

Отдельная  
финансовая отчетность по Международным  
стандартам финансовой отчетности (IFRS)

**АО “Узбекнефтегаз”**

За год, закончившийся 31 декабря 2023 года  
*с аудиторским заключением независимого аудитора*

## СОДЕРЖАНИЕ

---

### Аудиторское заключение независимого аудитора

#### Отдельная финансовая отчетность

Отдельный отчет о финансовом положении .....	1
Отдельный отчет о прибылях и убытках и совокупном доходе .....	2
Отдельный отчет о движении денежных средств .....	3
Отдельный отчет об изменениях в акционерном капитале.....	4

#### Примечания к отдельной финансовой отчетности

1. Компания и ее деятельность .....	6
2. Основа подготовки финансовой отчетности .....	7
3. Основные аспекты учетной политики .....	7
4. Существенные учетные оценки и суждения.....	21
5. Принятие новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций и новых положений бухгалтерского учета .....	24
6. Операции со связанными сторонами.....	27
7. Денежные средства и их эквиваленты.....	28
8. Денежные средства с ограничением к использованию.....	28
9. Торговая дебиторская задолженность.....	29
10. Авансы выданные .....	30
11. Прочие текущие активы.....	30
12. Товарно-материальные запасы.....	30
13. Предоплата по прочим налогам .....	31
14. Займы, выданные связанным сторонам .....	31
15. Активы по разведке и оценке .....	31
16. Основные средства .....	33
17. Инвестиции в дочерние предприятия и Прочие долгосрочные финансовые активы .....	34
18. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия .....	34
19. Торговая и прочая кредиторская задолженность .....	34
20. Займы.....	35
21. Резервы .....	37
22. Акционерный капитал.....	37
23. Выручка.....	37
24. Себестоимость .....	38
25. Налоги, кроме налога на прибыль.....	38
26. Общие и административные расходы .....	38
27. Расходы по транспортировке и реализации .....	39
28. Прочие операционные доходы .....	39
29. Финансовые доходы .....	39
30. Финансовые расходы .....	40
31. Производственные расходы .....	40
32. Налог на прибыль .....	40
33. Управление финансовыми рисками.....	41
34. Условные активы, обязательства и операционные риски .....	48
35. События после отчетной даты .....	49



## **Аудиторское заключение независимого аудитора**

**Акционерам, Наблюдательному совету и руководству  
АО “Узбекнефтегаз”**

### **Мнение**

Мы провели аудит отдельной финансовой отчётности АО "Узбекнефтегаз" (далее Компания), подготовленной в соответствии с МСФО по состоянию на 31 декабря 2023 года состоящей из: Отдельного отчета о финансовом положении за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, Отдельного отчета о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, Отдельного отчета об изменениях в собственном капитале, за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, Отдельного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, а также примечаний к финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО "Узбекнефтегаз" по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### **Основание для выражения мнения**

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности» настоящего заключения.

Мы независимы по отношению к Компании в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров («Кодекс СМСЭБ»), а также этическими требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов Республики Узбекистан и требованиями по независимости, относящимися к аудиту финансовой отчетности в Республике Узбекистан. Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ.

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

### **Ключевые вопросы аудита**

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

### **Прочая информация**

В связи с проведением аудита финансовой отчетности в обязанности аудиторов входит ознакомление с прочей информацией для выявления того, что не содержит ли она существенных несоответствий с данными финансовой отчетности или с информацией, полученной нами в ходе аудиторской проверки. Если на основании выполненной нами работы мы делаем вывод о том, что данная прочая информация содержит существенной искажение, мы обязаны сообщить об этом факте. Факты, о которых мы обязаны были бы сообщить, отсутствуют.

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

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

При подготовке финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Компании продолжать непрерывно свою деятельность и за составление отчетности на основе

допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Компанию, прекратить ее деятельность или когда у нее отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

#### Ответственность аудитора за аудит финансовой отчетности

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

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

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения 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 включатьговор, 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 Компании;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Компании 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 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 Компания утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

Юлдашев Ш.С.

Генеральный директор

Сертификат аудитора №05384 от 27 августа  
2021 года

Подпись:  
М.П.

Аудиторская компания ООО "HLB TASHKENT" г.Ташкент, ул.Олой, 1А. Регистрация в Министерстве Юстиции РУз 14.08.2001 года, регистрационный номер №672, перерегистрировано 12.11.2014г. Включена в Реестр аудиторских организаций Министерства финансов на осуществление аудиторской деятельности. (Договор № 58 от 29 ноября 2023 года.)

29 июня 2024 года  
Ташкент, Республика Узбекистан

Барсукова В.В.

Руководитель проверки

Сертификат аудитора №05201, выданный  
Министерством финансов РУз, от 1 марта 2019  
года №05384.

Подпись: 

**ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**

	Прим.	За годы, заканчивающиеся 31 декабря		
		2023 г.	2022 г.	2021 г.
<i>В миллиардах узбекских сум</i>				
<b>Активы</b>				
<b>Долгосрочные активы</b>				
Основные средства	18	33 593	33 106	29 817
Активы по разведке и оценке	17	619	919	712
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	20	2 541	2 521	2 530
Долгосрочная дебиторская задолженность	9	-	1 125	-
Долгосрочные авансы выданные	10	855	211	849
Инвестиции в дочерние хозяйствственные общества	19	8 209	9 615	9 131
Займы, выданные связанным сторонам	15	9 594	10 081	7 753
Прочие долгосрочные финансовые активы	16	1 960		
Прочие долгосрочные активы	16		67	86
<b>Итого долгосрочные активы</b>		<b>57 371</b>	<b>57 646</b>	<b>50 877</b>
<b>Текущие активы</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	7	790	2 068	1 672
Денежные средства, ограниченные в использовании	8	752	166	196
Дебиторская задолженность	9	6 117	3 042	2 301
Авансы выданные	10	307	300	334
Товарно-материальные запасы	13	611	272	290
Предоплата по налогу на прибыль		250	250	28
Предоплата по прочим налогам	14	403	177	628
Займы, выданные связанным сторонам	15	7 360	361	1 439
Прочие текущие финансовые активы	11	416		
Прочие текущие активы	12	697	575	547
<b>Итого текущие активы</b>		<b>17 704</b>	<b>7 211</b>	<b>7 435</b>
<b>Итого активы</b>		<b>75 075</b>	<b>64 857</b>	<b>58 312</b>
<b>Обязательства и капитал</b>				
<b>Акционерный капитал</b>				
Уставный капитал	24	21 273	21 243	21 536
Нераспределенная прибыль/(убыток)		10 676	11 948	9 305
<b>Итого капитал</b>		<b>31 949</b>	<b>33 192</b>	<b>30 841</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Займы	22	17 500	17 726	14 610
Резервы	23	982	1 219	1 514
Обязательства по отложенному налогу		68	228	981
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	25	9 998	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	25	1 428	1 428	1 523
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>29 978</b>	<b>20 602</b>	<b>18 628</b>
<b>Текущие обязательства</b>				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	21	5 166	5 224	3 999
Займы	22	4 951	2 672	2 380
Резервы	23	27	27	17
Прочие финансовые обязательства	26	1 528	2 403	-
Прочие текущие обязательства	27	1 476	737	2 448
<b>Итого текущие обязательства</b>		<b>13 148</b>	<b>11 063</b>	<b>8 844</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>43 126</b>	<b>31 666</b>	<b>27 472</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>75 075</b>	<b>64 857</b>	<b>58 312</b>

Председатель Правления



Б. Сидиков

Заместитель Председателя  
Правления по экономике и финансам

Б. Анаркулов

Главный бухгалтер

А. Аллаев

**ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**

В миллиардах узбекских сум	Прим.	За годы, заканчивающиеся 31 декабря	
		2023 г.	2022 г. (исправ.)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	28	14 855	13 305
Прочий доход от операционной деятельности	33	136	136
<b>Итого реализация и прочий доход</b>		<b>14 991</b>	<b>13 441</b>
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	29	(2 982)	(1 578)
Производственные расходы	38	(3 640)	(2 892)
Налоги, кроме налога на прибыль	30	(2 774)	(2 370)
Износ, истощение и амортизация		(2 860)	(2 316)
(Обесценение) / восстановление торговой дебиторской задолженности		238	(144)
Обесценение займов	22	42	(44)
Общие и административные расходы	31	(887)	(619)
Расходы по транспортировке и реализации	32	(360)	(296)
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа	17	(390)	(406)
Доход/(убыток) от выбытия основных средств, нетто		(19)	121
Прочие операционные расходы	34	(332)	(230)
<b>Итого затраты и расходы</b>		<b>(13 964)</b>	<b>(10 775)</b>
<b>Прибыль от операционной деятельности</b>		<b>1 027</b>	<b>2 666</b>
Финансовый доход	35	859	696
Прочий неоперационный доход	36	2 581	1 191
Убыток от курсовых разниц, нетто		(1 309)	(259)
Финансовые затраты	37	(2 562)	(1 487)
<b>Прибыль/(убыток) до учета налога на прибыль</b>		<b>596</b>	<b>2 806</b>
Расходы по налогу на прибыль	39	(28)	(320)
<b>Чистая прибыль/(убыток) за год</b>		<b>568</b>	<b>2 486</b>
Убыток/(прибыль) от прекращенной деятельности за год			
<b>Прибыль/(убыток) за год</b>		<b>568</b>	<b>2 486</b>

Председатель Правления



Б. Сидиков

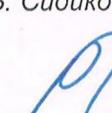
Заместитель Председателя  
Правления по экономике и финансам

Б. Анаркулов

Главный бухгалтер

А. Аллаев

**ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЕТ О ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ**

	В миллиардах узбекских сум	За годы, закончившиеся 31 декабря	
		2023 г.	2022 г. (исправ.)
<b>Чистая прибыль/(убыток) за год</b>		<b>568</b>	<b>2 486</b>
<b>Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах:</b>			
Курсовые разницы от пересчета отчетностей предприятий с разной функциональной валютой, за вычетом налога на прибыль			(25)
<b>Итого прочий совокупный доход за год, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>		<b>568</b>	<b>2 461</b>
<b>Прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</b>			
Актуарный (убыток)/доход по планам с установленными выплатами Группы, за вычетом налога на прибыль			-
Чистый убыток по долевым инструментам по справедливой стоимости через прочий совокупный доход			-
Чистый прочий совокупный (убыток)/доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах			-
<b>Итого совокупный доход/(убыток) за год, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>568</b>	<b>2 461</b>
<b>Итого совокупный доход, приходящийся на:</b>			
Акционеров материнской компании		<b>568</b>	<b>2 461</b>
Неконтролирующие доли участия			-
<b>Итого совокупный доход/(убыток) за год, за вычетом налога на прибыль</b>		<b>568</b>	<b>2 461</b>
Председатель Правления			 Б. Сидиков
Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам			 Б. Анаркулов
Главный бухгалтер		 А. Аллаев	

**ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

В миллиардах узбекских сум	Прим.	За годы, закончившиеся 31 декабря	
		2023	2022
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>			
Прибыль до уплаты налога на прибыль		596	2 806
<b>Корректировки:</b>			
Износ, истощение и амортизацию	18	2 860	2 316
Безуспешные затраты по разведке и оценке	17	390	406
Обесценение торговой и дебиторской задолженности	9	(238)	188
Операции с акционерами		-	(364)
Изменение в резервах		-	(350)
Убыток от выбытия основных средств	17	19	(121)
Финансовый доход	35	(859)	(696)
Финансовые расходы	37	(2 562)	1 487
Отрицательная курсовая разница, нетто		1	259
Прочие неденежные операции		-	(254)
<b>Денежные потоки, полученные от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		207	6 041
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	9	(2 655)	(1 385)
Изменение товарно-материальных запасов	13	(339)	23
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	21	(343)	1 234
Изменения авансов выданных, прочих активов и прочих обязательств	10	10 384	71
Изменение в прочих обязательствах		-	(10)
<b>Денежные потоки, полученные от операционной деятельности</b>		7 254	5 610
Проценты полученные		-	293
Налог на прибыль уплаченный	39	92	(313)
Дивиденды, полученные от ассоциированных компаний и совместных предприятий		30	-
<b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>		7 377	5 590
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение основных средств	18	(5 367)	(5 955)
Инвестиции в дочерние компании		292	
Займы, выданные связанным сторонам	22	(5 082)	(1 106)
Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании	8	(586)	28
<b>Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>		(10 744)	(7 033)
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>			
Поступления по займам	22	3 874	6 516
Погашение займов	22	(2 737)	(2 442)
Выплаченные дивиденды		-	(1 204)
Проценты уплаченные	37	952	(1 071)
<b>Чистое поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>		2 089	1 799
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	17	40	
<b>Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах</b>		(1 278)	946
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало года</b>		2 068	1 672
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	7	790	2 068

Председатель Правления



Б. Сидиков

Заместитель Председателя  
Правления по экономике и финансам

Б. Анаркулов

Главный бухгалтер

А. Аллаев

## ОТДЕЛЬНЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В АКЦИОНЕРНОМ КАПИТАЛЕ

В миллиардах узбекских сум	Уставный капитал	(Накопленный убыток) / нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующие доли участия	Итого
Баланс на 1 января 2022 года	21 536	10 762	32 298	-	32 298
Чистый прибыль за год	-	2 486	2 486	-	2 486
Прочий совокупный доход	-	(25)	(25)	-	(25)
<b>Общий совокупный доход/(убыток) за год</b>	<b>-</b>	<b>2 461</b>	<b>2 461</b>	<b>-</b>	<b>2 461</b>
Уменьшение уставного капитала	(293)	217	(76)	-	(76)
Дивиденды	-	(1 204)	(1 204)	-	(1 204)
Прочие распределения Акционеру	-	(288)	(288)	-	(288)
<b>Баланс на 31 декабря 2022 года</b>	<b>21 243</b>	<b>11 948</b>	<b>33 192</b>	<b>-</b>	<b>33 192</b>
<b>Баланс на 1 января 2023 года</b>	<b>21 243</b>	<b>11 223</b>	<b>32 466</b>	<b>-</b>	<b>32 466</b>
Чистая прибыль/(убыток) за год	-	568	568	-	568
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	-	-	-	-
<b>Общий совокупный доход/(убыток) за год</b>	<b>-</b>	<b>568</b>	<b>568</b>	<b>-</b>	<b>568</b>
Уменьшение уставного капитала	30	-	30	-	30
Дивиденды	-	(1 007)	(1 007)	-	(1 007)
Прочие распределения Акционеру	-	(109)	(109)	-	(109)
<b>Баланс на 31 декабря 2023 года</b>	<b>21 273</b>	<b>10 676</b>	<b>31 949</b>	<b>-</b>	<b>31 949</b>

Председатель Правления



Б. Сидиков

Заместитель Председателя  
Правления по экономике и финансам

Б. Анаркулов

Главный бухгалтер

А. Аллаев

## ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

### 1. Компания и ее деятельность

Акционерное общество “Узбекнефтегаз” (АО “Узбекнефтегаз” или “Компания”) - государственное нефтегазовое предприятие Республики Узбекистан. Компания главным образом занимается добычей и переработкой сырой нефти, газа и газового конденсата, а также продажей газа и нефтепродуктов.

Первоначально Компания была создана как Узбекский Государственный Конгломерат Нефтегазовой Промышленности в соответствии с Указом Президента Республики Узбекистан № УП-393 от 3 мая 1992 года, который впоследствии был заменен Президентским Указом № УП-518 от 23 декабря 1992 года главным образом для того, чтобы реорганизовать правовую и организационную структуры Компании из Государственного Конгломерата Нефтегазовой Промышленности в Национальную Нефтегазовую Корпорацию. В 1998 году Национальная Нефтегазовая Корпорация была реорганизована в Национальную Холдинговую Компанию, которая впоследствии стала Акционерным Обществом в июне 2017 года, в соответствии с Указом Президента № ПП-3107.

По состоянию на 31 декабря 2022 года, от имени Правительства Узбекистана (далее «Правительство»), Агентство по управлению государственными активами при Комитете по управлению государственным имуществом владеет 100% всех обыкновенных акций Компании или 99,94% всех акций. Привилегированные акции без права голоса составляют 0,005% от общего количества акций и принадлежат частным лицам и другим юридическим лицам. 14 декабря 2020 года в соответствии с Указом Президента Республики Узбекистан от 27 октября 2020 года №ПФ-6096 Центр по управлению государственными активами при Комитете государственного имущества передал свои доли в АО «Узбекнефтегаз» Министерству финансов Республики Узбекистан («Акционер»). 01 марта 2023 года согласно постановлению Президента Республики Узбекистан №ПП-83 всю свою долю в акционерном капитале АО «Узбекнефтегаз» переда Агентству стратегического развития Республики Узбекистан и при этом 18 августа 2023 года согласно постановлению Президента Республики Узбекистан №ПП-283, Агентство по стратегическому развитию обратно вернуло всю доли в акционером капитале АО «Узбекнефтегаз» Министерству экономики и финансов Республики Узбекистан.

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Узбекистан, город Ташкент, Яшнабадский район, ул. Истикбол, 21.

В соответствии с законодательством Республики Узбекистан, природные ресурсы, включая нефть, газ, драгоценные металлы, минералы и другие полезные ископаемые, пригодные для промышленной добычи и находящиеся на территории Республики Узбекистан, являются собственностью Республики Узбекистан до момента их извлечения (добычи). Закон Республики Узбекистан “О недрах” регулирует отношения, связанные с геологическим изучением, использованием и защитой находящихся в недрах полезных ископаемых на территории Республики Узбекистан. В соответствии с законом, предоставление недр в пользование оформляется специальным государственным разрешением в виде лицензии, если оно не финансируется из государственного бюджета или не является частью, утвержденной правительством, программы разведки. Для проведения деятельности по разработке и добыче требуется отдельная лицензия на разработку месторождения, которая предоставляется на срок эксплуатации месторождения, утвержденная Государственным Комитетом по геологии и минеральным ресурсам.

Основные направления деятельности Компании включают, помимо прочего, ниже следующее:

- определение стратегическое развитие нефтегазовой отрасли в Узбекистане и разработка выполнимых шагов для достижения этих стратегических целей;
- удовлетворение потребностей народного хозяйства и населения Узбекистана в нефтегазовой продукции.

В 2019 году на основании Постановления Президента Республики Узбекистан №4388 от 9 июля 2019, некоторые дочерние организации (АО «Узбурнефтегаз», АО «Узнефтегаздобыча», АО «Узнефтепродукт», АО «Мубарекнефтегаз», ООО «Мубарекский ГПЗ», ООО «Устюртгаз», ООО «Газлинефтегаздобыча», ООО «Шуртаннефтегаз») были присоединены к АО «Узбекнефтегаз». Для целей данного присоединения Акционер Компании осуществил взнос в уставный капитал Компании в форме принадлежащей ему неконтрольной доли участия в вышеуказанных предприятиях. В результате данного взноса в уставный капитал Компания увеличила доли владения в данных предприятиях до 100%. Разница между номинальной стоимостью выпущенных акций и балансовой стоимостью полученных неконтрольных долей участия была признана в составе нераспределенной прибыли.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****2. Основа подготовки финансовой отчетности**

Прилагаемая отдельная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – “МСФО”), включая все принятые и действующие в отчетном периоде Международные стандарты финансовой отчетности и интерпретации Совета по Международным стандартам финансовой отчетности, и полностью им соответствует.

Настоящая отдельная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением операций, раскрытых в учетной политике и Примечаниях к данной отдельной финансовой отчетности. Для целей отдельной финансовой отчетности, компания использует затратный метод для инвестиций.

АО “Узбекнефтегаз” ведет учет и предоставляет финансовую отчетность в соответствии с требованиями законодательства в области бухгалтерского учета и налогообложения, а также на основе практики, применяемой в Республике Узбекистан. Настоящая отдельная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета и отчетности Компании.

Отдельная финансовая отчетность Компании представлена в миллионах узбекских сум (“сум”), кроме случаев, где указано иное. Отдельная финансовая отчетность за 2023 год была утверждена и одобрена к выпуску Председателем Правления 29 июня 2023 года.

**Иностранная валюта****Функциональная валюта и валюта представления отчетности**

Отдельная финансовая отчетность Компании представлена в валюте - узбекский сум.

**Операции и балансовые счета**

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, 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 отдельном отчете о прибылях и убытках.

**Курсы обмена валют**

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные Центральным Банком Республики Узбекистан (“ЦБУ”), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Узбекистан.

Обменный курс ЦБУ на 31 декабря 2023 года составлял 12 338,7 сум за 1 доллар США. Данный курс использовался для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 декабря 2023 года (на 31 декабря 2022 года: 11 225 сум за 1 доллар США). Обменный курс ЦБУ на 29 июня 2024 года составлял 12 555,16 сум за 1 доллар США.

**3. Основные аспекты учетной политики****Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия**

Ассоциированная компания – это компания, в отношении которой Компания обладает значительным влиянием. Значительное влияние – это полномочия на участие в принятии решений относительно финансовой и операционной политики объекта инвестиций, но не контроль или совместный контроль в отношении такой политики.

Совместное предприятие – это соглашение о совместной деятельности, согласно которому стороны, осуществляющие совместный контроль в отношении соглашения, имеют права на чистые активы совместного предприятия. Совместный контроль – это обусловленное договором совместное осуществление контроля, которое имеет место только в тех случаях, когда принятие решений значимой деятельности требует единогласного согласия сторон, осуществляющих совместный контроль.

Факторы, учитываемые при определении наличия значительного влияния или совместного контроля, аналогичны факторам, учитываемым при определении наличия контроля над дочерними компаниями.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)****Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия (продолжение)****Инвестиции в дочерние предприятия**

При подготовке отдельной финансовой отчетности Общество учитывает инвестиции в дочерние предприятия по фактической стоимости. Компания признает дивиденды, полученные от дочернего предприятия, в составе прибыли или убытка в своей отдельной финансовой отчетности в момент установления права Общества на получение дивидендов.

**Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия**

Обществу принадлежит 20 или более процентов прав голоса в отношении отдельных объектов инвестиций, следовательно, Общество имеет значительное влияние. Общество со значительным влиянием над объектом инвестиций учитывает свои инвестиции в ассоциированное и совместные предприятия в отдельной финансовой отчетности по фактической стоимости. Компания признает дивиденды, полученные от ассоциированного предприятия, в составе прибыли или убытка в своей отдельной финансовой отчетности в момент установления права Общества на получение дивидендов.

**Классификация активов и обязательств на краткосрочные и долгосрочные**

В отдельном отчете о финансовом положении Компания представляет активы и обязательства на основе их классификации на краткосрочные и долгосрочные. Актив является краткосрочным, если:

- его предполагается реализовать или он предназначен для продажи и потребления в рамках обычного операционного цикла;
- он предназначен в основном для целей торговли;
- его предполагается реализовать в течение двенадцати месяцев после окончания отчетного периода; или
- он представляет собой денежные средства или их эквиваленты, за исключением случаев наличия ограничений на его обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум двенадцати месяцев после окончания отчетного периода.

Все прочие активы классифицируются в качестве долгосрочных. Обязательство является краткосрочным, если:

- его предполагается погасить в рамках обычного операционного цикла;
- оно удерживается в основном для целей торговли;
- оно подлежит погашению в течение двенадцати месяцев после окончания отчетного периода; или
- у компании отсутствует безусловное право отсрочить погашение обязательства в течение как минимум двенадцати месяцев после окончания отчетного периода.

Компания классифицирует все прочие обязательства в качестве долгосрочных. Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как долгосрочные активы и обязательства.

**Финансовые активы**

Финансовые активы классифицируются при первоначальном признании как впоследствии оцениваемые по амортизированной стоимости, справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ССПСД) и по справедливой стоимости через прибыль или убыток (ССПУ). Классификация финансовых активов при первоначальном признании зависит от договорных характеристик движения денежных средств по финансовому активу и бизнес-модели Компании по управлению ими. За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не содержит значительного компонента финансирования или в отношении которой Компания применила упрощение практического характера, первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке. Торговая дебиторская задолженность, которая не содержит существенного компонента финансирования или в отношении которой Компания применила практическую целесообразность, оценивается по цене сделки, определенной в соответствии с МСФО 15. Для того чтобы финансовый актив можно было классифицировать и оценивать по амортизированной стоимости или по

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

справедливой стоимости через прочий совокупный доход, необходимо, чтобы договорные условия этого актива обуславливали получение денежных потоков, которые являются «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов» на непогашенную часть основной суммы долга. Такая оценка называется SPPI-тестом и осуществляется на уровне каждого инструмента. Бизнес- модель, используемая для управления финансовыми активами, описывает способ, посредством которого Компания управляет своими финансовыми активами с целью генерирования денежных потоков. Бизнес- модель определяет, будут ли денежные потоки следствием получения предусмотренных договором денежных потоков,

### **3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)**

#### **Финансовые активы (продолжение)**

продажи финансовых активов или и того, и другого. Все операции покупки или продажи финансовых активов, требующие поставки активов в срок, в соответствии с правилами, принятыми на определенном рынке (торговля на стандартных условиях), признаются на дату заключения сделки, т.е. на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

##### **Последующая оценка**

Для целей последующей оценки финансовые активы классифицируются на две категории:

- финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты);
- финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

##### **Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости (долговые инструменты)**

Данная категория является наиболее актуальной для Компании. Компания оценивает финансовые активы по амортизированной стоимости, если выполняются оба из следующих условий:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес- модели с целью удержания финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков; и
- договорные условия финансового актива обусловливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости, впоследствии оцениваются с использованием метода эффективной процентной ставки, и к ним применяются требования в отношении обесценения. Прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка в случае прекращения признания актива, его изменения или обесценения.

Финансовые активы Компании по амортизированной стоимости включают торговую и прочую дебиторскую задолженность, займы, полученные от связанных сторон, и банковские депозиты.

##### **Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток**

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, включают определенные займы, полученные от связанных сторон, которые содержат встроенные производные финансовые инструменты. Финансовые активы, денежные потоки по которым не являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов, классифицируются и оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток независимо от используемой бизнес- модели. Несмотря на критерии классификации долговых инструментов по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, как описано выше, долговые инструменты могут быть определены по справедливой стоимости через прибыль или убыток при первоначальном признании, если это устраняет или значительно уменьшает несоответствие в бухгалтерском учете. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, отражаются в отдельном отчете о финансовом положении по справедливой стоимости, при этом чистые изменения справедливой стоимости отражаются в отдельном отчете о прибылях и убытках.

##### **Прекращение признания**

Финансовый актив прекращает признаваться если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истек; либо
- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объеме и без

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) не передала, но и не сохраняет за собой практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

### **Обесценение финансовых активов**

Компания признает оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении всех долговых инструментов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

ОКУ рассчитываются на основе разницы между денежными потоками, причитающимися в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Компания ожидает получить, дисконтированной с использованием первоначальной эффективной процентной ставки или ее приблизительного значения.

### **3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)**

#### **Финансовые активы (продолжение)**

Ожидаемые денежные потоки включают денежные потоки от продажи удерживаемого обеспечения или от других механизмов повышения кредитного качества, которые являются неотъемлемой частью договорных условий.

ОКУ признаются в три этапа. Первый этап относится к кредитным рискам, по которым не произошло значительного увеличения кредитного риска с момента первоначального признания и которые должны признать ожидаемые кредитные убытки в течение следующих 12 месяцев (12-месячные ожидаемые кредитные убытки). Второй этап относится к кредитным рискам, по которым с момента первоначального признания произошел значительный рост кредитного риска. Для таких кредитных рисков ожидаемые кредитные убытки должны признаваться в течение оставшегося срока действия риска (ожидаемые кредитные убытки за весь срок). Третий этап представляет собой убытки по финансовым инструментам, которые уже являются кредитно-обесцененными (дефолтными). Для финансовых активов на третьем этапе Компании будут продолжать признавать ожидаемые кредитные убытки за весь срок.

В отношении торговой и прочей дебиторской задолженности Компания применяет упрощенный подход при расчете ОКУ. Следовательно, Компания не отслеживает изменения кредитного риска, а вместо этого на каждую отчетную дату признает оценочный резерв под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Компания использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учетом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков, и общих экономических условий.

Компания считает, что по финансовому активу произошел дефолт, если предусмотренные договором платежи просрочены на 90 дней. Однако, в определенных случаях Компания также может прийти к заключению, что по финансовому активу произошел дефолт, если внутренняя или внешняя информация указывает на то, что маловероятно, что Компания получит, без учета механизмов повышения кредитного качества всю сумму оставшихся выплат, предусмотренных договором. Финансовый актив списывается, если у Компании нет обоснованных ожиданий относительно возмещения предусмотренных договором денежных потоков.

### **Финансовые обязательства**

Компания признает финансовое обязательство в балансе только в том случае, когда она становится стороной по договору в отношении данного финансового инструмента. Все финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, а в случае ссуд, займов и кредиторской задолженности за вычетом прямых затрат по сделке.

При первоначальном признании финансовые обязательства разделяются на следующие категории:

- финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток;
- прочие финансовые обязательства.

Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыль или убыток, представляют собой финансовые обязательства, предназначенные для торговли, за исключением тех случаев, когда такие обязательства связаны с поставкой не котируемых долевых инструментов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

При первоначальном признании Компания вправе отнести к этой категории любое финансовое обязательство, за исключением долевых инструментов, которые не имеют котировки на активном рынке, и справедливая стоимость которых не может быть достоверно оценена. Однако в дальнейшем это обязательство не может быть включено в иную категорию.

Финансовые обязательства, не отнесенные к финансовым обязательствам, учитываемым по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток, относятся к прочим финансовым обязательствам. К прочим финансовым обязательствам относятся, в частности, торговая и прочая кредиторская задолженность и задолженность по кредитам и займам.

После первоначального признания финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости с отнесением изменений на прибыль или убыток, оцениваются по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются по счетам прибылей и убытков в отчете о прибылях и убытках. Прочие финансовые обязательства оцениваются по амортизируемой стоимости.

Компания списывает финансовое обязательство (или часть финансового обязательства) тогда и только тогда, когда оно погашено, то есть, когда указанное в договоре обязательство исполнено, аннулировано или срок его действия истек. Разность между балансовой стоимостью финансового обязательства (или части финансового обязательства) погашенного или переданного другой стороне, и суммой погашения, включая любые переданные неденежные активы или принятые обязательства, относится на счет прибылей и убытков. Ранее признанные компоненты прочего совокупного дохода, относящиеся к данному финансовому обязательству, также включаются в финансовый результат и отражаются в доходах и расходах текущего периода. Часть показателей предыдущего периода была скорректирована для соответствия принципам раскрытия текущего периода.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)**

#### **Обесценение финансовых активов**

На каждую отчетную дату Компания анализирует, существуют ли объективные признаки обесценения по всем видам финансовых активов, за исключением финансовых активов, учитываемых по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток. Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесцененными, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление “случая понесения убытка”), которые оказали поддающееся надежной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов. Признаки обесценения могут включать в себя (но не ограничиваются) указания на то, что должник или группа должников испытывают финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации, и кроме того, к таким признакам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие, как изменение объемов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определенной взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов.

#### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства представляют собой наличные денежные средства в кассе, суммы на банковских счетах Компании, денежные средства в пути и процентные депозиты, которые могут быть отозваны Компанией в любое время без предварительного уведомления или возникновения штрафных санкций, уменьшающих основную сумму депозита. Денежными эквивалентами являются высоколиквидные краткосрочные инвестиции, которые могут быть обменены на известную сумму денежных средств и имеют срок погашения три месяца или менее с даты их покупки. Денежные средства с ограничениями к использованию раскрываются отдельно в балансе, если их сумма существенна.

#### **Торговая и прочая дебиторская задолженность**

Торговая и прочая дебиторская задолженность учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Компания сначала оценивает, существуют ли объективные признаки обесценения индивидуально для финансовых активов, которые являются индивидуально значимыми, или для группы финансовых активов, которые не являются индивидуально значимыми. Если Компания решает, что для индивидуально оцениваемого финансового актива независимо от того, является ли он значительным или нет, объективных признаков обесценения не существует, она включает актив в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и совместно оценивает их на предмет обесценения. Активы, которые индивидуально оцениваются на предмет обесценения и для которых убыток от обесценения признается или продолжает признаваться, не включаются в общую оценку обесценения.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается при наличии объективных свидетельств того, что Компания не сможет получить все причитающиеся суммы в соответствии с первоначальными условиями дебиторской задолженности. Сумма резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью предполагаемых будущих денежных потоков, дисконтированных по первоначальной эффективной процентной ставке. Сумма резерва отражается в составе прибыли или убытка. Основными факторами, которые Компания учитывает при определении обесценения дебиторской задолженности, являются ее просроченный статус и реализуемость или соответствующее обеспечение, если таковое имеется.

Для определения наличия объективных признаков возникновения убытка от обесценения также используются следующие основные критерии:

- При получении из финансовой информации о том, что контрагент сталкивается с финансовыми затруднениями
- Контрагент рассматривает возможность банкротства или финансовой реорганизации;

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)****Торговая и прочая дебиторская задолженность (продолжение)**

- При наличии неблагоприятных изменений в статусе платежей контрагента в результате изменений в национальной или местной экономической ситуации влияющее на контрагента
- Стоимость залогового имущества если есть, в значительной степени уменьшается исходя из ухудшения положения на рынке

Торговая и прочая дебиторская задолженность списывается, при поступлении денежных средств от клиентов и заемщиков или при других похожих расчетах.

**Товарно-материальные запасы**

Товарно-материальные запасы, которые в основном представляют собой природный газ, сырую нефть, продукты нефтепереработки, нефтехимию и материалы, оцениваются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации. Стоимость запасов газа и нефтепродуктов определяется методом средневзвешенной стоимости. Стоимость материалов и запасных частей определяются по методу ФИФО. Себестоимость включает в себя прямые затраты на покупку, стоимость производства, транспортные и производственные расходы (исходя из нормальной операционной мощности).

**Стоимость затрат на разведку и оценку****Права недропользования для геологической деятельности**

В соответствии с законодательством Республики Узбекистан, в случае если геологическая деятельность утверждается правительством и финансируется за счет государственного гранта, права недропользования предоставляются компетентными государственными органами, после получения утвержденной правительством сметы расходов. Такие права недропользования предоставляются Компании без существенных затрат.

**Геологоразведка и оценка стоимости или буровые работы**

Компания применяет метод результативных затрат, учитывая требования МСФО 6 “Разведка и оценка полезных ископаемых”. Согласно методу результативных затрат затраты, связанные с деятельностью по разведке и оценке (затраты на приобретение лицензий, разведочное и поисково-оценочное бурение), временно капитализируются в центрах затрат по месторождениям с детализацией по скважинам до момента обнаружения экономически обоснованных запасов нефти и газа.

Промежуток времени, необходимый для проведения такого анализа, зависит от технических особенностей и экономических трудностей в оценке извлекаемости запасов. Если делается вывод, что скважина содержит углеводороды в таких объемах, что их экономически неэффективно добывать, то затраты по скважине списываются на расходы соответствующего периода по статье “Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа” в отчете о прибылях и убытках.

Расходы, связанные с разведкой и оценкой, за исключением затрат на сейсмические, топографические, геологические, геофизические изыскания первоначально капитализируются как активы разведки и оценки. Активы по разведке и оценке признаются по первоначальной стоимости за вычетом обесценения, если таковое было, в качестве объектов основных средств до того момента, пока не будет установлено существование (или отсутствие) коммерческих запасов. Первоначальная стоимость активов разведки и оценки, приобретенных в рамках объединения бизнеса, формируется в результате распределения цены приобретения. Распределение стоимости между правами на добычу доказанных и недоказанных запасов осуществляется на основании соответствующих данных по размерам запасов нефти и газа. В отношении активов, связанных с разведкой и оценкой, не реже одного раза в год производится технический, промышленный и управлеченческий анализ, а также обзор наличия индикаторов обесценения. Это необходимо для подтверждения сохранения намерений по разработке или получению экономических выгод от обнаруженных запасов. Если установлено наличие индикаторов обесценения, то проводится тест на обесценение.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)**

#### **Стоимость затрат на разведку и оценку (продолжение)**

В последующем, если запасы промышленного значения были обнаружены, балансовая стоимость после вычета убытков от обесценения соответствующих активов, связанных с разведкой и оценкой, классифицируется как объекты нефтегазовой отрасли. Однако если запасы промышленного значения не были обнаружены, капитализированные затраты относятся на расходы после окончания работ по разведке и оценке.

#### **Основные средства**

Первоначальная стоимость актива, включает его цену покупки или стоимость строительства, любые затраты непосредственно связанные с вводом актива в эксплуатацию, первоначальную оценку обязательств по выводу из эксплуатации, если таковые имеются, и для квалифицируемых активов, затраты по займам. Активы, находящиеся в финансовой аренде, также включены в состав основных средств. Безвозвратный налог на добавленную стоимость, связанный с приобретением основных средств, капитализируется Компанией. Безвозвратный налог на добавленную стоимость, связанный с операционной деятельностью, относится на прибыль или убыток.

На каждую отчетную дату руководство оценивает наличие признаков обесценения основных средств. Если такие признаки существуют, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из справедливой стоимости актива или единицы, генерирующей денежные потоки, за вычетом затрат на продажу и стоимости от использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой суммы, а убыток от обесценения, если таковой имеется, признается в отчете о прибылях или убытках и прочем совокупном доходе. Амортизационный убыток, признанный для актива или единицы, генерирующей денежные потоки, в предыдущие годы сторнируется, если есть признаки того, что убыток от обесценения может больше не существовать или мог уменьшиться.

Прибыли и убытки от выбытия определяются путем сравнения выручки с балансовой стоимостью. Прибыли и убытки отражаются в финансовом результате.

Расходы на содержание, ремонт и замену второстепенных частей основных средств относятся к операционным расходам. Обновления и улучшения активов капитализируются. Стоимость замены основных частей или компонентов основных средств капитализируется, а замененная часть списывается.

#### **Основные средства добычи нефти и газа**

Расходы на строительство, установку или достройку объектов инфраструктуры, таких как сепараторы, компрессоры, трубопроводы и бурение коммерчески проверенных эксплуатационных скважин, капитализируются в материальных и нематериальных активах в соответствии с типом. Когда разработка завершена на конкретном месторождении, она переводится в производственные активы (основные средства добычи нефти и газа).

Приведенная стоимость оценочных затрат на вывод из эксплуатации нефтяных и газовых скважин и сооружений, включая затраты на ликвидацию и восстановление участка, признается по мере возникновения обязательства и включается в балансовую стоимость основных средств, подлежащих амортизации методом производственной продукции.

#### **Износ, истощение и амортизация**

Основные средства добычи нефти и газа амортизируются методом произведенной продукции.

Амортизация нефтегазовых активов рассчитывается в разрезе месторождений на основе доказанных разработанных запасов или общих доказанных запасов. Нефтегазодобывающие основные средства и оборудование (например, системы сбора и первичной переработки и т. д.) амортизируются на основе общих доказанных запасов.

Прочие основные средства амортизируются линейным методом на всем протяжении расчетного срока полезного использования, начиная с момента, когда основное средство готово к использованию.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)****Основные средства (продолжение)**

Для объектов прочих основных средств используются следующие расчетные сроки полезного использования:

<u>Основные средства</u>	<u>Срок полезного использования</u>
Здания и сооружения	30-45 лет
Активы НПЗ	5-30 лет
Машины и оборудование	5-20 лет
Транспортные средства и другое имущество, технологическое оборудование	3-10 лет

Ожидаемый срок полезного использования основных средств, пересматривается на ежегодной основе и, если необходимо, изменения в сроке полезного использования учитываются на перспективной основе.

Остаточная стоимость актива — это расчетная сумма от выбытия актива за вычетом предполагаемых затрат на выбытие, которую Компания получила бы в настоящее время, если бы актив уже достиг конца срока службы и был бы в ожидаемом состоянии в конце его срока полезного использования. Остаточная стоимость актива равна нулю, если Компания планирует использовать актив до конца его физического срока эксплуатации и стоимость не является значительной. Остаточная стоимость активов пересматривается и корректируется при необходимости на каждую отчетную дату.

**Признание обязательств, связанных с выбытием активов**

У Компании существуют обязательства, связанные с выбытием активов по основной деятельности. Деятельность Компании по геологоразведке, разработке и добыче нефти и газа связана с использованием скважин, оборудования и прилегающих площадей, установок по сбору и первичной переработке нефти, товарного парка и трубопроводов до магистральных нефтепроводов. Как правило, лицензии и прочие регулирующие документы устанавливают требования по ликвидации данных активов после окончания добычи. Данные требования обязывают Компанию производить ликвидацию скважин, демонтаж оборудования, рекультивацию земель и прочие действия. Оценка Компанией данных обязательств основывается на действующих требованиях законодательства или лицензий, а также фактических расходах по ликвидации данных активов и другим необходимым действиям. Оценка Компанией данных обязательств основывается на дисконтированной сумме ожидаемых будущих расходов по выводу из эксплуатации данных активов. Ставка дисконтирования пересматривается каждую отчетную дату и отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, характерные для обязательства.

Данный резерв пересматривается по состоянию на каждую отчетную дату в соответствии с толкованием “КИМСФО” 1 “Изменение в существующих резервах по выводу из эксплуатации” следующим образом:

- при изменении оценок будущих денежных потоков (например, стоимость ликвидации одной скважины, срок ликвидации) или ставки дисконтирования, изменения в сумме обязательства включаются в стоимость основного средства, при этом стоимость основного средства не может быть отрицательной и не может превысить возмещаемую стоимость основного средства;
- изменения в сумме обязательств в связи с приближением срока обязательства (изменение дисконта) включается в состав финансовых расходов.

Деятельность Компании по переработке и сбыту включает в себя переработку нефти, реализацию через пункты сбыта и розничную реализацию. Деятельность Компании по нефтепереработке связана с использованием нефтехимических производственных комплексов. Законодательные или договорные обязательства, связанные с выбытием активов, относящихся к нефтехимической, нефтеперерабатывающей и сбытовой деятельности, не признаются ввиду ограниченности истории такой деятельности в данных сегментах, отсутствия четких законодательных требований к признанию обязательств, а также того, что точно определить срок полезного использования таких активов не представляется возможным.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)**

#### **Признание обязательств, связанных с выбытием активов (продолжение)**

Вследствие описанных выше причин, справедливая стоимость обязательств, связанных с выбытием активов сегмента переработки и сбыта, не может быть рассчитана с разумной степенью точности.

В связи с постоянными изменениями законодательства Республики Узбекистан в будущем возможны изменения требований и потенциальных обязательств, связанных с выбытием долгосрочных активов.

#### **Капитализация затрат по займам**

Затраты по займам, направленным на осуществление капитального строительства и приобретение объектов основных средств, капитализируются при условии, что этих затрат можно было бы избежать, если бы Компания не проводила капитальных вложений. Затраты по займам капитализируются только в течение непосредственного осуществления строительства до момента ввода основного средства в эксплуатацию.

Капитализируемые затраты по займам включают в себя курсовые разницы, возникающие по займам в иностранной валюте, в той мере, в которой они рассматриваются в качестве корректировки процентных расходов.

#### **Договоры финансовой и операционной аренды**

Договоры аренды, предусматривающие переход к Компании преимущественно всех рисков и выгод, связанных с владением активом, классифицируются как финансовая аренда и капитализируются на момент вступления договора в силу по справедливой стоимости арендованного имущества либо по приведенной стоимости минимальных арендных платежей (если эта сумма ниже). Арендные платежи равномерно распределяются между финансовыми расходами и уменьшением обязательств по финансовой аренде для обеспечения постоянной ставки процента с остатка обязательств. Финансовые расходы отражаются в отчете о прибылях и убытках.

В отношении учета основных средств, полученных в финансовую аренду, используется та же политика, которая применяется в отношении активов, находящихся в собственности Компании. При определении срока полезного использования основных средств, полученных в финансовую аренду, оценивается вероятность перехода права собственности к арендатору в конце договора.

Если нет обоснованной уверенности в том, что арендатор получит право собственности к концу срока финансовой аренды, актив полностью амортизируется на протяжении самого короткого из двух сроков: аренды или полезного использования. Если такая уверенность есть, то актив амортизируется в течение срока полезного использования.

Договоры аренды, по которым арендодатель сохраняет за собой преимущественно все риски и выгоды, связанные с правом собственности на активы, классифицируются в качестве договоров операционной аренды. Платежи по договорам операционной аренды равномерно относятся на расходы в отчете о прибылях и убытках в течение срока аренды.

#### **Государственные субсидии**

Государственные субсидии признаются по их справедливой стоимости, в том случае, когда есть достаточная уверенность в том, что грант будет получен и Компания будет соблюдать все прилагаемые условия. Государственные субсидии, связанные с приобретением основных средств, включаются в состав долгосрочных обязательств в виде отложенного дохода и равномерно признаются в составе прибыли или убытка в течение ожидаемого срока службы соответствующих активов.

Когда субсидия относится к статье расходов, она систематически признается как доход в течение периодов, в которых материальные расходы, за которые она предназначена как компенсация, относятся на расходы.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)**

#### **Резервы под обязательства и отчисления**

Резервы признаются, если Компания имеет текущее обязательство (юридическое или добровольно принятное), возникшее в результате прошлого события, есть значительная вероятность того, что для погашения обязательства потребуется отток экономических выгод, а сумма такого обязательства может быть достоверно определена. Если Компания предполагает получить возмещение некоторой части или всех резервов, например, по договору страхования, возмещение признается как отдельный актив, но только в том случае, когда получение возмещения не подлежит сомнению.

Если влияние временной стоимости денег существенно, резервы дисконтируются по текущей ставке до налогообложения, которая отражает, когда это применимо, риски, характерные для конкретного обязательства. Если применяется дисконтирование, то увеличение резерва с течением времени признается как финансовые затраты.

#### **Налоги, полученные от покупателей и перечисленные в бюджет**

Выручка от реализации отражается без учета возмещаемых покупателями налогов (акциз, налог на добавленную стоимость (“НДС”)). В иных случаях налоги и сборы не уменьшают сумму выручки и отражаются как расходы по строке “Налоги, за исключением налога на прибыль” в отчете о прибылях и убытках.

Суммы НДС, акциза, подлежащие возмещению, отражаются в отчетности в составе Авансов выданных и прочих оборотных активов и Обязательств по прочим налогам в балансе, соответственно.

#### **Пенсии и другие пенсионные пособия**

Компания предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения до и после выхода на пенсию, в соответствии с коллективными договорами между Компанией и ее работниками. Коллективный договор, в частности предусматривает выплату единовременных пособий по выходу на пенсию, выплаты в праздничные дни, доплаты к пенсии, оказание материальной помощи работникам в случае нетрудоспособности, по случаю юбилея и смерти. Право на получение пособий обычно обуславливается необходимостью продолжения работы сотрудником до выхода на пенсию.

Ожидаемые затраты на выплату пособий, связанные с единовременными пенсионными выплатами, начисляются за период работы, используя такую же методологию бухгалтерского учета, что и было использовано для планов с установленными выплатами, после окончания трудовой деятельности, так же как установленными выплатами по окончании трудовой деятельности. Чистый процентный расход, связанный с пенсиями и другими выплатами после выхода на пенсию, отражается в отчете о прибылях и убытках, представляя с собой чистое изменение текущей стоимости обязательств и стоимости активов по плану, возникшее в течение времени, который определяется путем применения ставки дисконтирования к приведенной стоимости обязательства, по выплате пособий и справедливой стоимости активов по плану на начало года с учетом ожидаемых изменений в обязательстве или активах по плану в течение года.

Переоценка обязательств и активов с установленными выплатами, включая актуарные прибыли и убытки, отражаются в составе прочего совокупного дохода в периоде, в котором они возникли. Прочие изменения отражаются в текущем периоде, включая стоимость текущих услуг работников, стоимость прошлогодних услуг и последствии любых сокращений или расчетов. Прошлые затраты на обслуживание, возникшие в результате внесения изменений в плане, признаются сразу, когда компания принимает решение о внесении изменений.

#### **Существенная оценка: пенсии и другие пенсионные пособия.**

Учет пенсий с установленными выплатами и другими выплатами после выхода на пенсию предполагает проведение существенных оценок при оценивании пенсионных обязательств Компании. Эти оценки требуют принятия допущений относительно многих неопределенностей. Предположения о пенсиях и других выплатах после выхода на пенсию, пересматриваются в конце каждого года. Предположения используются для определения прогнозирования обязательств по выплате пособий на конец года.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)**

#### **Пенсии и другие пенсионные пособия (продолжение)**

Наиболее значимыми допущениями для приведенных сумм являются ставка дисконтирования, рост заработной платы и уровень смертности. Допущения дают изменения основываясь на условиях окружающей среды (здесь идет прямой перевод) в стране. Используемые допущения варьируются из года в год, что в конечном итоге влияет на будущую чистую прибыль и на чистую стоимость активов. Изменения в некоторых допущениях, в частности ставки дисконтирования, могут привести к существенным изменениям балансовой стоимости пенсионных и других обязательств Компании по выплате пособий после выхода на пенсию в течение следующего финансового года. Любые изменения между этими предположениями и фактическими результатами также могут повлиять на будущий чистый доход и на чистую стоимость активов.

#### **Признание выручки**

Выручка признается, когда риски и выгоды от владения товаром переходят к покупателю. Как правило, это происходит в момент перехода права собственности к покупателю, при условии, что цена контрактов фиксирована или существует возможность ее определить, а возврат дебиторской задолженности является реальным. В частности, на внутреннем рынке нефть и газ, а также продукты нефтепереработки и материалы обычно считаются реализованными в момент перехода права собственности. При реализации на экспорт, право собственности обычно переходит при пересечении границы Республики Узбекистан, и Компания несет расходы по транспортировке (за исключением фрахта), пошлинам и налогам на такие продажи. Выручка оценивается по справедливой стоимости полученного или ожидаемого вознаграждения, за вычетом торговых или оптовых скидок и возмещаемых налогов.

Реализация вспомогательных услуг признается в момент оказания услуг при условии, что стоимость услуг может быть определена, и нет никаких существенных сомнений в возможности получения доходов.

#### **Признание расходов**

Расходы учитываются в момент возникновения и отражаются в финансовой отчетности в периоде, к которому они относятся, на основе метода начисления.

#### **Расходы, связанные с эксплуатацией нефтеперерабатывающих производств**

Компания признает расходы, связанные с ремонтом и профилактическими работами в отношении основных средств предприятий нефтепереработки в том периоде, когда они были понесены.

#### **Налог на прибыль**

Налог на прибыль организаций отражается в финансовой отчетности в соответствии с действующим законодательством, вступившим в силу на отчетную дату. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налог и признаются в составе прибыли или убытка, если только они не относятся к операциям, которые признаются в том же или ином периоде в составе прочего совокупного дохода или непосредственно в составе собственного капитала. В прилагаемой финансовой отчетности отражены отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль, которые рассчитываются Компанией в соответствии с МСФО (IAS) 12 “Налоги на прибыль”.

Отложенный налог рассчитывается по методу обязательств путем определения временных разниц на отчетную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчетности.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)**

#### **Налог на прибыль (продолжение)**

Отложенное налоговое обязательство признается в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, кроме возникающих в результате:

- первоначального признания гудвилла;
- первоначального признания активов и обязательств в результате сделки, которая:
  - не является объединением компаний;
  - не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль;
- инвестиций в дочерние предприятия, когда Компания может контролировать сроки реализации этих временных разниц и существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем.

Убыток, полученный в предыдущие отчетные периоды и планируемый к использованию для уменьшения налогооблагаемой прибыли в текущем и последующих периодах, признается как отложенный налоговый актив.

Отложенный налоговый актив признается только в той степени, в которой существует вероятность того, что будет получена налогооблагаемая прибыль, в отношении которой могут быть использованы вычитаемые временные разницы, если только отложенный налоговый актив не возникает в результате первоначального признания актива или обязательства в сделке, которое:

- не является объединением бизнеса; а также
- на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль (налоговый убыток).

Компания признает отложенные налоговые активы по всем вычитаемым временным разницам, возникающим в связи с инвестициями в дочерние и зависимые предприятия и долями участия в совместных предприятиях, при условии соблюдения следующих двух условий:

- временная разница будет исправлена в обозримом будущем; а также
- будет доступна налогооблагаемая прибыль, против которой может быть использована временная разница.

Отложенные налоговые активы и обязательства должны оцениваться по ставкам налога, которые, как ожидается, будут применяться к периоду реализации актива или погашения обязательства, на основании ставок налога (и налогового законодательства), которые были введены или по существу вступили в силу к концу отчетного периода.

Балансовая стоимость отложенного налогового актива проверяется на каждую отчетную дату.

Компания уменьшает балансовую стоимость отложенного налогового актива в той степени, в которой больше не существует вероятность того, что будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для использования части или всего этого отложенного налогового актива.

Отложенные налоговые активы и обязательства классифицируются как долгосрочные отложенные налоговые активы и долгосрочные отложенные налоговые обязательства, соответственно.

Отложенные налоговые активы и обязательства не дисконтируются.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)**

#### **Учет условных обязательств**

На дату составления финансовой отчетности может существовать ряд условий, которые в дальнейшем под воздействием одного или нескольких факторов, не определенных на дату составления финансовой отчетности, могут привести к убыткам или обязательствам для Компании. Руководство Компании оценивает сумму таких возможных будущих обязательств. Оценка производится на основе предположений и включает в себя фактор субъективности. При определении величины возможных потерь в результате судебных или налоговых разбирательств с участием Компании или требований, которые могут быть предъявлены в виде исков к Компании, руководство Компании, в результате консультаций с юристами и налоговыми консультантами, оценивает как перспективы таких судебных или налоговых разбирательств и предъявления таких требований в судебном порядке, так и возможные суммы возмещения, которое противоположная сторона требует или может потребовать в суде.

Если в результате оценки вероятности появления будущего обязательства выявляется, что обязательство, имеющее денежное выражение, определено с достаточной степенью уверенности (является вероятным), тогда стоимостная оценка такой задолженности отражается в финансовой отчетности. В случае если предполагаемое обязательство, имеющее значительную стоимостную оценку, не может быть классифицировано как вероятное, а является лишь возможным, либо стоимостная оценка вероятного обязательства не определена, то в примечаниях к финансовой отчетности включается информация о характере такого обязательства и его стоимостная оценка (если сумма может быть определена с достаточной степенью уверенности и является значительной).

Если вероятность будущего убытка является незначительной, то обычно информация о подобном возможном убытке не включается в примечания к финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такой возможный убыток относится к выданной финансовой гарантии. В таких случаях сущность гарантии подлежит раскрытию. Однако, в некоторых случаях условные обязательства или другие нетипичные случаи будущих обязательств, могут быть отражены в примечаниях к финансовой отчетности, если по мнению Руководства, основанному на консультациях с юристами или налоговыми консультантами, информация о таких обязательствах может быть необходима акционерам и другим пользователям финансовой отчетности.

#### **Капитал**

##### **Дивиденды**

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они объявлены до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до отчетной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчетной даты, но до даты утверждения отдельной финансовой отчетности к выпуску.

##### **Прочие распределения акционеру**

Затраты, понесенные Компанией на основании соответствующего постановления Правительства или решения и распоряжений Кабинета Министров или Президента, учитываются как распределения через капитал. Такие затраты включают расходы, связанные с непрофильной деятельностью Компании (строительство социальных объектов) и приобретение инвестиций.

#### **Информация по сегментам**

Операционные сегменты составляют отчет в соответствии с внутренней отчетностью, предоставляемой руководителю Компании, принимающему операционные решения. Сегменты, выручка, результат или активы которых составляют 10 или более процентов от всех сегментов, составляют отчет отдельно.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **3. Основные аспекты учетной политики (продолжение)**

#### **Связанные стороны**

Связанные стороны определены в МСФО (IAS) 24 “Раскрытие информации о связанных сторонах”.

Государственная экономическая и социальная политика влияет на финансовое положение Компании, результаты деятельности и движение денежных средств. Правительство обязало Компанию обеспечивать бесперебойные поставки нефти и газа потребителям в Узбекистане по ценам, контролируемым государством.

Связанные стороны могут заключать сделки, которые не заключали бы несвязанные стороны, и сделки между связанными сторонами могут не осуществляться на тех же условиях, что и сделки между несвязанными сторонами.

Характер операций со связанными сторонами заключается в том, что их нельзя считать осуществляемыми на коммерческой основе.

#### **События после отчетной даты**

События, наступившие по окончании отчетного года, представляющие доказательство условий, которые существовали на дату подготовки отчета о финансовом положении (корректирующие события), отражаются в финансовой отчетности. События, наступившие по окончании отчетного года и не являющиеся корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях к отчетности, если они являются существенными.

### **4. Существенные учетные оценки и суждения**

Подготовка отдельной финансовой отчетности Компании требует от ее руководства вынесения суждений, определения оценочных значений и допущений, которые влияют на указываемые в отчетности суммы выручки, расходов, активов и обязательств, а также на раскрытие информации об условных обязательствах на отчетную дату. Однако неопределенность в отношении этих допущений и оценочных значений может привести к результатам, которые в будущем могут потребовать существенных корректировок к текущей стоимости актива или обязательства, в отношении которых делаются подобные допущения и оценки.

#### **Запасы нефти и газа**

Запасы нефти и газа являются существенным фактором в расчетах Компании по износу, истощению, амортизации и обесценению. Компания оценивает свои запасы нефти и газа в соответствии с методикой Общества нефтегазовых инженеров. При оценке запасов по методике Общества нефтегазовых инженеров, Компания использует долгосрочные плановые цены. Использование плановых цен для оценки доказанных запасов устраняет влияние нестабильности, присущей использованию цен спот на конец года. Руководство считает, что допущения по долгосрочным плановым ценам больше соответствуют долгосрочному характеру деятельности по добыче и предоставляют наиболее подходящую основу для оценки запасов нефти и газа.

Все оценки запасов подразумевают некоторую степень неопределенности. Неопределенность в основном зависит от объема надежных геологических и инженерных данных, доступных на момент оценки и интерпретации таких данных.

Относительная степень неопределенности может быть выражена посредством отнесения запасов в одну из двух основных категорий: доказанные или недоказанные запасы. Существует большая определенность в извлечении доказанных запасов в сравнении с недоказанными запасами и доказанные запасы могут быть далее подразделены на разработанные и неразработанные запасы для обозначения прогрессивно возрастающей неопределенности в отношении возможности их извлечения.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **4. Существенные учетные оценки и суждения (продолжение)**

#### **Запасы нефти и газа (продолжение)**

Ежегодно оценки анализируются и корректируются. Корректировки возникают вследствие оценки или переоценки уже имеющихся геологических данных, промысловых параметров или данных о добыче; наличии новых данных; или изменениях в допущениях по ценам. Оценки запасов также могут быть пересмотрены вследствие действия проектов для повышения отдачи, изменений в производительности пласта или изменений в стратегии разработки. Доказанные разработанные запасы используются для расчета ставок амортизации пропорционально объему выполненной работы для начисления износа, истощения и амортизации. Компания включила в доказанные запасы только такие объемы, которые, как ожидается, будут добыты в течение первоначального лицензионного периода. Это вызвано неопределенностью, относящейся к результату процедуры по продлению, так как продление лицензий, в конечном счете, осуществляется по усмотрению Правительства. Увеличение в лицензионных периодах Компания и соответствующее увеличение в указанных размерах запасов обычно приводит к более низким расходам по износу и может оказать существенное влияние на доходы. Снижение в доказанных разработанных запасах приведет к увеличению отчислений на износ, истощение и амортизацию (при постоянном уровне добычи), к снижению дохода и также может привести к прямому снижению текущей стоимости имущества. При относительно небольшом количестве эксплуатируемых месторождений, существует возможность того, что любые изменения в оценке запасов по сравнению с предыдущим годом, могут оказать существенное влияние на отчисления на износ, истощение и амортизацию.

#### **Возмещаемость нефтегазовых активов, нефтеперерабатывающих и прочих активов**

В каждом отчетном периоде Компания оценивает каждый актив или группу активов, генерирующих денежные средства (“генерирующая единица”), для определения наличия индикаторов обесценивания. Такими индикаторами могут быть изменения бизнес-планов Компания, изменения цен на сырьевые товары, которые могут привести к убыточной деятельности, изменения в номенклатуре продукции, а также существенное изменение в структуре нефтегазовых свойств, указывающее на снижение оценки доказанных запасов. Если такой индикатор существует, проводится надлежащая оценка возмещаемой стоимости, которая рассматривается как более высокое значение из справедливой стоимости за минусом расходов на реализацию и стоимости от использования. Эти расчеты требуют использования оценок и допущений, таких как долгосрочные цены на нефть (учитывая текущие и исторические цены, тенденции в изменениях цен и сопутствующие факторы), ставки дисконта, операционные затраты, будущая потребность в капитале, затраты на вывод из эксплуатации и эксплуатационные характеристики, резервы и операционная деятельность (что включает объемы добычи и продажи). В случае, если балансовая стоимость актива или группы активов превышает их возмещаемую стоимость, актив или группа активов считаются обесцененными, их балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости.

При проведении оценки возмещаемой стоимости, будущие денежные потоки корректируются на риски, характерные для группы активов, и дисконтируются до приведенной стоимости по ставке дисконтирования, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. Справедливая стоимость определяется как сумма, которая может быть получена от продажи актива и/или генерирующей единицы на рыночных условиях в сделке между осведомленными и готовыми совершить такую сделку сторонами и не учитывает влияние факторов, которые могут быть специфичными для компании.

#### **Обязательства по выбытию активов**

По условиям определенных контрактов, в соответствии с законодательством и нормативно-правовыми актами, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков на каждом из месторождений. В частности, к обязательствам Компании относятся постепенное закрытие всех непроизводительных скважин и действия по окончательному прекращению деятельности, такие как демонтаж трубопроводов, зданий и рекультивация контрактной территории, а также выводу из эксплуатации и обязательств по загрязнению окружающей среды и производственном участке. Так как срок действия лицензий не может быть продлен по усмотрению Компании, допускается, что расчетным сроком погашения обязательств на месторождении по окончательному закрытию является дата окончания каждого лицензионного периода.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **4. Существенные учетные оценки и суждения (продолжение)**

#### **Обязательства по выбытию активов (продолжение)**

Обязательства не признаются в тех случаях, когда ни контракт на недропользование, ни законодательство не подразумевают определенного обязательства по финансированию таких расходов по окончательной ликвидации и окончательному закрытию в конце лицензионного периода. Принятие такого решения сопровождается некоторой неопределенностью и существенными суждениями. Оценки руководством касательно наличия или отсутствия таких обязательств могут изменяться вместе с изменениями в политике и практике Правительства или в местной отраслевой практике.

Компания рассчитывает обязательства по выбытию активов отдельно по каждому контракту. Сумма обязательства является текущей стоимостью оцененных затрат, которые как ожидается, потребуется для погашения обязательства, скорректированных на ожидаемый уровень инфляции и дисконтированных с использованием средних безрисковых процентных ставок по государственному долгу стран с переходной экономикой, скорректированных на риски, присущие рынку Узбекистана.

Обязательство по выбытию активов пересматривается на каждую отчетную дату и корректируется для отражения наилучшей оценки согласно КИМСФО 1 “Изменения в обязательствах по выводу из эксплуатации объекта основных средств, восстановлению природных ресурсов на занимаемом им участке и иных аналогичных обязательствах”.

При оценке будущих затрат на закрытие и выбытие активов использовались существенные оценки и суждения, сделанные руководством. Большинство этих обязательств относится к отдаленному будущему и помимо неясности в законодательных требованиях, на оценки Компании могут оказать влияние изменения в технологии удаления активов, затратах и отраслевой практике. Неопределенности, относящиеся к затратам на окончательное закрытие и выбытие активов, уменьшаются за счет влияния дисконтирования ожидаемых денежных потоков. Компания оценивает стоимость будущей ликвидации скважин, используя цены текущего года и среднее значение долгосрочного уровня инфляции.

Долгосрочная инфляция и ставки дисконтирования, использованные для определения обязательства по отчету о финансовом положении Компании, на 31 декабря 2023 года были в интервале от 16% и 18% соответственно (в 2022 году от 15% и 17%).

#### **Налогообложение**

При оценке налоговых рисков, руководство рассматривает в качестве возможных обязательств известные сферы несоблюдения налогового законодательства, которые Компания не может оспорить или не считает, что она сможет успешно обжаловать, если дополнительные налоги будут начислены налоговыми органами. Такое определение требует вынесения существенных суждений и может изменяться в результате изменений в налоговом законодательстве и нормативно-правовых актах, поправок в условия налогообложения в контрактах Компании на недропользование, определения ожидаемых результатов по ожидающим своего решения налоговым разбирательствам и на основании результата осуществляемой налоговыми органами проверки на соответствие. Резерв по налоговым рискам входит в состав прочих резервов и резервов по налогам.

Налогооблагаемая прибыль рассчитывается в соответствии с налоговым законодательством, действующим на 1 января 2023 года. Отложенный налог рассчитывается как в отношении корпоративного налога на прибыль, так и налога на сверхприбыль. Отложенный корпоративный налог на прибыль и налог на сверхприбыль рассчитываются на основе временных разниц по активам и обязательствам, распределенным по контрактам на недропользование по ожидаемым ставкам, действовавшим налоговыми органами по состоянию на 31 декабря 2023 года.

Активы по отсроченному налогу признаются по всем резервам и перенесенным налоговым убыткам в той степени, в которой существует вероятность того, что будут обоснованы налогооблагаемые временные разницы и коммерческий характер таких расходов. Существенные суждения руководства требуются для оценки активов по отсроченному налогу, которые могут быть признаны на основе планируемого уровня и времени доходности, а также успешного применения стратегии налогового планирования.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****4. Существенные учетные оценки и суждения (продолжение)****Срок полезной службы основных средств**

Компания оценивает оставшийся срок полезной службы основных средств, по крайней мере, на конец каждого финансового года и, если ожидания отличаются от предыдущих оценок, изменения учитываются как изменения в расчетных оценках в соответствии с МСБУ 8 “Учетная политика, изменения в расчетных оценках и ошибки”.

**5. Принятие новых или пересмотренных стандартов и интерпретаций и новых положений бухгалтерского учета****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Группа впервые применила некоторые стандарты и поправки, которые вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты (если не указано иное). Группа не применяла досрочно стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

**МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования»**

С 1 января 2023 года вступает в силу МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (далее — МСФО 17), который заменит МСФО 4 «Договоры страхования».

Концептуальным отличием МСФО 17 является то, что данный стандарт, в отличие от МСФО 4, не предусматривает детального метода оценки параметров расчета, а основан на суждениях и собственных моделях актуария при оценке страховых обязательств.

МСФО (IFRS) 17 применяется ко всем видам договоров страхования (т. е. страхование жизни и страхование, отличное от страхования жизни, прямое страхование и перестрахование) независимо от вида организации, которая выпускает их, а также к определенным гарантиям и финансовым инструментам с условиями дискреционного участия. Имеется несколько исключений из сферы применения. Основная цель МСФО (IFRS) 17 заключается в предоставлении модели учета договоров страхования, которая является более эффективной и последовательной для страховщиков. В отличие от требований МСФО (IFRS) 4, которые в основном базируются на предыдущих местных учетных политиках, МСФО (IFRS) 17 предоставляет всестороннюю модель учета договоров страхования, охватывая все уместные аспекты учета. В основе МСФО (IFRS) 17 лежит общая модель, дополненная следующим:

- Определенные модификации для договоров страхования с условиями прямого участия (метод переменного вознаграждения).
- Упрощенный подход (подход на основе распределения премии) в основном для краткосрочных договоров

МСФО (IFRS) 17 вступает в силу в отношении отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, при этом требуется представить сравнительную информацию. Допускается досрочное применение при условии, что организация также применяет МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15 на дату первого применения МСФО (IFRS) 17 или до нее. Данный стандарт не применим к Группе.

**Поправки к МСФО (IAS) 1 — «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных»**

Настоящим документом «Классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных», выпущенным в январе 2020 года, внесены изменения в пункты 69, 73, 74 и 76, а также добавлены пункты 72А, 75А, 76А и 76В МСФО (IAS) 1. Данные поправки должны быть применены в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты, ретроспективно в соответствии с МСФО (IAS) 8.

В поправках разъясняется следующее:

- что понимается под правом отсрочить урегулирование обязательств;
- право отсрочить урегулирование обязательств должно существовать на конец отчетного периода;
- на классификацию обязательств не влияет вероятность того, что организация исполнит свое право отсрочить урегулирование обязательства;

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

- условия обязательства не будут влиять на его классификацию, только если производный инструмент, встроенный в конвертируемое обязательство, сам по себе является долевым инструментом.

### **Поправка к МСФО (IAS) 8 — Определение бухгалтерской оценки**

Документ «Определение бухгалтерских оценок», который вносит изменения в МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» разработан с целью уточнения разграничения понятий между учетной политикой и бухгалтерскими оценками и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года.

Совет по МСФО в пункте 5 стандарта МСФО (IAS) 8 заменил определение «изменения в бухгалтерской оценке» понятием «бухгалтерские оценки»:

Бухгалтерские оценки — денежные суммы в финансовой отчетности, которые подвержены неопределенности измерения.

Стандартом установлено, что изменение бухгалтерской оценки может повлиять только на прибыль или убыток текущего периода или на прибыль или убыток как текущего периода, так и будущих периодов.

Эффект изменения, относящегося к текущему периоду, признается в качестве дохода или расхода в текущем периоде. Влияние, если такое имеется, на будущие периоды признается в качестве дохода или расхода в этих будущих периодах. Изменение в бухгалтерской оценке не является изменением учетной политики.

Поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, и применяются к изменениям в учетной политике и изменениям в бухгалтерских оценках, которые происходят на дату начала указанного периода или после нее. Допускается досрочное применение при условии раскрытия этого факта.

Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

### **Поправка к МСФО (IAS) 1 — Применение суждения о существенности к раскрытию информации об учетной политике**

В феврале 2021 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 и Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО «Формирование суждений о существенности», которые содержат руководство и примеры, помогающие организациям применять суждения о существенности при раскрытии информации об учетной политике. Поправки должны помочь организациям раскрывать более полезную информацию об учетной политике за счет замены требования о раскрытии организациями «значительных положений» учетной политики на требование о раскрытии «существенной информации» об учетной политике, а также за счет добавления руководства относительно того, как организации должны применять понятие существенности при принятии решений о раскрытии информации об учетной политике. Поправки к МСФО (IAS) 1 применяются в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 г. или после этой даты, с возможностью досрочного применения. Поскольку поправки к Практическим рекомендациям № 2 по применению МСФО содержат необязательное руководство в отношении применения определения существенности к информации об учетной политике, не требуется указывать дату вступления в силу данных поправок.

### **Поправки к МСФО (IAS) 12 — «Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, которые возникают в результате одной операции»**

В мае 2021 года Совет выпустил поправки к МСФО (IAS) 12, в соответствии с которыми сократился объем освобождения от признания отложенных налогов при первоначальном признании активов и обязательств в соответствии с МСФО (IFRS) 12. Теперь оно не применяется к операциям, в которых при первоначальном признании возникают равные суммы вычитаемых и облагаемых налогом временных разниц. Поправки применяются к операциям, возникающим с начала наиболее раннего представленного сравнительного периода. Кроме того, по состоянию на начало наиболее раннего представленного сравнительного периода отложенный налоговый актив (при условии, что имеется достаточная налогооблагаемая прибыль) и отложенное налоговое обязательство должны также признаваться для всех подлежащих вычету и налогообложению временных разниц, связанных с арендой и обязательствами по выводу из эксплуатации.

### **Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу**

#### **Поправки к МСФО (IFRS) 16 – «Обязательство по аренде при проведении операций продажи с обратной арендой»**

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

В сентябре 2022 года Совет по МСФО опубликовал Поправки к МСФО (IFRS) 16 - Обязательство по аренде при проведении операций продажи с обратной арендой. Данные поправки вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 г. или после этой даты.

Поправки к МСФО (IFRS) 16 определяют требования, которые продавец-арендатор должен использовать при оценке обязательства по аренде, возникающего в результате проведения операции продажи с обратной арендой, для того чтобы продавец-арендатор не признавал суммы прибылей и убытков, относящихся к праву использования, остающимся у продавца-арендатора.

После даты начала операции продажи с обратной арендой продавец-арендатор должен применять пункты 29-35 МСФО (IFRS) 16 к активу в форме права пользования, возникающему в результате обратной аренды, и пункты 36-46 МСФО (IFRS) 16 к обязательству по аренде, возникающему в результате обратной аренды. При применении пунктов 36-46 продавец-арендатор должен дать определение «арендных платежей» или «пересмотренных арендных платежей» таким образом, чтобы продавец-арендатор не признавал суммы прибылей и убытков, относящихся к праву использования, остающимся у продавца-арендатора. Применение этих требований не запрещает продавцу-арендатору признавать в составе прибыли или убытка любые прибыли или убытки, связанные с частичным или полным прекращением аренды, как того требует пункт 46(а) МСФО (IFRS) 16. Поправками не устанавливаются конкретные требования к оценке обязательств по аренде, возникающих в результате операции обратной аренды.

Первоначальная оценка обязательства по аренде, возникающего в результате операции обратной аренды, может привести к тому, что продавец-арендатор даст такое определение «арендным платежам», которое будет отличаться от общего определения арендных платежей, изложенного в Приложении А к МСФО (IFRS) 16. Продавцу-арендатору необходимо будет разработать и применять учетную политику, позволяющую получать актуальную и достоверную информацию в соответствии с МСФО (IAS) 8. Ожидается, что данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

*Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 - «Продажа или взнос активов в сделках между Инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием*

В декабре 2015 года Совет по МСФО принял решение отложить дату вступления поправок в силу до тех пор, пока он не доработает все поправки, связанные с его научно-исследовательским проектом касательно метода долевого участия. Досрочное применение поправок по-прежнему допускается.

Поправки рассматривают противоречие между МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» и МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» в части учета потери контроля над дочерней организацией, которая продается ассоциированной организацией или совместному предприятию или вносится в них. Поправки разъясняют, что прибыль или убыток признается в случае, когда передача активов ассоциированной организации или совместному предприятию представляет собой бизнес согласно определению в МСФО (IFRS) 3. Однако прибыль или убыток, которые возникают в результате продажи или взноса активов, не представляющие собой бизнес, признаются только в пределах долей участия, имеющихся у иных, чем организация инвесторов в ассоциированной организации или совместном предприятии. Данная поправка не оказала влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****6. Операции со связанными сторонами**

В 2023 и 2022 годах Компания осуществляла операции с акционерами и компаниями, контролируемыми акционерами (включая предприятия, которые напрямую или косвенно контролируются Правительством Узбекистана), ассоциированными и совместными предприятиями, основным управленческим персоналом.

Связанные стороны могут осуществлять сделки, которые несвязанные стороны могут не проводить. Кроме того, такие сделки могут осуществляться на условиях, отличных от условий сделок между несвязанными сторонами.

Раскрытие операций со связанными сторонами представляется агрегированно для акционеров и компаний, контролируемых акционерами, ассоциированных и совместных предприятий. Помимо этого, в каждом периоде возможно дополнительное раскрытие отдельных существенных операций (остатков и оборотов) с отдельными связанными сторонами.

В рамках текущей деятельности Компания осуществляет операции с другими компаниями, контролируемыми Правительством Узбекистана. Кредиты банков предоставляются исходя из рыночных процентных ставок. Налоги начисляются и уплачиваются в соответствии с применимыми налоговыми законодательством. Реализация нефти и нефтепродуктов связанным сторонам осуществляется в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен.

По состоянию на 31 декабря 2023, 2022 годов и 1 января 2022 года остатки по операциям со связанными сторонами были следующими:

	на 31 декабря					
	2023 г.		2022 г.		2021 г.	
	Правительство и субъекты под контролем правительства	Ассоциированные компании и совместные предприятия	Правительство и субъекты под контролем правительства	Ассоциированные компании и совместные предприятия	Правительство и субъекты под контролем правительства	Ассоциированные компании и совместные предприятия
Валовая сумма торговой дебиторской задолженности	2640	429	3 777	481	1 758	935
Резервы под обесценение торговой дебиторской задолженности	(2)	(254)	(239)	(407)	(81)	(772)
Прочая дебиторская задолженность	58	-	60	49	-	-
Денежные средства и их эквиваленты	-	-	1 625	-	1 165	-
Денежные средства с ограничениями к использованию	121	-	211	-	195	-
Авансы выданные	50	75	78	63	73	-
Займы, выданные связанным сторонам	166	-	363	6 335	392	5 825
Перезв на кредитные потери от хаймов, выданных связанным сторонам	(2)	-	(7)	(228)	(7)	(115)
Займы	-	-	2 364	-	(2 532)	0
Торговая и прочая кредиторская задолженность	144	524	405	1 156	141	54
Авансы полученные	-	-	35	8	2	2

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****6. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

Операции со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2023 и 2022 годов, были следующими:

	2023 год		2022 год	
	Правительство и субъекты под контролем правительства	Ассоциированные компании и совместные предприятия	Правительство и субъекты под контролем правительства	Ассоциированные компании и совместные предприятия
Реализация газа	6 782	1 113	5 487	688
Реализация нефтепродуктов	3 611	90	3 080	2
Предоставленные услуги	782	366	-	244
Проценты по займам от связанных сторон	-	-	11	271
Проценты по займам связанным сторонам	-	-	(261)	-
Расходы по транспортировке и реализации	(57)	-	(58)	-
Покупка ТМЗ	-	-	-	-
Прочий операционный доход	89	26	259	37

**7. Денежные средства и их эквиваленты**

<u>В миллионах узбекских сум</u>	на 31 декабря		
	2023	2022	2021
Текущие счета в банках - доллары США	192	1 805	1 275
Текущие счета в банках - сум	4	26	29
Текущие счета в банках - другие валюты	52	237	368
<u>Деньги на спец. счетах</u>	541	-	-
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>790</b>	<b>2 068</b>	<b>1 672</b>

**8. Денежные средства с ограничением к использованию**

По состоянию на 31 декабря 2023 года, денежные средства с ограничением в использовании в основном были представлены счетами на сумму 751,8 миллиардов сум (165,5 миллиардов сум на 31 декабря 2022 года), которые Компания имела в качестве обеспечения по аккредитивам.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****9. Торговая дебиторская задолженность**

Торговая дебиторская задолженность в основном представлена дебиторской задолженностью от реализации нефтепродуктов и природного газа связанным предприятиям Компании.

	на 31 декабря		
	2023	2022	2021
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	1 125	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	7 165	4 504	3 966
Минисом: резерв на покрытие ожидаемых кредитных убытков	(1 048)	(1 462)	(1 665)
<b>Итого дебиторская задолженность:</b>	<b>6 117</b>	<b>3 042</b>	<b>2 301</b>

Изменения в резерве на ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности были представлены следующим образом:

В миллиардах узбекских сум	2023 год	
	На 1 января	1 462
Отчисления за год		56
Восстановлено в течение года		(470)
Прекращенная деятельность		-
<b>На 31 декабря</b>	<b>1 048</b>	

По состоянию на 31 декабря анализ сроков погашения торговой дебиторской задолженности выглядит следующим образом:

В миллиардах узбекских сум	Не просрочено	Количество дней просрочки					Итого
		<30 дней	30-60 дней	61-90 дней	>90 дней		
<b>31 декабря 2023 г.</b>							
Уровень ОКУ	3%	2%	24%	38%	100%		
Торговая дебиторская задолженность ОКУ	3 345 90	30 1	205 50	6 2	905 905	<b>4 490</b> <b>1 048</b>	
<b>31 декабря 2022 г.</b>							
Уровень ОКУ	2%	4%	40%	22%	100%		
Торговая дебиторская задолженность ОКУ	3 848 85	150 6	160 64	210 47	1 261 1 261	<b>5 629</b> <b>1 462</b>	
<b>31 декабря 2021 г.</b>							
Уровень ОКУ	3%	19%	23%	28%	100%		
Торговая дебиторская задолженность ОКУ	234 7	2 518 482	3 1	50 14	1 161 1 161	<b>3 966</b> <b>1 665</b>	

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****10. Авансы выданные -текущие**

	на 31 декабря		
	2023	2022	2021
Авансы, выданные разным поставщикам и подрядчикам	307	298	334
Прочие отсроченные расходы	-	2	-
<b>Итого авансы выданные - текущие</b>	<b>307</b>	<b>300</b>	<b>334</b>

**Авансы выданные - долгосрочные**

ИП "Enter Engineering Pte.Ltd".	110	-
ПАО «Трубная металлическая компания	-	168
СП ООО "Natural Gas-Stream"	55	43
ИП "GEOQUEST SYSTEMS B.V."	6	-
ИП "ERIELL Oilfield Services Middle East DMCC"	264	-
ИП "Jereh Oil & Gas Engineering Corporation"	142	-
ООО "UZ GAS ENERGY"	61	-
Zepppelin International AG	26	-
ИП ООО "OGMA PROJECTS"	190	-
<b>Итого авансы выданные - долгосрочные:</b>	<b>855</b>	<b>211</b>

**11. Прочие текущие финансовые активы**

	на 31 декабря		
	2023	2022	2021
Задолженность ЧК ООО "SANOAT ENERGETIKA GURUHI" по реализованным основным средствам	416	0	0
<b>Итого прочие текущие активы</b>	<b>416</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**12. Прочие текущие активы**

	на 31 декабря		
	2023	2022	2021
Дивиденды к получению	697	26	57
Прочая текущая дебиторская задолженность	0	549	490
<b>Итого прочие текущие активы</b>	<b>697</b>	<b>575</b>	<b>547</b>

В соответствии с ПП-4388 несколько предприятий были переданы в Агентству по управлению государственными активами.

**13. Товарно-материальные запасы**

В миллиардах узбекских сум	на 31 декабря		
	2023	2022	2021
Нефтепродукты (по себестоимости или чистой реализуемой стоимости)	251	117	22
Материалы и расходные материалы (по себестоимости или чистой стоимости реализации)	315	113	227
Незавершенное производство (по себестоимости)	26	17	11
Газовые продукты (по себестоимости)	2	17	2
Сырая нефть (по себестоимости)	-	-	23
Разные материалы	17	8	5
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>611</b>	<b>272</b>	<b>290</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****14. Предоплата по прочим налогам**

	на 31 декабря		
	2023	2022	2021
Налог на имущество с юридических лиц	76	160	348
Налог на добавленную стоимость	249	4	241
Прочие налоги	78	13	40
<b>Итого предоплата по прочим налогам</b>	<b>403</b>	<b>177</b>	<b>628</b>

**15. Займы, выданные связанным сторонам**

По состоянию на 31 декабря займы, выданные связанным сторонам Компании были представлены следующими средствами:

В миллиардах узбекских сум	Срок погашения	%	2023	2022	2021
		Ставка			
Задолженность по кредитам от СП «Uz-Kor Gas Chemical » в долларах США	31-Июля-29	10%	6 863	7 246	5 514
Задолженность по кредитам от «ШГХК» в долларах США			1 661	2 671	3 163
Задолженность по кредитам от СП «Natural Gas Stream» в долларах США	Не применимо	3.50%	376	332	311
Задолженность по кредитам "Uztransgaz" в долларах США	31-Декабря-22	3%	166	363	340
Задолженность по кредитам от «UNG Econn» в долларах США			-	-	52
Займы, выданные прочим связанным сторонам в других валютах			87	85	22
Задолженность по кредитам от GTL			7 588	-	-
Займы, выданные Surhan Investments			308	-	-
Долгоср. задолж. персонала			30		
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки			(126)	(255)	(210)
<b>Итого займы, выданные связанным сторонам</b>			<b>16 954</b>	<b>10 442</b>	<b>9 192</b>
Текущая часть займов, выданных связанным сторонам			(7 360)	(361)	(1 439)
<b>Долгосрочная часть займов, выданных связанным сторонам</b>			<b>9 594</b>	<b>10 081</b>	<b>7 753</b>

**16. Прочие долгосрочные финансовые активы**

	на 31 декабря		
	2023	2022	2021
Инвестиции в прочие дочерние общества	1 012	-	-
Задолженность ЧК ООО "Sanoat Energetika Guruhi" по реализованным основным средствам	948	-	-
<b>Итого</b>	<b>1 960</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****17. Активы по разведке и оценке**

В миллиардах узбекских сум

<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 г.</b>	<b>454</b>
Поступления	784
Перевод в основные средства	(381)
Отнесено на расходы	(145)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 г.</b>	<b>712</b>
Поступления	995
Перевод в основные средства	(483)
Отнесено на расходы	(305)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2022 г.</b>	<b>919</b>
Поступления	1 464
Перевод в основные средства	(1 374)
Отнесено на расходы	(390)
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2023 г.</b>	<b>619</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****18. Основные средства**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	<i>Нефть и газ</i>	<i>Перерабатывающие заводы/компрессорные станции</i>	<i>Здания и сооружения</i>	<i>Машины и оборудование</i>	<i>Прочее</i>	<i>Незавершенное строительство</i>	<i>Итого</i>
<b>Стоимость</b>							
<b>На 1 января 2022 г.</b>	<b>31 686</b>	<b>6 156</b>	<b>838</b>	<b>30</b>	<b>150</b>	<b>2 976</b>	<b>41 833</b>
Поступления	0	0	-	-	-	4 944	4 944
Выбытие	(89)	(10)	(1)	-	(10)	(78)	(188)
Переводы из незавершенного строительства	5 503	1 539	112	-	17	(7 171)	-
Переводы из незавершенного строительства (реклассификация)	(305)	(1 961)	-	-	-	2 266	-
Аннулирование конверсионных операций	(6)	-	-	-	-	6	-
Переводы из ТМЦ	-	-	-	-	-	345	-
Переводы из активов по оценке и разведке	482	2	-	-	-	-	483
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>36 706</b>	<b>6 199</b>	<b>948</b>	<b>30</b>	<b>156</b>	<b>3 329</b>	<b>47 368</b>
Поступления	0	-	1	-	0	1 934	1 935
Выбытия	(67)	(7)	(0)	-	(4)	(61)	(140)
Переводы из незавершенного строительства	5 379	204	4	-	13	(5 600)	-
Переводы из незавершенного строительства (реклассификация)	(509)	-	-	-	-	509	-
Убытки от курсовых разниц	-	-	-	-	-	(75)	(75)
Изменения в активах по разведке и оценке	(429)	-	-	-	-	-	(429)
Переводы из ТМЦ	-	-	-	-	-	728	728
Переводы из активов по оценке и разведке	1 274	-	-	-	-	-	1 274
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>42 354</b>	<b>6 396</b>	<b>953</b>	<b>30</b>	<b>165</b>	<b>765</b>	<b>50 662</b>
<b>Износ и обесценение</b>							
<b>На 1 января 2022 г.</b>	<b>(10 358)</b>	<b>(1 295)</b>	<b>(271)</b>	<b>(16)</b>	<b>(78)</b>	<b>-</b>	<b>(12 017)</b>
Отчисления за год	(1 965)	(286)	(53)	(1)	(11)	-	(2 489)
Выбытия	61	6	0	-	3	-	71
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>(12 261)</b>	<b>(1 574)</b>	<b>(324)</b>	<b>(17)</b>	<b>(86)</b>	<b>-</b>	<b>(14 261)</b>
Отчисления за год	(2 405)	(332)	(68)	(1)	(8)	-	(2 814)
Выбытия	45	3	-	-	5	-	52
Отчисления за год (реклассификация)	(32)	(14)	-	-	-	-	(46)
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>(14 654)</b>	<b>(1 918)</b>	<b>(391)</b>	<b>(18)</b>	<b>(89)</b>	<b>-</b>	<b>(17 069)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>							
<b>На 1 января 2022 г.</b>	<b>21 328</b>	<b>4 861</b>	<b>567</b>	<b>13</b>	<b>72</b>	<b>2 976</b>	<b>29 817</b>
<b>На 1 января 2023 г.</b>	<b>24 445</b>	<b>4 625</b>	<b>625</b>	<b>13</b>	<b>70</b>	<b>3 329</b>	<b>33 106</b>
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>27 700</b>	<b>4 478</b>	<b>562</b>	<b>12</b>	<b>77</b>	<b>765</b>	<b>33 593</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****19. Инвестиции в дочерние хозяйствственные общества**

Обществу принадлежат контрольные доли в следующих предприятиях:

В млрд. узб. сум	Основная деятельность	Процент владения	На 31 декабря		
			2023 г.	2022 г.	2021 г.
ООО "Uzbekistan GTL"	Нефтегазопереработка	100%	5 345	5 346	4 908
ООО "Узнефтгаз бургулаш ишлари" CHIGIL NEFTGAZ МЧК	Бурения	100%	1 633	1 633	1 633
	Бурения	100%	-	583	583
ООО UNG BO'STONLIQ	Оздоровительные услуги	100%	561	485	450
ООО Коқдумалокгаз	Совместное предприятие	75%	122	122	310
ООО UNG PETRO	Транспортировка и хранение нефтепродуктов	100%	-	265	280
ООО "ШГХК"	Нефтегазопереработка	100%	207	207	207
ООО Чиназский НПЗ	Нефтегазопереработка	100%	-	102	102
ООО "БУХАРСКИЙ НПЗ"	Нефтегазопереработка	100%	56	56	52
Нефтебазы (15 Компаний)	Транспортировка и хранение нефтепродуктов	100%	397	399	434
Прочие				417	172
<b>Итого прочие долгосрочные инвестиционные активы</b>			<b>8 209</b>	<b>9 615</b>	<b>9 131</b>

**20. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия**

Место осуществления деятельности	Основная деятельность	Процент владения	На 31 декабря		
			2023 г.	2022 г.	2021 г.
ООО СП «Uz-Kor Gas Chemical»	Узбекистан	Изготовление полимерных изделий	50%	2 173	2 173
ООО СП «Asia Trans Gas»	Узбекистан	Транспортировка природного газа	50%	2	2
Прочие ассоциированные и совместные предприятия	Узбекистан	Разная	-	366	346
<b>Итого инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании</b>			<b>2 541</b>	<b>2 521</b>	<b>2 530</b>

**21. Торговая и прочая кредиторская задолженность**

	На 31 декабря		
	2023 г.	2022 г.	2021 г.
Торговая кредиторская задолженность	4 833	5 180	3 936
Прочие налоги к уплате	-	-	-
Авансы полученные	333	44	63
Прочие текущие обязательства	-	-	-
<b>Итого</b>	<b>5 166</b>	<b>5 224</b>	<b>3 999</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****21. Торговая и прочая кредиторская задолженность (продолжение)**

Торговая кредиторская задолженность в основном представляет собой кредиторскую задолженность за сырью нефть, нефтепродукты, газ, строительство, бурение, транспортировку и коммунальные услуги, предоставленные поставщиками Компании.

В 2023 году Компания получила 8 687,5 миллиардов сум от Air Products Netherlands Gases B.V. в качестве предоплаты за будущую поставку определенного оборудования, которое будет построено на заводе ООО “Uzbekistan GTL” по Соглашению о предоплате.

**22. Займы**

По состоянию на 31 декабря 2023 года, краткосрочные и долгосрочные займы Компании были представлены следующими средствами:

Средства	Процентная ставка	Дата погашения	Баланс на 31 декабря 2023 г.	
			Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
700 млн. долларов США	4,75%	Ноябрь 2028 года	8 611	51
360 млн. долларов США	SHIBOR + 0.5%	Декабрь 2029 года	2 714	378
1,600 млн. юань	LIBOR + 3.25%	Октябрь 2031 года	1 893	126
250 млн евро	EURIBOR + 4.5%	Ноябрь 2025 года	1 494	1 551
100 млн дол США	SOFR + 4.25%	Ноябрь 2026 года	1 212	10
200 млн. долларов США	SOFR + 3.75%	Декабрь 2025 года	1 204	1 236
40 млн евро	2,00%	Ноябрь 2024 года	-	86
316,27 млн. Узбекских сум	10,00%	Август 2024 года	-	73
10 млн. долларов США	9%	Август 2026 года	103	21
98 млрд Узбекских сум	22 %	Сентябрь 2026 года	86	10
5 млн евро	10 %	Февраль 2025 года	23	46
75 млрд Узбекских сум	21 %	Август 2024 года	-	75
75 млрд Узбекских сум	21 %	Август 2024 года	-	75
57,87 млн. долларов США	2,00%	Декабрь 2024 года	-	182
511,65 млрд Узбекских сум	14,00%	Июль 2024 года	-	105
464,87 млн. Узбекских сум	14,00%	Июль 2024 года	-	96
14 млн. Евро	10 %	Июль 2024 года	-	197
14 млн. Евро	EURIBOR 3 M+ 4.85%	Июль 2024 года	-	192
10 млн. Дол США	13%	Июль 2024 года	-	123
190 млрд Узбекских сум	18%	Август 2026 года	158	33
10 млн. долларов США	11.3%	Август 2024 года	-	124
57.5 млрд Узбекских сум	24%	Февраль 2024 года	-	58
100 млрд. Узбекских сум	26%	Март 2024 года	-	100
Прочее			-	272
<b>Итого займов</b>			<b>17 500</b>	<b>4 951</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2022 года, краткосрочные и долгосрочные займы Компании были представлены следующими средствами:

Средства	Процентная ставка	Дата погашения	Баланс на 31 декабря 2022 г.	
			Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
700 млн. долларов США	4,75%	Ноябрь 2028 года	7 827	47
360 млн. долларов США	SHIBOR + 0.5%	Декабрь 2029 года	2 919	553
1,600 млн. юань	LIBOR + 3.25%	Октябрь 2031 года	1 993	263
200 млн евро	EURIBOR + 4.5%	Ноябрь 2025 года	2 354	16
200 млн. долларов США	SOFR + 3.75%	Декабрь 2025 года	2 203	1
40 млн евро	2,00%	Ноябрь 2024 года	-	229
316,27 млн. Узбекских сум	10,00%	Август 2024 года	70	112
177,74 млн. долларов США	3,5%	Январь 2023 года	-	98
511,65 млн. долларов США	14%	Декабрь 2024 года	165	236
57,87 млн. долларов США	2,00%	Июль 2024 года	102	111
464,87 млн. Узбекских сум	14,00%	Июль 2024 года	93	100
6,99 млн. долларов США	14,00%	Июль 2023 года	-	30
4,41 млн. долларов США	6,00%	Июль 2023 года	-	17
4,63 млн. долларов США	6,00%	Июль 2023 года	-	12
137 000 млн. Узбекских сум	6,00%	Октябрь 2023 года	-	137
285 000 млн. Узбекских сум	19,00%	Октябрь 2023 года	-	194
100 000 млн. Узбекских сум	19,00%	Сентябрь 2023 года	-	49
100 000 млн. Узбекских сум	19,00%	Сентябрь 2023 года	-	50
40 000 млн. Узбекских сум	19,00%	Май 2023 года	-	11
28 700 млн. Узбекских сум	19,00%	Май 2023 года	-	8
123 940 млн. Узбекских сум	19,00%	Июнь 2023 года	-	70
24 700 млн. Узбекских сум	19,00%	Июнь 2023 года	-	12
40 000 млн. Узбекских сум	19,00%	Июль 2023 года	-	27
100 000 млн. Узбекских сум	19,00%	Июль 2023 года	-	84
40 000 млн. Узбекских сум	19,00%	Июль 2023 года	-	33
45 000 млн. Узбекских сум	19,00%	Август 2023 года	-	45
28 600 млн. Узбекских сум	19,00%	Август 2023 года	-	29
31 400 млн. Узбекских сум	19,00%	Сентябрь 2023 года	-	31
56 500 млн. Узбекских сум	19,00%	Октябрь 2023 года	-	57
9 800 млн. Узбекских сум	19,00%	Ноябрь 2023 года	-	10
Прочее			-	0
<b>Итого займов</b>			<b>17 726</b>	<b>2 672</b>

**22. Займы (продолжение)**

По состоянию на 31 декабря 2021 года, краткосрочные и долгосрочные займы Компании были представлены следующими средствами:

Средства	Процентная ставка	Дата погашения	Баланс на 31 декабря 2021 г.	
			Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
700 миллионов долларов США	4,8%	Ноябрь 2028 года	7 549	46
360 миллионов долларов США	SHIBOR + 0.5%	Декабрь 2029 года	3 251	495
1,600 миллионов юаней	LIBOR + 3.25%	Октябрь 2031 года	2 351	287
57,87 миллионов долларов США	2,0%	Декабрь 2024 года	399	260
511,653 миллионов Узбекских сум	14,0%	Июль 2024 года	307	237
464,874 миллионов Узбекских сум	14,0%	Июль 2024 года	279	216
316,267 миллионов Узбекских сум	10,0%	Август 2024 года	176	159
40 миллиона евро	2,0%	Ноябрь 2024 года	147	77
177,74 миллионов долларов США	3,5%	Январь 2023 года	96	192
6,99 миллионов долларов США	6,0%	Июль 2023 года	25	42
4,41 миллионов долларов США	6,0%	Июль 2023 года	16	22
4,63 миллионов долларов США	6,0%	Июль 2023 года	12	16
38 000 миллионов Узбекских сум	19,0%	Декабрь 2022 года	-	38
25 000 миллионов Узбекских сум	19,0%	Декабрь 2022 года	-	25
25,000 миллионов Узбекских сум	19,0%	Декабрь 2022 года	-	25
Прочее			2	243
<b>Итого займов</b>			<b>14 610</b>	<b>2 380</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****23. Резервы**

	Обязательства по выбытию активов	Вознаграждения сотрудникам			Итого
		Выплаты по окончанию трудовой деятельности	Прочие долгосрочные выплаты		
В миллиардах узбекских сум					
<b>На 31 декабря 2021 г.</b>					
Резерв за год / стоимость услуг текущего периода	1 063	451	17	1 531	
Выбытие	34	11	1	44	
Изменение в оценке	(440)	(39)	(5)	(480)	
Корректировки на основе опыта	-	-	-	-	
Амортизация дисконта	103	-	-	119	
Затраты на погашение процентов		61	4	65	
Использование резерва/выплата	-	-15	-	(15)	
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>760</b>	<b>470</b>	<b>17</b>	<b>1 246</b>	
Резерв за год / стоимость услуг текущего периода	23	12	1	36	
Выбытие	(3)	-	-	(3)	
Изменение в оценке	(448)	18	8	(422)	
Корректировки на основе опыта	-	-	-	-	
Амортизация дисконта	118	-	-	118	
Затраты на погашение процентов	-	75	4	79	
Использование резерва/выплата	-	(29)	(2)	(31)	
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>450</b>	<b>546</b>	<b>28</b>	<b>1 023</b>	
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>					
Краткосрочная часть	-	25	2	27	
Долгосрочная часть	760	445	14	1 219	
<b>На 31 декабря 2022 г.</b>	<b>760</b>	<b>470</b>	<b>17</b>	<b>1 246</b>	
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>					
Краткосрочная часть	-	25	2	27	
Долгосрочная часть	450	507	25	982	
<b>На 31 декабря 2023 г.</b>	<b>450</b>	<b>532</b>	<b>27</b>	<b>1 009</b>	

**24. Акционерный капитал**

На 31 декабря 2023 года акционерный капитал Компании состоял из 42 462 508 839 обыкновенных акций (на 31 декабря 2022: 42 462 508 839 обыкновенных акций), выпущенных с номинальной стоимостью 500 сум, а также привилегированных акций без права голоса в размере 24 437 863 штуки (на 31 декабря 2022 - 24 437 863 привилегированные акции), выпущенных с номинальной стоимостью 500 сум.

**25. Прочие долгосрочные обязательства и прочие долгосрочные финансовые обязательства**

	2023	2022
Долгосроченная задолженность перед «AIR Product»	9 998	-
Долгосрочная задолженность перед СП ООО Кукудумалокгаз	1 428	1 428

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****26. Прочие текущие финансовые обязательства**

	2023	2022
Текущая часть задолженности перед “AIR Product”	1 528	2 403

**27. Прочие текущие обязательства**

	2023	2022
Задолженность по товарному займу с БНПЗ	1 254	-
Задолженность по товарному займу с ERIELL	13	-
Кредиторская задолженность перед БНПЗ по реализованным нефтепродуктам	88	646
Задолженность по претензиям	16	15
Задолженность по зарплате персонала	42	28
Задолженность перед другим кредиторам	63	48
<b>Итого</b>	<b>1 476</b>	<b>737</b>

**28. Выручка**

	2023	2022
Реализация газа	7 261	7 251
Реализация нефтепродуктов	3 446	5 005
Транспортировка газа	167	97
Переработка давальческого газа	998	808
Переработка нефти	-	-
Реализация других продуктов	5	6
Доход от оказания услуг	117	138
<b>Итого</b>	<b>14 855</b>	<b>13 305</b>

**29. Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов**

	2023	2022
Приобретенный газовый конденсат и прямогонный бензин	2 348	609
Приобретенная сырья нефть	541	772
Сыре и материалы	93	197
<b>Итого:</b>	<b>2 982</b>	<b>1 578</b>

**30. Налоги, кроме налога на прибыль**

	2023	2022
Налог на недропользование	1 948	1 514
Налог на имущество	427	434
Акцизный налог	210	310
Налог на землю	152	103
Налог на добавленную стоимость	-	-
Взносы во внебюджетные фонды	-	-
Прочие налоги	37	9
<b>Итого:</b>	<b>2 774</b>	<b>2 370</b>

**31. Общие и административные расходы**

	2023	2022
Расходы по заработной плате	501	324
Благотворительные пожертвования и спонсорство	145	137
Консультационные услуги	162	91
Ремонт и техническое обслуживание	49	31
Материалы и запасы	14	14
Прочее	16	22
<b>Итого:</b>	<b>887</b>	<b>619</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****32. Расходы по транспортировке и реализации**

	2023	2022
Расходы по заработной плате	39	34
Услуги	50	65
Транспортировка	236	186
Прочее	35	11
<b>Итого:</b>	<b>360</b>	<b>296</b>

**33. Прочие операционные доходы**

	2023	2022
Услуги аренды	14	15
Штрафы и пени	2	8
Доходы (расходы), связанные с ликвидацией ОС и прочего имущества	-	-
Прочие внереализационные доходы (расходы)	4	8
Прочие	116	105
<b>Итого:</b>	<b>136</b>	<b>136</b>

**34. Прочие операционные расходы**

	2023	2022
Затраты ПИР	6,1	3,9
Расходы на подготовку кадров	15,0	7,4
Бесплатное питание	11,8	6,3
Расходы на страхование	2,2	1,4
Возмещение в пенсионный фонд	15,8	16,9
Благоустройство территории	4,7	1,5
Судебные расходы	9,8	1,2
Затраты на НИОКР	23,9	56,3
Единый социальный платеж по прочим начислениям персоналу	34,5	31
Расходы на профсоюз	17,8	34,8
Расходы по возмещению импортного сырья нефти	17,3	0,4
Расходы по содержанию обслуживающих хозяйств	50,8	13,4
Банковские услуги	10,3	8,4
Биржевые услуги	5,7	4,6
Услуги по медицинскому осмотру персонала	7,4	7,7
Юридические услуги	20,6	15,8
Услуги по хранению таможенных грузов	4,6	9,6
Списание активов по МСФО	52	
Другие расходы непроизводственного характера	21,7	9,4
<b>Итого:</b>	<b>332</b>	<b>230</b>

**35. Финансовые доходы**

	2023	2022
Процентный доход по займам	432	293
Доходы в виде дивидендов	-	403
Уменьшение суммы просроченной дебиторской задолжности Узтрансгаза	427	-
<b>Итого:</b>	<b>859</b>	<b>696</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****36. Прочие неоперационные доходы**

	2023	2022
Доходы в виде дивидендов от дочерних и зависимых обществ, в том числе:		
ООО "Бухарский НПЗ"	898,90	1 000,42
ООО "ШГХК"	950,00	-
СП ООО "Asia Trans Gas"	578,38	158,27
ООО "Чинобод нефт базаси"	28,26	0,04
ООО "Natural Gas-Stream"	11,88	2,99
РКП АО "УзРТСБ"	9,83	7,05
ООО "UNG PETRO"	9,75	-
СП ООО "ТАТНЕФТЬ UNG"	7,69	4,69
ООО "Узнефтгаз бургулаш ишлари"	6,01	13,12
Прочие дочерние и зависимые общества	6,44	4,38
<b>Итого доходы в виде дивидендов</b>	<b>2 507</b>	<b>1 191</b>
Убыток от выбытия доли владения акции коммерческих банков	(78,42)	-
Доход от реализации ООО UNG PETRO	106,06	-
Доход от реализации ООО ЧНПЗ	46,12	-
<b>Итого:</b>	<b>2 581</b>	<b>1 191</b>

**37. Финансовые расходы**

	2023	2022
Процентные расходы	2 472	1 325
Резерв: процентные расходы по обязательствам по вознаграждениям работникам (Примечание 20)	52	155
Начисление дисконта по займам	38	7
Прочие	-	-
<b>Итого:</b>	<b>2 562</b>	<b>1 487</b>

**38. Производственные расходы**

	2023	2022
Расходы по заработной плате	1 034	835
Услуги	1 433	565
Ремонт и обслуживание	662	416
Топливный сбор	-	565
Коммунальные услуги	501	450
Прочие	10	62
<b>Итого:</b>	<b>3 640</b>	<b>2 892</b>

**39. Налог на прибыль**

Основными компонентами расхода по налогу на прибыль за годы, закончившиеся 31 декабря, являются:

	2023	2022
Текущий налог на прибыль	-	-
Отложенный налог на прибыль	-	(320)
За минусом: отложенный доход, признаваемый в ПСД	(28)	-
<b>Расход по налогу на прибыль за год</b>	<b>(28)</b>	<b>(320)</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Компания составляет расчеты по налогу на прибыль за текущий период на основании данных налогового учета, осуществляемого в соответствии с требованиями налогового законодательства Республики Узбекистан могут отличаться от МСФО.

В связи с тем, что некоторые виды расходов не учитываются для целей налогообложения, а также ввиду наличия необлагаемого налогом дохода, у Компании возникают определенные постоянные налоговые разницы.

Отложенный налог отражает чистый налоговый эффект от временных разниц между учетной стоимостью активов и обязательств в целях финансовой отчетности и суммой, определяемой в целях налогообложения. Временные разницы, существующие по состоянию на 31 декабря 2023, в основном связаны с различными методами сроками учета доходов и расходов, а также временными разницами, возникающими в связи с разницей в учетной и налоговой стоимости некоторых активов.

Сверка расходов по налогу на прибыль, применимых к прибыли до налогообложения по установленной законом ставке налога на прибыль, к расходам по налогу на прибыль была следующей за годы, закончившиеся 31 декабря:

В миллиардах узбекских сум	2023 год	2022 год
<b>Прибыль/(убыток) до налога на прибыль от продолжающейся деятельности</b>	<b>596</b>	<b>2 806</b>
Нормативная ставка налога	15%	15%
<b>Расчетные расходы/(экономия) по налогу на прибыль по официальной ставке</b>	<b>89</b>	<b>421</b>
Невычитаемые расходы / (необлагаемые доходы), нетто	1 357	93
Доход дочерних компаний, облагаемый налогом по разным ставкам	(1 418)	(194)
<b>Расходы по налогу на прибыль</b>	<b>28</b>	<b>320</b>

**39. Налог на прибыль (продолжение)**

Отложенные налоговые активы и обязательства на 31 декабря 2023, 2022 и 2021 годов были рассчитаны исходя из ожидаемых ставок налога на прибыль в размере 15%. Активы и обязательства по отложенному налогу по состоянию на 31 декабря и их движение за соответствующие годы включают следующие позиции:

В миллиардах узбекских сум	31 декабря 2021 г.	В отчете о прибылях и убытках	31 декабря 2022 г.	В отчете о прибылях и убытках	31 декабря 2023 г.	В отчете о прибылях и убытках
<b>Активы по отложенному налогу</b>						
Резервы	1	163	-	(43)	-	210
Торговая дебиторская задолженность	-	328	-	82	-	287
Прочее	-	3	-	19	-	144
<b>Отложенные налоговые активы</b>	<b>1</b>	<b>494</b>	<b>0</b>	<b>58</b>		<b>641</b>
<b>Обязательства по отложенному налогу</b>						
Основные средства	-	(1 460)	-	(286)	-	(709)
Инвестиции	(15)	(15)	-	-	-	-
<b>Обязательства по отложенному налогу</b>	<b>(15)</b>	<b>(1 475)</b>	<b>0</b>	<b>(286)</b>		<b>(709)</b>
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу</b>	<b>(14)</b>	<b>(981)</b>	<b>0</b>	<b>(228)</b>	<b>-</b>	<b>(68)</b>

**40. Управление финансовыми рисками**

Основные финансовые инструменты Компании включают займы, денежные средства и краткосрочные вклады, а также дебиторскую и кредиторскую задолженность. Основными рисками, возникающими по финансовым инструментам Компании, являются риск изменения процентной ставки, валютный риск и кредитный риск. Компания также отслеживает рыночный риск и риск ликвидности, возникающие по всем ее финансовым инструментам.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****Рыночный риск**

Компания подвержена влиянию рисков конъюнктуры рынка, возникающих в связи с открытыми позициями по процентным ставкам, валютам и ценным бумагам, которые, в свою очередь, подвержены общим и специфическим колебаниям рынка. Компания управляет рисками конъюнктуры рынка посредством периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть в результате неблагоприятных изменений конъюнктуры, а также путем установления соответствующих требований к рентабельности и залоговому обеспечению.

Анализ чувствительности в следующих разделах приведен по состоянию на 31 декабря 2023, 2022 и 1 января 2022 годов.

**Валютный риск**

В результате значительных сумм займов и кредиторской задолженности, выраженных в долларах США, на отчет о финансовом положении Компании могут оказаться значительное влияние изменения в обменных курсах доллара США к узбекской сумме. Компания также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает по доходам в долларах США.

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Компании до налогообложения (вследствие изменения в справедливой стоимости денежных активов и обязательств), к возможным изменениям в обменном курсе доллара США, при том условии, что все остальные параметры приняты величинами постоянными. Колебания курсов других валют не рассматриваются ввиду их несущественности для результатов деятельности Компании.

**Рыночный риск (продолжение)**

	Увеличение/ уменьшение в обменном курсе сумма к доллару США	Влияние на доход до налого- обложения
2023	10%	1 180
	-10%	(1 180)
2022	4%	(260)
	-4%	260
2021	5%	(241)
	-15%	722

**Риск изменения процентных ставок**

Кредиты и займы, полученные под плавающие процентные ставки, оказывают влияние на годовую прибыль Компании из-за возможных изменений рыночных процентных ставок в части варьируемого элемента общей процентной ставки по кредитам и займам.

Компания проводит анализ подверженности риску изменения процентных ставок, включая моделирование различных сценариев для оценки влияния изменения процентной ставки на размер годовой прибыли до налогообложения. Согласно анализу чувствительности, который ограничен заемными средствами с переменной ставкой и проводится с учетом всех прочих переменных, которые постоянно влияют на возможное увеличение или уменьшение процентных ставок на прибыль Компании до налогообложения применительно к переменному элементу процентных ставок по заемным средствам несущественно, поскольку Компания не подвержена значительному риску изменения процентных ставок.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

Анализ чувствительности проводится только для кредитов и займов с плавающей процентной ставкой при неизменности всех прочих показателей на основании допущения о том, что сумма задолженности под плавающую процентную ставку на отчетную дату не погашалась в течение всего года. Фактически ставка по кредитам и займам с варьируемым элементом будет изменяться в течение года вместе с колебаниями рыночных процентных ставок.

### ***Риск изменения товарных цен***

Компания получает большую часть выручки от продажи товаров, в основном нефти и газа. Исторически цены на эти продукты регулировались Правительством Узбекистана, за исключением цен на продукты переработки нефти и природного газа для экспортных продаж, которые основаны на контрактах с преимущественно фиксированными ценами. Начиная с 2018 года рынок нефти и газа в Республике Узбекистан дерегулируется.

### ***Кредитный риск***

Компания 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.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****40. Управление финансовыми рисками (продолжение)****Кредитный риск (продолжение)**

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

**Риск ликвидности**

Риск ликвидности связан с возможностью того, что Компания столкнется с трудностями при привлечении средств для выполнения своих финансовых обязательств. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности оперативно реализовать финансовый актив по стоимости, приближающейся к его справедливой стоимости.

Требование к ликвидности регулярно контролируется, и руководство следит за наличием средств в объеме, достаточно для выполнения обязательств по мере их возникновения.

В следующей таблице представлена информация о договорных недисконтированных платежах по финансовым обязательствам Компании в разрезе сроков погашения этих обязательств:

<b>На 31 декабря 2023 года</b>	<b>&lt;1 год</b>	<b>1 - 5 лет</b>	<b>&gt; 5 лет</b>	<b>Итого</b>
Займы	4 951	15 876	1 624	22 451
Торговая кредиторская задолженность	5 166	-	-	5 166
Прочие долгосрочные обязательства	-	1 428	-	1 428
<b>Всего недисконтированных финансовых обязательств</b>	<b>10 117</b>	<b>17 304</b>	<b>1 624</b>	<b>29 045</b>

<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>&lt;1 год</b>	<b>1 - 5 лет</b>	<b>&gt;5 лет</b>	<b>Итого</b>
Займы	2 672	7 691	10 036	20 399
Торговая кредиторская задолженность	5 224	-	-	5 224
Прочие долгосрочные обязательства	-	1 428	-	1 428
<b>Всего недисконтированных финансовых обязательств</b>	<b>7 896</b>	<b>9 119</b>	<b>10 036</b>	<b>27 051</b>

<b>На 1 января 2022 года</b>	<b>&lt;1 год</b>	<b>1 - 5 лет</b>	<b>&gt;5 лет</b>	<b>Итого</b>
Займы	2 380	14 610	-	16 990
Торговая кредиторская задолженность	3 999	-	-	3 999
Прочие долгосрочные обязательства	-	1 523	-	1 523
<b>Всего недисконтированных финансовых обязательств</b>	<b>6 379</b>	<b>16 133</b>	<b>22 512</b>	

Данная отчетность подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности. Руководство полагает, что у Компании есть доступ к достаточным ресурсам финансирования в местных банках, а также к существующей неиспользованной части заемных средств, чтобы выполнить обязательства Компании по выплате наличных средств в соответствии с установленными сроками.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****40. Управление финансовыми рисками (продолжение)****Управление капиталом**

Основная цель политики управления капиталом Компании состоит в том, чтобы обеспечить прочную базу капитала для финансирования и поддержания своей коммерческой деятельности посредством взвешенных инвестиционных решений и поддержания правительства, инвестора и доверие кредиторов для поддержки своей деятельности.

**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Ниже приводится сравнение балансовой стоимости и справедливой стоимости в разрезе классов финансовых инструментов Компании, которые отражены в отчете о финансовом положении.

	31 декабря 2023	31 декабря 2022	1 января 2022			
	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость
Денежные средства и их эквиваленты	790	790	2 068	2 068	1 672	1 672
Денежные средства с ограничением к использованию	752	752	166	166	196	196
Торговая дебиторская задолженность	6 117	6 117	3 042	3 042	2 301	2 301
Авансы выданные	307	307	300	300	334	334
Товарно-материальные запасы	611	7 360	272	272	290	290
Предоплата по налогу на прибыль	250	250	250	250	28	28
Предоплата по прочим налогам	403	403	177	177	628	628
Прочие текущие активы	1 113	1 113	575	575	547	547
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам	7 360	7 360	361	361	1 439	1 439
<b>Всего финансовые активы</b>	<b>17 300</b>	<b>17 300</b>	<b>7 034</b>	<b>7 034</b>	<b>7 435</b>	<b>7 435</b>
Торговая и прочая кредиторская задолженность	5 166	5 166	5 224	5 224	3 999	3 999
Займы	22 451	22 451	20 398	20 398	16 990	16 990
Прочие долгосрочные обязательства	1 428	1 428	1 429	1 429	1 523	1 523
<b>Всего финансовые обязательства</b>	<b>29 045</b>	<b>29 045</b>	<b>27 051</b>	<b>27 051</b>	<b>22 512</b>	<b>22 512</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)****40. Управление финансовыми рисками (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

В следующей таблице представлена иерархия оценки справедливой стоимости активов и обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2023 года:

	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	790	-	-	<b>790</b>
Денежные средства с ограничением к использованию	752	-	-	<b>752</b>
Торговая дебиторская задолженность	-	-	6 117	<b>6 117</b>
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам	-	-	7 360	<b>7 360</b>
Прочие текущие активы	-	-	1 113	<b>1 113</b>
Авансы выданные	-	-	307	<b>307</b>
Финансовый актив учитываемый по справедливой стоимости через ОПУ	-	-	-	-
<b>Финансовые обязательства</b>				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	5 166	<b>5 166</b>
Займы	-	4 951	17 500	<b>22 451</b>
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	1 428	<b>1 428</b>

В следующей таблице представлена иерархия оценки справедливой стоимости активов и обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2022 года:

	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	2 068	-	-	<b>2 068</b>
Денежные средства с ограничением к использованию	166	-	-	<b>166</b>
Торговая дебиторская задолженность	-	-	3 042	<b>3 042</b>
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам	-	-	361	<b>361</b>
Прочие текущие активы	-	-	575	<b>575</b>
Авансы выданные	-	-	300	<b>300</b>
Финансовый актив учитываемый по справедливой стоимости через ОПУ	-	-	-	-
<b>Финансовые обязательства</b>				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	5 224	<b>5 224</b>
Займы	-	10 299	10 099	<b>20 398</b>
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	1 428	<b>1 428</b>

В следующей таблице представлена иерархия оценки справедливой стоимости активов и обязательств Компании по состоянию на 31 декабря 2021 года:

**ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюде- мые исходные данные (Уровень 3)	Итого
<b>Финансовые активы</b>				
Денежные средства и их эквиваленты	1 672	-	-	1 672
Денежные средства с ограничением к использованию	196	-	-	196
Торговая дебиторская задолженность	-	-	2 301	2 301
Краткосрочные займы, выданные связанным сторонам	-	-	1 439	1 439
Прочие текущие активы	-	-	547	547
Авансы выданные	-	-	334	334
Финансовый актив учитываемый по справедливой стоимости через ОПУ	-	-	-	-
<b>Финансовые обязательства</b>				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	3 999	3 999
Займы	-	-	2 380	2 380
Прочие долгосрочные обязательства	-	-	1 523	1 523

**Операционная среда**

Деятельность Компании осуществляется только в Республике Узбекистан. Республика Узбекистан продолжает экономические реформы и развитие своей правовой, налоговой и нормативной базы в соответствии с требованиями рыночной экономики. Будущая стабильность экономики Узбекистана во многом зависит от этих реформ и событий, а также от эффективности экономических, финансовых и валютных мер, предпринимаемых правительством.

В частности, Президент Республики Узбекистан издал Указ № 4947 от 7 февраля 2017 года и утвердил Стратегию действий по пяти приоритетным направлениям развития Республики Узбекистан на 2017-2021 годы. Правительство проводит масштабные политические и правовые социально-экономические реформы, государственные и региональные программы в соответствии со Стратегией действий на 2017-2021 годы.

На экономику Узбекистана повлияли валютные реформы правительства в 2017 году, которые привели к значительной девальвации узбекского сума по отношению к основным твердым валютам на 92%-94% на основе официальных обменных курсов, установленных ЦБУ Узбекистана.

Впервые в своей истории Республика Узбекистан получила международный кредитный рейтинг в 2019 году. Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's Global Ratings подтвердило долгосрочные и краткосрочные суверенные кредитные рейтинги Республики Узбекистан по обязательствам в национальной и иностранной валютах "BB - / B".

В декабре 2023 года кредитный рейтинг АО «Узбекнефтегаз» был равен «B+».

Руководство Компании отслеживает экономические изменения в нынешних условиях и принимает меры предосторожности, которые оно считает необходимыми для поддержки устойчивости и развития бизнеса Компании в обозримом будущем.

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

---

### **41. Условные активы, обязательства и операционные риски**

#### **Судебные разбирательства**

Время от времени и в ходе обычной деятельности к Компании поступают претензии. На основании своих собственных оценок, а также оценок как внутренних, так и внешних профессиональных консультантов, руководство считает, что материальные убытки не будут понесены в отношении требований, превышающих резервы, которые были представлены в данной финансовой отчетности.

На 31 декабря 2023 года у Компании было одно неурегулированное судебное разбирательство на сумму 733,6 тыс долларов.

#### **Налогообложение**

В настоящее время в Республике Узбекистан действует ряд законодательных актов, регламентирующих систему налогов, уплачиваемых в республиканский и местные государственные бюджеты. Установленное законодательство зачастую нечетко определено, и нет показательных прецедентов. За частую существует различные мнения относительно трактовки законодательных актов, как между различными ведомствами, так и внутри одного ведомства (то есть Государственный налоговый комитет и его различные инспекции), что создает неопределенность и почву для различных споров. Налоговые декларации и другие юридические обязательства (к примеру, вопросы таможенного и валютного регулирования) являются предметом рассмотрения и проверок со стороны ряда ведомств, которые по закону имеют право применять существенные административные взыскания (в том числе штрафы и пени).

Подобная ситуация создает большую степень вероятности возникновения налоговых рисков в Республике Узбекистан чем, например, в других странах с более развитыми системами налогообложения. Руководство Компании считает, что Компания, в основном, соблюдает все положения налогового законодательства, оказывающие влияние на ее деятельность, однако соответствующие налоговые органы могут занять иную позицию в отношении спорных вопросов.

На 31 декабря 2023 года руководство Компания считает, что его интерпретация применимых норм законодательства является обоснованной и что позиция Компании в отношении вопросов налогообложения, а также вопросов валютного и таможенного законодательства будет поддержана.

#### **Капитальные обязательства**

По состоянию на 31 декабря 2023 года Компании имела капитальные обязательства в размере около 773 млрд сум (31 декабря 2022 года – 11 005 млрд сум) и в основном связаны с задолженностью перед ООО "Узнефтгаз бургулаш ишлари" по услугам бурения скважин.

#### **«Программа по увеличению добычи углеводородного сырья на 2022-2026 годы»**

В соответствии с Постановлениями Президента Республики Узбекистан Компания является участником «Программа по увеличению добычи углеводородного сырья на 2022-2026 годы» в рамках которой на Компании возложены определенные обязательства. Руководство считает, что обязательства, возложенные на Компанию в рамках данной программы, исполняются надлежащим образом и любые отклонения от объемов и сроков работ, предусмотренных данной программой, не приведут к существенным негативным последствиям, требующим отражения в отдельной финансовой отчетности.

#### **Выданные гарантии и компенсации**

Компания предоставляла гарантии АО «Узтрансгаз» по договору купли-продажи газа с ООО СП «Uz-Kog Gas Chemical», регулируемому законодательством Республики Узбекистан, а также по договорам займов с местными банками. В случае неисполнения АО «Узтрансгаз» своих гарантированных обязательств Компания может получить претензии и нести ответственность в сумме 13 241 млрд сум по состоянию на 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: 13 670 млрд сум).

## **ПРИМЕЧАНИЯ К ОТДЕЛЬНОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

### **42. События после отчетной даты**

#### **Начисление дивидендов**

Решением единственного владельца простых акций АО «Узбекнефтегаз» от 26 января 2024 года по итогам 2022 года начислено 1 955,3 млрд сум дивидендов, из которых 3,1 млрд сум начислено по привилегированным акциям и 1 952,2 млрд сум по простым акциям.

#### **Изменения состава членов Правления**

Решением единственного владельца простых акций АО «Узбекнефтегаз» от 12 февраля 2024 года №3 Первый заместитель председателя правления по трансформации Б. Усманов освобожден от занимаемой должности и решением от 16 мая 2024 года №9 Б. Анаркулов назначен заместителем председателя правления по экономики и финансам - CFO.

#### **Приобретение доли акций АО «Узтрансгаз»**

Согласно решению единственного акционера АО «Узбекнефтегаз» от 28 марта 2024 года 46,8% простых акций в уставном капитале АО «Узтрансгаз» государством переданы АО «Узбекнефтегаз». Рыночная стоимость переданных простых акций составляет 10 022,8 млрд сум.

#### **Увеличение уставного капитала дочерних предприятий**

Согласно соответствующими решениями единственного участника (Компании):

11 марта 2024 года уставный капитал дочернего общества ООО «UNG Bo'stonliq» увеличен с 484,6 млрд сум до 568,2 млрд сум.

10 мая 2024 года уставный капитал дочернего общества ООО «UzGasProjects» увеличен с 1,0 млрд сум до 8,0 млрд сум.

12 марта 2024 года сформирована доля АО «Узбекнефтегаз» в уставном капитале «UNG Overseas» AFEZCO (Азербайджанская Республика) в размере 1,1 млн долларов.

#### **Погашение кредитов**

С начала 2024 года до даты выпуска настоящего отчета со стороны АО «Узбекнефтегаз» проведено погашение кредитов в размере 1,6 трлн сум, из них эквивалентно 95,3 млн долларов в иностранной валюте и 466,1 млрд сум в национальной валюте.

#### **Оптимизация производственных затрат**

В течение первого квартала 2024 года в результате реализации мер, направленных на снижение себестоимости продукции, достигнуто оптимизация производственных и других затрат на 214,9 млрд сум или на 11,8% с возможностью дальнейшего снижения.

#### **Новые полученные займы**

В мае 2024 года Компания привлекла средства в размере 57 млн долларов по кредитным соглашениям с АКБ "Узпромстройбанк", АКБ "Хамкорбанк" и KDB Bank для финансирования своей операционной деятельности.

В настоящее время руководство Компании также проводит анализ возможного воздействия изменяющихся микро- и макроэкономических условий на финансовое положение и результаты деятельности Компании.