

1 Корпоративная информация

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

АО «НК «QazaqGaz» было переименовано из акционерного общества «НК «КазТрансГаз». Компания 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 зарегистрирована в акционерное общество в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Головной офис Группы зарегистрирован по адресу Республика Казахстан, г. Астана, Есильский район, ул. Элихан Бөкейхан, 12.

По состоянию на 30 июня 2023 года АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына» или «Едиственный акционер») является единственным акционером «QG», а все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы.

В соответствии с Постановлением Правительства № 914 от 5 июля 2012 года QG определен национальным оператором в сфере добычи газа и газоснабжения. Основной задачей Компании в качестве национального оператора является надежное 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 30 июня 2023 года у Группы имеются обязательства в размере 166.552.220 тысяч тенге по утвержденным инвестиционным программам на 2022-2027 года (31 декабря 2022 года: 204.010.697 тысяч тенге).

Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была разрешена к выпуску заместителем Председателя Правления по экономике и финансам и исполняющим обязанности главного бухгалтера Компании 8 августа 2023 года.

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 также осуществляет свою деятельность в соответствии с Контрактом от 30 июля 2018 года на добычу газа на месторождении Придорожное в пределах блоков XXI-44-D (частично), E (частично) в Созакском районе Республики Казахстан. Группа начала добычу и реализацию газа на газовом месторождении Амангельды в ноябре 2003 года и на месторождении Жаркүм 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.

2 Основа подготовки финансовой отчетности

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2023 года, была подготовлена в соответствии с МСФО 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года.

Дочерние организации

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включенных в промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
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 эксплуатация гольф-клуба	100%	100%
ТОО «Тегис Мунай» («Тегис Мунай»)	Казахстан	Добыча природного газа	100%	–
ТОО «Мангышлак Мунай» («Мангышлак Мунай»)	Казахстан	Геологическая разведка и изыскания	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». 13 января 2023 года процесс перерегистрации был завершен (Примечание 6).

31 мая 2023 года было принято решение об уменьшении уставного капитала ТОО «Тегис Мунай» путем передачи АО «НК «QazaqGaz» 100% доли участия в уставном капитале ТОО «Мангышлак-Мунай». ТОО «Мангышлак-Мунай» являлось 100% дочерним предприятием ТОО «Тегис Мунай».

Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчетности по методу долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			30 июня 2023 г.	31 декабря 2022 г.
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («БШ»)	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%

2 Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

Конфликт на территории Украины и влияние антироссийских санкций

Конфликт на территории Украины, начавшийся в 2022 году, привел к возникновению целого ряда особенностей учета по МСФО, затрагивающих финансовую отчетность. Многие страны уже наложили и продолжают налагать новые санкции на отдельные российские юридические лица и российских граждан. Сложившаяся ситуация сама по себе, а также потенциальные колебания товарных цен, валютных курсов, ограничения импорта и экспорта, доступность местных материалов и услуг и доступ к местным ресурсам напрямую повлияли на компании, осуществляющие существенные объемы деятельности на территориях СНГ.

Ввиду текущей нестабильной геополитической обстановки, и международными санкциями в адрес РФ, которые остаются актуальными, снизился спрос на российский газ. В связи с чем, у Группы наблюдается снижение объемов международного транзита по договорам с группой «Газпром» и, в следствие, некоторых экономических показателей. Руководство не в состоянии предвидеть ни степень, ни продолжительность изменений в экономике или оценить их возможное влияние на финансовое положение Группы в будущем. Руководство уверено, что оно в рамках своей обычной деятельности на регулярной основе принимает все доступные механизмы для предотвращения сотрудничества с компаниями находящимися в санкционных списках Европейского Союза, Управления по контролю за иностранными активами (OFAC) и любых других применимых санкций, а также предпринимает все необходимые меры для поддержания устойчивости и роста деятельности Группы в текущих обстоятельствах.

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 30 июня 2023 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи составил 452,51 тенге за 1 доллар США и 5,14 тенге за 1 российский рубль. Данные курсы использовались для пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США и российских рублях, по состоянию на 30 июня 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

Учетная политика, принятая при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности 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 еще не вступили в силу.

Некоторые поправки применимы для Группы в 2023 году, но не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 года и вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 17 и поправка к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 25 июня 2020 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты)
- Вариант перехода для страховщиков, применяющих МСФО (IFRS) 17 – Поправки к МСФО (IFRS) 17 (выпущены 9 декабря 2021 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающиеся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО 1 и Положению о практике МСФО 2: «Раскрытие информации об учетной политике» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).

3 Изменения в учетной политике группы (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)

- Поправки к МСФО (IAS) 8: «Определение бухгалтерских оценок» (выпущены 12 февраля 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Отложенный налог в отношении активов и обязательств, возникающих в результате одной операции – Поправки к МСФО (IAS) 12 (выпущены 7 мая 2021 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль: международная налоговая реформа — модельные правила второго компонента» (выпущены 23 мая 2023 года).

4 Важные оценочные значения и суждения в применении учетной политики

Существенные суждения руководства в отношении применяемой учетной политики и основные источники неопределенности в оценках, использованных при подготовке данной сокращенной промежуточной информации, соответствуют аналогичным суждениям и источникам в годовой отчетности Группы, подготовленной в соответствии с МСФО за 2022 год.

Кредиторская задолженность по договорам покупки газа

На 30 июня 2023 года у Группы имеется торговая кредиторская задолженность за покупку газа с декабря 2022 года по июнь 2023 года на общую сумму 60.025.470 тысяч тенге без договоров. В связи с тем, что действие предыдущих договоров было прекращено, а процедура заключения новых еще не завершена, Группа признала кредиторскую задолженность методом начисления, исходя из наилучшей оценки руководства Группы. На дату выпуска данной консолидированной промежуточной финансовой отчетности Руководство находится на стадии переговоров и ожидает подписания договоров до конца 2023 года.

Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль начисляются исходя из ожидаемой средневзвешенной эффективной годовой ставки налога, применяемой к фактической прибыли до налогообложения за промежуточный период, с поправкой на налоговый эффект по отдельным статьям, которые были признаны в промежуточном периоде.

Ожидаемая средняя годовая налоговая ставка, использованная за период, закончившийся 30 июня 2023 года, составила 5% (за период, закончившийся 30 июня 2022 года: 11%).

5 Пересчет сравнительной информации

Группа пересмотрела представление некоторых статей промежуточного (сокращенного) консолидированного отчета о совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, в соответствии с представлением данных статей за 2022 год. Руководство полагает, что такой пересчет более соответствует требованиям МСФО (IFRS) 16 «Аренда».

31 декабря 2021 года Группа заключила договор аренды трубопровода МГ «Сарыарка» с АО «АстанаГаз КМГ» со сроком аренды на 5 лет с 2022 по 2026 годы, который вступил в силу с даты утверждения КРЕМ тарифов на транспортировку газа на внутреннем рынке, то есть с 1 января 2022 года. Данный договор был заключен на условиях переменных арендных платежей, вариативность которых зависит от объема газа, транспортируемого через МГ «Сарыарка». В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, Группа признала расходы по данному договору на сумму 16.869.509 тысяч тенге как операционную аренду в составе себестоимости.

На конец 2022 года Руководство пересмотрело свои суждения. В связи с неизбежностью и отсутствием реальной изменчивости арендных платежей, они являются фиксированными по существу, и поэтому должны быть включены в оценку обязательства по аренде. Группа признала обязательства по аренде МГ «Сарыарка» и право пользования на дату вступления в силу договора в размере 111.326.816 тысяч тенге. Соответственно, в данной финансовой отчетности Группа признала расходы по амортизации актива в форме права пользования и амортизацию дисконта по аренде, а также сторнировала расходы по операционной аренде.

5 Пересчет сравнительной информации (продолжение)

Влияние на соответствующие статьи консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года и промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года отсутствовало. Влияние на соответствующие статьи промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, представлено ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	Представлено в текущей отчетности	Изменение классификации и исправления	Представлено ранее
Себестоимость оказанных услуг	(418.908.456)	5.736.828	(424.645.284)
Валовая прибыль	105.237.530	5.736.828	99.500.702
Прибыль от операционной деятельности	89.150.347	5.736.828	83.413.519
Финансовые затраты	(29.232.310)	(5.736.828)	(23.495.482)
Прибыль до налогообложения	218.214.467	-	218.214.467

Влияние на соответствующие статьи промежуточного сокращенного консолидированного отчета о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 30 июня 2022 года, представлено ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	Представлено в текущей отчетности	Изменение классификации и исправления	Представлено ранее
Себестоимость оказанных услуг	(187.407.117)	2.901.415	(190.308.532)
Валовая прибыль	62.411.976	2.901.415	59.510.561
Прибыль от операционной деятельности	52.431.344	2.901.415	49.529.929
Финансовые затраты	(15.481.835)	(2.901.415)	(12.580.420)
Прибыль до налогообложения	102.251.785	-	102.251.785

6 Приобретения под общим контролем**ТОО «Тегис Мунай»**

28 декабря 2022 года Группа заключила договор купли-продажи 100% доли участия в уставном капитале ТОО «Тегис Мунай» (далее «ТМ») с АО «Самрук-Энерго» за 13.178.650 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2022 года Группой был предоставлен аванс в размере 13.178.650 тысяч тенге, отраженный в качестве долгосрочных авансов.

13 января 2023 года процесс перерегистрации был завершен. Приобретение было отражено как приобретение дочерней организации у сторон, находящихся под общим контролем, и учтено по методу оценки организации-предшественника, по балансовой стоимости активов и обязательств ТОО «Тегис Мунай», установленной АО «Самрук-Энерго».

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также соответствующие примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, были пересчитаны, как если бы приобретение произошло на начало самого раннего представленного периода, 31 декабря 2021 года. Разница между переданным возмещением и чистыми активами ТМ была отражена в составе капитала.

6 Приобретения под общим контролем (продолжение)

ТОО «Тегис Мунай» (продолжение)

Сравнительный промежуточный сокращенный консолидированный отчет о совокупном доходе за период, закончившийся 30 июня 2022 года и консолидированный отчет о движении денежных средств за период, закончившийся 30 июня 2022 года, а также соответствующие примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за период, закончившийся 30 июня 2022 года, не были пересчитаны ввиду незначительности сумм.

Ниже представлена справедливая стоимость общей суммы переданного возмещения и информация о балансовой стоимости активов и обязательств ТМ на дату приобретения (на основе бухгалтерских книг Предшественника):

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 г.	31 декабря 2021 г.
Основные средства	14.708.919	14.738.571
Активы в форме права пользования	7.434	4.623
Нематериальные активы	2.214	2.491
НДС к возмещению	570.302	569.482
Банковские вклады	54.251	54.251
Товарно-материальные запасы	362	1.043
Авансы выданные	361	–
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	1.148	–
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	6.151	–
Прочие оборотные активы	132	1.469
Денежные средства и их эквиваленты	6.028	15.232
Итого активы	15.357.302	15.387.162
Обязательства по финансовой аренде	8.138	4.703
Резервы	14.010	13.094
Прочие финансовые обязательства	2.183.180	2.102.129
Налоги к уплате, помимо подоходного налога	622	522
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1.167	10.048
Прочие краткосрочные обязательства	–	27.634
Итого обязательства	2.207.117	2.158.130
Чистые активы	13.150.185	13.229.032
Возмещение, переданное за покупку дочерней организации		13.178.650
Разница между возмещением и балансовой стоимостью чистых активов, отраженная в капитале		50.382

АО «НК «QazaqGaz»
 Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудированной) за шесть месяцев, закончившихся
 30 июня 2023 года

7 Основные средства

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

В тысячах тенге	Прим.	Земля	Газовые активы	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость										
На 31 декабря 2022 г. (пересчитано)*		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		9.100	1.694.893	17.756.197	200.399	868.189	1.567.811	215.791	47.973.991	70.286.371
Изменения в оценке	22	-	238.207	379.134	3.406.469	774.258	-	-	-	4.798.068
Переводы		14	-	9.258.879	19.152.399	67.602.357	(24.509)	839.411	(96.828.551)	-
Выбытия		-	(22.410)	(470)	(383.051)	(36.991)	(170)	(28.708)	-	(471.800)
На 30 июня 2023 г. (неаудированные)		568.027	65.961.134	136.482.655	731.400.787	449.889.133	27.662.197	11.828.341	117.197.762	1.540.990.036
Накопленный износ и обесценение										
На 31 декабря 2022 г. (пересчитано)*		-	(16.314.147)	(25.851.481)	(160.572.216)	(115.246.950)	(20.877.749)	(6.227.441)	(5.703.074)	(350.793.058)
Отчисления за период		-	(974.896)	(1.673.952)	(7.857.086)	(7.607.373)	(502.927)	(334.537)	-	(18.950.771)
Переводы		-	-	25.498	-	(25.185)	-	(313)	-	-
Выбытия		-	1.748	470	369.373	29.152	170	29.170	-	430.083
На 30 июня 2023 г. (неаудированные)		-	(17.287.295)	(27.499.465)	(168.059.929)	(122.850.356)	(21.380.506)	(6.533.121)	(5.703.074)	(369.313.746)
Остаточная стоимость										
На 31 декабря 2022 г. (пересчитано)*		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
На 30 июня 2023 г. (неаудированные)		568.027	48.673.839	108.983.190	563.340.858	327.038.777	6.281.691	5.295.220	111.494.688	1.171.676.290

7 Основные средства (продолжение)**Поступления**

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, поступления в незавершенное строительство в основном связаны с затратами на строительство резервного газопровода к существующему магистральному газопроводу «Макат-Северный Кавказ» на сумму 28.528.761 тысяча тенге, второй нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен» на сумму 7.006.885 тысяч тенге и на строительство магистрального газопровода от УКПГ «Кашаган» до магистрального газопровода «МСК» с компрессорной станцией на сумму 6.211.703 тысячи тенге.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа получила от Единственного Акционера административное здание по справедливой стоимости в размере 16.915.397 тысяч тенге (Примечание 18).

Переводы

Значительная часть основных средств, введенных в эксплуатацию, связана с завершением строительства магистрального газопровода от УКПГ «Кашаган» до магистрального газопровода «МСК» и капитального ремонта магистрального газопровода «БГР-ТБА» и пуском в эксплуатацию соответствующих объектов основных средств.

Прочее

На 30 июня 2023 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, все еще находящихся в эксплуатации, составила 19.323.811 тысяч тенге (31 декабря 2022 года: 18.339.964 тысяч тенге).

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа капитализировала процентные расходы по займам в размере 1.178.157 тысяч тенге в составе основных средств (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 611.995 тысяч тенге).

8 Активы в форме права пользования

Активы в форме права пользования по состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Газотранспортные активы	Здания и сооружения	Итого
31 декабря 2022 г. (пересчитано)*		89.061.453	1.600.157	90.661.610
Поступления по договорам аренды	23	–	5.209	5.209
Расторжение договора аренды		–	(1.457.345)	(1.457.345)
Расходы по амортизации	28, 29	(11.132.681)	(136.623)	(11.269.304)
30 июня 2023 г.		77.928.772	11.398	77.940.170

9 Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года инвестиции в совместные предприятия включали:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ	АГ	ОГ	Итого
31 декабря 2022 г. (аудированные)	710.273.099	219.039.220	1.121.606	210.139	930.644.064
Доля в прибыли совместного предприятия	122.906.409	33.636.249	189.758	–	156.732.416
Доля в прочем совокупном доходе совместного предприятия	(314.403)	–	–	–	(314.403)
Дивиденды	–	–	(90.851)	–	(90.851)
30 июня 2023 г. (неаудированные)	832.865.105	252.675.469	1.220.513	210.139	1.086.971.226

10 Авансы выданные

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано*)
Авансы, выданные за внеоборотные активы			
Авансы, выданные третьим сторонам		63.266.942	919.774
Авансы, выданные связанным сторонам	33	1.836.519	1.836.519
Минус: резерв на возможное невыполнение		(275.487)	(275.487)
		64.827.974	2.480.806
Авансы, выданные за оборотные активы и услуги			
Авансы, выданные третьим сторонам		1.213.530	1.242.170
Авансы, выданные связанным сторонам	33	87.631	2.459.120
Минус: резерв на возможное невыполнение		(50)	(50)
		1.301.111	3.701.240

По состоянию на 30 июня 2023 года авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам, в основном включают авансы в размере 62.858.156 тысяч тенге за строительство 2 нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен» (на 31 декабря 2022 года: ноль тенге).

11 Займы, выданные связанной стороне

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года займы, предоставленные связанной стороне, включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
Финансовые активы по амортизированной стоимости			
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне		34.967.147	3.933.819
За минусом: дисконт		(1.203.671)	(408.942)
		33.763.476	3.524.877
За минусом: краткосрочной части	33	(33.763.476)	(3.524.877)
Долгосрочная часть		-	-

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 миллиардов 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа предоставила дополнительно 3 и 4 транши на общую сумму 31.033.328 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 18,9% и 19,4%, в размере 2.777.209 тысяч тенге была признана в качестве финансовых расходов (Примечание 31).

12 Прочие финансовые активы

По состоянию на 30 июня 2023 и 31 декабря 2022 года прочие финансовые активы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
Финансовые активы по амортизированной стоимости			
Облигации Самрук-Казына	33	63.382.196	-
Ноты НБРК	33	50.064.757	30.000.000
Задолженность по финансовой аренде		2.962.082	3.600.948
		116.409.035	33.600.948
За минусом: краткосрочной части		(116.409.035)	(33.600.948)
Долгосрочная часть		-	-

26 июня 2023 года Группа приобрела 1,400 купонных облигаций Самрук-Казына, размещенных на AIX, номинальной стоимостью 100.000 долларов США за облигацию со ставкой вознаграждения 3,5% годовых со сроком погашения до 26 декабря 2023 года.

13 НДС к возмещению и предоплата по налогам, помимо подоходного налога

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано*)
НДС к возмещению	168.475.097	137.403.060
Налог на имущество	226.951	345.127
Подоходный налог у источника выплаты	29.247	-
Предоплата по прочим налогам	110.261	116.933
	168.841.556	137.865.120
За минусом: резерва по невозмещаемому НДС	(14.515.853)	(14.519.193)
	154.325.703	123.345.927
Долгосрочная часть	106.224.094	78.509.782
Краткосрочная часть	48.101.609	44.836.145

14 Банковские вклады

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано*)
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения более пяти лет	2.583.426	2.765.157
За минусом: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(18.874)	(9.339)
Долгосрочная часть	2.564.552	2.755.818
Банковские вклады в долларах США со сроком погашения от трех месяцев до одного года	5.085.751	11.335.373
Банковские вклады в рублях со сроком погашения от трех месяцев до одного года	110.987	-
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения от трех месяцев до одного года	18.355	16.558
Краткосрочная часть	5.215.093	11.351.931

14 Банковские вклады (продолжение)

По состоянию на 30 июня 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 2.001.330 тысяч 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). Вклады в АО «ForteBank» хранятся на заблокированном счете, представляющим собой ликвидационный фонд в соответствии с требованиями контрактов на недропользование по ставке 1% и 5% годовых.

На 30 июня 2023 года депозиты были размещены в банках по процентной ставке 0-1% годовых в долларах США (2022 год: 0-2% годовых), 1% годовых в тенге (2022 год: 1% годовых) и 5% годовых в рублях со сроком от 3 месяцев и до 1 года.

15 Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано*)
Краткосрочные депозиты в иностранной валюте	96.060.414	191.776.854
Краткосрочные депозиты в тенге	21.531.941	76.478.579
Текущие счета в иностранной валюте	97.261.058	195.744.964
Текущие счета в тенге	43.312.006	50.900.414
Остатки на брокерских счетах до востребования	1.638	34.793.929
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в иностранной валюте	74.332.005	4.920.711
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в тенге	26.999.110	22.508.059
Денежные средства в пути	4.576	3.284
Наличность в кассе	3.527	1.428
	359.506.275	577.128.222

По состоянию на 30 июня 2023 года вклады были размещены в банках под процентные ставки 7,25-16,1% годовых в тенге (2022 год: 7,25-15,5% годовых) и 1%-2% в иностранной валюте (2022 год: 1%-2% годовых).

По состоянию на 30 июня 2023 года процентные ставки по денежным средствам на текущих счетах в банках составляли 0%-4,17% годовых в тенге (2022 год: 0%-4%) и ноль в иностранной валюте.

16 Запасы

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано*)
Запасы газа	37.013.950	32.565.747
Материалы и запасы	7.603.113	4.899.007
	44.617.063	37.464.754

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.

17 Торговая и прочая дебиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано*)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон		230.332.825	121.720.315
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	33	21.662.546	41.119.205
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон	33	7.272.328	9.711.870
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон		4.485.739	6.019.324
		263.753.438	178.570.714
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки		(10.050.188)	(8.007.918)
		253.703.250	170.562.796

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценено на индивидуальной основе
На 31 декабря 2022 г. (аудировано)	(8.007.918)
Начисление за период	(4.029.315)
Пересчет иностранных валют	61.516
Списано	421.835
Восстановлено	1.503.694
На 30 июня 2023 г. (неаудировано)	(10.050.188)

На 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано)*
Доллар США	202.417.475	62.212.973
Тенге	51.285.775	108.349.823
	253.703.250	170.562.796

Торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной.

18 Капитал

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций), номинальной стоимостью						Итого акцио- нерного капитала
	100 тенге	138 тенге	2,500 тенге	10,000 тенге	17,632 тенге	16,915,397 тенге	
На 30 июня 2023 г.	312.167.670	1	30.976.655	30.455.065	1.006.717	1.000	447.874.886
На 31 декабря 2022 г.	312.167.670	1	30.976.655	30.455.065	1.006.717	-	430.959.489

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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа выплатила дивиденды по простым акциям на сумму 27.065.364 тысяч тенге Единственному акционеру (2022 год: ноль).

18 Капитал (продолжение)**Уставный капитал**

12 апреля 2023 года Группа выпустила 1.000 простых акций номинальной стоимостью 16.915.397 тенге каждая. Акции были приобретены Единственным акционером в обмен на имущество в виде административного здания БЦ «Болашак» по справедливой стоимости в размере 16.915.397 тысяч тенге.

Дополнительная информация, раскрываемая в соответствии с требованиями Казахской Фондовой Биржи («КФБ»)

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано)*
Итого активы	3.446.874.580	3.171.495.690
Минус: нематериальные активы	(4.630.988)	(5.166.868)
Минус: итого обязательства	(1.104.251.421)	(983.933.789)
Чистые активы для расчета стоимости простой акции в соответствии с требованиями КФБ	2.337.992.171	2.182.395.033
Количество простых акций	374.607.108	374.606.108
Стоимость одной простой акции в тысячах тенге в соответствии с требованиями КФБ	6,241	5,826

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

Прибыль на акцию

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

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

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2023 г.	2022 г.
Чистый доход, относимый на акционера для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	165.571.467	193.763.995
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	374.606.547	373.288.243
Базовая и разводненная прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию (в тысячах тенге)	0.38	0.52

19 Выпущенные долговые ценные бумаги

На 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Дата выдачи	Срок погашения	Процентная ставка	30 июня 2023 г. (неаудированные)		31 декабря 2022 г. (аудированные)	
				Доллары США	В тысячах тенге	Доллары США	В тысячах тенге
Облигации «QG»	2017 год	2027 год	4.375%	706.320.000	319.616.864	706.320.000	326.778.948
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7.5%	-	5.000.000	-	5.000.000
				706.320.000	324.616.864	706.320.000	331.778.948
Плюс: проценты к уплате				-	3.783.771	-	3.772.898
Минус:							
неамортизированные затраты по сделкам				-	(162.132)	-	(181.077)
Минус: дисконт				-	(577.770)	-	(672.482)
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты				-	(3.783.771)	-	(3.772.898)
Суммы к погашению после 12 месяцев				-	323.876.962	-	330.925.389

20 Процентные займы

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года процентные займы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
Процентные займы с плавающей процентной ставкой	80.066.655	99.583.931
Процентные займы с фиксированной ставкой	49.701.488	57.930.032
	129.768.143	157.513.963
Плюс: проценты к уплате	1.459.351	1.813.391
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(501.047)	(668.252)
	130.726.447	158.659.102
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	(92.404.551)	(111.907.583)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	38.321.896	46.751.519

Условия кредитного договора

В соответствии с условиями банковских займов Группа обязана соблюдать определенные ковенанты. Группа проверяет соблюдение ковенантов кредитных договоров на каждую отчетную дату. Несоблюдение финансовых обязательств дает кредиторам право требовать досрочного погашения займов. По состоянию на 30 июня 2023 года Группа соблюдает все ковенанты.

21 Займы от связанной стороны

По состоянию на 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года займы от связанной стороны включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой	16.908.972	17.226.204
	16.908.972	17.226.204
Плюс: проценты к уплате	1.024	182
Минус: неамортизированный дисконт	(883.719)	(1.379.274)
	16.026.277	15.847.112
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	(8.065.883)	(7.737.372)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	7.960.394	8.109.740

22 Резервы

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по расходам на транспорти- ровку газа	Резерв по ликвидации скважин и восстановле- нию место- рождений	Резерв по ликвидации газопровода и восста- новлению участков	Резервы по налогам	Прочие резервы	Итого
На 31 декабря 2022 г. (пересчитано)*	33.816.882	2.942.742	61.836.200	75.288	673.583	99.344.695
Увеличение в течение периода	–	67.727	1.111.058	–	–	1.178.785
Курсовая разница	(741.172)	–	–	–	–	(741.172)
Изменения в оценке (Примечание 7)	–	238.207	4.559.861	–	–	4.798.068
Амортизация дисконта	–	131.963	2.833.086	–	752	2.965.801
Использовано	–	–	–	(51.487)	–	(51.487)
На 30 июня 2023 г. (неаудированные)	33.075.710	3.380.639	70.340.205	23.801	674.335	107.494.690
Текущие резервы на 30 июня 2023 г. (неаудированные)	33.075.710	–	–	23.801	79.268	33.178.779
Долгосрочные резервы на 30 июня 2023 г. (неаудированные)	–	3.380.639	70.340.205	–	595.067	74.315.911
Текущие резервы на 31 декабря 2022 г. (пересчитано)*	33.816.882	–	–	75.288	79.268	33.971.438
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2022 г. (пересчитано)*	–	2.942.742	61.836.200	–	594.315	65.373.257

22 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 30 июня 2023 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 70.340.205 тысяч тенге (31 декабря 2022 года: 61.836.200 тысяч тенге) представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участка, которые как ожидается, будут понесены в период с 2031 до 2101 года. По состоянию на 30 июня 2023 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 4.80% и 8.70%, соответственно (на 31 декабря 2022 года: 4.90% и 9.26%, соответственно).

23 Обязательства по финансовой аренде

Изменения в стоимости обязательств за год, закончившийся 30 июня 2023 и 31 декабря 2022 года, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Газотранс- портная система	Здания и сооружения	Итого
На 31 декабря 2022 г. (пересчитано)*		95.309.228	1.595.913	96.905.141
Расторжение договора аренды		—	(1.439.075)	(1.439.075)
Процентный расход	31	7.774.905	38.214	7.813.119
Платежи по аренде		(2.352.491)	(168.840)	(2.521.331)
Поступления по договорам аренды	8	—	5.209	5.209
Прочие изменения		—	(3.370)	(3.370)
На 30 июня 2023 г.		100.731.642	28.051	100.759.693

24 Обязательства по договорам с покупателями

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано)*
Обязательства по договорам с покупателями перед третьими сторонами		21.879.132	18.610.870
Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами	33	593.003	591.722
		22.472.135	19.202.592
Минус: краткосрочная часть обязательств по договорам с покупателями		(11.453.870)	(8.075.408)
Долгосрочная часть обязательств по договорам с покупателями		11.018.265	11.127.184

25 Торговая и прочая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано)*
Торговая задолженность перед связанными сторонами	33	212.585.522	68.172.479
Торговая задолженность перед третьими сторонами		55.932.912	53.344.080
		268.518.434	121.516.559

25 Торговая и прочая кредиторская задолженность (продолжение)

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

На 30 июня 2023 года и 31 декабря 2022 года торговая и прочая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано)*
Тенге	260.747.232	106.604.222
Доллары США	7.769.518	10.329.021
Российские рубли	1.684	4.568.743
Прочие валюты	-	14.573
	268.518.434	121.516.559

26 Прочие финансовые обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано)*
Резерв по неиспользованным отпускам	2.262.614	2.305.856
Обязательства по возмещению исторических затрат	1.228.882	1.494.947
Обязательства на социально-экономическое развитие региона	786.873	779.647
Задолженность по пут-опциону	679.744	679.744
Задолженность по облигациям	639.460	1.279.471
Задолженность по заработной плате	368.557	1.825.185
Прочее	17.295.068	16.512.891
	23.261.198	24.877.741

27 Выручка по договорам с покупателями

<i>В тысячах тенге</i>	Срок признания выручки	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
		2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Тип товаров или услуг					
Доходы от продажи газа	С течением времени	248.361.274	221.100.168	421.954.748	450.555.432
Доходы от услуг по транспортировке газа	С течением времени	13.937.668	25.252.128	45.550.528	66.510.894
Выручка от техобслуживания газопроводов	С течением времени	1.953.097	2.482.273	5.143.588	5.439.894
Прочее	С течением времени	1.812.515	984.524	2.954.779	1.639.766
		266.064.554	249.819.093	475.603.643	524.145.986
Географические рынки					
Китай		200.358.654	166.285.649	246.145.005	290.444.770
Казахстан		60.479.090	66.503.201	214.945.520	198.196.725
СНГ		5.226.810	17.030.243	14.513.118	35.504.491
		266.064.554	249.819.093	475.603.643	524.145.986

28 Себестоимость реализации

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2023 г. (пересчитано)*	2022 г.	2023 г. (пересчитано)*	2022 г.
Стоимость проданного газа	99.851.195	73.717.532	208.507.332	176.610.625
Расходы по транспортировке	75.945.276	70.943.592	145.180.510	154.413.110
Заработная плата и соответствующие отчисления	17.477.674	15.391.522	36.012.376	31.734.007
Износ и амортизация	9.687.249	9.655.911	18.813.000	19.296.297
Амортизация активов в форме права пользования (Примечание 8)	5.566.340	5.566.341	11.132.681	11.132.681
Топливный газ и потери газа	2.965.997	2.678.397	8.516.289	8.248.292
Налоги, помимо подоходного налога	2.774.844	2.787.660	5.499.213	5.407.534
Услуги по биллингу	1.844.518	2.371.601	3.410.482	3.079.408
Охрана	1.085.434	1.095.654	2.185.083	2.080.122
Ремонт и техническое обслуживание	846.441	821.611	1.101.577	1.580.572
Командировочные расходы	520.724	470.479	921.476	756.278
Электроэнергия	311.269	296.411	727.511	779.788
Материалы и запасы	499.894	228.710	684.988	393.264
Расходы на связь	276.639	242.677	533.664	577.340
Страхование	245.355	251.720	488.822	491.046
Расходы, связанные с краткосрочной арендой	136.600	76.672	270.697	221.001
Прочее	1.095.024	810.627	1.884.601	2.107.091
	221.130.473	187.407.117	445.870.302	418.908.456

29 Общие и административные расходы

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Заработная плата и соответствующие отчисления	3.873.284	3.682.074	7.455.070	7.422.240
Налоги, кроме подоходного налога	1.776.544	777.734	1.912.570	855.689
Износ и амортизация	300.820	413.338	771.152	846.744
Консультационные услуги	404.904	53.677	665.465	453.457
Ремонт и техническое обслуживание	494.523	231.017	664.105	544.148
Расходы на содержание офиса	154.513	105.076	345.202	174.631
Расходы, связанные с краткосрочной арендой и арендой активов с низкой стоимостью	128.624	135.089	263.118	270.020
Командировочные расходы	107.410	56.651	199.003	85.355
Подготовка кадров и повышение квалификации	102.485	56.675	160.764	91.023
Комиссии банков	75.093	48.292	139.046	59.745
Амортизация активов в форме права пользования (Примечание 8)	21.913	237.733	136.623	686.332
Услуги связи	39.005	29.292	82.778	72.345
Штрафы и пени	669.590	411.622	20.891	421.428
Расходы на страхование	10.851	10.713	19.060	20.475
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	13.265	14.933	13.265	14.933
Охранные услуги	1.198	10.258	6.062	32.789
Прочее	467.381	672.579	979.239	1.060.105
	8.641.403	6.946.753	13.833.413	13.111.459

30 Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Процентный доход по депозитам	6.273.117	4.002.366	13.626.638	7.530.316
Процентный доход по прочим финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости	30.906	-	30.906	-
Процентный доход по займам, выданным связанной стороне	-	2.491.705	-	5.039.432
	6.304.023	6.494.071	13.657.544	12.569.748

31 Финансовые затраты

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2023 г. (пересчитано)*	2022 г.	2023 г. (пересчитано)*	2022 г.
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Примечание 23)	(3.972.434)	(2.954.646)	(7.813.119)	(5.886.226)
Процентные займы	(3.213.104)	(6.288.145)	(7.393.280)	(11.219.967)
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(3.582.014)	(3.541.456)	(7.264.052)	(7.135.110)
Амортизация дисконта – резервы по ликвидации и восстановлению участка	(1.633.264)	(1.645.768)	(2.965.049)	(3.229.723)
Дисконт по займу, выданному связанной стороне	(917.159)	-	(2.777.209)	-
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(236.748)	(340.760)	(467.914)	(677.612)
Амортизация затрат по сделке, связанных с процентными займами	(83.004)	(76.884)	(167.205)	(170.779)
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	(45.094)	(23.559)	(86.999)	(82.003)
Проценты по займам от связанной стороны	(420)	(623)	(841)	(1.256)
Прочее	(125.324)	(609.994)	(303.676)	(829.634)
	(13.808.565)	(15.481.835)	(29.239.344)	(29.232.310)

32 Расходы по подоходному налогу

Группа облагается корпоративным подоходным налогом по предусмотренной законодательством ставке в 20%.

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2023 г.	2022 г.	2023 г.	2022 г.
Расходы по текущему подоходному налогу	479.171	12.599.174	8.956.362	19.942.894
Расходы по отложенному подоходному налогу	(1.014.510)	938.545	(630.127)	4.494.115
Корректировка подоходного налога прошлого года	154.739	(257.091)	198.052	13.463
	(380.600)	13.280.628	8.524.287	24.450.472

33 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.

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:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2023 г. (пересчитано)*	2022 г.	2023 г. (пересчитано)*	2022 г.
Реализация товаров и услуг				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	3.463.296	62.872.119	22.688.428	74.250.798
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	11.533.350	9.917.590	29.345.052	25.242.897
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	268.746	1.045.176	414.631	3.469.076
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	35.799	30.961	76.902	72.598
	15.301.191	73.865.846	52.525.013	103.035.369
Приобретение товаров и услуг				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	75.796.656	66.155.007	141.128.560	146.544.174
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	3.004.578	2.808.350	6.529.298	6.108.971
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	69.392.239	36.234.657	124.033.140	91.342.499
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	173.188	815.520	356.446	1.389.379
	148.366.661	106.013.534	272.047.444	245.385.023
Процентный доход				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	–	2.491.705	–	5.039.432
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	30.906	–	30.906	–
	30.906	2.491.705	30.906	5.039.432
Финансовый доход				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	–	890.082	–	1.649.849
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	1.648.406	–	2.755.692	–
	1.648.406	890.082	2.755.692	1.649.849

* Раскрытие операций со связанными сторонами, находящимися под контролем или совместным контролем Правительства и Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство за шесть месяцев 2022 года, указанное выше, а также раскрытие по процентному доходу от связанных сторон отличается от представления в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев 2022 года, поскольку Группа не раскрывала эти суммы в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев 2022 года.

33 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2023 г. (пересчитано)*	2022 г.	2023 г. (пересчитано)*	2022 г.
Финансовые затраты				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	-	101.278	-	198.537
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	1.808.860	1.180.099	4.625.937	2.399.390
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	3.980.720	33.394	7.808.155	66.420
	5.789.580	1.314.771	12.434.092	2.664.347

* Раскрытие операций со связанными сторонами, находящимися под контролем или совместным контролем Правительства и Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство за шесть месяцев 2022 года, указанное выше, а также раскрытие по процентному доходу от связанных сторон отличается от представления в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев 2022 года, поскольку Группа не раскрывала эти суммы в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев 2022 года.

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
Займы, выданные связанной стороне			
Предприятия, находящиеся под контролем Государства	11	33.763.476	3.524.877
		33.763.476	3.524.877

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
Прочие финансовые активы			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	12	113.446.953	30.000.000
		113.446.953	30.000.000

В тысячах тенге	Прим.	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано)*
Торговая и прочая дебиторская задолженность			
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		14.918.275	36.171.441
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		13.888.628	14.616.421
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		115.168	41.921
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		12.803	1.292
		28.934.874	50.831.075

33 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (пересчитано)*
Авансы выданные	10		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		81.970	81.970
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		5.342	4.048
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		–	2.372.990
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		1.836.838	1.836.631
		1.924.150	4.295.639

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	25		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		106.113.636	56.335.869
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		1.858.844	1.604.357
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		103.844.153	8.708.242
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		768.889	1.524.011
		212.585.522	68.172.479

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
Обязательства по договору	24		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		359.972	361.122
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		5.517	2.894
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		227.365	227.365
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		149	341
		593.003	591.722

<i>В тысячах тенге</i>		30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
Займы полученные			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		40.462.875	44.305.691
		40.462.875	44.305.691

33 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
Обязательства по аренде		
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	100.731.642	95.309.228
Предприятия, находящиеся под контролем Правительства	-	1.571.721
	100.731.642	96.880.949

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
Прочие финансовые обязательства		
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	39.526	31.054
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	691.269	1.295.973
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	4.140	10.912
	734.935	1.337.939

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов правления и независимых директоров Компании. В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и 30 июня 2022 года общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 127.499 тысяч тенге и в 78.697 тысячи тенге, соответственно, состояла, главным образом, из заработной платы и прочих выплат и была включена в состав общих и административных расходов в отчете о совокупном доходе.

34 Договорные и условные обязательства

В дополнение к договорным обязательствам и условным обязательствам, информация о которых раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, произошли следующие изменения:

Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. В соответствии с поправками к Экологическому кодексу Республики Казахстан, который вступил в законную силу с 1 июля 2021 года, Руководство считает, что существуют возможные обязательства, которые могут оказать влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

На дату выпуска промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группа анализирует изменения и не может достоверно оценить сумму дополнительных потенциальных обязательств, связанных с выбытием активов и рекультивацией земель, за исключением отраженных в данной финансовой отчетности.

Налогообложение**Условные налоговые обязательства «ГБШ»**

Согласно условиям межправительственного соглашения между Республикой Казахстан и Китайской Народной Республикой о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай от 18 августа 2007 года («Соглашение»), а также разъяснениям Налогового комитета Министерства финансов Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года. «ГБШ», созданная на территории Республики Казахстан для целей строительства и эксплуатации газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент», освобождена от уплаты налога на добавленную стоимость в отношении товаров, ввозимых на территорию Республики Казахстан до завершения строительства. Кроме того, «ГБШ» освобождается от уплаты корпоративного подоходного налога и налога на имущество до даты погашения займов, полученных на строительство газопровода «Бейнеу-Бозой-Шымкент».

34 Договорные и условные обязательства (продолжение)

Руководство считает, что по состоянию на 30 июня 2023 года оно правильно интерпретировало соответствующие положения законодательства, и вероятность сохранения вышеупомянутых налоговых льгот в течение установленного периода является высокой.

Кроме того, «ГБШ» реализует проект по внесению изменений в вышеуказанное Соглашение, реализация которого подтвердит текущее освобождение от вышеуказанных налогов в связи с рефинансированием первоначального займа, привлеченного для строительства Второго участка газопровода Казахстан-Китай.

Если бы у «ГБШ» не было упомянутых выше налоговых льгот, связанных с изменением условий займов, следующие налоговые обязательства привели бы к уменьшению доли в доходах совместных предприятий и инвестиций в совместные предприятия:

- корпоративный подоходный налог всего 46.155.823 тысяч тенге, штрафы за занижение сумм налогов в декларациях в размере 36.924.659 тысяч тенге, из них:
 - 2019 год – 1.378.739 тысяч тенге, штрафы – 1.102.991 тысяча тенге;
 - 2020 год – 12.709.629 тысяч тенге, штрафы – 10.167.703 тысячи тенге;
 - 2021 год – 13.815.959 тысяч тенге, штрафы – 11.052.767 тысяч тенге;
 - 2022 год – 10.933.909 тысяч тенге, штрафы – 8.747.127 тысяч тенге;
 - шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года – 7.317.588 тысяч тенге, штрафы – 5.854.071 тысяча тенге.
- налог на имущество в размере 9.839.555 тысяч тенге, штрафы за занижение сумм налогов в декларациях 7.871.644 тысяч тенге, из них:
 - 2019 год – 1.258.627 тысяч тенге, штрафы – 1.006.901 тысяча тенге;
 - 2020 год – 2.428.808 тысяч тенге, штрафы – 1.943.047 тысяч тенге;
 - 2021 год – 2.468.665 тысяч тенге, штрафы – 1.974.932 тысячи тенге;
 - 2022 год – 2.461.140 тысяч тенге, штрафы – 1.968.912 тысячи тенге;
 - шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года – 1.222.316 тысяч тенге, штрафы – 977.853 тысячи тенге.
- отложенное налоговое обязательство в размере 7.956.301 тысяча тенге на 30 июня 2023 года (31 декабря 2022 года: 8.127.889 тысяч тенге).

Судебные разбирательства «ГБШ»

ТОО «СтройТехМонтаж 2030»

25 августа 2021 года Определением СМЭС г. Алматы возбуждено гражданское дело по исковому заявлению ТОО «СтройТехМонтаж 2030» против «ГБШ» по ряду вопросов, связанных с объемом и стоимостью строительных работ, выполненных ТОО «СтройТехМонтаж 2030». Доля условных обязательств Группы по данному иску составляет 6,419,889 тысяч тенге. 6 сентября 2021 года «ГБШ» подано встречное исковое заявление против ТОО «СтройТехМонтаж 2030». 4 января 2023 года «ГБШ» заявила ходатайство о проведении независимой экспертизы с предоставлением более детальных расчетов и описании проделанных работ. 16 января 2023 года состоялось очередное заседание по делу ТОО «СтройТехМонтаж 2030», в ходе которого суд определил назначить повторную комплексную экспертизу. Руководство Группы считает, что вероятность убытков по данному иску является низкой.

ТОО «Конти-Строй»

15 сентября 2021 года «ГБШ» подано исковое заявление в адрес ТОО «Конти-Строй» в СМЭС г. Алматы по вопросу о расторжении договора на проектирование и строительство вахтовых поселков и ремонтно-эксплуатационных участков. 29 декабря 2021 года ТОО «Конти-Строй» подало встречное исковое заявление. 12 августа 2022 года СМЭС г. Алматы вынесено решение о взыскании с «ГБШ» суммы задолженности в пользу ТОО «Конти-Строй». Доля Группы в условных обязательствах «ГБШ» составляло 5.323.228 тысяч тенге.

34 Договорные и условные обязательства (продолжение)

16 сентября 2022 года, «ГБШ» направила апелляционную жалобу на вышеуказанное решение СМЭС г. Алматы. 29 ноября 2022 года «ГБШ» заявила ходатайство о проведении повторной комплексной экономической и строительной экспертизы. 13 декабря 2022 года Суд апелляционной инстанции удовлетворил ходатайство «ГБШ». 5 июня 2023 года получено заключение повторной судебной экспертизы от Института судебных экспертиз г. Астаны, гражданское дело в суде апелляционной инстанции было возобновлено.

25 июля 2023 года было оглашено Постановление Алматинского городского суда апелляционной судебной коллегии по гражданским делам, где в части удовлетворения встречных исковых требований ТОО «Конти-Строй» в адрес «ГБШ» было отказано в полном объеме. Руководство Группы считает, что вероятность убытков по данному иску является низкой.

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 районном суде Астаны оглашен приговор с обвинительным уклоном владельцам ТОО «Азиягаз Чунджа», а также одному из бывших членов руководства Группы в отношении данной сделки по купле-продаже газа. 29 июня 2023 года приговор был отменен. Дело подлежит рассмотрению судом апелляционной инстанции по правилам суда первой инстанции в коллегиальном составе.

Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 30 июня 2023 года, Группа имеет обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 127.286.748 тысяч тенге без НДС (31 декабря 2022 года: 60.450.473 тысячи тенге, без НДС), связанные с приобретением и строительством основных средств. Данные обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционной программой, описанной в Примечании 1 «Корпоративная информация».

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 безусловному закупу услуг по транспортировке газа перед совместными предприятиями

По состоянию на 30 июня 2023 года Группа имеет безусловное обязательство по закупке услуг по транспортировке газа в размере 41.264.464 тысячи тенге без НДС перед «АГП» (31 декабря 2022 года: 95.557.990 тысячи тенге).

По состоянию на 30 июня 2023 года Группа имеет безусловное обязательство по закупке услуг по транспортировке газа в размере 107.548.107 тысяч тенге без НДС перед «ГБШ» (31 декабря 2022 года: 216.130.641 тысяч тенге).

Прочие обязательства

По состоянию на 30 июня 2023 года АГП имеет договорные обязательства по оплате подтвержденных сумм к возмещению в сумме 3.573.574 тысячи тенге (на 31 декабря 2022 года: 3.473.241 тысячи тенге), включая расходы и убытки, понесенные PetroChina International Company Limited в связи с осуществлением процессов займа и возврата газа. В свою очередь, Группа обязана возместить АГП данные суммы.

34 Договорные и условные обязательства (продолжение)**Обязательства по капитальным затратам АГП и ГБШ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2023 г. (неаудировано)	31 декабря 2022 г. (аудировано)
АГП	2.763.854	3.801.046
ГБШ	9.065.457	8.764.528

35 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками

В следующих таблицах представлена иерархия оценок по справедливой стоимости для активов и обязательств Группы, а также сравнение с разбивкой по балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Группы:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2023 г. (неаудированные)				
	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существен- ные наблю- даемые исходные данные (Уровень 2)	Существен- ные ненаблю- даемые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые активы					
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне	33.763.476	33.750.052	-	-	33.750.052
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(327.660.733)	(304.029.376)	(304.029.376)	-	-
Процентные займы	(130.726.447)	(127.433.349)	-	(127.433.349)	-
Займы от связанной стороны	(16.026.277)	(15.897.629)	-	(15.897.629)	-

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2022 г.				
	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существен- ные наблю- даемые исходные данные (Уровень 2)	Существен- ные ненаблю- даемые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые активы					
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне	3.524.877	3.485.757	-	-	3.485.757
Финансовые обязательства					
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)	-

35 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)**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 отчетную 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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года и за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, переводов между уровнями 1 и 2 не было.

36 Сегментная отчетность

Группа определяет свои операционные сегменты на основе природы операций. Эффективность операционных сегментов оценивается руководством на регуляторной основе.

Были определены следующие отчетные сегменты Группы:

- Торговля газом – продажа газа в Республике Казахстан и за рубежом;
- Транспортировка и хранение газа – транспортировка газа и хранение купленного газа в подземных хранилищах газа.

Оставшиеся операционные сегменты (разведка и добыча газа и оказание транспортных услуг) были агрегированы и представлены в качестве прочего операционного сегмента из-за их незначительности.

В таблице ниже представлена информация о выручке и чистой прибыли, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Торговля газом	Транспортировка и хранение газа	Прочие сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	441.288.082	18.710.124	15.605.437	–	475.603.643
Выручка от реализации другим сегментам	5.182.370	75.210.409	10.485.270	(90.878.049)	–
Итого выручка	446.470.452	93.920.533	26.090.707	(90.878.049)	475.603.643
Валовая прибыль	(5.617.489)	24.159.172	13.426.180	(2.234.522)	29.733.341
Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки	10.900.593	770.177	3.777.970	(1.791.196)	13.657.544
Финансовый доход	6.703.822	–	–	(3.948.130)	2.755.692
Финансовые затраты	(16.885.946)	(13.674.474)	(224.756)	1.545.832	(29.239.344)
Износ и амортизация	(5.481.229)	(12.360.978)	(1.741.945)	–	(19.584.152)
Доля в прибыли совместных предприятий	–	156.542.658	189.758	–	156.732.416
Расходы по подоходному налогу	(3.487.728)	(1.132.993)	(3.903.566)	–	(8.524.287)
Чистая прибыль за период	16.828.057	160.674.533	11.861.066	(23.792.189)	165.571.467
Прочая сегментная информация					
Инвестиции в совместные предприятия	–	1.085.750.713	1.220.513	–	1.086.971.226
Капитальные расходы	5.080.988	49.462.968	4.509.116	(5.563.266)	53.489.806
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(7.401.200)	(2.603.657)	(64.207)	–	(10.069.064)
Резервы по устаревшим запасам и авансам выданным	(180.252)	(1.471.908)	(275.537)	–	(1.927.697)
Активы сегмента	1.778.624.179	2.182.854.753	136.993.394	(651.597.746)	3.446.874.580
Обязательства сегмента	831.010.273	394.402.056	20.136.592	(141.297.500)	1.104.251.421

36 Сегментная отчетность (продолжение)

Ниже представлена информация о выручке и чистой прибыли за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2022 года:

В тысячах тенге	Торговля газом	Транспор- тировка и хранение газа	Прочие сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	453.180.289	43.997.874	26.967.823	–	524.145.986
Выручка от реализации другим сегментам	4.901.875	73.484.547	8.684.685	(87.071.107)	–
Итого выручка	458.082.164	117 482 421	35.652.508	(87.071.107)	524.145.986
Валовая прибыль	32.044.714	48.051.518	22.988.115	2.153.183	105.237.530
Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки	13.021.181	508.583	887.051	(1.847.067)	12.569.748
Финансовый доход	3.261.842	636.170	3.940	(2.121.263)	1.780.689
Финансовые затраты	(18.084.404)	(11.193.000)	(434.516)	479.610	(29.232.310)
Износ и амортизация	(5.498.638)	(13.048.825)	(1.595.578)	–	(20.143.041)
Резерв под обесценение основных средств	–	(451.217)	–	–	(451.217)
Доля в прибыли совместных предприятий	–	169.168.072	99.893	–	169.267.965
Расходы по подоходному налогу	(11.571.708)	(8.439.230)	(4.439.534)	–	(24.450.472)
Чистая прибыль за период	63.774.632	200.115.264	14.668.102	(84.794.003)	193.763.995
Прочая сегментная информация					
Инвестиции в совместные предприятия	–	929.522.458	1.121.606	–	930.644.064
Капитальные расходы	10.133.806	167.793.352	7.321.936	(8.128.453)	177.120.641
Резерв под ожидаемые кредитные убытки	(6.463.061)	(1.493.496)	(60.688)	–	(8.017.245)
Резервы по устаревшим запасам и авансам выданным	(180.425)	(1.471.908)	(275.537)	–	(1.927.870)
Активы сегмента	1.650.268.904	1.954.558.120	126.743.964	(560.075.298)	3.171.495.690
Обязательства сегмента	713.674.204	336.663.978	23.895.472	(90.299.865)	983.933.789

В основном все операции и активы Группы находятся в Республике Казахстан.

Эффективность сегмента оценивается на основе как доходов, так и чистой прибыли, которые измеряются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности. Межсегментные транзакции проводились на условиях, согласованных между сегментами, которые могут не обязательно соответствовать рыночным ставкам, за исключением определенных регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных связанным и третьим сторонам.

Элиминации представляют собой исключения внутригрупповых оборотов.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, Группа получила 52% выручки от группы «Петрочайна» (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 55%) и 3% от группы «Газпром» (шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2022 года: 6%).

37 События после отчетной даты

У Группы не было существенных событий после окончания промежуточного периода.