

# **АО «УЗТРАНСГАЗ»**

Консолидированная финансовая отчетность и  
аудиторское заключение независимого аудитора  
за год, закончившийся 31 декабря 2021 года

## **АО «УЗТРАНСГАЗ»**

### **СОДЕРЖАНИЕ**

---

ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА	1
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	2
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА	7
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА	8
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА	9
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА	10
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА	11

## АО «УЗТРАНСГАЗ»

### ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 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 2021 года, а также за результаты ее деятельности, движение денежных средств и изменения в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2021 год, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

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 2021 год, была утверждена руководством 15 марта 2023 года.

От имени руководства:

Председатель правления



---

Б.Р. Нарматов

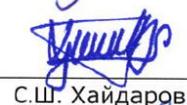
Заместитель председателя правления по финансам и маркетингу



---

Х.М. Юнусов

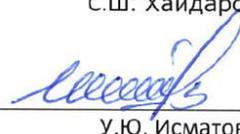
Главный бухгалтер



---

С.Ш. Хайдаров

Руководитель отдела МСФО



---

У.Ю. Исмаилов

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Наблюдательному Совету Акционерного Общества «Узтрансгаз»

### Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Акционерного Общества «Узтрансгаз» и его дочерних организаций («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2021 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях капитала и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2021 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, 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 *Кодексом этики профессиональных бухгалтеров 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, в том числе аффилированных, совместно входящих в «Делойт Туш Томацу Лимитед» (далее — «ДТТЛ»). Каждое из этих юридических лиц является самостоятельным и независимым. Компания «ДТТЛ» (также именуемая как «международная сеть «Делойт»») не предоставляет услуги клиентам напрямую. Более подробную информацию можно получить 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 к консолидированной финансовой отчетности указано на отрицательный оборотный капитал Группы, продолжающиеся убытки от основной деятельности и дефицит собственного капитала. Кроме того, в Примечаниях 2.1 и 18 к консолидированной финансовой отчетности, указано, что по состоянию на 31 декабря 2021 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, 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 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 вопросы, указанные ниже, в качестве ключевых вопросов аудита, информацию о которых необходимо сообщить в нашем заключении.

---

#### Почему мы считаем вопрос ключевым для аудита?

#### Что было сделано в ходе аудита?

##### Обесценение основных средств (Примечания 4.2.а и 11)

Руководство Группы привлекло независимого оценщика для проведения тестирования на предмет обесценения основных средств. По состоянию на 31 декабря 2021 года баланс основных средств составлял 10 429 миллиардов сум (на 31 декабря 2020 года: 8 531 миллиардов сум).

Расчет ценности использования проводился на основе модели дисконтированных денежных потоков («ДДП»).

В результате тестирования было установлено, что возмещаемая стоимость основных средств

Наши процедуры в отношении тестирования на предмет обесценения основных средств включали, помимо прочего, следующее:

- получение понимания процедур и средств контроля Группы в отношении формирования ключевых суждений, использованных в модели ДДП;
- оценку соответствия примененной методологии, использованной руководством для расчета ценности использования, требованиям МСФО (IAS) 36 «Обесценение активов»;

---



Эркин Аюпов, Квалифицированный аудитор/Партнер по проекту

---

## Почему мы считаем вопрос ключевым для аудита?

по состоянию на 31 декабря 2021 года превышала их балансовую стоимость.

Учитывая существенную сумму основных средств, а также тот факт, что выбор методологии и ключевых суждений, используемых при оценке обесценения этих активов, значительно влияет на будущие ДДП, мы определили данный пункт как ключевой вопрос аудита.

## Что было сделано в ходе аудита?

- оценку компетентности, независимости и объективности внешнего независимого оценщика;
- ознакомление с отчетом независимого оценщика и оценку уместности методологии оценки с помощью наших внутренних экспертов по оценке;
- тестирование исходных данных на выборочной основе, использованных в отчете оценщика;
- проверку уместности суждений, включая применимость и сроки перехода на RAB-тариф, прогнозы объемов добычи и транспортировки газа, а также норму чистого оборотного капитала.

Мы также подтвердили точность и полноту раскрытия информации, относящейся к обесценению основных средств, в консолидированной финансовой отчетности.

---

## 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.

## 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

---



Эркин Аюпов, Квалифицированный аудитор/Партнер по проекту

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.



---

Эркин Аюпов, Квалифицированный аудитор/Партнер по проекту

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 соответствующих 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»

Эркин Аюпов

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

Квалифицированный аудитор/  
Партнер по проекту

Квалификационный сертификат аудитора на проведение аудиторских проверок №04830 от 22 мая 2010 года, выданный Министерством Финансов Республики Узбекистан.

15 марта 2023 года  
г. Ташкент, Узбекистан

Директор  
ООО Аудиторская организация «Делойт и Туш»

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Приме- чания	2021 год	2020 год
Выручка	5	18 285	17 712
Себестоимость реализации	6	(21 938)	(20 105)
<b>Валовый убыток</b>		<b>(3 653)</b>	<b>(2 393)</b>
Общие и административные расходы	7	(882)	(820)
Государственные субсидии	8	1 000	–
Прочие операционные доходы		156	121
Прочие операционные расходы		(128)	(289)
Убыток от курсовых разниц от операционной деятельности		(616)	(1 153)
<b>Убыток от операционной деятельности</b>		<b>(4 123)</b>	<b>(4 534)</b>
Финансовые доходы	9	172	33
Финансовые расходы	9	(575)	(595)
Убыток от инвестиций в ассоциированные организации		(157)	–
Убыток от курсовых разниц от финансовой деятельности		(170)	(339)
<b>Убыток до налогообложения</b>		<b>(4 853)</b>	<b>(5 435)</b>
Доход по налогу на прибыль	10	222	92
<b>Убыток за год</b>		<b>(4 631)</b>	<b>(5 343)</b>
<b>Прочий совокупный доход / (убыток) за вычетом налогов:</b>			
<i>Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытка:</i>			
Актуарный доход / (убыток) по выплатам по окончании трудовой деятельности		68	(157)
<b>Прочий совокупный доход / (убыток) за год</b>		<b>68</b>	<b>(157)</b>
<b>Итого совокупный убыток за год</b>		<b>(4 563)</b>	<b>(5 500)</b>
<b>Убыток за год</b>			
Относящейся на:			
Аktionеров материнского предприятия		(4 630)	(5 345)
Неконтролирующие доли		(1)	2
		<b>(4 631)</b>	<b>(5 343)</b>
<b>Итого совокупный убыток</b>			
Относящийся на:			
Аktionеров материнского предприятия		(4 562)	(5 502)
Неконтролирующие доли		(1)	2
		<b>(4 563)</b>	<b>(5 500)</b>
<b>Убыток на акцию, сум</b>			
Убыток на акцию, в сумах	15	(9 618)	(11 103)

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ  
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Приме- чания	На 31 декабря	
		2021 года	2020 года
<b>Активы</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	11	10 429	8 531
Прочие внеоборотные активы		239	62
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>10 668</b>	<b>8 593</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Запасы	12	1 167	1 105
Авансы выданные		126	177
Предоплата по налогам и прочим платежам в бюджет		102	175
Торговая и прочая дебиторская задолженность	13	5 087	4 194
Денежные средства и их эквиваленты	14	694	126
Прочие оборотные активы		22	28
		<b>7 198</b>	<b>5 805</b>
Активы, предназначенные для распределения акционеру		–	12
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>7 198</b>	<b>5 817</b>
<b>Итого активы</b>		<b>17 866</b>	<b>14 410</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Акционерный капитал	15	485	485
Непокрытый убыток		(17 039)	(12 405)
<b>Капитал, относимый на акционеров материнского предприятия</b>		<b>(16 554)</b>	<b>(11 920)</b>
Неконтролирующие доли		(10)	(9)
<b>Итого капитал</b>		<b>(16 564)</b>	<b>(11 929)</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	2 135	3 002
Резервы	17	295	401
Отложенные налоговые обязательства	10	487	729
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>2 917</b>	<b>4 132</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	18	6 557	4 107
Торговая и прочая кредиторская задолженность	16	20 670	15 502
Авансы полученные		552	859
Резервы	17	3 051	1 520
Финансовые гарантии		3	68
Краткосрочные налоговые обязательства		680	150
		<b>31 513</b>	<b>22 206</b>
Обязательства, непосредственно относящиеся к активам, предназначенным для распределения акционеру		–	1
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>31 513</b>	<b>22 207</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>34 430</b>	<b>26 339</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>		<b>17 866</b>	<b>14 410</b>

АО «УЗТРАНСГАЗ»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА

*В миллиардах узбекских сум*

	Примечание	Акционерный капитал	Непокрытый убыток	Капитал, относимый на акционеров материнского предприятия	Неконтролирующие доли	Итого капитал
<b>Остаток на 31 декабря 2019 года</b>		<b>626</b>	<b>(7 223)</b>	<b>(6 597)</b>	<b>44</b>	<b>(6 553)</b>
Убыток за год		–	(5 345)	(5 345)	2	(5 343)
Прочий совокупный убыток за год		–	(157)	(157)	–	(157)
<b>Итого совокупный убыток за год</b>		<b>–</b>	<b>(5 502)</b>	<b>(5 502)</b>	<b>2</b>	<b>(5 500)</b>
Выделение АО «Худудгазтаъминот»	1.2. а	–	180	180	–	180
Гарантии, выданные связанным сторонам	1.2. б	–	69	69	–	69
Изменение акционерного капитала	1.2. в	(141)	83	(58)	(55)	(113)
Прочие операции с акционером	1.2. г	–	(12)	(12)	–	(12)
<b>Остаток на 31 декабря 2020 года</b>		<b>485</b>	<b>(12 405)</b>	<b>(11 920)</b>	<b>(9)</b>	<b>(11 929)</b>
Убыток за год		–	(4 630)	(4 630)	(1)	(4 631)
Прочий совокупный доход за год		–	68	68	–	68
<b>Итого совокупный убыток за год</b>		<b>–</b>	<b>(4 562)</b>	<b>(4 562)</b>	<b>(1)</b>	<b>(4 563)</b>
Модификация дебиторской задолженности (за вычетом отложенного налога)		–	(72)	(72)	–	(72)
<b>Остаток на 31 декабря 2021 года</b>		<b>485</b>	<b>(17 039)</b>	<b>(16 554)</b>	<b>(10)</b>	<b>(16 564)</b>

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Приме- чание	<u>2021 год</u>	<u>2020 год</u>
<b>Операционная деятельность</b>			
<b>Убыток до налогообложения</b>		<b>(4 853)</b>	<b>(5 435)</b>
Корректировки на:			
Амортизацию основных средств	11	642	621
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки (Восстановление) / начисление резерва по обесценению запасов	7 6	320 (16)	278 18
Убыток от выбытия основных средств		65	48
Убыток от ассоциированных компаний		157	-
Убыток от курсовых разниц		786	1 492
Финансовые доходы	9	(172)	(33)
Финансовые расходы	9	575	595
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		58	27
<b>Движение денежных средств, использованных в операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b><u>(2 438)</u></b>	<b><u>(2 389)</u></b>
Изменения в оборотном капитале:			
Запасы		(46)	(522)
Авансы выданные		51	107
Предоплата по налогам и прочим платежам в бюджет		73	(18)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		(1 344)	904
Прочие оборотные активы		6	204
Торговая и прочая кредиторская задолженность		3 462	2 609
Авансы полученные		(307)	428
Резервы		1 454	(31)
Краткосрочные налоговые обязательства		530	(190)
		<b><u>1 441</u></b>	<b><u>1 102</u></b>
Проценты уплаченные	18	(243)	(81)
<b>Чистое движение денежных средств, полученных от операционной деятельности</b>		<b><u>1 198</u></b>	<b><u>1 021</u></b>
<b>Инвестиционная деятельность</b>			
Приобретение основных средств		(2 912)	(913)
Поступления от выбытия Электрогаз		5	-
<b>Чистое движение денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности</b>		<b><u>(2 907)</u></b>	<b><u>(913)</u></b>
<b>Финансовая деятельность</b>			
Привлечение кредитов и займов	18	3 126	105
Погашение кредитов и займов	18	(845)	(186)
<b>Чистое движение денежных средств полученных от / (использованных в) финансовой деятельности</b>		<b><u>2 281</u></b>	<b><u>(81)</u></b>
<b>Чистое увеличение денежных средств</b>		<b>572</b>	<b>27</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	14	126	58
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства		(4)	41
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	14	<b><u>694</u></b>	<b><u>126</u></b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 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, Компания осуществляет 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.

Цены и тарифы на природный газ устанавливаются решениями Правительства Республики Узбекистан.

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов акционерами Компании являлись:

% доли владения	На 31 декабря	
	2021 года	2020 года
Министерство финансов Республики Узбекистан	99,5%	99,5%
Прочие акционеры	0,5%	0,5%

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 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 2021 года, была утверждена руководством 15 марта 2023 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 2021 ГОДА**

**1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

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

Дочерние предприятия	Виды деятельности	На 31 декабря	
		2021 года	2020 года
УП «Ургенчтрансгаз»	Транспортировка газа	100%	100%
УП «Трансгазтехникбутлаш»	Материально-техническое обеспечение	100%	100%
УП «Трансгазинжиниринг»	Строительство	100%	100%
АО «Наклгазмахсускурилиш»	Строительство	71,9%	71,9%

Все дочерние предприятия Группы являются юридическими лицами, зарегистрированными в Республике Узбекистан.

**1.2 Реструктуризация**

Начиная с 2017 года в Республике Узбекистан продолжаются реформы, инициированные Президентом Республики Узбекистан, в рамках реализации Стратегии действий по пяти приоритетным направлениям развития Республики Узбекистан в 2017–2021 годах. В результате этих реформ многие государственные компании подверглись существенной реструктуризации. В частности, ряд Постановлений Правительства и Президента Республики Узбекистан привели к изменениям структуры и операционной деятельности Группы. В случаях, когда такие операции не соответствовали рыночным условиям, они отражались в составе капитала Группы ввиду того, что конечной контролирующей стороной Группы являлось Правительство в лице Министерства Финансов Республики Узбекистан.

**1.2.a Выделение АО «Худудгазтаъминот»**

В соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан от 9 июля 2019 года №4388 «О мерах по стабильному обеспечению экономики и населения энергоресурсами, финансовому оздоровлению и совершенствованию системы управления нефтегазовой отраслью» было принято решение о создании АО «Худудгазтаъминот» («ХГТ») на базе территориальных филиалов газоснабжения Компании, осуществляющих эксплуатацию газораспределительных сетей и сопутствующего оборудования с соблюдением нормативных требований правил безопасной эксплуатации и покупки, поставки, хранения и реализации сжиженного газа населению и объектам социальной сферы с определением Агентства по управлению государственными активами его акционером.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**
**1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

Согласно Указу Президента Республики Узбекистан №6010 от 18 июня 2020 года были внесены изменения в Постановление Правительства Республики Узбекистан №4388 от 9 июля 2019 года в результате чего с 1 июля 2020 года:

- Компания начала реализовывать природный газ только крупным стратегическим предприятиям, подключенным напрямую к магистральной газотранспортной системе, и оператору газораспределительных сетей – компании ХГТ;
- прочие потребители поэтапно переводились на прямые контракты с ХГТ;
- дебиторская и кредиторская задолженность за природный газ по прочим потребителям по состоянию на 1 июля 2020 года была передана компании ХГТ.

В соответствии с данным указом в течение 2020 года Группа передала ряд активов и обязательств ХГТ и стала реализовывать природный газ указанной компании. В результате данной операции в консолидированном отчете об изменениях капитала за 2020 год было признано уменьшение непокрытого убытка в сумме балансовой стоимости переданных активов и обязательств.

*В миллиардах узбекских сум*

	<u>Примечания</u>	<u>2020 год</u>
Торговая дебиторская задолженность населения		843
Торговая дебиторская задолженность оптовых потребителей		227
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	13	(347)
Авансы полученные		(1 024)
Обязательства по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами		(15)
Прочие активы и обязательства, в том числе классифицированные как предназначенные для распределения акционеру		84
Отложенные налоги	10	52
		<u>(180)</u>

Впоследствии, Группа подписала акт приема-передачи активов и обязательств с ХГТ. Однако Группа не признала дебиторской задолженности или каких-либо других активов к получению от ХГТ и/или других компаний, находящихся под общим контролем, в результате данной транзакции ввиду того, что они не отвечали определению активов согласно требованиям МСФО, поскольку руководство Группы не может обоснованно полагать, что сможет получить какие-либо экономические выгоды в будущем.

**1.2.6 Гарантии, выданные связанным сторонам**

В 2018–2020 годах согласно требованиям акционера, Группа выдала ряд гарантий связанным сторонам. По состоянию на 31 декабря 2021 года общая сумма обязательств связанных сторон, гарантированных Группой, составляла 771 млрд сум (31 декабря 2020 года: 4 170 млрд сум) и имела срок исполнения до 2022 года. Справедливая стоимость этих гарантий на дату выдачи была признана в составе отчета об изменениях капитала и составила в 2020 году 69 млрд сум.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**
**1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**
**1.2.в Изменение акционерного капитала**

В марте 2021 года в результате реорганизации Группы, согласно Постановлениям Правительства и Президента Республики Узбекистан, были переданы обязательства по договорам по поставке природного газа потребителям, заключенными между АО «Узтрансгаз» и его территориальными филиалами газоснабжения, ранее входившими в состав АО «Узтрансгаз» находящимся под общим контролем.

Такие изменения затронули следующие статьи консолидированного отчета о финансовом положении:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>Примечания</u>	<u>2020 год</u>
Основные средства	11	41
Прочая дебиторская задолженность		52
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	13	(27)
Отложенные налоги		7
Прочие активы и обязательства, нетто		40
Неконтролирующие доли		(55)
<b>Итого</b>		<b><u>58</u></b>
Уменьшение акционерного капитала		(141)
<b>Эффект на непокрытый убыток</b>		<b><u>83</u></b>

**1.2.г Прочие операции с акционером**

Прочие операции с акционером, проведенные в 2020–2021 годах согласно Постановлениям Правительства и Президента Республики Узбекистан, а также решениями Наблюдательного Совета Группы и АО «Узбекнефтегаз», индивидуально и в совокупности не оказали значительного влияния на деятельность Группы.

**1.3 Ассоциированные организации**

Среди ассоциированных организаций Группы существенным является:

Совместное предприятие	Виды деятельности	Доля владения по состоянию на 31 декабря	
		2021 года	2020 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 (Примечание 11), 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

---

**1 ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)**

СП «Gazli Gas Storage» была образована в 2019 году, однако активную деятельность организация начала только в конце 2021 года. Группа признала убыток от деятельности ассоциированной организации исходя из доли ее владения.

**1.4 Условия осуществления хозяйственной деятельности в Узбекистане**

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

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. Изменения условий осуществления хозяйственной деятельности, а также экономической и политической ситуаций, произошедших после отчетной даты описаны в Примечании 23.6.

В Узбекистане продолжают значительные реформы, инициированные Президентом, в рамках реализации Стратегии действий по пяти приоритетным направлениям развития Республики Узбекистан в 2017 – 2021 годах, а также в рамках УП-6096 от 27 октября 2020 года «О мерах по ускоренному реформированию предприятий с участием государства и приватизации государственных активов». В последние годы были отменены основные ограничения на конвертацию валюты и обязательная продажа иностранной валюты, поступающей в результате экспортных продаж, был увеличен расчетный период для экспортных операций, была введена единая система государственных услуг, а также реализованы другие позитивные изменения.

Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает точку зрения руководства на то, какое влияние оказывают условия ведения бизнеса в Республике Узбекистан на деятельность и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок их руководством.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

---

**2 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

**2.1 Основы подготовки 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 Международным стандартам финансовой отчетности.

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 2021 года краткосрочные обязательства Группы превышали оборотные активы на 24 315 млрд сум (31 декабря 2020 года: 16 390 млрд сум). Также в 2021 году Группа признала чистый убыток в размере 4 631 млрд сум (2020 год: 5 343 млрд сум). Кроме того, по состоянию на 31 декабря 2021 года обязательства Группы превышали активы на 16 564 млрд сум (31 декабря 2020 года: 11 929 млрд сум).

При этом на 31 декабря 2021 и 2020 годов Группой были нарушены отдельные ограничительные условия по всем кредитам и займам (Примечание 18), вследствие чего Группа отнесла долгосрочную часть кредитов и займов в краткосрочные обязательства. В результате нарушения ограничительных условий, у кредиторов сохраняется юридическое право досрочного истребования задолженностей по указанным выше кредитным соглашениям.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

---

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

**2.1. б Допущения о непрерывной деятельности (продолжение)**

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.

Основной причиной убыточности Группы в 2020-2021 годах являлось нерыночное тарифообразование ввиду установления цен и тарифов на природный газ решениями Правительства Республики Узбекистан.

Руководство Группы находится в постоянном контакте с Правительством Республики Узбекистан для обеспечения непрерывного функционирования Группы в условиях регулируемых нерыночных тарифов. Правительство Республики Узбекистан в свою очередь обеспечивает меры по поддержке Группы поскольку Группа имеет стратегическое значение для системы газоснабжения и является единым государственным оператором по транспортировке газа в Республике Узбекистан. Данные меры поддержки включают в себя:

- выделение дополнительного финансирования государственными банками Республики Узбекистан;
- снижение цены закупки газа в том числе у предприятий, находящихся под влиянием Правительства Республики Узбекистан;
- финансирование деятельности Группы за счет привлечения средств акционера Группы, включая задержку платежей компаниям, находящимся под общим влиянием акционера, и реструктуризацию кредитов и займов (Примечание 23); а также
- разработка стратегии и осуществление трансформации Группы, которая предполагает либерализацию газовой отрасли, что позволит Группе стать прибыльной за счет пересмотра системы тарифообразования (Примечание 23.1).

В сентябре 2021 года Группа подписала синдицированный кредитный договор с АО «Газпромбанк» на получение заемных средств в размере 300 млн долларов США. По состоянию на 31 декабря 2021 года Группа получила заемные средства в рамках данного синдицированного кредитного договора в размере 234 млн долларов США (эквивалентно 2 532 млрд сум по курсу на 31 декабря 2021 года).

В ноябре 2021 года Группа получила дополнительное финансирование в виде субсидии от Министерства Энергетики Республики Узбекистан в размере 1 000 млрд сум на безвозвратной основе, в связи с нерыночным тарифообразованием условий и цен на природный газ. Полученные средства были использованы для исполнения обязательств перед поставщиком природного газа (Примечание 8). В течение 2022 года Группа также получила субсидию в размере 1 832 млрд сум на безвозмездной основе (Примечание 23.4).

Кроме того, в декабре 2021 года были пересмотрены графики погашения по кредитным договорам от Министерства финансов Республики Узбекистан.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

Также законодательство Республики Узбекистан содержит ряд ограничений в отношении акционерных обществ, имеющих отрицательные чистые активы, рассчитанные на основе требований национальных стандартов бухгалтерского учета для отдельных юридических лиц.

На дату выпуска настоящей финансовой отчетности ее акционеры, кредиторы, а также органы, уполномоченные государством, не требовали ликвидации Компании 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.

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 прибылях и убытках.

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

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

В узбекских сумах	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
1 доллар США	10 837,66	10 476,92

Средний курс доллара США по отношению к узбекскому суму за 2021 год составил 10 623,44 сум (2020 год: 10 064,73 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

**2. СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

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 существенных положений учетной политики**

**2.3.а Основные средства**

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

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

Объекты незавершенного строительства учитываются по первоначальной стоимости за вычетом убытков от обесценения. В себестоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования их по назначению, затраты на демонтаж и удаление 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 – 35
Здания и сооружения	2 – 45
Транспортные средства	2 – 20
Прочее	2 – 14

## 2 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

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.

В 2021 году руководство Группы решило изменить презентацию групп, раскрываемых в составе основных средств, для лучшего понимания пользователями консолидированной финансовой отчетности. В частности, Группа перестала выделять транспортные средства в отдельную группу основных средств ввиду ее незначительной суммы, а также отнесла ряд объектов, включая объекты, относящиеся к газовым хранилищам (включая буферный газ), к активам газотранспортной системы (Примечание 11).

### **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. 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 за исключением финансовых гарантий, которые учитываются согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

### **Дебиторская задолженность**

Дебиторская задолженность Группы состоит из дебиторской задолженности за газ по договорам комиссии, оптовых потребителей, задолженности компании-оператора газораспределительных сетей, задолженности по транспортировке газа, задолженности от АО «Худудгазтаъминот», а также прочей дебиторской задолженности. 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 дебиторской задолженности за газ по договорам комиссии, по транспортировке газа и от реализации газа газотранспортным компаниям оцениваются на основе публичного кредитного рейтинга покупателей. При анализе вероятности дефолта оптовых покупателей, не имеющих публичных кредитных рейтингов, Группа учитывает исторические данные по оплатам, финансовое положение контрагентов, сроки возникновения дебиторской задолженности и прочие факторы. Возмещаемость прочей дебиторской задолженности оценивается на индивидуальной основе по каждому отдельному контрагенту с учетом истории взаимодействия Группы с данным контрагентом.

## 2 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)

### *Кредиторская задолженность*

Кредиторская задолженность Группы включает в себя задолженность за приобретенный газ, по договорам комиссии, за услуги по транспортировке газа, а также прочую кредиторскую задолженность и задолженность по специальным отчислениям.

Задолженность по специальным отчислениям деноминируется в долларах США и возникает 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 2020–2021 годов. 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 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*

Группа оказывает услуги по транспортировке газа по договорам комиссии. Согласно условиям подобных договоров, Группа принимает товарный газ от комитента и реализует его на экспорт за комиссионное вознаграждение. В случае возникновения дефицита газа на внутреннем рынке Республики Узбекистан Группа осуществляет заимствование газа, полученного по договорам комиссии, и реализует его промышленным предприятиям Республики Узбекистан. Впоследствии заимствованный товарный газ возмещается в натуральном выражении, либо выкупается Группой.

Руководство осуществляет начисление резервов по обязательствам по заимствованному газу на основании наилучшей оценки будущих расходов по приобретению газа для его возврата комитенту, используя ожидаемую средневзвешенную цену покупки газа за период, в который ожидается возврат газа с учетом параметров прогнозных показателей балансовых ресурсов и распределения природного газа согласно требованиям МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы».

Обычно заимствование газа производится в осенне-зимний период, при этом Группа ожидает, что возврат будет производиться в весенне-летний период года, следующего за отчетным. В отдельных случаях Группа фиксирует сроки и цены заимствованного газа с комитентом до отчетной даты.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

**2 СУЩЕСТВЕННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)**

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 проданной 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.

<b>Тип выручки</b>	<b>Описание услуги</b>	<b>Признание выручки</b>
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 ряд контрагентов, в основном представленных тепловыми электростанциями, находящимися под контролем Правительства Республики Узбекистан, получение оплаты за газ от которых на основе исторических данных является маловероятным. Группа признает выручку по таким компаниям на основе метода кассового учета.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**
**3. ПРИНЯТИЕ НОВЫХ И ПЕРЕСМОТРЕННЫХ СТАНДАРТОВ**

На дату утверждения данной финансовой отчетности Группа не применяла следующие новые и пересмотренные МСФО, которые были выпущены, но не были обязательны к применению на отчетную дату. Руководство не ожидает, что принятие перечисленных ниже стандартов окажет существенное влияние на финансовую отчетность Группы в будущих периодах.

<b>Стандарт</b>	<b>Объект</b>	<b>Применимы к годовым отчетным периодам, начинающимся не ранее</b>	<b>Влияние на консолидированную финансовую отчетность</b>
Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28	Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированным или совместным предприятием	1 января 2023 года	В процессе оценки
Поправки к МСФО (IFRS) 3	Ссылки на концептуальные основы	1 января 2022 года	Нет влияния
Поправки к МСФО (IAS) 16	Основные средства – поступления в процессе подготовки основных средств для использования	1 января 2022 года	В процессе оценки
Поправки к МСФО (IAS) 37	Обременительные договоры – затраты на выполнение договоров	1 января 2022 года	В процессе оценки
Ежегодные усовершенствования МСФО 2018–2020		1 января 2022 года	В процессе оценки
Поправки к МСФО (IAS) 1	Классификация обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных	1 января 2024 года	В процессе оценки
МСФО (IFRS) 17	Договоры страхования	1 января 2023 года	Неприменимо
Поправки к МСФО (IAS) 12	Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, возникающими в результате одной операции	1 января 2023 года	В процессе оценки
Поправки к МСФО (IAS) 8	Учетная политика и определение бухгалтерских оценок	1 января 2023 года	В процессе оценки
Поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по МСФО (IFRS)	Раскрытие информации об учетной политике	1 января 2023 года	В процессе оценки

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

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

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

##### **4.1 Существенные суждения в применении учетной политики Группы**

При применении учетной политики не использовались существенные оценки и допущения, сделанные руководством.

##### **4.2 Основные источники неопределенности в оценках**

Ниже приведены основные допущения относительно будущего и другие основные источники неопределенности в оценках на отчетный период, которые могут приводить к существенным корректировкам балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

###### **4.2.а Обесценение основных средств**

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или ЕГДП, превышает его (ее) возмещаемую сумму, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на выбытие или ценность использования.

По состоянию на 31 декабря 2020 и 2021 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, обесценения выявлено не было.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

**4 СУЩЕСТВЕННЫЕ СУЖДЕНИЯ И ОСНОВНЫЕ ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ОЦЕНКАМИ (продолжение)**

При проведении оценки ценности использования основных средств использовались указанные ниже ключевые допущения:

- переход на RAB-тариф (регулируемая база инвестиционного капитала - Regulatory Asset Base) начиная с 2026 года (31 декабря 2020 года: с 2024 года);
- нормализация чистого оборотного капитала учитывалась на уровне рыночного показателя;
- прогноз объемов транспортировки и реализации газа в Узбекистане был составлен на основе Прогнозного баланса газа на 2020–2045 годы в соответствии с планом Министерства энергетики Республики Узбекистан, соответствующего плановой добычи природного газа на территории республики;
- в качестве ставки дисконтирования была использована средневзвешенная стоимость капитала (WACC), которая по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов равнялась 17,9% и 18,8%, соответственно.

При применении RAB-тарифа, планируемого начиная с 1 января 2026 года, выручка будет включать в себя возмещение всех затрат и инвестиций Группы, а также доход на инвестированный капитал. Расчет тарифов на транспортировку газа будет осуществляться с учетом всех затрат (себестоимость, административные и прочие операционные расходы, корпоративный налог на прибыль), амортизации и доходности, рассчитанной как произведение базы активов на ставку доходности. Существует вероятность того, что фактические тарифы на транспортировку газа в прогнозном периоде будут отличаться от используемых в рамках оценки ценности использования основных средств.

Возмещаемая сумма является наиболее чувствительной к изменениям следующих ключевых допущений, использованных в моделях дисконтированных денежных потоков по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов:

	Изменение допущения, приводящее к обесценению основных средств	
	31 декабря 2021 года	31 декабря 2020 года
Сдвиг сроков перехода на RAB-тариф	2 года	1 год
Уменьшение будущих объемов добычи и транспортировки газа	нечувствительно	37%
Увеличение нормы чистого оборотного капитала	5,0 п.п.	1,8 п.п.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

---

**4 СУЩЕСТВЕННЫЕ СУЖДЕНИЯ И ОСНОВНЫЕ ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ОЦЕНКАМИ (продолжение)**

**4.2.6 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;
- оценка на индивидуальной основе исторических данных по срокам погашения дебиторской задолженности по существенным оптовым потребителям, все остальные оцениваются на коллективной основе
- оценка с применением внешних рейтингов по данным международных рейтинговых агентств по следующим типам: по договорам комиссии, транспортировки и комиссионного вознаграждения, реализации газа газотранспортным компаниям и прочие;
- 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.

Величина ожидаемых кредитных убытков чувствительна к изменениям в обстоятельствах и прогнозируемых экономических условиях. По состоянию на 31 декабря 2021 года резервы на ожидаемые убытки были сформированы в сумме 896 млрд сум (31 декабря 2020 года: 576 млрд сум) (Примечание 13).

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

---

**4 СУЩЕСТВЕННЫЕ СУЖДЕНИЯ И ОСНОВНЫЕ ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ, СВЯЗАННЫЕ С ОЦЕНКАМИ (продолжение)**

**4.2.в Оценка обязательств по заимствованному газу**

При оценке обязательства по заимствованному газу существует неопределенность в цене, по которой Компания будет выкупать газ впоследствии (Примечание 2.3.г). Для определения цены руководство исходит из параметров прогнозных показателей балансовых ресурсов и распределения природного газа, а также средневзвешенной цены за фактическую поставку газа за период. 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 2021 года в размере 295 млрд сум (31 декабря 2020 года: 149 млрд сум).

**4.2.г 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 62 млрд сум за 2021 год (2020 год: 56 млрд сум).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**
**5 ВЫРУЧКА**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>2021 год</u>	<u>2020 год</u>
Реализация газа оптовым потребителям	9 951	11 939
Реализация газа АО «Худудгазтаъминот»	6 409	3 066
Транспортировка газа	1 508	854
Реализация газа газотранспортным компаниям	335	198
Доходы от комиссионного вознаграждения	70	47
Реализация газа населению	-	1 067
Реализация газа на экспорт	-	462
Прочая выручка	12	79
<b>Итого</b>	<b><u>18 285</u></b>	<b><u>17 712</u></b>

Начиная с июля 2020 года АО «Худудгазтаъминот», оператор газораспределительных сетей, начал реализацию природного газ населению и ряду оптовых потребителей, закупая его у Группы, в связи с этим в 2021 году объем реализации газа АО «Худудгазтаъминот» значительно увеличился-(Примечание 1.2.а).

**6 СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>2021 год</u>	<u>2020 год</u>
Газ	19 401	17 073
Расходы по транспортировке газа по магистральным сетям	714	568
Амортизация	624	615
Расходы по заработной плате	561	571
Электроэнергия	281	266
Услуги	238	267
Материалы и запасные части	119	125
Комиссия за транспортировку газа по распределительным сетям	-	589
Прочие	16	13
(Восстановление) / начисление резерва по обесценению запасов	(16)	18
<b>Итого</b>	<b><u>21 938</u></b>	<b><u>20 105</u></b>

В связи с полным переводом деятельности по реализации газа населению АО «Худудгазтаъминот», в 2021 году расходов по транспортировке газа по распределительным сетям у Группы не возникает.

**7 ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>2021 год</u>	<u>2020 год</u>
Налоги и прочие платежи в бюджет, а также отчисления в Фонд развития бюро принудительного исполнения	343	361
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	320	278
Расходы по заработной плате	109	73
Прочие	110	108
<b>Итого</b>	<b><u>882</u></b>	<b><u>820</u></b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**
**8 ГОСУДАРСТВЕННЫЕ СУБСИДИИ**

В ноябре 2021 года Группа получила дополнительное финансирование от Министерства Энергетики Республики Узбекистан в размере 1 000 млрд сум на безвозвратной основе, в качестве поддержки Группы за нерыночное тарифообразование ввиду установления цен и тарифов на природный газ.

В 2021 году полученные средства в сумме 460 млрд сум были направлены на частичное погашение задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical». По состоянию на 31 декабря 2021 года остаток субсидии, в размере 500 млрд сум находились на расчетных счетах Группы, которые в 2022 году были использованы для последующего погашения просроченной кредиторской задолженности.

**9 ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ**

*В миллиардах узбекских сум*

	<u>2021 год</u>	<u>2020 год</u>
<b>Финансовые доходы</b>		
Доходы от модификации (Примечание 18)	89	-
Доход от амортизации премии по гарантиям выданным	65	25
Прибыль от изменение справедливой стоимости финансовых инструментов	-	4
Доход от амортизации дисконта по долгосрочной дебиторской задолженности	16	-
Прочие финансовые доходы	<u>2</u>	<u>4</u>
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b><u>172</u></b>	<b><u>33</u></b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Проценты по кредитам	271	266
Амортизация дисконта по долгосрочным обязательствам	266	312
Процентные расходы по обязательствам по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами	38	16
Амортизация дисконта по резерву на рекультивацию земель	<u>-</u>	<u>1</u>
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b><u>575</u></b>	<b><u>595</u></b>

В течение 2021 года Группа капитализировала проценты по кредитам и займам в сумме 61 млрд сум.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

**10 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>2021 год</u>	<u>2020 год</u>
Текущий налог на прибыль	(7)	(4)
Отложенный налог на прибыль	<u>229</u>	<u>96</u>
<b>Итого</b>	<b><u>222</u></b>	<b><u>92</u></b>

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

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>2021 год</u>	<u>2020 год</u>
<b>Убыток до налогообложения</b>	<b>4 853</b>	<b>5 435</b>
Ставка налога на прибыль	<u>15%</u>	<u>15%</u>
<b>Экономия по налогу</b>	<b><u>728</u></b>	<b><u>815</u></b>
Налоговый эффект расходов, не подлежащих вычету для целей налогообложения	(156)	(187)
Изменение непризнанных отложенных налоговых активов	<u>(350)</u>	<u>(536)</u>
<b>Доход по налогу на прибыль</b>	<b><u>222</u></b>	<b><u>92</u></b>

Налоговое законодательство Республики Узбекистан подвержено частым изменениям. При этом налоговые ставки на будущий год обычно вводятся в конце календарного года путем изменения законодательства. В 2021 году действовала ставка налога на прибыль 15% (2020 год: 15%). Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря 2021 и 2020 годов были рассчитаны исходя из ожидаемых ставок налога на прибыль в размере 15%.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**
**10 НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ (продолжение)**

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

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>31 декабря 2020 года</b>	<b>В отчете о прибыли или убытке</b>	<b>В отчете об изменениях в капитале</b>	<b>31 декабря 2021 года</b>
Торговая дебиторская задолженность	(275)	94	(13)	(194)
Резервы	(241)	(212)	–	(453)
Запасы	(20)	3	–	(17)
Основные средства	1 206	(10)	–	1 196
Долгосрочная торговая кредиторская задолженность	52	(78)	–	(26)
Кредиты и займы	7	(26)	–	(19)
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу</b>	<b>729</b>	<b>(229)</b>	<b>(13)</b>	<b>487</b>

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>31 декабря 2019 года</b>	<b>В отчете о прибыли или убытке</b>	<b>В отчете об изменениях в капитале</b>	<b>31 декабря 2020 года</b>
Торговая дебиторская задолженность	(291)	(40)	56	(275)
Резервы	(228)	(13)	–	(241)
Запасы	(17)	(3)	–	(20)
Основные средства	1 221	(18)	3	1 206
Долгосрочная торговая кредиторская задолженность	72	(20)	–	52
Кредиты и займы	9	(2)	–	7
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу</b>	<b>766</b>	<b>(96)</b>	<b>59</b>	<b>729</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года общая сумма непризнанного отложенного актива равнялась 1 585 млрд сум (31 декабря 2020 года: 1 065 млрд сум).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА

## 11 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

		Активы				
Приме- чания	газотранспортной системы	Здания и сооружения	Прочее	Незавершенное строительство	Итого	
<i>В миллиардах узбекских сум</i>						
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<b>На 31 декабря 2019 года</b>		<b>7 340</b>	<b>887</b>	<b>1 053</b>	<b>310</b>	<b>9 590</b>
	Ввод в эксплуатацию	201	28	-	(229)	-
	Поступления	-	-	42	871	913
	Изменение оценки резерва под восстановление земельных участков	74	-	-	-	74
	Выбытия	(2)	(14)	(7)	(27)	(50)
1.2.г	Операции с акционером	(32)	-	(10)	(1)	(43)
	Реклассификация в активы, предназначенные для распределения	-	-	(5)	(7)	(12)
<b>На 31 декабря 2020 года</b>		<b>7 581</b>	<b>901</b>	<b>1 073</b>	<b>917</b>	<b>10 472</b>
	Реклассификация	599	-	(599)	-	-
	Ввод в эксплуатацию	1 173	12	-	(1 185)	-
	Поступления	-	-	53	2 819	2 872
	Выбытия	(54)	(45)	(17)	(8)	(124)
1.3	Вклад в уставной фонд ассоциированных компаний	(149)	(63)	(98)	-	(310)
<b>На 31 декабря 2021 года</b>		<b>9 150</b>	<b>805</b>	<b>412</b>	<b>2 543</b>	<b>12 910</b>
<b>Накопленный износ</b>						
<b>На 31 декабря 2019 года</b>		<b>(1 118)</b>	<b>(89)</b>	<b>(119)</b>	<b>-</b>	<b>(1 326)</b>
	Начислено за год	(510)	(49)	(62)	-	(621)
	Списано при выбытии	-	-	2	-	2
1.2.г	Операции с акционером	1	-	1	-	2
	Реклассификация в активы, предназначенные для распределения	-	-	2	-	2
<b>На 31 декабря 2020 года</b>		<b>(1 627)</b>	<b>(138)</b>	<b>(176)</b>	<b>-</b>	<b>(1 941)</b>
	Реклассификация	(75)	-	75	-	-
	Начислено за год	(559)	(45)	(38)	-	(642)
	Списано при выбытии	43	11	5	-	59
1.3	Вклад в уставной фонд ассоциированных компаний	25	11	7	-	43
<b>На 31 декабря 2021 года</b>		<b>(2 193)</b>	<b>(161)</b>	<b>(127)</b>	<b>-</b>	<b>(2 481)</b>
<b>Балансовая стоимость</b>						
<b>На 31 декабря 2020 года</b>		<b>5 954</b>	<b>763</b>	<b>897</b>	<b>917</b>	<b>8 531</b>
<b>На 31 декабря 2021 года</b>		<b>6 957</b>	<b>644</b>	<b>285</b>	<b>2 543</b>	<b>10 429</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**
**11 ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)**
**Незавершенное строительство**

В 2021 году 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 2021 года:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>31 декабря 2021 года</b>	<b>Ожидаемый срок ввода в эксплуатацию</b>
Строительство магистрального газопровода «Газли-Каган»	1 132	2022-2023 годы
Строительство магистрального газопровода «Газли-Нукус»	216	2022-2023 годы
Капитальный Ремонт ГПА 4 и 5 КС Газли	130	2022-2023 годы
Строительство магистрального газопровода «Бухара-Урал»	95	2022-2023 годы
Авансы выданные под строительство	363	2022-2023 годы
Прочие объекты	607	2022-2023 годы
<b>Итого</b>	<b>2 543</b>	

**12 ЗАПАСЫ**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>31 декабря</b>	
	<b>2021 года</b>	<b>2020 года</b>
Газ	1 075	948
Сырье и материалы	206	287
Резерв по обесценению запасов	(114)	(130)
	<b>1 167</b>	<b>1 105</b>

**13 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>31 декабря</b>	
	<b>2021 года</b>	<b>2020 года</b>
Торговая дебиторская задолженность:		
АО «Худудгазтаъминот»	2 526	1 161
оптовых потребителей	2 104	2 231
по договорам комиссии	945	803
по транспортировке газа	289	307
от реализации газа газотранспортным компаниям	-	67
Прочая дебиторская задолженность	228	201
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(896)	(576)
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>5 196</b>	<b>4 194</b>
Долгосрочная часть	109	-
Краткосрочная часть	5 087	4 194
	<b>5 196</b>	<b>4 194</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**
**13 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Дебиторская задолженность за газ по договорам комиссии представляет собой актив, возникший в результате комиссионных операций, где Группа является комиссионером и обязуется передать полученные денежные средства за вычетом комиссионного вознаграждения (Примечание 16).

**Долгосрочная дебиторская задолженность**

Постановление Кабинета Министров Республики Узбекистан от 2020 года установило рассрочку по платежам по дебиторской задолженности в размере 312 млрд сум, образовавшейся в результате реализации Группой природного газа одному из покупателей в соответствии с определенной государственной программой до 1 января 2022 года. В 2022 году был согласован новый график платежей с отсрочкой до 1 января 2023 года. В результате этого данная дебиторская задолженность стала классифицироваться, как долгосрочная. Однако руководство Группы оценивало получение денежных средств по указанной дебиторской задолженности как низкую, в результате чего был создан резерв под ожидаемые кредитные убытки в полном размере.

В течение 2021 года, согласно Постановлению Кабинета Министров Республики Узбекистан, была установлена рассрочка по платежам по дебиторской задолженности по АО «Навоиазот» в размере 302 млрд сум до 31 декабря 2024 года. В результате модификации Группа признала эффект в размере 85 млрд сум в составе консолидированного отчета об изменениях капитала. Контрагент соблюдает график платежей оплаты в соответствии с договором, в связи с этим по состоянию на 31 декабря 2021 года руководство оценило ожидаемые кредитные убытки за весь срок актива стандартным путем.

По состоянию на 31 декабря 2021 года по долгосрочной дебиторской задолженности был признан ожидаемый кредитный убыток в размере 336 млрд сум. (31 декабря 2020 года: 312 млрд сум, который в соответствии с ожиданиями Группы был создан по 100% ставке резервирования).

Изменение резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности приведено ниже:

<b>В миллиардах узбекских сум</b>	<b>2021 год</b>	<b>2020 год</b>
<b>Резерв на начало года</b>	<b>(576)</b>	<b>(672)</b>
Начисление	(327)	(336)
Выделение АО «Худудгазтаъминот» (Примечание 1.2.а)	-	347
Изменение акционерного капитала (Примечание 1.2.д)	-	27
Восстановление	7	58
<b>Резерв на конец года</b>	<b>(896)</b>	<b>(576)</b>
Долгосрочная часть	(336)	(312)
Краткосрочная часть	(560)	(264)

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**
**13 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Анализ по срокам оплаты торговой и прочей дебиторской задолженности за исключением долгосрочной части, описанной выше, представлен следующим образом:

**31 декабря 2021 года**
*В миллиардах узбекских сум*

	<u>Итого</u>	<u>Менее 90 дней</u>	<u>90–180 дней</u>	<u>Более 180 дней</u>
Торговая дебиторская задолженность:				
АО «Худудгазтаъминот»	2 526	2 526	–	–
оптовых потребителей	2 104	1 277	375	452
по договорам комиссии	945	724	11	210
по транспортировке газа	289	212	14	63
от реализации газа				
газотранспортным компаниям	-	-	-	-
Прочая дебиторская задолженность	228	27	27	174
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(896)	(34)	(39)	(823)
<b>Итого</b>	<b>5 196</b>	<b>4 732</b>	<b>388</b>	<b>76</b>

**31 декабря 2020 года**
*В миллиардах узбекских сум*

	<u>Итого</u>	<u>Менее 90 дней</u>	<u>90–180 дней</u>	<u>Более 180 дней</u>
Торговая дебиторская задолженность:				
оптовых потребителей	2 231	1 631	288	312
АО «Худудгазтаъминот»	1 161	1 161	–	–
по договорам комиссии	803	688	9	106
по транспортировке газа	307	224	83	–
от реализации газа				
газотранспортным компаниям	67	67	–	–
Прочая дебиторская задолженность	201	21	9	171
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(576)	(23)	(29)	(524)
<b>Итого</b>	<b>4 194</b>	<b>3 769</b>	<b>360</b>	<b>65</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года по прочей дебиторской задолженности ОКУ в сумме 175 млрд сум (31 декабря 2020 года: 141 млрд сум) были рассчитаны исходя из 12-месячных кредитных убытков.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**
**13 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Дебиторская задолженность деноминирована в следующих валютах:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Узбекский сум	4 189	3 084
Доллар США	1 007	1 110
<b>Итого</b>	<b>5 196</b>	<b>4 194</b>

**14 ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря	
	2021 года	2020 года
Текущие счета в банках – сумы	639	101
Текущие счета в банках – доллары США	55	25
	<b>694</b>	<b>126</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года на специальном банковском счете Группы имелись остатки в размере 500 млрд сум, связанные с получением дополнительного финансирования в виде субсидии от Министерства Энергетики Республики Узбекистан (Примечание 8).

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

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	31 декабря	
	2021 года	2020 года
BB- (S&P)	694	121
B- (S&P)	–	5
	<b>694</b>	<b>126</b>

По состоянию на 31 декабря 2021 года 694 млрд сум находилось на текущих счетах в АКБ «Узпромстройбанк» (31 декабря 2020 года: 121 млрд).

**15 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ**

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов акционерный капитал Группы состоял из 481 387 410 полностью оплаченных обыкновенных акций, выпущенных по номинальной стоимости 1 000 сум, а также 3 145 123 привилегированных акций, выпущенных по номинальной стоимости 1 000 сум. Изменения акционерного капитала описаны в Примечании 1.2.д.

Расчет базового убытка на акцию был произведен следующим образом:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	2021 год	2020 год
Чистый убыток, относящийся к акционерам материнской Компании	(4 630)	(5 345)
Средневзвешенное количество акций	481 387 410	481 387 410
<b>Базовый убыток на акцию, сум</b>	<b>(9 618)</b>	<b>(11 103)</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**
**16 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>31 декабря</b>	
	<b>2021 года</b>	<b>2020 года</b>
<b>Финансовые обязательства</b>		
Кредиторская задолженность за приобретенный газ	18 307	14 547
перед АО «Узбекнефтегаз»	1 627	1 374
по договорам комиссии	1 562	940
за услуги по транспортировке газа	354	432
по оплате труда	41	33
Прочая кредиторская задолженность	283	568
	<b>22 174</b>	<b>17 894</b>
<b>Нефинансовые обязательства</b>		
Задолженность по специальным отчислениям	631	610
	<b>631</b>	<b>610</b>
<b>Итого торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>22 805</b>	<b>18 504</b>
Долгосрочная часть	2 135	3 002
Краткосрочная часть	20 670	15 502
	<b>22 805</b>	<b>18 504</b>

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>	<b>31 декабря</b>	
	<b>2021 года</b>	<b>2020 года</b>
<b>Задолженность перед компаниями, находящимися под общим контролем акционера</b>		
перед группой АО «Узбекнефтегаз»	2 514	1 785
перед прочими компаниями	687	969
<b>Задолженность перед компаниями, находящимися под общим влиянием акционера</b>		
перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	11 670	7 967
перед прочими компаниями	443	588
<b>Задолженность перед третьими лицами</b>		
перед Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД	6 923	6 145
перед прочими компаниями	568	1 052
<b>Итого торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>22 805</b>	<b>18 504</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

**16 ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Группа осуществляет продажи газа по договорам комиссии. При этом все получаемые денежные средства по таким договорам за исключением комиссионного вознаграждения перечисляются комитенту. Обычно Группа перечисляет денежные средства комитенту с незначительной задержкой после того, как получает валютную выручку от покупателя. Однако по состоянию на 31 декабря 2021 года кредиторская задолженность по договорам комиссии в размере 1 562 млрд сум значительно превысила размер аналогичной дебиторской задолженности, равной 945 млрд сум (Примечание 13), в связи с задержкой оплат комитенту (31 декабря 2020 года: 940 млрд сум и 803 млрд сум, соответственно).

Торговая и прочая кредиторская задолженность деноминирована в следующих валютах:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>31 декабря</b>	
	<b>2021 года</b>	<b>2020 года</b>
Доллар США	19 884	15 613
Узбекский сум	2 914	2 886
Прочие валюты	7	5
<b>Итого</b>	<b>22 805</b>	<b>18 504</b>

***Долгосрочная кредиторская задолженность***

В 2018 году Группа заключила договор с компанией Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД., правопреемником компании Лукойл Узбекистан Оперейтинг, согласно которому, Группа обязалась погасить задолженность за природный газ, образовавшуюся в 2017-2018 годах на общую сумму 580 млн долларов США (6 286 млрд сум по курсу на 31 декабря 2021 года) в срок до 31 декабря 2020 года, путем осуществления ежемесячных выплат равными долями. Рыночная ставка дисконта была определена на основании долгосрочных банковских займов с аналогичным сроком погашения в иностранной валюте и составила 9,71%. Впоследствии в декабре 2019 года в результате переговоров с контрагентом график платежей был пересмотрен и продлен до 31 декабря 2024 года. В результате данного существенного изменения было прекращено признание ранее учтенной дисконтированной кредиторской задолженности и признана новая кредиторская задолженность в размере 4 444 млрд сум. На дату модификации новая кредиторская задолженность была признана по справедливой стоимости с учетом новых условий, по рыночной ставке долгосрочных банковских займов с аналогичным сроком погашения в иностранной валюте – 7,44%.

По состоянию на 31 декабря 2021 года остаток долгосрочной кредиторской задолженности составил 2 135 млрд сум, в том числе были признаны расходы по амортизации дисконта в размере 266 млрд сум в составе финансовых расходов (Примечание 9).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

**17 РЕЗЕРВЫ**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>31 декабря</b>	
	<b>2021 года</b>	<b>2020 года</b>
Обязательства по заимствованному газу	2 946	1 492
Обязательства по вознаграждениям работникам по планам с установленными выплатами	327	347
Резерв под восстановление земельных участков	73	82
	<b>3 346</b>	<b>1 921</b>
Краткосрочная часть	3 051	1 520
Долгосрочная часть	295	401
	<b>3 346</b>	<b>1 921</b>

Группа осуществляет заимствование газа у комитентов по мере необходимости (Примечание 2.3.г). По состоянию на 31 декабря 2021 года в составе обязательств по заимствованному газу была отражена задолженность в размере 1 628 млрд сум (31 декабря 2020 года: 909 млрд сум), в отношении которой был возбужден иск компанией Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД (Примечание 19.1).

В течение 2021 года Группа признала обязательства по заимствованному газу в размере 890 млрд сум (2020 год: 519 млрд сум).

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**
**18 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ**
*В миллиардах узбекских сум*

Наименование кредитора	Номинальная процентная ставка	Дата погашения	31 декабря	
			2021 года	2020 года
<b>Необеспеченные кредиты, полученные в долларах США от сторонних организаций</b>				
Газпромбанк (Швейцария) Лтд.	5,6%	31 марта 2022 года	2 520	-
			2 520	-
<b>Необеспеченные кредиты, полученные в долларах США от связанных сторон</b>				
АКБ «Узпромстройбанк»	6,5%	24 апреля 2025 года	986	1 093
АО «Микрокредитбанк»	6,0%	27 июня 2022 года	56	105
АКБ «Узпромстройбанк»	6,5%	18 января 2022 года	40	-
АКБ «Асака»	LIBOR (6 мес) +4,85%, 8%	15 февраля 2023 года	16	25
АО «Национальный банк внешне- экономической деятельности Республики Узбекистан»	6,5%	25 апреля 2025 года	793	874
			1 891	2 097
<b>Необеспеченные займы, полученные в долларах США от связанной стороны</b>				
Министерство Финансов Республики Узбекистан	4%	25 декабря 2027 года	1 524	1 688
АО «Узбекнефтегаз»	3%	31 декабря 2022 года	340	317
			1 864	2 005
<b>Необеспеченные займы, полученные в китайских юанях от связанной стороны</b>				
АО «Национальный банк внешне- экономической деятельности Республики Узбекистан»	0%	30 апреля 2021 года	-	5
			-	5
<b>Необеспеченные кредиты, полученные в узбекских сумах от связанных сторон</b>				
АО «Микрокредитбанк»	15%	27 июня 2022 года	187	-
АКБ «Узпромстройбанк»	16%	28 октября 2022 года	95	-
			282	-
			<b>6 557</b>	<b>4 107</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**
**18 КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов Группой были нарушены условия кредитных соглашений по всем банковским кредитам, а также по займам от связанных сторон. Основные нарушения ковенантов были связаны с несоблюдением финансовых показателей, графиков платежей, а также с реорганизацией Группы без уведомления кредиторов. По состоянию на дату выпуска настоящей отчетности никто из кредиторов не воспользовался правом требования досрочного погашения обязательств.

Вследствие нарушения ковенантов, Группа классифицировала данные обязательства по кредитам и займам как краткосрочные. Это обусловлено тем, что Группа не имеет безусловного права отсрочить погашение обязательств по меньшей мере на двенадцать месяцев после отчетной даты.

В декабре 2021 года согласно протоколу собрания Кабинета Министров, Группа получила отсрочку по оплате задолженности по основному долгу и начисленным процентам, сложившейся по состоянию на 1 декабря 2021 года, перед Министерством финансов и АКБ «Узпромстройбанк» до 31 декабря 2022 года.

Также в декабре 2021 года Группой было заключено несколько дополнительных соглашений к кредитному договору с Министерством финансов Республики Узбекистан, вследствие чего были изменены сроки погашения кредита до 2027 года. Эффект от модификации был признан в составе финансовых доходов, поскольку дополнительные соглашения заключались в результате переговоров с контрагентом, а не на основании постановлений Президента или Кабинета Министров Республики Узбекистан.

Сверка изменений обязательств и денежных потоков от финансовой деятельности:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>2021 год</u>	<u>2020 год</u>
<b>Остаток на начало года</b>	<b>4 107</b>	<b>3 664</b>
Привлечение кредитов и займов	3 126	105
Погашение кредитов и займов	(845)	(186)
<b>Итого изменения в связи с денежными потоками от финансовой деятельности</b>	<b>2 281</b>	<b>(81)</b>
Убыток от курсовых разниц	169	339
Доходы от модификации (Примечание 9)	(89)	–
Начисленные проценты	332	266
Проценты уплаченные	(243)	(81)
<b>Итого прочие изменения</b>	<b>169</b>	<b>524</b>
<b>Остаток на конец года</b>	<b>6 557</b>	<b>4 107</b>

## 19 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### 19.1 Судебные разбирательства

#### *Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД*

Компания выступает ответчиком по иску, поданному компанией Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД в 2020 году в Экономический суд города Ташкента о взыскании с Компании задолженности от реализации природного газа на экспорт в размере 287 миллионов долларов США (эквивалентно 3 110 млрд сум и 3 004 млрд сум по курсу на 31 декабря 2021 и 2020 годов). При этом по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 годов Компания признала 1 628 млрд сум и 909 млрд сум, соответственно, по данному обязательству в составе резервов (Примечание 17). Решением суда первой инстанции от 30 октября 2020 года в удовлетворении исковых требований истцу отказано. Компания Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД обжаловала решение суда первой инстанции в апелляционной инстанции Судебной коллегии по экономическим делам Ташкентского городского суда и просила отменить это решение и принять новое решение об удовлетворении исковых требований. Суд в апелляционной инстанции рассмотрел апелляционную жалобу истца и вынес постановление об оставлении ее без удовлетворения, а решение Экономического суда города Ташкента от 30 октября 2020 года оставлено без изменений. Компания Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД обратилась в Верховный Суд Республики Узбекистан с надзорной жалобой на определения судов предыдущих инстанций и получила отказ.

На дату выпуска консолидированной финансовой отчетности Компания Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД не имеет претензий по отношению к Компании. В 2022 году Компания подписала соглашение с Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД о выплате задолженности в размере 120 миллионов долларов США (эквивалентно 1 367 млрд сум по курсу на 1 апреля 2022 года) согласно утвержденному графику.

#### **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 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 девяти 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.

## 19 УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

### 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 пяти 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 кредитов и займов, которые представлены в Примечании 18. 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 2021 ГОДА**
**20 ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**
**Операции с АО «Узбекнефтегаз» и его дочерними и зависимыми обществами**

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

В течение 2020 и 2021 годов Группа проводила следующие существенные транзакции и имела следующие остатки задолженностей с АО «Узбекнефтегаз» и его дочерними предприятиями и зависимыми обществами:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>31 декабря</b>	
	<b>2021 года</b>	<b>2020 года</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 627	10 066
Кредиты и займы (Примечание 18)	340	317
	<b>2021 год</b>	<b>2020 год</b>
Выручка	546	210
Себестоимость реализации	11 351	12 033
Оплата денежными средствами	9 430	9 205
Получение денежных средств	173	261

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**

Реализация АО «Худудгазтаъминот» и дебиторская задолженность отражены в Примечаниях 5 и 13, соответственно. Закупка услуг по транспортировке газа по магистральным сетям отражена в Примечании 6, кредиторская задолженность по этой услуге незначительна. Группа не имела в отчетных периодах прочих операций со связанными сторонами, которые являются значительными сами по себе.

**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 и комиссионные услуги, 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. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)

### 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 2021 года краткосрочное вознаграждение ключевому управленческому персоналу, составило 4 млрд сум (2020 год: 4 млрд сум). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу состояло, главным образом, из заработной платы и прочих выплат и было включено в состав общих и административных расходов в отчете о прибылях и убытках.

## 21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

### 21.1 Управление финансовыми рисками

Основные финансовые обязательства Группы включают кредиты и займы, финансовые гарантии, 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 существенные финансовые инструменты основаны на фиксированной процентной ставке.

#### **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 отчет о финансовом положении Группы может оказать значительное влияние изменения в обменных курсах доллара США к узбекскому суму. Финансово-хозяйственная деятельность также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает по активам и обязательствам, деноминированным в долларах США. В следующей таблице представлена чувствительность дохода 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

**21. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ (продолжение)**

<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 2021 года</b>		
Доллар США	10%	2 510
	(10%)	(2 510)
<b>31 декабря 2020 года</b>		
Доллар США	10%	1 858
	(10%)	(1 858)

**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 международным 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 балансе.

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<b>31 декабря</b>	
	<u>2021 года</u>	<u>2020 года</u>
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	5 087	4 194
Денежные средства и их эквиваленты, за вычетом денежного средств в кассе	694	126
	<u><b>5 781</b></u>	<u><b>4 320</b></u>

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

**21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ (продолжение)**

**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>Итого</u>
<b>На 31 декабря 2021 года</b>			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20 039	2 418	22 457
Кредиты и займы	6 670	–	6 670
<b>Итого</b>	<b>26 709</b>	<b>2 418</b>	<b>29 127</b>

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>Менее 1 года</u>	<u>От 1 года до 3 лет</u>	<u>Итого</u>
<b>На 31 декабря 2020 года</b>			
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14 892	3 507	18 399
Кредиты и займы	4 153	–	4 153
<b>Итого</b>	<b>19 045</b>	<b>3 507</b>	<b>22 552</b>

Обязательства связанных сторон, гарантированных Группой, раскрыты в Примечании 1.2.б.

**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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2021 ГОДА**

**21 СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ (продолжение)**

**21.3 Справедливая стоимость**

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 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>Балансовая стоимость</u>	<u>Справедливая стоимость</u>
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
<b>31 декабря 2021 года</b>		
Кредиты и займы	6 557	6 564
Долгосрочная кредиторская задолженность	2 135	2 269
<b>31 декабря 2020 года</b>		
Кредиты и займы	4 107	4 063
Долгосрочная кредиторская задолженность	3 002	3 131

**22 ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

Руководство Группы анализирует сегментную информацию на основе показателей НСБУ. В 2021 и 2020 Группа имела один сегмент. Основной деятельностью Группы является продажа природного газа оптовым потребителям. Также Группа предоставляет услуги по транспортировке 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:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<u>2021 год</u>	<u>2020 год</u>
Контрагент 1	6 409	3 066
Контрагент 2	2 108	2 014

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 Реструктуризация деятельности 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», которому Группа с 1 августа 2022 года передала функции по покупке и реализации природного газа. В свою очередь АО «Узтрансгаз» будет являться единым оператором магистральной газотранспортной системы, специализированным 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. Данный тариф устанавливался с учетом необходимости обеспечения операционной прибыльности Группы, а также ее возможности обслуживать обязательства, возникшие до реструктуризации.

Все права и обязательства по существующей дебиторской и кредиторской задолженностям, связанным с покупкой природного газа и его реализацией на внутреннем рынке, по состоянию на 1 августа 2022 года остаются за АО «Узтрансгаз». Последующие операции по покупке газа у контрагента СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» также остаются за АО «Узтрансгаз». Группа не осуществляет закупки газа у прочих контрагентов за исключением закупок на собственные нужды. Группа реализует газ, приобретённый у СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», в пользу АО «UzGasTrade». При этом цена реализации устанавливается государственными органами Республики Узбекистан и рассчитывается как цена приобретения с добавлением стоимости транспортировки газа.

В соответствии с Постановлением Президента Республики Узбекистан от 1 марта 2023 года вся доля владения в Группе Министерства финансов была передана Агентству стратегических реформ при Президенте Республики Узбекистан.

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

Группа закупает природный газ, добываемый на территории Республики Узбекистан, у предприятий, находящихся под контролем Правительства Республики Узбекистан, совместных предприятий и третьих лиц. Одним из поставщиков природного газа выступает компания СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», представляющее собой совместное предприятие, 50% которого принадлежит АО «Узбекнефтегаз», оставшаяся часть - консорциуму южнокорейских инвесторов. Группа покупает природный газ у СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» на условиях "take or pay". По состоянию на 31 декабря 2021 года кредиторская задолженность за приобретенный газ перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» составляла 11 670 млрд сум (31 декабря 2020 года: 7 967 млрд сум) (Примечание 16). В течение периода после отчетной даты кредиторская задолженность перед указанным поставщиком значительно выросла и составила по состоянию на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности 13 537 млрд сум (неаудировано).

Межведомственная тарифная комиссия при Кабинете министров Республики Узбекистан в 2022 году при установлении тарифов на транспортировку газа предусмотрела механизм погашение оставшейся задолженности перед СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», а также продолжение закупки газа у данного контрагента (Примечание 23.1).

### 23 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)

Также Группа получила гарантию АО «Узбекнефтегаз» в отношении данной задолженности. Кроме того, руководство Группы проводит обсуждения с СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical», его акционерами и Правительством Республики Узбекистан в отношении рефинансирования данной задолженности. По состоянию на дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности стороны не подписали соглашение о рефинансировании, однако достигли существенных договоренностей, включающих в себя:

- обновленный график платежей по обязательству с учетом рассрочки;
- фиксирование цены закупки газа на определенном временном горизонте; а также
- оплату задолженности частично за счет дополнительного финансирования от АО «Узбекнефтегаз».

#### 23.3 Кредиторская задолженность перед Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД

В течение 2022 года Группа заключила ряд дополнительных соглашений с компанией Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД о рассрочке платежей на общую сумму 642 млн долларов США (эквивалентно 6 958 млрд сум по курсу на 31 декабря 2021) до сентября 2023 года по договорам покупки природного газа, комиссии и транспортировке газа. Тарифы на транспортировку, установленные с 1 августа 2022 года (Примечание 23.1) учитывают данные договоренности о рассрочке платежей по кредиторской задолженности перед Лукойл Оверсиз Сапплай энд Трейдинг ЛТД.

#### 23.4 Дополнительное финансирование, а также рефинансирование кредитов и займов

В течение 2022 года Группа получила дополнительное финансирование от Министерства Энергетики Республики Узбекистан в размере 1 832 млрд сум на безвозвратной основе, в качестве поддержки Группы за нерыночное тарифообразование ввиду установления цен и тарифов на природный газ. Данные средства пошли в счет погашения кредиторской задолженности перед Lukoil Overseas Supply по договору купли-продажи природного газа.

В марте 2022 года акционером было принято решение о привлечении займа от АО «Национальный банк внешнеэкономической деятельности Республики Узбекистан» на сумму 200 млн долларов США (эквивалентно 2 168 млрд сум по курсу на 31 декабря 2021) для финансирования программы по модернизации газовой инфраструктуры. На дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности Группа получила кредитный заем в сумме 105 млн долларов США (эквивалентно 1 230 млрд сум по курсу на 31 декабря 2021) сроком на 2 года.

В апреле 2022 года Группа получила кредит от АКБ «Микрокредитбанк» в размере 150 млрд сум сроком на 18 месяцев под 24%.

Кроме того, в апреле-мае 2022 года Группа получила от большинства своих кредиторов подтверждение того, что они не будут использовать право требования о досрочном погашении кредитных обязательств, возникшее в результате нарушения ограничительных условий (Примечание 18).

### 23 СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ (продолжение)

В марте 2022 года Группа заключила дополнительное соглашение с АО «Газпромбанк» вследствие которого были изменены сроки погашения до 31 марта 2024 года и процентная ставка на 7,5%.

#### 23.5 Гарантии, выданные связанным сторонам

В марте 2022 года Группа выступала поручителем АО «Худудгазтаъминот» согласно кредитному договору между АО «Худудгазтаъминот» и АКБ «Узпромстройбанк» на сумму 100 млрд сум. В июле 2022 года Группа полностью погасила задолженность по данному договору за АО «Худудгазтаъминот».

#### 23.6 Изменения условий осуществления хозяйственной деятельности в Узбекистане, произошедшие после 31 декабря 2021 года

Будущее направление развития Узбекистана 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 Узбекистан добывает и экспортирует золото в больших объемах, его экономика чувствительна к изменениям мировых цен на золото. В течение 2022 года цена на золото подвергалась значительным колебаниям со средним значением 1 801,97 долларов США за тройскую унцию (2021 год: 1 798,89 долларов США за тройскую унцию). По итогам 2022 года рост валового внутреннего продукта («ВВП») Узбекистана составил 5,7% в годовом выражении. В 2022 году была зафиксирована самая высокая за последние три года инфляция в стране, составив 12,3% в годовом исчислении (в 2021 году инфляция составила 9,98% в годовом исчислении).

В начале 2022 года обострился военно-политический конфликт между Российской Федерацией и Украиной. В результате, ряд стран ввели экономические санкции против России и Беларуси, включая меры по запрету новых инвестиций и ограничению взаимодействия с крупными финансовыми институтами и многими государственными предприятиями. В результате этих санкций экспорт рабочей силы в Россию и связанный с ним уровень денежных переводов также могут сократиться, что может оказать негативное влияние на экономику Узбекистана.

Более того, в марте 2022 года узбекский сум обесценился по отношению к основным иностранным валютам на фоне внешней геополитической ситуации. В целях снижения негативного влияния внешних факторов на экономику Узбекистана, Центральный банк Республики Узбекистан произвел ряд корректировок в отношении базовой ставки с ее фиксацией на уровне 15% годовых на конец года по сравнению с 14% годовых на начало периода. В дополнение к этому были проведены интервенции на валютном рынке для поддержки обменного курса узбекского сума по отношению к иностранным валютам. Однако существует неопределенность, связанная с дальнейшим развитием геополитических рисков и их влиянием на экономику Республики Узбекистан.