

АО «Интергаз Центральная Азия»

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (неаудированная)

По состоянию на и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года

Содержание

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность (неаудированная)

Сокращенный промежуточный отчет о финансовом положении	1
Сокращенный промежуточный отчет о совокупном доходе	2
Сокращенный промежуточный отчет о движении денежных средств	3
Сокращенный промежуточный отчет об изменениях в капитале	4

Примечания к сокращенной промежуточной финансовой отчетности (неаудированной)

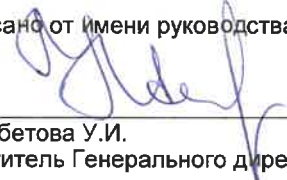
1	Общая информация	5
2	Основы подготовки финансовой отчетности	6
3	Обзор существенных аспектов учетной политики	6
4	Основные средства	7
5	Активы в форме права пользования	9
6	Авансы выданные	9
7	Товарно-материальные запасы	9
8	Торговая и прочая дебиторская задолженность	10
9	Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	10
10	Банковские вклады	10
11	Денежные средства и их эквиваленты	11
12	Капитал	11
13	Банковские займы	12
14	Займы от связанной стороны	13
15	Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	14
16	Обязательства по аренде	14
17	Торговая кредиторская задолженность	15
18	Прочие краткосрочные финансовые обязательства	15
19	Прочие краткосрочные обязательства	15
20	Выручка по договорам с покупателями	16
21	Себестоимость оказанных услуг	17
22	Общие и административные расходы	17
23	Прочие операционные доходы	18
24	Финансовые затраты	18
25	Расходы по подоходному налогу	18
26	Сделки со связанными сторонами	19
27	Договорные и условные обязательства	22
28	Справедливая стоимость финансовых инструментов	22
29	События после отчетной даты	23

АО «Интергаз Центральная Азия»


Сокращенный промежуточный отчет о финансовом положении - на 30 сентября 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	30 сентября 2024 г. (неаудировано)	31 декабря 2023 г. (аудировано)
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	4	1,151,972,668	1,118,017,799
Нематериальные активы		2,767,675	3,213,746
Активы в форме права пользования	5	50,097,068	66,796,090
Авансы выданные	6	896,953	50,112
Долгосрочные банковские вклады	10	1,034,004	1,206,877
Итого внеоборотные активы		1,206,768,368	1,189,284,624
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	7	6,164,926	7,545,262
Торговая и прочая дебиторская задолженность	8	43,586,187	66,659,519
Авансы выданные	6	2,151,874	381,876
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	9	32,149,848	40,117,354
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		8,170,556	13,129,008
Краткосрочные банковские вклады	10	1,129,881	470,206
Денежные средства и их эквиваленты	11	31,042,870	3,677,305
Итого оборотные активы		124,396,142	131,980,530
ИТОГО АКТИВЫ		1,331,164,510	1,321,265,154
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	12	673,985,220	667,677,910
Дополнительный оплаченный капитал		28,234,443	27,244,082
Нераспределенная прибыль		307,516,060	281,878,908
ИТОГО КАПИТАЛ		1,009,735,723	976,800,900
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочная часть банковских займов	13	6,408,401	12,869,140
Долгосрочная часть займов от связанной стороны	14	47,158,016	45,533,726
Выпущенные долговые ценные бумаги	14	4,769,807	-
Обязательства по выданным гарантиям		3,858,102	4,827,051
Обязательства по вознаграждению работников		495,952	447,939
Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	15	81,892,320	75,295,269
Обязательства по аренде, долгосрочная часть	16	39,150,257	54,958,799
Обязательства по отложенному налогу		67,717,359	64,351,495
Итого долгосрочные обязательства		251,450,214	258,283,419
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочная часть банковских займов	13	8,744,085	8,800,825
Краткосрочная часть займов от связанной стороны	14	6,057,429	6,223,440
Выпущенные долговые ценные бумаги	14	38,542	-
Обязательства по вознаграждению работников		73,977	73,977
Торговая кредиторская задолженность	17	17,576,504	32,229,805
Налоги к уплате, помимо подоходного налога		852,056	2,536,675
Контрактные обязательства		71,287	128,527
Обязательства по аренде, краткосрочная часть	16	24,398,076	21,699,821
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	18	3,121,701	4,879,302
Прочие краткосрочные обязательства	19	9,044,916	9,608,463
Итого краткосрочные обязательства		69,978,573	86,180,835
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		321,428,787	344,464,254
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1,331,164,510	1,321,265,154

Подписано от имени руководства:


Нарымбетова У.И.
Заместитель Генерального директора




Кадирбаева А.А.
Главный бухгалтер


Пояснительные примечания на страницах с 5 по 23 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности (неаудированной).

АО «Интергаз Центральная Азия»

Сокращенный промежуточный отчет о совокупном доходе - за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года

В тысячах тенге	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Выручка по договорам с покупателями	20	184,197,764	140,107,873
Себестоимость оказанных услуг	21	(122,281,162)	(106,718,289)
Валовая прибыль		61,916,602	33,389,584
Общие и административные расходы	22	(11,058,982)	(12,150,676)
Прочие операционные доходы	23	1,614,003	1,410,942
Прочие операционные расходы		(1,316,977)	(694,511)
Прибыль от операционной деятельности		51,154,646	21,955,339
Курсовая разница, нетто		275,038	(594,393)
Финансовые доходы		2,597,320	2,233,206
Финансовые затраты	24	(21,580,130)	(19,548,232)
Прибыль до налогообложения		32,446,874	4,045,920
Расходы по подоходному налогу	25	(6,806,608)	(949,670)
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ЗА ПЕРИОД		25,640,266	3,096,250
Прочий совокупный доход, за вычетом налогов		-	-
Итого совокупный доход, за вычетом налогов		25,640,266	3,096,250

Подписано от имени руководства:


 Нарымбетова У.И.
 Заместитель Генерального директора




 Кадирбаева А.А.
 Главный бухгалтер

АО «Интергаз Центральная Азия»
Сокращенный промежуточный отчет движения денежных средств
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 г.	2023 г.
	Прим. (неаудированные)	(неаудированные)
Денежные потоки от операционной деятельности		
Поступления от покупателей	214,948,264	134,389,487
Платежи поставщикам	(62,346,470)	(65,463,551)
Выплаты работникам	(32,874,682)	(34,270,104)
Прочие налоги и платежи в бюджет	(23,362,492)	(19,285,111)
Возврат НДС с бюджета	12,467,971	-
Прочие поступления	1,007,952	2,330,941
Прочие выплаты	(4,664,917)	(5,121,521)
Подходный налог уплаченный	-	(4,610,247)
Проценты уплаченные	(15,004,084)	(18,518,601)
Проценты полученные	1,382,198	1,359,119
Чистые денежные потоки от операционной деятельности	91,553,740	(9,189,588)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Изъятие банковских депозитов	49,703,131	34,765,540
Размещение банковских депозитов	(50,279,501)	(26,580,311)
Приобретение основных средств	(56,230,557)	(138,144,752)
Приобретение нематериальных активов	(286,376)	(2,523)
Поступления от продажи других долгосрочных активов	-	-
Поступления от продажи основных средств	119,039	2,183,346
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(56,974,264)	(127,778,700)
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Выпуск простых акций	6,307,310	143,533,690
Поступления по долгосрочным займам полученным	-	-
Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам (облигациям)	14 6,000,000	-
Поступления по займам от связанной стороны	14 -	7,662,811
Поступление финансовой помощи от связанной стороны	-	45,000,000
Возврат финансовой помощи от связанной стороны	-	(45,000,000)
Погашение банковских займов	10 (6,465,000)	(6,465,000)
Выплата основного долга по обязательствам по аренде	(13,110,287)	(10,917,017)
Дивиденды выплаченные	12 (3,114)	(3,114)
Чистые денежные потоки от финансовой деятельности	(7,271,091)	133,811,370
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	27,308,385	(3,156,918)
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	57,180	(70,690)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	3,677,305	16,925,209
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	31,042,870	13,697,601

Подписано от имени руководства:

Нарымбетова У.И.
Заместитель Генерального директора



Кадирбаева А.А.
Главный бухгалтер

Пояснительные примечания на страницах с 5 по 23 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности (неаудированной).

АО «Интергаз Центральная Азия»
Сокращенный промежуточный отчет об изменениях в капитале
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года

<i>В тысячах тенге</i>	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2023 г. (аудированные)	392,985,220	23,082,956	272,303,508	688,371,684
Чистая прибыль за период (неаудированная)	-	-	4,131,875	4,131,875
Итого совокупный доход за период	-	-	4,131,875	4,131,875
Дивиденды по привилегированным акциям (Примечание 12)	-	-	(3,114)	(3,114)
Прочие операции с Акционером	-	10,201,539	-	10,201,539
На 30 сентября 2023 г. (неаудированные)	392,985,220	33,284,495	276,432,269	702,701,984
На 1 января 2024 г. (аудированные)	667,677,910	27,244,082	281,878,908	976,800,900
Чистая прибыль за период (неаудированная)	-	-	25,640,266	25,640,266
Итого совокупный доход за период	-	-	25,640,266	25,640,266
Дивиденды по привилегированным акциям (Примечание 12)	-	-	(3,114)	(3,114)
Выпуск простых акций (Примечание 12)	6,307,310	-	-	6,307,310
Выпуск облигаций	-	990,361	-	990,361
На 30 сентября 2024 г. (неаудированные)	673,985,220	28,234,443	307,516,060	1,009,735,723

Подписано от имени руководства:

Нарымбетова У.И.
 Заместитель Генерального директора



Кадирбаева А.А.
 Главный бухгалтер

1 Общая информация

АО «Интергаз Центральная Азия» (далее – «Компания») создано в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Компания была зарегистрирована 1 июля 1997 года в форме закрытого акционерного общества. 28 января 2005 года в соответствии с требованиями законодательства Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Компания на 100% принадлежит АО «НК «QazaqGaz» («Акционер» или «QazaqGaz»), акционерному обществу, основанному в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») является единственным акционером АО «НК «QazaqGaz». Все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании (Примечание 26).

Основным направлением деятельности Компании является транспортировка, хранение природного газа и оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов. Деятельность Компании регулируется Законом Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года № 204-VI «О естественных монополиях» (далее – «Закон»), поскольку Компания является естественным монополистом в сфере оказания услуг по транспортировке газа в Республике Казахстан и хранению природного газа. Согласно Закону, тарифы Компании на услуги транспортировки газа внутри Казахстана и хранения природного газа утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства Национальной Экономики Республики Казахстан.

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 15 июня 2018 года № 353, Компания получила статус национального оператора по магистральным газопроводам. В основные задачи национального оператора входит обеспечение интересов государства и других участников отношений при транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам на внутренний и внешний рынки. Кроме этого, Компания будет обеспечивать инновационное развитие системы магистральных газопроводов и ее интеграцию в мировую энергетическую систему, повышая энергетический потенциал государства посредством диверсификации потоков товарного газа.

На 30 сентября 2024 года у Компании имеются обязательства на сумму 16 292 906 тысяч тенге по инвестиционной программе на 2022-2026 годы, утвержденной совместным приказом Вице-министра энергетики Республики Казахстан от 4 октября 2021 года № 311 и Председателя Комитета по регулированию Естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 15 сентября 2021 года № 97-НК. Приказ вступил в силу с 1 января 2022 года.

В соответствии с решением Совета Директоров Акционера Компания передала связанной стороне под общим контролем - АО «QAZAQGAZ AIMAQ» деятельность по техническому обслуживанию и эксплуатации распределительных газопроводов и сооружений, которые ранее сама оказывала АО «QAZAQGAZ AIMAQ».

В 2023 году QazaqGaz привлек независимого консультанта для анализа рисков, связанных с санкциями Евросоюза, Великобритании и США, которые могут затрагивать деятельность Группы QazaqGaz, включая Компанию. Предварительные выводы эксперта подтвердили, что риски, связанные с санкциями, введенными США, Великобританией и Евросоюзом, для Компании являются минимальными.

В течение девяти месяцев 2024 года Компания не сталкивалась с задержками по оплате со стороны ПАО «Газпром», и проблем с переводом средств также не возникало. По состоянию на 30 сентября 2024 года ПАО «Газпром» не включен в санкционный список Великобритании, Евросоюза и США и не подвергается целенаправленным санкциям, а также не подпадает под действие мер по замораживанию активов.

8 февраля 2024 года агентство Fitch Ratings изменило долгосрочные рейтинги дефолта Группы с «BBB-» до «BB+» со «стабильным» прогнозом. Это решение было связано с (i) изменениями в транзите газа из Центральной Азии в Россию, (ii) внутренними тарифами на газ и (iii) увеличением потребления природного газа в Казахстане. 13 февраля 2024 года рейтинговым агентством Moody's Investors Service подтверждено без изменений с предшествующим годом кредитный рейтинг на уровне «Baa2» (стабильный). В июле 2024 года S&P Global подтвердило долгосрочный рейтинг QazaqGaz и Компании на уровне «BB+». Экономика Республики Казахстан продолжает демонстрировать характерные черты развивающихся рынков, включая особенности национальной валюты и уровень ликвидности на рынке ценных бумаг. На дату данного отчета официальный обменный курс Национального Банка Республики Казахстан составил 481.19 тенге за 1 доллар США, что является умеренным изменением по сравнению с 454.56 тенге за 1 доллар США на 31 декабря 2023 года (31 декабря 2022 года: 462.65 тенге за 1 доллар США). Руководство продолжает отслеживать текущие изменения и их потенциальное влияние, принимая необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Компании.

Головной офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, ул. Әлихан Бөкейхана, здание 12, БЦ «Болашак».

2 Основы подготовки финансовой отчетности

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность по состоянию на 30 сентября 2024 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращенная финансовая отчетность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой финансовой отчетностью Компании за год, закончившийся 31 декабря 2023 года.

Курсы обмена

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 30 сентября 2024 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи был равен 481.19 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 сентября 2024 года (31 декабря 2023 года: 454.56 тенге за 1 доллар США).

3 Обзор существенных аспектов учетной политики

Новые и исправленные стандарты МСФО, вступившие в силу в отношении текущего года

Перечисленные ниже пересмотренные стандарты стали обязательными для Компании с 1 января 2024 года, но не оказали существенного воздействия на Компанию:

- Поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда: обязательства по аренде при продаже с обратной арендой» (выпущены 22 сентября 2022 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Классификация обязательств как краткосрочных и долгосрочных – Поправки к МСФО (IAS) 1 (первоначально выпущены 23 января 2020 года и впоследствии изменены 15 июля 2020 года и 31 октября 2022 года, в конечном итоге вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации: механизмы финансирования поставщиков» (выпущены 25 мая 2023 года).

Новые и пересмотренные МСФО, выпущенные, но еще не вступившие в силу

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2025 года или после этой даты, и которые Компания не приняла досрочно.

- Поправки к МСФО (IAS) 21 «Отсутствие взаимозаменяемости» (выпущены 15 августа 2023 года).

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на финансовую отчетность Компании.

4 Основные средства

Движение в основных средствах представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость								
31 декабря 2023 г. (аудированные)	333,006	128,824,914	663,797,843	458,784,545	16,637	9,925,680	100,187,987	1,361,870,612
Поступления	–	–	–	667,861	1,560,284	126,697	55,062,375	57,417,217
Перевод из ТМЗ	–	–	–	–	–	–	2,699,912	2,699,912
Внутренние перемещения	–	3,244,778	31,286,622	46,734,993	–	68,791	(81,335,184)	–
Изменения в оценке по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	–	(5,609)	(186,300)	42,177	–	–	–	(149,732)
Поступления по резервам под обязательства по выводу активов из эксплуатации и рекультивации земель	–	12,446	359,556	95,632	–	–	–	467,634
Списание	–	(459)	(4,306)	(441,969)	–	(226,816)	–	(673,550)
30 сентября 2024 г.	333,006	132,076,070	695,253,415	505,883,239	1,576,921	9,894,352	76,615,090	1,421,632,093
Накопленный износ и обесценение								
31 декабря 2023 г.	–	23,567,035	89,143,955	124,720,678	11,919	5,402,512	1,006,714	243,852,813
Отчисления за год	–	2,763,284	9,362,007	13,427,971	805	570,223	–	26,124,290
Внутренние перемещения	–	–	(84)	84	–	–	–	–
Обесценение	–	–	–	–	–	–	94,118	94,118
Списание	–	(296)	(4,306)	(199,666)	–	(207,528)	–	(411,796)
30 сентября 2024 г.	–	26,330,023	98,501,572	137,949,067	12,724	5,765,207	1,100,832	269,659,425
Остаточная стоимость								
31 декабря 2023 г. (аудированные)	333,006	105,257,879	574,653,888	334,063,867	4,718	4,523,168	99,181,273	1,118,017,799
30 сентября 2024 г. (неаудированные)	333,006	105,746,047	596,751,843	367,934,172	1,564,197	4,129,145	75,514,258	1,151,972,668

4 Основные средства (продолжение)

Поступления

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, поступления в незавершенное строительство в основном представляют собой:

- строительство 2-ой нитки МГ «Алматы-Байсерке-Талгар» 0-62,4 км Карасайский, Илийский и Талгарский районы Алматинской области на сумму 22,627,065 тысяч тенге;
- строительство магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» на сумму 9,577,905 тысяч тенге;
- строительство обводного газопровода на участке 528-530км МГ "БГР-ТБА" УМГ Шымкент на сумму 6,147,271 тысяча тенге;
- капитальный ремонт магистральных газопроводов, огневые работы, пневматические испытания, внутритрубную диагностику, замену дефектных труб, кранов, аварийно-восстановительные работы, отключение/подключение газопроводов на сумму 7,198,665 тысяч тенге;
- экспертно-диагностическое сопровождение капитального ремонта и подготовительные работы для проведения экспертно-диагностического сопровождения капитального ремонта на МГ САЦ-4, САЦ-5 на сумму 2,493,488 тысяч тенге.

Внутренние перемещения

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, были введены в эксплуатацию следующие основные объекты:

- строительство переемычки ТИР-04 "Кайрат" между МГ "Казахстан-Китай" и МГ "Алматы-Байсерке-Талгар с разработкой ПСД, техническим и авторским надзором на сумму 23,582,528 тысяч тенге;
- комплекс работ для обеспечения бесперебойной транспортировки Российского газа по МГ "САЦ-5", МГ "САЦ-4" и МГ "Лупинг САЦ-4" с техническим и авторским надзором на сумму 19,407,553 тысяч тенге;
- строительство АГРС с газопроводами-отводами и подводными газопроводами на ПГУ ТЭЦ-2 с разработкой ПСД, техническим и авторским надзором на сумму 17,518,572 тысячи тенге;
- строительство АГРС с газопроводами-отводами и подводными газопроводами на ПГУ ТЭЦ-3 с разработкой ПСД, техническим и авторским надзором на сумму 11,981,267 тысяч тенге;
- капитальный ремонт 3-х ниток МГ «Жанаозен-Жетыбай-Актау» Ду720мм, МГ "КазГПЗ-КС Жанаозен" Ду 720 мм, МГ "Жанаозен-Жетыбай-Актау" Ду 529/530 мм с разработкой ПСД, техническим и авторским надзором на сумму 2,500,051 тысяча тенге;
- капитальный ремонт магистральных газопроводов, огневые работы, пневматические испытания, внутритрубную диагностику, замену дефектных труб, кранов, аварийно-восстановительные работы, отключение/подключение газопроводов на сумму 2,404,115 тысяч тенге.

Прочее

По состоянию на 30 сентября 2024 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств, находящихся в эксплуатации, составила 13,320,558 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 13,418,010 тысяч тенге).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Компания капитализировала затраты по займам в размере 1,196,630 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 8,291,377 тысяч тенге) (Примечание 13, 14).

По состоянию на 30 сентября 2024 года Компания имеет обязательства по капитальным затратам приблизительно равные 112,557,771 тысяча тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 39,937,762 тысяч тенге), связанные с приобретением и строительством основных средств. Эти обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционной программой, которая описана в Примечании 1 «Общая информация».

5 Активы в форме права пользования

Активы в форме права пользования по состоянию на 30 сентября 2024 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Газотранспортные активы
1 января 2024 года		66,796,090
Амортизация		(16,699,022)
Выбытие		–
30 сентября 2024 года		50,097,068

31 декабря 2021 года Компания заключила договор аренды МГ «Сарыарка» с АО «АстанаГаз КМГ» со сроком аренды на 5 лет с 2022-2026 годы, который вступил в силу с даты утверждения КРЕМ тарифов на транспортировку газа на внутреннем рынке, то есть с 1 января 2022 года (Примечание 16).

6 Авансы выданные

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Авансы, выданные поставщикам под внеоборотные активы		
Авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта, строительства и поставку основных средств	896,953	50,112
	896,953	50,112
Авансы, выданные поставщикам под оборотные активы и услуги		
Авансы, выданные сторонним организациям за поставку материалов и выполнение услуг по текущему ремонту	2,148,646	378,284
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 26)	3,228	3,592
	2,151,874	381,876

По состоянию на 30 сентября 2024 года авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, преимущественно включали аванс в размере 846,864 тысяч тенге, выданный TOO MAN Energy Solutions SE за газотурбинную установку в Актау (на 31 декабря 2023 года: ноль тенге).

7 Товарно-материальные запасы

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Материалы и запасы (по наименьшей из себестоимости и чистой стоимости реализации)	5,820,723	7,727,382
Газ (по наименьшей из себестоимости и чистой стоимости реализации)	2,349,993	1,823,670
Резерв по устаревшим запасам	(2,005,790)	(2,005,790)
	6,164,926	7,545,262

Материалы и запасы, в основном, состоят из труб, запасных частей для обслуживания газотранспортной системы, метанола и смазочных материалов для использования при транспортировке газа, и оборудования и материалов для внутреннего потребления. Газ включает топливный газ для собственных нужд.

8 Торговая и прочая дебиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Связанные стороны (Примечание 26)	35,887,391	58,642,911
Заказчики – нерезиденты по транзиту газа	9,430,405	7,612,968
Заказчики – резиденты	841,989	1,037,869
Прочее	559,351	168,329
Валовая торговая и прочая дебиторская задолженность	46,719,136	67,462,077
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(3,132,949)	(802,558)
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	43,586,187	66,659,519

9 Предоплата по налогам, помимо подоходного налога

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
НДС к возмещению	32,054,774	40,094,620
Прочие	95,074	22,734
	32,149,848	40,117,354

10 Банковские вклады

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Долгосрочные банковские вклады		
Банковские вклады в тенге со сроком более одного года	1,034,004	1,206,877
	1,034,004	1,206,877
Краткосрочные банковские вклады		
Банковские вклады в долларах США со сроком более трёх месяцев и менее одного года	647,950	275,355
Банковские вклады в рублях со сроком более трёх месяцев и менее одного года	473,560	186,181
Банковские вклады в тенге со сроком более трёх месяцев и менее одного года	8,371	8,670
	1,129,881	470,206

По состоянию на 30 сентября 2024 года ограниченные в использовании долгосрочные банковские вклады в сумме 1,034,004 тысячи тенге были использованы в качестве гарантии по кредитам АО «Народный банк Казахстана», выданным работникам Компании с годовой процентной ставкой в 1% (на 31 декабря 2023 года 1,206,877 тысячи тенге) с годовой процентной ставкой в 1%.

По состоянию на 30 сентября 2024 года краткосрочные банковские вклады в тенге включают в себя начисленные вознаграждения в сумме 8,371 тысяча тенге в АО «Народный банк Казахстана» (на 31 декабря 2023 года: 8,670 тысяч тенге).

На 30 сентября 2024 года депозиты со сроком погашения от трёх месяцев до года включает депозит в валюте в АО «Народный банк Казахстана»: в долларах США на сумму 646,818 тысяч тенге и вознаграждения в сумме 1,132 тысячи тенге, в рублях на сумму 473 237 тысяч тенге и вознаграждения в сумме 323 тысячи тенге. По депозиту со сроком погашения от трёх месяцев до года начисляется процент по ставке 3% и 5% годовых, соответственно.

11 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Банковские депозиты со сроком погашения до трех месяцев в тенге	31,015,671	1,009,899
Банковские счета в Евро	13,147	12,273
Банковские счета в тенге	14,032	5,777
Банковские счета в долларах США	20	19
Задолженность по соглашениям обратного репо сроком погашения менее трех месяцев	–	2,649,337
Итого денежные средства и их эквиваленты	31,042,870	3,677,305

По состоянию на 30 сентября 2024 года средневзвешенная процентная ставка по текущим счетам составила 0% в долларах США и 9.92 % в тенге, соответственно (на 31 декабря 2023 года: 0% в долларах США и 9.47% в тенге, соответственно).

На 30 сентября 2024 года депозиты со сроком погашения до трех месяцев включают депозиты в тенге: в АО «Народный банк Казахстана» на сумму 3,534,754 тысячи тенге, в АО «First Heartland Jusan Bank» на сумму 20,220,499 тысяч тенге и в Евразийский Банк на сумму 7,260,418 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: депозиты в тенге в АО «Народный банк Казахстана» на сумму 1,009,899 тысяч тенге). По депозитам со сроком погашения до трех месяцев начисляются проценты по ставке 14,3%, 14.3% и 13 % годовых, соответственно (2023 год: по ставке 14.25% и 15.55% годовых).

12 Капитал

Уставный капитал

<i>В тысячах тенге</i>	Количество акций		В тысячах тенге	
	30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.	30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Простые голосующие акции	274,986,387	274,355,656	466,546,933	460,239,623
Привилегированные неголосующие акции	41,522,720	41,522,720	207,438,287	207,438,287
	316,509,107	315,878,376	673,985,220	667,677,910

9 января 2024 года Акционер приобрел дополнительно размещенные простые акции Компании в количестве 630,731 штука по цене 10,000 тенге за одну простую акцию на сумму 6,307,310 тысяч тенге в счет пополнения уставного капитала.

Балансовая стоимость простых акций

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Итого активов	1,331,164,510	1,321,265,154
Минус: нематериальные активы	(2,767,675)	(3,213,746)
Минус: итого обязательств	(321,428,787)	(344,464,254)
Минус: привилегированные акции	(207,438,287)	(207,438,287)
Чистые активы на простые акции	799,529,761	766,148,867
Количество простых акций на отчетную дату	274,986,387	274,355,656
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	2.908	2.793

12 Капитал (продолжение)

Балансовая стоимость привилегированных акций

В тысячах тенге	30 сентября	31 декабря
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (аудированные)
Капитал, принадлежащий держателям привилегированных акций	207 438 287	207 438 287
Сумма начисленных, но не выплаченных дивидендов по привилегированным акциям	–	–
Количество привилегированных акций на отчетную дату	41,522,720	41,522,720
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тысячах тенге	4.996	4.996

Прибыль на акцию

Базовый и разводненный доход на акцию рассчитывается делением чистого дохода за год, причитающегося держателям простых акций, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение года.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчёта базовой прибыли на акцию за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября:

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Чистый доход, относимый на Акционера для расчёта базового и разводненного дохода на акцию	25,640,266	3,096,250
Корректировка на привилегированные акции	(3,363,738)	(424,639)
Чистый доход, относимый на Акционера для расчёта базового и разводненного дохода на простую акцию	22,276,528	2,671,611
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базового и разводненного дохода на акцию	274,986,387	261,239,756
Базовая и разводненная прибыль на акцию за период, тысяч тенге	0.081	0.010

Дивиденды

29 августа 2024 года, по результатам деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, Компания выплатила дивиденды по привилегированным акциям на сумму 3,114 тысяч тенге.

Дополнительный оплаченный капитал

6 сентября 2024 года Компанией с целью реализации проекта «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган - Ушарал» осуществлен первый выпуск облигаций первой облигационной программы на АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 6 000 000 тысяч тенге с купонной ставкой 9.25% годовых и датой погашения 6 сентября 2034 года, которые выкупил Самрук-Қазына. Выплата купона осуществляется два раза в год. Облигации были выпущены с купонной ставкой ниже рыночной, и справедливая стоимость рассчитана исходя из рыночной ставки 14.95%. Разница между номинальной и справедливой стоимостью в сумме 1,230,193 тысячи тенге была признана в качестве дополнительно оплаченного капитала (Примечание 14).

13 Банковские займы

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года банковские займы представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная ставка	30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Народный Банк Казахстана	5 декабря 2022 г.	5 июня 2026 г.	16,25% годовых	14,915,534	21,331,499
Европейский Банк Реконструкции и Развития	13 февраля 2020 г.	5 июня 2026 г.	11,96% (6м индекс потребительских цен + маржа 2.15% + спрэд 100 базисных пунктов)	236,952	338,466
Итого займы				15,152,486	21,669,965
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				(8,744,085)	(8,800,825)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				6,408,401	12,869,140

АО «Народный Банк Казахстана»

В декабре 2022 года в целях рефинансирования имеющегося займа от ЕБРР, Компанией получен заем от АО «Народный Банк Казахстана» в сумме 29,700,000 тысяч тенге, со ставкой вознаграждения 17.85%. Выплаты по вознаграждению и суммы основного долга производятся ежеквартальными платежами, начиная с марта 2023 года.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Компания выплатила основной долг на сумму 6,364,286 тысяч тенге и вознаграждения на сумму 2,500,958 тысяч тенге и начислила проценты по кредиту на сумму 1,244,718 тысяч тенге.

По состоянию на 30 сентября 2024 года вознаграждение к уплате по займам составляет 167,578 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2023 года: 273,487 тысяч тенге).

17 апреля 2023 года было подписано дополнительное соглашение к договору займа, согласно которому срок погашения по досрочному требованию был увеличен до тринадцати месяцев со дня направления требования. В период с момента выдачи займа и до подписания вышеупомянутого дополнительного соглашения к договору займа, банком не было направлено требований о досрочном погашении задолженности, и все ковенанты по всем займам были соблюдены.

4 марта 2024 года заключено дополнительное соглашение к договору займа, согласно которому размер ставки вознаграждения подлежит пересмотру каждые 6 месяцев, на следующий рабочий день после плановых погашений в марте и сентябре, и устанавливается в размере равном базовой ставке Национального Банка Республики Казахстан, действующей на дату пересмотра, плюс 2% годовых, при этом минимальный размер ставки вознаграждения не должен быть ниже 15% годовых. С 06.03.2024 года ставка вознаграждения по займу снижена с 17,85% годовых до 16,75% годовых, с 06.09.2024 года ставка вознаграждения по займу снижена с 16,75% годовых до 16,25% годовых.

Капитализация затрат по займам

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Компания капитализировала процентные расходы по займам, полученным от Народного Банка Казахстана в сумме 1,150,331 тысяча тенге в состав основных средств (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: от Народного Банка Казахстана в сумме 3,753,054 тысячи тенге).

Ковенанты (коэффициенты)

Согласно условиям банковских займов, в которых Компания является заемщиком или гарантом, Компания должна была обеспечивать исполнение определенных финансовых коэффициентов, таких как (а) соотношение Чистого Финансового долга к Чистой капитализации Компании, не более 0,5; и (б) соотношение Чистого Финансового долга к EBITDA, не более 4,0 и не более 3,0 для ЕБРР и Народного банка Казахстана, соответственно. Компания отчитывается о состоянии финансовых коэффициентов на полугодовой основе. Несоблюдение финансовых коэффициентов дает займодателям право требовать досрочного погашения кредитов. По состоянию на 30 сентября 2024 года Компания соблюдает все финансовые коэффициенты.

14 Займы от связанной стороны

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года займы от связанной стороны представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная ставка	30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
	13 июля 2021 г., 1 октября 2021 г., 23 декабря 2021 г., 31 марта 2022 г., 14 июня 2022 г., 7 июля 2022 г., 24 мая 2023 г.	13 июля 2032 г.	5% годовых	53,215,445	51,757,166
QazaqGaz					
Итого займы				53,215,445	51,757,166
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				(6,057,429)	(6,223,440)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				47,158,016	45,533,726

В соответствии с кредитным договором от 12 июля 2021 года с QazaqGaz, в течение 2021-2023 годов Компания получила семь траншей на общую сумму 77,348,376 тысяч тенге по ставке 5% годовых для финансирования инвестиционного проекта «Строительство магистрального газопровода от установки комплексной подготовки газа «Кашаган» до МГ «Макат Северный – Кавказ» с компрессорной станцией». Заем будет погашаться 10 равными ежегодными платежами, начиная с 25 декабря 2023 года до 13 июля 2032 года. Разница между полученной суммой и справедливой стоимостью займа, рассчитанной по рыночным ставкам в размере 26,130,711 тысяч тенге была признана в качестве дополнительного оплаченного капитала. Рыночная ставка была определена со ссылкой на займы с аналогичным периодом получения и сроком погашения.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Компания начислила проценты по займу в размере 2,649,182 тысячи тенге и амортизацию дисконта в размере 2,525,042 тысячи тенге. По состоянию на 30 сентября 2024 года вознаграждение к уплате по займу составляет 763,815 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 1,830,578 тысяч тенге).

Выпущенные облигации

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года выпущенные облигации представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Дата выдачи	Дата погашения	Процентная ставка	30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
АО «Самрук-Қазына»	06 сентября 2024 г.	06 сентября 2034 г.	9.25% годовых	4,808,349	–
Итого займы				4,808,349	–
Минус сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев				(38,542)	–
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев				4,769,807	–

14 Займы от связанной стороны (продолжение)

6 сентября 2024 года Компанией с целью реализации проекта «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган - Ушарал» осуществлен первый выпуск облигаций на АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 6 млрд. тенге с купонной ставкой 9.25% годовых и датой погашения 6 сентября 2034 года, которые выкупил Самрук-Қазына. Выплата купона осуществляется два раза в год. Облигации были выпущены с купонной ставкой ниже рыночной, и справедливая стоимость рассчитана исходя из рыночной ставки 14.95%. Разница между номинальной и справедливой стоимостью в сумме 1,230,193 тысячи тенге была признана в качестве дополнительно оплаченного капитала.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Компания начислила проценты по облигациям в размере 38,542 тысяч тенге и признала дисконт в размере 1,237,950 тысяч тенге. По состоянию на 30 сентября 2024 года вознаграждение к уплате по облигациям составляет 38,542 тысячи тенге.

Капитализация затрат по облигациям

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Компания капитализировала процентные расходы по облигациям в сумме 38,542 тысяч тенге и амортизацию дисконта в размере 7,757 тысяч тенге в состав основных средств.

15 Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков

Движение по резерву по выводу из эксплуатации магистральных газопроводов и восстановлению участков за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по магистральным газопроводам	Резерв по компрессорным станциям	Итого
1 января 2024 года	62,666,838	12,628,431	75,295,269
Начисление в периоде через активы (Примечание 5)	359,556	108,078	467,634
Изменение в оценке (Примечание 5)	(186,300)	36,568	(149,732)
Амортизация дисконта (Примечание 24)	4,791,822	921,917	5,713,739
Начислено за год через прибыли и убытки	–	565,410	565,410
30 сентября 2024 года	67,631,916	14,260,404	81,892,320

По состоянию на 30 сентября 2024 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5.16% и 9.98%, соответственно (на 31 декабря 2023 года: 4.19% и 9.08%, соответственно).

При установке магистральных газопроводов Компания в полном объеме создала резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации данных газопроводов. Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков в сумме 81,892,320 тысяч тенге представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопровода и восстановлению участков, относящихся к основным средствам, которые как ожидается, будут понесены в период с 2031 года по 2055 год.

16 Обязательства по аренде

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Газотранспортная система
На 1 января 2024 года		76,658,620
Расходы по процентам	24	9,317,969
Выплаты за период		(22,428,256)
На 30 сентября 2024 года		63,548,333

17 Торговая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Задолженность за приобретенный газ		
Перед связанными сторонами (Примечание 26)	1,258,901	7,757,512
Перед третьими сторонами	5,373	–
Итого задолженность за приобретенный газ	1,264,274	7,757,512
Задолженность за полученные активы и услуги		
Перед третьими сторонами	12,992,765	21,797,804
Перед связанными сторонами (Примечание 26)	3,319,465	2,674,489
Итого задолженность за полученные активы и услуги	16,312,230	24,472,293
Итого торговая кредиторская задолженность	17,576,504	32,229,805

Кредиторская задолженность является беспроцентной, обычно погашается в течение 30 дней.

Кредиторская задолженность по состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года была выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Кредиторская задолженность в тенге	17,410,395	32,025,857
Кредиторская задолженность в долларах США	166,109	151,965
Кредиторская задолженность в рублях	–	51,983
	17,576,504	32,229,805

18 Прочие краткосрочные финансовые обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Резерв задолженности по отпускам работников	1,121,613	1,838,635
Гарантийные обязательства	1,001,264	1,414,635
Задолженность по оплате труда	531,962	1,470,385
Прочая кредиторская задолженность	321,360	–
Краткосрочная задолженность по аренде	68,092	87,754
Прочее	77,410	67,893
Итого прочие краткосрочные финансовые обязательства	3,121,701	4,879,302

19 Прочие краткосрочные обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Резерв по годовым премиям	8,089,685	6,820,125
Задолженность по компенсационным выплатам	453,811	1,059,830
Суммы к уплате в пенсионный фонд	208,825	1,047,432
Прочее	292,595	681,076
	9,044,916	9,608,463

20 Выручка по договорам с покупателями

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Услуги по транспортировке:		
Транспортировка газа внутри Казахстана	65,698,505	59,102,204
Транспортировка газа на экспорт	46,003,795	39,737,679
Международный транзит газа	52,397,626	16,393,502
Итого	164,099,926	115,233,385
Хранение и техническое обслуживание:		
Выручка от технического обслуживания газопроводов	14,122,394	19,951,761
Выручка от хранения газа	5,975,444	4,922,727
Итого	20,097,838	24,874,488
Итого выручка по договорам с покупателями	184,197,764	140,107,873

Услуги по транспортировке газа на экспорт

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, объем транспортируемого газа на экспорт составил 5,003 миллиона кубических метров (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 4,252 миллиона кубических метров). Компания признает доходы от услуг по транспортировке газа на экспорт в течение времени.

Услуги по транспортировке среднеазиатского и российского газа (транзит)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, 26.89% общего объема доходов от реализации, приходилось на группы компании ПАО «Газпром» и АО «Узтрансгаз» (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 10.06%). Компания признает доходы от услуг по транспортировке среднеазиатского и российского газа в течение времени.

По состоянию на 30 сентября 2024 года ПАО «Газпром» не включен в санкционный список Великобритании, Евросоюза и США и не подвергается целенаправленным санкциям, а также не подпадает под действие мер по замораживанию активов.

Выручка от технического обслуживания газопроводов

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Компания признала доходы от технического обслуживания газопроводов методом начисления от ТОО «Газопровод Бейнеу – Шымкент» за услуги по эксплуатации и поддержанию режима работы МГ «Бейнеу – Бозой – Шымкент» на общую сумму в размере 7,479,264 тысячи тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 6,386,405 тысяч тенге).

Компания признает выручку от технического обслуживания в течение времени.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Компания произвела 58,37% своих доходов от АО «НК «QazaqGaz», 26,21% от группы ПАО «Газпром» (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 68,70% от АО «НК «QazaqGaz», 8,32% от Группы ПАО «Газпром»).

21 Себестоимость оказанных услуг

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 г.	2023 г.
	(неаудированные)	(неаудированные)
Заработная плата и социальные отчисления	39,736,152	38,211,762
Износ и амортизация	26,093,243	18,715,002
Амортизация активов в форме права пользования (Примечание 5)	16,699,022	16,699,022
Транспортные расходы	11,221,264	11,529,933
Налоги помимо подоходного налога	8,371,068	5,071,858
Топливный газ и потери газа	8,209,383	6,123,195
Расходы на охрану	3,106,025	3,003,665
Материалы и запасы	2,099,911	1,063,341
Услуги сторонних организаций	1,641,365	1,574,405
Ремонт и обслуживание	1,394,221	1,218,583
Электроэнергия	1,244,568	1,070,464
Командировочные расходы	795,203	886,767
Страхование	668,437	644,785
Услуги связи	554,054	604,363
Медицинское страхование	271,960	429,999
Диагностика	169,576	212,033
Убыток от обесценения активов	94,118	–
Расходы на аренду	73,616	111,743
Расходы на авиауслуги	–	205,280
Резерв по неиспользованным отпускам	(729,885)	(1,043,093)
Прочее	567,861	385,182
	122,281,162	106,718,289

22 Общие и административные расходы

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 г.	2023 г.
	(неаудированные)	(неаудированные)
Заработная плата и социальные отчисления	6,008,988	5,288,238
Резерв по созданию и списанию безнадежных требований	2,284,272	3,787,475
Расходы, связанные с краткосрочной арендой и арендой активов с низкой стоимостью	523,864	448,153
Износ и амортизация	476,449	520,029
Услуги сторонних организаций	201,219	146,191
Ремонт и обслуживание	190,143	602,058
Коммунальные услуги	184,109	257,899
Профессиональные услуги	148,543	128,526
Транспортные расходы	132,341	160,246
Командировочные и представительские расходы	78,085	97,014
Канцелярские и типографские расходы	70,297	114,211
Медицинское страхование	37,729	44,268
Прочие налоги	42,343	41,897
Услуги связи	15,076	38,827
Обучение студентов	7,225	8,660
Штрафы и пени по налогам	12,294	6,775
Прочее	646,005	460,209
	11,058,982	12,150,676

23 Прочие операционные доходы

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 г.	2023 г.
	(неаудированные)	(неаудированные)
Доход от штрафов	696,901	870,485
Доход от реализации ТМЗ	270,438	281,888
Доход от выбытия основных средств	259,580	–
Доход от излишков ТМЗ	185,962	91,165
Доход от аренды	39,338	33,699
Чистый доход от операций с иностранной валютой	17,648	28,275
Доход от безвозмездно полученных основных средств	–	13,650
Доход от списания аренды	–	3,501
Прочее	144,136	88,279
	1,614,003	1,410,942

24 Финансовые затраты

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 г.	2023 г.
	(неаудированные)	(неаудированные)
Расходы на выплату процентов по аренде	9,317,969	11,663,163
Амортизация дисконта по резерву по ликвидации газопроводов и восстановлению участков (Примечание 15)	5,713,739	4,327,337
Расходы по процентам по внутригрупповым займам	2,649,182	1,792,325
Амортизация дисконта по внутригрупповым займам	2,525,042	1,612,707
Расходы по процентам по банковским займам	1,270,522	61,314
Амортизация дисконта по обязательствам по вознаграждению работников	34,148	27,000
Амортизация дополнительных затрат по банковским займам	54,230	–
Прочее	15,298	64,386
	21,580,130	19,548,232

25 Расходы по подоходному налогу

Компания облагается корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке 20%.

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024г.	2023 г.
	(неаудированные)	(неаудированные)
Текущий подоходный налог	3,662,497	433,022
Расходы по отложенному подоходному налогу	3,118,275	736,926
Корректировка текущего подоходного налога прошлых лет	25,836	(220,278)
	6,806,608	949,670

26 Сделки со связанными сторонами

Связанные стороны включают в себя ключевой управленческий персонал Компании, компании группы QazaqGaz и группы Самрук-Казына, а также совместные предприятия QazaqGaz и Самрук-Казына.

Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись на рыночных условиях, за исключением услуг по транспортировке газа, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к связанным и к третьим сторонам. непогашенная задолженность в конце года не является обеспеченной, беспроцентной и подлежит погашению денежными средствами.

Основные сделки со связанными сторонами за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года и 30 сентября 2023 года, представлены ниже:

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Выручка по договорам с покупателями		
Услуги по транспортировке газа		
QazaqGaz и организации под его контролем	107,518,049	96,638,449
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	1,478,963	107,257
	108,997,012	96,745,706

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Хранение газа		
QazaqGaz и организации под его контролем	5,975,444	4,922,727
	5,975,444	4,922,727

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Техническое обслуживание газопроводов		
QazaqGaz и организации под его контролем	4,334,508	10,914,492
Организации под совместным контролем QazaqGaz	8,854,774	7,752,501
Организации под контролем Самрук-Казына	61,997	16,256
Прочие предприятия, контролируемые государством	225	–
	13,251,504	18,683,249
	128,223,960	120,351,682

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Финансовые доходы		
QazaqGaz и организации под его контролем	968,949	965,415
	968,949	965,415

26 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Продажа прочих активов		
QazaqGaz и организации под его контролем	259,580	–
	259,580	–

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Прочие доходы, полученные от связанных сторон		
QazaqGaz и организации под контролем	192,444	30,499
Организации под совместным контролем QazaqGaz	3,079	3,079
	195,523	33,578

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Приобретение газа		
QazaqGaz и организации под его контролем	7,774,070	5,875,261
	7,774,070	5,875,261
Прочие услуги, товары от связанных сторон		
QazaqGaz и организации под контролем	11,235,976	11,027,428
Организации под контролем Самрук-Казына	297,631	334,767
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	460,724	617,089
Организации под совместным контролем QazaqGaz	–	77
	11,994,331	11,979,361

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2024 г. (неаудированные)	2023 г. (неаудированные)
Финансовые затраты		
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	9,317,969	11,642,613
QazaqGaz и организации под контролем	5,174,224	3,409,532
Организации под контролем Самрук-Казына	4,236	10,886
	14,496,429	15,063,031

26 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Организации под совместным контролем QazaqGaz	11,347,456	16,795,593
«QazaqGaz» и организации под контролем	24,041,674	41,821,159
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	482,831	16,315
Организации под контролем Самрук-Казына»	15,430	9,844
	35,887,391	58,642,911

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Авансы выданные		
Организации под контролем Самрук-Казына	1,992	3,592
«QazaqGaz» и организации под контролем	1,236	–
	3,228	3,592

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Кредиторская задолженность за приобретенный газ		
QazaqGaz и организации под его контролем	1,258,901	7,757,512
	1,258,901	7,757,512
Кредиторская задолженность за полученные активы и услуги		
QazaqGaz и организации под его контролем	3,228,071	2,209,041
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	59,141	80,892
Организации под контролем Самрук-Казына	32,253	384,556
	3,319,465	2,674,489

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Прочие финансовые обязательства		
Организации под совместным контролем Самрук-Казына	63,883,295	76,681,594
Организации под контролем Самрук-Казына	226	66
QazaqGaz и организации под его контролем	30,895	34,107
	63,914,416	76,715,767

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Займы, полученные от связанных сторон		
QazaqGaz и организации под его контролем	53,215,445	51,757,166
Организации под контролем Самрук-Казына	4,808,349	–
	58,023,794	51,757,166

26 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Обязательства по выданным гарантиям		
QazaqGaz и организации под контролем	3,858,102	4,827,051
	3,858,102	4,827,051
<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		
QazaqGaz и организации под совместным контролем	(2,392,682)	(793,868)
	(2,392,682)	(793,868)

Дивиденды, выплаченные Акционеру

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Компания выплатила дивиденды АО «НК «QazaqGaz» на сумму 3,114 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 3,114 тысяч тенге).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и Независимых директоров Компании, общей численностью 11 человек на 30 сентября 2024 года (30 сентября 2023 года: 8 человек). Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включенная в административные расходы в промежуточном отчете о совокупном доходе, составляет 121,147 тысяч тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года (30 сентября 2023 года: 115,215 тысячи тенге). Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, выплаченная из резерва, созданного в год, предыдущий году выплаты, составляет 336,519 тысяч тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года (30 сентября 2023 года: 215,257 тысяч тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу включает заработную плату и иные выплаты согласно внутренним положениям компании.

27 Договорные и условные обязательства

Вопросы охраны окружающей среды

В соответствии с законодательством, Компания несет юридические обязательства по демонтажу и ликвидации основных средств и восстановлению земельных участков. В частности, к обязательствам Компании относится демонтаж газопроводов, основного и вспомогательного оборудования компрессорных станций и рекультивация территории. По состоянию на 30 сентября 2024 года сумма резерва составила 81,892,320 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 75,295,269 тысяч тенге) (Примечание 15).

28 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Далее представлено сравнение с разбивкой по балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании, за исключением балансовой стоимости, которая является разумным приближением справедливой стоимости:

<i>В тысячах тенге</i>	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)	30 сентября 2024 г. (неаудированные)	31 декабря 2023 г. (аудированные)
Финансовые обязательства				
Банковские займы (Уровень 2)	15,152,486	21,669,965	15,254,530	21,826,239
Займы от связанных сторон (Уровень 2)	53,215,445	51,757,166	46,871,905	43,346,856
Облигации	4,808,349	–	4,770,378	–
Итого	73,176,280	73,427,131	66,896,813	65,173,095

28 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Методы оценки и допущения

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции между участниками рынка, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Руководство Компании определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских депозитов, торговой и прочей дебиторской задолженности, торговой и прочей кредиторской задолженности и всех прочих финансовых инструментов приблизительно равна их балансовой стоимости в основном из-за краткосрочного характера этих инструментов. Справедливая стоимость некотируемых инструментов, займов, выданных банками и связанной стороной, и прочих финансовых обязательств, а также прочих долгосрочных финансовых обязательств определяется путём дисконтирования будущих денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

Иерархия справедливой стоимости

Справедливая стоимость долгосрочных займов полученных, по состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года, была оценена, используя значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2 – модели оценки в которых существенные для оценки справедливой стоимости исходные данные, относящиеся к наиболее низкому уровню иерархии, являются прямо или косвенно наблюдаемыми на рынке).

29 События после отчетной даты

11 октября 2024 года Компанией с целью реализации проекта по ремонту магистрального газопровода «Средняя Азия – Центр» осуществлен первый выпуск облигаций в пределах второй облигационной программы на АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 17,830,000 тысяч тенге. Купонная ставка будет определена по итогам проведения торгов. Выплата купона осуществляется два раза в год.

18 октября 2024 года Компанией с целью реализации проекта «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган - Ушарал» осуществлен второй выпуск облигаций в пределах первой облигационной программы на АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 6,405,240 тысяч тенге с купонной ставкой 9.25% годовых и датой погашения 18 октября 2034 года, количество размещенных облигации 6,405,240 штук. Выплата купона осуществляется два раза в год, покупателем данных облигаций является Самрук-Қазына.