

## **АО «УЗТРАНСГАЗ»**

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

**СОДЕРЖАНИЕ**

---

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

## АО «УЗТРАНГАЗ»

### ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА

Руководство отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение Акционерного Общества «Узтрансгаз» и его дочерних предприятий («Группа») по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также за результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения капитала за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), выпущенными Советом по Международным стандартам финансовой отчетности.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

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

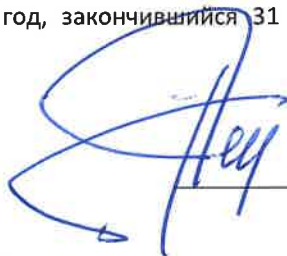
Руководство также несет ответственность за:

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

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

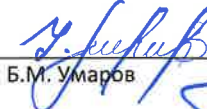
От имени руководства:

и.о. Председателя Правления



А.Ш. Исаев

Заместитель председателя Правления по финансам и экономике



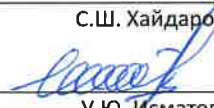
Б.М. Умаров

и.о. Главного бухгалтера



С.Ш. Хайдаров

Руководитель отдела МСФО



У.Ю. Исмаатов

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Наблюдательному Совету Акционерного Общества «Узтрансгаз»

### Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Акционерного Общества «Узтрансгаз» и его дочерних организаций («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года, консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2023 год, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая существенную информацию об учетной политике.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2023 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), выпущенными Советом по Международным стандартам финансовой отчетности.

### Основание для выражения мнения

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

---

Эркин Аюпов, Квалифицированный аудитор/Партнер по проекту

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

## Существенная неопределенность в отношении непрерывности деятельности

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

## Ключевые вопросы аудита

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

### Почему мы считаем вопрос ключевым для аудита?

### Что было сделано в ходе аудита?

#### Оценка величины ожидаемых кредитных убытков по дебиторской задолженности (Примечания 2.3.в, 4.1.6 и 13)

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

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

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

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

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

## Почему мы считаем вопрос ключевым для аудита?

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

## Что было сделано в ходе аудита?

- пересчет ОКУ в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности.

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

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

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

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

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

Эркин Аюпов, Квалифицированный аудитор/Партнер по проекту




## Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

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

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

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

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.



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 примененных мерах предосторожности.

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

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

Эркин Аюпов  
Квалифицированный аудитор/  
Партнер по проекту

Квалификационный сертификат аудитора на право  
проведения аудиторских проверок №04830  
от 22 мая 2010 года, выданный Министерством  
экономики и финансов Республики Узбекистан.

13 сентября 2024 года  
Ташкент, Узбекистан

Директор  
ООО Аудиторская организация «Делойт и Туш»



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

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

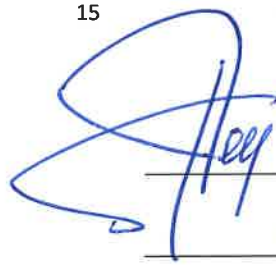
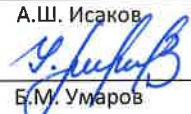


Одобрена к выпуску и подписана 13 сентября 2024 года.

и.о. Председателя Правления

Заместитель председателя Правления по финансам и экономике

и.о. Главного бухгалтера

Руководитель отдела МСФО

  
 \_\_\_\_\_  
 А.Ш. Исаков  
  
 \_\_\_\_\_  
 Б.М. Умаров  
  
 \_\_\_\_\_  
 С.Ш. Хайдаров  
  
 \_\_\_\_\_  
 У.Ю. Исмаилов

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

**АО «УЗТРАНСКАЗ»**

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

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


Одобрена к выпуску и подписана 13 сентября 2024 года.

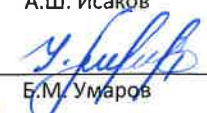
и.о. Председателя Правления

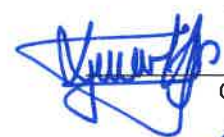
Заместитель председателя Правления по финансам и экономике

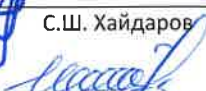
и.о. Главного бухгалтера

Руководитель отдела МСФО

  
А.Ш. Исаков

  
Е.М. Умаров

  
С.Ш. Хайдаров

  
У.Ю. Исмаатов

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

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

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

16

Одобрена к выпуску и подписана 13 сентября 2024 года.

и.о. Председателя Правления

Заместитель председателя Правления по финансам и экономике

и.о. Главного бухгалтера

Руководитель отдела МСФО

А.Ш. Исаков

Б.М. Умаров

С.Ш. Хайдаров

У.Ю. Исмаилов

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

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

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

Одобрена к выпуску и подписана 13 сентября 2024 года.

и.о. Председателя Правления

Заместитель председателя Правления по финансам и экономике

и.о. Главного бухгалтера

Руководитель отдела МСФО

  
 \_\_\_\_\_  
 А.Ш. Исаев  
  
 \_\_\_\_\_  
 Б.М. Умаров  
  
 \_\_\_\_\_  
 С.Ш. Хайдаров  
  
 \_\_\_\_\_  
 У.Ю. Исмаилов

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

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

**1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

**1.1 Организационная структура и деятельность**

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

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

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

В 2022 году в соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан деятельность Группы была реформирована, в результате чего, начиная с 1 августа 2022 года Группа передала функции по покупке и реализации природного газа и стала единым оператором магистральной газотранспортной системы, специализированным главным образом на транспортировке, хранении и транзите природного газа (Примечание 1.2).

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

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

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

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

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

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

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

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

Дочерние предприятия	Виды деятельности	На 31 декабря	
		2023 года	2022 года
УП «Ургенчтрансгаз»	Транспортировка газа	100%	100%
УП «Трансгазинжиниринг»	Строительство	100%	100%
АО «Трансгазмахсускурилиш» (АО «Наклгазмахсускурилиш»)	Строительство	71,39%	71,39%

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

### 1.2 Реорганизация Группы

В соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан от 15 июня 2022 года № ПП-280 «О дополнительных мерах по реформированию рынка природного газа» было принято решение о создании Акционерного общества «UzGasTrade» (далее – АО «UzGasTrade»), которому Группа с 1 августа 2022 года передала функции по покупке и реализации природного газа. В свою очередь, Группа, начиная с этой даты, стала единым оператором магистральной газотранспортной системы, специализированным главным образом на транспортировке, хранении и транзите природного газа.

При этом государственными органами устанавливается единый тариф на транспортировку газа в размере 238 тысяч сум за одну тысячу кубических метров природного газа до 30 мая 2023 года и с 1 июня 2023 года был изменен тариф на транспортировку газа, составив 265 тысяч сум. Данный тариф устанавливался с учетом необходимости обеспечения операционной прибыльности Группы, а также ее возможности обслуживать обязательства, возникшие до реструктуризации.

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

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

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

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

### 1.3 Ассоциированные организации

Среди ассоциированных организаций Группы существенным является:

Совместное предприятие	Виды деятельности	Доля владения по состоянию на 31 декабря	
		2023 года	2022 года
СП ООО «Gazli Gas Storage»	Добыча и хранение газа	40%	40%

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

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

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

### 1.4 Операционная среда Группы

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

В связи с тем, что Республика Узбекистан добывает и экспортирует золото в больших объемах, его экономика чувствительна к изменениям мировых цен на золото.

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

---

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

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

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

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

## **2 СУЩЕСТВЕННАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ**

### **2.1. Основы подготовки консолидированной финансовой отчетности**

#### **2.1.а Заявление о соответствии МСФО**

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), выпущенными Советом по МСФО.

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

#### **2.1.б Допущение о непрерывности деятельности**

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

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

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

---

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

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

Данные обстоятельства указывают на наличие существенной неопределенности, которая может вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность в случае подачи кредиторами требований признания Группой банкротства.

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

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

- выделение дополнительного финансирования государственными банками Республики Узбекистан (Примечания 18 и 23);
- финансирование деятельности Группы за счет привлечения средств акционера Группы, включая задержку платежей компаниям, находящимся под общим контролем или влиянием акционера в лице Правительства Республики Узбекистан, и реструктуризацию дебиторской и кредиторской задолженности, а также кредитов и займов (Примечания 8 и 23);
- в 2023 году на основании Решения Кабинета Министров Республики Узбекистан Группа получила государственную субсидию от Министерства экономики и финансов Республики Узбекистан на общую сумму 274 млрд сум. Данные средства Группа направила на строительство магистрального газопровода «Риштан-Фергана» (Примечание 8);
- в 2023 году Группа получила дополнительное финансирование в виде государственной субсидии на сумму 385 млрд сум на безвозвратной основе для погашения кредиторской задолженности перед Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД. (Примечание 8);

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

---

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

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

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

**2.1.в Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

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

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

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

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

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

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

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

## 2.2 Принципы консолидации

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

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

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

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

## 2.3 Краткий обзор существенной информации об учетной политике

### 2.3.а Основные средства

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

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

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

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

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

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

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

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

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

### **2.3.б Запасы**

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

### **2.3.в Финансовые инструменты**

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

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

### **Дебиторская задолженность**

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

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

---

общих экономических условий и оценки как текущих, так и прогнозируемых условий на отчетную дату.

***Кредиторская задолженность***

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

**2.3.2 Резервы**

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

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

***Обязательства по заимствованному газу***

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

**2.3.д Признание выручки**

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

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

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

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

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

**2.3.e Государственные субсидии**

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

**3. ПРИНЯТИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ**

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

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

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

---

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

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

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

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

Руководство не ожидает, что принятие перечисленных ниже стандартов окажет существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы в будущих периодах.

#### **4 СУЩЕСТВЕННЫЕ СУЖДЕНИЯ И ОСНОВНЫЕ ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ОЦЕНКАМИ**

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

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

---

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

**4.1 Основные источники неопределенности в оценках**

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

**4.1.а Ожидаемые кредитные убытки**

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

Для оценки ожидаемых кредитных убытков Группа применяет следующие подходы:

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

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

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

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

---

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

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

**4.1.б Оценка обязательств по заимствованному газу**

При оценке обязательства по заимствованному газу существует неопределенность в цене, по которой Компания будет возвращать данную задолженность впоследствии (Примечание 2.3.г). Для определения цены руководство исходит из параметров прогнозных показателей балансовых ресурсов и распределения природного газа, а также цены закупки газа для собственных нужд у компании АО «UzGasTrade». Оценка обязательства основывается на фактах, известных по состоянию на отчетную дату, и на ожиданиях, что является наилучшей оценкой по мнению руководства. Если реальная цена закупки газа для возврата задолженности по заимствованному газу окажется выше на 10%, это приведет к дополнительному признанию расходов по заимствованному газу по состоянию на 31 декабря 2023 года в размере 111 млрд сум (31 декабря 2022 года: 198 млрд сум) (Примечание 17).

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

**4.1.в Срок полезной службы основных средств**

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

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

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

Таким образом, любые изменения сроков полезного использования могут влиять на балансовую стоимость основных средств. Увеличение сроков службы основных средств на 10% привело бы к уменьшению начисленной амортизации на 59 млрд сум за 2023 год (2022 год: 57 млрд сум).

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

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

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

**6 СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

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

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

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

**7 ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

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

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

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

**8 ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СУБСИДИИ**

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

В течение 2023 года Группа получила финансирование от Министерства экономики и финансов Республики Узбекистан в размере 34 019 тысяч долларов США в эквиваленте 385 млрд сум (2022 год: 131 400 тысяч долларов США в эквиваленте 1 447 млрд сум) на безвозвратной основе, которая была использована для погашения кредиторской задолженности Компании перед контрагентом Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД, соответственно. Данное финансирование учитывается по методу возмещения расходов и отражается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Полученные денежные средства отражены в составе изменений торговой и прочей кредиторской задолженности консолидированного отчета о движении денежных средств.

Помимо этого, в 2023 году Компании была выделена субсидия на сумму 274 млрд сум (2022 год: 100 млрд сум), на строительство магистрального газопровода «Риштан-Фергана». Данная субсидия была выдана с целью финансирования актива, следовательно балансовая стоимость соответствующего актива была уменьшена на сумму субсидии за вычетом НДС в сумме 42 млрд сум.

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

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

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

**10 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

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

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

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

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

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

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

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>31 декабря 2022 года</b>	<b>В отчете о прибыли или убытке</b>	<b>В отчете об изменениях капитала</b>	<b>31 декабря 2023 года</b>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(346)	(78)	-	(424)
Резервы	(333)	3	-	(330)
Запасы	(11)	(1)	-	(12)
Основные средства	1 150	250	-	1 400
Торговая и прочая кредиторская задолженность	83	167	122	372
Кредиты и займы	(29)	(30)	-	(59)
Налоговые убытки, перенесённые на будущие периоды	(202)	(227)	-	(429)
Прочие	(16)	(5)	-	(21)
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу</b>	<b>296</b>	<b>79</b>	<b>122</b>	<b>497</b>

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

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

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

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

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Активы газотранспорт- ной системы	Здания и сооружения	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>					
На 1 января 2022 года	9 150	805	412	2 543	12 910
Поступления	-	-	17	2 507	2 524
Ввод в эксплуатацию	2 183	186	28	(2 397)	-
Выбытия	(29)	(2)	(4)	-	(35)
На 31 декабря 2022 года	<b>11 304</b>	<b>989</b>	<b>453</b>	<b>2 653</b>	<b>15 399</b>
Поступления	-	-	4	1 273	1 277
Реклассификация	(37)	37	-	-	-
Ввод в эксплуатацию	1 330	34	26	(1 390)	-
Изменение оценки резерва под восстановление земельных участков	10	-	-	-	10
Выбытия	(45)	(5)	-	-	(50)
На 31 декабря 2023 года	<b>12 562</b>	<b>1 055</b>	<b>483</b>	<b>2 536</b>	<b>16 636</b>
<b>Накопленный износ</b>					
На 1 января 2021 года	(2 193)	(161)	(127)	-	(2 481)
Начислено за год	(565)	(41)	(43)	-	(649)
Списано при выбытии	22	-	3	-	25
На 31 декабря 2022 года	<b>(2 736)</b>	<b>(202)</b>	<b>(167)</b>	-	<b>(3 105)</b>
Реклассификация	16	(16)	-	-	-
Начислено за год	(568)	(45)	(42)	-	(655)
Списано при выбытии	31	2	-	-	33
На 31 декабря 2023 года	<b>(3 257)</b>	<b>(261)</b>	<b>(209)</b>	-	<b>(3 727)</b>
<b>Балансовая стоимость</b>					
На 1 января 2022 года	6 957	644	285	2 543	10 429
На 31 декабря 2022 года	8 568	787	286	2 653	12 294
На 31 декабря 2023 года	<b>9 305</b>	<b>794</b>	<b>274</b>	<b>2 536</b>	<b>12 909</b>

**Незавершенное строительство**

В 2023 и 2022 годах Группа проводила строительство и реконструкцию участков магистральных газопроводов в соответствии с «Программой модернизации и повышения эффективности магистральной газотранспортной системы». Строительные работы могут занимать существенное время. Ниже выделены наиболее существенные проекты, относящиеся к незавершенному строительству по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов:

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

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

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

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

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

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

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

**12 ЗАПАСЫ**

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

**13 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

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

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

Изменение резерва под ОКУ по дебиторской задолженности приведено ниже:

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

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

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

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

Ниже приведены данные по резерву под ожидаемые кредитные убытки Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года:

	Прим.	Дебиторская задолжен- ность до вычета ОКУ	Сумма ОКУ	Дебиторская задолжен- ность после вычета ОКУ	Изменение ОКУ, признанное в составе прибыли или убытка
Торговая дебиторская задолженность, образовавшаяся до реорганизации Группы:					
- АО «Худудгазтаъминот»	(i)	2 561	(1 280)	1 281	(1 263)
- Энергогенерирующие компании	(ii)	1 016	(674)	342	(205)
- Прочие контрагенты		567	(220)	347	33
		<b>4 144</b>	<b>(2 174)</b>	<b>1 970</b>	<b>(1 435)</b>
Торговая дебиторская задолженность, образовавшаяся после реорганизации Группы		1 350	(52)	1 298	(52)
Прочая дебиторская задолженность		318	(134)	184	4
<b>Итого</b>		<b>5 812</b>	<b>(2 360)</b>	<b>3 452</b>	<b>(1 483)</b>

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

---

- (i) АО «Худудгазтаъминот» является единым оператором газораспределительных сетей и находится под контролем Правительства Республики Узбекистан. До реорганизации Группы АО «Худудгазтаъминот» являлось ее крупнейшим покупателем, который погашал дебиторскую задолженность в течение нескольких месяцев после ее образования. Однако после реорганизации Группы до отчетной даты АО «Худудгазтаъминот» погасило лишь незначительную часть образовавшейся задолженности. По состоянию на 31 декабря 2023 года руководство Группы приняло решение оставить резерв под ОКУ в размере 50% на сумму задолженности АО «Худудгазтаъминот» ввиду того, что проводились переговоры с привлечением контролирующего акционера и подразумевали согласование плана погашения задолженности в ближайшее время. В результате данных переговоров было издано правительственное решение о погашении 1 735 млрд сум в июне 2024 года. Данная задолженность полностью погашена контрагентом на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности (Примечание 23). По части суммы в размере 521 млрд сум был согласован план погашения сроком на один год (Примечание 23). Таким образом, в отчетном периоде Группа признала восстановление резерва ОКУ по данной дебиторской задолженности;
- (ii) Другими существенными покупателями Группы до реорганизации являлись энергогенерирующие компании, часть из которых также находилась в процессе реорганизации в АО «Тепловые электрические станции» согласно Постановлению Кабинета Министров Республики Узбекистан №126 от 24 марта 2022 года. В 2023 году был проведен зачет дебиторской задолженности с авансами, полученными от АО «Тепловые электрические станции», в результате подписания Зачета встречных однородных требований в марте 2023 года. После реорганизации Группы погашение дебиторской задолженности генерирующими компаниями было незначительным, однако руководство Группы проводило переговоры о дальнейшем погашении этой задолженности и вело судебные разбирательства (Примечание 23), в результате чего Группа признала восстановление по данному виду дебиторской задолженности.

***Долгосрочная дебиторская задолженность***

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

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

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

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

**31 декабря 2023 года***В миллиардах узбекских сум*

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

**31 декабря 2022 года***В миллиардах узбекских сум*

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

Дебиторская задолженность деноминирована в следующих валютах:

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

**14 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

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

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

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

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

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

**15 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ**

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

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

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

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

**16 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

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

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

Задолженность по специальным отчислениям деноминируется в долларах США и возникла при реализации собственного газа на экспорт по цене выше цены отсечения. Согласно требованиям законодательства, данное обязательство должно погашаться по требованию, однако Группа не производила оплат данной задолженности в течение 2022-2023 годов.

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

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

Торговая и прочая кредиторская задолженность деноминирована в следующих валютах:

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

**Долгосрочная кредиторская задолженность**

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

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

---

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

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

В сентябре 2023 года СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» заключило соглашение с Группой, АО «Узбекнефтегаз» и Правительством Республики Узбекистан о механизме погашения данной задолженности – План погашения задолженности за газ («План погашения»). Согласно Плану погашения Группа должна выплатить в соответствии с установленным графиком 262,5 млн долларов США (3 239 млрд сум по курсу на отчетную дату) до 31 декабря 2025 года. Оставшаяся задолженность в сумме 812,3 млн долларв США (10 023 млрд сум по курсу на отчетную дату) должна быть погашена АО «Узбекнефтегаз» путем передачи активов Группе для дальнейшего зачета с кредиторской задолженностью перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» (Примечание 23). Данные активы включают в себя остаток по телу субординированных займов, выданных СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», и начисленные проценты по ним в размере 344 млн долларов США и 265,5 млн долларов США соответственно (4 245 млрд сум и 3 276 млрд сум по курсу на отчетную дату соответственно), а также будущие дивиденды в размере 202,8 млн долларов США (2 502 млрд сум по курсу на отчетную дату), которые, как ожидается, будут объявлены к концу 2025 года. В свою очередь, Министерство экономики и финансов Республики Узбекистан взяло на себя обязательство перед АО «Узбекнефтегаз» по передаче в собственность пакета акций в уставном фонде АО «Узтрансгаз» (Примечание 23) в качестве возмещения по данной сделке. Помимо этого, СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» и Группа зафиксировали цену закупки газа, применимую для периода начиная с 2022 года, в случае соблюдения условий погашения задолженности всеми сторонами.

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

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

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

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

## АО «УЗТРАНСГАЗ»

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

#### 18 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

В миллиардах узбекских сум

31 декабря

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

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

---

По состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов Группой были нарушены ограничительные условия кредитных соглашений по АО «Газпромбанк», АКБ «Узпромстройбанк» и АО «Национальный банк внешнеэкономической деятельности Республики Узбекистан», а также по займам от связанных сторон. Основные нарушения ограничительных условий были связаны с нарушением графиков платежей, непредоставление отчетных данных кредиторам и ведением судебных разбирательств с регулирующими органами (2022 год: с несоблюдением финансовых показателей, нарушением графиков платежей, а также с реорганизацией Группы без уведомления кредиторов).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности:

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

## 19 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### 19.1 Судебные разбирательства

#### ООО «Зеромакс»

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

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

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

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

---

**19.2 Условные налоговые обязательства в Узбекистане**

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

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

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

**20 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

**20.1 Операции с Правительством и предприятиями, связанными с Правительством Республики Узбекистан**

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

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

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

**Кредиты и займы, а также денежные средства и их эквиваленты**

Группа получает существенное финансирование от Правительства Республики Узбекистан и связанных с ним предприятий в том числе в виде государственных субсидий и кредитов и займов (Примечания 8 и 18). Помимо этого, некоторые кредиты Группы были обеспечены поручительством связанных сторон. Денежные средства и их эквиваленты также преимущественно хранятся в банках с государственным участием (Примечание 14).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2023 ГОДА**
**Операции с АО «Узбекнефтегаз» и его дочерними и зависимыми обществами**

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

В течение 2022 и 2023 годов Группа проводила следующие существенные транзакции и имела следующие остатки задолженностей с АО «Узбекнефтегаз» и его дочерними предприятиями и зависимыми обществами:

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

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

**Операции с прочими связанными сторонами**

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

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

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

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

---

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

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

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

**20.2 Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

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

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года, краткосрочное вознаграждение ключевому управленческому персоналу составило 4 млрд сум (2022 год: 2 млрд сум). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу состояло, главным образом, из заработной платы и прочих выплат и было включено в состав общих и административных расходов в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

**21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ**

**21.1 Управление финансовыми рисками**

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

Основными рисками, возникающими по финансовым инструментам Группы, являются валютный риск, кредитный риск и риск ликвидности. Риск изменения процентной ставки не является существенным для Группы, поскольку все финансовые инструменты, которые могут оказать существенное влияние на данную консолидированную финансовую отчетность, основаны на фиксированной процентной ставке.

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

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

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

**21.1. б Кредитный риск**

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

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

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

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>31 декабря</b>	
	<u>2023 года</u>	<u>2022 года</u>
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 395	3 452
Денежные средства и их эквиваленты	160	503
	<u>2 555</u>	<u>3 955</u>

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

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

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

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>Менее 1 года</u>	<u>От 1 года до 3 лет</u>	<u>Более 3-х лет</u>	<u>Итого</u>
<b>На 31 декабря 2023 года</b>				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15 088	3 433	-	18 521
Кредиты и займы	7 370	2 266	501	10 137
<b>Итого</b>	<b>22 458</b>	<b>5 699</b>	<b>501</b>	<b>28 529</b>

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

**21.2 Управление капиталом**

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

**21.3 Справедливая стоимость**

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

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

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

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 31 декабря 2023 и 2022 годов является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением кредитов и займов, а также долгосрочной кредиторской задолженности (Уровень 3), информация по которым представлена ниже. Их справедливая стоимость была рассчитана путем дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по справедливым ставкам по состоянию на каждую отчетную дату.

	<u>Уровень</u>	<u>Балансовая стоимость</u>	<u>Справедливая стоимость</u>
<i>В миллиардах узбекских сум</i>			
<b>31 декабря 2023 года</b>			
Кредиты и займы	3	9 553	9 500
Долгосрочная кредиторская задолженность	3	2 815	2 850
<b>31 декабря 2022 года</b>			
Кредиты и займы	3	8 708	8 803
Долгосрочная кредиторская задолженность	3	2 187	2 237

**22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

Руководство Группы анализирует сегментную информацию на основе показателей НСБУ. В 2023 и 2022 Группа имела один сегмент - транспортировка природного газа оптовым потребителям. Также Группа предоставляет услуги по хранению и транзиту природного газа в Республике Узбекистан (Примечание 5). Все основные средства, которыми оперирует Группа, находятся на территории Республики Узбекистан.

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

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

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

---

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

**23 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

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

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

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

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

**23.2 Изменение структуры акционеров и акционерного капитала**

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

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

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

---

**23.4 Дебиторская задолженность АО «Худудгазтаъминот»**

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

**23.4 Операции с энергогенерирующими компаниями**

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

**23.5 Выполнение обязательств перед АО «Узбекнефтегаз»**

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

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

**23.6 Отсрочка выплат по налоговым доначислениям**

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

**23.7 Дополнительное финансирование, а также рефинансирование кредитов и займов**

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

В августе 2024 года был подписан договор с АО «Национальный банк внешнеэкономической деятельности Республики Узбекистан» о получении кредита на сумму 36 млн евро (экв. 506 млрд сум по курсу на дату подписания договора) с процентной ставкой 6m EURIBOR+5,35% годовых сроком погашения до 20 августа 2026 года для финансирования модернизации и повышения эффективности магистральной газотранспортной системы в Республике Узбекистан. По состоянию на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности Группа получила в рамках данного кредитного соглашения сумму 18 млн евро (256 млрд сум).

В августе 2024 года было заключено генеральное соглашение с АКБ «Узпромстройбанк» о получении кредита на сумму экв. 30 млн долларов США (экв. 378 млрд сум по курсу на дату подписания договора) на условиях, закрепленных в отдельных индивидуальных договорах (с процентной ставкой от 3m EURIBOR+5,4% до 3m EURIBOR+8% и сроком погашения 18 месяцев по каждому из них) на пополнение оборотных средств. На дату выпуска консолидированной финансовой отчетности в рамках соглашения был получен 21 млн евро (290 млрд сум).

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

---

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

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

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

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