



**АО «УЗТРАНСКАЗ»  
И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ**

Консолидированная финансовая отчетность  
в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО и  
Аудиторское заключение независимого аудитора

31 декабря 2025 года



## Содержание

Заявление руководства об ответственности за подготовку и утверждение консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года .....	2
Аудиторское заключение независимого аудитора .....	
Консолидированная финансовая отчетность	
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе .....	3
Консолидированный отчет о финансовом положении .....	4
Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале .....	6
Консолидированный отчет о движении денежных средств .....	7
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	
1 Общая информация .....	9
2 Основы подготовки и существенная информация об учетной политике .....	11
3 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики .....	17
4 Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений .....	19
5 Новые стандарты и интерпретации .....	20
6 Выручка .....	21
7 Себестоимость реализации .....	21
8 Общие и административные расходы .....	21
9 Прочие операционные доходы и расходы .....	22
10 Финансовые доходы .....	22
11 Финансовые расходы .....	23
12 Налог на прибыль .....	23
13 Основные средства .....	25
14 Инвестиции в ассоциированную организацию .....	26
15 Запасы .....	26
16 Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	26
17 Финансовые активы и финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» .....	28
18 Денежные средства и их эквиваленты .....	29
19 Акционерный капитал .....	30
20 Кредиты и займы .....	31
21 Резервы под обязательства .....	33
22 Торговая и прочая кредиторская задолженность .....	33
23 Авансы полученные .....	34
24 Операции со связанными сторонами .....	34
25 Информация по сегментам .....	37
26 Условные и договорные обязательства .....	42
27 Управление финансовыми рисками .....	43
28 Управление капиталом .....	46
29 Раскрытие информации о справедливой стоимости .....	46
30 События после окончания отчетного периода .....	47

## АО «УЗТРАНСГАЗ» и его дочерние организации

### **Заявление руководства об ответственности за подготовку и утверждение консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 года**

Руководство отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение Акционерного общества «Узтрансгаз» и его дочерних организаций («Группа») по состоянию на 31 декабря 2025 года, а также за результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в собственном капитале за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («СМСФО»).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

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

Руководство также несет ответственность за:

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

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, была утверждена руководством 26 март 2026 года.

От имени руководства:

и.о. Первого заместителя Председателя Правления  
по финансам-экономике и трансформации

и.о. Главного бухгалтера

  
\_\_\_\_\_  
Б.М. Умаров  
\_\_\_\_\_  
С.Ш. Хайдаров



## Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам, Наблюдательному Совету и Руководству АО «Узтрансгаз»

### Наше мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение АО «Узтрансгаз» (далее – «Компания») и его дочерних организаций (далее совместно именуемые – «Группа») по состоянию на 31 декабря 2025 года, а также консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств Группы за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО

### Предмет аудита

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025;
- консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату; и
- примечания к консолидированной финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике и прочую пояснительную информацию.

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность согласно указанным стандартам далее описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

  
Сухраб Азимов  
Генеральный директор

  
Салават Калибеков  
Сертифицированный аудитор

## Независимость

Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом профессиональной этики аудиторов Узбекистана и Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включающим Международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), применительно к аудитам финансовых отчетностей организаций публичного интереса. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом профессиональной этики аудиторов Узбекистана и Кодексом СМСЭБ.

## Наша методология аудита

### Краткий обзор



Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом: 251 миллиард узбекских сум, что составляет 5% от прибыли до налогообложения.

- Мы провели аудиторские процедуры в полном объеме в отношении финансовой отчетности Компании, а также выборочные аудиторские процедуры в отношении существенных остатков и операций дочерних организаций, включенных в консолидированную финансовую отчетность Группы.
- Реклассификация и пересчет сравнительных показателей
- Учет финансовых активов и обязательств в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых оценочных значений, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

  
Сухраб Азимов  
Генеральный директор

  
Салават Калибеков  
Сертифицированный аудитор

## Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они 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.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на консолидированную финансовую отчетность в целом.

<b>Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом</b>	251 миллиард узбекских сум
<b>Как мы ее определили</b>	Мы определили существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом как 5% от суммы прибыли до налогообложения.
<b>Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности</b>	Мы определили сумму прибыли до налогообложения в качестве базового показателя для определения уровня существенности так как, по нашему мнению, этот показатель наиболее часто применяется пользователями консолидированной финансовой отчетности Группы и считается общепризнанным показателем. Мы определили показатель в размере 5%, так как, на основании нашего профессионального опыта, данный показатель является общепринятым количественным измерением в отношении данного базового показателя.



Сухраб Азимов  
Генеральный директор

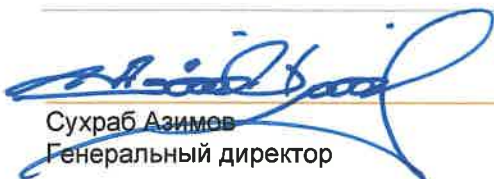


Салават Калибеков  
Сертифицированный аудитор

## 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.

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
<p><b>Реклассификация и пересчет сравнительных показателей (Примечание 2.1. г)</b></p> <p>В 2025 году Группа осуществила существенные реклассификации и пересчет сравнительных показателей за 2024 год с целью приведения их в соответствие с представлением консолидированной финансовой отчетности за текущий период.</p> <p>Часть указанных корректировок требует применения значительного профессионального суждения, в том числе при определении их природы (изменение представления либо исправление ошибок прошлых периодов в соответствии с МСФО (IAS) 8), а также при ретроспективном пересчете сравнительных показателей.</p> <p>Мы сосредоточили внимание на данном вопросе ввиду существенности сумм корректировок и степени суждения, необходимого для определения их корректной классификации и представления в консолидированной финансовой отчетности.</p>	<p>Наши процедуры в отношении реклассификации и пересчета сравнительных показателей включали:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• анализ характера произведенных корректировок и оценку их соответствия требованиям МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8;</li><li>• оценку обоснованности позиции руководства в отношении классификации корректировок как изменений представления либо исправления ошибок прошлых периодов;</li><li>• проверку корректности ретроспективного пересчета сравнительных показателей;</li><li>• анализ корректности представления выручки на нетто-основе, включая оценку роли Группы в соответствующих операциях;</li><li>• проверку отдельных существенных реклассификаций;</li><li>• оценку полноты и адекватности раскрытия информации в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности.</li></ul>



Сухраб Азимов  
Генеральный директор



Салават Калибеков  
Сертифицированный аудитор

## Ключевой вопрос аудита

### Учет финансовых активов и обязательств в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» (Примечание 17)

В результате реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», проведенной в 2024 году, по состоянию на 31 декабря 2025 года в консолидированной финансовой отчетности Группы отражены существенные финансовые активы и обязательства.

В 2025 году данные инструменты продолжали оказывать значительное влияние на финансовую отчетность и требовали применения профессионального суждения руководства, в частности в отношении:

- определения справедливой стоимости финансового актива, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- оценки сроков и вероятности получения финансового актива по праву требования дивидендов;
- оценки наличия права на взаимозачет финансовых активов и обязательств в соответствии с условиями договоров и требованиями МСФО (IAS) 32.

Мы сосредоточили внимание на данном вопросе ввиду существенности соответствующих остатков на отчетную дату и степени суждения, применяемого руководством при их оценке и раскрытии.

## Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

Наши процедуры в отношении учета финансовых активов и обязательств в рамках реструктуризации включали:


- анализ договорных условий, действующих на отчетную дату, включая условия, влияющие на сроки и порядок расчетов;
- оценку методологии и ключевых допущений, использованных руководством при определении справедливой стоимости финансового актива по праву требования дивидендов;
- анализ суждений руководства в отношении сроков получения актива по праву требования дивидендов;
- оценку наличия права на взаимозачет финансовых активов и обязательств в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 32;
- проверку полноты и адекватности раскрытия информации в консолидированной финансовой отчетности.

## Определение объема аудита Группы

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о консолидированной финансовой отчетности в целом с учетом структуры Группы, используемых Группой учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Группа осуществляет свою деятельность.



Сухраб Азимов  
Генеральный директор



Салават Калибеков  
Сертифицированный аудитор

В состав Группы входят Компания, шесть дочерних организаций и одна ассоциированная организация, и ведение бухгалтерского учета ведется централизованной группой бухгалтерского учета для всей Группы. Наши аудиторские процедуры включали аудит Компании в полном объеме. Компания представляет собой более чем 92% от общих активов Группы по состоянию на 31 декабря 2025 года и 99% от общей суммы совокупного дохода Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года. В отношении дочерних организаций мы сосредоточили нашу аудиторскую работу на существенных остатках и операциях дочерних организаций, включенных в консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО 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, или 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.



Сухраб Азимов  
Генеральный директор



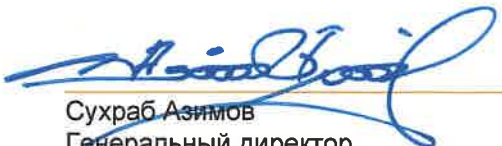
С. Калибеков  
Салават Калибеков  
Сертифицированный аудитор

## 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 отчета, 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;



Сухраб Азимов  
Генеральный директор



Салават Калибеков  
Сертифицированный аудитор

- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о 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 отчете к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского 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;
- планируем и выполняем групповой аудит для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящиеся к финансовой информации организаций или бизнес единиц внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проверку аудиторской работы, выполненной для целей аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

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.



Сухраб Азимов  
Генеральный директор



Салават Калибеков  
Сертифицированный аудитор

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

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

Партнером по аудиту, по результатам которого было составлено данное независимое аудиторское заключение, является Салават Калибеков.



Сухраб Азимов  
Генеральный директор  
Квалификационный сертификат аудитора  
№. 05338 от 7 ноября 2015 г., выданный  
Министерством финансов Республики  
Узбекистан



Салават Калибеков  
Сертифицированный аудитор  
Квалификационный сертификат аудитора  
№. 06579 от 17 августа 2025 г., выданный  
Экзаменационным центром бухгалтеров и  
аудиторов

ООО Аудиторская организация «Praysvoterhaus Kupets»

ООО Аудиторская организация «Praysvoterhaus Kupets»

Ташкент, Узбекистан

26 марта 2026 года

**АО «УЗТРАНСГАЗ» и его дочерние организации**  
**Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе**



<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>Прим.</b>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b> <b>(Пересчитано)</b>
Выручка	6, 2.1	11,362	13,280
Себестоимость реализации	7, 2.1	(5,599)	(4,403)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>5,763</b>	<b>8,877</b>
Общие и административные расходы	8	(397)	(386)
Прочие операционные доходы	9, 2.1	380	2,108
Прочие операционные расходы	9	(624)	(60)
Чистое изменение по ожидаемым кредитным убыткам	16, 18	245	868
Доход / (убыток) от курсовых разниц от операционной деятельности, нетто		30	(429)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>5,397</b>	<b>10,978</b>
Финансовые доходы	10, 2.1	405	33
Финансовые расходы	11, 2.1	(741)	(1,248)
Доля в результатах ассоциированной организации	14	(36)	92
Убыток от курсовых разниц от финансовой деятельности, нетто		(12)	(236)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>5,013</b>	<b>9,619</b>
Расходы по налогу на прибыль	12	(797)	(1,232)
<b>Прибыль за год</b>		<b>4,216</b>	<b>8,387</b>
<b>Прочий совокупный доход/(убыток) за вычетом налогов:</b> <i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:</i>			
Актуарный доход/(убыток) по выплатам по окончании трудовой деятельности за вычетом налога на прибыль		142	(115)
<b>Прочий совокупный доход/(убыток) за год</b>		<b>142</b>	<b>(115)</b>
<b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД</b>		<b>4,358</b>	<b>8,272</b>
<b>Прибыль за год, приходящаяся на:</b>			
- акционеров Компании		4,211	8,387
- неконтролирующую долю участия		5	-
<b>Прибыль за год</b>		<b>4,216</b>	<b>8,387</b>
<b>Итого совокупный доход, приходящийся на:</b>			
- акционеров Компании		4,353	8,272
- неконтролирующую долю участия		5	-
<b>Итого совокупный доход за год</b>		<b>4,358</b>	<b>8,272</b>
Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию, рассчитанная на основе прибыли относимой на акционеров Компании (в узбекских сумах)	19	6,762	13,469
Базовая и разводненная прибыль на привилегированную акцию, рассчитанная на основе прибыли относимой на акционеров Компании (в узбекских сумах)	19	250	250

Одобрена к выпуску и подписана 26 март 2026 года.

и.о. Первого заместителя Председателя Правления  
по финансам-экономике и трансформации

и.о. Главного бухгалтера

  
Б.М. Умаров

С.Ш. Хайдаров

Примечания на страницах с 9 по 47 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>Прим.</b>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г. (Пересчитано)</b>
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	13	14 909	13 970
Инвестиции в ассоциированную организацию	14, 2.1	244	280
Финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	17, 2.1	1 789	-
Банковский депозит	18	120	-
Прочие внеоборотные активы	2.1.г	218	58
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>17 280</b>	<b>14 308</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	15	689	654
Торговая и прочая дебиторская задолженность	16, 2.1	1 246	413
Финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	17, 2.1	4 399	9 258
Авансы выданные		228	134
Денежные средства и их эквиваленты	18	3 824	120
Денежные средства с ограниченным правом использования		94	-
Прочие оборотные активы	2.1	211	177
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>10 691</b>	<b>10 756</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>27 971</b>	<b>25 064</b>
<b>СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ</b>			
Акционерный капитал	19	626	626
Добавочный капитал	2,1	9 762	9 762
Накопленный убыток	2,1	(3 045)	(7 494)
<b>Капитал, приходящийся на акционеров Компании</b>		<b>7 343</b>	<b>2 894</b>
Неконтролирующая доля участия		(7)	(12)
<b>ИТОГО СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ</b>		<b>7 336</b>	<b>2 882</b>

Примечания на страницах с 9 по 47 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

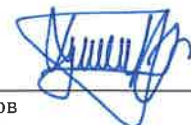
<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Прим.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г. (Пересчитано)
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	20	4 253	1 403
Резервы под обязательства	21	455	605
Обязательства по текущему налогу на прибыль	12	1 681	-
Кредиторская задолженность по прочим налогам		309	-
Отложенные налоговые обязательства	12	855	1 042
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>7 553</b>	<b>3 050</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	20	1 244	3 101
Резервы под обязательства	21	2 193	1 575
Торговая и прочая кредиторская задолженность	22, 2.1	2 402	2 666
Финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kog Gas Chemical»	17, 2.1	6 463	10 150
Авансы полученные	23	640	592
Обязательства по текущему налогу на прибыль	12	29	647
Кредиторская задолженность по прочим налогам		111	401
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>13 082</b>	<b>19 132</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>20 635</b>	<b>22 182</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И СОБСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ</b>		<b>27 971</b>	<b>25 064</b>

Одобрена к выпуску и подписана 26 март 2026 года.

и.о. Первого заместителя Председателя Правления  
по финансам-экономике и трансформации

  
Б.М. Умаров

и.о. Главного бухгалтера

  
С.Ш. Хайдаров



**АО «UZTRANSGAZ» и его дочерние организации**  
**Консолидированный отчет об изменении в собственном капитале**

Прим.	Капитал, приходящийся на акционеров Компании				Итого Неконтролирующая доля участия	Итого собственный капитал
	Акционерный капитал	Добавочный капитал	Накопленный убыток	Итого		
	485	141	(17 420)	(16 794)	(12)	(16 806)
<b>Остаток на 1 января 2024 г.</b>						
Прибыль за год (Пересчитано)	-	-	8 387	8 387	-	8 387
Прочий совокупный убыток за год	-	-	(115)	(115)	-	(115)
<b>Итого совокупный доход за год (Пересчитано)</b>			<b>8 272</b>	<b>8 272</b>		<b>8 272</b>
Увеличение уставного капитала	141	(141)	-	-	-	-
Вклад акционера по реструктуризации кредиторской задолженности (Пересчитано)	17	9 762	-	9 762	-	9 762
Прочие вложения в капитал	19	-	1 654	1 654	-	1 654
<b>Остаток на 31 декабря 2024 г., отраженный ранее</b>	<b>626</b>	<b>10 204</b>	<b>(7 936)</b>	<b>2 894</b>	<b>(12)</b>	<b>2 882</b>
Пересчитано	-	(442)	442	-	-	-
<b>Пересмотренный остаток на 31 декабря 2024 г.</b>	<b>626</b>	<b>9 762</b>	<b>(7 494)</b>	<b>2 894</b>	<b>(12)</b>	<b>2 882</b>
Прибыль за год	-	-	4 211	4 211	5	4 216
Прочий совокупный доход за год	-	-	142	142	-	142
<b>Итого совокупный доход за год</b>			<b>4 353</b>	<b>4 353</b>	<b>5</b>	<b>4 358</b>
Прочие вложения в капитал	19	-	96	96	-	96
<b>Остаток на 31 декабря 2025 г.</b>	<b>626</b>	<b>9 762</b>	<b>(3 045)</b>	<b>7 343</b>	<b>(7)</b>	<b>7 336</b>

Одобрена к выпуску и подписана 26 март 2026 года.

и.о. Первого заместителя Председателя Правления по финансам-экономике и трансформации

Б.М. Умаров

и.о. Главного бухгалтера

С.Ш. Хайдаров

Примечания на страницах с 9 по 47 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>Прим.</b>	<b>2025 г.</b>	<b>2024 г.</b> <b>(Пересчитано)</b>
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		<b>5 013</b>	<b>9 619</b>
Корректировки на:			
Амортизацию основных средств	13	684	678
Чистое изменение по ожидаемым кредитным убыткам	16	(245)	(868)
Чистое изменение резерва по обесценению запасов	7	1	(13)
Восстановление расходов по налоговым доначислениям	9, 2.1	-	(1 464)
Убыток от обесценения основных средств		-	13
Убыток от выбытия основных средств		32	-
Изменение справедливой стоимости активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	9	412	(179)
Доля в результате ассоциированной организации, учитываемого по методу долевого участия	14	36	(92)
Убыток от курсовых разниц, нетто		(18)	665
Финансовые доходы		(405)	(33)
Финансовые расходы	11, 2.1	741	1 248
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(21)	30
Прочие неденежные операционные расходы		43	-
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала</b>			
		<b>6 273</b>	<b>9 604</b>
Изменения в оборотном капитале:			
Запасы		(36)	302
Авансы выданные		(94)	75
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(298)	2 572
Прочие оборотные активы		27	(81)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(459)	(3 768)
Финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»		(973)	(969)
Авансы полученные		48	(1 536)
Резервы под обязательства		574	(260)
Кредиторская задолженность по прочим налогам		15	332
<b>Изменения в оборотном капитале</b>			
		<b>(1 196)</b>	<b>(3 333)</b>
Проценты уплаченные	20	(461)	(1 034)
Налог на прибыль уплаченный		(78)	(21)
<b>Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности</b>			
		<b>4 538</b>	<b>5 216</b>

Примечания на страницах с 9 по 47 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Прим.	2025 г.	2024 г. (Пересчитано)
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств		(1,633)	(1,763)
Банковский депозит		(120)	-
Изменение денежных средств с ограниченным правом		(94)	-
Прочие внеоборотные активы		(2)	(8)
Государственные субсидии полученные на строительство основных средств		-	17
<b>Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>		<b>(1,849)</b>	<b>(1,754)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Вложения со стороны Акционера	19	-	1,654
Привлечение кредитов и займов	20	4,215	1,063
Погашение кредитов и займов	20	(3,035)	(6,174)
<b>Чистая сумма денежных средств от / (использованных в) финансовой деятельности</b>		<b>1,180</b>	<b>(3,457)</b>
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(92)	(45)
Влияние изменений ожидаемых кредитных убытков на денежные средства и их эквиваленты		(73)	-
<b>Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>3,704</b>	<b>(40)</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>	<b>18</b>	<b>120</b>	<b>160</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	<b>18</b>	<b>3,824</b>	<b>120</b>

Одобрена к выпуску и подписана 26 март 2026 года.

и.о. Первого заместителя Председателя Правления по финансам-экономике и трансформации

  
 Б.М. Умаров

и.о. Главного бухгалтера

  
 С.Ш. Хайдаров

Примечания на страницах с 9 по 47 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности.

## **1 Общая информация**

### **Организационная структура и деятельность**

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

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Ташкентская область, Юкори Чирчикский район, МСГ Истикбол, территория Управления по созданию города Новый Ташкент.

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.

Начиная с 1 августа 2022 года, в соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан № ПП-280 от 15 июня 2022 года, Группа передала функции по покупке и реализации природного газа Акционерному обществу «UzGasTrade» (АО «UzGasTrade») и стала единым оператором магистральной газотранспортной системы, специализированной на транспортировке, хранении и транзите природного газа.

Следует отметить, что в пункте 4 Приложения к Указу Президента Республики Узбекистан № УП-74 от 30 апреля 2025 года указано:

«Во втором абзаце пункта 2 Постановления Президента Республики Узбекистан от 8 августа 2006 года № ПП-438 «О мерах по совершенствованию организации деятельности Акционерной компании «Узтрансгаз» слова «для его дальнейшей транспортировки, в том числе экспорта и импорта природного газа, в качестве единого оператора» заменить словами «для поставки, а также экспорта и импорта природного газа». Таким образом, с 1 июля 2026 года АО «Узтрансгаз» утратит эксклюзивные права на транспортировку природного газа.

Тарифы на транспортировку природного газа устанавливаются решениями Правительства Республики Узбекистан. На 31 декабря 2025 года тариф на транспортировку составлял 250 тысяч сум с учетом НДС за одну тысячу кубических метров природного газа (31 декабря 2024 года: 350 тысяч сум).

В соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан № 145 от 21 апреля 2025 года «О приватизации крупных предприятий с участием государства на международных рынках» в целях повышения эффективности деятельности крупных предприятий с участием государства и ускорения привлечения иностранных инвестиций путем их приватизации, Компания включена в перечень 12 крупных предприятий с участием государства, первичное публичное размещение (IPO) акций которой будет проведено на международном и отечественном фондовых рынках с реализуемой государственной долей 15-20% и сроком объявления торгов в 1-ом полугодии 2028 года.

Указанным Постановлением также предусмотрено выставление на публичные торги пакетов акций (долей) в уставном капитале 29 крупных предприятий с государственным участием, включая 77,6 % акций АО «Трансгазмахсускурилиш», являющегося одной из существенных дочерних организаций Группы. В соответствии с Постановлением функции по разработке механизма и стратегии реализации данного актива были переданы Агентству по управлению государственными активами. Вместе с тем, по состоянию на отчетную дату АО «Трансгазмахсускурилиш» не было классифицировано Группой в качестве группы выбытия, предназначенной для продажи, поскольку вероятность его продажи в текущем состоянии не может быть достоверно оценена.

## 1 Общая информация (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов акционерами Компании являлись:

<b>Акционеры Компании</b>	<b>Доли владения, в %</b>
Министерство экономики и финансов Республики Узбекистан («МЭФ РУз»)	52,7%
АО «Узбекнефтегаз»	46,8%
Прочие акционеры	0,5%
<b>Итого</b>	<b>100%</b>

Конечной контролирующей стороной Группы является Правительство Республики Узбекистан (через МЭФ РУз и АО «Узбекнефтегаз»).

Простые и привилегированные акции Компании размещены на Республиканской фондовой бирже «Тошкент» Республики Узбекистан.

Консолидированная финансовая отчетность Группы включает следующие существенные операционные предприятия, находившиеся под контролем Компании, по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов:

<b>Дочерние организации</b>	<b>Виды деятельности</b>	<b>Доли владения, в %</b>
УП «Ургенчтрансгаз»	Транспортировка газа	100%
УП «Трансгазинжиниринг»	Строительство	100%
АО «Трансгазмахсускурилиш» (АО «Наклгазмахсускурилиш»)	Строительство	71,39%

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

Среди ассоциированных организаций Группы существенным является:

<b>Ассоциированная организация</b>	<b>Виды деятельности</b>	<b>Доля владения, в %</b>
СП ООО «Gazli Gas Storage»	Добыча и хранение газа	40%

У Группы нет запасов, которые хранятся у третьих лиц, кроме газа, который хранится у СП ООО «Gazli Gas Storage».

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

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

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

## 2 Основы подготовки и существенная информация об учетной политике

### 2.1 Основы подготовки консолидированной финансовой отчетности

#### 2.1.а Заявление о соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии со стандартами бухгалтерского учета Международных стандартов финансовой отчетности («МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости, за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости и финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка. Существенные положения учетной политики, применявшиеся при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности, представлены в Примечании 2.2. За исключением изменений учетной политики, вступающих в силу с 1 января 2025 года данные принципы применялись последовательно в отношении всех периодов, представленных в консолидированной финансовой отчетности, если не указано иное (Примечание 4).

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учетной политики Группы. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными для консолидированной финансовой отчетности, указаны в Примечании 3.

#### 2.1.б Допущение о непрерывности деятельности

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

По состоянию на 31 декабря 2025 года краткосрочные обязательства Группы превышали оборотные активы на 2 391 млрд сум (31 декабря 2024 года: краткосрочные обязательства Группы превышали оборотные активы на 8 376 млрд сум). Данное обстоятельство не указывает на наличие существенной неопределенности, которая могла бы вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, принимая во внимание следующие факторы:

а) *стратегическая значимость*. Группа является монополистом в транспортировке природного газа по территории Узбекистана. Ее деятельность критически важна для экономики страны и обеспечения энергоресурсами населения и промышленности;

б) *государственная поддержка*. Конечной контролирующей стороной Группы является Правительство Республики Узбекистан (через МЭиФ РУз и АО «Узбекнефтегаз»). Государство заинтересовано в бесперебойной работе Группы, поэтому в случае финансовых сложностей оказывает необходимую поддержку (субсидии, льготы, реструктуризация долга, государственные гарантии);

в) *регулируемая тарифная политика*. Тарифы на транспортировку газа регулируются государством, что обеспечивает предсказуемость доходов. Согласно Протоколу № 03-03/1-2619 от 31 марта 2025 года, Кабинет Министров Республики Узбекистан утвердил тарифы на транспортировку природного газа для «Узтрансгаз» на следующие периоды:

Период	Тарифы на транспортировку природного газа за одну тысячу кубических метров	Изменение тарифа по сравнению с предыдущим периодом
с 1 мая 2026 года	255 000 сум	2.00%
с 1 мая 2027 года	265 000 сум	3.92%
с 1 мая 2028 года	285 000 сум	7.55%
с 1 мая 2029 года	305 000 сум	7.02%
с 1 мая 2030 года	325 000 сум	6.56%

г) *возможность привлечения финансирования*. Благодаря стратегической значимости Группа имеет доступ к льготному кредитованию и международным финансирующим организациям при необходимости.

## 2 Основы подготовки и существенная информация об учетной политике (продолжение)

### 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»), если не указано иное.

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием официальных обменных курсов Центрального банка Республики Узбекистан 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 как описано ниже.

Прибыли и убытки по курсовым разницам, относящиеся к кредитам и займам, признаются на нетто основе отдельной строкой после показателя прибыли от операционной деятельности. Все прочие прибыли и убытки от курсовой разницы также отражаются на нетто основе, но отдельной строкой в составе прибыли от операционной деятельности Группы.

Обменные курсы Центрального банка Республики Узбекистан на отчетные даты составили:

<b>В узбекских сумах</b>	<b>31 декабря 2025 года</b>	<b>31 декабря 2024 года</b>
1 доллар США	12 025,33	12 920,48
1 евро	14 162,23	13 436,01
1 китайский юань	1 715,24	1 770,12

Средний курс доллара США к узбекскому суму за 2025 год составил 12 579,80 сум (2024 год: 12 651,10 сум), евро - 14 195,57 сум (2024 год: 13 695,30 сум), китайский юань - 1 749,27 сум (2024 год: 1 758,46 сум).

### 2.1.г Реклассификация и пересчет сравнительных показателей

Отдельные сравнительные показатели консолидированного отчета о финансовом положении на 31 декабря 2024 года были переклассифицированы и пересчитаны для приведения в соответствие с представлением консолидированной отчетности за текущий год следующим образом:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<i>Прим.</i>	<b>31 декабря 2024 г.</b>	<b>Реклассифи- кационные проводки</b>	<b>Пересчеты</b>	<b>31 декабря 2024 г. (пересчитано)</b>
Прочие внеоборотные активы	а	338	(280)	-	58
Инвестиции в ассоциированную организацию	а	-	280	-	280
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>14,308</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>14,308</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	б	9,671	(9,258)	-	413
Финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	б	-	9,258	-	9,258
Предоплата по налогам и прочим платежам в бюджет	в	170	(170)	-	-
Прочие оборотные активы	в	7	170	-	177
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>10,756</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10,756</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность	б	12,816	(10,150)	-	2,666
Финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	б	-	10,150	-	10,150
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>19,132</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19,132</b>
Накопленный убыток	д	(7,936)	-	442	(7,494)
Добавочный капитал	д	10,204	-	(442)	9,762
<b>Капитал, приходящийся на акционеров Компании</b>		<b>2,894</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,894</b>

## 2 Основы подготовки и существенная информация об учетной политике (продолжение)

Также, отдельные сравнительные показатели консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 2024 год были переклассифицированы и пересчитаны для приведения в соответствие с представлением консолидированной отчетности за текущий год, следующим образом:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Прим.	31 декабря 2024 г.	Реклассифи- кационные проводки	Пересчеты	31 декабря 2024 г. (пересчитано)
Выручка	е, ж	15,866	-	(2,586)	13,280
Себестоимость реализации	е	(6,650)	-	2,247	(4,403)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>9,216</b>	<b>-</b>	<b>(339)</b>	<b>8,877</b>
Прочие операционные доходы	б, г, ж	124	1,645	339	2,108
Восстановление/ (начисление) расходов по налоговым доначислениям	г	1,464	(1,464)	-	-
Государственные субсидии	г	2	(2)	-	-
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>10,799</b>	<b>179</b>	<b>-</b>	<b>10,978</b>
Финансовые доходы	г	212	(179)	-	33
Финансовые расходы	д	(1,690)	-	442	(1,248)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	д	<b>9,177</b>	<b>-</b>	<b>442</b>	<b>9,619</b>

### Реклассификационные проводки

Реклассификационные проводки представляют собой изменения презентации и пересчеты сравнительной информации, которые не имели влияния ни на валовую, операционную или чистую прибыль, ни на общую сумму активов, обязательств или капитала.

а) «Инвестиции в ассоциированную организацию» были переклассифицированы из статьи «Прочие внеоборотные активы» в отдельную статью отчетности о финансовом положении, учитывая существенность статьи и требования МСФО (IAS) 1 о ее отдельном представлении.

б) Финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», а также финансовые обязательства, связанные с данной реструктуризацией, были реклассифицированы соответственно из статей «Торговая и прочая дебиторская задолженность» и «Торговая и прочая кредиторская задолженность» в отдельные статьи консолидированного отчета о финансовом положении, учитывая различную природу этих балансов после реструктуризации, а также их существенность.

В связи с переклассификацией финансового актива, представляющего собой право требования дивидендов СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», из категории активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, в категорию активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, Группа пересмотрела представление соответствующих доходов. В 2024 году в составе финансовых доходов была признана сумма в размере 179 млрд сум, представляющая собой амортизацию дисконта по данному активу, рассчитанную с применением метода эффективной процентной ставки. В связи с переходом на оценку по справедливой стоимости через прибыль или убыток руководство Группы оценило, что указанная сумма по своей экономической сути соответствует эффекту изменения справедливой стоимости за период, и, соответственно, переклассифицировало ее из статьи «Финансовые доходы» в статью «Прочие операционные доходы» (см. Примечание 17).

в) «Предоплата по налогам и прочим платежам в бюджет» была переклассифицирована в «Прочие оборотные активы».

г) «Восстановление/(начисление) расходов по налоговым доначислениям» на сумму 1 464 млрд сум и «Государственные субсидии» на сумму 2 млрд сум были переклассифицированы в «Прочие операционные доходы».

## 2 Основы подготовки и существенная информация об учетной политике (продолжение)

### Пересчеты

д) Группа реклассифицировала из финансовых расходов непосредственно в капитал (Добавочный капитал) убыток, признанный на дату первоначального признания финансового актива, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в размере 442 млрд сум в отношении права требования дивидендов СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», поскольку убыток возник при первоначальном признании актива, который является неотъемлемой частью вклада АО «Узбекнефтегаз» в капитал Группы в размере 812,3 млн долларов США (10 204 млрд сум по курсам на даты передачи активов) (см. детали в Примечание 17).

е) Группа осуществляет закупку газа у СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» и его последующую реализацию АО «UzGasTrade» по цене приобретения с добавлением расходов на транспортировку. Руководство Группы пришло к выводу, что признание выручки на нетто-основе наиболее достоверно отражает экономическую сущность операций. Соответственно, в настоящей консолидированной финансовой отчетности выручка за 2025 год представлена на нетто-основе, а сравнительные показатели за предыдущий год пересчитаны для обеспечения сопоставимости, на сумму 2 247 млрд сумов (см. Примечание 3).

ж) Среди оптовых потребителей Республики Узбекистан, которым Группа осуществляла продажу газа до момента реорганизации 1 августа 2022 года, была энергогенерирующая компания. Группа признает доход по данной компании при поступлении денежных средств, учитывая неопределенность в отношении взыскания дебиторской задолженности (Примечание 2.2д). В консолидированной финансовой отчетности за 2024 год доход от прошлых поставок в сумме 339 млрд сум был отражен в составе выручки. Группа переклассифицировала данный доход из выручки в прочие операционные доходы, поскольку этот доход не является регулярным и не относится к основной деятельности Группы.

### Эффект реклассификаций и пересчета сравнительных показателей на консолидированный отчет о движении денежных средств Группы за 2024 год

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Прим.	31 декабря 2024 г.	Реклассифи- кационные проводки	Пересчеты	31 декабря 2024 г. (пересчитано)
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>					
Прибыль до налогообложения	д	9,177	-	442	9,619
Корректировки на:					
Изменение справедливой стоимости активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	б	-	(179)	-	(179)
Финансовые доходы	б	(212)	179	-	(33)
Финансовые расходы	д	1,690	-	(442)	1,248
<b>Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала</b>					
		<b>9,604</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9,604</b>
Изменения в оборотном капитале:					
Предоплата по налогам и прочим платежам в бюджет	в	(81)	81	-	-
Прочие оборотные активы	в	-	(81)	-	(81)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	б	(4,737)	969	-	(3,768)
Финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	б	-	(969)	-	(969)
<b>Изменения в оборотном капитале</b>		<b>(3,333)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3,333)</b>
<b>Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности</b>		<b>5,216</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5,216</b>

Реклассификация и пересчет сравнительных показателей за 2024 год не оказали влияния на совокупные денежные потоки Группы от операционной, инвестиционной и финансовой деятельности.

## 2.2. Существенная информация об учетной политике

### 2.2.a Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и резерва под обесценение. Основные средства включают авансы, выданные под приобретение объектов основных средств, а также авансы на строительные материалы и работы.

Буферный газ признается в составе активов газотранспортной системы по себестоимости и не подлежит амортизации ввиду неопределенного срока полезного использования. Тест на обесценение проводится при наличии признаков обесценения, включая снижение цен на газ или изменения законодательства.

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

	Годы
Активы газотранспортной системы	15 – 40
Здания и сооружения	15 – 45
Прочие	3 – 10

### 2.2.б 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, за исключением оценки права требования дивидендов СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», которое Группа классифицирует как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

## 2 Основы подготовки и существенная информация об учетной политике (продолжение)

### Ожидаемые кредитные убытки

Группа применяет упрощенную модель обесценения в соответствии с МСФО (IFRS) 9 и признает ожидаемые кредитные убытки («ОКУ») по торговой и прочей дебиторской задолженности на весь срок действия активов. Оценка ОКУ осуществляется на коллективной основе – в отношении задолженности с однородными характеристиками кредитного риска, с использованием матрицы резервов, основанной на анализе торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам возникновения; на индивидуальной основе – в отношении дебиторской задолженности по значимым контрагентам, для которых существуют специфические признаки кредитного риска. Модель и используемые коэффициенты резервирования пересматриваются регулярно и обновляются в случае изменения кредитного качества портфеля.

### 2.2.в 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 рабочего газа в трубопроводах и в хранилищах газа ведется отдельно.

### 2.2.г Оценочные обязательства

В период до августа 2022 года, т.е. до передачи функции по покупке и реализации природного газа АО «UzGasTrade», Группа осуществляла заимствование газа с целью восполнения его дефицита на внутреннем рынке Республики Узбекистан. 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 заимодавцу, 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 заимодавцу и ранее признанным обязательством, а также изменения в оценке обязательств по заимствованному газу, отражаются в составе себестоимости реализации.

### 2.2.д Выручка

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.

Группа не ожидает заключения договоров, предусматривающих срок более одного года между передачей обещанных услуг покупателю и их оплатой. В связи с этим Группа не корректирует цены сделок на эффект временной стоимости денег.

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

Тип выручки	Описание услуги	Признание выручки
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 транспортировки природного газа.

В договорах на закупку газа у СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» с последующей его реализацией АО «UzGasTrade» выручка от реализации газа признается на нетто основе, поскольку такой учет отражает реальную экономическую природу операций – транзит газа и транспортные услуги, в отличие от юридической формы, обусловленной историческими обстоятельствами.

### 2.2.е Налоговые обязательства с отсрочкой платежа

Налоговые обязательства признаются в балансе по их номинальной стоимости. В случаях, когда уполномоченные государственные органы предоставляют отсрочку уплаты налогов, такие обязательства отражаются без применения дисконтирования, даже если период отсрочки превышает один год. Погашение отсроченных налоговых обязательств осуществляется в соответствии с установленными условиями и графиком платежей.

### 3 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики

Группа производит бухгалтерские оценки и допущения, которые воздействуют на отражаемые в консолидированной финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Бухгалтерские оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, помимо связанных с бухгалтерскими оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в консолидированной финансовой отчетности, и бухгалтерские оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

**Признание и взаимозачет активов и обязательств по реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical».** В 2024 году АО «Узбекнефтегаз» произвело вклад в капитал Группы в размере 812,3 млн долларов США (10 204 млрд сум по курсам на даты передачи активов) для целей реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» (Примечание 17).

В течение 2024 года АО «Узбекнефтегаз» передало Группе в счет оплаты задолженности по полученным акциям права требования по субординированным займам, выданным СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», включая проценты по нему, на общую сумму 609,5 млн долларов США (7 658 млрд сум по курсам на даты передачи активов). При этом Группа признала полную сумму дебиторской задолженности от АО «Узбекнефтегаз», включая право требования дивидендов СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» размере 202,8 млн долларов США (2 546 млрд сум по курсу на дату передачи активов), которую ожидает к получению от акционера в счет оплаты доли к середине 2027 года. Данная дебиторская задолженность была отражена как финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical». На 31 декабря 2025 года, если бы Группа не признала остаток дебиторской задолженности к получению от акционера, то дебиторская задолженность и добавочный капитал Группы были бы меньше на 1 789 млрд сум и 2 546 млрд сум, соответственно, а чистая прибыль увеличилась бы на 27 млрд сум (на 31 декабря 2024 года: 2 284 млрд сум и 2 546 млрд сум, соответственно, а чистая прибыль за 2024 год увеличилась бы на 194 млрд сум).

Условия взаимозачета по дебиторской и кредиторской задолженности подразумевают ряд условий, включающих среди прочего наличие уведомления со стороны кредитора о взаимозачете задолженностей. По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. Группа не получала такого уведомления насчет оставшейся суммы дебиторской и кредиторской задолженностей. В результате данного факта и отсутствия ряда других обязательных условий руководство Группы полагает, что по состоянию на отчетные даты у Группы отсутствует право провести взаимозачет дебиторской и кредиторской задолженностей по реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical». В случае проведения взаимозачета по ранее переданным АО «Узбекнефтегаз» активам в счет оплаты приобретенной доли в уставном капитале, дебиторская и кредиторская задолженности Группы уменьшились бы на 335 млн долларов США и 535 млн долларов США, соответственно (4 024 млрд сум и 6 906 млрд сум по курсу на конец периода).

**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, и убыток в случае дефолта.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков Группа применяет следующие подходы:

- оценка на коллективной основе осуществляется в отношении задолженности с однородными характеристиками кредитного риска, с использованием матрицы резервов, основанной на анализе торговой и прочей дебиторской задолженности по срокам возникновения;
- оценка на индивидуальной основе дебиторской задолженности по существенным потребителям, включая крупных дебиторов по транспортировке газа и договорам комиссии;

### 3 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики (продолжение)

- 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, что получение Группой всей суммы оставшихся выплат, предусмотренных договором, маловероятно.

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

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

Наибольшая неопределенность в оценке возмещаемости дебиторской задолженности, образовавшейся до реорганизации Группы, относится к АО «Худудгазтаъминот».

Изменения в экономике, отрасли и конкретные характеристики могут влиять на резервы, учтенные в консолидированной финансовой отчетности. Суммы начисленных ожидаемых кредитных убытков, а также остаточной стоимости дебиторской задолженности, раскрыты в Примечании 15 в разрезе основных групп контрагентов. В случае погашения дебиторской задолженности при наличии ранее созданных ожидаемых кредитных убытков, Группа признает доход в размере полученных денежных средств.

**Оценка обязательств по заимствованному газу.** При оценке обязательства по заимствованному газу существует неопределенность в цене, по которой Компания будет возвращать данную задолженность впоследствии (Примечание 2.2.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. Начиная с 1 мая 2025 года, тариф накупаемый газ для расчетов с заимодавцем был повышен с 1,0 млн сум до 1,6 млн сум за 1 000 кубических метров.

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 2025 года в размере 220 млрд сум (31 декабря 2024 года: 151 млрд сум) (Примечание 21).

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов руководство Группы ожидало, что задолженность по заимствованному газу частично будет погашаться за счет природного газа из имеющихся остатков в подземном хранилище газа Группы, а также за счет денежных средств по текущей цене закупки газа для собственных нужд Группы от АО «UzGasTrade» (Примечание 21).

**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

**3 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики (продолжение)**

- 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 68 млрд сум за 2025 год (2024 год: 68 млрд сум).

**Приобретение газа у СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» - Группа «принципал или агент».** В отчетном периоде Группа пересмотрела свою роль в договорах на закупку газа у СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» с последующей продажей АО «UzGasTrade» на предмет классификации «принципал или агент».

Группа передала функции по покупке и реализации природного газа АО «UzGasTrade» с 1 августа 2022 года. Исключение составляет только закупка газа у СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» в рамках ранее заключенного договора, что обусловлено требованием контрагента. Приобретенный газ Группа реализует АО «UzGasTrade» по цене закупки с добавлением расходов на транспортировку.

При анализе своей роли Группа пришла к заключению, что действует как агент, поскольку:

- контроль: Группа не контролирует газ до передачи; фактический поток газа – от СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» к АО «UzGasTrade»;
- ценообразование: Группа не имеет свободы в установлении цены; перепродажа осуществляется «по себестоимости»;
- риск по запасам: Группа несет только ограниченный риск (потери в процессе транспортировки), но не существенный коммерческий риск;
- характер обязательства: основное обязательство Группы по существу – транспортировка газа, а не его продажа.

В связи с этим Группа пришла к заключению, что признание выручки на нетто-основе отражает реальную экономическую природу операций – транзит газа и транспортные услуги, в отличие от юридической формы, обусловленной историческими обстоятельствами.

Соответственно, в настоящей консолидированной финансовой отчетности Группы выручка за 2025 год представлена на нетто-основе, с пересчетом сравнительных данных за предыдущий год для обеспечения сопоставимости показателей.

**4 Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений**

В текущем году Группа применила следующую поправку к стандартам бухгалтерского учета МСФО, выпущенную Советом по международным стандартам бухгалтерского учета (IASB), обязательную к применению для отчетных периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты. Применение данной поправки не оказало существенного влияния на раскрытия информации и показатели, представленные в настоящей консолидированной финансовой отчетности.

<p>Поправки к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов», озаглавленные «Отсутствие возможности обмена».</p>	<p>Поправки уточняют, как оценивать, является ли валюта обмениваемой, и как определять обменный курс в случаях, когда обмен невозможен.</p>
---	---

## 5 Новые стандарты и интерпретации

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2026 года или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно.

<p>Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации».</p>	<p>Поправки к классификации и оценке финансовых инструментов. Поправки вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2026 года или позднее, при этом допускается досрочное применение.</p>
<p>Ежегодные улучшения стандартов МСФО – Том 11</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности»,</li> <li>- МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» и сопутствующее руководство по применению МСФО (IFRS) 7,</li> <li>- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»,</li> <li>- МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность»,</li> <li>- МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств».</li> </ul> <p>Поправки вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2026 года или позднее, при этом допускается досрочное применение.</p>
<p>МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности».</p>	<p>Организации обязаны классифицировать все доходы и расходы в отчете о прибылях и убытках по пяти категориям: операционная, инвестиционная, финансовая, прекращенная деятельность и налоги на прибыль. Кроме того, организации обязаны представлять вновь определенную промежуточную статью «операционная прибыль». При этом чистая прибыль организаций не изменяется.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Показатели эффективности, определяемые руководством (MPMs), раскрываются в отдельном примечании к финансовой отчетности;</li> <li>- Предоставлены расширенные указания по группировке информации в финансовой отчетности.</li> </ul> <p>Кроме того, все организации обязаны использовать промежуточную статью «операционная прибыль» в качестве отправной точки при составлении отчета о движении денежных средств по косвенной методике для представления операционных денежных потоков. Стандарт вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 года или позднее, при этом допускается его досрочное применение.</p>
<p>МСФО (IFRS) 19 «Дочерние организации без публичной отчетности: раскрытие информации».</p>	<p>Стандарт позволяет соответствующей дочерней организации (определяемой как дочерняя организация, не обладающая публичной ответственностью и имеющая конечную или промежуточную материнскую организацию, которая подготавливает консолидированную финансовую отчетность, доступную для публичного использования и соответствующую стандартам МСФО) предоставлять сокращенный объем раскрытий при применении стандартов МСФО в своей финансовой отчетности. Стандарт вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 года или позднее, при этом допускается его досрочное применение.</p>

Прочие опубликованные поправки и изменения не приведены в данном примечании из-за их очевидной нерелевантности для Группы.

Ожидается, что указанные новые стандарты и поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы, за исключением ожидаемых изменений в структуре отчета о прибылях и убытках, отчета о движении денежных средств, а также дополнительных раскрытий, требуемых для показателей эффективности, определяемых руководством (MPMs). Группа в настоящее время оценивает потенциальное влияние применения МСФО (IFRS) 18.

**6 Выручка**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 г.	2024 г. (Пересчитано)
Транспортировка газа:		
- АО "UzGasTrade"	10,420	12,424
- прочим контрагентам	829	796
Прочая выручка	113	60
<b>Итого</b>	<b>11,362</b>	<b>13,280</b>

АО «UzGasTrade» является связанной стороной Группы, так как контролируется Правительством Республики Узбекистан. В 2025 году 91,7% выручки было получено от данного контрагента (в 2024 г.: 93,6%) (см. Примечания 1 и 24).

**7 Себестоимость реализации**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 г.	2024 г. (Пересчитано)
Технологические потери	1,195	781
Расходы по заработной плате	1,056	1,053
Газ	755	840
Амортизация	657	665
Переоценка оценочного обязательства по заимствованному газу	575	-
Услуги	519	259
Электроэнергия	442	401
Материалы и запасные части	236	215
Расходы по транспортировке газа по магистральным сетям	152	140
Прочие	11	62
Начисление резерва по обесценению запасов	1	(13)
<b>Итого</b>	<b>5,599</b>	<b>4,403</b>

**8 Общие и административные расходы**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 г.	2024 г.
Расходы по заработной плате	275	200
Расходы по налогам	52	74
Консультационные и аудиторские услуги	43	69
Прочие	27	43
<b>Итого</b>	<b>397</b>	<b>386</b>

Стоимость услуг, оказанных ООО Аудиторская организация «PraysvoterhausKupers» по аудиту консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, а также по обзорной проверке промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, составила 5,5 млрд сум (2024 год: 3,6 млрд сум). Кроме того, в 2025 году ООО Аудиторская организация «PraysvoterhausKupers» оказывало Группе неаудиторские услуги на сумму 1,4 млрд сум. В 2024 году ООО Аудиторская организация «Делойт и Туш» не оказывало Группе никаких услуг, кроме аудиторских.

## 9 Прочие операционные доходы и расходы

### Прочие операционные доходы

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 г.	2024 г. (Пересчитано)
Доходы от выбытия прочих активов	297	-
Доходы от списания кредиторской задолженности	55	-
Восстановление расходов по налоговым доначислениям	-	1,464
Выручка, признанная на основе метода кассового учета	-	339
Изменение справедливой стоимости активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	179
Государственные субсидии	-	2
Прочие	28	124
<b>Итого</b>	<b>380</b>	<b>2,108</b>

В 2024 году Группа признала восстановление задолженности по НДС, акцизу, земельному налогу и ранее начисленным налоговым штрафам в размере 1 464 млрд сум на основании судебного решения. Данное судебное решение вступило в законную силу по итогам рассмотрения дела в высшей судебной инстанции и не подлежит дальнейшему обжалованию, в связи с чем руководство Группы считает обоснованным признание восстановления указанных налоговых расходов.

Среди оптовых потребителей Республики Узбекистан, которым Группа осуществляла продажу газа до момента реорганизации 1 августа 2022 года, была энергогенерирующая компания, доход по которой признается на основе метода кассового учета. В 2024 году были получены денежные средства от данного контрагента по поставкам, произведенным до момента реорганизации Группы, в связи с чем Группа признала доход в размере 339 млрд сум.

### Прочие операционные расходы

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 г.	2024 г.
Изменение справедливой стоимости активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	412	-
Пени за просрочку оплаты налога на прибыль и прочих налогов	89	-
Убыток от выбытия основных средств	32	-
Прочие	91	60
<b>Итого</b>	<b>624</b>	<b>60</b>

## 10 Финансовые доходы

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 г.	2024 г. (Пересчитано)
Доход, признанный по финансовым активам, полученным в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	385	-
Процентные доходы по банковским депозитам	20	-
Прочие финансовые доходы	-	33
<b>Итого</b>	<b>405</b>	<b>33</b>

**11 Финансовые расходы**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 г.	2024 г. (Пересчитано)
Расходы по амортизации дисконта кредиторской задолженности	336	428
Процентные расходы по кредитам и займам	323	630
Процентные расходы по обязательствам по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами	71	48
Расходы по модификации кредитов	-	105
Прочие финансовые расходы	11	37
<b>Итого</b>	<b>741</b>	<b>1,248</b>

За 2025 год расходы по амортизации дисконта по кредиторской задолженности составили 336 млрд сум (2024: 398 млрд сум) и относятся к финансовым обязательствам в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical». Дисконтированные обязательства были полностью погашены до конца 2025 года (см. Примечание 17).

**12 Налог на прибыль**
**(а) Компоненты расходов по налогу на прибыль**

Расходы по налогу на прибыль включают следующие компоненты:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 г.	2024 г.
Текущий налог на прибыль	1,026	667
Отложенный налог на прибыль	(229)	565
<b>Итого</b>	<b>797</b>	<b>1,232</b>

**(б) Сверка расхода по налогу на прибыль с суммой бухгалтерской прибыли, умноженной на применимую ставку налогообложения**

Текущая ставка налога на прибыль, применяемая к Группе за 2025 и 2024 гг., составляет 15%. Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря 2025 и 2024 гг. были рассчитаны исходя из ожидаемых ставок налога на прибыль в размере 15%.

Ниже представлена сверка расчетных и фактических расходов по налогу на прибыль.

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 г.	2024 г. (Пересчитано)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>5,013</b>	<b>9,619</b>
Расчетный расход по налогу на прибыль по официальной ставке (ставка 15%)	752	1,443
Налоговый эффект расходов, не подлежащих вычету для целей налогообложения	45	48
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	-	(259)
<b>Расходы по налогу на прибыль</b>	<b>797</b>	<b>1,232</b>

В соответствии с Постановлением Кабинета министров Республики Узбекистан от 3 июня 2025 года, срок уплаты обязательств Компании по текущему налогу на прибыль за 2024 и 2025 календарные годы и по НДС, начисленному до 1 мая 2025 года, был перенесен на 1 июня 2028 года. Начиная с этой даты, указанные суммы подлежат погашению равными частями в течении 24 месяцев. Кроме того, указанным Постановлением установлено, что начиная с отчетного 2023 года основой для распределения дивидендов Компании является ее финансовая отчетность, подготовленная в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО.

## 12 Налог на прибыль (продолжение)

## (в) Отложенные налоги в разбивке по видам временных разниц

Различия между стандартами бухгалтерского учета МСФО и налоговым законодательством Республики Узбекистан приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств в целях составления финансовой отчетности и их базой для расчета налога на прибыль. Налоговые последствия изменения этих временных разниц подробно представлены ниже.

При существующей структуре Группы налоговые убытки и текущие налоговые активы одних организаций Группы не могут быть зачтены против текущих налоговых обязательств и налогооблагаемой прибыли других организаций Группы, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место консолидированный налоговый убыток. Поэтому взаимозачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, только если они относятся к одному и тому же налогоплательщику.

Налоговый эффект движения временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2025 г., приведен ниже:

	1 января 2025 г.	Отражено в прибылях или убытках	Отражено в капитале	31 декабря 2025 г.
<i>В миллиардах узбекских сум</i>				
<b>Налоговый эффект вычитаемых/ (налогооблагаемых) временных разниц</b>				
Основные средства	1 459	(15)	-	1 444
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(158)	(27)	-	(185)
Резервы под обязательства	(327)	(112)	42	(397)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	51	(60)	-	(9)
Прочие	17	(15)	-	2
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>1 042</b>	<b>(229)</b>	<b>42</b>	<b>855</b>

Отложенное налоговое обязательство, связанное с объектами основных средств, в основном возникает в результате временных разниц между справедливой стоимостью основных средств, признанной в качестве условной первоначальной стоимости на дату перехода на стандарты бухгалтерского учета МСФО, и их исторической стоимостью, отраженной в налоговой базе.

Налоговый эффект движения временных разниц за год, закончившийся 31 декабря 2024 г., приведен ниже:

	1 января 2024 г.	Отражено в прибылях или убытках	Отражено в капитале	31 декабря 2024 г.
<i>В миллиардах узбекских сум</i>				
<b>Налоговый эффект вычитаемых/ (налогооблагаемых) временных разниц</b>				
Основные средства	1 400	59	-	1 459
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(424)	266	-	(158)
Резервы под обязательства	(330)	23	(20)	(327)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	372	(321)	-	51
Налоговые убытки, перенесённые на будущие	(429)	429	-	-
Прочие	(92)	109	-	17
<b>Чистые отложенные налоговые обязательства</b>	<b>497</b>	<b>565</b>	<b>(20)</b>	<b>1 042</b>

По состоянию на 31 декабря 2024 года Группа восстановила непризнанный отложенный налоговый актив по налоговым убыткам прошлых периодов в сумме 193 млрд сум. По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. отложенные налоговые активы, не признанные в учете, отсутствовали.

### 13 Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Активы газотранспорт- ной системы	Здания и сооружения	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<i>В миллиардах узбекских сум</i>					
<b>Первоначальная стоимость</b>					
На 1 января 2024 г.	12,562	1,055	483	2,536	16,636
Поступления	-	-	30	1,731	1,761
Ввод в эксплуатацию	1,657	32	-	(1,689)	-
Выбытия	(1)	(17)	(3)	-	(21)
Прочее	(9)	-	-	-	(9)
На 31 декабря 2024 г.	14,209	1,070	510	2,578	18,367
Поступления	619	-	5	1,189	1,813
Ввод в эксплуатацию	2,160	36	47	(2,243)	-
Выбытия	(21)	(183)	(8)	(10)	(222)
На 31 декабря 2025 г.	16,967	923	554	1,514	19,958
<b>Накопленный износ</b>					
На 1 января 2024 г.	(3,257)	(261)	(209)	-	(3,727)
Начислено за год	(596)	(43)	(39)	-	(678)
Списано при выбытии	-	6	2	-	8
На 31 декабря 2024 г.	(3,853)	(298)	(246)	-	(4,397)
Начислено за год	(605)	(42)	(37)	-	(684)
Списано при выбытии	14	18	-	-	32
На 31 декабря 2025 г.	(4,444)	(322)	(283)	-	(5,049)
<b>Балансовая стоимость</b>					
На 1 января 2024 г.	9,305	794	274	2,536	12,909
На 31 декабря 2024 г.	10,356	772	264	2,578	13,970
На 31 декабря 2025 г.	12,523	601	271	1,514	14,909

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов, полностью амортизированные активы составили 269 млрд сум и 388 млрд сум, соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2025 года у Группы отсутствовали основные средства, переданные в залог. По состоянию на 31 декабря 2024 года активы газотранспортной системы с балансовой стоимостью 304 млрд сум были переданы в залог в обеспечение кредитов, полученных Группой (Примечание 20). Группа не имела права передавать данные активы в залог в качестве обеспечения по другим кредитам или отчуждать их другим лицам.

По состоянию на 31 декабря 2025 года основными объектами незавершенного строительства являлись магистральный газопровод «Янги авлод» с балансовой стоимостью 274 млрд сум, расширение станции подземного хранения газа «Ходжаобод» стоимостью 239 млрд сум, а также автоматизированная газоизмерительная станция «Дарялик» стоимостью 110 млрд сум. По состоянию на 31 декабря 2024 года основным объектом незавершенного строительства являлся магистральный газопровод «Янгиер-Ахангаран» стоимостью 776 млрд сум.

По состоянию на 31 декабря 2025 года Группа признала в составе незавершенного строительства авансы, выданные на строительство, и товарно-материальные ценности под строительство в размере 317 млрд сум и 51 млрд сум, соответственно (31 декабря 2024 года: 879 млрд сум и 373 млрд сум, соответственно).

В течение 2025 года Группа капитализировала проценты по кредитам и займам в составе основных средств в сумме 51 млрд сум по ставке капитализации 14% (2024 год: 125 млрд сум по ставке капитализации 10%).

#### 14 Инвестиции в ассоциированную организацию

В таблице ниже представлены изменения балансовой стоимости инвестиции Группы в ассоциированную организацию:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 г.	2024 г.
<b>Балансовая стоимость на 1 января</b>	<b>280</b>	<b>188</b>
Доля в результатах ассоциированной организации	(36)	92
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря</b>	<b>244</b>	<b>280</b>

Краткая финансовая информация по ассоциированной организации на 31 декабря 2025 и 2024 гг. приводится в таблице ниже:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Внеоборотные активы	3 691	3 180
Оборотные активы	374	424
Долгосрочные обязательства	(1 751)	(1 321)
Краткосрочные обязательства	(1 705)	(1 583)
<b>Чистые активы</b>	<b>609</b>	<b>700</b>
Доля Группы в собственном капитале	40%	40%
<b>Балансовая стоимость инвестиции Группы</b>	<b>244</b>	<b>280</b>

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 г.	2024 г.
Выручка	304	1,361
(Убыток)/прибыль и общий совокупный доход от продолжающейся деятельности	(92)	229

#### 15 Запасы

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Газ	555	551
Сырье и материалы	203	171
Резерв по обесценению запасов	(69)	(68)
<b>Итого</b>	<b>689</b>	<b>654</b>

#### 16 Торговая и прочая дебиторская задолженность

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г. (Пересчитано)
Торговая дебиторская задолженность:		
- по транспортировке газа	1 301	767
- по реализации газа АО «Худудгазтаъминот»	459	460
- по договорам комиссии	32	130
- прочие	6	-
Прочая дебиторская задолженность	249	175
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(801)	(1 119)
<b>Итого</b>	<b>1 246</b>	<b>413</b>

## 16 Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)

Ниже приведены данные по резерву под ОКУ по состоянию на 31 декабря 2025 г.:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Дебиторская задолженность до вычета ОКУ	Сумма ОКУ	Дебиторская задолженность после вычета ОКУ	Изменение ОКУ, признанное в составе прибыли или убытка
Торговая дебиторская задолженность, образовавшаяся до реорганизации Группы:				
- АО «Худудгазтаъминот»	459	(459)	-	1
- Прочие контрагенты	213	(213)	-	17
	<b>672</b>	<b>(672)</b>	<b>-</b>	<b>18</b>
Торговая дебиторская задолженность, образовавшаяся после реорганизации Группы:	1 345	(99)	1 246	181
Прочая дебиторская задолженность	30	(30)	-	119
<b>Итого</b>	<b>2 047</b>	<b>(801)</b>	<b>1 246</b>	<b>318</b>

Ниже приведены данные по резерву под ОКУ по состоянию на 31 декабря 2024 г.:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Дебиторская задолженность до вычета ОКУ	Сумма ОКУ	Дебиторская задолженность после вычета ОКУ	Изменение ОКУ, признанное в составе прибыли или убытка
Торговая дебиторская задолженность, образовавшаяся до реорганизации Группы:				
- АО «Худудгазтаъминот»	460	(460)	-	694
- Энергогенерирующие компании	-	-	-	240
- Прочие контрагенты	235	(230)	5	65
	<b>695</b>	<b>(690)</b>	<b>5</b>	<b>999</b>
Торговая дебиторская задолженность, образовавшаяся после реорганизации Группы	662	(280)	382	(120)
Прочая дебиторская задолженность	175	(149)	26	(11)
<b>Итого</b>	<b>1 532</b>	<b>(1 119)</b>	<b>413</b>	<b>868</b>

Изменение резерва под ОКУ по дебиторской задолженности приведено ниже:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 г.	2024 г.
<b>Резерв на 1 января</b>	<b>(1 119)</b>	<b>(1 987)</b>
Начисление	(160)	(186)
Восстановление	478	1 054
<b>Резерв на 31 декабря</b>	<b>(801)</b>	<b>(1 119)</b>
	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность, выраженная в:		
- Узбекских сумах	1 865	1 271
- Долларах США	182	261
<b>Итого</b>	<b>2 047</b>	<b>1 532</b>

**17 Финансовые активы и финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	4 399	6 906
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	1 789	2 352
<b>Итого финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»</b>	<b>6 188</b>	<b>9 258</b>
Финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	(6 463)	(10 150)

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

В частности, в 2024 году АО «Узбекнефтегаз» передало Группе в счет оплаты задолженности по полученным акциям права требования по субординированным займам, выданным СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», включая проценты по нему, на общую сумму 609,5 млн долларов США (7 658 млрд сум по курсам на даты передачи активов). Группа классифицирует данные активы, как финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости.

Также, Группа признала право требования дивидендов СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» в размере 202,8 млн долларов США (2 546 млрд сум по курсу на дату передачи активов), которое ожидает к получению от АО «Узбекнефтегаз» в счет оплаты доли. По состоянию на 31 декабря 2024 года предполагалось, что СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» объявит дивиденды до конца 2025 года. Однако на 31 декабря 2025 года ожидаемый срок их выплаты был перенесен на середину 2027 года в связи с пересмотром прогнозируемых выплат заемщикам, другим кредиторам и учредителям СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical». Группа классифицирует данные активы как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовые обязательства представляют собой реструктурированную торговую кредиторскую задолженность Группы перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» и учитываются по амортизированной стоимости.

Условия взаимозачета по дебиторской и кредиторской задолженности подразумевают ряд условий, включающих среди прочего наличие уведомления со стороны кредитора о взаимозачете задолженностей. По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. Группа не получала такого уведомления насчет оставшейся суммы дебиторской и кредиторской задолженностей. В результате данного факта и отсутствия ряда других обязательных условий руководство Группы полагает, что по состоянию на отчетные даты у Группы отсутствует право провести взаимозачет дебиторской и кредиторской задолженностей по реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical».

В рамках реструктуризации кредиторской задолженности вклад акционера, отраженный в консолидированном отчете об изменениях капитала, включает вклад АО «Узбекнефтегаз» в размере 10 204 млрд сум, а также убыток, признанный на дату первоначального признания финансового актива, оцениваемого по справедливой стоимости через прибыль или убыток, связанный с правом требования дивидендов СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», в сумме 442 млрд сум (см. Примечание 2.1.г).

**17 Финансовые активы и финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» (продолжение)**

В таблице ниже представлены изменения балансовой стоимости финансовых активов и обязательств, возникшие в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» за 2024 и 2025 гг.:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>2025 г.</b>		<b>2024 г.</b>	
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>9 258</b>	<b>(10 150)</b>	<b>-</b>	<b>(11 169)</b>
Вклад акционера по реструктуризации кредиторской задолженности	-	-	10 204	-
Безналичный зачет за счет части начисленных процентов по субординированному займу	(2 486)	2 486	(947)	947
Погашение задолженности наличными средствами	-	973	-	969
Амортизация дисконта кредиторской задолженности	-	(336)	-	(398)
Начисленные проценты по субординированному займу	385	-	-	-
Изменение справедливой стоимости активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток	(412)	-	179	-
Убыток на дату первоначального признания финансовых	-	-	(442)	-
Прочие изменения	-	(43)	-	-
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц	(557)	607	264	(499)
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>6 188</b>	<b>(6 463)</b>	<b>9 258</b>	<b>(10 150)</b>

**18 Денежные средства и их эквиваленты**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
Банковские депозиты – доллары США	3 527	-
Банковские депозиты – сумы	267	-
Текущие счета в банках – доллары США	65	17
Текущие счета в банках – сумы	38	88
Текущие счета в банках – прочие валюты	-	15
За вычетом резерва по ожидаемым кредитным убыткам	(73)	-
<b>Итого</b>	<b>3 824</b>	<b>120</b>

По состоянию на отчетную дату у Группы имеются депозиты со сроком размещения до 15 месяцев, которые могут быть изъяты в любое время без потери начисленных процентов. В связи с этим указанные депозиты классифицируются в составе денежных средств и их эквивалентов. Процентные ставки по валютным депозитам варьируются в диапазоне от 6,5% до 8,5%, по сумовым депозитам от 17% до 18%.

Банковский депозит представляет собой срочный депозит в размере 10 млн долларов США (эквивалент 120 253 млн сум по курсу на дату отчета) на 18 месяцев, размещенный в НБУ в декабре 2025 года, с процентной ставкой 8,5% годовых. Данный депозит является обеспечением по кредиту от НБУ на сумму 120 000 млн сумов и может быть изъят только после полного погашения кредита.

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

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>31 декабря 2025 г.</b>	<b>31 декабря 2024 г.</b>
BB- (S&P)	378	99
B- (S&P)	3 519	21
<b>Итого</b>	<b>3 897</b>	<b>120</b>

**19 Акционерный капитал**

По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. акционерный капитал Группы состоял из 622 631 949 полностью оплаченных обыкновенных акций, а также 3 145 123 привилегированных акций, выпущенных по номинальной стоимости 1 000 сум и включенных в строку акционерный капитал консолидированного отчета о финансовом положении.

Расчет базовой прибыли на акцию был произведен следующим образом:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2025 г.	2024 г. (Пересчитано)
Чистая прибыль, приходящаяся на акционеров Компании	4,211	8,387
Дивиденды по привилегированным акциям	(1)	(1)
Чистая прибыль, приходящаяся на акционеров Компании за вычетом дивидендов по привилегированным акциям	4,210	8,386
Средневзвешенное количество обыкновенных акций	622,631,949	622,631,949
Средневзвешенное количество привилегированных акций	3,145,123	3,145,123
<b>Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию, рассчитанная на основе прибыли относимой на акционеров Компании (в узбекских сумах)</b>	<b>6,762</b>	<b>13,469</b>
<b>Базовая и разводненная прибыль на привилегированную акцию, рассчитанная на основе прибыли относимой на акционеров Компании (в узбекских сумах)</b>	<b>250</b>	<b>250</b>

**Прочие вложения в капитал**

В 2024 году акционером Группы в лице МЭиФ РУз было принято решение о выделении денежных средств в размере 1 654 млрд сум из государственного бюджета для досрочного погашения задолженности Группы по займам в размере 1 829 млрд сум.

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

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2024 г.
Основной долг по займу	1,691
Начисленные проценты	224
Сумма дисконта	(86)
<b>Итого сумма досрочно погашенного займа</b>	<b>1,829</b>
В том числе за счет:	
Дебиторской задолженности энергетических компаний	(98)
Дебиторской задолженности АО «UzGazTrade»	(77)
<b>Итого прочие вложения в капитал</b>	<b>1,654</b>

Изменение добавочного капитала за 2025 год связано с признанием прибыли первого дня, возникшей при первоначальном признании заимствования, полученного от МЭиФ РУз, по ставке ниже рыночной, а также прибыли от модификации существующего заимствования от МЭиФ РУз, на общую сумму 112 млрд сум (см. Примечание 20) за вычетом налогового эффекта в размере 17 млрд сум.

## 20 Кредиты и займы

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Срок погашения	Валюта кредита	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Abu Dhabi Commercial Bank	июнь 2027 г.	USD	3 560	-
ООО «Стратегия правового управления»	март 2027 г.	CNY	1 145	2 138
УзПСБ	февраль 2030 г.	EUR	162	-
НБУ	июнь 2027 г.	UZS	120	-
НБУ	август 2026 г.	EUR	114	258
АКБ «Hamkorbank»	апрель 2028 г.	USD	94	-
МЭиФ РУз	май 2030 г.	UZS	93	228
МЭиФ РУз	июль 2028 г.	UZS	87	-
НБУ	октябрь 2025 г.	EUR	-	634
НБУ	октябрь 2025 г.	CNY	-	624
УзПСБ	ноябрь-декабрь 2025 г.	EUR	-	229
УзПСБ	апрель-июнь 2026 г.	UZS	-	109
УзПСБ	декабрь 2025 г.	USD	-	-
Прочие сумаемые кредиты и займы	март 2025 г.			
	- май 2028 г.	UZS	113	186
Прочие валютные кредиты	январь 2025 г.	USD/		
	- июнь 2025 г.	EUR	9	98
<b>Итого</b>			<b>5 497</b>	<b>4 504</b>
Долгосрочная часть			4 253	1 403
Краткосрочная часть			1 244	3 101
<b>Итого</b>			<b>5 497</b>	<b>4 504</b>

### Кредитное соглашение с Abu Dhabi Commercial Bank PJSC

В декабре 2025 года АО «Uztransgaz» заключило кредитное соглашение с Abu Dhabi Commercial Bank PJSC (Объединенные Арабские Эмираты). Сумма кредитной линии составляет 300 млн долларов США (эквивалент 3 597 млрд сум по курсу на дату сделки). Срок кредитования 18 месяцев. Процентная ставка является плавающей. Кредит обеспечен безвозмездной гарантией УП «Ургенчтрансгаз», а также письмом поддержки (comfort letter), выданным МЭиФ РУз.

Кредитное соглашение предусматривает следующие финансовые ковенанты:

- Максимальное соотношение чистый долг / EBITDA: 4,00x
- Минимальное покрытие долга (DSCR): 1,10x

Соблюдение данных ковенант рассчитывается в соответствии со стандартами бухгалтерского учета МСФО. Даты проверки 30 июня и 31 декабря каждого года, начиная с 30 июня 2026 года. Все финансовые коэффициенты рассчитываются исключительно на исторической основе на соответствующие даты и не включают прогнозные или перспективные допущения.

### Модификация кредита от АО «Газпромбанк» и новация кредитора

В апреле 2024 г. было подписано дополнительное соглашение с АО «Газпромбанк», в соответствии с которым продлен срок погашения кредита до марта 2027 года и изменена валюта оплаты кредита с долларов США на китайские юани. Кредит привлечен по фиксированной процентной ставке и обеспечен безвозмездной гарантией УП «Трансгазинжиниринг», а также письмом поддержки (comfort letter) МЭиФ РУз.

## 20 Кредиты и займы (продолжение)

Группа провела оценку модификации условий кредитного соглашения и пришла к выводу, что модификация была существенной. Соответственно, Группа отразила погашение ранее существовавшего кредита и признала новый. На дату модификации новый кредит был признан по справедливой стоимости с учетом новых условий. Эффект от модификации составил 105 млрд сум и был признан в составе прибыли или убытка как финансовый расход (Примечание 11).

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

В рамках кредитного соглашения Группа обязана соблюдать два ключевых финансовых ковенанта:

- Долговая нагрузка (Leverage) - отношение общего долга к EBITDA не более 4,0х; и
- Покрытие процентов (Interest Cover) - отношение EBITDA к финансовым расходам не менее 2,5х.

Расчеты проводятся ежеквартально на основе отчетности по НСБУ и ежегодно по стандартам бухгалтерского учета МСФО. По состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 гг. Группа соблюдала все условия финансовых ковенантов.

### Ограничительные условия

В течение отчетных периодов, завершившихся 31 декабря 2025 и 2024 гг. в рамках исполнения обязательств по кредитным соглашениям с УзПСБ и НБУ имели место отдельные отклонения от условий кредитных соглашений. Указанные кредиты не содержали финансовых ковенантов. Отдельные отклонения от условий кредитных соглашений касались несвоевременного погашения начисленных процентов и основной суммы долга. В целях обеспечения прозрачности и поддержания эффективного взаимодействия Группа осуществляла регулярный и конструктивный диалог с кредиторами для урегулирования возникающих вопросов. До отчетной даты были получены официальные согласия от указанных банков, подтверждающие отсутствие требований о досрочном погашении задолженности на отчетную дату с сохранением действующих кредитных линий на ранее согласованных условиях.

Ниже представлена сверка изменений обязательств, возникших в результате финансовой деятельности, и денежных потоков от финансовой деятельности:

В миллиардах узбекских сум	2025 г.	2024 г.
<b>Остаток на 1 января</b>	<b>4 504</b>	<b>9 553</b>
Привлечение кредитов и займов	4 215	1 063
Погашение кредитов и займов	(3 035)	(6 174)
Проценты уплаченные	(461)	(1 034)
<b>Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	<b>5 223</b>	<b>3 408</b>
Капитализированные проценты в составе основных средств	51	125
Начисленные проценты в составе финансовых расходов	323	630
Признание дисконта при первоначальном признании кредитов	(21)	-
Убыток от курсовых разниц	12	236
Убыток от модификации кредитов	(91)	105
<b>Остаток на 31 декабря</b>	<b>5 497</b>	<b>4 504</b>

## 21 Резервы под обязательства

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Обязательства по заимствованному газу	2 087	1 512
Обязательства по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами	471	589
Резерв под восстановление земельных участков	90	79
<b>Итого</b>	<b>2 648</b>	<b>2 180</b>
Долгосрочная часть	455	605
Краткосрочная часть	2 193	1 575
<b>Итого</b>	<b>2 648</b>	<b>2 180</b>

До реорганизации Группы 1 августа 2022 года Группа оказывала услуги по транспортировке и реализации газа по договорам комиссии. Согласно условиям подобных договоров, Группа принимала товарный природный газ от заимодавца 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, Группа перестала выполнять функции реализации газа конечным потребителям, она также перестала проводить заимствование газа. Однако по состоянию на отчетную дату у Группы сохранились обязательства по газу, заимствованному до момента реорганизации.

По состоянию на 31 декабря 2025 года обязательство по заимствованному газу увеличилось на 575 млрд сум по сравнению с предыдущим годом вследствие роста стоимости закупаемого газа. Общий объем заимствованного газа на 31 декабря 2025 года составил 1 884 млн кубических метров (на 31 декабря 2024 года: 1 884 млн кубических метров)

## 22 Торговая и прочая кредиторская задолженность

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г. (Пересчитано)
Кредиторская задолженность:		
- за приобретенный газ	985	1 082
- за строительные материалы и строительно-монтажные работы	290	161
- за услуги по транспортировке газа	87	147
- по договорам комиссии	47	107
- перед АО «Узбекнефтегаз»	19	19
Прочая кредиторская задолженность	170	295
<b>Итого финансовая кредиторская задолженность в составе торговой и прочей кредиторской задолженности</b>	<b>1 598</b>	<b>1 811</b>
Задолженность по специальным отчислениям	700	753
Задолженность по оплате труда	104	102
<b>Итого</b>	<b>2 402</b>	<b>2 666</b>

## 22 Торговая и прочая кредиторская задолженность (продолжение)

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Торговая и прочая кредиторская задолженность, выраженная в:		
- Долларах США	1 649	1 658
- Узбекских сумах	728	989
- Прочие	25	19
<b>Итого</b>	<b>2 402</b>	<b>2 666</b>

Задолженность по специальным отчислениям деноминируется в долларах США, она возникла при реализации собственного газа на экспорт по цене выше цены отсечения. Согласно требованиям законодательства, данное обязательство должно погашаться по требованию, однако Группа не производила оплат данной задолженности в течение 2025-2024 гг.

Основная часть кредиторской задолженности представляет собой задолженность перед компаниями, находящимися под контролем, совместным контролем или значительным влиянием акционера в лице Правительства Республики Узбекистан (см. Примечание 24).

## 23 Авансы полученные

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Авансы полученные от:		
- Хокимията города Ташкента за строительство газопровода и газораспределительной станции	346	-
- АО «UzGasTrade» за приобретение и транспортировку газа	232	563
- АО «Узбекнефтегаз» за услуги по транспортировке газа	59	6
Прочие авансы полученные	3	23
<b>Итого</b>	<b>640</b>	<b>592</b>

## 24 Операции со связанными сторонами

Стороны считаются связанными, если они находятся под общим контролем, или одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, или может оказывать значительное влияние на принимаемые ею решения по вопросам финансово-хозяйственной деятельности или осуществлять над ней совместный контроль. При рассмотрении взаимоотношений с каждой из возможных связанных сторон принимается во внимание экономическое содержание таких взаимоотношений, а не только их юридическая форма.

### 24.1 Операции с Правительством и предприятиями, связанными с Правительством Республики Узбекистан

Правительство Республики Узбекистан является конечной контролирующей стороной Группы, и это позволяет Правительству осуществлять контроль над ее деятельностью. Кроме того, Группа ведет операции с рядом предприятий, которые находятся под контролем, совместным контролем или значительным влиянием 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.

## 24 Операции со связанными сторонами (продолжение)

## 24.1.а Операции, которые являются значительными по отдельности в связи с объемом или характером операции

Ниже указаны остатки по операциям со связанными сторонами на 31 декабря 2025 и 2024 гг.:

В миллиардах узбекских сум	31 декабря 2025 г.		31 декабря 2024 г. (Пересчитано)	
	Связанные стороны	Итого	Связанные стороны	Итого
<b>Банковский депозит</b>		<b>120</b>		<b>-</b>
Государство и предприятия, контролируемые государством	120		-	
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		<b>1,246</b>		<b>413</b>
Предприятия под совместным контролем государства	459		5	
Государство и предприятия, контролируемые государством	130		373	
Учредитель (МЭиФ РУз)	21		-	
Учредитель (АО «Узбекнефтегаз»)	3		10	
<b>Финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»</b>		<b>6,188</b>		<b>9,258</b>
Предприятия под совместным контролем государства	4,399		6,906	
Государство и предприятия, контролируемые государством	1,789		2,352	
<b>Авансы выданные</b>		<b>228</b>		<b>134</b>
Государство и предприятия, контролируемые государством	174		122	
Предприятия под совместным контролем государства	23		-	
<b>Денежные средства и их эквиваленты</b>		<b>3,824</b>		<b>120</b>
Государство и предприятия, контролируемые государством	488		113	
<b>Денежные средства с ограниченным правом использования</b>		<b>94</b>		<b>-</b>
Государство и предприятия, контролируемые государством	94		-	
<b>Кредиты и займы</b>		<b>5,497</b>		<b>4,504</b>
Государство и предприятия, контролируемые государством	402		2,052	
Учредитель (МЭиФ РУз)	180		228	
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>		<b>2,402</b>		<b>2,666</b>
Предприятия под совместным контролем государства	809		21	
Государство и предприятия, контролируемые государством	623		1,129	
Учредитель (МЭиФ РУз)	23		32	
Учредитель (АО «Узбекнефтегаз»)	3		232	
<b>Финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»</b>		<b>6,463</b>		<b>10,150</b>
Предприятия под совместным контролем государства	6,463		10,150	
<b>Авансы полученные</b>		<b>640</b>		<b>592</b>
Государство и предприятия, контролируемые государством	232		564	
Учредитель (АО «Узбекнефтегаз»)	59		6	
Учредитель (МЭиФ РУз)	-		21	
<b>Резервы под обязательства</b>		<b>2,648</b>		<b>2,180</b>
Предприятия под совместным контролем государства	1,762		1,182	
Государство и предприятия, контролируемые государством	221		274	

## 24 Операции со связанными сторонами (продолжение)

Ниже указаны статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг.:

В миллиардах узбекских сум	2025 г.		2024 г. (Пересчитано)	
	Связанные стороны	Итого	Связанные стороны	Итого
<b>Выручка</b>		<b>11,362</b>		<b>13,280</b>
Государство и предприятия, контролируемые государством	10,744		12,104	
Предприятия под совместным контролем государства	86		113	
Учредитель (АО «Узбекнефтегаз»)	67		77	
<b>Закупки сырья и материалов</b>		<b>5,599</b>		<b>4,403</b>
Государство и предприятия, контролируемые государством	2,221		1,723	
Предприятия под совместным контролем государства	67		265	
<b>Общие и административные расходы</b>		<b>397</b>		<b>386</b>
Государство и предприятия, контролируемые государством	10		5	
Управленческий персонал	8		4	
<b>Прочие операционные доходы</b>		<b>380</b>		<b>2,108</b>
Предприятия под совместным контролем государства	-		179	
<b>Финансовые доходы</b>		<b>405</b>		<b>33</b>
Государство и предприятия, контролируемые государством	385		-	
<b>Финансовые расходы</b>		<b>741</b>		<b>1,248</b>
Предприятия под совместным контролем государства	503		398	
Государство и предприятия, контролируемые государством	232		318	
Учредитель (МЭиФ РУз)	25		70	
За вычетом капитализированных процентов	(51)		(125)	

### 24.1.6 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, совместным контролем или значительным влиянием 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, использованием 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.

### 24.2 Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал включает членов Наблюдательного совета и членов Правления (12 сотрудников в 2025 году; 15 сотрудников в 2024 году).

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года краткосрочное вознаграждение ключевому управленческому персоналу составило 7,7 млрд сум (2024 год: 4 млрд сум). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу состояло, главным образом, из заработной платы и прочих выплат и было включено в состав общих и административных расходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

**25 Информация по сегментам**

Руководство Группы анализирует сегментную информацию на основе показателей Национальных стандартов бухгалтерского учета (НСБУ). В отчетные годы, завершившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг., Группа имела один сегмент - транспортировка природного газа оптовым потребителям. Также Группа предоставляет услуги по хранению и транзиту природного газа в Республике Узбекистан. Эти виды деятельности не выделяются как отдельные сегменты, поскольку они являются сопутствующими основной деятельности по транспортировке газа, имеют общие операционные ресурсы и управление, а их финансовые показатели не рассматриваются руководством отдельно при принятии управленческих решений. Все основные средства, которыми оперирует Группа, находятся на территории Республики Узбекистан.

Группа определяет сегмент в соответствии с критериями, установленными 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 лица, принимающего операционные решения Группы. Председатель Правления рассматривает внутреннюю отчетность Группы, чтобы оценить результаты деятельности и распределить ресурсы. Руководство определило, что единственным операционным сегментом является транспортировка газа, основываясь на этих внутренних отчетах.

**АО «УЗТРАНСГАЗ» и его дочерние организации**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2025 года**

**2.5 Информация по сегментам (продолжение)**

В следующей таблице представлена информация о финансовом результате отчетного сегмента за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг.:

	2025 г. (НСБУ)	Элиминация ВГОО (а)	Рекласси- фикация (б)	Корректи- ровки МСФО (в-з)	2025 г. (МСФО)	2024 г. (НСБУ)	Элиминация ВГОО (а)	Рекласси- фикация (б)	Корректи- ровки МСФО (в-з)	2024 г. (МСФО)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>										
Выручка	15,115	(843)	(9)	(2,901)	11,362	16,500	(787)	(80)	(2,353)	13,280
Себестоимость реализации	(8,103)	784	(298)	2,018	(5,599)	(7,534)	737	(281)	2,675	(4,403)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>7,012</b>	<b>(59)</b>	<b>(307)</b>	<b>(883)</b>	<b>5,763</b>	<b>8,966</b>	<b>(50)</b>	<b>(361)</b>	<b>322</b>	<b>8,877</b>
Общие и административные расходы	(199)	24	(218)	(4)	(397)	(187)	15	(318)	104	(386)
Прочие операционные доходы	527	-	(6)	(141)	380	375	-	(16)	1,749	2,108
Прочие операционные расходы	(757)	-	546	(413)	(624)	(639)	-	684	(105)	(60)
Чистое изменение по ожидаемым кредитным убыткам	-	-	-	245	245	-	-	-	868	868
Доход / (убыток) от курсовых разниц от операционной деятельности, нетто	682	-	21	(673)	30	(895)	-	237	229	(429)
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>	<b>7,265</b>	<b>(35)</b>	<b>36</b>	<b>(1,869)</b>	<b>5,397</b>	<b>7,620</b>	<b>(35)</b>	<b>228</b>	<b>3,165</b>	<b>10,978</b>
Финансовые доходы	405	-	-	-	405	-	-	-	33	33
Финансовые расходы	(424)	-	-	(317)	(741)	(1,328)	-	-	80	(1,248)
Доля в результатах ассоциированной организации	-	-	-	(36)	(36)	-	-	-	92	92
Убыток от курсовых разниц от финансовой деятельности, нетто	-	-	(12)	-	(12)	-	-	(236)	-	(236)
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>7,246</b>	<b>(35)</b>	<b>24</b>	<b>(2,222)</b>	<b>5,013</b>	<b>6,292</b>	<b>(35)</b>	<b>(8)</b>	<b>3,370</b>	<b>9,619</b>
Расходы по налогу на прибыль	(1,103)	-	-	306	(797)	(589)	-	-	(643)	(1,232)
<b>Прибыль за год</b>	<b>6,143</b>	<b>(35)</b>	<b>24</b>	<b>(1,916)</b>	<b>4,216</b>	<b>5,703</b>	<b>(35)</b>	<b>(8)</b>	<b>2,727</b>	<b>8,387</b>
Актуарный доход/(убыток) по выплатам по окончании трудовой деятельности за вычетом налога на прибыль	-	-	-	142	142	-	-	-	(115)	(115)
<b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД</b>	<b>6,143</b>	<b>(35)</b>	<b>24</b>	<b>(1,774)</b>	<b>4,358</b>	<b>5,703</b>	<b>(35)</b>	<b>(8)</b>	<b>2,612</b>	<b>8,272</b>

**АО «УЗТРАНСГАЗ» и его дочерние организации**  
**Примечания к консолидированной финансовой отчетности – 31 декабря 2025 года**

**25 Информация по сегментам (продолжение)**

В следующих таблицах представлена информация об активах и обязательствах отчетного сегмента за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 гг.:

В миллиардах узбекских сум	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2024 г.	31 декабря 2024 г.				
	(НСБУ)	ВГОО (а)	Реклассификация (б)	Корректировки МСФО (в-з)	ВГОО (НСБУ)	Реклассификация (б)	Корректировки МСФО (в-з)			
<b>АКТИВЫ</b>										
<b>Внеоборотные активы</b>										
Основные средства	8,831	(35)	942	5,171	14,909	7,978	(34)	810	5,216	13,970
Инвестиции в ассоциированную организацию	12	-	-	232	244	12	-	-	268	280
Финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП 000 «Uz-Kor Gas Chemical»	-	-	-	1,789	1,789	-	-	-	-	-
Банковский депозит	-	-	120	-	120	-	-	-	-	-
Прочие внеоборотные активы	58	(68)	165	63	218	293	(72)	-	(163)	58
<b>Итого внеоборотные активы</b>	<b>8,901</b>	<b>(103)</b>	<b>1,227</b>	<b>7,255</b>	<b>17,280</b>	<b>8,283</b>	<b>(106)</b>	<b>810</b>	<b>5,321</b>	<b>14,308</b>
<b>Оборотные активы</b>										
Запасы	7,647	-	(414)	(6,544)	689	7,646	-	(448)	(6,544)	654
Торговая и прочая дебиторская задолженность	19,095	(3,804)	24	(14,069)	1,246	21,382	(4,115)	(19)	(16,835)	413
Финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП 000 «Uz-Kor Gas Chemical»	-	-	-	4,399	4,399	-	-	-	9,258	9,258
Авансы выданные	1,667	-	(1,151)	(288)	228	1,494	(152)	(768)	(440)	134
Денежные средства и их эквиваленты	4,131	-	(214)	(93)	3,824	152	-	(32)	-	120
Денежные средства с ограниченным правом использования	-	-	94	-	94	-	-	-	-	-
Прочие оборотные активы	265	-	-	(54)	211	252	-	-	(75)	177
<b>Итого оборотные активы</b>	<b>32,805</b>	<b>(3,804)</b>	<b>(1,661)</b>	<b>(16,649)</b>	<b>10,691</b>	<b>30,926</b>	<b>(4,267)</b>	<b>(1,267)</b>	<b>(14,636)</b>	<b>10,756</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>	<b>41,706</b>	<b>(3,907)</b>	<b>(434)</b>	<b>(9,394)</b>	<b>27,971</b>	<b>39,209</b>	<b>(4,373)</b>	<b>(457)</b>	<b>(9,315)</b>	<b>25,064</b>



**(а) Элиминация внутригрупповых оборотов и остатков (ВГОО).** Данная колонка отражает все исключения внутригрупповых остатков и операций, в том числе:

- Доходы и расходы по операциям между компаниями Группы;
- Взаимные задолженности и авансы;
- Прибыль, не реализованная в рамках Группы (например, в запасах, основных средствах и др.);

Эти корректировки не влияют на консолидированные результаты по отношению к внешним сторонам, но являются обязательными для формирования достоверной консолидированной отчетности.

**(б) Реклассификация статей отчетности.** С целью представления информации в соответствии с требованиями стандартов бухгалтерского учета МСФО и обеспечения сопоставимости данных были произведены реклассификации отдельных статей отчетности, в частности:

- Изменено представление расходов по видам деятельности (например, административные расходы в себестоимость реализации);
- Переклассифицированы активы и обязательства в краткосрочную или долгосрочную часть в зависимости от ожидаемого срока их реализации/погашения;
- Объединены или разделены статьи отчетности для повышения прозрачности и аналитической ценности информации.

Реклассификации не повлияли на совокупные показатели активов, обязательств, капитала, прибыли или убытка, но повлияли на структуру представления информации.

**(в-з) Корректировки, связанные с применением стандартов бухгалтерского учета МСФО.** При трансформации отчетности Группы компаний, ведущих учет по НСБУ, в соответствии с требованиями стандартов бухгалтерского учета МСФО были произведены следующие корректировки:

**(в) Признание активов и обязательств, не отраженных по национальным стандартам:**

- Отложенные налоговые активы и обязательства;
- Обязательства по долгосрочным программам вознаграждения сотрудников;
- Резервы по заимствованному газу.

**(г) Изменение принципов учета отдельных операций:**

- Начисление резервов по сомнительным долгам по модели ожидаемых кредитных убытков согласно требованиям МСФО (IFRS) 9;
- Корректировка оценки выручки с учетом переменных компонентов МСФО (IFRS) 15.

**(д) Переоценка активов и обязательств:**

- Корректировка первоначальной стоимости и амортизации основных средств в случае, если они отличаются по стандартам бухгалтерского учета МСФО по сравнению с национальными стандартами бухгалтерского учета.

**(е) Учет операций с финансовыми инструментами:**

- Классификация и оценка в соответствии с МСФО (IFRS) 9;
- Приведение стоимости инвестиций к справедливой стоимости;
- Признание справедливой стоимости через прибыль или убыток.

**(ж) Консолидационные корректировки, не входящие в элиминации ВГОО:**

- Учет долей неконтролирующих акционеров.

**(з) Прочие корректировки:**

- Унификация учетной политики на уровне Группы;
- Учет событий после отчетной даты, влияющих на финансовую отчетность.

**26 Условные и договорные обязательства****Судебные разбирательства**

В 2010 году Компания ООО «Зеромакс» («Зеромакс») была подвержена процедуре банкротства. Часть активов Зеромакс 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 (12 025 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.

**Условные налоговые обязательства**

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 налоговые органы различных уровней, имеющие право налагать крупные штрафы, начислять пени и взимать проценты. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть ретроспективно проверена в течение трех лет после окончания налогового года.

Так как налоговое законодательство Узбекистана не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов по Группе. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации с достаточной степенью вероятности могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

По состоянию на 31 декабря 2025 года согласно решениям налоговой инспекции Группе предъявлено к доначислению 306 млрд сум налога за пользование недрами, с учетом соответствующих штрафов и пеней. Руководствуясь сложившейся практикой по оспариванию аналогичных требований налоговой инспекции за прошлые периоды, Группа не признает ни резервов, ни обязательств по данному требованию, однако считает необходимым раскрыть данную информацию в отчетности.

**Условное обязательство по услугам отбора природного газа, оказываемым СП ООО «Gazli Gas Storage»**

СП ООО «Gazli Gas Storage» оказывает Группе услуги по отбору природного газа, принадлежащего АО «UzGasTrade», с использованием своих мощностей. По состоянию на отчетную дату сохраняется значительная неопределенность в отношении роли Группы в рамках данной сделки. Группа считает, что действует в качестве агента от имени АО «UzGasTrade» (Примечание 3) и, соответственно, не признает обязательства по оплате оказанных услуг.

В целях урегулирования данной неопределенности Группа обратилась в уполномоченные государственные органы за подтверждением своей роли и ожидает соответствующего правительственного решения в свою пользу в ближайшее время. Однако, по состоянию на дату утверждения настоящей консолидированной финансовой отчетности окончательное решение еще не было принято. Руководство, применяя положения МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», оценило ситуацию как наличие условного обязательства, которое не подлежит признанию в консолидированной отчетности Группы; потенциальная сумма обязательств составляет 423 млрд сум. При этом, по оценке руководства Группы, отток экономических выгод не является вероятным ввиду сохраняющейся неопределенности.

**Договорные обязательства по приобретению основных средств**

По состоянию на 31 декабря 2025 г. Группа имеет договорные обязательства по капитальным затратам в отношении основных средств на общую сумму 1,776 млрд сум (31 декабря 2024 г.: 988 млрд сум).

Управление рисками Группы осуществляется в отношении финансовых, операционных и юридических рисков. Финансовые риски включают рыночный риск (состоящий из валютного риска, процентного риска и прочих ценовых рисков), кредитный риск и риск ликвидности. Главной целью управления финансовыми рисками является определение лимитов риска и дальнейшее обеспечение соблюдения установленных лимитов. Управление операционным и юридическим рисками должно обеспечивать надлежащее функционирование внутренних политик и процедур в целях минимизации данных рисков.

Основные финансовые обязательства Группы включают кредиты и займы, финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», и торговую и прочую кредиторскую задолженность. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Группы. У Группы имеются торговая и прочая дебиторская задолженность, финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» и денежные средства и их эквиваленты, которые возникают непосредственно в ходе ее операционной деятельности.

Основными рисками, возникающими по финансовым инструментам Группы, являются кредитный риск, валютный риск и риск ликвидности.

**Кредитный риск.** Группа подвержена кредитному риску, который является риском того, что одна из сторон операции с финансовым инструментом послужит причиной понесения финансовых убытков другой стороной вследствие невыполнения обязательства по договору.

Кредитный риск возникает от торговой и прочей дебиторской задолженности, денежных средств и их эквивалентов и денежных средств с ограниченным правом использования, в результате кредитных и прочих операций Группы с контрагентами, вследствие которых возникают финансовые активы и забалансовые обязательства кредитного характера.

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.

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Банковский депозит	120	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	1 246	413
Финансовые активы в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	6 188	9 258
Денежные средства и их эквиваленты	3 824	120
Денежные средства с ограниченным правом использования	94	-
<b>Итого</b>	<b>11 472</b>	<b>9 791</b>

**Рыночный риск.** Группа подвержена рыночному риску, связанному с открытыми позициями по валютным инструментам, которые подвержены риску общих и специфических изменений на рынке. Руководство устанавливает лимиты в отношении уровня принимаемого риска и контролирует их соблюдение на ежедневной основе. Однако применение данного подхода не может предотвратить убытки сверх этих лимитов в случае более значительных изменений на рынке.

## 27 Управление финансовыми рисками (продолжение)

**Валютный риск.** Валютный риск – это риск того, что справедливая стоимость будущих денежных потоков по финансовому инструменту будет колебаться ввиду изменений курсов иностранных валют. В связи с наличием значительных сумм кредитов и кредиторской задолженности, денонмированных в долларах США, евро и китайских юанях, изменения обменных курсов этих валют по отношению к узбекскому суму могут оказать существенное влияние на консолидированный отчет о финансовом положении Группы. Финансово-хозяйственная деятельность Группы также подвержена риску, связанному с операциями в иностранной валюте. Данный риск возникает по активам и обязательствам, выраженным в долларах США, евро и китайских юанях.

В таблице ниже представлен общий анализ валютного риска Группы по состоянию на конец отчетного периода.

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Монетарные финансовые активы	Монетарные финансовые обязательства	Чистая балансовая позиция
<b>на 31 декабря 2025 г.:</b>			
Доллары США	10 082	(11 775)	(1 693)
Евро	-	(276)	(276)
Китайский юань	-	(1 145)	(1 145)
<b>Итого</b>	<b>10 082</b>	<b>(13 196)</b>	<b>(3 114)</b>
<b>на 31 декабря 2024 г.:</b>			
Доллары США	9 536	(11 857)	(2 321)
Евро	-	(1 170)	(1 170)
Китайский юань	-	(2 762)	(2 762)
<b>Итого</b>	<b>9 536</b>	<b>(15 789)</b>	<b>(6 253)</b>

В таблице ниже представлено изменение финансового результата и собственного капитала в результате возможных изменений обменных курсов, используемых на конец отчетного периода для функциональной валюты организаций Группы, при том, что все остальные переменные характеристики остаются неизменными.

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Укрепление		Ослабление	
	Прибыль / (убыток)	Собственный капитал	Прибыль / (убыток)	Собственный капитал
<b>на 31 декабря 2025 г.:</b>				
Доллары США (изменение 7%)	119	101	(119)	(101)
Евро (изменение 5%)	14	12	(14)	(12)
Китайский юань (изменение 3%)	34	29	(34)	(29)
<b>на 31 декабря 2024 г.:</b>				
Доллары США (изменение 5%)	116	99	(116)	(99)
Евро (изменение 2%)	23	20	(23)	(20)
Китайский юань (изменение 2%)	55	47	(55)	(47)

**Процентный риск.** Изменения процентных ставок оказывают влияние, в основном, на привлеченные и предоставленные кредиты и займы, изменяя либо их справедливую стоимость (долговые активы и обязательства с фиксированной ставкой процента), либо будущие потоки денежных средств по ним (долговые активы и обязательства с переменной ставкой процента).

Руководство Группы не имеет формализованной политики в части того, в каком соотношении должна распределяться подверженность Группы между фиксированной и переменной ставками процента. Однако при привлечении и предоставлении новых кредитов или займов, вопрос о том, какая ставка процента – фиксированная или переменная – будет более выгодной для Группы на протяжении ожидаемого периода до наступления срока погашения, руководство решает на основе собственного профессионального суждения.

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
<b>Инструменты с фиксированной ставкой процента</b>		
Финансовые обязательства	1 823	3 612
<b>Инструменты с переменной ставкой процента</b>		
Финансовые обязательства	3 674	892

Если бы на 31 декабря 2025 года процентные ставки были на 100 базисных пунктов ниже (2024 г.: на 100 базисных пунктов ниже) при том, что другие переменные остались бы неизменными, годовая прибыль составила бы на 3.8 млрд сум (2024 г.: на 10.6 млрд сум) больше в основном в результате более низких процентных расходов по обязательствам с переменной процентной ставкой. Учитывая, что Группа в декабре 2025 года заключила кредитную линию с плавающей процентной ставкой с ADCB (см. Примечание 20), оценочный потенциальный эффект изменений процентных ставок на консолидированный отчет о прибылях и убытках за 2025 год ниже, чем в предыдущем году, несмотря на то, что остатки по кредитным линиям с плавающей ставкой на конец года были выше на 31 декабря 2025 года по сравнению с 31 декабря 2024 года.

Если бы процентные ставки были на 100 базисных пунктов выше (2024 г.: на 100 базисных пунктов выше) при том, что другие переменные остались бы неизменными, прибыль за год составила бы на 3.8 млрд сум (2024 г.: на 10.6 млрд сум) меньше в результате более высоких процентных расходов по обязательствам с переменной процентной ставкой

**Риск ликвидности.** Риск ликвидности – это риск того, что организация столкнется с трудностями при исполнении финансовых обязательств.

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

	<b>Денежные потоки по договору</b>					
	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Итого</b>	<b>До востребо- вания и менее 1 месяца</b>	<b>От 1 до 3 месяцев</b>	<b>От 3 до 12 месяцев</b>	<b>От 1 до 5 лет</b>
<i>В миллиардах узбекских сум</i>						
<b>на 31 декабря 2025 г.:</b>						
Кредиты и займы	5,497	6,137	67	374	1,208	4,488
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1,598	1,598	1,598	-	-	-
Финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	6,463	6,463	-	2,371	4,092	-
<b>Итого</b>	<b>13,558</b>	<b>14,198</b>	<b>1,665</b>	<b>2,745</b>	<b>5,300</b>	<b>4,488</b>
<b>на 31 декабря 2024 г.:</b>						
Кредиты и займы	4,504	4,833	214	720	2,414	1,485
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1,811	1,811	1,811	-	-	-
Финансовые обязательства в рамках реструктуризации задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	10,150	10,150	-	-	10,150	-
<b>Итого</b>	<b>16,465</b>	<b>16,794</b>	<b>2,025</b>	<b>720</b>	<b>12,564</b>	<b>1,485</b>

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.

Группа стремится поддерживать устойчивую и сбалансированную структуру финансирования, в которой основную часть составляют заемные средства, а также торговая и прочая кредиторская задолженность. При необходимости Группа прибегает к возможности получения отсрочек или рассрочек по уплате налогов и других обязательных платежей в бюджет. Государство в ряде случаев оказывало поддержку Группе посредством повышения тарифов на транспортировку газа, а также содействуя реструктуризации просроченной кредиторской задолженности.

Казначейская служба Группы осуществляет постоянный мониторинг ликвидности, анализируя ежемесячные денежные потоки и регулярно проводя стресс-тестирование с использованием различных сценариев от стандартных до неблагоприятных. Эти меры направлены на обеспечение финансовой устойчивости и поддержание надлежащего уровня платежеспособности.

## 28 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. Группа осуществляет контроль за капиталом исходя из соотношения собственных и заемных средств. Этот показатель рассчитывается путем деления всей суммы обязательств на всю сумму капитала под управлением Группы. Руководство Группы рассматривает чистые активы как капитал под управлением и соответственно по состоянию на 31 декабря 2025 г. размер капитала под управлением Группы составил 7 343 млрд сум (на 31 декабря 2024 г.: 2 894 млрд сум).

## 29 Раскрытие информации о справедливой стоимости

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 Уровню относятся оценки по рыночным котировкам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню – полученные с помощью моделей оценки, в которых все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т. е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных). При отнесении финансовых инструментов к той или иной категории в иерархии справедливой стоимости руководство использует суждения. Если в оценке справедливой стоимости используются наблюдаемые данные, которые требуют значительной корректировки, то она относится к 3 Уровню. Значимость используемых данных оценивается для всей совокупности оценки справедливой стоимости.

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 31 декабря 2025 и 2024 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением кредитов и займов, 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.

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Уровень	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
<b>На 31 декабря 2025 г.</b>			
Кредиты и займы	3	5 497	5 468
<b>На 31 декабря 2024 г.</b>			
Кредиты и займы	3	4 504	4 489

**30 События после окончания отчетного периода**

**Зачет взаимных требований**

25 февраля 2026 года АО «Узтрансгаз» и СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» подписали Акт зачета взаимных требований. В соответствии с указанным актом стороны договорились произвести зачет задолженности СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» перед АО «Узтрансгаз» в виде, начисленных процентов по субординированному займу в размере 26,15 млн долларов США (эквивалент 319 млрд сум по курсу на дату сделки) и 171,05 млн долларов США (эквивалент 2 085 млрд сум по курсу на дату сделки) основной части выше упомянутого займа, против суммы, причитающейся СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» от АО «Узтрансгаз».