

АО «Узбекнефтегаз»

Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность (неаудировано)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

СОДЕРЖАНИЕ**Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности****Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудировано)**

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ	1
СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ	2
СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ.....	3
СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	4
СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В АКЦИОНЕРНОМ КАПИТАЛЕ	5
1. Общая информация	6
2. Основа подготовки финансовой отчетности	7
3. Краткое изложение основных принципов учетной политики	9
4. Информация по сегментам	10
5. Операции со связанными сторонами	12
6. Денежные средства и их эквиваленты	14
7. Дебиторская задолженность	14
8. Товарно-материальные запасы	14
9. Основные средства	14
11. Займы	16
12. Акционерный капитал.....	18
13. Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	19
14. Себестоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	19
15. Производственные расходы	19
16. Налоги, кроме налога на прибыль	20
17. Общие и административные расходы	20
18. Расходы по транспортировке и реализации	20
19. Финансовые доходы и финансовые расходы	20
20. Налог на прибыль	21
21. Управление финансовыми рисками.....	21
22. Условные, договорные обязательства и операционные риски.....	23
23. События после отчетной даты	24



АО ООО «KPMG Audit»
Международный Бизнес Центр
Проспект Амира Тимура, д. 107-Б, офис 11А
Ташкент, Узбекистан, 100084
Телефон +998 78 147 77 44
E-mail info@kpmg.co.uz

Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации

Акционерам и Наблюдательному совету АО «Узбекнефтегаз»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении АО «Узбекнефтегаз» и его дочерних предприятий по состоянию на 30 июня 2024 года и сокращенных консолидированных отчетов о прибыли или убытке, прочем совокупном доходе, изменениях в акционерном капитале и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации (далее «сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной сокращенной консолидированной промежуточной финансовой информации на основании проведенной нами обзорной проверки.

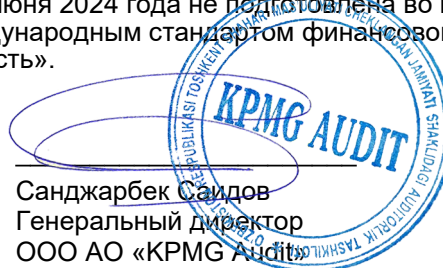
Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная консолидированная промежуточная финансовая информация по состоянию на 30 июня 2024 года не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Антон Щербак
Партнер по аудиту



Санджарбек Саидов
Генеральный директор
ООО АО «KPMG Audit»
Ташкент, Узбекистан

28 октября 2024 года

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 30 июня 2024 года

В миллиардах узбекских сум	Прим.	30 июня 2024 года (неаудировано)	31 декабря 2023 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	9	72 551	71 479
Активы по разведке и оценке		1 044	844
Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия	10	38 720	29 002
Авансы за долгосрочные активы		1 676	1 054
Дебиторская задолженность	7	1 047	1 005
Займы, выданные связанным сторонам		356	-
Отложенный налоговый актив		160	-
Прочие долгосрочные активы		145	151
Итого долгосрочные активы		115 699	103 535
Текущие активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	636	960
Денежные средства, ограниченные в использовании		1 310	816
Дебиторская задолженность	7	2 258	4 260
Авансы выданные		1 283	1 085
Товарно-материальные запасы	8	3 071	2 480
Предоплата по налогу на прибыль		37	334
Займы, выданные связанным сторонам		-	7 558
Возмещающий актив	11	-	9 143
Прочие текущие активы		2 097	1 538
Активы, предназначенные для продажи		4 887	4 887
Итого текущие активы		15 579	33 061
Итого активы		131 278	136 596
Обязательства и акционерный капитал			
Акционерный капитал			
Уставный капитал	12	21 274	21 274
Дополнительно оплаченный капитал		927	-
Нераспределенная прибыль		22 926	23 136
Резерв от пересчета валюты отчетности		17 098	16 726
Капитал, приходящийся на акционеров материнской компании		62 225	61 136
Неконтролирующие доли участия		144	183
Итого акционерный капитал		62 369	61 319
Долгосрочные обязательства			
Займы	11	30 462	32 627
Резервы		1 531	1 516
Обязательства по отложенному налогу		3 585	3 735
Отложенный доход от государственных субсидий		173	173
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	11	12 259	10 097
Прочие долгосрочные обязательства		328	-
Итого долгосрочные обязательства		48 338	48 148
Текущие обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		8 042	7 614
Займы	11	9 621	8 661
Резервы		57	51
Финансовые гарантии	11	-	9 158
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	11	2 001	1 327
Прочие краткосрочные обязательства		850	318
Итого текущие обязательства		20 571	27 129
Итого обязательства		68 909	75 277
Итого обязательства и акционерный капитал		131 278	136 596

Утверждено и разрешено к выпуску 28 октября 2024 года:

Председатель Правления

Заместитель Председателя
Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Б. Сидиков

Б. Анаркулов

А. Аллаев

Учетная политика и примечания на страницах 6-24 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	Прим.	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
В миллиардах узбекских сум			
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	13	14 316	13 026
Доля в прибыли совместных и ассоциированных предприятий	10	1 288	883
Прочий доход от операционной деятельности		134	175
Итого реализация и прочий доход		15 738	14 084
Себестоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	14	(3 129)	(3 852)
Производственные расходы	15	(2 824)	(1 872)
Налоги, кроме налога на прибыль	16	(1 768)	(1 408)
Амортизация		(2 388)	(2 080)
Обесценение дебиторской задолженности, займов, выданных связанным сторонам, прочих активов	7	(24)	(131)
Общие и административные расходы	17	(857)	(834)
Расходы по транспортировке и реализации	18	(452)	(523)
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		(77)	(225)
(Убыток)/прибыль от выбытия основных средств, нетто		(12)	97
Прочие операционные расходы		(201)	(81)
Итого затраты и расходы		(11 732)	(10 909)
Прибыль от операционной деятельности		4 006	3 175
Финансовые доходы	19	1 263	466
Прочий неоперационный доход		3	-
Отрицательная курсовая разница, нетто		(439)	(927)
Финансовые расходы	19	(2 880)	(1 997)
Прибыль до учета налога на прибыль		1 953	717
Экономия/(расходы) по налогу на прибыль	20	165	(295)
Чистая прибыль за период		2 118	422
Чистая прибыль/(убыток) за период, приходящийся на:			
Акционеров материнской компании		2 157	435
Неконтролирующие доли участия		(39)	(13)
Чистая прибыль за период		2 118	422

Утверждено и разрешено к выпуску 28 октября 2024 года:

Председатель Правления

Б. Сидиков

Заместитель Председателя
Правления по экономике и финансам

Б. Анаркулов

Главный бухгалтер

А. Аллаев



СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Чистая прибыль за период	2 118	422
Прочий совокупный доход, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах:		
Курсовые разницы от пересчета отчетностей предприятий с разной функциональной валютой, за вычетом налога на прибыль	373	471
Итого прочий совокупный доход за период, подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	373	471
Прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		
Актuarный доход по планам с установленными выплатами Группы, за вычетом налога на прибыль	71	3
Чистый убыток по долевым инструментам по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога на прибыль	-	(1)
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	71	2
Итого общий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль	2 562	895
Итого общий совокупный доход приходящийся на:		
Акционеров материнской компании	2 601	908
Неконтролирующие доли участия	(39)	(13)
Итого общий совокупный доход за период, за вычетом налога	2 562	895

Утверждено и разрешено к выпуску 28 октября 2024 года:

Председатель Правления

Заместитель Председателя
Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер


Б. Сидиков


Анаркулов


А. Алпаев

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года**

В миллиардах узбекских сум	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
Операционная деятельность			
Прибыль до учета налога на прибыль		1 953	717
Корректировки:			
Амортизация		2 388	2 080
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		77	225
Обесценение дебиторской задолженности, займов, выданных связанным сторонам, прочих активов		24	131
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		12	(97)
Финансовые доходы		(1 263)	(466)
Финансовые расходы	19	2 880	1 997
Отрицательная курсовая разница, нетто		439	927
Доля в прибыли совместных и ассоциированных предприятий	10	(1 288)	(883)
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		5 222	4 631
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		1 910	345
Изменение в товарно-материальных запасах		(1 083)	(803)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		350	833
Изменение в резервах		(22)	2
Изменения в авансах выданных, прочих активах и прочих обязательствах		384	(297)
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности		6 761	4 711
Уплаченный налог на прибыль		80	(171)
Дивиденды, полученные от совместных и ассоциированных предприятий		1 455	88
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		8 296	4 628
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(3 127)	(3 549)
Поступления от продажи основных средств		24	-
Инвестиции в активы по разведке и оценке		(601)	-
Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия		(429)	-
Займы, выданные связанным сторонам		-	(285)
Поступления по займам, выданным связанным сторонам		187	-
Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании		(517)	(105)
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(4 463)	(3 939)
Финансовая деятельность			
Поступления по займам	11	3 034	3 521
Поступления по прочим финансовым обязательствам		-	6 846
Погашение займов	11	(4 891)	(10 820)
Погашение прочих финансовых обязательств		(419)	-
Проценты уплаченные	11	(1 679)	(1 788)
Дивиденды выплаченные	12	(242)	(583)
Чистое использование денежных средств в финансовой деятельности		(4 197)	(2 824)
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		40	(6)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		(324)	(2 141)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		960	2 487
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		636	346

Утверждено и разрешено к выпуску 28 октября 2024 года:

Председатель Правления

Заместитель Председателя
Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Б. Сидиков

Б. Анаркулов

А. Аллаев

Учетная политика и примечания на страницах 6-24 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В АКЦИОНЕРНОМ КАПИТАЛЕ
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года

	Капитал, приходящийся на акционеров материнской компании						Итого
	Уставный капитал	Дополнительно оплаченный капитал	Резерв от пересчета валюты отчетности	Нераспределенная прибыль	Итого	Неконтролирующие доли участия	
<i>В миллиардах узбекских сум</i>							
Баланс на 1 января 2023 года	21 243	-	14 440	23 477	59 160	227	59 387
Чистая прибыль за период	-	-	-	435	435	(13)	422
Прочий совокупный доход	-	-	471	2	473	-	473
Общий совокупный доход /(убыток) за период	-	-	471	437	908	(13)	895
Дивиденды	-	-	-	(957)	(957)	-	(957)
Прочие распределения Акционеру	-	-	-	(22)	(22)	-	(22)
Баланс на 30 июня 2023 года (неаудировано)	21 243	-	14 911	22 935	59 089	214	59 303
Баланс на 1 января 2024 года	21 274	-	16 726	23 136	61 136	183	61 319
Чистая прибыль/(убыток) за период	-	-	-	2 157	2 157	(39)	2 118
Прочий совокупный доход/(убыток)	-	-	373	71	444	-	444
Общий совокупный доход/(убыток) за период	-	-	373	2 228	2 601	(39)	2 562
Дивиденды	-	-	-	(1 955)	(1 955)	-	(1 955)
Поступления от Акционера (Примечание 12)	-	927	-	-	927	-	927
Прочие распределения Акционеру	-	-	(1)	(483)	(484)	-	(484)
Баланс на 30 июня 2024 года (неаудировано)	21 274	927	17 098	22 926	62 225	144	62 369

Утверждено и разрешено к выпуску 28 октября 2024 года:

Председатель Правления

Заместитель Председателя
Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Б. Сидиков

Б. Анаркулов

А. Аллаев

Учетная политика и примечания на страницах 6-24 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**1. Общая информация**

Акционерное общество «Узбекнефтегаз» (АО «Узбекнефтегаз» или «Компания») - государственное нефтегазовое предприятие Республики Узбекистан. Компания и ее дочерние предприятия (совместно именуемые «Группа») главным образом занимаются добычей и переработкой сырой нефти, газа и газового конденсата, а также транспортировкой и продажей газа и нефтепродуктов.

В июне 2017 года Компания была реорганизована в Акционерное Общество, в соответствии с Указом Президента № ПП-3107.

Акционером АО «Узбекнефтегаз» является Министерство экономики и финансов Республики Узбекистан (далее «Акционер»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Узбекистан, г. Ташкент, Яшнабадский р-н, 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, и утверждается Государственным Комитетом по геологии и минеральным ресурсам.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- Определение стратегического развития нефтегазовой отрасли в Узбекистане и разработка выполнимых шагов для достижения этих стратегических целей.
- Удовлетворение потребностей народного хозяйства и населения Узбекистана в нефтегазовой продукции.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы включает следующие основные операционные компании, находящиеся под прямым или косвенным контролем Компании:

Наименование дочерней компании	Основная деятельность	Страна регистрации	% доли участия	
			На 30 июня 2024 года	На 31 декабря 2023 года
ООО «Шуртанский ГХК»	Производство нефтехимической продукции	Узбекистан	100.0%	100.0%
ООО «Бухарский НПЗ»	Переработка нефти	Узбекистан	100.0%	100.0%
ООО «Узбекистан GTL»	Переработка газа в синтетическое жидкое топливо	Узбекистан	100.0%	100.0%

Группа также имеет доли владения в следующих существенных совместных предприятиях, которые учитываются по методу долевого участия:

Название компании с долевым участием	Основная деятельность	Страна регистрации	% доли участия	
			На 30 июня 2024 года	На 31 декабря 2023 года
ООО СП «Asia Trans Gas»	Транспортировка газа	Узбекистан	50.0%	50.0%
ООО СП «Uz-Kor Gas Chemical»	Производство нефтехимической продукции	Узбекистан	50.0%	50.0%
АО «Узтрансгаз»	Транспортировка и реализация газа	Узбекистан	46,8%	-

Информация о приобретении доли в АО «Узтрансгаз» раскрыта в Примечании № 10.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, была утверждена и разрешена к выпуску руководством Группы 28 октября 2024 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**2. Основа подготовки финансовой отчетности**

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые в полной годовой консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО («МСФО»), и ее следует рассматривать вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года. В состав данной отчетности были включены избранные примечания, объясняющие значительные события и операции, необходимые для понимания изменений в консолидированном финансовом положении Группы и консолидированных результатах ее деятельности, произошедших после последней годовой консолидированной финансовой отчетности. Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы представлена в миллиардах узбекских сум («сум»), если не указано иное.

Принцип непрерывности деятельности

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности. При проведении оценки непрерывности деятельности руководство учитывало текущее консолидированное финансовое положение Группы и анализировало соответствующие последующие события, а также способность соблюдать финансовые ковенанты по кредитным соглашениям.

По состоянию на 30 июня 2024 года текущие обязательства Группы превышали текущие активы на 4 992 миллиардов сум (31 декабря 2023 года: текущие активы превышали текущие обязательства на 5 932 миллиардов сум). В течение отчетного периода определенные кредиторы согласились предоставить отказ от требований (вейвер) по ожидаемым нарушениям некоторых финансовых ковенантов, за счет чего все условия финансовых ковенантов были соблюдены.

Следующие факторы и обстоятельства подтверждают вывод руководства об уместности использования допущения о непрерывности деятельности:

- Группа имеет достаточную норму прибыли и стабильно генерирует положительные денежные потоки от операционной деятельности, включая текущий и последующий отчетные периоды.
- Согласно прогнозу потока денежных средств, Группа ожидает получить достаточный объем денежных средств от операционной деятельности в 2024-2025 годах, а также привлечь новые и реструктуризировать имеющиеся займы, для погашения текущих обязательств по мере наступления сроков их погашения.
- Ликвидность Группы может быть дополнительно поддержана финансированием от иностранных и местных банков, которые заявили о своем намерении предоставить Группе займы на сумму не менее 340,2 млн долларов США (или 4 336 миллиардов сум), из них привлечены до даты выпуска отчета 295,5 млн. дол США (эквивалентно 3 768 миллиардов сум) и ожидается привлечение 44,7 млн. дол США (эквивалентно 570 миллиардов сум).
- Кроме того, руководство Группы считает, что в течение 12 месяцев с даты утверждения данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группа будет способна выполнить финансовые и нефинансовые ковенанты, предусмотренные кредитными соглашениями, либо заранее согласовать условия кредитных соглашений, включая получение отказов от требований по нарушениям ковенантов, таким образом, что кредиторы не будут требовать досрочного погашения существующих долгов.
- Акционеры Группы не имеют ни намерения, ни необходимости ликвидировать или существенно сокращать деятельность Группы.
- Группа имеет стратегическое значение для правительства Республики Узбекистан, которое может положительно влиять на денежные потоки Группы путем регулирования цен на продажу газа связанным сторонам.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)****Существенные бухгалтерские суждения и оценки**

Существенные бухгалтерские суждения и оценки Группы были раскрыты в ее консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года. По состоянию на 30 июня 2024 года, Группа проанализировала и определила, что все суждения и оценки, использованные и раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, остаются в силе. Никаких новых существенных бухгалтерских суждений или оценок выявлено не было, за исключением изменения метода начисления амортизации, описанного ниже.

Иностранная валюта*Функциональная валюта и валюта представления*

Элементы финансовой отчетности каждого из предприятий Группы, включенные в данную промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность («функциональная валюта»). Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность представлена в валюте - узбекский сум, который также является функциональной валютой Компании и большинства ее дочерних, совместных и ассоциированных предприятий. Результаты и финансовая позиция всех дочерних организаций, совместных и ассоциированных предприятий Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления.

Изменения в оценке

В первой половине 2024 года на заводе Uzbekistan GTL, который входит в структуру Группы, изменился метод начисления амортизации с линейного на производственный.

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Узбекистан используются валютные курсы, установленные Центральным Банком Узбекистана (ЦБУ).

Обменный курс ЦБУ на 30 июня 2024 года составлял 12 555,16 сум за 1 доллар США. Данный курс использовался для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2024 года (на 30 июня 2023 года: 14 888,12 сум за 1 доллар США).

Учетная политика, применяемая в данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, совпадает с той, которая применялась при подготовке последней годовой консолидированной финансовой отчетности.

Политика по учету сделок со связанными сторонами по приобретению инвестиций в совместных и ассоциированных предприятиях

Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия учитываются по методу долевого участия с даты, когда они становятся совместным или ассоциированным предприятием. При приобретении инвестиций любая разница между стоимостью инвестиций и долей Группы в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств объекта инвестиций учитывается следующим образом:

- (а) Гудвилл, относящийся к совместному или ассоциированному предприятию, включается в балансовую стоимость инвестиций. Амортизация этого гудвилла не допускается.
- (б) Любое превышение доли Группы в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств объекта инвестиций над стоимостью инвестиций включается в качестве дохода при определении доли Группы в прибыли или убытке совместного или ассоциированного предприятия в периоде, в котором были приобретены инвестиции.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**3. Краткое изложение основных принципов учетной политики****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Ряд новых стандартов и поправок к стандартам вступает в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2024 года, с возможностью досрочного применения. Однако Группа не осуществляла досрочный переход на новые и измененные стандарты при подготовке данной консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

Новые и измененные стандарты и интерпретации*МСФО (IAS) 1 «Предоставление финансовой отчетности»*

Первое изменение коснулось классификации обязательств. Согласно поправке «Классификация обязательств как текущие и нетекущие», обязательство классифицируется как нетекущее, если компания имеет право отсрочить урегулирование обязательства как минимум на 12 месяцев. И это право должно существовать на дату окончания отчетного периода, независимо от того, планирует ли предприятие пользоваться этим правом. Если право отсрочить урегулирование обязательства зависит от выполнения предприятием определенных условий, то такое право существует на дату окончания отчетного периода только, если предприятие выполнило все условия к этой дате. Вторая поправка «Нетекущие обязательства со специальными условиями» предполагает, что предприятие может классифицировать обязательства, возникающие по кредитному соглашению, как нетекущие, если право предприятия отсрочить погашение этих обязательств обусловлено исполнением специальных условий в течение 12 месяцев после завершения отчетного периода.

Также теперь в примечаниях к финансовой отчетности необходимо раскрыть информацию, которая позволит пользователям осознать риск того, что обязательства могут подлежать возврату в течение 12 месяцев после завершения отчетного периода. А именно:

- информацию о специальных условиях, когда предприятие их должно выполнить;
- балансовую стоимость связанных обязательств; а также
- факты и обстоятельства, связанные с выполнением этих условий.

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

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 вступили в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2024 года 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, остающихся 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, остающихся 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

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. Данные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

4. Информация по сегментам

Операционные сегменты - это компоненты, участвующие в операционной деятельности, которые могут приносить доходы или нести расходы, операционные результаты которых регулярно проверяются руководством Группы, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

Группа разделена на бизнес-единицы и дочерние компании в зависимости от их продуктов и услуг и имеет три отчетных сегмента, а именно:

- Добыча и продажа газа, газового конденсата и нефти - добыча природного газа, газового конденсата и нефти, а также их последующая реализация.
- Нефтепереработка и розничная торговля - переработка сырой нефти и продажа нефтепродуктов и нефтехимической продукции.
- Переработка газа - производство и продажа полиэтилена, полипропилена, дизеля, нафты, авиакеросина и прочих продуктов газопереработки.

Остальные операционные сегменты были объединены и представлены как прочие операционные сегменты в связи с их незначительностью.

В основном все операции и активы Группы расположены в Республике Узбекистан.

Сегменты Группы представляют собой стратегические бизнес-единицы и дочерние компании, ориентированные на различных клиентов. Руководство осуществляет мониторинг результатов деятельности своих бизнес-единиц и дочерних компаний отдельно с целью принятия решений о распределении ресурсов и оценке результатов деятельности. Трансфертные цены между операционными сегментами устанавливаются либо на коммерческих, либо некоммерческих условиях.

Исполнительное руководство является высшим органом операционного управления и осуществляет мониторинг операционных результатов деятельности каждой из бизнес-единиц отдельно для целей принятия решений о распределении ресурсов и оценки результатов их деятельности.

Руководство оценивает результаты деятельности каждого сегмента как по выручке, так и по прибыли после налогообложения.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. Информация по сегментам (продолжение)**

Ниже представлена информация о прибылях и убытках за период, закончившийся 30 июня 2024 года (неаудировано), а также об активах и обязательствах операционных сегментов Группы по состоянию на 30 июня 2024 года (неаудировано):

В миллиардах узбекских сум	Добыча и продажа газа, газового конденсата и нефти	Нефтепере- работка и розничная торговля	Газопере- работка	Прочие	Корректи- ровки и элиминации*	Итого
Выручка и прочие доходы						
Внешние клиенты	6 278	4 618	2 481	2 361	-	15 738
Межсегментные*	1 737	1 175	1 064	338	(4 314)	-
Итого выручка и прочие доходы	8 015	5 793	3 545	2 699	(4 314)	15 738
Затраты и расходы						
Затраты и расходы, за исключением амортизации	(4 974)	(5 880)	(2 269)	(541)	4 320	(9 344)
Амортизация	(1 594)	(37)	(695)	(62)	-	(2 388)
Итого затраты и расходы	(6 568)	(5 917)	(2 964)	(603)	4 320	(11 732)
Прибыль от операционной деятельности	1 447	(124)	581	2 096	6	4 006
Финансовые доходы	1 252	2	5	4	-	1 263
Финансовые затраты	(1 859)	(40)	(981)	-	-	(2 880)
Прочий неоперационный доход	-	-	3	-	-	3
Отрицательная курсовая разница, нетто	46	(19)	(465)	(1)	-	(439)
Прибыль до учета налога на прибыль	886	(181)	(857)	2 099	6	1 953
Расходы по налогу на прибыль	352	(23)	(155)	(9)	-	165
Чистая прибыль за период	1 238	(204)	(1 012)	2 090	6	2 118
Прочая информация по сегментам						
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	-	-	11 384	27 336	-	38 720
Капитальные расходы**	2 300	54	56	-	-	2 410
Итого активы сегмента на 30 июня 2024 года	103 925	5 915	41 784	5 003	(25 349)	131 278
Итого обязательства сегмента на 30 июня 2024 года	47 315	5 202	31 061	2 350	(17 019)	68 909

*Межсегментные остатки исключаются при консолидации.

**Капитальные затраты представляют собой поступления к внеоборотным активам, кроме финансовых инструментов и отложенных налоговых активов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**4. Информация по сегментам (продолжение)**

Ниже представлена информация о прибылях и убытках за период, закончившийся 30 июня 2023 года (неаудировано), а также об активах и обязательствах операционных сегментов Группы по состоянию на 31 декабря 2023 года:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Добыча и продажа газа, газового конденсата и нефти	Нефтепере- работка и розничная торговля	Газопере- работка	Прочее	Корректи- ровки элиминации*	Итого
Выручка и прочие доходы						
Внешние клиенты	4 380	5 896	3 045	763	-	14 084
Межсегментные*	932	244	272	1 046	(2 494)	-
Итого выручка и прочие доходы	5 312	6 140	3 317	1 809	(2 494)	14 084
Затраты и расходы						
Затраты и расходы, за исключением амортизации	(3 578)	(5 345)	(1 197)	(1 203)	2 494	(8 829)
Амортизация	(1 287)	(33)	(714)	(46)	-	(2 080)
Итого затраты и расходы	(4 865)	(5 378)	(1 911)	(1 249)	2 494	(10 909)
Прибыль от операционной деятельности	447	762	1 406	560	-	3 175
Финансовые доходы	451	2	10	3	-	466
Финансовые расходы	(846)	(19)	(1 129)	(3)	-	(1 997)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(210)	(2)	(705)	(10)	-	(927)
Прибыль до учета налога на прибыль	(158)	743	(418)	550	-	717
Расходы по налогу на прибыль	(77)	(75)	(140)	(3)	-	(295)
Чистая прибыль за период	(235)	668	(558)	547	-	422
Прочая информация по сегментам						
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	-	-	12 022	17 000	-	29 022
Капитальные расходы**	2 767	115	1 334	185	-	4 401
Итого активы сегмента на 31 декабря 2023 года	72 670	5 406	54 608	22 182	(18 270)	136 596
Итого обязательства сегмента на 31 декабря 2023 года	51 431	4 494	31 301	6 321	(18 270)	75 277

*Межсегментные остатки исключаются при консолидации.

**Капитальные затраты представляют собой поступления к внеоборотным активам, кроме финансовых инструментов и отложенных налоговых активов.

Сезонность

Сезонность существенно не влияет на бизнес Группы. Таким образом, дополнительное раскрытие финансовой информации за 12-месячный период, закончившийся на промежуточную отчетную дату, в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» не предоставляется.

5. Операции со связанными сторонами**Условия сделок со связанными сторонами**

Сделки со связанными сторонами были заключены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно могут быть по рыночным условиям, за исключением определенных регулируемых сделок, которые осуществляются на основе тарифов, доступных для связанных и третьих сторон. непогашенные остатки в основном необеспеченные и беспроцентные, и расчеты по ним происходят денежными средствами. Группа признает резерв под ожидаемые кредитные убытки по балансам от связанных сторон.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**5. Операции со связанными сторонами (продолжение)****Балансы по операциям**

По состоянию на 30 июня 2024 года и 31 декабря 2023 года, остатки по операциям со связанными сторонами были следующими:

	На 30 июня 2024 года (неаудировано)		На 31 декабря 2023 года (аудировано)	
	Правительство и субъекты под контролем правительства	Ассоциированные компании и совместные предприятия	Правительство и субъекты под контролем правительства	Ассоциированные компании и совместные предприятия
<i>В миллиардах узбекских сум</i>				
Дебиторская задолженность	9	459	3 011	290
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности	-	(98)	(98)	(190)
Денежные средства и их эквиваленты	248	-	583	-
Денежные средства, ограниченные в использовании	1 256	-	752	-
Авансы выданные (в том числе, за долгосрочные активы)	495	-	75	76
Займы, выданные связанным сторонам	-	373	193	7 361
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам, выданным связанным сторонам	-	(17)	(60)	(60)
Займы	(1 797)	-	(1 452)	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(189)	(460)	(116)	(697)
Авансы полученные	(166)	(250)	(32)	(14)

Обороты по операциям

Операции со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 и 2023 годов, представлены следующим образом:

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 года (неаудировано)		Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2023 года (неаудировано)	
	Правительство и субъекты под контролем правительства	Ассоциированные компании и совместные предприятия	Правительство и субъекты под контролем правительства	Ассоциированные компании и совместные предприятия
<i>В миллиардах узбекских сум</i>				
Реализация газа и продуктов переработки газа	3 872	534	3 208	263
Реализация продуктов нефтепереработки	855	242	1 299	116
Оказание услуг	-	112	-	104
Проценты по займам, выданным связанным сторонам	-	225	5	118
Проценты по займам, полученным от связанных сторон	(88)	-	(125)	-
Расходы по транспортировке и реализации	(130)	(32)	(154)	(1)

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевой управленческий персонал включает членов Правления. Вознаграждение ключевого управленческого персонала (6 сотрудников в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года и 7 сотрудников в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года), включая базовую заработную плату, премии и другие выплаты, составило 4 803 миллионов сум и 4 463 миллионов сум за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 и 2023 годов, соответственно.

6. Денежные средства и их эквиваленты

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	30 июня 2024 года (неаудировано)	31 декабря 2023 года (аудировано)
Текущие счета в банках - сум	288	678
Текущие счета в банках - доллары США	198	228
Краткосрочные банковские депозиты - сум	124	-
Текущие счета в банках - другая валюта	26	54
Итого денежных средств и их эквивалентов	636	960

7. Дебиторская задолженность**Краткосрочная дебиторская задолженность**

В отчетном периоде АО «Узтрансгаз» погасило существенную часть своей задолженности перед АО «Узбекнефтегаз». Исходная сумма дебиторской задолженности на 1 января 2024 года составляла 2 624,2 миллиардов сум, из которых 2 573 миллиардов сум были выплачены в первом квартале 2024 года.

Резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ)

В первой половине 2024 года Группа признала резерв в размере 24 миллиарда сумов под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) в отношении дебиторской задолженности и займов выданных (в первой половине 2023 года Группа признала резерв: 131 миллиардов сум). Группа использует общий подход при расчете ОКУ для государственных компаний. Кроме того, Группа также применяет индивидуальный подход к каждому существенному остатку дебиторской задолженности и займов выданных на основе исторических данных по кредитным убыткам, кредитоспособности контрагента и прогнозов на будущие периоды. Компания определяет дефолт по торговой дебиторской задолженности после просрочки на 90 дней.

8. Товарно-материальные запасы

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	30 июня 2024 года (неаудировано)	31 декабря 2023 года (аудировано)
Нефтепродукты	1 474	1 031
Материалы и запасы	1 151	992
Незавершенное производство	152	208
Продукты газопереработки	146	-
Сырая нефть	117	211
Прочее	31	38
Итого товарно-материальных запасов	3 071	2 480

9. Основные средства

За первые шесть месяцев 2024 года Группа приобрела активы на общую сумму 3 652 млрд. сум (неаудировано), что на 1 616 млрд. сум больше, чем за аналогичный период 2023 года (2 036 млрд. сум, неаудировано), что включает в себя объекты незавершенного строительства.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**9. Основные средства (продолжение)**

В течение первого полугодия 2024 года в АО «Узбекнефтегаз» были переводы из незавершенного строительства в основные средства в размере 1 228 млрд. сум (неаудировано). В незавершенное строительство были капитализированы проценты по кредитам и займам в размере 109 млрд. сум.

Активы с чистой балансовой стоимостью 36 млрд. сум (неаудировано) были списаны Группой в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 178 млрд. сум, неаудировано).

10. Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Место ведения деятельности	Основная деятельность	Доля участия	30 июня 2024 года (неаудировано)	31 декабря 2023 года (аудировано)
ООО «Asia Trans Gas»	Узбекистан	Транспортировка природного газа	50%	13 920	15 402
ООО СП «Uz-Kor Gas Chemical»	Узбекистан	Изготовление полимерных изделий	50%	11 384	12 003
АО «Узтрансгаз»	Узбекистан	Транспортировка природного газа	46,8%	11 270	-
Прочие совместные предприятия и ассоциированные компании	Узбекистан			2 146	1 597
Итого инвестиций в совместные предприятия и ассоциированные компании				38 720	29 002

В следующей таблице представлена сводная информация о движении инвестиций за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 и 2023 годов:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	30 июня 2024 года	30 июня 2023 года
На 1 января (аудировано)	29 002	24 472
Доля в прибыли совместных и ассоциированных предприятий, нетто	1 288	883
Дивиденды объявленные	(2 492)	(88)
Пересчет валюты отчетности	437	554
Взнос в ассоциированную компанию	10 453	-
Прочее	32	-
На 30 июня (неаудировано)	38 720	25 821

Доля в прибыли совместных и ассоциированных предприятий за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, в основном состояла из доли в прибыли АО «УзтрансГаз» в размере 1 247 миллиарда сум, неаудировано).

Приобретение доли в АО «Узтрансгаз»

Группа гарантировала обязательства АО «Узтрансгаз» («УТГ»), предприятия под общим контролем Акционера, в соответствии с договором купли-продажи газа от 19 мая 2012 года («Договор по продаже газа»), заключенного согласно законодательству Республики Узбекистан в отношении газа, приобретаемого УТГ у ООО СП «Uz-Kor Gas Chemical» («Уз-Кор»), совместном предприятии, в котором Группе принадлежит 50%.

В рамках исполнения Соглашения об основных условиях сделки и Плана погашения задолженности по продаже газа («План погашения»), подписанных Группой, УТГ, Уз-Кор, СП «Кор-Уз» и Министерством экономики и финансов («МЭФ»), 29 марта 2024 года был приобретен пакет акций УТГ в размере 46,8% от общего количества простых акций на сумму 10 022,8 млрд. сум или эквивалентно 812,3 млн. долл США. Руководство Группы считает, что обладает существенным влиянием над УТГ, поэтому учитывает инвестицию по методу долевого участия.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Группа еще не завершила оценку справедливой стоимости приобретаемых чистых активов УТГ на дату этой финансовой отчетности. Группа планирует завершить данную оценку до конца 2024 года. Уточненное раскрытие справедливой стоимости приобретаемых чистых активов УТГ будет приведено в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за 2024 год.

В течение первого полугодия 2024 года права требования по субординированным займам, выданным Уз-Кор на сумму 344 млн. дол. США и начисленным по нему процентам на сумму 244,3 млн. дол. США, были переведены в пользу УТГ в счет погашения приобретенных акций.

11. Займы

По состоянию на 30 июня 2024 года займы Группы были представлены следующими средствами:

Средства	Процентная ставка	Дата погашения	Баланс на 30 июня 2024 г. (неаудировано)	
			Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Еврооблигации выпущенные				
700 миллионов долларов США	4,75%	Ноябрь 2028 года	8 766	52
Кредиты и займы полученные				
1 200 миллионов долларов США	6M SOFR +3,5%	Июнь 2031 года	8 187	1 488
500 миллионов долларов США	6M LIBOR +3,61%	Июнь 2031 года	3 412	620
360 миллионов долларов США	6M SOFR + 3,25%	Декабрь 2029 года	2 511	383
280 миллионов долларов США	6M LIBOR +1,15%	Июнь 2031 года	1 920	335
1,600 миллионов юань	SHIBOR + 0,5%	Октябрь 2031 года	1 759	126
150 миллионов долларов США	6M SOFR + 4,25%	Ноябрь 2026 года	1 394	481
250 миллионов евро	3M EURIBOR + 4,5%	Ноябрь 2025 года	722	1 509
100 миллионов долларов США	6M LIBOR +1,15%	Июнь 2031 года	686	119
200 миллионов долларов США	3M SOFR + 3,75%	Декабрь 2025 года	606	1 257
10 миллионов долларов США	9,8%	Май 2027 года	125	1
190 000 миллионов сум	18%	Август 2026 года	111	80
10 миллионов долларов США	9%	Август 2026 года	73	53
13 миллионов евро	10,5%	Ноябрь 2025 года	73	103
98 000 миллионов сум	22 %	Сентябрь 2026 года	61	35
10 миллионов евро	11%	Декабрь 2025 года	49	86
14 000 миллионов сум	CBU Refin. rate +3%	Декабрь 2025 года	7	1
15,7 миллионов долларов США	13%	Май 2025 года	-	343
50 миллионов долларов США	10%	Декабрь 2024 года	-	342
20 миллионов долларов США	12%	Июнь 2025 года	-	251
18,2 миллионов долларов США	12%	Май 2025 года	-	228
16 миллионов евро	3M EURIBOR + 6,4%	Май 2025 года	-	215
15 миллионов евро	3M EURIBOR + 6,4%	Май 2025 года	-	202
200 000 миллионов сум	26%	Май 2025 года	-	202
9 миллионов евро	3M EURIBOR + 5,35%	Май 2025 года	-	121
7 миллионов долларов США	3M SOFR + 6,5%	Май 2025 года	-	88
6,7 миллионов долларов США	9,5%	Май 2025 года	-	84
5 миллионов евро	10%	Февраль 2025 года	-	68
5,8 миллионов долларов США	9,5%	Февраль 2025 года	-	65
14 миллионов евро	10%	Июль 2024 года	-	62
57,87 миллионов долларов США	2,00%	Декабрь 2024 года	-	53
511,657 миллионов сум	14,00%	Июль 2024 года	-	53
75 000 миллионов сум	21 %	Август 2024 года	-	50
75 000 миллионов сум	21 %	Август 2024 года	-	50
14 миллионов евро	3M EURIBOR + 4,85%	Июль 2024 года	-	50
Прочее			-	365
Итого займов			30 462	9 621

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**11. Займы (продолжение)**

На 31 декабря 2023 года займы Группы представлены следующими средствами:

Средства	Процентная ставка	Дата погашения	Баланс на 31 декабря 2023 г.	
			Долгосрочная часть	Краткосрочная часть
Еврооблигации выпущенные				
700 миллионов долларов США	4,75%	Ноябрь 2028 года	8 611	51
Кредиты и займы полученные				
1 200 миллионов долларов США	6M SOFR +3,5%	Июнь 2031 года	8 855	1 491
500 миллионов долларов США	6M LIBOR +3,61%	Июнь 2031 года	3 687	620
360 миллионов долларов США	6M SOFR + 3,25%	Декабрь 2029 года	2 714	378
280 миллионов долларов США	6M LIBOR +1,15%	Июнь 2031 года	1 903	296
1 600 миллионов юань	SHIBOR + 0,5%	Октябрь 2031 года	1 894	126
250 миллионов евро	3M EURIBOR +4,5%	Ноябрь 2025 года	1 493	1 551
100 миллионов долларов США	6M SOFR + 4,25%	Ноябрь 2026 года	1 212	10
200 миллионов долларов США	3M SOFR + 3,75%	Декабрь 2025 года	1 206	1 236
100 миллионов долларов США	6M LIBOR +1,15%	Июнь 2031 года	682	106
190 000 миллионов сум	18%	Август 2026 года	158	33
10 миллионов долларов США	9%	Август 2026 года	103	21
98 000 миллионов сум	22%	Сентябрь 2026 года	86	10
5 миллионов евро	10%	Февраль 2025 года	23	46
50 миллионов долларов США	10%	Декабрь 2024 года	-	619
14 миллионов евро	10%	Июль 2024 года	-	197
	3M EURIBOR +			
14 миллионов евро	4,85%	Июль 2024 года		192
57.87 миллионов долларов США	2,0%	Декабрь 2024 года	-	182
200 000 миллионов сум	24%	Июнь 2024 года	-	132
10 миллионов долларов США	11,25%	Август 2024 года	-	124
10 миллионов долларов США	13%	Июль 2024 года	-	123
511 657 миллионов сум	14,0%	Июль 2024 года	-	105
8.4 миллионов долларов США	9,5%	Октябрь 2024 года	-	104
100 000 миллионов сум	26%	Март 2024 года	-	100
464 879 миллионов сум	14,0%	Июль 2024 года	-	96
40 миллионов евро	1,9%	Ноябрь 2024 года	-	86
75 000 миллионов сум	21%	Август 2024 года	-	76
75 000 миллионов сум	21%	Август 2024 года	-	76
316 267 миллионов сум	16%	Август 2024 года	-	73
57 500 миллионов сум	24%	Февраль 2024 года	-	58
Прочие			-	343
Итого займов			32 627	8 661

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня:

	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
На 1 января (аудировано)	41 288	43 557
Поступления по займам	3 034	3 521
Финансовые затраты, в том числе капитализированные в состав основных средств	1 740	1 826
Изменение в курсовых разницах	596	961
Погашение займов	(4 891)	(10 820)
Проценты уплаченные	(1 679)	(1 788)
Прочее	(5)	18
На 30 июня	40 083	37 275

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**11. Займы (продолжение)****Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые обязательства****а) Сделка с УТГ и Уз-Кор**

В рамках исполнения Соглашения об основных условиях сделки и Плана погашения (см. Прим. 10), в консолидированном отчете о финансовом положении за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, были отражены в активах «возмещающий актив» на сумму 9 143 млрд. сум и в обязательствах «финансовые гарантии» на сумму 9 158 млрд. сум. В 2024 году возмещающий актив был погашен за счет приобретения 46,8% акций УТГ, при этом разница в сумме 668 млрд. сум между стоимостью приобретения 10 022 млрд сум и балансовой стоимостью выбывшего возмещающего актива была признана в финансовых доходах.

В рамках этих же соглашений, в течение первого полугодия 2024 года Группа передала УТГ права требования по субординированным займам, выданным Уз-Кор на сумму 344 млн. дол. США и начисленным по нему процентам на сумму 244,3 млн. дол. США в счет погашения приобретенных акций. Соответственно, остаток непогашенной части финансового обязательства составил 2 064 млрд сум на 30 июня 2024 года. Данный остаток был классифицирован в части долгосрочных финансовых обязательств, т.к. срок погашения наступает 31 декабря 2025 года.

б) Соглашение с Air Products

В мае 2023 года Группа и Air Products Netherlands Gases B.V. («AP») заключили договор купли-продажи («Соглашение»), в соответствии с которым AP приобретает у Группы определенное оборудование, относящееся к заводу GTL, за общую сумму 1 миллиард долларов США (12 555 млрд. сум), из которых 900 миллионов долларов США (11 105 млрд. сум) были получены Группой на 31 декабря 2023 года. Оставшиеся 100 млн. долларов США (1 255 млрд. сум) будут получены при условии выполнения определенных формальных условий, как того требует Соглашение, например, те, которые связаны с регистрацией и передачей юридического права собственности на активы завода GTL.

Расшифровка изменений финансового обязательства по соглашению с AP за период, закончившийся 30 июня 2024 года:

На 1 января 2024 года обязательство перед AP, аудировано	(11 380)
Уплата базового сбора за обслуживание (BFC)	419
Финансовый расход	(664)
Курсовая разница	(198)
Изменение в оценке	158
На 30 июня 2024 года обязательство перед AP, неаудировано	(11 665)
Краткосрочная часть (по статье «прочие краткосрочные финансовые обязательства»)	(1 621)
Долгосрочная часть (по статье «прочие долгосрочные финансовые обязательства»)	(10 044)

в) Товарные займы

Прочие краткосрочные финансовые обязательства на 30 июня 2024 года также включают сумму товарных займов, подлежащих возврату в течение 12 месяцев после отчетной даты.

12. Акционерный капитал**Дивиденды**

В январе 2024 года Компания объявила дивиденды в сумме 1 955 млрд. сум. По решению Акционера, дивиденды в сумме 927 млрд. сум были оставлены в распоряжении Группы для проведения геолого-разведочных работ и за счет этих средств доля Акционера в уставном капитале Компании будет увеличена путем эмиссии обыкновенных акций (см. Прим. 23). В течение шести месяцев 2024 года по решению акционеров Группа выплатила дивиденды в сумме 242 млрд. сум.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**13. Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии**

	За шесть месяцев, закончившихся, 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Реализация продуктов переработки нефти и газа	8 058	7 122
Реализация газа	4 471	3 979
Реализация нефтехимической продукции	911	1 012
Переработка давальческого газа	586	493
Переработка давальческой нефти	67	31
Транспортировка газа	47	35
Реализация других продуктов	176	354
Итого реализации нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	14 316	13 026
Географические рынки		
Узбекистан	14 316	12 629
Прочие страны	-	397
Итого реализации нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	14 316	13 026

Реализация продуктов нефтепереработки, нефтехимической продукции и прочих продуктов обычно признается в момент времени, когда контроль над продукцией или услугами переходит покупателю.

14. Себестоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Приобретенная сырая нефть	2 955	3 681
Материалы и запасы	98	170
Приобретенный газ для перепродажи	36	-
Прочее	40	1
Итого себестоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	3 129	3 852

15. Производственные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Расходы по заработной плате	1 149	894
Услуги	575	399
Ремонт и техническое обслуживание	427	224
Коммунальные услуги	268	277
Страхование	179	-
Сырье и материалы	63	-
Прочее	163	78
Итого производственных расходов	2 824	1 872

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**16. Налоги, кроме налога на прибыль**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Налог на недропользование	1 132	956
Акцизный налог	193	101
Налог на имущество	187	214
Налог на дивиденды	124	-
Налог на землю	101	87
Налог на добавленную стоимость	6	-
Прочие налоги	25	50
Итого налоги, кроме налога на прибыль	1 768	1 408

17. Общие и административные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Расходы по заработной плате	506	422
Благотворительные пожертвования и спонсорство	138	174
Консультационные услуги	72	54
Материалы и запасы	21	18
Ремонт и техническое обслуживание	17	47
Прочее	103	119
Итого общие и административные расходы	857	834

18. Расходы по транспортировке и реализации

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Транспортировка	161	115
Расходы по заработной плате	137	210
Услуги	92	177
Прочее	62	21
Итого расходы по транспортировке и реализации	452	523

19. Финансовые доходы и финансовые расходы**Финансовые доходы**

Финансовые доходы в основном состоят из процентов, начисленных по займам, выданным связанным сторонам, прочих финансовых доходов и финансового дохода, полученного от приобретения доли участия в УТГ (см. Прим. 11).

Финансовые расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Процентные расходы	1 683	1 826
Амортизация дисконта по прочим финансовым обязательствам и гарантиям	1 059	-
Процентные расходы по обязательствам по вознаграждениям работникам	82	83
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов	33	57
Прочее	23	31
Итого финансовые расходы	2 880	1 997

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**20. Налог на прибыль**

Консолидированная эффективная налоговая ставка Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, составляла 8,4% (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года: 41,2%). Изменение эффективной налоговой ставки было вызвано, в основном, уменьшением налогооблагаемой прибыли за 6 месяцев 2023 года.

Основные компоненты расходов по налогу на прибыль за 6 месяцев, закончившихся 30 июня включают:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2024 года (неаудировано)	2023 года (неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Расходы по текущему налогу	(196)	(279)
Экономия/(расходы) по отложенному налогу	361	(16)
Экономия/(расходы) по налогу на прибыль, представленные в сокращенном консолидированном отчете о прибыли или убытке	165	(295)

Группа оценивает и учитывает свою текущую задолженность по налогу на прибыль, а ее налоговая база в активах и обязательствах в соответствии с налоговым законодательством Республики Узбекистан может отличаться от МСФО.

21. Управление финансовыми рисками**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Ниже представлено сравнение балансовой и справедливой стоимости финансовых инструментов Группы в разрезе классов.

	30 июня 2024 года (неаудировано)		31 декабря 2023 года (аудировано)	
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость
<i>В миллиардах узбекских сум</i>				
Денежные средства и их эквиваленты	636	636	960	960
Денежные средства, ограниченные в использовании	1 310	1 310	816	816
Торговая дебиторская задолженность	3 305	3 305	5 265	5 265
Прочие текущие активы	2 097	2 097	1 538	1 538
Займы, выданные связанным сторонам	356	356	7 558	7 558
Прочие долгосрочные финансовые активы	145	145	151	151
Итого финансовые активы	7 849	7 849	16 288	16 288
Торговая и прочая кредиторская задолженность	8 042	8 042	7 614	7 614
Займы	40 083	38 642	41 288	39 914
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	12 259	12 259	10 097	10 097
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	2 001	2 001	10 485	10 485
Итого финансовые обязательства	62 385	60 944	69 484	68 110

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**21. Управление финансовыми рисками (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

В следующей таблице представлена иерархия оценки справедливой стоимости активов и обязательств Группы по состоянию на 30 июня 2024 года (неаудировано):

	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)	Итого
<i>В миллиардах узбекских сум</i>				
Активы, справедливая стоимость которых раскрывается				
Денежные средства и их эквиваленты	636	-	-	636
Денежные средства, ограниченные в использовании	1 310	-	-	1 310
Торговая дебиторская задолженность	-	-	3 305	3 305
Прочие текущие активы	-	-	2 097	2 097
Займы, выданные связанным сторонам	-	-	356	356
Прочие долгосрочные финансовые активы	-	-	145	145
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	8 042	8 042
Займы	7 377	28 199	3 066	38 642
Прочие финансовые обязательства	-	11 665	2 595	14 260

В следующей таблице представлена иерархия оценки справедливой стоимости активов и обязательств Группы 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
<i>В миллиардах узбекских сум</i>				
Активы, справедливая стоимость которых раскрывается				
Денежные средства и их эквиваленты	960	-	-	960
Денежные средства, ограниченные в использовании	816	-	-	816
Торговая дебиторская задолженность	-	-	5 265	5 265
Прочие текущие активы	-	-	1 538	1 538
Займы связанным сторонам	-	-	7 558	7 558
Прочие долгосрочные активы	-	-	151	151
Обязательства, справедливая стоимость которых раскрывается				
Торговая и прочая кредиторская задолженность	-	-	5 514	5 514
Займы	7 246	29 655	3 031	39 914
Прочие финансовые обязательства	-	11 381	361	11 742

В течение отчетного периода не было переводов между Уровнем 1 и Уровнем 2, а также переводов на Уровень 3 или из Уровня 3 для оценки справедливой стоимости.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 и 2022 годов, не было изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**21. Управление финансовыми рисками (продолжение)****Концентрация кредитного риска**

Стратегия Группы, состоящая в увеличении доли ее выручки от оптовых и мелко-оптовых покупателей нефтепродуктов, привела к увеличению суммы непогашенной торговой дебиторской задолженности.

Увеличение резерва под обесценение, главным образом, относится к общему увеличению валовой балансовой стоимости торговой дебиторской задолженности от мелко-оптовых покупателей нефтепродуктов, которые имеют менее устойчивое финансовое положение, чем более крупные покупатели. Методология, примененная для выполнения расчета ожидаемого кредитного убытка, аналогична той, которая описана в последней годовой консолидированной финансовой отчетности.

22. Условные, договорные обязательства и операционные риски**Судебные разбирательства**

Время от времени и в ходе обычной деятельности к Группе 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 30 июня 2024 года у Группы не было неурегулированных судебных разбирательств.

Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 июня 2024 года Группа имела капитальные обязательства в размере около 1 193 млрд. сум (неаудировано) (31 декабря 2023 года – 780 млрд. сум) и в основном связаны с контрактными обязательствами ИП «ENTER ENGINEERING», ИП «ERIELL OILFIELD SERVICES MIDDLE EAST DMC», ООО «Махсусэнергогаз», ОАО «Юггазстрой» и УП «Трубодеталь» по услугам бурения скважин и геологотехнических работ.

Программа по увеличению добычи углеводородного сырья на 2022-2026 годы

В соответствии с Постановлениями Президента Республики Узбекистан Группа является участником «Программы по увеличению добычи углеводородного сырья на 2022-2026 годы» в рамках которой на Группу 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 финансовой отчетности.

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. Зачастую 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 считает, что Группа, 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 30 июня 2024 года руководство считает, что его интерпретация применимых норм законодательства является обоснованной и что позиция Группы в отношении вопросов налогообложения, а также вопросов валютного и таможенного законодательства будет поддержана.

На дату выпуска данной консолидированной финансовой отчетности у Группы нет разногласий с налоговыми органами.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

23. События после отчетной даты**Изменения в составе Наблюдательного совета**

Решением единственного акционера (Министерство экономики и финансов Республики Узбекистан) от 11 июля 2024 года утвержден новый состав Наблюдательного совета АО «Узбекнефтегаз». Информация о составе Наблюдательного совета опубликована в официальном веб-сайте Компании.

Выпуск простых акций

Решением Министерства экономики и финансов Республики Узбекистан от 8 июля 2024 года были выпущены простые акции в количестве 1 952 219 393 штук номинальной стоимостью 500 сум за каждую акцию на общую сумму 976 109 696 500 сум. Выпущенные акции 11 сентября 2024 года размещены в Центральном депозитарии Республики Узбекистан.

Объявление дивидендов

В период после отчетной даты и до выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности акционерами Компании начисление дивидендов не производилось.

Займы

В июле-октябре 2024 года Группа заключила новые кредитные соглашения с местными коммерческими банками и получила кредитные средства на общую сумму 2 470 млрд. сум.

Также Группа получила кредитные средства от Фонда Реконструкции и Развития Узбекистана на общую сумму 100 млн. долларов США (эквивалентно 1 269 млрд. сум).

Погашение кредитов

С начала второго полугодия 2024 года до даты выпуска настоящего отчета, Группа осуществила платежи по займам на сумму 2,7 трлн. сум.