Opinion

We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing ("ISAs"). Our responsibilities under those standards are further disclosed in the Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements section of our report. We are independent of the Group in accordance with the International Ethics Standards Board for Accountants' International Code of Ethics for Professional Accountants (including the International Independence Standards) (the "Code") and the ethical requirements that are relevant to our audit of the consolidated financial statements in the Republic of Uzbekistan, and we fulfilled our other ethical responsibilities in accordance with these requirements and the Code. We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion.

Erkin Ayupov, Qualified Auditor / Project Partner

Signed

Deloitte refers to one or more of the firm leaders, collectively known as Deloitte Touch Tomatsu Limited, a private company incorporated under the laws of the United Kingdom (hereinafter referred to as "DTTL"), its network of member firms, and their subsidiaries. DTTL and each of its member firms is a separate and independent legal entity. DTTL (also referred to as "Deloitte Global") does not provide services to clients. More information about DTTL and its member firms is available at www.dfloille.com/about.

Deloitte

Material Uncertainty Relating to Going Concern

The accompanying consolidated financial statements have been prepared on a going concern basis. Note 2.1.6 to the consolidated financial statements discloses the Group's negative working capital and equity deficit. In addition, Notes 2.1.6 and 18 to the consolidated financial statements disclose that the Group was not in compliance with certain covenants on its long-term borrowings as of 31 December 2023. These events and conditions, along with the other matters discussed in Note 2.1.6, indicate the existence of a material uncertainty that may cast significant doubt about the Group's ability to continue as a going concern. Management's plans regarding these circumstances are also disclosed in Note 2.1.6 to the consolidated financial statements. The consolidated financial statements do not include any adjustments that might arise as a result of these uncertainties. These circumstances did not result in a change in our opinion.

Key Audit Matters

Key audit matters are those matters that, in our professional judgment, were of most significance in our audit of the consolidated financial statements of the current period. These matters were considered in the context of our audit of the consolidated financial statements as a whole and in forming our opinion thereon, and we do not express a separate opinion on these matters. In addition to the matters discussed in the "Material Uncertainty About Going Concern" section, we identified the following matters as key audit matters.

Why do we consider this a key audit question?	What was accomplished during the audit?
<p>Estimating Expected Credit Losses for Trade Receivables (Notes 2.3.B, 4.1.6, and 13)</p> <p>The balance of trade and other receivables is material to the Group's consolidated financial statements. As disclosed in Note 13 to the consolidated financial statements, as of 31 December 2023, the total amount of trade and other receivables was UZS 2,395 billion.</p> <p>The Group estimates expected credit losses (ECLs) for trade receivables using the simplified approach set out in IFRS 9 "Financial Instruments."</p> <p>The simplified approach is used to estimate ECLs based on historical credit loss experience specific to counterparties and general economic conditions.</p> <p>Due to the materiality of trade and other receivables balances and the complexity of the judgments applied by management in analysing the information used to measure ECL in accordance with IFRS 9, this item was identified as a key audit matter.</p>	<p>Our audit procedures for assessing the ECL measurement for trade and other receivables included, among other things:</p> <ul style="list-style-type: none">• obtaining an understanding of the process and related controls over the determination of ECL;• testing the models and methods used by management to determine ECL for compliance with IFRS 9;• testing, on a sample basis, the completeness and accuracy of the data used in the ECL calculation models, including by customer type;• analyzing information obtained after the reporting date to determine the appropriateness of the judgments applied in the ECL measurement model by comparing expected unreserved amounts of receivables with actual collections in subsequent accounting periods;• recalculation of ECL for trade and other receivables. <p>We also assessed whether the disclosures in the consolidated financial statements comply with the requirements of IFRS 7 Financial Instruments: Disclosures.</p>

Responsibilities of Management and Those Charged with Governance for the Consolidated Financial Statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in accordance with IFRSs, and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatement, whether due to fraud or error.

In preparing the consolidated financial statements, management is responsible for assessing the Group's ability to continue as a going concern, disclosing, when appropriate, matters related to going concern, and preparing the financial statements on the going concern basis, except when management intends to liquidate the Group, cease operations, or has no realistic alternative but to liquidate or cease operations.

Those charged with governance are responsible for overseeing the preparation of the consolidated financial statements of the Group.



The Auditor's Responsibilities for the Audit of the Consolidated Financial Statements

Our objectives are to obtain reasonable assurance about whether the consolidated financial statements are free from material misstatement, whether due to fraud or error, and to issue the auditor's report that includes our opinion. Reasonable assurance is a high level of assurance, but is not a guarantee that an audit conducted in accordance with ISAs will always detect a material misstatement when it exists. Misstatements can arise from fraud or error and are considered material if, individually or in the aggregate, they could reasonably be expected to influence the economic decisions of users taken on the basis of the consolidated financial statements.

As part of an audit conducted in accordance with ISAs, we exercise professional judgment and maintain professional skepticism throughout the audit. In addition, we:

- Identify and assess the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error; design and perform audit procedures responsive to those risks; obtain audit evidence that is sufficient and appropriate to provide a basis for our opinion. The risk of not detecting a material misstatement due to fraud is higher than the risk of not detecting a material misstatement due to error because fraud can include collusion, forgery, intentional omission, misrepresentation, or overriding internal control;
- obtain an understanding of internal control relevant to the audit in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the Group's internal control;
- evaluate the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management and the related disclosures;
- conclude on the appropriateness of management's use of the going concern basis of accounting and, based on the audit evidence obtained, whether a material uncertainty exists related to events or conditions that may cast significant doubt on the Group's ability to continue as a going concern. If we conclude that a material uncertainty exists, we are required to draw attention in our auditor's report to the related disclosures in the consolidated financial statements or, if such disclosures are inadequate, to modify our opinion. Our conclusions are based on the audit evidence obtained to the date of our auditor's report. However, future events or conditions may cause the Group to cease to continue as a going concern;
- evaluate the overall presentation, structure, and content of the consolidated financial statements, including disclosures, and whether the consolidated financial statements present the underlying transactions and events fairly.

We communicate with those charged with governance regarding, among other things, the planned scope and timing of the audit and significant audit findings, including any significant deficiencies in internal control that we identify during our audit.

We also provide those charged with governance with a statement that we have complied with all relevant ethical requirements regarding independence and communicated with those charged with governance about all relationships and other matters that could reasonably be believed to affect our independence, including, where appropriate, actions taken to address threats or safeguards applied.

From the matters communicated with those charged with governance, we determine those matters that were of most significance in our audit of the consolidated financial statements of the current period and, therefore, constitute key audit matters. We describe these matters in our auditor's report, unless law or regulation prohibits public disclosure of these matters or, in extremely rare cases, we conclude that a matter should not be communicated in our report because the adverse impact of disclosing the matter could reasonably be expected to outweigh the public benefit of disclosing it.

Audit Firm LLC “Deloitte va Touche” was included in the register of audit organizations of the Ministry of Economy and Finance of the Republic of Uzbekistan on June 8, 2021.

September 13, 2024
Tashkent, Uzbekistan

Erkin Ayupov,
Qualified Auditor / Project Partner *Signed*

Qualified auditor certificate for the right to conduct audits No. 04830 dated May 22, 2010, issued by the Ministry of Economy and Finance of the Republic of Uzbekistan.
Director of Audit Organization LLC “Deloitte va Touche”
Official seal of Audit Organization LLC “Deloitte va Touche”

JSC UZTRANSGAZ**CONSOLIDATED STATEMENT OF PROFIT OR LOSS AND OTHER COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2023**

<i>In billions of Uzbek soums</i>	Notes	2023	2022
Revenue	5	12 846	16 793
Cost of sales	6	(5 774)	(18 724)
Gross profit/(loss)		7 072	(1 931)
General and administrative expenses	7	(1 376)	(2 070)
Government grants	8	427	1 447
Other operating income		115	177
Other operating expenses		(42)	(52)
Foreign exchange loss from operating activities		(1 634)	(748)
Profit/(loss) from operating activities		4 562	(3 177)
Finance income	9	28	748
Finance expenses	9	(1 405)	(774)
(Loss)/gain on investments in associates		(10)	79
Foreign exchange loss from financing activities		(899)	(272)
Profit/(loss) before taxation		2 276	(3 396)
(Expense)/income tax expense	10	(86)	183
Profit/(loss) for the year		2 190	(3 213)
Other comprehensive income, net of tax:			
<i>Items that will not be subsequently reclassified to profit or loss:</i>			
Actuarial gain on post-employment benefits		38	24
Other comprehensive income for the year		38	24
Total comprehensive income/(loss) for the year		2 228	(3 189)
Profit/(loss) for the year			
Attributable to:			
Parent shareholders		2 191	(3 212)
Non-controlling interests		(1)	(1)
		2 190	(3 213)
Total comprehensive income/(loss)			
Attributable to:			
Parent shareholders		2 229	(3 188)
Non-controlling interests		(1)	(1)
		2 228	(3 189)
Profit/(loss) per share, soums			
Profit/(loss) per share, soums	15	3 518	(5 160)

Approved for release and signed on September 13, 2024,

Acting Chairman of the Board

Signed A.Sh.Isakov

Deputy Chairman of the Board for Finance and Economics

Signed B.M.Umarov

Acting Chief Accountant

Signed S.Sh.Khaydarov

Head of IFRS Department

Signed U.Yu.Ismatov

The notes on pages 11–48 form an integral part of these consolidated financial statements.

JSC UZTRANSGAZ

CONSOLIDATED STATEMENT OF FINANCIAL POSITION AS OF DECEMBER 31, 2023

<i>In billions of Uzbek soums</i>	Notes	2023	2022
Assets			
Non-current assets			
Fixed assets	11	12 909	12 294
Other non-current assets		213	266
Total non-current assets		13 122	12 560
Current assets			
Inventories	12	943	1 592
Advances issued		194	122
Prepaid taxes and other payments to the budget		89	125
Trade and other receivables	13	2 395	3 413
Cash and cash equivalents	14	160	503
Other current assets		20	22
Total current assets		3 801	5 777
Total assets		16 923	18 337
Capital and Liabilities			
Capital			
Share capital	15	485	485
Additional capital	15	141	141
Uncovered loss		(17 420)	(20 368)
Equity attributable to equity holders of the parent		(16 794)	(19 742)
Non-controlling interests		(12)	(11)
Total equity		(16 806)	(19 753)
Long-term liabilities			
Loans and borrowings	18	1 808	1 252
Trade and other payables	16	2 815	2 187
Reserves	17	431	377
Deferred tax liabilities	10	497	296
Total long-term liabilities		5 551	4 112
Current liabilities			
Loans and borrowings	18	7 745	7 456
Trade and other payables	16	15 001	22 832
Advances received		2 128	1 336
Reserves	17	1 770	2 019
Short - term tax liabilities	7	1 534	335
Total current liabilities		28 178	33 978
Total liabilities		33 729	38 090
Total equity and liabilities		16 923	18 337

Approved for release and signed on September 13, 2024,

Acting Chairman of the Board

Signed A.Sh.Isakov

Deputy Chairman of the Board for Finance and Economics

Signed B.M.Umarov

Acting Chief Accountant

Signed S.Sh.Khaydarov

Head of IFRS Department

Signed U.Yu.Ismatov

The notes on pages 11–48 form an integral part of these consolidated financial statements.

JSC UZTRANSGAZ**CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2023**

	Notes	Share capital	Additional Capital	Uncovered Loss	Equity attributable to shareholders of the parent company	Non-controlling interests	Total capital
<i>In billions of Uzbek soums</i>							
Balance as of January 1, 2022		485	141	(17 180)	(16 554)	(10)	(16 564)
Loss for the year		-	-	(3 212)	(3 212)	(1)	(3 213)
Other comprehensive income for the year		-	-	24	24	-	24
Total comprehensive loss for the year		-	-	(3 188)	(3 188)	(1)	(3 189)
Balance as of December 31, 2022		485	141	(20 368)	(19 742)	(11)	(19 753)
Profit/(loss) for the year		-	-	2 191	2 191	(1)	2 190
Other comprehensive income for the year		-	-	38	38	-	38
Total comprehensive income/(loss) for the year		-	-	2 229	2 229	(1)	2 228
Modification of trade payables (net of deferred tax effects)	16			719	719		719
Balance as of December 31, 2023		485	141	(17 420)	(16 794)	(12)	(16 806)

Approved for release and signed on September 13, 2024,

Acting Chairman of the Board

Signed A.Sh.Isakov

Deputy Chairman of the Board for Finance and Economics

Signed B.M.Umarov

Acting Chief Accountant

Signed S.Sh.Khaydarov

Head of IFRS Department

Signed U.Yu.Ismatov

The notes on pages 11–48 form an integral part of these consolidated financial statements.

JSC UZTRANSGAZ

CONSOLIDATED STATEMENT OF CASH FLOWS FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2023

<i>In billions of Uzbek soums</i>	Notes	2023	2022
Operating Activities			
Profit/(Loss) Before Taxation		2 276	(3 396)
Adjustments for:			
Depreciation of fixed assets	11	655	649
(Restoration)/accrual of the allowance for expected credit losses	7	(373)	1 483
Restoration of reserve for impairment of inventories	6	(12)	(21)
Loss on disposal of fixed assets		17	10
Loss/(profit) from associated companies		10	(79)
Foreign exchange loss		2 533	1 020
Financial income	9	(28)	(748)
Financial expenses	9	1 405	774
Changes in employee benefit obligations		17	53
Cash flow from operating activities to changes in working capital		6 500	(255)
Changes in working capital:			
Reserves		661	(404)
Other non-current assets		-	28
Advances issued		(72)	4
Prepayment of taxes and other payments to the budget		29	(23)
Trade and other accounts receivable		1 525	222
Other current assets		2	-
Trade and other payables		(8 930)	1 879
Advances received		792	784
Reserves		(224)	(1 022)
Short-term tax liabilities		1 199	(354)
Cash received from operating activities		1 482	859
Interest paid	18	(540)	(303)
Net cash from operating activities		942	556
Investment activity			
Acquisition of fixed assets		(1 246)	(2 456)
Government subsidies received for the construction of fixed assets	8	232	100
Net cash used in investing activities		(1 014)	(2 356)
Financial activities			
Attraction of loans and borrowings	18	431	2 011
Repayment of loans and borrowings	18	(690)	(388)
Net cash (used in) /received from financing activities		(259)	1 623
Net decrease in cash and cash equivalents		(331)	(177)
Cash and cash equivalents at the beginning of the period	14	503	694
The impact of changes in exchange rates		(12)	(14)
Cash and cash equivalents at the end of the period	14	160	503

Approved for release and signed on September 13, 2024,

Acting Chairman of the Board

Signed A.Sh.Isakov

Deputy Chairman of the Board for Finance and Economics

Signed B.M.Umarov

Acting Chief Accountant

Signed S.Sh.Khaydarov

Head of IFRS Department

Signed U.Yu.Ismatov

The notes on pages 11–48 form an integral part of these consolidated financial statements.

JSC UZTRANSGAZ

NOTES TO THE CONSOLIDATED FINANCIAL STATEMENTS FOR THE YEAR ENDED DECEMBER 31, 2023

1 GENERAL INFORMATION

1.1 Organizational Structure and Activities

Uztransgaz Joint-Stock Company (the "Company" or JSC "Uztransgaz") is a state-owned enterprise in the gas industry of the Republic of Uzbekistan. The Company and its subsidiaries (collectively, the "Group") are engaged in the transportation, transit, storage, and sale of gas.

The Company was established in 1973 as the Uzbekgazsanoat Production Association. In accordance with Resolution No. 585 of the Cabinet of Ministers of the Republic of Uzbekistan dated December 23, 1992, the state-owned Uztransgaz Joint-Stock Company was created from specialized divisions of the Uzbekgazsanoat Production Association within the national oil company Uzbekneftegaz.

In accordance with Decree No. 4388 of the President of the Republic of Uzbekistan dated 9 July 2019, until 1 August 2022, the Group acquired natural gas from gas production and processing entities, including joint ventures and foreign companies operating under production sharing agreements, for its subsequent transportation, including the export and import of natural gas, as a single operator.

In 2022, in accordance with the Decree of the President of the Republic of Uzbekistan, the Group's operations were reformed. As a result, effective 1 August 2022, the Group transferred its natural gas purchasing and sales functions and became a single operator of the trunk gas transmission system, specializing primarily in the transportation, storage, and transit of natural gas (Note 1.2).

Natural gas sales prices, as well as transportation tariffs, are set by decisions of the Government of the Republic of Uzbekistan.

As of 31 December 2023 and 2022, the Company's shareholders were:

% ownership share	As of December 31	
	2023	2022
Ministry of Economy and Finance of the Republic of Uzbekistan	99,5%	99,5%
Other shareholders	0,5%	0,5%

The Company's common and preferred shares are listed on the Tashkent Stock Exchange of the Republic of Uzbekistan. As of December 31, 2023 and 2022, the ultimate controlling party was the Government of the Republic of Uzbekistan, represented by the majority controlling shareholder indicated in the table above.

The Group's consolidated financial statements for the year ended December 31, 2023 were approved by management on September 13, 2024.

The Company's registered office is located at 85 A Shakhrisabz Street, Tashkent, Republic of Uzbekistan.

The consolidated financial statements of the Group include the following significant operating entities under the control of the Company:

Subsidiaries	Activities	As of December 31	
		2023	2022
UP Urgenchtransgaz	Gas Transportation	100%	100%
UP Transgazengineering	Construction	100%	100%
JSC Transgazmakhshuskurilish (JSC Naklgazmakhshuskurilish)	Construction	71,39%	71,39%

All subsidiaries of the Group are legal entities registered in the Republic of Uzbekistan.

1.2 Group Reorganization

In accordance with Resolution No. PP-280 of the President of the Republic of Uzbekistan dated June 15, 2022, "On Additional Measures to Reform the Natural Gas Market," a decision was made to establish UzGasTrade Joint Stock Company (hereinafter referred to as UzGasTrade JSC), to which the Group transferred its natural gas purchasing and sales functions effective August 1, 2022. Effective August 1, 2022, the Group, in turn, became the sole operator of the gas transmission system, primarily specializing in the transportation, storage, and transit of natural gas.

Furthermore, government authorities set a uniform gas transportation tariff of 238 thousand soum per thousand cubic meters of natural gas until May 30, 2023. Effective June 1, 2023, the gas transportation tariff was changed to 265 thousand soum. This tariff was established to ensure the Group's operating profitability and its ability to service obligations that arose prior to the restructuring.

In addition to providing natural gas transportation, storage, and transit services, the Group continues to purchase gas from its counterparty, Uz-Kor Gas Chemical LLC, under a previously existing agreement. The Group sells the purchased natural gas to UzGasTrade JSC. The selling price is set by government agencies of the Republic of Uzbekistan and is calculated as the purchase price plus the cost of gas transportation at a standard tariff.

In accordance with the Decree of the President of the Republic of Uzbekistan dated March 1, 2023, the entire ownership stake of the Ministry of Economy and Finance of the Republic of Uzbekistan in the Group was transferred to the Agency for Strategic Reforms under the President of the Republic of Uzbekistan. This ownership stake was later returned to the Ministry of Economy and Finance of the Republic of Uzbekistan in accordance with the Decree of the President of the Republic of Uzbekistan dated August 18, 2023.

All rights and obligations under existing accounts receivable and payable as of 1 August 2022 related to the purchase of natural gas and its sale on the domestic market remain with Uztransgaz JSC. Following the reorganization, the Group's management, together with the Government of the Republic of Uzbekistan, communicated with its main customers and suppliers regarding plans for the repayment of accounts receivable and payable. A portion of the accounts receivable and payable that arose prior to the reorganization were repaid at the time of issuing these consolidated financial statements; for some accounts payable, the repayment terms were changed; however, in some cases, agreements have not yet been reached and formalized. Communication with such counterparties is ongoing. As a result of the Group's reorganization, the agreements reached, and the expectations of the Group's management that existed at the reporting date, the Group recognized a net reversal of the allowance for expected credit losses, as well as the effects of modifications to the repayment schedules of accounts payable (Notes 5, 6, 9, 13, and 16).

1.3 Associated organizations

Among the associated organizations of the Group, the following is significant:

Joint venture	Types of activities	Ownership interest as of December 31	
		2023	2022
JV LLC «Gazli Gas Storage»	Gas production and storage	40%	40%

In 2020, the Group acquired a 40% stake (0.3 billion soums) in the authorized capital of Gazli Gas Storage JV LLC from Uzbekneftegaz JSC. During 2021, the Group, together with the controlling participant, made an additional investment in Gazli Gas Storage JV by transferring fixed assets worth 267 billion soums related to the Gazli underground gas storage facility (UGS). Gazli Gas Storage JV operates the Gazli UGS facility and also conducts gas exploration and production in the region.

Gazli Gas Storage JV LLC was established in 2019, but it only began active operations at the end of 2021. In 2023, the Group recognized a loss from its associate based on its ownership interest in the amount of UZS 10 billion in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income (2022: profit of UZS 79 billion).

1.4 Group's Operating Environment

Emerging markets, including the Republic of Uzbekistan, are subject to economic, political, social, legal, and legislative risks that differ from those of more developed markets. Laws and regulations governing business in the Republic of Uzbekistan can change rapidly and are subject to arbitrary interpretation. The future direction of the Republic of Uzbekistan largely depends on the government's tax and monetary policies, adopted laws and regulations, as well as changes in the political situation in the country.

Due to the fact that the Republic of Uzbekistan mines and exports gold in large volumes, its economy is sensitive to changes in global gold prices. The gold price fluctuated significantly during 2023, averaging US\$1,943.00 per troy ounce (2022: US\$1,801.97 per troy ounce). In 2023, the gross domestic product ("GDP") of the Republic of Uzbekistan grew by 6% year-on-year (2022: 5.7%). Inflation in the country decreased in 2023, reaching 8.8% year-on-year (2022: inflation was 12.3% year-on-year).

In early 2022, the military and political conflict between the Russian Federation and Ukraine escalated. As a result, several countries imposed economic sanctions against the Russian Federation and Belarus, including measures banning new investments and restricting interactions with major financial institutions and many state-owned enterprises. As a result of these sanctions, remittances to the Republic of Uzbekistan declined significantly in 2023.

In March 2023, the Central Bank of the Republic of Uzbekistan lowered its base rate to 14%, compared to 15% per annum at the beginning of the period. In July 2024, the base rate was lowered to 13.5% per annum. However, uncertainty remains regarding future changes in geopolitical risks and their impact on the economy of the Republic of Uzbekistan.

The Group's management monitors current developments in the economic, political, and geopolitical situation and takes measures it deems necessary to maintain the stability and development of the Group's business in the near future. However, the consequences of past events and related future changes may have a material impact on the Group's operations.

2 ESSENTIAL INFORMATION ABOUT ACCOUNTING POLICY

2.1. Fundamentals of preparation of consolidated financial statements

2.1. a Statement of compliance with IFRS

These consolidated financial statements have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards ("IFRSs") as issued by the IASB.

These consolidated financial statements have been prepared on the historical cost convention.

2.1.b Business continuity assumption

These consolidated financial statements have been prepared on a going concern basis, which contemplates the realization of assets and the settlement of liabilities in the normal course of operations. This statement is made taking into account the Group's assessment of its ability to continue as a going concern for the foreseeable future. As at 31 December 2023, the Group's current liabilities exceeded its current assets by UZS 24,377 billion (31 December 2022: UZS 28,201 billion). In addition, as at 31 December 2023, the Group's liabilities exceeded its assets by UZS 16,806 billion (31 December 2022: UZS 19,753 billion), but in 2023 the Group recognized a net profit of UZS 2,190 billion (2022: a loss of UZS 3,213 billion).

At 31 December 2023 and 2022, the Group breached certain covenants on its bank loans (Note 18), resulting in the Group classifying long-term loans and borrowings as current liabilities in the amount of UZS 1,021 billion (31 December 2022: UZS 6,993 billion) for loans where the breach of covenants allows creditors to retain the legal right to early repayment.

In addition, a significant portion of the Group's trade and other payables is overdue. Most of the overdue trade and other payables relate to companies under common control or influence with the shareholder, the Government of the Republic of Uzbekistan (Note 16). The Group is assessing the possibility and sources of payment for these liabilities, as well as the possibility of refinancing them (Note 23). These circumstances indicate the existence of a material uncertainty that may cast significant doubt on the Group's ability to continue as a going concern if creditors file claims for the Group to be declared bankrupt.

The main reason for the Group's loss in 2022 was non-market tariff formation due to the establishment of prices and tariffs for the sale of natural gas by decisions of the Government of the Republic of Uzbekistan, as well as expected credit losses associated with the Group's reorganization (Note 1.2). In addition, as discussed in Note 1.2, in 2023, state authorities established a single gas transportation tariff of 238 thousand soums per thousand cubic meters of natural gas, and from 1 June 2023, 265 thousand soums per thousand cubic meters of natural gas. From 1 April 2024, the tariff was increased to 350 thousand soums per thousand cubic meters of natural gas. According to management estimates, this tariff will ensure the Group's operating profitability and service the liabilities that arose before the restructuring.

The Group's management is in constant contact with the Government of the Republic of Uzbekistan to ensure the Group's continued operations in the context of regulated tariffs and significant accounts receivable from companies fully or partially controlled by the Government of the Republic of Uzbekistan. The Government of the Republic of Uzbekistan, in turn, provides support measures to the Group, as the Group is of strategic importance for the gas supply system and is the sole state operator for gas transportation in the Republic of Uzbekistan. These support measures include:

- additional financing from state-owned banks of the Republic of Uzbekistan (Notes 18 and 23);
- financing the Group's operations by raising funds from the Group's shareholder, including delaying payments to companies under common control or influence of the shareholder, the Government of the Republic of Uzbekistan, and restructuring accounts receivable and payable, as well as loans and borrowings (Notes 8 and 23);
- in 2023, based on the Resolution of the Cabinet of Ministers of the Republic of Uzbekistan, the Group received a state subsidy from the Ministry of Economy and Finance of the Republic of Uzbekistan in the total amount of UZS 274 billion. The Group used these funds for the construction of the Rishtan-Fergana main gas pipeline (Note 8);
- in 2023, the Group received additional funding in the form of a government subsidy in the amount of 385 billion soums on a non-repayable basis to pay off accounts payable to Lukoil Overseas Supply and Trading LTD. (Note 8);
- During 2023-2024, the Group's management held negotiations with the controlling shareholder, as a result of which a plan for the repayment of accounts receivable from Khududgaztaminot JSC in the amount of UZS 1,735 billion was agreed upon in 2024 (the full amount has been received to date), and a portion of the debt in the amount of UZS 521 billion will be repaid according to the payment schedule with a one-year extension (Notes 13 and 23);
- In March 2024, the Group received an additional loan from the Ministry of Economy and Finance of the Republic of Uzbekistan in the amount of UZS 250 billion at 7% maturing until 30 December 2025 (Note 23);
- In April 2024, the Group entered into an additional agreement with Gazprombank JSC, which extended the maturity date to March 2027 and changed the interest rate from 7.5% to 11.45% (Note 23);
- In April 2024, the Group entered into an additional agreement with the National Bank for Foreign Economic Activity of the Republic of Uzbekistan JSC, which changed the maturity date to October 2025 (Note 23);
- In August 2024, the Group signed an agreement with the National Bank for Foreign Economic Activity of the Republic of Uzbekistan JSC to receive a loan in the amount equivalent ("eq") to US\$ 40 million (Note 23).

At the date of issuance of these consolidated financial statements, its shareholders, creditors, and state authorities did not demand liquidation of the Company or its subsidiaries through legal proceedings.

Therefore, the Group's management believes that the going concern basis of accounting is appropriate in preparing these consolidated financial statements.

2.1.v. Functional and Presentation Currency

The national currency of the Republic of Uzbekistan is the Uzbek soum, which is the functional currency of the Group's entities and the currency in which these consolidated financial statements are presented. All amounts are presented in billions of soums ("UZS billion").

Foreign currency transactions are translated to the functional currency using the exchange rates ruling at the dates of the transactions. Foreign exchange gains and losses arising from the settlement of such transactions and from the translation of monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies at the rates ruling at the reporting date are recognized in profit or loss.

The weighted average exchange rates established by the Central Bank of the Republic of Uzbekistan are used as the official exchange rates in the Republic of Uzbekistan.

The exchange rate of the US dollar of the Central Bank of the Republic of Uzbekistan on the reporting dates was:

In Uzbek soums	December 31, 2023	December 31, 2022
1 USD	12 338.77	11 225.46

The average US dollar/Uzbek soum exchange rate for 2023 was UZS 11 737.16 (2022: UZS 11,051.22).

2.2 Principles of consolidation

The accompanying consolidated financial statements incorporate the financial statements of the Company and its subsidiaries. Control is achieved when the Group has exposure to, or rights to, returns from its involvement with an investee, and the ability to influence those returns through its power over the investee.

The Group re-analyzes the existence of control over the investment property if the facts and circumstances indicate a change in one or more of the three components of control.

Consolidation of a subsidiary begins when the Group gains control of the subsidiary and ends when the Group loses control of the subsidiary. Assets, liabilities, income and expenses of a subsidiary acquired or disposed of during the year are included in the consolidated financial statements from the date the Group gains control until the date the Group loses control of the subsidiary.

All intra-group assets and liabilities, equity, income, expenses, and cash flows arising from transactions within the Group are eliminated in full on consolidation.

If the Group loses control of a subsidiary, it derecognizes the related assets, liabilities, non-controlling interests, and other components of equity and recognizes any resulting gain or loss in profit or loss or the consolidated statement of changes in equity, depending on the substance of the transaction. Any retained interest is recognized at fair value.

2.3 A brief overview of significant accounting policy information

2.3. a Fixed assets

Property, plant and equipment are stated at cost less accumulated depreciation and provision for impairment. The initial cost of an asset includes its purchase price or construction cost, any costs directly attributable to bringing the asset into service, and an initial estimate of decommissioning liabilities, if any.

Assets under construction are recognized at cost less impairment losses. The cost of self-constructed assets includes the cost of materials, direct labor, all other costs directly attributable to bringing the assets into working condition for their intended use, the costs of dismantling and disposing of the assets and restoring the site they occupy, and capitalized borrowing costs.

Depreciation on these assets begins when the assets are ready for their intended use.

Cushion gas reserves are recognized as fixed assets at cost and are not depreciated until their residual value exceeds their carrying amount.

Depreciation of fixed assets is calculated using the straight-line method over their useful lives, as shown below:

	Years
Assets of the gas transmission system	2-40
Buildings and structures	2-45
Other	2-20

An item of property, plant and equipment is written down when sold or when no future economic benefits are expected to flow from the asset's continued use. The gain or loss on disposal is determined as the difference between the selling price and the carrying amount of the item and is recognized in profit or loss.

2.3.b Reserves

Reserves are stated at the lower of cost and net realizable value. Cost includes direct material costs and, where applicable, direct labor costs and those overheads incurred in bringing the reserves to its current location and condition. The cost of materials and spare parts is determined using the FIFO (first-in, first-out) method. The cost of gas reserves is determined using the weighted average cost method. Gas in pipelines and in gas storage facilities is accounted for separately.

2.3. v. Financial Instruments

Financial assets and financial liabilities are initially recognized at fair value when the Group becomes a party to the contractual relationship under the instrument. The Group subsequently measures its financial instruments at amortized cost, which are accounted for in accordance with IFRS 9, Financial Instruments.

Accounts Receivable

The Group estimates lifetime expected credit losses (ECL) for trade receivables by analyzing the recoverability of each type of receivable separately, based on its specific nature. ECL for trade and other receivables is estimated on a collective and individual basis for each counterparty, taking into account the Group's history of interactions with that counterparty, historical payment data, the financial position of the counterparties, the ageing of the receivables, factors specific to the debtors, general economic conditions, and an assessment of both current and projected conditions at the reporting date.

Accounts Payable

Special charges payable were recognized within trade and other payables as a non-financial liability because they arise from legal requirements rather than from the Group's contractual obligations.

2.3. n. Provisions

Changes in provisions due to the passage of time are recognized as finance costs in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income for each reporting period. Changes in provisions due to changes in discount rates and other changes in provisions due to a change in the expected settlement method of the obligation or a change in the obligation itself are treated as changes in estimates in the period in which they occur and are reflected by changing the related assets or expenses.

The Group recognized provisions for obligations related to borrowed gas, employee benefits under defined benefit plans, and land restoration.

Obligations on borrowed gas

Management accrues provisions for borrowed gas liabilities based on its best estimate of the related future expenses, including the cost of purchasing gas for its return to the principal, using the expected weighted average purchase price for the period in which the gas is expected to be returned, in accordance with the requirements of IAS 37 "Provisions, Contingent Liabilities, and Contingent Assets." The difference between the actual cost of purchasing gas for return to the principal and the previously recognized liability, as well as changes in the estimate of the borrowed gas liability, are recognized in cost of sales.

2.3. d Revenue Recognition

Revenue is measured based on the consideration specified in the contract with the customer. The Group recognizes revenue when control of the good or service is transferred to the customer. Revenue is recognized net of value-added tax (VAT), excise taxes assessed on the volume of products transported, and other similar mandatory payments.

The following table provides information on the nature and timing of performance obligations in contracts with customers, including significant payment terms and the corresponding revenue recognition policies.

Revenue type	Description of the service	Revenue recognition
Gas sales	<p>Delivery is carried out within the timeframe and in the volume specified in the contract. Ownership, legal liability, and all costs and risks associated with the delivery of natural gas transfer from the seller to the buyer at the delivery point.</p> <p>The quantity of gas delivered is determined by the readings of gas meters installed at gas distribution stations and metering units.</p>	Revenue is recognized when the contractual obligation is fulfilled.
Gas transportation	Services are provided from the receiving point to the corresponding transfer point. Gas is considered delivered by the transporter upon completion of transportation and accepted by the customer upon passing the corresponding receiving point.	Revenue is recognized over time as natural gas is delivered.
Commission remuneration	The terms of the commission agreements define the point of transfer and point of sale of natural gas. The commission fee is deducted by the commission agent from the foreign currency proceeds due to the principal for the actual sale of natural gas.	Revenue is recognized at the time of fulfillment of the obligation under the commission agreement.

The Group identified a counterparty, a thermal power plant controlled by the Government of the Republic of Uzbekistan, from which, based on historical data, it is unlikely that payment for gas will be collected. The Group recognizes revenue for this entity using the cash method of accounting.

2.3. e Government Grants

Government grants are recognized when there is reasonable assurance that they will be received and all associated conditions will be satisfied. If a grant is issued to finance specific expenses, it should be recognized as income on a systematic basis in the same periods in which the costs it is intended to compensate are expensed. Government grants received to cover operating expenses

are recognized in the appropriate line item within changes in working capital within cash flows from operating activities in the consolidated statement of cash flows. If a grant is issued to finance an asset, the carrying amount of the asset is reduced by the amount of the grant. Government grants received to finance an asset are recognized within cash flows from investing activities in the consolidated statement of cash flows.

3. ADOPTION OF NEW AND REVISED STANDARDS

The following is a list of standards, amendments, and interpretations that are effective for annual periods beginning on or after January 1, 2023:

- IFRS 17 Insurance Contracts
- Amendments to IFRS 17 Insurance Contracts
- Amendments to IFRS 4 Extended Temporary Exemption from IFRS 9
- Amendments to IAS 1 Presentation of Financial Statements
- Amendments to Practice Note for IFRS 2 Making Judgements About Materiality — Disclosing Accounting Policies
- Amendments to IAS 12 Income Taxes – Deferred Tax Associated with Assets and Liabilities That Arise from a Single Transaction
- Amendments to IAS 12 Income Taxes - International Tax Reform - Implementation of the Pillar II Model Rules
- Amendments to IAS 8 Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors - Determination of Accounting Estimates
- IFRS 9 Comparative Information

Their adoption did not have a material impact on the disclosures or amounts presented in these financial statements.

At the date of authorization of these consolidated financial statements, the Group has not adopted the following new and revised IFRSs that were issued but were not mandatory for annual periods beginning on or after January 1, 2023.

- IFRS S1 General Requirements for Sustainability-Related Financial Disclosures
- IFRS S2 Climate-Related Disclosures
- Amendments to IAS 1 Classification of Liabilities as Current or Non-Current
- Amendments to IAS 1 Classification of Debt Obligations with Covenants
- Amendments to IAS 7 and IFRS 7 Supply Financing Arrangements
- Amendments to IFRS 16 Lease Liability in a Sale and Leaseback Transaction
- Amendments to IFRS 7 and IFRS 9 Classification and Measurement of Financial Instruments
- IFRS 18 Presentation and Disclosure in Financial Statements
- Amendments to IFRS 19 Subsidiaries without Public Accounting: Disclosures
- Amendments to IFRS 10 and IAS 28 Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture

Management does not expect the adoption of the standards listed below to have a material impact on the Group's consolidated financial statements in future periods.

4. SIGNIFICANT JUDGMENTS AND MAIN SOURCES OF UNCERTAINTY RELATED TO ESTIMATES

In applying the Group's accounting policies set out in Note 2, management makes judgments (other than those related to estimation) that have a significant effect on the amounts recognized in the consolidated financial statements and makes estimates and assumptions about the carrying amounts of assets and liabilities that are not readily apparent from other sources. The estimates and underlying assumptions are based on historical experience and other factors considered appropriate in the circumstances. Actual results may differ from these estimates.

The estimates and underlying assumptions are reviewed regularly. Changes in accounting estimates are recognized in the period in which the estimate is revised if the change affects only that period, or in the period to which the change relates and future periods if the change affects both current and future periods.

4.1 Main sources of uncertainty in estimates

The following are significant judgments about the future and other key sources of estimation uncertainty for the reporting period that management has used in applying the Group's accounting policies and which have the most significant impact on the amounts recognized in the financial statements.

4.1. a Expected Credit Losses

Expected credit losses are probability-weighted estimates of the present value of future foregone cash flows (i.e., the weighted average of credit losses using the relevant risks of default occurring). The estimation of expected credit losses is subjective and is determined by calculating a range of possible outcomes. The estimation of expected credit losses is performed based on the following components used by the Group: probability of default, exposure at default, loss given default, and historical data.

To estimate expected credit losses, the Group applies the following approaches:

- a collective assessment of historical data on the maturity profile of receivables from wholesale customers, adjusted for factors specific to the debtor, general economic conditions, and an assessment of both current and forecast conditions at the reporting date;
- an individual assessment of receivables from significant wholesale customers, including large debtors for gas transportation and commission agreements;
- an assessment using external ratings based on data from international rating agencies on counterparties.
- 100% impairment for receivables past due by 360 days. However, in certain cases, the Group may also conclude that receivables are impaired if internal or external information indicates that it is unlikely that the Group will collect all remaining payments under the contract in full.

At each date, observable data on the default rate for previous periods is updated and changes in forecast estimates are analyzed. Assessing the relationship between historically observed default rates and expected credit losses is a significant estimate.

As a result of the reorganization on 1 August 2022 (Note 1.2), the Group entered into negotiations with key counterparties regarding the settlement of accounts receivable incurred

prior to the reorganization. These accounts receivable primarily relate to entities controlled by the Government of the Republic of Uzbekistan.

The largest uncertainties in estimating the recoverability of accounts receivable that arose prior to the Group's reorganization relate to JSC Khududgaztaminot and energy generating companies. These judgments are described in Note 13.

Changes in the economy, industry, and specific characteristics may impact the provisions recognized in the consolidated financial statements.

4.1.b Assessment of Borrowed Gas Liabilities

When estimating the borrowed gas liability, there is uncertainty regarding the price at which the Company will subsequently repay this debt (Note 2.3. d). To determine the price, management relies on the parameters of forecast indicators of natural gas balance resources and distribution, as well as the gas purchase price for internal needs from UzGasTrade JSC. The liability assessment is based on facts known as of the reporting date and expectations, which is the best estimate in the opinion of management. If the actual gas purchase price to repay the borrowed gas debt is 10% higher, this will result in the recognition of additional expenses on borrowed gas as of December 31, 2023 in the amount of UZS 111 billion (December 31, 2022: UZS 198 billion) (Note 17).

As of 31 December 2023, the Group's management expected that the borrowed gas receivable would be partially repaid with natural gas from the Group's existing underground gas storage facilities, as well as with cash at the current gas purchase price for the Group's own needs from UzGasTrade JSC (Note 17).

4.1.v Useful Live of Fixed assets

The assessment of the useful lives of fixed assets was made using professional judgment based on experience with similar assets.

The future economic benefits associated with these assets will primarily be derived from their use. However, other factors, such as technological or commercial obsolescence, and equipment wear and tear, often reduce the economic benefits associated with these assets. Management estimates the remaining useful lives of property, plant and equipment based on the current technical condition of the assets and the estimated period over which these assets will generate economic benefits for the Group. The following key factors are taken into account:

- expected useful life of assets;
- expected physical depreciation of equipment, which depends on its operating characteristics and maintenance schedule; and
- technological and commercial obsolescence of equipment due to changing market conditions.

Therefore, any changes in useful lives may impact the carrying value of fixed assets. A 10% increase in the useful lives of fixed assets would reduce accrued depreciation by 59 billion soums for 2023 (2022: 57 billion soums).

5 REVENUE

<i>In billions of Uzbek soums</i>	2023	2022
Gas transportation:		
- JSC «UzGasTrade»	9 123	3 635
- to other counterparties	814	1 133
Gas sales:		
- JSC «UzGasTrade»	2 871	2 067
- - wholesale consumers in the Republic of Uzbekistan	32	5 745
- Khududgaztaminot JSC	-	3 591
- gas transportation companies	"	512
- to export	"	45
Commission income	*	53
Other revenue	6	12
Total	12 846	16 793

Starting from August 1, 2022, UzGasTrade JSC began its activity as a single operator for the purchase of natural gas from producers in the Republic of Uzbekistan, performing the functions of purchasing and selling natural gas in a centralized manner. In this regard, Uztransgaz JSC has been designated as a single operator of the main gas transportation system, specializing mainly in the transportation, storage and transit of natural gas (Note 1.2).

6 COST OF SALES

<i>In billions of Uzbek soums</i>	2023	2022
Gas	3 135	16 063
Salary expenses	822	763
Depreciation	647	639
Electric power	470	313
The cost of transporting gas through the main networks	406	617
Services	172	210
Materials and spare parts	125	108
Others	9	32
Reversal of inventory impairment allowance (Note 12)	(12)	(21)
Total	5 774	18 724

Following the reorganization in 2022 (Note 1.2) and the transfer of the natural gas purchasing and sales function, the Group's gas purchase cost has significantly decreased. The Group continues to purchase gas from its counterparty, Uz-Kor Gas Chemical LLC, for further sale, and from its counterparty, UzGasTrade JSC, for its own needs (Note 20).

7 GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

<i>In billions of Uzbek soums</i>	2023	2022
Taxes and other payments to the budget	1471	327
Salary expenses	197	168
Consulting and audit services	29	40
Other	52	52
(Recovery)/accrual of provision for expected credit losses (Note 13)	(373)	1483
Total	1376	2 070

During 2023, the Group accrued tax penalties for VAT, land tax, and excise duty in the amount of 1,227 billion soums (2022: 217 billion soums). This additional accrual resulted in an increase

in current tax liabilities and was unpaid as of 31 December 2023. In 2024, the Group received a deferral of 483 billion soums on a portion of the additional accruals until the end of March 2026.

Consulting and audit services include 3.6 billion soums for the audit of the Group's consolidated financial statements for the year ended 31 December 2023 (2022: 3.4 billion soums). No other services other than audit were provided by Deloitte & Touche Audit Organization LLC during the years ended 31 December 2023 and 2022.

8 STATE SUBSIDIES

Until the reorganization on August 1, 2022, the prices for the sale of natural gas were regulated by the tariff commission. As a result of non-market pricing for the sale of natural gas, the Group conducted unprofitable operating activities.

During 2023, the Group received financing from the Ministry of Economy and Finance of the Republic of Uzbekistan in the amount of USD 34,019 thousand in the equivalent of 385 billion soums (2022: USD 131,400 thousand in the equivalent of 1,447 billion soums) on an irrevocable basis, which was used to repay the Company's accounts payable to the counterparty Lukoil Overseas Supply and Trading LTD, respectively. This financing is accounted for using the cost recovery method and is reflected in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income. The cash received is reflected in the changes in trade and other payables in the consolidated statement of cash flows.

In addition, in 2023, the Company was allocated a subsidy in the amount of 274 billion soums (2022: 100 billion soums) for the construction of the Rishtan-Fergana main gas pipeline. This subsidy was issued for the purpose of financing the asset, therefore, the book value of the corresponding asset was reduced by the amount of the subsidy, net of VAT, in the amount of 42 billion soums.

9 FINANCIAL INCOME AND EXPENSES

<i>In billions of Uzbek soums</i>	2023	2022
Financial income		
Income from modification of accounts payable (Note 16)	-	703
Income from amortization of discount on long-term accounts receivable (Note 13)	23	36
Income from loan modification (Note 18)	-	6
Other financial income	5	3
	28	748
Financial expenses		
Amortization of discount on long-term accounts payable (Note 16)	667	331
Accounts payable modification expense (Note 16)	213	-
Interest expense on borrowings (Note 18)	472	400
Interest expense on employee benefit obligations under defined benefit plans (Note 17)	53	43
	1405	774

During 2023, the Group capitalised interest on loans and borrowings as part of fixed assets in the amount of UZS 273 billion (2022: UZS 229 billion).

10. INCOME TAX

<i>In billions of Uzbek soums</i>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
Current income tax	(7)	(8)
Deferred income tax	(79)	191
Total	(86)	183

Reconciliation of income tax income for the year with profit before tax is presented as follows:

<i>In billions of Uzbek soums</i>	<u>2023</u>	<u>2022</u>
(Profit)/loss before taxation	(2 276)	3 396
Estimated (expense)/savings on income tax at the official rate (rate of 15%)	(341)	509
Tax effect of expenses not deductible for tax purposes	(221)	(262)
Change in unrecognized deferred tax assets	476	(64)
(Expense)/income on income tax	(86)	183

The statutory income tax rate in 2023 was 15% (2022: 15%). Deferred tax assets and liabilities as of December 31, 2023 and 2022 were calculated based on expected income tax rates of 15%.

Deferred tax assets and liabilities as of December 31, 2023, and their movements for the relevant years, include the following items:

<i>In billions of Uzbek soums</i>	<u>December 31, 2022</u>	<u>In the profit or loss statement</u>	<u>In the statement of changes in equity</u>	<u>December 31, 2023</u>
Trade and other accounts receivable	(346)	(78)		(424)
Reserves	(333)	3	-	(330)
Stocks	(11)	(1)	-	(12)
Fixed assets	1150	250		1400
Trade and other accounts receivable	83	167	122	372
Loans and borrowings	(29)	(30)		(59)
Tax losses deferred to future periods	(202)	(227)	-	(429)
Others	(16)	(5)	-	(21)
Net deferred tax liabilities	296	79	122	497

Deferred tax assets and liabilities as of December 31, 2022, as well as their movement over the corresponding years, include the following items:

In billions of Uzbek soums

	January 1, 2022	In the profit or loss statement	In the statement of changes in equity	December 31, 2022
Trade and other accounts receivable	(194)	(152)	-	(346)
Reserves	(453)	120	-	(333)
Stocks	(17)	6	*	(11)
Fixed assets	1196	(46)	*	1150
Trade and other accounts receivable	(26)	109	-	83
Loans and borrowings	(19)	(10)	-	(29)
Tax losses deferred to future periods		(202)		(202)
Others		(16)		(16)
Net deferred tax liabilities	487	(191)	*	296

As of 31 December 2023, the Group had reversed an unrecognized deferred tax asset on tax losses of previous periods in the amount of UZS 1,659 billion (31 December 2022: nil). As of 31 December 2023, the amount of unrecognized deferred tax asset was UZS 193 billion (31 December 2022: UZS 1,852 billion).

11 FIXED ASSETS

In billions of Uzbek soums	Gas transportation system assets	Buildings and structures	Others	Unfinished construction	Total
Initial cost					
As of January 1, 2022	9150	805	412	2 543	12 910
Receipts			17		2 524
Commissioning	2183	186	28	2 507 (2)	
Disposals	(29)	(2)	(4)	397)	(35)
As of December 31, 2022	11304	989	453	2 653	15 399
Receipts	-	-	4	1273	1277
Reclassifications	(37)	37	-		-
Commissioning	1330	34	26	(1 390)	-
Change in the estimate of the reserve for the restoration of land	10	-		-	10
Disposals	(45)	(5)	-	-	(50)
As of December 31, 2023	12 562	1055	483	2 536	16 636
Accumulated Depreciation					
As of January 1, 2021	(2 193)	(161)	(127)	-	(2 481)
Accrued for the year	(565)	(41)	(43)	-	(649)
Written off on disposal	22	-	3	-	25
As of December 31, 2022	(2 736)	(202)	(167)	*	(3 105)
Reclassification	16	(16)	*	-	-
Accrued for the year	(568)	(45)	(42)	-	(655)
Written off on disposal	31	2	-	-	33
As of December 31, 2023	(3 257)	(261)	(209)	-	(3 727)
Book value					
As of January 1, 2022	6 957	644	285	2 543	10 429
As of December 31, 2022	8 568	787	286	2 653	12 294
As of December 31, 2023	9 305	794	274	2 536	12 909

Unfinished Construction

In 2023 and 2022, the Group carried out construction and reconstruction of sections of trunk gas pipelines in accordance with the "Program for Modernization and Improving the Efficiency of

the Trunk Gas Transmission System." Construction work may take a significant amount of time. The most significant projects classified as unfinished construction as of December 31, 2023 and 2022 are highlighted below:

<i>In billions of Uzbek soums</i>	December 31, 2023	December 31, 2022	Expected date of commissioning
Construction of the Yangiyer-Akhangaran Main Gas Pipeline	438	329	2024
Overhaul of Gas Pump Units 4 and 5 at the Gazli Compressor Station	348	317	2024
Construction of the Bukhara-Ural Main Gas Pipeline	148	121	2024
Construction of the Mubarek-Kagan Main Gas Pipeline	120	98	2024
Construction of the Gazli-Nukus Main Gas Pipeline	115	92	2024
Construction of the Gazli-Kagan Main Gas Pipeline	35	26	2024
Construction of the SAC Main Gas Pipeline	-	574	2024
Advances Issued for Construction	508	670	2024
Inventory for Construction	497	126	2024
Other Projects	327	300	2024
Total	2 536	2 653	2024

As of December 31, 2023 and 2022, fully depreciated assets amounted to UZS 1,887 billion and UZS 1,695 billion, respectively.

Impairment of Fixed assets

As of 31 December 2023 and 2022, there were indicators of possible asset impairment; accordingly, the Group assessed the value in use of fixed assets at the reporting dates.

No impairment was identified as a result of the economic impairment test performed, taking into account the value in use calculation based on the discounted cash flow (DCF) model as of 31 December 2023 and 2022.

The DCF model as of 31 December 2023 and 2022 was based on the fact that the Group only carries out natural gas transportation activities through trunk pipelines, taking into account the purchase of gas from JV LLC Uz-Kor Gas Chemical and its sale (Note 1.2).

The recoverable amount calculated as of 31 December 2023 and 2022 did not include any sensitive assumptions.

12 INVENTORIES

<i>In billions of Uzbek soums</i>	December 31	
	2023	2022
Gas	833	1 500
Raw materials and supplies	191	185
Reserve for inventory impairment	(81)	(93)
Total	943	1 592

13 TRADE AND OTHER ACCOUNTS RECEIVABLE

<i>In billions of Uzbek soums</i>	December 31	
	2023	2022
Trade accounts receivable:		
- Gas sales to Khududgazteminot JSC	2 307	2 561
- Gas transportation	890	416

- Wholesale consumers	760	1 173
- Commission agreements	237	313
- Gas sales to UzGasTrade JSC	-	674
- Gas transportation to UzGasTrade JSC	-	357
Other accounts receivable	188	318
Provision for expected credit losses	(1 987)	(2 360)
Total trade and other receivables	2 395	3 452
The long-term part	-	39
The short-term part	2 395	3 413
	2 395	3 452

Provision for expected credit losses

The change in the allowance for expected credit losses on accounts receivable is shown below:

<i>In billions of Uzbek soums</i>	2023	2022
Reserve at the beginning of the year	(2 360)	(877)
Accrual	(258)	(1 557)
Recovery	631	74
Reserve at the end of the year	(1 987)	(2 360)
Long-term part	-	(6)
Short-term part	(1987)	(2 354)

As a result of the reorganization, on 1 August 2022 (Note 1.2), the Group communicated with its major customers regarding the repayment of debt incurred prior to the reorganization and recognized a reversal of the allowance for expected credit losses, primarily related to entities wholly or partially controlled by the Government of the Republic of Uzbekistan.

The data on the Group's expected credit loss reserve as of December 31, 2023 are presented below:

	Notice	Accounts receivable before deduction of ECL	Amount of ECL	Accounts receivable after deduction of ECL	Change in ECL recognized in profit or loss
Trade receivables arising prior to the Group reorganization:					
- Khududgaztaminot JSC	(i)	2 307	(1154)	1153	126
- Energy generating companies	(ii)	671	(240)	431	434
- Other counterparties		451	(295)	156	(75)
		3 429	(1689)	1740	485
Trade receivables arising after the Group reorganization					
		765	(160)	605	(108)
Other accounts receivable		188	(138)	50	(4)
Total		4 382	(1 987)	2 395	373

The data on the Group's expected credit loss reserve as of December 31, 2022 are presented below:

	Notice	Accounts receivable before deduction of ECL	Amount of ECL	Accounts receivable after deduction of ECL	Change in ECL recognized in profit or loss
Trade receivables arising prior to the Group reorganization:					
- Khududgaztaminot JSC	(i)	2 561	(1 280)	1 281	(1 263)
- Energy generating companies	(ii)	1 016	(674)	342	(205)
- Other counterparties		567	(220)	347	33
		4 144	(2 174)	1 970	(1 435)
Trade receivables arising after the Group reorganization					
Other accounts receivable		1 350	(52)	1 298	(52)
		318	(134)	184	4
Total		5 812	(2 360)	3 452	(1 483)

(i) JSC Khududgaztaminot is a single operator of gas distribution networks and is controlled by the Government of the Republic of Uzbekistan. Prior to the Group's reorganization, JSC Khududgaztaminot was its largest customer, repaying its accounts receivable within a few months of their inception. However, following the Group's reorganization, JSC Khududgaztaminot repaid only a small portion of its outstanding debt by the reporting date. As of 31 December 2023, the Group's management decided to maintain a 50% reserve for ECL on the amount of JSC Khududgaztaminot's debt due to ongoing negotiations with the controlling shareholder, which implied the agreement on a repayment plan in the near future. As a result of these negotiations, a government decision was issued to repay 1,735 billion soums in June 2024. This receivable was fully repaid by the counterparty as of the date of issuance of these consolidated financial statements (Note 23). A one-year repayment plan was agreed for a portion of the amount of UZS 521 billion (Note 23). Therefore, during the reporting period, the Group recognized a reversal of the ECL allowance for the submitted receivables;

(ii) Other significant customers of the Group prior to the reorganization were energy generating companies, some of which were also undergoing reorganization into Thermal Power Plants JSC in accordance with Resolution of the Cabinet of Ministers of the Republic of Uzbekistan No. 126 dated 24 March 2022. In 2023, the receivables were offset against advances received from Thermal Power Plants JSC as a result of the signing of the Set-off of Similar Counterclaims in March 2023. Following the Group's reorganization, collection of receivables from generating companies was insignificant. However, the Group's management negotiated further settlements of these receivables and was involved in litigation (Note 23), resulting in the Group recognizing a recovery in this type of receivable.

Long-Term Accounts Receivables

In 2021, in accordance with the Resolution of the Cabinet of Ministers of the Republic of Uzbekistan, an installment plan was established for receivables from Navoiyazot JSC in the amount of 302 billion soums in semi-annual payments until 2024. As of December 31, 2023, this receivable was included in current receivables from wholesale consumers. The counterparty failed to comply with the payment schedule in 2023 in accordance with the contract. Therefore, as of December 31, 2023, management assessed the expected credit losses for the entire life of the asset on an individual basis.

As of December 31, 2023, an expected credit loss of zero UZS was recognized for long-term accounts receivable (December 31, 2022: six billion UZS).

The analysis of the timing of the occurrence of trade and other receivables is presented as follows:

December 31, 2023

<i>In billions of Uzbek soums</i>	Total	Less than 90	90-180 days	More than 180
Trade accounts receivables:				
- Khududgaztaminot JSC	2 307	-	-	2 307
- Gas transportation	890	305	134	451
- Wholesale consumers	760	-	*	760
- Commission agreements	237	-	-	237
Other accounts receivables	188	18	1	169
Provision for expected credit losses	(1987)	(25)	(8)	(1 954)
Total	2 395	298	127	1970

December 31, 2022

<i>In billions of Uzbek soums</i>	Total	Less than 90	90-180 days	More than 180
Trade accounts receivables:				
- Khududgaztaminot JSC	2 561	-	646	1915
- Wholesale consumers	1173	-	398	775
- sales of gas by JSC UzGasTrade	674	674	-	-
- Gas transportation	416	204	6	206
- gas transportation by UzGasTrade JSC	357	357	-	-
- Commission agreements	313	-	22	291
Other accounts receivables	318	49	6	263
Provision for expected credit losses	(2 360)	(52)	(506)	(1 802)
Total	3 452	1232	572	1648

Accounts receivable are denominated in the following currencies:

<i>In billions of Uzbek soums</i>	December 31	
	2023	2022
Uzbek soum	1 903	2 461
USD	492	991
Total	2 395	3 452

14. CASH AND CASH EQUIVALENTS

<i>In billions of Uzbek soums</i>	December 31	
	2023	2022
Current bank accounts – soums	121	388
Current bank accounts - US dollars	31	101
Current bank accounts - other currencies	8	14
Total	160	503

The Group places cash and cash equivalents in banks with the following credit ratings:

<i>In billions of Uzbek soums</i>	December 31	
	2023	2022
BB- (S&P)	160	503
	160	503

As of December 31, 2023, 144 billion soums and 16 billion soums were in current accounts with JSCB Uzpromstroibank and JSC National Bank, respectively (December 31, 2022: 503 billion soums and nil soums).

15. SHARE CAPITAL

As of December 31, 2023 and 2022, the Group's share capital consisted of 481,387,410 fully paid-up ordinary shares and 3,145,123 preferred shares issued at a nominal value of 1,000 soums and included in the share capital line of the consolidated statement of financial position. The number of unregistered ordinary shares in the amount of 141,244,539 with a nominal value of 1,000 soums is included in the additional paid-in capital line of the consolidated statement of financial position.

The calculation of the basic profit/(basic loss) per share was performed as follows:

<i>In billions of Uzbek soums</i>	2023	2022
Net profit/(loss) attributable to shareholders of the parent company	2 191	(3 212)
Dividends on preferred shares	(1)	(1)
Net profit/(loss) attributable to the shareholders of the parent company, net of dividends on preferred shares	2 190	(3 213)
Weighted average number of shares	622 631 949	622 631 949
Basic profit /(loss) per share, soum	3 518	(5 160)

Based on the minutes of the general meeting of shareholders dated June 29, 2021, some earlier decisions dated January 25, 2020, April 14, 2020, August 12, 2020 and November 9, 2020 regarding the transfer of assets were canceled, which resulted in a reduction in the number of shares held by the main shareholder of the Group in the amount of 141 billion soums in the corresponding period. As a result, the Group recognized 141 billion soums in additional capital. As of December 31, 2023 and 2022, these ordinary shares have not been paid.

16. TRADE AND OTHER PAYABLES

<i>In billions of Uzbek soums</i>	December 31	
	2023	2022
Financial Liabilities		
Accounts Payable:		
- for purchased gas	13 654	20 986
- to Uzbekneftegaz JSC	2 626	2 238
- for gas transportation services	309	100
- under commission agreements	186	833
- for wages	97	35
Other Accounts Payable	225	173
	17 097	24 365
Non-financial liabilities		
Arrears on special contributions	719	654
	719	654
Total trade and other payables		
	17 816	25 019
Long-term part	2 815	2 187
Short-term part	15 001	22 832
	17 816	25 019

The debt on special contributions is denominated in US dollars and arose when selling its own gas for export at a price higher than the cut-off price. According to the requirements of the

legislation, this obligation must be repaid on demand, however, the Group did not pay this debt during 2022-2023.

A significant part of the Group's accounts payable is overdue. The main part of accounts payable is owed to companies under the general control or influence of a shareholder represented by the Government of the Republic of Uzbekistan. Accounts payable in the context of counterparty groups are presented as follows:

<i>In billions of Uzbek soums</i>	December 31	
	2023	2022
Debt owed to companies under the general control of the shareholder		
to the Uzbekneftegaz JSC group	2 746	2 385
to UzGasTrade JSC	327	176
to other companies	756	680
Debt owed to companies under the general influence of the shareholder		
to the joint venture Uz-Kor Gas Chemical LLC	11 862	13 714
to other companies	323	25
Debt owed to third parties		
to Lukoil Overseas Supply and Trading LTD	1 347	7 644
to other companies	455	395
Total trade and other payables	17 816	25 019

Trade and other payables are denominated in the following currencies:

<i>In billions of Uzbek soums</i>	December 31	
	2023	2022
USD	14 149	22 235
Uzbek soum	3 633	2 755
Other currencies	34	29
Total	17 816	25 019

Long-term accounts payable

The Group had long-term accounts payable as of December 31, 2022 to Lukoil Overseas Supply and Trading Ltd., which is expected to be repaid by December 31, 2024 in accordance with a bilateral agreement. As of December 31, 2023, the balance of accounts payable as part of short-term debt to Lukoil Overseas Supply and Trading LTD amounted to 1,347 billion soums, including depreciation of a discount of 148 billion soums as part of finance costs (Note 9; December 31, 2022: 6 522 billion soums as part of short-term, 1 122 billion soums as part of long-term accounts payable and 214 billion soums as part of financial expenses).

In November 2022, the Group entered into a trilateral agreement with LLC "Shurtan Gas Chemical Complex" and JSC "Uzbekneftegaz" on the assignment of the right to claim the Group's debt to LLC "Shurtan Gas Chemical Complex" in favor of JSC "Uzbekneftegaz" in the

amount of 1,046 billion soums. At the same time, the Group received a deferred payment of accounts payable until July 2025. As a result, in 2022, the Group recognized income from modification of accounts payable in the amount of 703 billion soums and discount depreciation expenses in the amount of 117 billion soums (Note 9). Discount depreciation expenses in 2023 amounted to 373 billion soums (Note 9). As of December 31, 2022, the balance of accounts payable to Uzbekneftegaz JSC amounted to 2,238 billion soums.

At the end of 2023, the payment schedule for repayment of accounts payable to Uzbekneftegaz JSC was revised, reducing the payment period until the first quarter of 2024. As a result, the Group recognized a modification expense in the amount of 213 billion soums (Note 9). The Group fulfilled its obligations to Uzbekneftegaz JSC in April 2024 (Note 23).

In September 2023, Uz-Kor Gas Chemical LLC entered into an agreement with the Group, Uzbekneftegaz JSC and the Government of the Republic of Uzbekistan on a repayment mechanism for this debt - a Repayment Plan for gas (the "Repayment Plan"). According to the Repayment Plan, the Group must pay US\$ 262.5 million (3,239 billion soums at the exchange rate at the reporting date) in accordance with the established schedule by December 31, 2025. The remaining debt in the amount of USD 812.3 million (10,023 billion soums at the exchange rate as of the reporting date) must be repaid by Uzbekneftegaz JSC by transferring assets to the Group for further offsetting accounts payable to Uz-Kor Gas Chemical LLC (Note 23). These assets include the balance of subordinated loans issued by Uz-Kor Gas Chemical LLC and accrued interest on them in the amount of US\$ 344 million and US\$265.5 million, respectively (4,245 billion soums and 3,276 billion soums at the exchange rate at the reporting date, respectively), as well as future dividends in the amount of USD 202.8 million (2,502 billion soums at the exchange rate at the reporting date), which are expected to be announced by the end of 2025. In turn, the Ministry of Economy and Finance of the Republic of Uzbekistan has assumed an obligation to Uzbekneftegaz JSC to transfer ownership of a block of shares in the authorized capital of Uztransgaz JSC (Note 23) as compensation for this transaction. In addition, the Uz-Kor Gas Chemical LLC joint venture and the Group have fixed the gas purchase price applicable for the period starting from 2022, if all parties comply with the terms of debt repayment.

As a result, the Group recognized income from modification of accounts payable in the amount of 719 billion soums in the consolidated statement of changes in equity in 2023 and depreciation of the discount in the amount of 146 billion soums as part of finance costs (Note 9). As of December 31, 2023, the balance of accounts payable to Uz- Kor Gas Chemical LLC amounted to 11,862 billion soums (December 31, 2022: 13,714 billion soums), of which 2,815 billion soums were classified as long-term accounts payable.

17. RESERVES

In billions of Uzbek soums

	December 31	
	2023	2022
Obligations on borrowed gas	1 748	1 983
Employee benefit obligations under defined benefit plans	376	356
Reserve for the restoration of land plots	77	57
	2 201	2 396
The short-term part	1 770	2 019
The long-term part	431	377
	2 201	2 396

Prior to the reorganization of the Group on August 1, 2022 (Note 1.2), the Group provided gas transportation services under commission agreements. According to the terms of such agreements, the Group accepted marketable natural gas from the committee and sold it for export for a commission fee. In the event of a gas shortage in the domestic market of the Republic of Uzbekistan, by August 1, 2022, the Group borrowed gas obtained under commission agreements and sold it to industrial enterprises of the Republic of Uzbekistan. Subsequently, the borrowed commercial gas was to be reimbursed in kind or repurchased by the Group. Due to the fact that starting from August 2022 (Note 1.2), the Group ceased to perform the functions of selling gas to end users, it also stopped borrowing gas. However, as of the reporting date, the Group retained obligations for gas borrowed prior to the reorganization.

18. LOANS AND BORROWINGS

In billions of Uzbek soums	Nominal interest rate	Repayment date	December 31	
			2023	2022
Secured by a third-party guarantee, a loan received in US dollars from a third-party organization				
Gazprombank JSC	7.5 %	March 31, 2024	3 699	3 290
Unsecured loan received in Uzbek soums from a third-party organization				
JSC "ANOR BANK"	21.0%	May 5, 2025	98	-
Unsecured loans received in US dollars from related parties				
JSCB "Uzpromstroybank"	6.5%	May 24, 2026	1 021	1 083
JSC "National Bank for Foreign Economic Affairs of the Republic of Uzbekistan"	6.5%	May 24, 2026	841	857
JSCB "Uzpromstroybank"	13.0%	September 18, 2024	90	-
JSCB "Uzpromstroybank"	13.0%	March 14, 2025	37	-
JSCB "Uzpromstroybank"	13.0%	November 9, 2024	31	-
JSCB "Uzpromstroybank"	13.0%	September 25, 2024	17	-
Secured by a third-party guarantee, a loan received in US dollars from a related party				
Ministry of Economy and Finance of the Republic of Uzbekistan	4.0%	October 25, 2027	1 891	1 678
Unsecured loan received in US dollars from a related party				
Uzbekneftegaz JSC	3.0%	December 31, 2023	167	363
Unsecured loans received in euros from related parties				
JSCB "Uzpromstroybank"	13.0%	September 28, 2024	67	-
JSC "National Bank for Foreign Economic Activity of the Republic of Uzbekistan"	6m EURIBOR +7.0%	April 10, 2024	1 447	1 250
Unsecured loan received in Uzbek soums from a related party				
JSC "Mikrokreditbank"	24.0%	October 14, 2023	-	150
Asset-secured loan received in Uzbek soums from a related party				
JSC "National Bank for Foreign Economic Activity of the Republic of Uzbekistan"	22.5%	November 5, 2025	102	-
Loans received in Uzbek soums from related parties				
Khokimiyats of the regions of the Republic of Uzbekistan	0%	August 31- December 31 2027	45	37
			9 553	8 708

As of December 31, 2023 and 2022, the Group violated the restrictive terms of loan agreements for Gazprombank JSC, Uzpromstroybank JSCB and National Bank for Foreign Economic Affairs of the Republic of Uzbekistan JSC, as well as loans from related parties. The main violations of the restrictive conditions were related to the violation of payment schedules, failure to provide reporting data to creditors and litigation with regulatory authorities (2022: non-

compliance with financial indicators, violation of payment schedules, as well as the reorganization of the Group without notifying creditors).

As a result of the violation of restrictive conditions under loan agreements, where creditors retain the legal right to claim debts ahead of schedule, the outstanding balance on these bank loans and borrowings from related parties was presented as short-term liabilities as at December 31, 2023 and 2022.

As of the date of issue of these financial statements, none of the creditors has exercised the right to demand early repayment of obligations.

In 2023, a General Agreement was signed with JSCB Uzpromstroybank to obtain a loan in the amount of 300 billion soums for replenishment of working capital, under which loans in dollars and euros for a period of 12 and 18 months with an interest rate of 13% were received under individual agreements in September and November 2023.

In 2023, the Group signed a loan agreement with ANOR BANK JSC, as a result of which it received loan funds at 21% per annum in the amount of 98 billion soums until March 2025 to replenish working capital to expand its current operations.

In 2023, the Group signed a loan agreement with JSC National Bank for Foreign Economic Affairs of the Republic of Uzbekistan, secured by the Group's fixed assets, as a result of which it received loan funds at 22.5% per annum in the amount of 100 billion soums until November 2025.

In October 2023, the Group fully fulfilled its obligations under the loan received from JSCB "Mikrokreditbank".

In May and July 2022, the Group entered into an additional agreement to the loan agreement with JSC National Bank for Foreign Economic Affairs of the Republic of Uzbekistan and JSCB Uzpromstroybank, as a result of which the loan repayment periods were extended until May 2026. In addition, in March 2022, the Group signed an additional agreement to the loan agreement with Gazprombank JSC, according to which the repayment period of the bank loan was extended until March 2024. As a result, the Group recognized income from modification of bank loans in the amount of 6 billion soums (Note 9).

In 2022, based on a decision of the Cabinet of Ministers of the Republic of Uzbekistan, the Group received an interest-free loan from regional khokimiyats totaling 100 billion soums. The Group allocated these funds for the construction of the Rishtan-Fergana main gas pipeline. The Group recognized the effect of the initial recognition of a loan received on non-market terms as part of the Group's fixed assets in the amount of 64 billion soums.

Reconciliation of changes in liabilities and cash flows from financing activities:

<i>In billions of Uzbek soums</i>	2023	2022
Balance at the beginning of the year	8 708	6 557
Attraction of loans and borrowings	431	2 011
Repayment of loans and borrowings	(690)	(388)
Total changes due to cash flows from financing activities	(259)	1 623
Foreign exchange loss	899	272
Income from modification	-	(70)
Accrued interest as part of finance income and expenses (Note 9)	472	400

Capitalized interest as part of fixed assets (Note 11)	273	229
Interest paid	(540)	(303)
Total other changes	1 104	528
Balance at the end of the year	9 553	8 708
Long-term part	1 808	1 252
Short-term part	7 745	7 456

19 CONTINGENT LIABILITIES

19.1 Judicial proceedings

Zeromax LLC

In 2010, Zeromax LLC ("Zeromax") was subject to bankruptcy proceedings. Part of Zeromax's assets were transferred to the ownership of the Group by the State authorities as a result of the signing of the Settlement Agreement dated April 21, 2010.

In October 2012, the liquidator of Zeromax filed a lawsuit in the World court of Bar, Zug, Switzerland, against Uztransgaz JSC and Uzbekneftegaz JSC for the return to Zeromax of the property transferred to the Company under the Settlement Agreement, or in case of impossibility of asset recovery, for compensation in the amount of the value of such property, but not less than 1 billion US dollars (12,339 billion soums at the exchange rate as of the reporting date) plus income from this property received by Uztransgaz JSC or Uzbekneftegaz JSC since its transfer, plus 5% accrued on said compensation and income since October 26, 2012.

Since June 25, 2013, there has been no significant progress in the trial in this case due to the lack of financial resources to cover legal costs. Although the proceedings were not formally suspended by the court, in fact the case has remained inactive for more than a decade. However, the threat of its presentation by the liquidator of Zeromax, as well as the possibility of independent claims by foreign creditors of Zeromax against the Republic of Uzbekistan on an individual basis, currently remains, given the absence, as a general rule, of limitations on the limitation period in respect of legal protection provided under the law of international treaties on the protection of foreign investments.

19.2 Contingent tax liabilities in Uzbekistan

The tax system of Uzbekistan continues to evolve and is characterized by frequent changes in legislation, official explanations and court decisions, which are sometimes contradictory, which allows them to be interpreted ambiguously by various tax authorities.

Several regulatory authorities at various levels are engaged in inspections and investigations into the correctness of tax calculations, which have the right to impose large fines, impose penalties and collect interest. The correctness of the calculation of taxes in the reporting period can be verified over the next three calendar years.

All these circumstances may lead to the fact that the tax risks in Uzbekistan will be significantly higher than in other countries. The Group's management, based on its understanding of the applicable Uzbek tax legislation, official explanations and court decisions, believes that the tax obligations have been fully reflected. However, the interpretation of these provisions by the tax authorities and the courts, especially as a result of the reform of the supreme courts that resolve

tax disputes, may be different, and if the tax authorities are able to prove the validity of their position, this may have a significant impact on these consolidated financial statements.

20. TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

20.1 Transactions with the Government and enterprises related to the Government of the Republic of Uzbekistan

The Government of the Republic of Uzbekistan is the ultimate controlling party of the Group and this allows the Government to exert significant influence on its activities. In addition, the Group conducts operations with a number of enterprises that are controlled or jointly controlled by the Government. The Group applies the exemption provided by IAS 24 "Related Parties", which allows for simplified disclosures on transactions with entities related to the Government.

The Group purchases and supplies goods and services to a large number of Government-related enterprises. Such purchases and supplies are usually carried out on a commercial basis. Transactions with the Government also include settlements on taxes, fees, and other special deductions.

20.1. a. Transactions that are significant individually due to the volume of transactions

Loans and borrowings, as well as cash and cash equivalents

The Group receives substantial financing from the Government of the Republic of Uzbekistan and related entities, including in the form of government grants and loans (Notes 8 and 18). In addition, some of the Group's loans were secured by guarantees from related parties. Cash and cash equivalents are also primarily held in State-owned banks (Note 14).

Transactions with Uzbekneftegaz JSC and its subsidiaries and affiliated companies

The Group carries out operations with Uzbekneftegaz JSC and its subsidiaries and affiliated companies on an ongoing basis, which are mainly directly related to operating activities (gas purchase).

During 2022 and 2023, the Group conducted the following significant transactions and had the following outstanding balances with Uzbekneftegaz JSC and its subsidiaries and associates:

	December 31	
<i>In billions of Uzbek soums</i>	2023	2022
Trade and other payables	14 946	16 124
Loans and borrowings (Note 18)	167	363
Trade and other receivables	156	76
	2023	2022
Revenue	196	623
Purchases	1 994	7 142
Payment in cash	4 580	6 665
Receiving funds	55	122

The balances of accounts payable between the Group and JSC Uzbekneftegaz, excluding accounts payable to its affiliates, are presented in Note 16.

<i>In billions of Uzbek soums</i>	December 31	
	2023	2022
Trade and other payables:		
UzGasTrade JSC	327	176
Trade and other accounts receivable		
JSC "Khududgaztaminot"	1 153	1 281
JSC "UzGasTrade"	-	984
Advances received:		
UzGasTrade JSC	2 121	645
Revenue:		
JSC "Khududgaztaminot"	-	3 591
JSC "UzGasTrade"	11 994	5 702
Cost of gas purchase:		
UzGasTrade JSC	1 034	343

The Group has accounts receivable from the counterparty Yangi Angren IES JSC in the amount of 413 billion soums after deducting the ECL reserve as of December 31, 2023 (December 31, 2022: 85 billion soums).

The Group did not have any other transactions with related parties in the reporting periods, which are significant in themselves.

20.1. b. Transactions that are significant in aggregate but not significant individually

The Group operates in an economic environment dominated by enterprises under the direct or indirect control of the Government of the Republic of Uzbekistan through enterprises affiliated with that Government. The Group conducts transactions with other Government-related businesses, including, but not limited to, the purchase and sale of goods and materials, including natural gas, the provision and receipt of services, including transportation of natural gas, and the use of public heat and power supply systems.

These transactions are part of the Group's normal operations and are conducted on terms comparable to those of interaction with enterprises unrelated to the Government. The supply chain, pricing strategy, and approval process for the sale and purchase of products and services are established by the Group and operate regardless of whether the party to the transaction is a Government-related enterprise or not.

20.2 Remuneration to key management personnel

Key management personnel include members of the Supervisory Board and members of the Management Board. All key managers of the Company are appointed in accordance with the Resolution of the Cabinet of Ministers of the Republic of Uzbekistan No. 356 dated April 26, 2019.

For the year ended December 31, 2023, short-term remuneration to key management personnel amounted to 4 billion soums (2022: 2 billion soums). Remuneration to key management personnel consisted primarily of salaries and other payments and was included in general and

administrative expenses in the consolidated statement of profit or loss and other comprehensive income.

21. FAIR VALUE AND RISK MANAGEMENT

21.1 Financial Risk Management

The Group's main financial liabilities include loans and borrowings, trade and other payables. The main purpose of these financial obligations is to finance the Group's operations. The Group has trade and other receivables, cash and cash equivalents that arise directly in the course of its operating activities.

The main risks arising from the Group's financial instruments are currency risk, credit risk and liquidity risk. Interest rate risk is not significant for the Group, as all financial instruments that may have a significant impact on these consolidated financial statements are based on a fixed interest rate.

21.1. a Currency risk

Currency risk is the risk that the fair value of future cash flows of a financial instrument will fluctuate due to changes in foreign exchange rates. As a result of significant amounts of loans and payables denominated in US dollars, the Group's consolidated statement of financial position may be significantly affected by changes in the exchange rates of the US dollar against the Uzbek soum. Financial and business activities are also exposed to the risk of transactions in foreign currency. This risk arises for assets and liabilities denominated in US dollars. The following table shows the sensitivity of the Group's financial result before income tax to possible changes in the exchange rate of the US dollar, with all other parameters assumed to be constant. There is no other impact on the Group's equity.

<i>In billions of Uzbek soums</i>	Strengthening/ (weakening) of the Uzbek soum exchange rate against the US dollar	Increase/(decrease) in profit before taxation
December 31, 2023	10%	2 152
US Dollar	(10%)	(2 152)
December 31, 2022	10%	2 845
US Dollar	(10%)	(2 845)

21.1. b. Credit risk

The Group controls its own exposure to credit risk. The creditworthiness of external counterparties is assessed for all buyers and their financial guarantors, with the exception of related parties, as well as sellers of goods and services operating on prepayment terms.

The Group continuously monitors the financial condition of counterparties and controls the risk of non-payment. The maximum amount of the Group's credit risk in the event that counterparties fail to fulfill their obligations is limited to the amounts of contracts concluded.

In addition, when managing cash flows and credit risks, the Group regularly monitors the creditworthiness of financial and banking organizations with which it settles trading transactions and deposits funds. The Group mainly has banking relationships with major financial institutions

in the Republic of Uzbekistan. The Group's maximum credit risk is represented by the carrying amount of each financial asset recorded in the consolidated statement of financial position.

	December 31	
<i>In billions of Uzbek soums</i>	2023	2022
Trade and other accounts receivable	2 395	3 452
Cash and cash equivalents	160	503
	2 555	3 955

21.1. v. The Liquidity Risk

Liquidity risk is the risk that the Group will encounter difficulties in fulfilling its obligations related to financial obligations that are settled by transferring cash or another financial asset. The Group's approach to liquidity management is to ensure, as far as possible, that the Group always has sufficient liquid assets to meet its obligations on time, both under normal and stressful conditions.

The following table provides information on contractual non-discounted payments for the Group's financial liabilities by maturity of these liabilities:

<i>In billions of Uzbek soums</i>	Less than 1 year	From 1 year to 3 years	More than 3 years	Total
As of December 31, 2023				
Trade and other payables	15 088	3 433	-	18 521
Loans and borrowings	7 370	2 266	501	10 137
Total	22 458	5 699	501	28 529

<i>In billions of Uzbek soums</i>	Less than 1 year	From 1 year to 3 years	More than 3 years	Total
As of December 31, 2022				
Trade and other payables	22 313	2 782	-	25 095
Loans and borrowings	8 291	910	603	9 804
Total	30 604	3 692	603	34 899

21.2 Capital Management

The main objective of the Group's capital management policy is to provide a solid capital base for financing and maintaining its business activities through informed investment decisions, negotiations with major creditors, as well as the Group's shareholder.

21.3 Fair Value

IFRS defines fair value as the price that would be received to sell an asset or paid to transfer a liability in an orderly transaction between market participants at the measurement date.

The fair value measurement is analyzed at the levels of the fair value hierarchy as follows: (i) level 1 is a valuation based on quoted prices (unadjusted) in active markets for identical assets or liabilities, (ii) level 2 is a valuation using valuation techniques with all significant inputs observable for the asset or liability, or directly (i.e., in the form of prices), or indirectly (i.e., derived from prices), and (iii) level 3 is an estimate that is not based on observable market data (i.e., unobservable inputs). Management applies judgment in classifying financial instruments according to the fair value hierarchy. If the fair value measurement uses observable inputs that require significant adjustments, then such an assessment belongs to Level 3. The significance of the estimated data is assessed in relation to the fair value assessment as a whole.

The carrying amount of the Group's financial instruments as at 31 December 2023 and 2022 is a reasonable approximation of their fair value, with the exception of loans and borrowings, as well as long-term payables (Level 3), information on which is presented below. Their fair value was calculated by discounting the expected future cash flows at fair rates at each reporting date.

<i>In billions of Uzbek soums</i>	Level	Book value	Fair value
December 31, 2023			
Loans and borrowings	3	9 553	9 500
Long-term accounts payable	3	2 815	2 850
December 31, 2022			
Loans and borrowings	3	8 708	8 803
Long-term accounts payable	3	2 187	2 237

22. SEGMENT INFORMATION

The Group's management analyzes segment information based on NAS indicators. In 2023 and 2022, the Group had one segment—natural gas transportation to wholesale consumers. The Group also provides natural gas storage and transit services in the Republic of Uzbekistan (Note 5). All of the Group's fixed assets are located in the Republic of Uzbekistan.

Below is the revenue information for the Group's largest counterparties, whose revenue exceeds ten percent of the Group's total revenue:

<i>In billions of Uzbek soums</i>	2023	2022
JSC UzGasTrade	11 944	5 702
JSC "Khududgaztaminot"	-	3 591
JSC "Syrdarinskaya TES"	-	1 208

The Group defines a segment in accordance with the criteria set out in IFRS 8 "Operating Segments" and based on how the Group's activities are regularly reviewed by the chief operating decision maker to analyze results and allocate resources between the Group's business units. The Chairman of the Management Board was appointed as the Group's Chief Executive Officer. The Chairman of the Management Board reviews the Group's internal financial statements in order to evaluate performance and allocate resources. Management has determined that the only operating segment is the sale and transportation of gas based on these internal reports.

23. EVENTS AFTER THE REPORTING DATE

23.1 Accounts payable to the joint venture Uz-Kor Gas Chemical LLC

In April - June 2024, Uzbekneftegaz JSC, Uztransgaz JSC and Uz-Kor Gas Chemical LLC signed acceptance and transfer certificates under the assignment agreement, on the basis of which Uzbekneftegaz JSC transferred to the Group the right to claim the amount of the principal debt of subordinated loans in the amount of USD 344 million (4,318 billion soums) and accrued interest in the amount of 244.3 million US dollars (3,078 billion soums). Subsequently, the interest in the amount of USD 75 million (952 billion soums) on these loans was used by the Group to offset against accounts payable to Uz-Kor Gas Chemical LLC.

In April 2024, the Group entered into an agreement with Uz-Kor Gas Chemical LLC and Uzbekneftegaz JSC, which approved the debt repayment mechanism described in the Repayment Plan (Note 16).

In 2023, the Interdepartmental Tariff Commission under the Cabinet of Ministers of the Republic of Uzbekistan, when setting tariffs for gas transportation, provided for a mechanism for paying off the remaining debt to Uz-Kor Gas Chemical LLC, as well as continuing to purchase gas from this counterparty (Note 2.1.6).

23.2 Changing the structure of Shareholders and Share Capital

In March 2024, according to the decision of the Government of the Republic of Uzbekistan, Uzbekneftegaz JSC transferred 46.8% of the 292,785,159 ordinary shares with a nominal value of 1,000 soums owned by the Ministry of Economy and Finance of the Republic of Uzbekistan.

In September 2024, the Group officially registered the authorized capital, consisting of 622 631949 fully paid-up ordinary shares and 3,145 123 preferred shares issued at a par value of 1,000 soums.

23.3 Accounts Receivable of JSC Khududgaztaminot

In June 2024, the Cabinet of Ministers of the Republic of Uzbekistan issued a Resolution on the repayment of JSC Khududgaztaminot's accounts receivable to the Group in the amount of 1,735 billion soums. As of the date of issuance of the consolidated financial statements, this amount was fully paid by the counterparty. In July 2024, a Resolution of the Cabinet of Ministers of the Republic of Uzbekistan was issued with respect to a portion of JSC Khududgaztaminot's debt to the Group in the amount of 521 billion soums, extending the payment period for one year.

23.4 Transactions with energy generating companies

As a result of the litigation that continued in 2024 between the Group and Yangi Angren IES JSC, an amount of 566 billion soums was determined in favor of the Group, accrued for late payments of receivables for supplied natural gas before the Group's reorganization. As of the date of issue of the consolidated financial statements, 460 billion soums were received from the counterparty of Yangi Angren IES JSC to repay accounts receivable.

23.5 Fulfillment of obligations to Uzbekneftegaz JSC

In 2024, the Group fulfilled its obligations to repay accounts payable to Uzbekneftegaz JSC in the amount of 2,626 billion soums and on the loan received in the amount of 167 billion soums.

In April 2024, the joint venture Asia Trans Gas LLC ceded the right to claim the Group's debt in favor of Uzbekneftegaz JSC in the amount of 275 billion soums, and subsequently accounts receivable and payable to Uzbekneftegaz JSC were offset.

23.6 Postponement of payments on tax surcharges

In April 2024, the Group agreed to defer payment of tax surcharges in the amount of 483 billion soums until the end of March 2026 (Note 7).

23.7 Additional financing, as well as refinancing of loans and borrowings

In March 2024, the Group received financing from the Ministry of Economy and Finance of the Republic of Uzbekistan in the amount of 250 billion soums for a period of 3 months at an interest rate of 7%. The loan repayment period was subsequently extended until December 30, 2025.

In August 2024, an agreement was signed with JSC National Bank for Foreign Economic Activity of the Republic of Uzbekistan for a loan of EUR 36 million (equivalent to UZS 506 billion at the exchange rate on the date of signing the agreement) with an interest rate of 6m EURIBOR + 5.35% per annum, repayable by August 20, 2026, to finance the modernization and improvement of the efficiency of the main gas transmission system in the Republic of Uzbekistan. As of the date of issuance of these consolidated financial statements, the Group has received EUR 18 million (UZS 256 billion) under this loan agreement.

In August 2024, a general agreement was concluded with JSCB Uzpromstroybank to obtain a loan in the amount of eq. 30 million US dollars (eq. 378 billion soums at the exchange rate on the date of signing the agreement) on the terms set out in separate individual agreements (with an interest rate ranging from 3m EURIBOR + 5.4% to 3m EURIBOR + 8% and an 18-month repayment term for each) to replenish working capital. As of the date of the consolidated financial statements release, 21 million euros (290 billion soums) were received under the agreement.

In March 2024, the Group repaid part of the debt under the loan agreement of Gazprombank JSC in the amount of USD 100 million (1,256 billion soums).

In April 2024, an additional agreement was signed with Gazprombank JSC, according to which the loan repayment period was extended until March 2027 and the annual interest rate was changed by 11.45%.

In April 2024, the Group entered into an additional agreement with JSC National Bank for Foreign Economic Affairs of the Republic of Uzbekistan, as a result of which the loan repayment dates were postponed until October 2025, the interest rate was changed by 12m EURIBOR+4.35% on part of the loan in the amount of 55 million euros and by 12.75% on the rest of the loan (eq. 50 million euro), which will be paid in Chinese yuan.

In May 2024, the Group entered into an additional agreement with the Ministry of Economy and Finance of the Republic of Uzbekistan, as a result of which changes were made to the repayment schedule for the loan, in which the start date for payments was set on April 25, 2024.

Republic of Uzbekistan. Tashkent City.

The translation was made by translator **Bobokulova Dilnoza Bakhtiyor kizi**, holder of Identity card (ID-card) series AD No. 5634072, issued on 05.01.2024 by Ministry of Internal Affairs 61321.

Translation of the text completely corresponds to the original text. I, **Bobokulova Dilnoza Bakhtiyor kizi**, holder of **Diploma M** Nr. 00029478, issued on June 29, 2022 by Uzbekistan State World Languages University, and holder of **Diploma B** Nr. 00040331, issued on June 14, 2020 by Uzbekistan State World Languages University, certify the accuracy of the translation of the text and seals set out in this document. I was warned by the Notary about responsibility for false and incorrect translation.

The translator is not responsible for the content of the original document.

Signature  Bobokulova D.B

