

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)****За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года**

---

**1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «НК «QazaqGaz» (далее – «Компания» или «QG») и его дочерних организаций (далее совместно именуемые – «Группа»).

«QG» является акционерным обществом, учрежденным на основании Постановления Правительства Республики Казахстан (далее – «Правительство») № 173 от 5 февраля 2000 года и зарегистрированным в форме закрытого акционерного общества 13 марта 2000 года. 9 июня 2004 года Компания была перерегистрирована в акционерное общество в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Головной офис Группы зарегистрирован по адресу Республика Казахстан, г. Нур-Султан, Есильский район, ул. Алихана Бокейхана, 12.

На 31 декабря 2020 года АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз» или «КМГ») являлось единственным акционером «QG». Правительство в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») владеет 90% акций КазМунайГаз минус 1 (одна) акция, а все дочерние организации «КазМунайГаз» и «Самрук-Казына» рассматривались как связанные стороны Компании и Группы. 8 ноября 2021 года согласно Постановлению Правительства Республики Казахстан «Об Отчуждении Стратегического Объекта», «КазМунайГаз» совершило сделку по отчуждению 100% пакета акций «QG» в пользу «Самрук-Казына». По состоянию на 31 марта 2023 года «Самрук-Казына» является единственным акционером «QG», а все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы.

В соответствии с Постановлением Правительства РК № 914 от 5 июля 2012 года «QG» определён национальным оператором в сфере газа и газоснабжения. Постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 ноября 2021 года № 852 «QG» присвоен статус Национальной компании. Постановлением Правительства Республики Казахстан № 982 от 31 декабря 2021 года АО «НК «КазТрансГаз» был переименован в АО «НК «QazaqGaz». Основной задачей Группы в качестве национального оператора является надёжное обеспечение внутренних потребностей Казахстана в товарном газе.

Основные направления деятельности Группы также включают:

- управление инвестиционной деятельностью для общего развития газотранспортных систем магистральных трубопроводов в Казахстане;
- управление инвестиционной деятельностью для разработки газовых месторождений в Казахстане;
- предоставление консультационных услуг по исследованию и разработке проектов в газовой промышленности;
- реализация газа на зарубежных и местных рынках;
- участие в программе разработки и внедрения государственной программы развития газовой промышленности.

Операционная деятельность Группы регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках» (далее – «Закон»), поскольку Группа является монополистом в области транспортировки и реализации газа на внутренний рынок. Согласно Закону, тарифы Группы по транспортировке и реализации газа на внутренний рынок утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан и Министерством энергетики Республики Казахстан.

На 31 марта 2023 года у Группы имеются обязательства в размере 182.990.992 тысячи тенге по утвержденным инвестиционным программам на 2022-2026 года (31 декабря 2022 года: 204.010.697 тысяч тенге).

**Разведка и добыча углеводородов**

В декабре 2000 года Группа подписала Контракт с Агентством Республики Казахстан по инвестициям на осуществление работ по разведке и добыче углеводородов на территориях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, а также блоках XXXIII-48, XXXIII-49, XXXIV-49, XXXIV-50, XXXIV-51, XXXV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты и Кумырлы, Жамбылская область, Южный Казахстан (далее – «Контракт по разведке и добыче углеводородов»). Группа начала добычу и реализацию газа на газовом месторождении Амангельды в ноябре 2003 года и на месторождении Жаркум в декабре 2014 года.

По условиям Контракта по разведке и добыче углеводородов Группа имеет право отказаться от любой из своих контрактных территорий в случае, если коммерчески рентабельные запасы углеводородов не будут обнаружены.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года.

**Дочерние организации**

По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включённых в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля, %	
			31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка и хранение газа, оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане	100%	100%
АО «КазТрансГаз Аймак» («КТГ Аймак»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам	100%	100%
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»	Казахстан	Услуги по транспортировке	100%	100%
ТОО «Разведка и Добыча QazaqGaz» («РД QazaqGaz»)	Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата	100%	100%
ТОО «Qazaq Gas Qurylys»	Казахстан	Разведка природного газа и газового конденсата	100%	100%
ООО «КазТрансГаз Бишкек»	Кыргызстан	Ремонтно-восстановительные работы и модернизация магистрального газопровода «Бухарский газодорожный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	100%	100%
«КТГ Файнэнс Б.В.»	Нидерланды	Финансовая деятельность	100%	100%
АО «КазМунайГаз Сервис-NS»	Казахстан	Строительство и/(или) обслуживание гольф-клуба	100%	100%
ТОО «Тегис Мунай» («Тегис Мунай»)	Казахстан	Добыча природного газа	100%	–

В 2022 году ТОО «Амангельды Газ» было переименовано в ТОО «Разведка и Добыча QazaqGaz».

28 декабря 2022 года Группа заключила договор купли-продажи 100% доли участия АО «Самрук-Энерго» в уставном капитале ТОО «Тегис Мунай». Право собственности вступает в силу с момента перерегистрации. 13 января 2023 года процесс перерегистрации был завершён (Примечание 4).

**Инвестиции в совместные предприятия**

По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчётности по методу долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля, %	
			31 марта 2023 года	31 декабря 2022 года
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АГ»)	Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%
ТОО «Отан Газ» («ОГ»)	Казахстан	Строительство газоперерабатывающего завода	50%	50%

В 2021 году Группа приобрела 50% акций ТОО «PVH Development» за 80 тысяч тенге. Право собственности вступает в силу с момента перерегистрации. В течение 2022 года процесс перерегистрации был завершён, и ТОО «PVH Development» был переименован в ТОО «ПГУ Туркестан». 12 сентября 2022 года Группа реализовала 50% акций ТОО «ПГУ Туркестан» за 80 тысяч тенге «Самрук-Казына».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Курсы обмена валют**

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 31 марта 2023 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи составил 451,71 тенге за 1 доллар США и 5,86 тенге за 1 российский рубль. Данные курсы использовались для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США и российских рублях, по состоянию на 31 марта 2023 года (на 31 декабря 2022 года: выраженных в долларах США и российских рублях, курсы которых были равны 462,65 тенге и 6,43 тенге, соответственно).

**3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Учётная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2023 года. Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Список новых стандартов, а также поправок и разъяснений представлен ниже:

- МСФО (IAS) 17 «Договоры страхования»
- *Определение бухгалтерских оценок* – поправки к МСФО (IAS) 8
- *Раскрытие информации об учетной политике* – Поправки к МСФО (IAS) 1 и Положение о практике МСФО (IFRS) 2
- *Отложенный налог в отношении активов и обязательств, возникающих в результате одной операции* – поправки к МСФО (IAS) 12

Поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы.

**4. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ****ТОО «Тегис Мунай»**

28 декабря 2022 года Группа заключила договор купли-продажи 100% доли участия АО «Самрук-Энерго» в уставном капитале ТОО «Тегис Мунай». По состоянию на 31 декабря 2022 года Группой был предоставлен аванс в размере 13.178.650 тысяч тенге, отраженный в качестве долгосрочных авансов. Право собственности вступает в силу с момента перерегистрации. 13 января 2023 года процесс перерегистрации был завершен. Таким образом, Группа получила контроль над Тегис Мунай и признала ее в качестве дочерней организации.

Приобретение было отражено как приобретение дочерней организации у сторон, находящихся под общим контролем, и учтено по методу объединения долей по балансовой стоимости активов и обязательств Тегис Мунай, отраженных в бухгалтерских данных АО «Самрук-Энерго».

Сравнительный консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также соответствующие примечания к консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, были пересчитаны как если бы приобретение произошло на начало самого раннего представленного периода. Разница между переданным возмещением и чистыми активами Тегис Мунай была отражена в составе капитала.

Сравнительный консолидированный отчет о совокупном доходе за период, закончившийся 31 марта 2022 года и консолидированный отчет о движении денежных средств за период, закончившийся 31 марта 2022 года, а также соответствующие примечания к консолидированной финансовой отчётности за период, закончившийся 31 марта 2022 года, не были пересчитаны ввиду незначительности сумм.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ПРИОБРЕТЕНИЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ (продолжение)**

ТОО «Тегис Мунай» (продолжение)

Эффект на сравнительные данные отчета о финансовом положении с учетом приобретения Тегис Мунай, приводится ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>На 31 декабря 2022 года</b>
<b>Увеличение активов</b>	
<b>Увеличение долгосрочных активов</b>	
Увеличение основных средств	14.708.919
Увеличение активов в форме права пользования	7.434
Увеличение нематериальных активов	2.214
Уменьшение авансов, выданных за внеоборотные активы	(13.178.650)
Увеличение НДС к возмещению	570.302
Увеличение банковских вкладов	54.251
	<b>2.164.470</b>
<b>Уменьшение краткосрочных активов</b>	
Увеличение запасов	361
Уменьшение дебиторской задолженности	(100)
Увеличение авансов выданных	361
Увеличение предоплаты по налогам, помимо подоходного налога	1.148
Увеличение предоплаты по корпоративному подоходному налогу	6.151
Уменьшение прочих текущих активов	(49.868)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов	6.028
	<b>(35.919)</b>
<b>Итого увеличение активов</b>	<b>2.128.551</b>
<b>Увеличение обязательств</b>	
<b>Увеличение долгосрочных обязательств</b>	
Увеличение обязательств по финансовой аренде	7.845
Увеличение резервов	14.010
Увеличение прочих долгосрочных финансовых обязательств	2.080.266
	<b>2.102.121</b>
<b>Увеличение краткосрочных обязательств</b>	
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности	2.949
Увеличение налогов к уплате, помимо подоходного налога	310
Увеличение обязательств по финансовой аренде	293
Увеличение прочих краткосрочных финансовых обязательств	51.344
	54.896
<b>Итого увеличение обязательств</b>	<b>2.157.017</b>
<b>Уменьшение капитала</b>	
Уменьшение нераспределённой прибыли	(28.466)
<b>Итого уменьшение капитала</b>	<b>(28.466)</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

Основные средства и соответствующий накопленный износ и обесценение представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Газовые активы	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>									
<b>На 31 декабря 2022 года (пересчитано)</b>	558.913	64.050.444	109.088.915	709.024.571	380.681.320	26.119.065	10.801.847	166.052.322	1.466.377.397
Поступления	<b>7.508</b>	<b>434.651</b>	<b>5.000</b>	<b>178.536</b>	<b>371.813</b>	<b>652.231</b>	<b>158.245</b>	<b>29.649.554</b>	<b>31.457.538</b>
Изменения в оценке (Примечание 20)	-	-	<b>330.455</b>	<b>3.921.576</b>	<b>674.929</b>	-	-	-	<b>4.926.960</b>
Переводы	14	-	<b>(90.458)</b>	<b>7.528.317</b>	<b>2.245.221</b>	<b>2.508</b>	<b>17.782</b>	<b>(9.703.384)</b>	-
Выбытия	-	<b>(2.250)</b>	<b>(470)</b>	<b>(357.913)</b>	<b>(11.325)</b>	-	<b>(6.674)</b>	-	<b>(378.632)</b>
<b>На 31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	<b>566.435</b>	<b>64.482.845</b>	<b>109.333.442</b>	<b>720.295.087</b>	<b>383.961.958</b>	<b>26.773.804</b>	<b>10.971.200</b>	<b>185.998.492</b>	<b>1.502.383.263</b>
<b>Накопленный износ и обесценение</b>									
<b>На 31 декабря 2022 года (пересчитано)</b>	-	<b>(16.314.147)</b>	<b>(25.851.481)</b>	<b>(160.572.216)</b>	<b>(115.246.950)</b>	<b>(20.877.749)</b>	<b>(6.227.441)</b>	<b>(5.703.074)</b>	<b>(350.793.058)</b>
Отчисления за период	-	<b>(491.837)</b>	<b>(783.181)</b>	<b>(3.884.254)</b>	<b>(3.703.927)</b>	<b>(197.616)</b>	<b>(164.732)</b>	-	<b>(9.225.547)</b>
Переводы	-	-	<b>25.498</b>	-	<b>(25.124)</b>	-	<b>(374)</b>	-	-
Выбытия	-	<b>1.748</b>	<b>470</b>	<b>349.026</b>	<b>6.245</b>	-	<b>6.594</b>	-	<b>364.083</b>
<b>На 31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	-	<b>(16.804.236)</b>	<b>(26.608.694)</b>	<b>(164.107.444)</b>	<b>(118.969.756)</b>	<b>(21.075.365)</b>	<b>(6.385.953)</b>	<b>(5.703.074)</b>	<b>(359.654.522)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>									
<b>На 31 декабря 2022 года (пересчитано)</b>	558.913	47.736.297	83.237.434	548.452.355	265.434.370	5.241.316	4.574.406	160.349.248	1.115.584.339
<b>На 31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	<b>566.435</b>	<b>47.678.609</b>	<b>82.724.748</b>	<b>556.187.643</b>	<b>264.992.202</b>	<b>5.698.439</b>	<b>4.585.247</b>	<b>180.295.418</b>	<b>1.142.728.741</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Поступления**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, поступления в незавершённое строительство на сумму 29.649.554 тысячи тенге в основном представляют собой Строительство магистрального газопровода с компрессорной станцией, капитальный ремонт магистральных газопроводов и другие работы, связанные с диагностикой, заменой и аварийно-восстановительными процедурами.

**Переводы**

Значительная часть основных средств, введенных в эксплуатацию, связана с завершением капитального ремонта на участках 2-х ниток магистрального газопровода и пуском в эксплуатацию соответствующих объектов основных средств.

**Прочее**

На 31 марта 2023 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 19.041.393 тысячи тенге (31 декабря 2022 года: 18.339.964 тысячи тенге).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2023 года, Группа капитализировала процентные расходы по займам в размере 303.583 тысячи тенге в составе основных средств (за три месяца, закончившихся 31 марта 2022 года: 333.110 тысяч тенге).

**6. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ**

Активы в форме права пользования по состоянию на 31 марта 2023 и 31 декабря 2022 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Газотранспорт- ные активы</b>	<b>Прочее</b>	<b>Итого</b>
<b>31 декабря 2022 года (пересчитано)</b>	89.061.453	1.600.157	90.661.610
Расходы по амортизации ( <i>Примечание 24, 25</i> )	<b>(5.566.341)</b>	<b>(114.710)</b>	<b>(5.681.051)</b>
<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	<b>83.495.112</b>	<b>1.485.447</b>	<b>84.980.559</b>

**7. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года инвестиции в совместные предприятия включали:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>«АГП»</b>	<b>«ГБШ»</b>	<b>«АГ»</b>	<b>«ОГ»</b>	<b>Итого</b>
<b>31 декабря 2022 года (аудировано)</b>	710.273.099	219.039.220	1.121.606	210.139	930.644.064
Доля в прибыли совместного предприятия	<b>51.069.606</b>	<b>19.623.862</b>	<b>127.595</b>	-	<b>70.821.063</b>
Доля в прочем совокупном убытке совместного предприятия	<b>(111.280)</b>	-	-	-	<b>(111.280)</b>
Дивиденды	-	-	<b>(90.851)</b>	-	<b>(90.851)</b>
<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	<b>761.231.425</b>	<b>238.663.082</b>	<b>1.158.350</b>	<b>210.139</b>	<b>1.001.262.996</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****8. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2022 года (пересчитано)
<b>Авансы, выданные за внеоборотные активы</b>		
Авансы, выданные третьим сторонам	<b>63.270.650</b>	919.774
Авансы, выданные связанным сторонам ( <i>Примечание 27</i> )	<b>1.836.519</b>	1.836.519
За минусом: резерва на обесценение	<b>(275.487)</b>	(275.487)
	<b>64.831.682</b>	2.480.806
<b>Авансы, выданные за оборотные активы и услуги</b>		
Авансы, выданные третьим сторонам	<b>1.352.587</b>	1.242.170
Авансы, выданные связанным сторонам ( <i>Примечание 27</i> )	<b>87.223</b>	2.459.120
За минусом: резерва на обесценение	<b>(50)</b>	(50)
	<b>1.439.760</b>	3.701.240

По состоянию на 31 марта 2023 года, авансы, выданные сторонним организациям за выполнение капитального ремонта и строительства, преимущественно включали аванс в размере 62.858.156 тысяч тенге за работы по прокладке магистральных трубопроводов.

**9. ЗАЙМЫ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЕ**

По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года займы связанной стороне включали:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2022 года (аудировано)
<b>Финансовые активы по амортизированной стоимости</b>		
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне	<b>22.628.325</b>	3.933.819
Минус: дисконт	<b>(1.676.725)</b>	(408.942)
	<b>20.951.600</b>	3.524.877
За минусом: краткосрочной части ( <i>Примечание 27</i> )	<b>(20.951.600)</b>	(3.524.877)
<b>Долгосрочная часть (<i>Примечание 27</i>)</b>	<b>-</b>	-

**Беспроцентные займы**

В 2022 году Группа заключила с ТОО «GPC Investment» договор финансовой помощи на сумму до 40.000.000 тысяч тенге для финансирования проекта «Строительство газоперерабатывающего завода мощностью 1,15 млрд кубических метров на месторождении Кашаган в Атырауской области». В рамках этого договора в течение 2022 года Группа предоставила 2 транша на общую сумму 3.933.819 тысяч тенге со сроком возврата до 12 сентября 2023 года. Разница между выданной суммой и справедливой стоимостью займа на дату выдачи, рассчитанная с использованием рыночных ставок 16,1% - 18,2%, в размере 499.299 тысяч тенге была признана в качестве финансовых расходов.

В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, Группа предоставила дополнительно 3 транша на сумму 18.694.507 тысяч тенге со сроком возврата до 12 сентября 2023 года. Разница между выданной суммой и справедливой стоимостью займа на дату выдачи, рассчитанная с использованием рыночной ставки 18,9%, в размере 1.860.050 тысяч тенге была признана в качестве финансовых расходов (*Примечание 26*).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****10. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

По состоянию на 31 марта 2023 и 31 декабря 2022 года прочие финансовые активы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2022 года (аудировано)
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Ноты НБРК (Примечание 27)	–	30.000.000
Задолженность по финансовой аренде	<b>3.061.155</b>	3.600.948
	<b>3.061.155</b>	33.600.948

**11. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2022 года (пересчитано)
НДС к возмещению	<b>148.237.572</b>	137.403.060
Налог на имущество	<b>344.086</b>	345.127
Подоходный налог у источника выплаты	<b>1.429</b>	–
Предоплата по прочим налогам	<b>111.608</b>	116.933
	<b>148.694.695</b>	137.865.120
Минус: резерв по НДС к возмещению	<b>(14.513.338)</b>	(14.519.193)
	<b>134.181.357</b>	123.345.927

**12. БАНКОВСКИЕ ДЕПОЗИТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения более пяти лет	<b>2.686.470</b>	2.765.157
За минусом: резерв под ожидаемые кредитные убытки	<b>(14.941)</b>	(9.339)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>2.671.529</b>	2.755.818
Банковские вклады в долларах США со сроком погашения от трех месяцев до одного года	<b>10.859.550</b>	11.335.373
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения от трех месяцев до одного года	<b>19.270</b>	16.558
<b>Краткосрочная часть</b>	<b>10.878.820</b>	11.351.931

По состоянию на 31 марта 2023 года банковские депозиты в тенге, срок погашения которых превышает пять лет, включают в себя ограниченные вклады в АО «Народный Банк Казахстана» и АО «ForteBank», в размере 2.104.374 тысячи тенге и 582.096 тысяч тенге, соответственно. Вклады в АО «Народный Банк Казахстана» были открыты в качестве обеспечения по жилищным займам сотрудникам Группы по ставке 1% годовых (31 декабря 2022 года: 2.205.984 тысячи тенге по ставке 1% годовых). Вклад в АО «ForteBank» хранится на заблокированном счете, представляющим собой ликвидационный фонд в соответствии с требованиями контрактов на недропользование по ставке 5% годовых.

На 31 марта 2023 года депозиты были размещены в банках по процентной ставке 0-1% годовых в долларах США (2022 год: 0-2% годовых) и 1% годовых в тенге со сроком от 3 месяцев и до 1 года (2022 год: 1% годовых).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Краткосрочные депозиты в иностранной валюте	<b>177.922.252</b>	191.776.854
Краткосрочные депозиты в тенге	<b>60.078.270</b>	76.478.579
Текущие счета в иностранной валюте	<b>177.469.572</b>	195.744.964
Текущие счета в тенге	<b>93.546.618</b>	50.900.414
Остатки на брокерских счетах до востребования	<b>625</b>	34.793.929
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трёх месяцев в тенге	–	22.508.059
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трёх месяцев в иностранной валюте	<b>39.021.272</b>	4.920.711
Денежные средства в пути	<b>27.884.997</b>	3.284
Наличность в кассе	<b>2.483</b>	1.428
	<b>575 926 089</b>	577.128.222

По состоянию на 31 марта 2023 года вклады были размещены в банках под процентные ставки 7,25-15,8% годовых в тенге (31 декабря 2022 года: 7,25-15,5% годовых) и 1%-2% в иностранной валюте (31 декабря 2022 года: 1%-2% годовых).

По состоянию на 31 марта 2023 года процентные ставки по денежным средствам на текущих счетах в банках составляли 0%-10% годовых в тенге (на 31 декабря 2022 года: 0%-4% годовых) и 0% в иностранной валюте (на 31 декабря 2022 года: 0% годовых).

**14. ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Запасы газа (по себестоимости)	<b>9.533.922</b>	32.565.747
Материалы и запасы (по наименьшей из стоимости приобретения и чистой стоимости реализации)	<b>6.206.321</b>	4.899.006
	<b>15.740.243</b>	37.464.753

Материалы и запасы включают, в основном, запасные части для технического обслуживания газотранспортной системы, метанол и смазочные материалы для использования в газотранспортном оборудовании, и товары для внутреннего использования. Запасы газа включают топливный газ и газ для продажи.

**15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	<b>104.259.753</b>	121.720.315
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон ( <i>Примечание 27</i> )	<b>31.644.282</b>	41.119.205
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон ( <i>Примечание 27</i> )	<b>9.805.164</b>	9.711.870
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	<b>4.856.763</b>	6.019.324
	<b>150.565.962</b>	178.570.714
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	<b>(9.819.116)</b>	(8.007.918)
	<b>140.746.846</b>	170.562.796

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Обесценено на индивидуальной основе</b>
<b>На 31 декабря 2022 года (аудировано)</b>	(8.007.918)
Начисление за период	<b>(2.389.369)</b>
Пересчёт иностранных валют	<b>90.597</b>
Восстановлено	<b>487.574</b>
<b>На 31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	<b>(9.819.116)</b>

На 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Тенге	<b>91.365.478</b>	108.349.823
Доллар США	<b>49.381.368</b>	62.212.973
	<b>140.746.846</b>	170.562.796

Торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной.

**16. КАПИТАЛ**

	<b>Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций)</b>					<b>Итого акционерного капитала</b>
	<b>Номинальной стоимостью 100 тенге</b>	<b>Номинальной стоимостью 138 тенге</b>	<b>Номинальная стоимость 2.500 тенге</b>	<b>Номинальная стоимость 10.000 тенге</b>	<b>Номинальной стоимостью 17.632 тенге</b>	
<b>На 31 марта 2023 года</b>	<b>312.167.670</b>	<b>1</b>	<b>30.976.655</b>	<b>30.455.065</b>	<b>1.006.717</b>	<b>430.959.489</b>
<b>На 31 декабря 2022 года</b>	<b>312.167.670</b>	<b>1</b>	<b>30.976.655</b>	<b>30.455.065</b>	<b>1.006.717</b>	<b>430.959.489</b>

Простые акции дают их владельцам право голосования по всем вопросам в пределах компетенции Общего собрания акционеров. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Акционера. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2023 и 2022 годов, Группа не производила выплату дивидендов.

**Балансовая стоимость акции**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2022 года (пересчитано)
<b>Итого активы</b>	<b>3.274.063.758</b>	3.171.495.689
Минус: нематериальные активы	<b>(4.898.584)</b>	(5.166.868)
Минус: итого обязательства	<b>(1.048.747.981)</b>	(983.933.789)
<b>Чистые активы для расчета стоимости простой акции в соответствии с требованиями КФБ</b>	<b>2.220.417.193</b>	2.182.395.032
<b>Количество простых акций</b>	<b>374.606.108</b>	374.606.108
<b>Стоимость одной простой акции в тысячах тенге в соответствии с требованиями КФБ</b>	<b>5,927</b>	5,826

В соответствии с решением Биржевого совета КФБ от 4 октября 2010 года, финансовая отчётность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции (простой и привилегированной) на отчётную дату, рассчитанной в соответствии с утверждёнными КФБ правилами.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****16. КАПИТАЛ (продолжение)****Прибыль на акцию (продолжение)**

Базовая и разводнённая прибыль на акцию рассчитывается делением чистого дохода за период, причитающегося держателям простых акций, на количество акций, находящихся в обращении в течение периода.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчёта базовой прибыли на акцию за отчётные периоды:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)</b>	
	<b>2023 года</b>	<b>2022 года</b>
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	<b>37.867.020</b>	104.792.838
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	<b>374.606.108</b>	373.288.243
<b>Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию (в тысячах тенге)</b>	<b>0,10</b>	0,28

**17. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

На 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процент- ная ставка	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>		<b>31 декабря 2022 года (аудировано)</b>	
				Доллары США	В тысячах тенге	Доллары США	В тысячах тенге
Облигации «QG»	2017 год	2027 год	4,375%	706.320.000	<b>319.051.807</b>	706.320.000	326.778.948
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7,5%	-	<b>5.000.000</b>	-	5.000.000
				706.320.000	<b>324.051.807</b>	706.320.000	331.778.948
Плюс: проценты к уплате				-	<b>193.869</b>	-	3.772.898
Минус: неамортизированные затраты по сделкам				-	<b>(171.657)</b>	-	(181.077)
Минус: дисконт				-	<b>(622.330)</b>	-	(672.482)
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты				-	<b>(193.869)</b>	-	(3.772.898)
<b>Суммы к погашению после 12 месяцев</b>				-	<b>323.257.820</b>	-	330.925.389

**18. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

По состоянию на 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года процентные займы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2022 года (аудировано)</b>
Процентные займы с плавающей ставкой	<b>90.893.669</b>	99.583.931
Процентные займы с фиксированной ставкой	<b>54.030.103</b>	57.930.032
	<b>144.923.772</b>	157.513.963
Плюс: проценты к уплате	<b>1.570.201</b>	1.813.391
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	<b>(584.050)</b>	(668.252)
	<b>145.909.923</b>	158.659.102
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	<b>(122.017.644)</b>	(111.907.583)
<b>Суммы, подлежащие к погашению более чем через 12 месяцев</b>	<b>23.892.279</b>	46.751.519

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****19. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННЫХ СТОРОН**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2022 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой	<b>16.682.590</b>	17.226.204
	<b>16.682.590</b>	17.226.204
Плюс: проценты к уплате	<b>593</b>	182
Минус: неамортизированный дисконт	<b>(949.903)</b>	(1.379.274)
	<b>15.733.280</b>	15.847.112
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	<b>(7.879.462)</b>	(7.737.372)
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>	<b>7.853.818</b>	8.109.740

**20. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по расходам по транспортировке газа	Резерв по ликвидации скважин, восстановлению участка	Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	Резервы по налогам	Прочие резервы	Итого
<b>На 31 декабря 2022 года (пересчитано)</b>	33.816.882	2.942.742	61.836.200	75.288	673.583	99.344.695
Начислено в течение периода	-	<b>60.256</b>	-	-	-	<b>60.256</b>
Изменение в оценках (Примечание 5)	-	-	<b>4.926.960</b>	-	-	<b>4.926.960</b>
Курсовая разница	<b>(799.647)</b>	-	-	-	-	<b>(799.647)</b>
Амортизация дисконта	-	<b>61.584</b>	<b>1.270.201</b>	-	<b>619</b>	<b>1.332.404</b>
Использовано	-	-	-	<b>(38.742)</b>	-	<b>(38.742)</b>
<b>На 31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	<b>33.017.235</b>	<b>3.064.582</b>	<b>68.033.361</b>	<b>36.546</b>	<b>674.202</b>	<b>104.825.926</b>
<b>Текущие резервы на 31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	<b>33.017.235</b>	-	-	<b>36.546</b>	<b>79.268</b>	<b>33.133.049</b>
<b>Долгосрочные резервы на 31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	-	<b>3.064.582</b>	<b>68.033.361</b>	-	<b>594.934</b>	<b>71.692.877</b>
Текущие резервы на 31 декабря 2022 года (пересчитано)	33.816.882	-	-	75.288	79.268	33.971.438
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2022 года (пересчитано)	-	2.942.742	61.836.200	-	594.315	65.373.257

**Резерв по расходам на транспортировку газа**

По состоянию на 31 марта 2023 года резерв на транспортировку газа представляет собой резерв на возмещение расходов, связанных с транспортировкой заемного газа компании PetroChina International Co. Ltd., в размере 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 33.017.235 тысячам тенге) (31 декабря 2022 года: 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 33.816.882 тысячам тенге)) по договору займа газа.

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, прибыль от курсовой разницы по резервам составила 799.647 тысяч тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. РЕЗЕРВЫ (продолжение)****Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участков**

Дочерние организации Группы, «ИЦА» и «КТГ Аймак», отразили резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации компрессорных станций и магистральных газопроводов на дисконтированной основе в соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральных трубопроводах» и Экологическим Кодексом Республики Казахстан. По состоянию на 31 марта 2023 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 68.033.361 тысяча тенге (31 декабря 2022 года: 61.836.200 тысяч тенге) представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участков, которые как ожидается, будут понесены в период с 2031 до 2101 года.

**21. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Перед связанными сторонами (Примечание 27)	<b>135.574.370</b>	68.172.479
Перед третьими сторонами	<b>66.910.666</b>	53.345.862
	<b>202.485.036</b>	121.518.341

Торговая и прочая кредиторская задолженность представлена задолженностью за приобретённый газ и за активы и услуги. Торговая и прочая кредиторская задолженность является беспроцентной, расчёты по ней обычно осуществляются в срок до 30 дней.

На 31 марта 2023 года и 31 декабря 2022 года торговая и прочая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2022 года (пересчитано)
Тенге	185.839.845	106.606.004
Доллар США	13.734.379	10.329.021
Российский рубль	2.895.368	4.568.743
Прочие валюты	15.444	14.573
	<b>202.485.036</b>	121.518.341

**22. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ФИНАНСОВОЙ АРЕНДЕ**

Изменения в стоимости обязательств за год, закончившийся 31 марта 2023 и 31 декабря 2022 года, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Газотранспорт- ные активы</b>	<b>Прочее</b>	<b>Итого</b>
<b>31 декабря 2022 года (пересчитано)</b>	95.309.228	1.595.913	96.905.141
Процентный расход (Примечание 26)	<b>3.810.902</b>	<b>29.783</b>	<b>3.840.685</b>
Платежи по аренде	<b>(1.008.210)</b>	<b>(145.543)</b>	<b>(1.153.753)</b>
<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	<b>98.111.920</b>	<b>1.480.153</b>	<b>99.592.073</b>
Текущая часть обязательства по аренде	<b>21.453.300</b>	<b>358.063</b>	<b>21.811.363</b>
Долгосрочная часть обязательства по аренде	<b>76.658.620</b>	<b>1.122.090</b>	<b>77.780.710</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**

<i>В тысячах тенге</i>	Сроки признания выручки	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
		2023 года	2022 года
<b>Тип товаров или услуг</b>			
Выручка от продажи газа	С течением времени	173.593.474	229.455.264
Выручка от услуг по транспортировке газа	С течением времени	31.612.860	41.258.766
Выручка от технического обслуживания газопроводов	С течением времени	3.190.491	2.957.621
Прочее	С течением времени	1.142.264	655.242
		<b>209.539.089</b>	<b>274.326.893</b>
<b>Географические рынки</b>			
Казахстан		154.466.430	131.693.524
Китай		45.786.351	124.159.121
СНГ		9.286.308	18.474.248
		<b>209.539.089</b>	<b>274.326.893</b>

**24. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)	
	2023 года	2022 года
Стоимость реализованного газа	108.656.137	102.893.093
Транспортные расходы	69.235.234	83.469.518
Зарплата и соответствующие отчисления	18.534.702	16.342.485
Износ и амортизация	9.125.751	9.640.386
Амортизация активов в форме права пользования (Примечание 6)	5.566.341	–
Топливный газ и потери газа	5.550.292	5.569.895
Налоги помимо подоходного налога	2.724.369	2.619.874
Биллинговые услуги	1.565.964	707.807
Услуги охраны	1.099.649	984.468
Электроэнергия	416.242	483.377
Командировочные расходы	400.752	285.799
Услуги связи	257.025	334.663
Ремонт и техническое обслуживание	255.136	758.961
Страхование	243.467	239.326
Сырье и материалы	185.094	164.554
Расходы, связанные с краткосрочной арендой	134.097	8.546.082
Прочее	789.577	1.296.464
	<b>224.739.829</b>	<b>234.336.752</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)</b>	
	<b>2023 года</b>	<b>2022 года</b>
Зарплата и соответствующие отчисления	<b>3.581.786</b>	3.740.166
Амортизация активов в форме права пользования ( <i>Примечание 6</i> )	<b>114.710</b>	448.599
Износ и амортизация	<b>470.332</b>	433.406
Консалтинговые услуги	<b>260.561</b>	399.780
Ремонт и техническое обслуживание	<b>169.582</b>	313.131
Расходы, связанные с краткосрочной арендой	<b>134.494</b>	134.931
Налоги помимо подоходного налога	<b>136.026</b>	77.955
Расходы на содержание офиса	<b>190.689</b>	69.555
Услуги связи	<b>43.773</b>	43.053
Подготовка кадров и повышение квалификации	<b>58.279</b>	34.348
Командировочные расходы	<b>91.593</b>	28.704
Услуги охраны	<b>4.864</b>	22.531
Комиссии банков	<b>63.953</b>	11.453
Штрафы и неустойки	<b>(648.699)</b>	9.806
Расходы на страхование	<b>8.209</b>	9.762
Прочее	<b>511.858</b>	387.526
	<b>5.192.010</b>	6.164.706

**26. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудировано)</b>	
	<b>2023 года</b>	<b>2022 года</b>
<b>Финансовый доход</b>		
Процентный доход по банковским вкладам	<b>7.353.521</b>	3.527.950
Процентный доход по займам, выданным связанной стороне	<b>592.267</b>	2.547.727
Амортизация дисконта по финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости	<b>513.150</b>	-
Амортизация обязательств по финансовым гарантиям	-	759.767
Прочее	<b>1.869</b>	13.630
	<b>8.460.807</b>	6.849.074
<b>Финансовые затраты</b>		
Проценты по банковским займам и овердрафтам	<b>(4.180.176)</b>	(4.931.822)
Процентные расходы по арендным обязательствам ( <i>Примечание 22</i> )	<b>(3.840.685)</b>	(96.167)
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	<b>(3.682.038)</b>	(3.593.654)
Дисконт по займу, выданному связанной стороне ( <i>Примечание 9</i> )	<b>(1.860.050)</b>	-
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации скважин и восстановлению участка	<b>(1.331.785)</b>	(1.583.955)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	<b>(231.166)</b>	(336.852)
Амортизация капитализированных затрат, связанных с организацией займа	<b>(84.201)</b>	(93.895)
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	<b>(41.905)</b>	(58.444)
Проценты по займам от связанной стороны	<b>(421)</b>	(633)
Прочее	<b>(178.352)</b>	(219.640)
	<b>(15.430.779)</b>	(10.915.062)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ****Положения и условия сделок со связанными сторонами**

В соответствии с МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны могут заключать такие сделки, которые не могут быть заключены между несвязанными сторонами, и сделки между связанными сторонами могут и не быть осуществлены на тех же положениях и условиях и в суммах, как сделки между несвязанными сторонами. Руководство считает, что Группа имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

Основные сделки со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>За три месяца, закончившихся 31 марта</b>	
	<b>2023 года (неаудировано)</b>	<b>2022 года (пересчитано)*</b>
<b>Реализация товаров и услуг</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	<b>19.225.132</b>	11.378.679
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	<b>17.811.702</b>	15.369.951
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	<b>145.885</b>	2.422.278
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	<b>41.103</b>	1.622
	<b>37.223.822</b>	29.172.530
<b>Приобретения товаров и услуг</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	<b>65.331.904</b>	80.389.167
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	<b>3.524.720</b>	3.300.621
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	<b>54.640.901</b>	55.107.842
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	<b>183.258</b>	573.859
	<b>123.680.783</b>	139.371.489
<b>Финансовый доход</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	–	3.307.494
Предприятия, находящиеся под контролем Государства	<b>1.107.286</b>	–
	<b>1.107.286</b>	3.307.494
<b>Финансовые затраты</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	–	97.259
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	<b>2.817.077</b>	1.219.291
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	<b>3.827.435</b>	33.026
	<b>6.644.512</b>	1.349.576

\*Раскрытие операций со связанными сторонами, находящимися под контролем или совместным контролем Правительства, дополнение раскрытия по ассоциированным предприятиям за три месяца 2022 года, указанное выше отличается от представления в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три месяца 2022 года, поскольку Группа не раскрывала эти суммы в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за три месяца 2022 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2022 года (пересчитано)*
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	<b>26.669.665</b>	36.171.441
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	<b>14.688.365</b>	14.616.421
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	<b>75.490</b>	41.921
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	<b>15.926</b>	1.292
	<b>41.449.446</b>	50.831.075
<b>Займы, выданные связанным сторонам</b>		
Предприятия, находящиеся под контролем Государства	<b>20.951.600</b>	3.524.877
	<b>20.951.600</b>	3.524.877
<b>Прочие финансовые активы</b>		
Предприятия, находящиеся под контролем Государства	-	30.000.000
	-	30.000.000
<b>Авансы выданные</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	<b>81.970</b>	81.970
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	<b>4.812</b>	4.048
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	-	2.372.990
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	<b>1.836.960</b>	1.836.631
	<b>1.923.742</b>	4.295.639
<b>Обязательства по финансовой аренде</b>		
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство являются участниками	<b>98.111.920</b>	95.309.228
Предприятия, находящиеся под контролем Государства	<b>1.455.961</b>	1.571.721
	<b>99.567.881</b>	96.880.949
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	<b>101.740.493</b>	56.335.869
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	<b>1.669.432</b>	1.604.357
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	<b>31.282.833</b>	8.708.242
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	<b>881.612</b>	1.524.011
	<b>135.574.370</b>	68.172.479
<b>Займы полученные</b>		
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	<b>42.401.792</b>	44.305.691
	<b>42.401.792</b>	44.305.691

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	31 декабря 2022 года (пересчитано)*
<b>Прочие финансовые обязательства</b>		
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	<b>31.017</b>	31.054
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	<b>622.743</b>	1.295.973
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	<b>7.499</b>	10.912
	<b>661.259</b>	1.337.939
<b>Обязательства по договору</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	<b>359.972</b>	361.122
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	<b>2.504</b>	2.894
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	<b>227.365</b>	227.365
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	<b>99</b>	341
	<b>589.940</b>	591.722

**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов правления и независимых директоров Компании. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года и 31 марта 2022 года общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 67.522 тысячи тенге и в 46.941 тысячу тенге, соответственно, состояла, главным образом, из заработной платы и прочих выплат и была включена в состав общих и административных расходов в отчёте о совокупном доходе.

**28. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, произошли следующие изменения:

**Судебные разбирательства «QG»**

В 2019 году Группа приобрела 2.026.419 тысяч кубических метров газа у ТОО «Азиягаз Чунджа». В 2022 году Агентство по финансовому мониторингу Республики Казахстан («Агентство») провело расследование и возбудило уголовные дела в отношении владельцев ТОО «Азиягаз Чунджа», а также одного из бывших членов руководства Группы в отношении этой сделки. В течение 2022 года ТОО «Азиягаз Чунджа» вернула 14.565.318 тысяч тенге на счета Группы. Группа признала сумму, возвращенную ТОО «Азиягаз Чунджа», в составе прочих финансовых обязательств до решения суда.

31 марта 2023 года в суде №2 Сарыаркинского района Астаны оглашен приговор с обвинительным уклоном владельцам ТОО «Азиягаз Чунджа», а также одному из бывших членов руководства Группы в отношении сделки по купле-продаже газа. Приговор суда №2 Сарыаркинского района Астаны не вступил в законную силу и может быть обжалован.

**Обязательства по капитальным затратам**

По состоянию на 31 марта 2023 года, Группа имеет обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 144.299.226 тысяч тенге без НДС (31 декабря 2022 года: 60.450.473 тысячи тенге, без НДС), связанные с приобретением и строительством основных средств. Эти обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционной программой, которая описана в *Примечании 1* «Корпоративная информация».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по безусловному закупу услуг по транспортировке газа перед совместными предприятиями**

По состоянию на 31 марта 2023 года Группа имеет безусловное обязательство по закупке услуг по транспортировке газа в размере 72.829.398 тысяч тенге без НДС перед «АГП» (31 декабря 2022 года: 95.557.990 тысяч тенге).

По состоянию на 31 марта 2023 года Группа имеет безусловное обязательство по покупке услуг по транспортировке газа в размере 151.581.546 тысяч тенге без НДС перед «ГБШ» (31 декабря 2022 года: 216.130.641 тысяч тенге).

**Обязательства по Контракту на недропользование**

В соответствии с минимальной рабочей программой на период 2023-2059 годы по Контрактам на недропользование у Группы имеются обязательства на общую сумму 61.172.783 тысячи тенге.

**Обязательства по возмещению исторических затрат по месторождениям**

В соответствии с условиями Контракта на недропользование установлено долгосрочное обязательство перед Правительством в размере 22.023.776 долларов США, связанное со стоимостью приобретения геологических и геофизических данных и затратами на буровые работы, понесённые Правительством.

Обязательства по историческим затратам по газовому месторождению Амангельды и Жаркум в размере 11.496.190 долларов США полностью выплачены. Оставшаяся часть исторических затрат в размере 10.527.586 долларов США будет дополнительно пересчитана после возврата контрактных территорий (геологических отводов) за вычетом горных отводов.

13 марта 2023 года подписано дополнение к Контракту на недропользование месторождения Айрақты на закрепление участка добычи и периода добычи углеводородов, на срок, равный 25 лет, до 2047 года с учетом закрепленного подготовительного периода.

**Обязательства АГП и ГБШ**

Доля Компании в обязательствах по капитальным затратам АГП и ГБШ составляет:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2022 года (аудировано)</b>
АГП	<b>3.764.855</b>	3.801.046
ГБШ	<b>8.631.575</b>	8.764.528

**29. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ  
РИСКАМИ**

В следующих таблицах представлена иерархия оценок по справедливой стоимости для активов и обязательств Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>31 марта 2023 года (неаудировано)</b>				
	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Справедливая стоимость</b>	<b>Справедливая стоимость по уровню оценки</b>		
			<b>Котировки на активных рынках (Уровень 1)</b>	<b>Существенные наблюдае- мые исходные данные (Уровень 2)</b>	<b>Существенные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)</b>
<b>Финансовые активы</b>					
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне	<b>20.951.600</b>	<b>20.888.952</b>	-	-	<b>20.888.952</b>
<b>Финансовые обязательства</b>					
Выпущенные долговые ценные бумаги	<b>(323.451.689)</b>	<b>(291.424.957)</b>	<b>(291.424.957)</b>	-	-
Процентные займы	<b>(145.909.923)</b>	<b>(141.806.344)</b>	-	<b>(141.806.344)</b>	-
Займы от связанной стороны	<b>(15.733.280)</b>	<b>(15.478.213)</b>	-	<b>(15.478.213)</b>	-

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****29. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ  
РИСКАМИ (продолжение)**

31 декабря 2022 года (аудировано)

В тысячах тенге	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)
<b>Финансовые активы</b>					
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне	3.524.877	3.485.757	-	-	3.485.757
<b>Финансовые обязательства</b>					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(334.698.287)	(303.878.064)	(303.878.064)	-	-
Процентные займы	(158.659.102)	(154.726.326)	-	(154.726.326)	-
Займы от связанной стороны	(15.847.112)	(15.891.668)	-	(15.891.668)	-

**Оценочные значения и допущения**

Руководство Группы определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности, беспроцентных займов, выданных связанным сторонам, торговой и прочей кредиторской задолженности, краткосрочных займов полученных и всех прочих финансовых инструментов, приблизительно равна их балансовой стоимости, главным образом, ввиду непродолжительных сроков погашения данных инструментов.

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату.

Справедливая стоимость долгосрочных займов определяется при помощи методов дисконтированных денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года и в 2022 году, переводов между уровнями 1 и 2 не было.

**30. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ**

В дополнение к сегментной отчётности, раскрытой в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2023 года, выручка Группы от группы компаний PetroChina составила 22% (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года: 45%) и 3% от группы компаний Газпром (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2022 года: 6%).

**31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

6 апреля 2023 года Группа предоставила четвертый транш по беспроцентному займу ТОО «GPC Investment» в размере 12.338.821 тысяча тенге в рамках договора финансирования проекта «Строительство газоперерабатывающего завода мощностью 1,15 млрд кубических метров на месторождении Кашаган в Атырауской области».

12 апреля 2023 года согласно решению Правления АО «ФНБ «Самрук – Казына» от 9 декабря 2022 года, об увеличении количества объявленных акций АО «НК «QazaqGaz» на 1000 штук и размещении их по праву преимущественной покупки Единственному акционеру АО «ФНБ «Самрук – Казына» по цене размещения 16.915.397 тенге за одну простую акцию, путем оплаты имуществом в виде административного здания БЦ «Болашак» по цене определенной независимым оценщиком в сумме 16.915.397 тысяч тенге, подписан акт приема – передачи государственной собственности (здания БЦ «Болашак») между АО «ФНБ «Самрук – Казына» и АО «НК «QazaqGaz».

14 апреля 2023 года произведено размещение акций АО «НК «QazaqGaz» Единственному акционеру в количестве 1000 штук на общую сумму 16.915.397 тысяч тенге.

28 апреля 2023 года, по результатам деятельности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, Группа выплатила дивиденды по простым акциям на сумму 27.065.364 тысячи тенге Единственному акционеру.