

## **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»).

«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. Астана, Есильский район, ул. Алихана Бокейхана, 12.

По состоянию на 30 сентября 2024 года АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына» или «Единственный акционер») 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 АО «НК «КазТрансГаз» был определен национальным оператором в сфере газа и газоснабжения. Постановлением Правительства Республики Казахстан от 30 ноября 2021 года № 852 «КазТрансГаз» был 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 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» (далее – «Закон»), поскольку Группа является монополистом в области транспортировки и реализации газа на внутреннем рынке. Согласно Закону, тарифы Группы по транспортировке и реализации газа на внутреннем рынке утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

### **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 по разведке и добыче углеводородов от 30 июля 2018 года на добычу газа на месторождении Придорожное в пределах блоков XXXI-44-D (частично), E (частично) в Созакском районе Республики Казахстан. Группа начала добычу и реализацию газа на газовом месторождении Амангельды в ноябре 2003 года, на месторождении Жаркум в декабре 2014 года и на месторождении Анабай в ноябре 2023 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 девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2024 года, была подготовлена в соответствии с МСФО 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

## 2 Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

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 2023 года.

### Дочерние организации

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включенных в промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка и хранение газа, оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане	100%	100%
АО «QazaqGaz Aймаq» («QazaqGaz Aймаq»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам	100%	100%
ТОО «QazaqGaz Onimderi» («QazaqGaz Onimderi»)	Казахстан	Услуги по транспортировке	100%	100%
ТОО «Разведка и Добыча QazaqGaz» («РД QazaqGaz»)	Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата	100%	100%
ТОО «QazaqGaz Научно-технический Центр» («QazaqGaz НТЦ»)	Казахстан	Инженерно-техническое проектирование, научно-исследовательская деятельность	100%	100%
ООО «КазТрансГаз Бишкек»	Кыргызстан	Ремонтно-восстановительные работы и модернизация магистрального газопровода «Бухарский газоносный 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%	100%
ТОО «Мангышлак Мунай» («Мангышлак Мунай»)	Казахстан	Геологическая разведка и изыскания	100%	100%
ТОО «GPC Investment» («GPCI»)	Казахстан	Строительство газоперерабатывающего завода	100%	–

В 2024 году АО «КазТрансГаз Аймак» провел ребрендинг и был переименован в АО «QazaqGaz Aймаq».

### Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 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 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
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%
Частная компания Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd.	Казахстан	Строительство и эксплуатация второй нитки газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	–
Частная компания CS-14-Qostanay Ltd.	Казахстан	Строительство трубопроводной инфраструктуры, в том числе компрессорной станции КС-14 и магистрального газопровода КС-14	50%	–
Частная компания Kashagan Gas Treatment Plant 2.5 BCMA Ltd.	Казахстан	Строительство газоперерабатывающего завода мощностью 2,5 млрд куб. м.	25%	–

28 июня 2024 года проведена государственная регистрация Частной компании Beineu-Bozoi-Shymkent 2 Ltd. с 50%-ым участием АО «НК «QazaqGaz» на площадке Международного финансового центра «Астана».

1 июля 2024 года на площадке Международного финансового центра «Астана» произведена регистрация Частной компании CS-14-Qostanay Ltd. с 50% участием АО «НК «QazaqGaz» и 50% компании UCC Qazaqstan 5 LLC.

## **2 Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)**

1 июля 2024 года на площадке Международного финансового центра «Астана» произведена регистрация Частной компании Kashagan Gas Treatment Plant 2.5 BCMA Ltd. с 25% участием АО «НК «QazaqGaz» и 75% компании UCC Qazaqstan 2 LLC.

### **Управленческий гонорар**

В 2015 году АО «КазТрансГаз» (АО «НК «QazaqGaz») и АО «НК «КазМунайГаз» заключили договор на доверительное управление 50% долей участия АО «НК «КазМунайГаз» в ТОО «КазРосГаз» с целью осуществления деятельности в области маркетинга, транспортировки и поставок газа на территории Республики Казахстан и оперативного решения вопросов газоснабжения. Группа признает вознаграждение за управление в размере, причитающемся АО «НК «КазМунайГаз» на его долю участия, в качестве чистого дохода от деятельности (дивидендов) ТОО «КазРосГаз» по итогам финансового года.

### **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, включая запрет российским банкам пользоваться системой Swift. 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.

Продолжающийся конфликт может привести к риску дефицита товарного газа в случае прекращения закупок у российских поставщиков, особенно во время отопительного сезона, риску контр санкций со стороны Российской Федерации и/или отдельных российских компаний, выраженных в отказе от поставок российского газа, переработки казахстанского газа, ограничении транспортировки нефти по системе КТК (снижение добычи попутного газа). Дополнительные косвенные последствия могут включать потенциальные колебания товарных цен, валютных курсов, ограничения импорта и экспорта, доступность местных материалов и услуг и доступ к местным ресурсам.

Нынешний конфликт и экономические санкции еще не оказали на Группу существенного влияния, но остается значительная неопределенность относительно исхода конфликта и будущих экономических санкций. Группа учитывает влияние антироссийских санкций в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг для минимизации негативных эффектов. На основе первоначальной оценки рисков и последующих обновлений санкционных программ и списков Группа разработала план действий по минимизации возможных негативных последствий. Этот план действий обновляется по мере выявления новых рисков или обновления программ и списков санкций. Группой предпринимаются меры и продолжают поиски альтернативных маршрутов по транзиту газа для целей минимизации рисков и «смягчению» воздействия вероятных негативных факторов на деятельность Группы.

В 2023 году QazaqGaz привлек независимого консультанта для оценки рисков, связанных с санкциями Евросоюза, Великобритании и США, которые могут иметь отношение к деятельности QazaqGaz. На основании предварительных выводов внешнего независимого консультанта Руководство Группы пришло к выводу, что риск санкций введенных США, Великобританией и Евросоюзом являются минимальными для Группы.

Руководство Группы в процессе внедрения рекомендаций консультанта.

8 февраля 2024 года агентство Fitch Ratings понизило долгосрочные рейтинги дефолта Группы с «BBB-» до «BB+» со «стабильным» прогнозом. Пересмотр был связан с (i) прекращением транзита газа из Центральной Азии в Россию, (ii) все еще убыточными внутренними тарифами на газ и (iii) ростом внутреннего потребления природного газа в Казахстане. 14 февраля 2024 года международное рейтинговое агентство Moody's подтвердило рейтинг АО «НК «QazaqGaz» и дочерних организаций на уровне Baa2 со стабильным прогнозом. В июле 2024 года S&P Global подтвердило долгосрочный рейтинг АО «НК «QazaqGaz» на уровне «BB+».

Руководство Группы считает, что снижение объемов транзита будет компенсировано обратным транзитом российского газа в Узбекистан. Также, приказом Министра энергетики от 31 мая 2024 года были утверждены новые предельные оптовые цены товарного газа с повышением до 20%.

## **2 Основы подготовки финансовой отчетности (продолжение)**

Экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство принимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Однако, будущие последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. Кроме того, нефтегазовый сектор в Республике Казахстан остается подверженным влиянию политических, законодательных, налоговых и регуляторных изменений в Республике Казахстан. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, принимаемыми Правительством, а также от развития и совершенствования правового поля в рамках политической системы страны, то есть от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Группы.

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 сентября 2024 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи составил 481,19 тенге за 1 доллар США. Данный курс использовался для пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, по состоянию на 30 сентября 2024 года (на 31 декабря 2023 года: выраженных в долларах США, курс которого был равен 454,56 тенге).

## **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 2023 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2024 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 2024 году, но не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

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

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

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

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

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

##### ***Кредиторская задолженность по договорам покупки газа***

На 30 сентября 2024 года у Группы имеется торговая кредиторская задолженность за покупку газа на общую сумму 225.519.662 тысячи тенге (на 31 декабря 2023 года: 109.818.524 тысячи тенге) без согласования цены. В связи с тем, что действие предыдущих договоров было прекращено, а процедура согласования цен и заключения новых договоров еще не завершена, Группа признала кредиторскую задолженность методом начисления, исходя из наилучшей оценки руководства Группы.

При оценке кредиторской задолженности руководство приняло во внимание закупочные цены газа на основании предыдущих договоров, географическое распределение закупленного газа и анализ себестоимости поставок в разрезе регионов, переписку с поставщиком, статус переговоров с поставщиком на уровне Министерства энергетики Республики Казахстан и АО «Самрук-Казына», а также механизм определения цены закупки газа, предусмотренный Меморандумом о взаимопонимании между Правительством Республики Казахстан и опыт ценообразования с другими поставщиками.

На 30 сентября 2024 года руководство все еще ведет переговоры по цене и планирует завершить подписание договора до конца 2024 года.

## 5 Приобретения под общим контролем

### ТОО «GPC Investment»

14 февраля 2024 года размещены простые акции АО «НК «QazaqGaz» в количестве 1,000 (тысяча) штук по цене размещения 38.737.143 тенге по праву преимущественной покупки путем передачи 100% доли участия в ТОО «GPC Investment» (далее - «GPCI») согласно договору передачи между АО «Самрук-Қазына» и АО «НК «QazaqGaz» на общую сумму 38.737.143 тысяч тенге. 16 февраля 2024 года завершена государственная перерегистрация 100% доли участия в GPCI на АО «НК «QazaqGaz».

14 февраля 2024 года в рамках государственного визита Президента РК в Государство Катар (далее - «ГК») подписаны Соглашения об основных условиях сделки, которое предусматривает ряд мероприятий и инициатив, направленных на совместную реализацию различных инвестиционных проектов. 20 марта 2024 года подписано Соглашение об установлении долгосрочного стратегического партнерства по реализации совместных проектов между Правительствами РК и ГК. В рамках соглашения о стратегических инвестиционных проектах планируется продажа доли в проектной компании GPCI с сохранением доли QG в 25%, в связи с чем, в данной консолидированной промежуточной финансовой отчетности GPCI отражен в качестве выбывающей группы согласно МСФО 5. QG планирует завершить продажу 75% доли участия в GPCI до конца 2024 года.

Приобретение GPCI было отражено как приобретение дочерней организации у сторон, находящихся под общим контролем. Приобретение было учтено по методу оценки балансовой стоимости активов и обязательств согласно финансовой отчетности GPCI, ввиду отсутствия консолидированной отчетности организации-предшественника. Ввиду приобретения GPCI в качестве дочерней организации для последующей перепродажи, консолидированный отчет о финансовом положении QG по состоянию на 31 декабря 2023 года, а также соответствующие примечания к консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, не были пересчитаны. Руководство считает, что данное представление финансовой информации наиболее достоверно отражает экономическое содержание операции. Разница между переданным возмещением и чистыми активами GPCI была отражена в составе капитала.

Ниже представлена справедливая стоимость общей суммы переданного возмещения и информация о балансовой стоимости активов и обязательств GPCI на дату приобретения:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>16 февраля 2024 г.</b>
Чистые активы GPCI, включая:	40.385.200
Обязательства по ранее существовавшим отношениям	51.092.879
Номинальная стоимость выпущенных акций	(38.737.143)
Активы по ранее существовавшим отношениям (беспроцентный заем выданный GPCI)*	(48.934.469)
<b>Итого стоимость приобретения</b>	<b>(87.671.612)</b>
<b>Разница между стоимостью приобретения и балансовой стоимостью чистых активов, отраженная в капитале</b>	<b>3.806.467</b>

\* включает ожидаемые кредитные убытки

## 6 Основные средства

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

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Земля	Газовые активы	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>										
На 31 декабря 2023 г.		567.982	76.813.112	152.599.727	996.903.724	466.290.685	30.159.613	13.262.472	87.801.433	1.824.398.748
Поступления		52.436	620.759	15.335	568.294	1.068.169	2.075.470	862.183	64.461.763	69.724.409
Изменения в оценке	19	-	38.236	(5.609)	(346.681)	42.177	-	-	-	(271.877)
Переводы		-	9.047	3.635.677	37.223.055	46.767.396	1.428	73.637	(87.710.240)	-
Переводы в активы, предназначенные для продажи		-	-	-	(1.642.006)	-	-	-	-	(1.642.006)
Выбытия		(1.035)	(97.391)	(459)	(72.151)	(490.402)	(10)	(488.510)	(6.539)	(1.156.497)
<b>На 30 сентября 2024 г.</b>		<b>619.383</b>	<b>77.383.763</b>	<b>156.244.671</b>	<b>1.032.634.235</b>	<b>513.678.025</b>	<b>32.236.501</b>	<b>13.709.782</b>	<b>64.546.417</b>	<b>1.891.052.777</b>
<b>Накопленный износ и обесценение</b>										
На 31 декабря 2023 г.		-	(18.311.180)	(29.859.557)	(180.196.169)	(131.017.280)	(21.996.946)	(6.982.545)	(5.703.074)	(394.066.751)
Отчисления за период		-	(1.533.152)	(3.197.910)	(16.511.159)	(14.101.986)	(1.054.756)	(769.973)	-	(37.168.936)
Обесценение		-	-	-	-	-	-	-	(94.118)	(94.118)
Переводы в активы, предназначенные для продажи		-	-	-	856.944	-	-	-	-	856.944
Выбытия		-	37.276	296	50.885	246.620	8	355.062	-	690.147
<b>На 30 сентября 2024 г.</b>		<b>-</b>	<b>(19.807.056)</b>	<b>(33.057.171)</b>	<b>(195.799.499)</b>	<b>(144.872.646)</b>	<b>(23.051.694)</b>	<b>(7.397.456)</b>	<b>(5.797.192)</b>	<b>(429.782.714)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>										
На 31 декабря 2023 г.		567.982	58.501.932	122.740.170	816.707.555	335.273.405	8.162.667	6.279.927	82.098.359	1.430.331.997
<b>На 30 сентября 2024 г.</b>		<b>619.383</b>	<b>57.576.707</b>	<b>123.187.500</b>	<b>836.834.736</b>	<b>368.805.379</b>	<b>9.184.807</b>	<b>6.312.326</b>	<b>58.749.225</b>	<b>1.461.270.063</b>

## 6 Основные средства (продолжение)

### Поступления

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, поступления в незавершенное строительство в основном связаны с затратами на строительство 2-ой нитки магистрального газопровода «Алматы-Байсерке-Талгар» в Алматинской области на сумму 22.627.065 тысяч тенге, строительство магистрального газопровода «Талдыкорган-Ушарал» на сумму 9.577.905 тысяч тенге, строительство обводного газопровода на участке магистрального газопровода «БГР-ТБА» на сумму 6.147.271 тысяча тенге, капитальный ремонт магистральных газопроводов, огневые работы, внутритрубную диагностику, замену дефектных труб, аварийно-восстановительные работы на общую сумму 7.198.665 тысяч тенге и экспертно-диагностическое сопровождение капитального ремонта и подготовительные работы на магистральных газопроводах «САЦ-4», «САЦ-5» на общую сумму 2.493.488 тысяч тенге.

### Переводы

Значительная часть основных средств, введенных в эксплуатацию, связана с завершением строительства переемычки ТИР-04 «Кайрат» между магистральным газопроводом «Казахстан-Китай» и «Алматы-Байсерке-Талгар» на сумму 23.582.528 тысяч тенге, комплекса работ для обеспечения бесперебойной транспортировки газа по магистральным газопроводам «САЦ-5», «САЦ-4» и «Лупинг САЦ-4» на сумму 19.407.553 тысячи тенге, а также строительства АГРС с газопроводами-отводами и подводными газопроводами на ПГУ ТЭЦ-2 и ПГУ ТЭЦ-3 на общую сумму 29.499.839 тысяч тенге, капитальный ремонт частей 3-х ниток магистрального газопровода «Жанаозен-Жетыбай-Актау» и «КазГПЗ-КС Жанаозен» с разработкой ПСД, техническим и авторским надзором на сумму 2.500.051 тысяча тенге и пуском в эксплуатацию соответствующих объектов основных средств.

### Переводы в активы, предназначенные для продажи

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Группа классифицировала демонтированные трубы чистой балансовой стоимостью 785.062 тысячи тенге в качестве активов, предназначенных для продажи.

### Прочее

На 30 сентября 2024 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, все еще находящихся в эксплуатации, составила 21.726.157 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 21.329.426 тысяч тенге).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Группа капитализировала процентные расходы по займам в размере 1.196.630 тысяч тенге в составе основных средств (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 3.753.054 тысячи тенге).

## 7 Активы в форме права пользования

Активы в форме права пользования по состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Газотранспортные активы	Здания и сооружения	Итого
31 декабря 2023 г.		66.796.090	10.558	66.806.648
Расходы по амортизации	24, 25	(16.699.022)	(1.333)	(16.700.355)
<b>30 сентября 2024 г.</b>		<b>50.097.068</b>	<b>9.225</b>	<b>50.106.293</b>



**8 Инвестиции в совместные предприятия**

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 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>
31 декабря 2023 г.	978.535.979	261.103.093	1.404.118	210.139	1.241.253.329
Доля в прибыли совместного предприятия	237.588.151	39.972.366	320.189	–	277.880.706
Доля в прочей совокупной прибыли совместного предприятия	326.444	–	–	–	326.444
Дивиденды	(523.089.430)	(18.000.000)	(373.363)	–	(541.462.793)
<b>30 сентября 2024 г.</b>	<b>693.361.144</b>	<b>283.075.459</b>	<b>1.350.944</b>	<b>210.139</b>	<b>977.997.686</b>

**9 Прочие финансовые активы**

По состоянию на 30 сентября 2024 и 31 декабря 2023 года прочие финансовые активы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>30 сентября 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>			
Облигации Самрук-Казына	29	–	64.783.007
Ноты НБРК	29	–	34.825.682
Задолженность по финансовой аренде		3.166.432	3.282.962
Прочее		196.645	352.722
		<b>3.363.077</b>	<b>103.244.373</b>
За минусом: краткосрочной части		(3.363.077)	(103.244.373)
<b>Долгосрочная часть</b>		<b>–</b>	<b>–</b>

**Облигации Самрук-Казына**

26 июня 2023 года Группа приобрела 1,400 купонных облигаций Самрук-Казына, размещенных на бирже AIX, номинальной стоимостью 100.000 долларов США за облигацию со ставкой вознаграждения 3,5% годовых со сроком погашения до 26 декабря 2023 года. 25 декабря 2023 года было заключено дополнительное соглашение о продлении срока до 26 июня 2024 года. 23 мая 2024 года купонные облигации Самрук-Казына были полностью погашены.

**Ноты НБРК**

27 декабря 2023 года Группой были приобретены Ноты Национального Банка Республики Казахстан на сумму 34.825.682 тысячи тенге с годовой ставкой 14,9% и сроком 14 дней через договор брокерского обслуживания и номинального держания ценных бумаг с АО «Казпочта» с целью увеличения доходности от временно свободных денежных средств.

**10 НДС к возмещению и предоплата по налогам, помимо подоходного налога**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
НДС к возмещению	263.801.313	218.254.204
Налог на имущество	78.941	253.289
Подоходный налог у источника выплаты	31.418	12.743
Предоплата по прочим налогам	460.019	410.066
	<b>264.371.691</b>	<b>218.930.302</b>
За минусом: резерва по невозмещаемому НДС	(45.695.159)	(41.818.651)
	<b>218.676.532</b>	<b>177.111.651</b>
Долгосрочная часть	76.576.347	60.877.222
Краткосрочная часть	142.100.185	116.234.429

**11 Денежные средства и их эквиваленты**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
Текущие счета в иностранной валюте	251.637.785	612.675
Краткосрочные депозиты в тенге	161.899.889	20.828.160
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в тенге	75.139.481	–
Текущие счета в тенге	57.644.798	38.268.898
Краткосрочные депозиты в иностранной валюте	9.761.832	4.404.297
Денежные средства в пути	6.901.529	2.911
Наличность в кассе	5.075	4.053
Остатки на брокерских счетах до востребования	1.389	617
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев в иностранной валюте	–	2.649.337
	<b>562.991.778</b>	<b>66.770.948</b>

По состоянию на 30 сентября 2024 года вклады были размещены в банках под процентные ставки 12,75-14,30% годовых в тенге (2023 год: 14,25-15,8% годовых) и 0-13% в иностранной валюте (2023 год: 1%-2% годовых).

По состоянию на 30 сентября 2024 года процентные ставки по денежным средствам на текущих счетах в банках составляли 0-14,04% годовых в тенге (2023 год: 0%-14,75%) и 0-4,6% в иностранной валюте.

**12 Запасы**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
Запасы газа	110.966.199	55.024.184
Материалы и запасы	6.639.976	8.166.864
	<b>117.606.175</b>	<b>63.191.048</b>

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.

**13 Торговая и прочая дебиторская задолженность**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>30 сентября 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон		267.810.220	219.101.071
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	29	40.323.734	51.018.482
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон	29	34.817.801	21.021.300
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон		4.576.039	4.296.912
		<b>347.527.794</b>	<b>295.437.765</b>
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки		(11.279.721)	(7.973.112)
		<b>336.248.073</b>	<b>287.464.653</b>

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Обесценено</b>
На 31 декабря 2023 г.	(7.973.112)
Начисление за период	(9.229.295)
Пересчет иностранных валют	(192.485)
Списано	2.780.920
Восстановлено	3.334.251
<b>На 30 сентября 2024 г.</b>	<b>(11.279.721)</b>

На 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
Доллар США	235.942.440	156.796.570
Тенге	100.305.633	130.668.083
	<b>336.248.073</b>	<b>287.464.653</b>

Торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной.

**14 Капитал**

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций), номинальной стоимостью							Итого акционерного капитала
	100 тенге	138 тенге	2,500 тенге	10,000 тенге	17,632 тенге	16,915,397 тенге	38,737,143 тенге	
На 30 сентября 2024 г.	312.167.670	1	30.976.655	30.455.065	1.006.717	1.000	1.000	486.612.029
На 31 декабря 2023 г.	312.167.670	1	30.976.655	30.455.065	1.006.717	1.000	-	447.874.886

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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Группа выплатила дивиденды по простым акциям на сумму 22.809.827 тысяч тенге Единственному акционеру (2023 год: 27.065.364 тысяч тенге).

**Уставный капитал**

14 февраля 2024 года размещены простые акции АО «НК «QazaqGaz» в количестве 1,000 (тысяча) штук по цене размещения 38.737.143 тенге по праву преимущественной покупки путем передачи 100% доли участия в ТОО «GPC Investment» согласно договору передачи между АО «Самрук-Қазына» и АО «НК «QazaqGaz» на общую сумму 38.737.143 тысяч тенге.

**14 Капитал (продолжение)**

На дату приобретения дочерней организации разница между стоимостью приобретения и чистыми активами GPCI составила 3.806.467 тысяч тенге и была признана в составе нераспределенной прибыли.

**Дополнительный оплаченный капитал**

6 сентября 2024 года «ИЦА» с целью реализации проекта «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган - Ушарал» осуществлен первый выпуск облигаций первой облигационной программы на АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 6.000.000 тысяч тенге с купонной ставкой 9,25% годовых и датой погашения 6 сентября 2034 года. Разница между номинальной и справедливой стоимостью в сумме 1.237.950 тысяч тенге и отложенный налог в размере 247.589 тысяч тенге были признаны в качестве дополнительно оплаченного капитала.

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
Итого активы	3.984.099.882	3.543.009.613
Минус: нематериальные активы	(4.279.796)	(4.752.739)
Минус: итого обязательства	(1.195.294.036)	(1.040.121.328)
<b>Чистые активы для расчета стоимости простой акции в соответствии с требованиями КФБ</b>	<b>2.784.526.050</b>	<b>2.498.135.546</b>
Количество простых акций	374.608.108	374.607.108
<b>Стоимость одной простой акции в тысячах тенге в соответствии с требованиями КФБ</b>	<b>7,433</b>	<b>6,669</b>

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>	<b>За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)</b>	
	<b>2024 г.</b>	<b>2023 г.</b>
Чистый доход, относимый на акционера для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	264.736.147	282.385.619
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	374.607.947	374.606.737
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию за период</b>	<b>0,71</b>	<b>0,75</b>
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию за период от продолжающейся деятельности</b>	<b>0,71</b>	<b>0,75</b>
<b>Базовая и разводненная прибыль на акцию за период от прекращенной деятельности</b>	<b>–</b>	<b>–</b>

**15 Выпущенные долговые ценные бумаги**

На 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

В тысячах тенге	Выпуск	Срок погашения	Процент-ная ставка	30 сентября 2024 г.		31 декабря 2023 г.	
				Доллар США	В тысячах тенге	Доллар США	В тысячах тенге
Облигации «QG»	2017 год	2027 год	4,375%	706.320.000	339.874.121	706.320.000	321.064.819
Облигации «ИЦА»	2024 год	2034 год	9,25%	-	6.000.000	-	-
Облигации «QazaqGaz Aймақ»	2015 год	2025 год	7,50%	-	5.000.000	-	5.000.000
				<b>706.320.000</b>	<b>350.874.121</b>	<b>706.320.000</b>	<b>326.064.819</b>
Плюс: проценты к уплате				-	245.063	-	3.800.488
Минус: неамортизированные затраты по сделкам				-	(114.195)	-	(142.873)
Минус: дисконт				-	(1.590.357)	-	(488.700)
					<b>349.414.632</b>		<b>329.233.734</b>
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты				-	(245.063)	-	(3.800.488)
<b>Суммы к погашению после 12 месяцев</b>				<b>-</b>	<b>349.169.569</b>	<b>-</b>	<b>325.433.246</b>

**Облигации «ИЦА»**

6 сентября 2024 года «ИЦА» с целью реализации проекта «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган - Ушарал» осуществлен первый выпуск облигаций первой облигационной программы на АО «Казахстанская фондовая биржа» на сумму 6.000.000 тысяч тенге с купонной ставкой 9,25% годовых и датой погашения 6 сентября 2034 года. Выплата купона осуществляется два раза в год. Разница между номинальной и справедливой стоимостью, рассчитанной исходя из рыночной ставки 14,95%, в сумме 1.237.950 тысяч тенге и отложенный налог в размере 247.589 тысяч тенге были признаны в качестве дополнительно оплаченного капитала.

**16 Банковские кредиты**

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года процентные займы включали следующее:

В тысячах тенге	30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Процентные займы с плавающей процентной ставкой	18.844.292	5.706.130
Процентные займы с фиксированной ставкой	15.543.098	41.849.334
	<b>34.387.390</b>	<b>47.555.464</b>
Плюс: проценты к уплате	406.470	713.766
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(254.524)	(356.368)
	<b>34.539.336</b>	<b>47.912.862</b>
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	(16.575.247)	(17.947.310)
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>	<b>17.964.089</b>	<b>29.965.552</b>

**АО «Народный сберегательный банк Казахстана»**

В течение 2022 года в целях рефинансирования займа от ЕБРР, «ИЦА» получила заем от АО «Народный сберегательный Банк Казахстана» в сумме 29.700.000 тысяч тенге, с фиксированной ставкой вознаграждения 17,85%.

**16 Банковские кредиты (продолжение)**

4 марта 2024 года заключено дополнительное соглашение к договору займа, согласно которому начиная с 6 марта 2024 размер ставки вознаграждения составляет базовую ставку Национального Банка РК плюс 2% годовых от суммы банковского займа. Размер ставки вознаграждения подлежит пересмотру каждые 6 месяцев и устанавливается в размере равном базовой ставке Национального Банка РК, действующей на дату пересмотра плюс 2% годовых, при этом минимальный размер ставки вознаграждения не должен быть ниже 15% годовых.

**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 сентября 2024 года Группа соблюдает все ковенанты.

**17 Займы полученные**

По состоянию на 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года займы от связанной стороны включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
Займы с фиксированной ставкой	–	8.462.491
	–	<b>8.462.491</b>
Плюс: проценты к уплате	–	89
Минус: неамортизированный дисконт	–	(494.560)
	–	<b>7.968.020</b>
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	–	(7.968.020)
<b>Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев</b>	–	–

23 ноября 2021 года Группа получила долгосрочный заем от АО «НК «КазМунайГаз» на сумму 24.104.026 тысяч тенге (эквивалентно 55.851 тысячам долларов США) по ставке 0,01% годовых для общекорпоративных целей со сроком погашения 23 ноября 2024 года. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Группа досрочно погасила заем в полном объеме на общую сумму 8.222.705 тысяч тенге, включая начисленные вознаграждения на сумму 372 тысячи тенге.

**18 Обязательства по аренде**

Изменения в стоимости обязательств за год, закончившийся 30 сентября 2024 и 31 декабря 2023 года, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Прим.</b>	<b>Газотранс- портная система</b>	<b>Здания и сооружения</b>	<b>Итого</b>
На 31 декабря 2023 г.		76.658.620	28.077	76.686.697
Процентный расход	27	9.317.969	1.657	9.319.626
Платежи по аренде		(22.428.256)	(2.810)	(22.431.066)
<b>На 30 сентября 2024 г.</b>		<b>63.548.333</b>	<b>26.924</b>	<b>63.575.257</b>

## 19 Резервы

<i>В тысячах тенге</i>	При м.	Резерв по расходам на транспортировку газа	Резерв по ликвидации скважин и восстановлению месторождений	Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участков	Резервы по налогам	Прочие резервы	Итого
На 31 декабря 2023 г.		33.225.553	461.928	77.628.333	123.792	1.319.652	112.759.258
Увеличение в течение периода		-	981	1.032.063	-	609.665	1.642.709
Курсовая разница		1.946.489	-	-	-	-	1.946.489
Изменения в оценке	6	-	38.236	(310.113)	-	-	(271.877)
Амортизация дисконта		-	33.931	5.794.231	-	479	5.828.641
Переводы		-	-	-	(31.575)	-	(31.575)
Использовано		-	(6.547)	-	(92.217)	(1.307.664)	(1.406.428)
<b>На 30 сентября 2024 г.</b>		<b>35.172.042</b>	<b>528.529</b>	<b>84.144.514</b>	<b>-</b>	<b>622.132</b>	<b>120.467.217</b>
<b>Текущие резервы на 30 сентября 2024 г.</b>		<b>35.172.042</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>618.057</b>	<b>35.790.099</b>
<b>Долгосрочные резервы на 30 сентября 2024 г.</b>		<b>-</b>	<b>528.529</b>	<b>84.144.514</b>	<b>-</b>	<b>4.075</b>	<b>84.677.118</b>
Текущие резервы на 31 декабря 2023 г.		33.225.553	-	-	123.792	1.316.056	34.665.401
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2023 г.		-	461.928	77.628.333	-	3.596	78.093.857

**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 сентября 2024 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 84.144.514 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 77.628.333 тысяч тенге) представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участка, которые как ожидается, будут понесены в период с 2031 до 2055 года. По состоянию на 30 сентября 2024 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5,16% и 9,98%, соответственно (на 31 декабря 2023 года: 4,19% и 9,08%, соответственно).

## 20 Обязательства по договорам с покупателями

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Обязательства по договорам с покупателями перед третьими сторонами		13.445.397	15.401.180
Обязательства по договорам с покупателями перед связанными сторонами	29	365.730	361.407
		<b>13.811.127</b>	<b>15.762.587</b>
Минус: краткосрочная часть обязательств по договорам с покупателями		(3.199.132)	(4.941.775)
<b>Долгосрочная часть обязательств по договорам с покупателями</b>		<b>10.611.995</b>	<b>10.820.812</b>

Обязательства по договорам с покупателями включают в себя авансы, полученные от покупателей по поставке газа и прочих услуг и товаров, а также доходы будущих периодов, связанные с безвозмездными поступлениями в виде долгосрочных активов.

**21 Торговая и прочая кредиторская задолженность**

	Прим.	30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Торговая задолженность перед связанными сторонами	29	105.514.879	146.508.980
Торговая задолженность перед третьими сторонами		87.479.220	97.384.420
Оценочная задолженность за поставку газа	29	225.519.662	109.818.524
		<b>418.513.761</b>	<b>353.711.924</b>

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, за исключением задолженности по договорам покупки газа, информация по которой указана в Примечании 4.

На 30 сентября 2024 года и 31 декабря 2023 года торговая и прочая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Тенге	365.262.561	294.749.087
Доллары США	53.154.918	58.899.537
Прочие валюты	96.282	63.300
	<b>418.513.761</b>	<b>353.711.924</b>

**22 Прочие финансовые обязательства**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
Начисленные бонусы работникам	13.539.640	14.165.208
Резерв по неиспользованным отпускам	1.973.822	2.633.677
Обязательства по возмещению исторических затрат	1.478.449	1.333.382
Задолженность по заработной плате	1.174.803	1.897.444
Обязательства на социально-экономическое развитие региона	931.259	828.632
Задолженность по пут-опциону	679.744	679.744
Финансовые обязательства по выданным гарантиям	–	1.418.106
Задолженность по облигациям	–	673.261
Прочее	1.550.940	2.416.186
	<b>21.328.657</b>	<b>26.045.640</b>
Минус: краткосрочная часть прочих финансовых обязательств	(18.302.150)	(21.852.939)
<b>Долгосрочная часть прочих финансовых обязательств</b>	<b>3.026.507</b>	<b>4.192.701</b>



## 23 Выручка по договорам с покупателями

В тысячах тенге	Срок признания выручки	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
		2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
<b>Тип товаров или услуг</b>					
Выручка от продажи газа	С течением времени	289.826.978	272.044.031	807.237.188	693.998.779
Выручка от услуг по транспортировке газа	С течением времени	30.533.970	11.221.167	97.619.337	56.771.695
Выручка от техобслуживания газопроводов	С течением времени	4.072.010	3.893.681	9.787.886	9.037.269
Прочее	С течением времени	1.240.476	1.442.787	4.587.189	4.397.566
		<b>325.673.434</b>	<b>288.601.666</b>	<b>919.231.600</b>	<b>764.205.309</b>
<b>Географические рынки</b>					
Китай		225.758.547	224.581.886	532.496.363	470.726.891
Казахстан		77.491.479	59.293.068	330.906.208	274.238.588
Россия		22.021.313	4.683.833	54.582.921	16.802.463
Узбекистан		402.095	42.879	1.246.108	2.437.367
		<b>325.673.434</b>	<b>288.601.666</b>	<b>919.231.600</b>	<b>764.205.309</b>

## 24 Себестоимость реализации

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
		2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Стоимость реализованного газа		173.534.182	138.246.806	513.545.282	346.754.138
Транспортные расходы		74.904.658	76.872.148	225.737.850	222.052.658
Заработная плата и соответствующие отчисления		23.875.468	18.255.893	67.274.027	54.268.269
Износ и амортизация		12.421.113	10.093.189	36.529.056	28.906.189
Амортизация активов в форме права пользования	7	5.566.340	5.566.341	16.699.022	16.699.022
Топливный газ и потери газа		4.100.866	3.410.509	15.515.665	11.926.798
Налоги, помимо подоходного налога		4.263.413	2.768.285	12.262.441	8.267.498
Биллинговые услуги		2.302.365	1.870.340	6.927.540	5.280.822
Охранные услуги		1.215.123	1.111.232	3.531.921	3.296.315
Ремонт и техническое обслуживание		1.198.495	1.160.988	2.714.426	2.262.565
Командировочные расходы		533.846	549.837	1.487.510	1.471.313
Электроэнергия		486.269	427.256	1.442.025	1.154.767
Материалы и запасы		605.235	525.935	1.323.849	1.210.923
Расходы, связанные с краткосрочной арендой		332.756	135.605	872.791	406.302
Страхование		296.488	250.301	843.961	739.123
Расходы на связь		260.879	279.782	779.929	813.446
Прочее		1.390.900	1.123.082	3.937.225	3.007.683
		<b>307.288.396</b>	<b>262.647.529</b>	<b>911.424.520</b>	<b>708.517.831</b>

## 25 Общие и административные расходы

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
		2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Заработная плата и соответствующие отчисления		4.697.505	3.846.640	12.956.399	11.301.710
Резерв по налогу, нетто		1.387.495	848	3.881.686	2.464
Износ и амортизация		480.360	446.639	1.441.436	1.217.791
Налоги, кроме подоходного налога		298.239	442.193	1.243.247	1.857.616
Ремонт и техническое обслуживание		362.512	683.856	1.186.194	1.347.961
Благотворительная помощь		—	—	1.000.000	—
Штрафы и пени		296.192	5.701	895.981	26.592
Консультационные услуги		204.456	220.625	562.997	886.090
Расходы, связанные с краткосрочной арендой и арендой активов с низкой стоимостью		186.445	136.847	532.353	399.965
Командировочные расходы		170.782	77.195	429.845	276.198
Подготовка кадров и повышение квалификации		183.274	130.753	382.568	291.517
Комиссии банков		44.817	91.276	344.249	230.322
Расходы на содержание офиса		82.070	58.923	239.623	404.125
Услуги связи		28.567	38.231	89.283	121.009
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий		40.212	10.826	76.245	24.091
Расходы на страхование		12.007	8.808	44.975	27.868
Охранные услуги		6.105	1.522	17.546	7.584
Амортизация активов в форме права пользования	7	445	423	1.333	137.046
Прочее		1.379.633	1.006.995	2.672.764	2.481.765
		<b>9.861.116</b>	<b>7.208.301</b>	<b>27.998.724</b>	<b>21.041.714</b>

## 26 Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Процентный доход по депозитам	10.391.590	7.200.701	26.074.711	20.827.339
Амортизация дисконта по займу, выданному связанной стороне	—	1.516.915	1.876.397	3.499.395
Процентный доход по прочим финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости	—	564.149	862.269	595.055
Амортизация дисконта по прочим финансовым активам, учитываемым по амортизированной стоимости	—	1.294.726	349.018	2.064.835
	<b>10.391.590</b>	<b>10.576.491</b>	<b>29.162.395</b>	<b>26.986.624</b>

**27 Финансовые затраты**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	3.792.222	3.651.517	10.942.731	10.915.569
Процентные расходы по обязательствам по аренде (Примечание 18)	3.042.747	3.868.288	9.319.626	11.681.407
Амортизация дисконта по резервам по ликвидации газопроводов и восстановлению участка	2.293.407	1.637.306	5.828.162	4.602.355
Проценты по банковским кредитам и овердрафтам	1.011.215	1.673.880	3.082.546	9.067.160
Дисконт по займу, выданному связанной стороне	–	7.251.857	705.051	10.029.066
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	–	247.809	433.828	715.723
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	48.961	45.453	141.887	132.452
Амортизация капитализированных затрат, связанных с организацией займа	31.189	(19.237)	101.844	147.968
Проценты по займам от связанной стороны	–	429	283	1.270
Прочее	122.488	160.382	358.287	464.058
	<b>10.342.229</b>	<b>18.517.684</b>	<b>30.914.245</b>	<b>47.757.028</b>

**28 Расходы по подоходному налогу**

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

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2024 г.	2023 г.	2024 г.	2023 г.
Расходы/(экономия) по текущему подоходному налогу	1.278.357	(197.369)	5.521.559	8.758.993
Расходы/(экономия) по отложенному подоходному налогу	2.128.043	(746.796)	6.515.169	(1.376.923)
Корректировка подоходного налога прошлого года	20.816	60.825	466.629	258.877
	<b>3.427.216</b>	<b>(883.340)</b>	<b>12.503.357</b>	<b>7.640.947</b>

**29 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.

## 29 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

Основные сделки со связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2024 г.	2023 г.*	2024 г.	2023 г.*
<b>Реализация товаров и услуг</b>				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	5.967.551	5.280.690	14.796.130	27.969.118
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	16.327.386	13.003.133	64.233.001	52.717.510
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	1.619.508	276.995	2.030.538	691.626
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	34.883	31.510	111.811	108.412
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства*	6.784.276	4.022.699	21.178.862	12.507.557
	<b>30.733.604</b>	<b>22.615.027</b>	<b>102.350.342</b>	<b>93.994.223</b>
<b>Управленческий гонорар</b>				
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	28.860.783	493.854	47.568.050	493.854
	<b>28.860.783</b>	<b>493.854</b>	<b>47.568.050</b>	<b>493.854</b>
<b>Приобретение товаров и услуг</b>				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	73.441.873	76.460.596	215.886.357	217.589.156
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	5.335.343	1.147.554	16.509.367	7.676.852
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	84.899.363	110.751.972	249.966.633	234.785.112
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	153.852	200.077	413.017	556.523
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства*	9	—	23	—
	<b>163.830.440</b>	<b>188.560.199</b>	<b>482.775.397</b>	<b>460.607.643</b>
<b>Процентный доход, рассчитанный по методу эффективной процентной ставки</b>				
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	—	3.372.687	3.087.684	6.159.285
	<b>—</b>	<b>3.372.687</b>	<b>3.087.684</b>	<b>6.159.285</b>
<b>Финансовые затраты</b>				
Предприятия, находящиеся под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	438.183	8.112.203	1.866.041	12.738.140
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	3.042.212	3.884.609	9.317.969	11.692.764
	<b>3.480.395</b>	<b>11.996.812</b>	<b>11.184.010</b>	<b>24.430.904</b>
<b>Дивиденды</b>				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	268.631.930	10.863.500	541.462.793	10.954.351
	<b>268.631.930</b>	<b>10.863.500</b>	<b>541.462.793</b>	<b>10.954.351</b>

\* Раскрытие операций со связанными сторонами, находящимися под значительным влиянием Правительства за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, указанное выше, отличается от представления в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года, поскольку Группа не раскрывала эти суммы в консолидированной финансовой отчетности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года.

## 29 Сделки со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
<b>Займы, выданные связанной стороне</b>			
Предприятия, находящиеся под контролем Государства		–	39.977.505
		–	<b>39.977.505</b>
<hr/>			
<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
<b>Прочие финансовые активы</b>			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	9	–	99.608.689
		–	<b>99.608.689</b>
<hr/>			
<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>			
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	13	14.058.469	39.020.421
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		53.568.111	28.580.042
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		605.955	42.466
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		13.590	16.261
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства		6.895.410	4.380.592
		<b>75.141.535</b>	<b>72.039.782</b>
<hr/>			
<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
<b>Авансы выданные</b>			
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		–	81.970
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		2.634	5.026
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		1.337.541	1.836.768
		<b>1.340.175</b>	<b>1.923.764</b>
<hr/>			
<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>			
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	21	54.862.166	81.042.593
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		4.962.677	8.811.847
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		270.452.806	165.694.130
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		756.738	778.934
Предприятия, находящиеся под значительным влиянием Правительства		154	–
		<b>331.034.541</b>	<b>256.327.504</b>
<hr/>			

**29 Сделки со связанными сторонами (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 сентября 2024 г.	31 декабря 2023 г.
<b>Обязательства по договору</b>	20		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником		359.975	359.975
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		5.667	1.429
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		3	3
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		85	–
		<b>365.730</b>	<b>361.407</b>
<i>В тысячах тенге</i>		<b>30 сентября 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
<b>Банковские кредиты</b>			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		15.634.863	28.853.977
		<b>15.634.863</b>	<b>28.853.977</b>
<i>В тысячах тенге</i>		<b>30 сентября 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
<b>Выпущенные долговые ценные бумаги</b>			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		4.808.349	–
		<b>4.808.349</b>	–
<i>В тысячах тенге</i>		<b>30 сентября 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
<b>Обязательства по аренде</b>			
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		63.548.333	76.658.620
		<b>63.548.333</b>	<b>76.658.620</b>
<i>В тысячах тенге</i>		<b>30 сентября 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
<b>Прочие финансовые обязательства</b>			
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства		680.305	700.778
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		14.670	690.531
Ассоциированные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство		6.406	15.064
		<b>701.381</b>	<b>1.406.373</b>

**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов правления и независимых директоров Компании. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года и 30 сентября 2023 года общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в размере 247.318 тысяч тенге и в 397.589 тысяч 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.

**30 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 2023 года, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, произошли следующие изменения:

**Обязательства по безусловному закупу услуг по транспортировке газа перед совместными предприятиями**

По состоянию на 30 сентября 2024 года Группа имеет безусловное обязательство по закупке услуг по транспортировке газа в размере 228.092.137 тысяч тенге без НДС перед «АГП» (31 декабря 2023 года: 313.199.873 тысячи тенге).

По состоянию на 30 сентября 2024 года Группа имеет безусловное обязательство по покупке услуг по транспортировке газа в размере 53.687.795 тысяч тенге без НДС перед «ГБШ» (31 декабря 2023 года: 203.148.195 тысяч тенге).

**Обязательства по Контракту на недропользование**

По состоянию на 30 сентября 2024 года в соответствии с минимальной рабочей программой на период 2024-2059 годы по Контрактам на недропользование у Группы имеются обязательства на общую сумму 336.364.929 тысяч тенге (на 31 декабря 2023 года: 309.172.931 тысячу тенге).

**Обязательства по капитальным затратам и инвестиционным программам**

По состоянию на 30 сентября 2024 года, у Группы имеются обязательства по капитальным затратам в размере 112.186.694 тысячи тенге без НДС (31 декабря 2023 года: 43.694.763 тысячи тенге, без НДС), связанные с приобретением и строительством внеоборотных активов. По состоянию на 30 сентября 2024 года договорные обязательства GPCI, выходящей группы, классифицируемой как предназначенная для продажи, по приобретению основных средств и строительных услуг составляют 205.289.572 тысячи тенге без НДС.

По состоянию на 30 сентября 2024 года у Группы имеются обязательства по утвержденным инвестиционным программам на 2022-2028 годы в размере 43.386.009 тысяч тенге (31 декабря 2023 года: 71.698.216 тысяч тенге).

**Обязательства по капитальным затратам АГП и ГБШ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2024 г.</b>	<b>31 декабря 2023 г.</b>
АГП	8.140.225	6.353.464
ГБШ	3.309.910	1.386.229

**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».

Руководство считает, что по состоянию на 30 сентября 2024 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.

### **30 Договорные и условные обязательства (продолжение)**

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 60.574.429 тысяч тенге, штрафы за занижение сумм налогов в декларациях в размере 48.459.543 тысячи 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;
  - 2023 год – 13.630.969 тысяч тенге, штрафы – 10.904.776 тысяч тенге.
  - девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года – 8.105.224 тысяч тенге, штрафы – 6.484.179 тысяч тенге.
- налог на имущество в размере 12.868.844 тысяч тенге, штрафы за занижение сумм налогов в декларациях 10.295.076 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;
  - 2023 год – 2.429.487 тысяч тенге, штрафы – 1.943.590 тысяч тенге;
  - девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года – 1.822.117 тысяч тенге, штрафы – 1.457.694 тысяч тенге.
- отложенное налоговое обязательство в размере 8.338.695 тысяч тенге на 30 сентября 2024 года (31 декабря 2023 года: 7.693.293 тысяч тенге).

#### **Судебные разбирательства «ГБШ»**

##### *ТОО «СтройТехМонтаж 2030»*

25 августа 2021 года Определением Специализированного межрайонного экономического суда (далее – «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 было 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 описания проделанных работ.

В январе 2023 года по ходатайству ГБШ состоялось очередное заседание по делу ТОО «СтройТехМонтаж 2030», в ходе которого суд определил назначить повторную комплексную экспертизу. Проведение экспертизы было поручено Институту судебных экспертиз г. Астаны. В конце 2023 года вынесено Решение о признании актов действительными и оставлении иска ТОО «СтройТехМонтаж 2030» без удовлетворения. В январе 2024 года ТОО «СтройТехМонтаж 2030» подал Апелляционную жалобу в Алматинский городской суд, который в апреле 2024 года Апелляционную жалобу оставил без удовлетворения. На данный момент, налоговым органом возбуждено производство по признанию ТОО «СтройТехМонтаж 2030» банкротом. Процессы завершены и все сроки обжалования истекли. Решение оставить без удовлетворения вступило в законную силу. Руководство Группы считает, что вероятность убытков по данному иску является низкой.

##### *Внеплановая проверка Департамента экологии по Кызылординской области по ГБШ*

В период 2021-2022 годы ГБШ приобрела у Группы компрессорные станции. В феврале 2022 года Департаментом экологии по Кызылординской области (далее – Департамент), в одностороннем порядке, без ведома ГБШ были аннулированы экологические разрешения по объектам, расположенным в Кызылординской области. В мае 2022 года ГБШ подала заявку в Управление природных ресурсов на переоформление экологического разрешения и получила уведомление о приеме документов. В октябре 2022 года ГБШ были направлены досудебные претензии о восстановлении всех ранее выданных экологических разрешений.



**30 Договорные и условные обязательства (продолжение)**

В связи с отказом в переоформлении разрешений ГБШ была вынуждена оформить новое разрешение, которое было получено 27 декабря 2022 года. 5 июля 2023 года, несмотря на принятые меры по восстановлению и оформлению нового разрешения, Департаментом по итогам проведенной внеплановой проверки был составлен Акт о результатах проверки, в котором были отражены нарушения ГБШ, и были составлены и выданы Постановление о наложении административного взыскания и Протокол об административном правонарушении.

В июле 2023 года ГБШ направила обжалование на неправомерные и необоснованные действия Департамента экологии, связанные с наложением штрафа, и получила отказ в удовлетворении жалобы. В октябре 2023 года ГБШ была направлена частная жалоба в Кызылординский областной суд об отмене определения суда первой инстанции.

В ноябре 2023 года апелляционной коллегией Кызылординского областного суда вынесен судебный акт об удовлетворении частной жалобы ГБШ, отменено определение суда первой инстанции, дело направлено на новое рассмотрение. Позже в декабре 2023 года состоялось предварительное повторное рассмотрение судом 1-ой инстанции Административного иска ГБШ о признании недействительным решения об аннулировании экологических разрешений, а также судьей специализированного межрайонного административного суда (далее – «СМАС») Кызылординской области было принято решение передать иск ГБШ по подсудности в специализированный межрайонный административный суд города Астаны.

17 апреля 2024 года оглашено решение СМАС Кызылординской области, согласно которому в удовлетворении административного иска ГБШ отказано. 6 июня 2024 года была подана Апелляционная жалоба на Решение СМАС Кызылординской области. 11 июля 2024 года вынесено Постановление Судебной коллегией по административным делам Кызылординского областного суда, о том, что решение СМАС Кызылординской области от 17 апреля 2024 года, оставить без изменения, апелляционную жалобу - без удовлетворения.

28 июня 2024 года ГБШ было выдано Постановление о наложении административного взыскания на сумму 530.560 тысяч тенге по результатам проверки объекта КС «Караозек».

16 августа 2024 года была подана апелляционная жалоба на Постановление суда и 9 сентября 2024 года Постановлением судебной коллегии по уголовным делам Кызылординского областного суда было решено Постановление специализированного суда по административным правонарушениям города Кызылорды от 6 августа 2024 года в отношении ГБШ оставить без изменения, иск без удовлетворения. 17 сентября 2024 года был оплачен штраф на сумму 530.600 тысяч тенге.

ГБШ является собственником иных объектов с аналогичной ситуацией по получению экологического разрешения. Доля Группы в общей сумме признанного резерва по потенциальным штрафам ввиду отсутствия экологического разрешения у ГБШ составила 1.461.825 тысяч тенге.

**31 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:

В тысячах тенге	30 сентября 2024 г.				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
<b>Финансовые обязательства</b>					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(349.414.632)	(342.811.212)	(333.488.103)	(9.323.109)	-
Банковские кредиты*	(103.769.000)	(102.334.522)	-	(102.334.522)	-

\* Банковские кредиты по состоянию на 30 сентября 2024 года отражают банковские кредиты Группы и выбывающей группы, классифицируемой как предназначенная для продажи.

**31 Финансовые инструменты, цели и политика управления финансовыми рисками (продолжение)**

В тысячах тенге	31 декабря 2023 г.				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
<b>Финансовые активы</b>					
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне	39.977.505	41.430.357	-	-	41.430.357
<b>Финансовые обязательства</b>					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(329.233.734)	(316.059.928)	(311.644.432)	(4.415.496)	-
Банковские кредиты	(47.912.862)	(44.914.068)	-	(44.914.068)	-
Займы полученные	(7.968.020)	(7.947.317)	-	(7.947.317)	-

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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года и в 2023 году переводов между уровнями 1, 2 и 3 не было.

**Оценки и допущения**

Руководство Группы определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности, 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.

**32 Сегментная отчетность**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2024 года, Группа получила 58% выручки от группы «Петрочайна» (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 62%) и 6% от группы «Газпром» (девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2023 года: 2%).

**33 События после отчетной даты**

18 и 24 октября 2024 года Группой (ИЦА) с целью реализации проекта «Строительство магистрального газопровода «Талдыкорган - Ушарал» осуществлен второй и третий выпуски облигаций в количестве 6.405.240 штук и 5.594.760 штук в пределах первой облигационной программы на АО «Казахстанская фондовая биржа» на общую сумму 12.000.000 тысяч тенге с купонной ставкой 9,25% годовых и датой погашения 18 и 24 октября 2034 года, соответственно.

29 октября 2024 года Группой (ИЦА) осуществлен выпуск облигаций в количестве 14.850.000 штук в системе АО «Казахстанская фондовая биржа» на площадке «Частное размещение» с целью привлечения средств, направленных на рефинансирование кредитного займа в АО «Народный Банк Казахстана» на сумму 14.850.000 тысяч тенге с фиксированной ставкой вознаграждения 15,25% годовых и датой погашения 29 октября 2027 года. 29 октября 2024 года Группа (ИЦА) досрочно полностью погасила заем от АО «Народный Банк Казахстана» на общую сумму 15.211.969 тысяч тенге, в том числе основной долг в размере 14.850.000 тысяч тенге, и вознаграждение в размере 361.969 тысяч тенге.

7 октября 2024 года подписан договор передачи 100% доли участия в уставном капитале ТОО «Азиягаз Чунджа» между АО «Самрук-Қазына» и АО «НК «QazaqGaz». 9 октября 2024 года были размещены простые акции АО «НК «QazaqGaz» в количестве 1.000 (одна тысяча) простых акций по цене размещения 9.294.167 тенге за одну простую акцию на общую сумму 9.294.167 тысяч тенге в адрес Единственного акционера.