

АО «Узбекнефтегаз»

Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность (неаудировано)

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года



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 промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации

Акционерам и Наблюдательному совету АО «Узбекнефтегаз»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемого сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении АО «Узбекнефтегаз» и ее дочерних предприятий по состоянию на 30 июня 2025 года и сокращенных консолидированных отчетов о прибыли или убытке, прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся на указанную дату, а также примечаний к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации (далее «промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной промежуточной сокращенной консолидированной 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.



АО «Узбекнефтегаз»

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Страница 2

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая информация по состоянию на 30 июня 2025 года не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Антон Щербак
Партнер по аудиту

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

28 октября 2025 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	8
4. Исправление ошибки	9
5. Информация по сегментам.....	10
6. Операции со связанными сторонами	13
7. Денежные средства и их эквиваленты	14
8. Торговая и прочая дебиторская задолженность	14
9. Товарно-материальные запасы	15
10. Прочие текущие активы	15
11. Активы, предназначенные для продажи	15
12. Основные средства	15
13. Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия	16
14. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	16
15. Займы	17
16. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые обязательства.....	18
17. Акционерный капитал.....	18
18. Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	19
19. Стоимость приобретенной нефти, газ, нефтепродуктов и прочих материалов	19
20. Производственные расходы	19
21. Налоги, кроме налога на прибыль	20
22. Общие и административные расходы	20
23. Расходы по транспортировке и реализации	20
24. Финансовые доходы и финансовые расходы	20
25. Налог на прибыль	21
26. Управление финансовыми рисками.....	21
27. Условные, договорные обязательства и операционные риски	21
28. События после отчетной даты	22

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 30 июня 2025 года

В миллиардах узбекских сум	Прим.	30 июня 2025 года (неаудировано)	31 декабря 2024 года (аудировано)
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	12	75 620	74 053
Активы по разведке и оценке		1 550	1 170
Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия*	13	45 084	45 600
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток*		1 964	1 057
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	934	972
Авансы за долгосрочные активы		2 207	2 550
Займы, выданные связанным сторонам		329	332
Активы по отложенному налогу		78	-
Займы, выданные третьим сторонам		166	-
Прочие долгосрочные активы		296	126
Итого долгосрочные активы		128 228	125 860
Текущие активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	3 737	1 283
Денежные средства, ограниченные в использовании		550	931
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	2 902	3 124
Авансы выданные		1 327	1 094
Товарно-материальные запасы	9	4 756	3 490
Предоплата по налогу на прибыль		40	19
Займы, выданные связанным сторонам		47	39
Прочие текущие активы	10	2 343	706
Итого текущие активы		15 702	10 686
Активы, предназначенные для продажи	11	741	125
Итого активы		144 671	136 671
Обязательства и акционерный капитал			
Акционерный капитал			
Уставный капитал	17	22 250	21 274
Дополнительно оплаченный капитал	17	171	976
Нераспределенная прибыль		24 723	23 853
Резерв от пересчета валюты отчетности		21 230	20 368
Капитал, приходящийся на Акционера материнской компании		68 374	66 471
Неконтролирующие доли участия		215	206
Итого акционерный капитал		68 589	66 677
Долгосрочные обязательства			
Займы	15	39 550	29 289
Резервы		1 454	1 435
Обязательства по отложенному налогу		1 377	983
Отложенный доход от государственных субсидий		173	173
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	16	10 232	12 956
Итого долгосрочные обязательства		52 786	44 836
Текущие обязательства			
Торговая и прочая кредиторская задолженность		6 702	7 705
Займы	15	9 208	13 485
Резервы		172	59
Прочие финансовые обязательства	16	4 647	1 630
Прочие краткосрочные обязательства		2 567	2 279
Итого текущие обязательства		23 296	25 158
Итого обязательства		76 082	69 994
Итого обязательства и акционерный капитал		144 671	136 671

*Сумма Инвестиций в совместные и ассоциированные предприятия не соответствует сумме в финансовой отчетности за 12 месяцев, закончившихся 31 декабря 2024 года, поскольку она отражает переклассификацию, как указано в Примечании 4.

Утверждено и разрешено к выпуску 28 октября 2025 года:

Председатель Правления

Заместитель Председателя
Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Б. Сидиков

Б. Анаркулов

А. Аллаев

Учетная политика и примечания на страницах 6-22 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

В миллиардах узбекских сум	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	18	14 208	14 316
Доля в прибылях от совместных и ассоциированных предприятий	13	1 642	1 288
Прочий доход от операционной деятельности		328	134
Итого реализация и прочий доход		16 178	15 738
Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	19	(2 931)	(3 129)
Производственные расходы	20	(2 769)	(2 824)
Налоги, кроме налога на прибыль	21	(1 577)	(1 768)
Износ, истощение и амортизация		(2 427)	(2 388)
Обесценение дебиторской задолженности, займов, выданных связанным сторонам, прочих активов		(148)	(24)
Общие и административные расходы	22	(1 134)	(857)
Расходы по транспортировке и реализации	23	(533)	(452)
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		(81)	(77)
Прибыль/(убыток) от выбытия основных средств, нетто		178	(12)
Прочие операционные расходы		(249)	(201)
Итого затраты и расходы		(11 671)	(11 732)
Прибыль от операционной деятельности		4 507	4 006
Финансовые доходы	24	364	1 263
Прочий неоперационный доход		4	3
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто		472	(439)
Финансовые расходы	24	(2 578)	(2 880)
Прибыль до учета налога на прибыль		2 769	1 953
(Расходы)/экономика по налогу на прибыль	25	(858)	165
Чистая прибыль за период		1 911	2 118
Чистая прибыль/(убыток) за период, приходящийся на:			
Акционера материнской компании		1 902	2 157
Неконтролирующие доли участия		9	(39)
Чистая прибыль за период		1 911	2 118

Утверждено и разрешено к выпуску 28 октября 2025 года:

Председатель Правления

Заместитель Председателя
Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Б. Сидиков

Б. Анаркулов

А. Аллаев

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Чистая прибыль за период	1 911	2 118
Прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах:		
Курсовые разницы от пересчета отчетностей предприятий с разной функциональной валютой, за вычетом налога на прибыль	862	373
Итого прочий совокупный доход за период, подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	862	373
Прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		
Актуарный доход по планам с установленными выплатами Группы, за вычетом налога на прибыль	7	71
Убыток от переоценки финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	(7)	-
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах	-	71
Итого общий совокупный доход за период, за вычетом налога на прибыль	2 773	2 562
Итого общий совокупный доход/(убыток), приходящийся на:		
Акционера материнской компании	2 764	2 601
Неконтролирующие доли участия	9	(39)
Итого общий совокупный доход за период, за вычетом налога	2 773	2 562

Утверждено и разрешено к выпуску 28 октября 2025 года:

Председатель Правления

Заместитель Председателя
Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Б. Сидиков

Б. Анаркулов

А. Аллаев

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

В миллиардах узбекских сум	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
		2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Прибыль до учета налога на прибыль		2 769	1 953
Корректировки:			
Износ, истощение и амортизация		2 427	2 388
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		81	77
Обесценение дебиторской задолженности, займов, выданных связанным сторонам, прочих активов		146	24
Списание запасов до чистой стоимости реализации		213	-
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств, нетто		(179)	12
Финансовые доходы		(364)	(1 263)
Финансовые расходы		2 578	2 880
(Прибыль)/убыток от курсовых разниц, нетто		(472)	439
Доля в прибылях совместных и ассоциированных предприятий	13	(1 642)	(1 288)
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		5 557	5 222
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности		205	1 910
Изменение в товарно-материальных запасах		(1 479)	(1 083)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности		(605)	350
Изменение в резервах		47	(22)
Изменения в авансах выданных, прочих активах и прочих обязательствах		(300)	851
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности		3 425	7 228
Уплаченный налог на прибыль		(239)	80
Дивиденды, полученные от совместных и ассоциированных предприятий		1 431	1 455
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности		4 617	8 763
Инвестиционная деятельность			
Приобретение основных средств		(3 250)	(3 127)
Поступления от продажи основных средств		254	24
Инвестиции в активы по разведке и оценке		(2 248)	(601)
Инвестиции в финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		(907)	(429)
Поступления по займам, выданным связанным сторонам		-	187
Займы, предоставленные третьим сторонам		(166)	
Изменение в денежных средствах, ограниченных в использовании		381	(517)
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности		(5 936)	(4 463)
Финансовая деятельность			
Поступления по займам	15	20 647	3 034
Погашение займов	15	(13 979)	(4 891)
Проценты уплаченные	15	(1 676)	(1 679)
Дивиденды выплаченные	17	(47)	(242)
Погашение прочих финансовых обязательств		(264)	(419)
Распределения Акционеру*		(368)	(467)
Чистое поступление/(использование) денежных средств от/(в) финансовой деятельности		4 313	(4 664)
Влияние изменения обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты		(540)	40
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		2 454	(324)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года		1 283	960
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года		3 737	636

*Сумма распределений Акционеру не соответствует сумме в финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, поскольку она отражает исправление ошибок, как указано в Примечании 4.

Утверждено и разрешено к выпуску 28 октября 2025 года:

Председатель Правления

Заместитель Председателя
Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Б. Сидиков

Б. Анаркулов

А. Аллаев

Учетная политика и примечания на страницах 6-22 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В АКЦИОНЕРНОМ КАПИТАЛЕ

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года

В миллиардах узбекских сум	Капитал, приходящийся на Акционера материнской компании					Итого	Итого	Неконтролирующие доли участия	Итого
	Уставный капитал	Дополнительно оплаченный капитал	Резерв от пересчета валюты отчетности	Нераспределенная прибыль	Итого				
Баланс на 1 января 2024 года	21 274	-	16 726	21 994	59 994	183	60 177	-	60 177
Чистая прибыль/(убыток) за период	-	-	-	2 157	2 157	(39)	2 118	-	2 118
Прочий совокупный доход	-	-	373	71	444	-	444	-	444
Общий совокупный доход/(убыток) за период	-	-	373	2 228	2 601	(39)	2 562	-	2 562
Дивиденды	-	-	-	(1 955)	(1 955)	-	(1 955)	-	(1 955)
Поступления от Акционера	-	927	-	-	927	-	927	-	927
Прочие распределения Акционеру*	-	-	(1)	(1 168)	(1 169)	-	(1 169)	-	(1 169)
Баланс на 30 июня 2024 года*	21 274	927	17 098	21 099	60 398	144	60 542	-	60 542
Баланс на 1 января 2025 года	21 274	976	20 368	23 853	66 471	206	66 677	-	66 677
Чистая прибыль за период	-	-	-	1 902	1 902	9	1 911	-	1 911
Прочий совокупный доход	-	-	862	-	862	-	862	-	862
Общий совокупный доход за период	-	-	862	1 902	2 764	9	2 773	-	2 773
Увеличение уставного капитала (Примечание 17)	-	171	-	-	171	-	171	-	171
Регистрация увеличения уставного капитала за счет дополнительного оплаченного капитала	976	(976)	-	-	-	-	-	-	-
Дивиденды Акционеру (Примечание 17)	-	-	-	(344)	(344)	-	(344)	-	(344)
Распределение Акционеру (Примечание 17)	-	-	-	(688)	(688)	-	(688)	-	(688)
Баланс на 30 июня 2025 года	22 250	171	21 230	24 723	68 374	215	68 589	-	68 589

*Сумма прочих распределений Акционеру не соответствует сумме в финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, поскольку она отражает исправление ошибок, как указано в Примечании 4.

Утверждено и разрешено к выпуску 28 октября 2025 года:

Председатель Правления

Заместитель Председателя

Правления по экономике и финансам

Главный бухгалтер



Б. Сидикре

Б. Анаркулов

А. Аллаев

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**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.

Акционером Компании является Министерство экономики и финансов Республики Узбекистан («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 2025 года	На 31 декабря 2024 года
ООО «Шуртанский ГХК»	Производство нефтехимической продукции	Узбекистан	100%	100%
ООО «Бухарский НПЗ»	Переработка нефти	Узбекистан	100%	100%
ООО «Узбекистан GTL»	Переработка газа в синтетическое жидкое топливо	Узбекистан	100%	100%

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

Название компании с долевым участием	Основная деятельность	Страна регистрации	% доли участия	
			На 30 июня 2025 года	На 31 декабря 2024 года
ООО СП «Asia Trans Gas»	Транспортировка газа	Узбекистан	50%	50%
ООО СП «Uz-Kor Gas Chemical»	Производство нефтехимической продукции	Узбекистан	50%	50%
АО «Узтрансгаз»	Транспортировка газа	Узбекистан	46,8%	46,8%
ООО «ArkChemical»	Производство полимерной продукции	Узбекистан	40%	40%

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

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 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 2024 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 2025 года текущие обязательства Группы превышали текущие активы на 6 853 млрд сум (31 декабря 2024 года: превышение текущих обязательств над текущими активами — 14 347 млрд сум). Таким образом, за отчетный период дефицит оборотного капитала сократился на 7 494 млрд сум.

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 2025-2026 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. До даты выпуска данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группой было дополнительно привлечено 375,5 млн дол США (эквивалентно 4 751 млрд 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.
- Акционер Группы не имеет 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**Существенные бухгалтерские суждения и оценки**

Существенные бухгалтерские суждения и оценки Группы были раскрыты в ее консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года. По состоянию на 30 июня 2025 года, Группа проанализировала и определила, что все суждения и оценки, использованные и раскрытые в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, остаются в силе. Не было выявлено новых существенных бухгалтерских суждений или оценок, за исключением указанных ниже.

Изменения в оценке

Информация о новых значительных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, представлена в Примечании 14 – оценка справедливой стоимости финансовых активов: основные допущения при расчете справедливой стоимости погашаемых акций.

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.

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 2025 года составлял 12 654,13 сум за 1 доллар США. Данный курс использовался для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2025 года (на 30 июня 2024 года: 12 555,16 сум за 1 доллар США).

3. Краткое изложение основных принципов учетной политики

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

Новые и измененные стандарты и интерпретации**Стандарты, которые были выпущены, но еще не вступили в силу**

Ряд новых стандартов и поправок к стандартам вступает в силу для годовых периодов, начинающихся после 1 января 2025 года, и допускается более раннее применение. Тем не менее, Группа не применяла новые или измененные стандарты при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Группа планирует внедрить их, когда они вступят в силу.

В годовом отчетном периоде, начинающемся 1 января 2025 года, вступают в силу следующее изменение:

- «Недостаточная обменоспособность» (поправка к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов»).

В годовом отчетном периоде, начинающемся 1 января 2026 года, вступают в силу следующие изменения:

- Поправки к Классификации и оценке финансовых инструментов (Поправки к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 7).
- Договоры с привязкой к природно-зависимой электроэнергии (поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 7).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

На годовой отчетный период, начинающийся 1 января 2027 года, вступают в силу следующие стандарты и поправки:

- МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности».
- МСФО (IFRS) 19 «Дочерние предприятия без публичной отчетности: раскрытие информации».

МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности», выпущенный Советом по МСФО в апреле 2024 года, заменяет собой МСФО (IAS) 1 и приведет к существенным поправкам к стандартам бухгалтерского учета МСФО, включая МСФО (IAS) 8 «Основы подготовки финансовой отчетности» (переименован из «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки»). Несмотря на то, что МСФО (IFRS) 18 не окажет никакого влияния на признание и оценку статей в финансовой отчетности, ожидается, что он окажет значительное влияние на представление и раскрытие информации по некоторым статьям. Эти изменения включают в себя категоризацию и промежуточные итоги в отчете о прибыли или убытке, агрегирование/деагрегирование и маркировку информации, а также раскрытие информации о показателях эффективности, определяемых руководством.

4. Исправление ошибки

В ходе подготовки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, руководство установило, что в ранее выпущенной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года, Группа не признала и не представила надлежащим образом распределение Акционеру, возникшее на основании полученных в 2024 году указаний перечислить средства в благотворительные социальные фонды Узбекистана в целях поддержки деятельности местных сообществ и повышения благосостояния граждан. В соответствии с учетной политикой Группы и требованиями МСФО, расходы, понесенные по указанию Акционера, признаются как прочие распределения Акционеру (напрямую на счетах нераспределенной прибыли) при наличии надлежащего документального подтверждения таких указаний и когда исполнение обязательства более не находится на усмотрении Группы.

По состоянию на 30 июня 2024 года, на основании документального подтверждения, у Группы существовало юридическое обязательство осуществить указанные перечисления, и, следовательно, данное распределение следовало отразить в консолидированном отчете об изменениях в акционерном капитале. В ранее выпущенной промежуточной информации это распределение не было представлено, что привело к завышению величины акционерного капитала на указанную дату.

Для сопоставимости, сравнительная информация за шесть месяцев, завершившихся 30 июня 2024 года, представленная в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, была пересчитана для отражения указанного распределения Акционеру, как описано выше.

Влияние пересчета на сокращенный консолидированный отчет об изменениях в акционерном капитале за шесть месяцев, завершившихся 30 июня 2024 года, представлено ниже:

В миллиардах узбекских сум	Согласно отчетности за предыдущий период	Корректировки	Пересчитано
Прочие распределения Акционеру	(483)	(685)	(1 168)
Нераспределенная прибыль	21 784	(685)	21 099
Итого акционерного капитала	61 227	(685)	60 542

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Влияние пересчета на сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств за шесть месяцев, завершившихся 30 июня 2024 года, представлено ниже:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Согласно отчетности за предыдущий период	Корректировки	Пересчитано
Изменения в авансах выданных, прочих активах и прочих обязательствах	384	467	851
Денежные потоки, полученные от операционной деятельности	6 761	467	7 288
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности	8 296	467	8,763
Распределения Акционеру	-	(467)	(467)
Чистое поступление/(использование) денежных средств от/(в) финансовой деятельности	(4 197)	(467)	(4 664)

Пересчет, произведенный в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, завершившихся 30 июня 2025 года, не влияет на консолидированные входящие остатки на 1 января 2024 года, а также на промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке за шесть месяцев, завершившихся 30 июня 2024 года.

Также, в ходе подготовки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, руководство внесло изменения в части презентации статей баланса на 31 декабря 2024 года для целей сопоставимости сравнительных данных: по состоянию на 31 декабря 2024 года сумма 1,057 млрд узбекских сум, ранее классифицированная как инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия, была переклассифицирована в финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток (Примечание 14).

Влияние переклассификации на сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2024 года, представлено ниже:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Согласно отчетности за предыдущий период	Корректировки	Пересчитано
Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия	46 657	(1 057)	45 600
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	1 057	1 057

5. 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 (включая дочерние компании, совместные предприятия и ассоциированные компании) 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. В 2024 году Группа включила свои инвестиции в УТГ в данный отчетный сегмент на нетто-основе (с использованием метода долевого участия для учета инвестиций), так как результаты деятельности УТГ проверяются высшим органом операционного управления (ВООУ) Группы в рамках проверки результатов деятельности Компании;
- Нефтепереработка и розничная торговля переработка сырой нефти и продажа нефтепродуктов и нефтехимической продукции;
- Переработка газа производство и продажа полиэтилена, полипропилена, дизеля, нефти, авиакеросина и прочих продуктов газопереработки.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Остальные операционные сегменты были объединены и представлены как «Прочие» в связи с их незначительностью, так как ни один из них не отвечает требованиям раскрытия количественного характера отчетный и сравнительный периоды.

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

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 сегмента после налогообложения.

Информация по отчетным сегментам за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, может быть представлена следующим образом:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	Добыча и реализация газа, газового конденсата и нефти	Нефте- перера- ботка и розничная торговля	Газопе- реработка	Прочие	Итого сегментов	Корректи- ровки и элимина- ции*	Итого
Доходы от реализации и прочие доходы							
Внешние клиенты	5 892	5 342	2 947	355	14 536	-	14 536
Межсегментные*	2 277	1 107	1 714	419	5 517	(5 517)	-
Доля в прибыли совместных и ассоциированных предприятий	698	-	(26)	970	1 642	-	1 642
Итого доходы от реализации и прочие доходы	8 867	6 449	4 635	1 744	21 695	(5 517)	16 178
Затраты и расходы							
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	(5 227)	(6 641)	(2 254)	(453)	(14 575)	5 331	(9 244)
Износ, истощение и амортизация	(1 578)	(33)	(609)	(207)	(2 427)	-	(2 427)
Итого затраты и расходы	(6 805)	(6 674)	(2 863)	(660)	(17 002)	5 331	(11 671)
Прибыль от операционной деятельности	2 062	(225)	1 772	1 084	4 693	(186)	4 507
Финансовые доходы	346	2	7	10	365	-	365
Финансовые расходы	(1 737)	(71)	(769)	(1)	(2 578)	-	(2 578)
Прочий неоперационный доход	-	-	3	-	3	-	3
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	157	6	310	(1)	472	-	472
Прибыль/(убыток) до учета налога на прибыль	828	(288)	1 323	1 092	2 955	(186)	2 769
Расходы по налогу на прибыль	(633)	(19)	(156)	(50)	(858)	-	(858)
Чистая прибыль/(убыток) за год	195	(307)	1 167	1 042	2 097	(186)	1 911
Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия	13 937	-	11 477	19 670	45 084	-	45 084
Капитальные расходы **	4 536	203	657	163	5 559	-	5 559
Итого активы сегмента	118 528	7 389	42 457	6 268	174 642	(29 971)	144 671
Итого обязательства сегмента	57 328	7 250	29 842	1 453	95 873	(19 791)	76 082

*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

Ниже представлена сверка информации по отчетным сегментам и раскрытия выручки за 6 месяцев 2025 года:

	Добыча и реализация газа, газового конденсата	Нефте- переработка и розничная торговля	Газо- переработка	Прочее	Итого по сегментам
<i>В миллиардах узбекских сумов</i>					
Реализация продуктов переработки нефти и газа	404	5 187	1 524	97	7 212
Реализация газа	4 491	-	398	124	5 013
Реализация нефтехимической продукции	-	-	953	-	953
Переработка давальческого газа	631	-	-	1	632
Переработка давальческой нефти	-	96	-	-	96
Транспортировка газа	58	-	-	-	58
Реализация других продуктов	104	8	26	106	244
Итого реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	5 688	5 291	2 901	328	14 208
Прочие доходы	204	51	46	27	328
Элиминации	2 277	1 107	1 714	419	5 517
Итого доходы от реализации и прочие доходы	8 169	6 449	4 661	774	20 053

Информация по отчетным сегментам за период, закончившийся 30 июня 2024 года, а также об активах по состоянию на 31 декабря 2024 года может быть представлена ниже:

	Добыча и реализация газа, газового конденсата	Нефте- переработка и розничная торговля	Газопе- реработка	Прочее	Итого по сегментам	Корректи- ровки и элимини- зации*	Итого
<i>В миллиардах узбекских сумов</i>							
Доходы от реализации и прочие доходы							
Внешние клиенты	6 278	4 618	3 310	244	14 450	-	14 450
Межсегментные*	1 737	1 175	1 064	338	4 314	(4 314)	-
Доля в прибыли совместных и ассоциированных предприятий	1 247	-	(829)	870	1 288	-	1 288
Итого доходы от реализации и прочие доходы	9 262	5 793	3 545	1 452	20 052	(4 314)	15 738
Затраты и расходы							
Затраты и расходы, за исключением износа, истощения и амортизации	(4 974)	(5 880)	(2 269)	(541)	(13 664)	4 320	(9 344)
Износ, истощение и амортизация	(1 594)	(37)	(695)	(62)	(2 388)	-	(2 388)
Итого затраты и расходы	(6 568)	(5 917)	(2 964)	(603)	(16 052)	4 320	(11 732)
Прибыль от операционной деятельности	2 694	(124)	581	849	4 000	6	4 006
Финансовый доход	1 252	2	5	4	1 263	-	1 263
Финансовые расходы	(1 859)	(40)	(981)	-	(2 880)	-	(2 880)
Прочий не операционный доход	-	-	3	-	3	-	3
Отрицательная/ (положительная) курсовая разница, нетто	46	(19)	(465)	(1)	(439)	-	(439)
Прибыль/(убыток) до учета налога на прибыль	2 133	(181)	(857)	852	1 947	6	1 953
Расходы по налогу на прибыль	352	(23)	(155)	(9)	165	-	165
Чистая прибыль/(убыток) за год	2 485	(204)	(1 012)	843	2 112	6	2 118
Прочая информация по сегментам							
Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия	13 373	-	11 744	20 483	45 600	-	45 600
Капитальные расходы**	7 660	149	420	431	8 660	-	8 660
Итого активы сегмента	108 355	5 103	42 743	6 327	162 528	(25 857)	136 671
Итого обязательства сегмента	49 107	4 275	31 259	1 832	86 473	(16 479)	69 994

*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

Ниже представлена сверка информации по отчетным сегментам и раскрытия выручки за 6 месяцев 2024 года:

<i>В миллиардах узбекских сумов</i>	Добыча и реализация газа, газового конденсата	Нефте-переработка и розничная торговля	Газо-переработка	Прочее	Итого по сегментам
Реализация продуктов переработки нефти и газа	1 484	4 483	1 988	103	8 058
Реализация газа	4 106	-	365	-	4 471
Реализация нефтехимической продукции	-	-	911	-	911
Переработка давальческого газа	586	-	-	-	586
Переработка давальческой нефти	-	67	-	-	67
Транспортировка газа	47	-	-	-	47
Реализация других продуктов	3	30	2	141	176
Итого реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	6 226	4 580	3 266	244	14 316
Прочие доходы	52	38	44	-	134
Элиминации	1 737	1 175	1 064	338	4 314
Итого доходы от реализации и прочие доходы	8 015	5 793	4 374	582	18 764

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.

6. 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.

Балансы по операциям

По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года, остатки по операциям со связанными сторонами были следующими:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	На 30 июня 2025 года (неаудировано)		На 31 декабря 2024 года (аудировано)	
	Правительство и субъекты под контролем правительства	Совместные и ассоциированные предприятия	Правительство и субъекты под контролем правительства	Совместные и ассоциированные предприятия
Торговая и прочая дебиторская задолженность	560	416	1 468	631
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности	(217)	(21)	(142)	(20)
Денежные средства и их эквиваленты	3 172	-	279	-
Денежные средства, ограниченные в использовании	510	-	900	-
Авансы выданные (в том числе, за долгосрочные активы)	743	203	539	168
Займы, выданные связанным сторонам	-	375	-	466
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	-	1 964	-	1 057
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по займам, выданным связанным сторонам	-	(4)	-	(95)
Займы	(4 142)	-	(6 160)	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(288)	(388)	(441)	(652)
Прочие краткосрочные обязательства	(2 104)	(1)	(1 600)	-
Авансы полученные	(644)	(11)	(157)	(73)

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**Обороты по операциям**

Операции со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 и 2024 годов, представлены следующим образом:

	Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2025 года (неаудировано)		Шесть месяцев, закончившиеся 30 июня 2024 года (неаудировано)	
	Правительство и субъекты под контролем правительства	Совместные и ассоциирован- ные предприятия	Правительство и субъекты под контролем правительства	Совместные и ассоциирован- ные предприятия
<i>В миллиардах узбекских сум</i>				
Реализация газа	4 416	735	3 872	534
Реализация продуктов переработки нефти и газа	1 275	6	855	242
Оказание услуг	140	88	-	112
Проценты по займам связанным сторонам	-	52	-	225
Проценты по займам от связанных сторон	(216)	-	(88)	-
Ожидаемые кредитные убытки по финансовым инструментам от связанных сторон	(49)	(2)	-	-
Расходы по транспортировке и реализации	(214)	(39)	(130)	(32)
Прочие операционные доходы	7	-	-	-

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой управленческий персонал включает членов Правления. Вознаграждение ключевого управленческого персонала (7 сотрудников в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года и 6 сотрудников в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года), включая базовую заработную плату, премии и другие выплаты, составило 3 716 млн сум и 3 574 млн сум за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 и 2024 годов, соответственно.

7. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2025 года (неаудировано)	31 декабря 2024 года (аудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Текущие счета в банках и учреждениях- доллары США	2 348	485
Текущие счета в банках - сум	1 367	453
Текущие счета в банках - другая валюта	22	345
Итого денежных средств и их эквивалентов	3 737	1 283

8. Торговая и прочая дебиторская задолженность**Краткосрочная дебиторская задолженность**

По состоянию на 30 июня 2025 года сумма дебиторской задолженности снизилась по сравнению с 31 декабря 2024 года. Основное сокращение обусловлено поступлением платежей от покупателей в рамках расчетов за поставки природного газа, произведенные в предыдущие отчетные периоды.

Резерв под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ)

В первой половине 2025 года Группа признала резерв в сумме 146 млрд сумов под ожидаемые кредитные убытки (ОКУ) (в первой половине 2024 года Группа восстановила резерв на сумму 128 млрд сум). Группа использует общий подход при расчете ОКУ для государственных компаний.

Кроме того, Группа также применяет индивидуальный подход к каждому существенному остатку дебиторской задолженности 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.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**9. Товарно-материальные запасы**

	30 июня 2025 года (неаудировано)	31 декабря 2024 года (аудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Нефтепродукты	2 018	1 633
Материалы и запасы	1 760	1 695
Незавершенное производство	545	99
Продукты газопереработки	331	-
Сырая нефть	65	40
Прочее	37	23
Итого товарно-материальных запасов	4 756	3 490

10. Прочие текущие активы

	30 июня 2025 года (неаудировано)	31 декабря 2024 года (аудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Прочие текущие нефинансовые активы		
Предоплата по прочим налогам	345	365
Предоплата Акционеру	231	-
Дивиденды к получению	1 351	17
Прочая дебиторская задолженность	345	254
Итого прочих текущих нефинансовых активов	2 272	636
Прочие текущие финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	71	70
Итого прочих текущих финансовых активов	71	70
Итого прочих текущих активов	2 343	706

11. Активы, предназначенные для продажи

Согласно Постановлению Кабинета Министров, Группа имеет намерение реализовать определенные нефтяные и газовые активы, связанные с сегментом «Добыча и продажа газа, газового конденсата и нефти». Намерение продажи одобрено Акционером. В целях его реализации Группой утвержден план продажи. На отчетную дату уже определен покупатель указанных активов, которые доступны для приобретения в их текущем состоянии. По состоянию на 30 июня 2025 года Группа классифицировала указанные нефтегазовые активы как активы, предназначенные для продажи, и их балансовая стоимость составила 616 млрд сум. По состоянию на 30 июня 2025 года и 31 декабря 2024 года балансовая стоимость выбывающих активов не была ниже их справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

12. Основные средства

За первые шесть месяцев 2025 года Группа приобрела активы на общую сумму 3 250 млрд сум, что на 402 млрд сум меньше, чем за аналогичный период 2024 года (3 652 млрд сум), что включает в себя объекты незавершенного строительства.

В течение первого полугодия 2025 года в АО «Узбекнефтегаз» были переводы из незавершенного строительства в основные средства в размере 2 232 млрд сум. В незавершенное строительство были капитализированы проценты по кредитам и займам в размере 275 млрд сум.

Активы с чистой балансовой стоимостью 321 млрд сум были проданы Группой в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года (в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2024 года: 36 млрд сум).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**13. Инвестиции в совместные и ассоциированные предприятия**

В миллиардах узбекских сум	Место ведения деятельности	Основная деятельность	Доля участия	30 июня 2025 года (неаудировано)	31 декабря 2024 года (аудировано)
АО «Узтрансгаз»	Узбекистан	Транспортировка природного газа	46,8%	13 937	13 373
ООО «Asia Trans Gas»	Узбекистан	Транспортировка природного газа	50%	12 428	13 362
ООО «Uz-Kor Gas Chemical»	Узбекистан	Изготовление полимерных изделий	50%	11 477	11 744
ООО «ARKCHEMICAL»	Узбекистан	Изготовление полимерных изделий	40%	6 006	6 006
Прочие совместные и ассоциированные предприятия	Узбекистан			1 236	1 115
Итого инвестиций в совместные и ассоциированные предприятия				45 084	45 600

В следующей таблице представлены изменения в инвестициях в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 и 2024 года:

В миллиардах узбекских сум	30 июня 2025 года (неаудировано)	30 июня 2024 года (неаудировано)
На 1 января (аудировано)	45 600	29 002
Доля в прибыли совместных и ассоциированных предприятий, нетто	1 642	1 288
Дивиденды объявленные, до вычета налога на прибыль у источника выплаты	(2 923)	(2 492)
Пересчет валюты отчетности	847	437
Взнос в ассоциированное предприятие	-	10 453
Прочее	(82)	32
На 30 июня (неаудировано)	45 084	38 720

Доля в прибыли совместных и ассоциированных предприятий за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, в основном состояла из доли в прибыли СП ООО «Азия Транс Газ» и АО «Узтрансгаз» в размере 806 млрд сум и 698 млрд сум, соответственно.

14. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

В 2023–2025 годах Группа осуществила финансирование ассоциированной компании «Surhan Investment Limited» (20% доли) путем подписки на погашаемые акции на общую сумму 1 964 млрд сум (в т.ч. 2023: 286 млрд сум; 2024: 771 млрд сум; 2025: 907 млрд сум). Согласно акционерному соглашению, погашаемые акции:

- не предоставляют права голоса и не учитываются при определении доли участия акционера;
- подлежат обязательному выкупу по цене, равной номиналу плюс 10% годовых за период владения;
- выплаты осуществляются за счет денежных потоков проекта, допускаются досрочные выкупы.

Группа определила, что денежные потоки по данным инструментам зависят не только от вознаграждения выплаты основного долга и начисленного вознаграждения, но и от проектных ограничений (успешность проекта, время и размер выплат). Соответственно, инструменты не соответствуют критерию SPPI и учитываются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Оценка относится к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости.

При первоначальном признании погашаемые акции признавались по справедливой стоимости, которая была приближена к первоначальной стоимости инвестиций. При последующей оценке все изменения справедливой стоимости по инструментам признаются в консолидированном отчете о прибыли или убытке.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Справедливая стоимость определяется методом дисконтированных денежных потоков с использованием ставки дисконта, отражающей рыночную доходность проектного финансирования с сопоставимыми рисками. Для 2023-2025 годов данная ставка составляла 10% годовых.

15. Займы

По состоянию на 30 июня 2025 года займы Группы были представлены следующими средствами:

<i>В миллиардах узбекских сумов</i>	На 30 июня 2025 года (неаудировано)	
	Долгосрочная часть	Текущая часть
Еврооблигации	19 502	194
Кредиты в международных финансовых организациях («МФО»)	17 541	4 160
Кредиты в местных учреждениях	2 507	4 854
Итого займов	39 550	9 208

По состоянию на 31 декабря 2024 года займы Группы были представлены следующими средствами:

<i>В миллиардах узбекских сумов</i>	На 31 декабря 2024 года (аудировано)	
	Долгосрочная часть	Текущая часть
Еврооблигации	9 024	54
Кредиты в международных финансовых организациях («МФО»)	18 109	7 414
Кредиты в местных учреждениях	2 156	6 017
Итого займов	29 289	13 485

Изменения в обязательствах, возникающие в результате финансовой деятельности:

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	30 июня 2025 года (неаудировано)	30 июня 2024 года (неаудировано)
На 1 января (аудировано)	42 774	41 288
Поступления по займам	20 647	3 034
Погашение займов	(13 979)	(4 891)
Проценты уплаченные	(1 676)	(1 679)
Финансовые затраты, в том числе капитализированные в состав основных средств	1 752	1 740
Изменение в курсовых разницах	(751)	596
Прибыль при первоначальном признании	(135)	-
Прочее	126	(5)
На 30 июня (неаудировано)	48 758	40 083

В течение первого полугодия 2025 года Группа привлекла займы на сумму 20 647 млрд сум, что значительно превышает объем привлечений за аналогичный период 2024 года (3 034 млрд сум). Ключевым событием периода стал выпуск еврооблигаций на сумму 850 млн долларов США (или 10 986 млрд сум), а также привлечение кредитов на сумму 9 661 млрд сум. Эти привлечения обеспечили значительный приток ликвидности и позволили профинансировать крупные инвестиционные проекты. Одновременно было осуществлено погашение задолженности на сумму 13 979 млрд сум.

Повышение кредитных рейтингов

В июле 2025 года Fitch Ratings повысило долгосрочный кредитный рейтинг Группы до уровня «BB» с прогнозом «Стабильный», подтвердив независимый кредитный профиль (SCP) на уровне «b». Данное решение отражает улучшение по сравнению с уровнем «BB-», присвоенным в ноябре 2024 года.

В июне 2025 года S&P Global Ratings пересмотрело прогноз по рейтингу Группы на уровне «B+» со «Стабильного» на «Позитивный», при этом независимый кредитный профиль (SCP) был сохранен на уровне «b». По сравнению с декабрем 2024 года прогноз был пересмотрен со «Стабильного» на «Позитивный».

По состоянию на 30 июня 2025 года Группа соблюдала все применимые ковенанты по займу. Группа не ожидает нарушений применимых финансовых и нефинансовых ковенантов по долгосрочным займам в течение 12 месяцев после окончания отчетного периода.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**16. Прочие долгосрочные и краткосрочные финансовые обязательства*****Соглашение с Air Products***

В июне 2025 года Группа завершила капитальный ремонт завода GTL и провела тестовое испытание оборудования, которое подтвердило полную производственную мощность завода. В соответствии с условиями соглашений с Air Products Netherlands Gases B.V. («AP»), завершение указанных мероприятий является основанием для перечисления Группе от AP оставшегося платежа в размере 100 млн долларов США, а также для начала осуществления Группой выплат по Base Facility Charge (BFC) в полном объеме (100%). Указанные операции ожидаются в течение второй половины 2025 года.

Изменения в обязательствах, связанных с финансовой деятельностью, по соглашению с AP за период, закончившийся 30 июня 2025 года представлен ниже:

В миллиардах узбекских сум

На 1 января 2025 года обязательство перед AP, аудировано	12 163
Погашение прочих финансовых обязательств	(264)
Финансовые расходы	716
Курсовая разница	(259)
На 30 июня 2025 года обязательство перед AP, неаудировано	12 356
Краткосрочная часть (по статье «прочие краткосрочные финансовые обязательства»)	2 208
Долгосрочная часть (по статье «прочие долгосрочные финансовые обязательства»)	10 148

Отложенное возмещение для АО «Узтрансгаз»

Краткосрочная часть финансовых обязательств на 30 июня 2025 года также представлена отложенным возмещением в пользу АО «Узтрансгаз» в сумме 2 439 млрд сум, что представляет собой дивиденды к получению от СП ООО «Uz-Kor Gas Chemical» и подлежит перечислению в адрес УТГ 31 января 2026 года в рамках исполнения Соглашения об основных условиях сделки и Плана погашения задолженности по продаже газа («План погашения»).

17. Акционерный капитал***Увеличение уставного капитала***

В апреле 2025 года была утверждена новая редакция Устава Группы, отражающая увеличение уставного капитала на сумму дополнительно выпущенных в августе 2024 года акций на общую сумму 976 млрд сум (1,952 млн акций номинальной стоимостью 500 сум).

Дивиденды

В апреле 2025 года на основании решения Акционера Группа объявила дивиденды на общую сумму 344 млрд сум. В соответствии с тем же решением Акционера, дивиденды в размере 171 млрд сум были оставлены в распоряжении Группы для финансирования геолого-разведочных работ. За счет указанных средств доля Акционера в уставном капитале Группы будет увеличена посредством выпуска дополнительных обыкновенных акций. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, по решению Акционера Группа выплатила дивиденды в размере 47 млрд сум.

Благотворительность

В соответствии с учетной политикой Группы и требованиями МСФО, расходы, понесенные на основании решений Акционера, признаются в качестве распределения средств в пользу Акционера при условии надлежащего документального подтверждения таких решений. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 года, Группа осуществляла перечисления в благотворительные социальные фонды Узбекистана в целях поддержки деятельности местных сообществ и повышения благосостояния граждан Узбекистана. Все суммы пожертвований были признаны в качестве распределения средств в пользу Акционера. Оставшаяся непогашенная сумма в размере 638 млрд сум включена в состав прочих краткосрочных обязательств.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**18. Реализация нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии**

	За шесть месяцев, закончившихся, 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Реализация продуктов переработки нефти и газа	7 212	8 058
Реализация газа	5 013	4 471
Реализация нефтехимической продукции	953	911
Переработка давальческого газа	632	586
Переработка давальческой нефти	96	67
Транспортировка газа	58	47
Реализация других продуктов	244	176
Итого реализации нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	14 208	14 316
Географические рынки		
Узбекистан	13 450	14 316
Прочие страны	758	-
Итого реализации нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии	14 208	14 316

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

19. Стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Приобретенная сырая нефть	2 280	2 964
Материалы и запасы	646	129
Приобретенный газ для перепродажи	5	36
Итого стоимость приобретенной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	2 931	3 129

20. Производственные расходы

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Расходы по заработной плате	1 193	1 149
Коммунальные услуги	470	268
Услуги	464	575
Ремонт и техническое обслуживание	418	427
Страхование	131	179
Материалы	-	63
Прочее	93	163
Итого производственных расходов	2 769	2 824

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**21. Налоги, кроме налога на прибыль**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Налог на недропользование	1 141	1 132
Налог на имущество	219	187
Акцизный налог	93	193
Налог на землю	91	101
Налог на добавленную стоимость	6	6
Налог на дивиденды	-	124
Прочие налоги	27	25
Итого налоги, кроме налога на прибыль	1 577	1 768

22. Общие и административные расходы

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Расходы по заработной плате	582	506
Благотворительные пожертвования и спонсорство	192	138
Услуги	156	72
Материалы и запасы	18	21
Ремонт и техническое обслуживание	16	17
Прочее	170	103
Итого общие и административные расходы	1 134	857

23. Расходы по транспортировке и реализации

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Транспортировка	216	161
Расходы по заработной плате	203	137
Услуги	86	92
Прочее	28	62
Итого расходы по транспортировке и реализации	533	452

24. Финансовые доходы и финансовые расходы**Финансовые доходы**

<i>В миллиардах узбекских сум</i>	За год, окончившихся 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
Доход от амортизации дисконта по финансовым активам	164	147
Доход при первоначальном признании займов	135	-
Процентный доход	65	236
Доход от амортизации дисконта по возмещающему активу в отношении финансовых гарантий	-	880
Итого финансовые доходы	364	1 263

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**Финансовые расходы**

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Процентные расходы	1 400	1 683
Прочее	96	23
Итого процентные расходы	1 496	1 706
Амортизация дисконта по прочим финансовым обязательствам	816	1 059
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов	107	33
Процентные расходы по обязательствам по вознаграждениям работникам	84	82
Убыток от первоначального признания/модификации финансовых активов	32	-
Амортизация дисконта по займам	43	-
Итого финансовые расходы	2 578	2 880

25. Налог на прибыль

Группа оценивает и учитывает свои текущие обязательства по налогу на прибыль и налоговые базы своих активов и обязательств в соответствии с налоговым законодательством Республики Узбекистан, которые могут отличаться от МСФО.

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

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2025 года (неаудировано)	2024 года (неаудировано)
<i>В миллиардах узбекских сум</i>		
Расходы/(экономию) по отложенному налогу	(451)	361
Расходы по текущему налогу	(407)	(196)
Расходы/(экономию) по налогу на прибыль, представленные в консолидированном отчете о прибыли или убытке	(858)	165

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

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2025 и 2024 годов, не было изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

27. Условные, договорные 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 30 июня 2025 года у Компании не было неурегулированных судебных разбирательств.

Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 июня 2025 года, у Группы имелись обязательства капитального характера в размере около 10 101 млрд сум (31 декабря 2024 года – 1 458 млрд сум) и в основном связаны с задолженностью перед ООО «Maqsad Petroleum» по услугам сейсморазведочных работ, ООО «Techenergy» по строительству скважин, расположенных на Бухаро-Хивинском и Устюртском регионах, и Sasol Limited по покупке катализаторов.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Программа по увеличению добычи углеводородного сырья на 2022-2026 годы

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

Выданные гарантии и компенсации

По состоянию на 30 июня 2025 года компания не имеет существенных финансовых гарантий, выданных связанным или другим сторонам.

Налогообложение

В настоящее время Налоговый кодекс Республики Узбекистан регулирует все вопросы налогообложения. Руководство считает, что Группа в значительной степени соблюдает налоговое законодательство, применимое к ее финансово-хозяйственной деятельности.

Руководство считает, что по состоянию на 31 декабря 2024 года его толкование законодательства является соответствующим и позиции Группы по налогам, валютному и таможенному законодательству будут сохранены.

28. События после отчетной даты**Объявление дивидендов**

В период после отчетной даты и до выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группа не объявляла выплату дивидендов.

Займы

В июле-сентябрь 2025 года, Группа заключила новые кредитные соглашения на общую сумму 4 751 млрд. сум (в эквиваленте 375,5 млн долларов США). Из них с местными коммерческими банками получила кредитные средства на общую сумму 1 951 млрд сум.

Погашение кредитов

С начала второго полугодия 2025 года до даты выпуска настоящего отчета со стороны Компании погашено кредитов в размере 1 877 млрд сум, из них эквивалентно 83,1 млн долларов, 216,1 млн юань и 27,3 млн евро в иностранной валюте и 62,9 млрд сум в национальной валюте.