

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной)**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

АО «НК «QazaqGaz» было переименовано из акционерного общества «НК «КазТрансГаз». Компания является акционерным обществом, учреждённым 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. Элихан Бөкейхан, 12.

На 31 декабря 2020 года АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз» или «КМГ») являлось единственным акционером «QG». Правительство в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») владеет 90% акций КазМунайГаз минус 1 (одна) акция, а все дочерние организации «КазМунайГаз» и «Самрук-Казына» рассматривались как связанные стороны Компании и Группы. 8 ноября 2021 года согласно Постановлению Правительства Республики Казахстан «Об Отчуждении Стратегического Объекта», «КазМунайГаз» совершил сделку по отчуждению 100% пакета акций «QG» в пользу «Самрук-Казына». По состоянию на 30 сентября 2022 года «Самрук-Казына» является единственным акционером «QG», а все дочерние организации «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы.

В соответствии с Постановлением Правительства № 914 от 5 июля 2012 года QG определён национальным оператором в сфере добычи газа и газоснабжения. Основной задачей Группы в качестве национального оператора является надёжное обеспечение внутренних потребностей Казахстана в товарном газе.

Основные направления деятельности Группы также включают:

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

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

На 30 сентября 2022 года у Группы имеются обязательства в размере 224.557.506 тысяч тенге по утвержденным инвестиционным программам на 2021-2026 года (31 декабря 2021 года: 43.712.759 тысяч тенге).

Разведка и добыча углеводородов

В декабре 2000 года Группа подписала Контракт с Агентством Республики Казахстан по инвестициям на осуществление работ по разведке и добыче углеводородов на территориях Северный Учарал, Учарал-Кемпиртобе, а также блоках ХХХІІІ-48, ХХХІІІ-49, ХХХІV-49, ХХХІV-50, ХХХІV-51, ХХХV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты и Кумырлы, Жамбылская область, Южный Казахстан (далее – «Контракт по разведке и добыче углеводородов»). Срок действия Контракта по разведке и добыче углеводородов составляет 31 год. 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.

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

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2022 года, была подготовлена в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2021 года.

Дочерние организации

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включённых в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля, %	
			30 сентября 2022 года	31 декабря 2021 года
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка и хранение газа, оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане	100%	100%
АО «КазТрансГаз Аймак» («КТГ Аймак»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам	100%	100%
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»	Казахстан	Услуги по транспортировке	100%	100%
ТОО «Амангельды Газ» («Амангельды Газ»)	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 газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	100%	100%
«КТГ Файнэнс Б.В.»	Нидерланды	Финансовая деятельность	100%	100%
АО «КазМунайГаз Сервис-NS»	Казахстан	Строительство и/или обслуживание гольф-клуба	100%	100%

Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчётности по методу долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля, %	
			30 сентября 2022 года	31 декабря 2021 года
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АГ»)	Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%
ТОО «Отан Газ» («ОГ»)	Казахстан	Строительство газоперерабатывающего завода	50%	50%

В 2021 году Компания приобрела 50% акций ТОО «PVH Development» за 80 тысяч тенге. Право собственности вступает в силу с момента перерегистрации. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года процесс перерегистрации был завершён, и ТОО «PVH Development» переименован в ТОО ПГУ «Туркестан». 12 сентября 2022 года Группа реализовала 50% акций ТОО ПГУ «Туркестан» за 80 тысяч тенге АО «Самрук-Казына».

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

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 30 сентября 2022 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи составил 476,71 тенге за 1 доллар США и 8,36 тенге за 1 российский рубль. Данные курсы использовались для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США и российских рублях, по состоянию на 30 сентября 2022 года (на 31 декабря 2021 года: выраженных в долларах США и российских рублях, курсы которых были равны 431,8 тенге и 5,76 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 2021 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2022 года. Группа не применяла досрочно какие-либо стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

В 2022 году Группа впервые применила приведенные ниже поправки, но они не оказали влияния на ее промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

«Обременительные договоры – затраты на исполнение договора» – Поправки к МСФО (IAS) 37

Обременительным является договор, неизбежные затраты (т. е. затраты в связи с договором, которые Группа не может избежать) на выполнение обязанностей по которому превышают ожидаемые от его исполнения экономические выгоды.

В поправках разъясняется, что при оценке того, является ли договор обременительным или убыточным, организация должна учитывать затраты, непосредственно связанные с договором на предоставление товаров или услуг, которые включают как дополнительные затраты (например, прямые затраты на оплату труда и материалы), так и распределенные затраты, непосредственно связанные с исполнением договора (например, расходы по амортизации оборудования, используемого для исполнения данного договора, а также затраты на сопровождение и контроль исполнения договора). Общие и административные затраты не связаны непосредственно с договором и не учитываются, кроме случаев, когда они явным образом подлежат возмещению контрагентом по договору.

«Ссылки на «Концептуальные основы» – Поправки к МСФО (IFRS) 3

В результате поправок ссылки на прежнюю редакцию «Концептуальных основ» Совета по МСФО были заменены на ссылки на действующую редакцию «Концептуальных основ», выпущенных в марте 2018 года, без внесения значительных изменений в требования, содержащиеся в данном документе.

В результате поправок было добавлено исключение из принципа признания в МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», чтобы избежать возникновения потенциальных прибылей или убытков «2-го дня» для обязательств и условных обязательств, которые относились бы к сфере применения МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи», если бы они возникали в рамках отдельных операций. Согласно данному исключению вместо применения положений «Концептуальных основ» организации должны применять критерии МСФО (IAS) 37 или Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21, чтобы определить, существует ли на дату приобретения обязанность.

В результате поправок в текст МСФО (IFRS) 3 также был добавлен новый параграф, разъясняющий, что на дату приобретения признание условного актива не допускается.

Поправки к МСФО (IAS) 16 – «Основные средства: поступления до использования по назначению»

Согласно данным поправкам организациям запрещено вычитать из первоначальной стоимости объекта основных средств какие-либо поступления от продажи изделий, произведенных в процессе доставки этого объекта до местоположения и приведения его в состояние, которые требуются для его эксплуатации в соответствии с намерениями руководства. Вместо этого организация признает поступления от продажи таких изделий, а также стоимость производства этих изделий в составе прибыли или убытка.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

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

Поправка к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – дочерняя организация, впервые применяющая Международные стандарты финансовой отчетности

Согласно данной поправке дочерняя организация, которая решает применить пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1, вправе оценивать накопленные курсовые разницы с использованием сумм, отраженных в консолидированной финансовой отчетности материнской организации, исходя из даты перехода материнской организации на МСФО, если не было сделано никаких корректировок для целей консолидации и отражения результатов объединения бизнесов, в рамках которого материнская организация приобрела указанную дочернюю организацию. Данная поправка также применима к ассоциированной организации или совместному предприятию, которые решают применять пункт D16(a) МСФО (IFRS) 1.

Поправка к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» – комиссионное вознаграждение при проведении «теста 10%» для прекращения признания финансовых обязательств

В поправке поясняются суммы комиссионного вознаграждения, которые организация учитывает при оценке того, являются ли условия нового или модифицированного финансового обязательства существенно отличающимися от условий первоначального финансового обязательства. К таким суммам относятся только те комиссионные вознаграждения, которые были выплачены или получены между определенным кредитором и заемщиком, включая комиссионное вознаграждение, выплаченное или полученное кредитором или заемщиком от имени другой стороны. Для МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» аналогичная поправка не предусмотрена.

Поправка к МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство» – налогообложение при оценке справедливой стоимости

Данная поправка исключает требование в пункте 22 МСФО (IAS) 41 о том, что организации не включают в расчет денежные потоки, связанные с налогообложением, при оценке справедливой стоимости активов, относящихся к сфере применения МСФО (IAS) 41.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)**

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

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

<i>В тысячах тенге</i>	Земля	Газовые активы	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
Первоначальная стоимость									
На 31 декабря 2021 года (аудированные)	539.559	47.867.725	97.310.875	723.957.060	362.703.589	24.237.233	9.546.132	46.709.236	1.312.871.409
Поступления	12.881	2.025.663	4.616.143	393.338	9.583.386	1.063.793	50.709	88.690.587	106.436.500
Изменения в оценке (Примечание 19)	-	(374.498)	-	(42.925.146)	-	-	-	-	(43.299.644)
Переводы	-	536	515.611	4.051.486	2.834.090	20.962	45.755	(7.468.440)	-
Выбытия	-	(295.242)	(2.864)	(114.118)	(93.498)	-	(54.330)	(1.623.140)	(2.183.192)
На 30 сентября 2022 года (неаудированные)	552.440	49.224.184	102.439.765	685.362.620	375.027.567	25.321.988	9.588.266	126.308.243	1.373.825.073
Накопленный износ и обесценение									
На 31 декабря 2021 года (аудированные)	-	(14.489.911)	(23.122.708)	(144.988.162)	(102.297.496)	(19.627.112)	(5.697.106)	(4.768.607)	(314.991.102)
Отчисления за период	-	(1.007.632)	(2.221.354)	(13.211.995)	(10.985.735)	(1.018.775)	(461.954)	-	(28.907.445)
Начисление резерва под обесценение	-	-	-	-	-	-	-	(934.467)	(934.467)
Переводы	-	(250)	523	(73.397)	74.291	-	(1.167)	-	-
Выбытия	-	76.583	2.259	37.013	86.956	-	53.849	-	256.660
На 30 сентября 2022 года (неаудированные)	-	(15.421.210)	(25.341.280)	(158.236.541)	(113.121.984)	(20.645.887)	(6.106.378)	(5.703.074)	(344.576.354)
Остаточная стоимость									
На 31 декабря 2021 года (аудированные)	539.559	33.377.814	74.188.167	578.968.898	260.406.093	4.610.121	3.849.026	41.940.629	997.880.307
На 30 сентября 2022 года (неаудированные)	552.440	33.802.974	77.098.485	527.126.079	261.905.583	4.676.101	3.481.888	120.605.169	1.029.248.719

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Поступления**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, поступления в незавершенное строительство в основном связаны с затратами на строительство магистрального газопровода с компрессорной станцией на сумму 43.131.186 тысяч тенге, на строительство магистрального газопровода-отвода с установкой автоматизированных газораспределительных станций на сумму 22.392.690 тысяч тенге и на строительство резервного газопровода на сумму 18.222.241 тысячи тенге.

Переводы

Значительная часть основных средств, введенных в эксплуатацию, связана с завершением капитального ремонта магистрального газопровода, газопровода-отвода к газораспределительной станции и пуском в эксплуатацию соответствующих объектов основных средств.

Прочее

На 30 сентября 2022 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 18.933.934 тысячи тенге (31 декабря 2021 года: 18.752.085 тысяч тенге).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, Группа капитализировала процентные расходы по займам в размере 1.476.027 тысяч тенге в составе основных средств (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 753.573 тысячи тенге).

5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года инвестиции в совместные предприятия включали:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ	АГ	ОГ	Итого
31 декабря 2021 года (аудированные)	504.807.299	181.141.172	1.057.813	210.139	687.216.423
Доля в прибыли совместного предприятия	226.862.124	34.247.722	166.785	-	261.276.631
Доля в прочем совокупном доходе совместного предприятия	(288.414)	-	-	-	(288.414)
Элиминация нереализованной прибыли	-	(1.174.434)	-	-	(1.174.434)
Изменение в дивидендах к получению (Примечание 26)	-	(1.764.706)	-	-	(1.764.706)
Дивиденды полученные	(70.949.058)	(10.000.000)	(27.058)	-	(80.976.116)
30 сентября 2022 года (неаудированные)	660.431.951	202.449.754	1.197.540	210.139	864.289.384

В 2021 году Группа произвела взнос денежными средствами в размере 210.139 тысяч тенге в уставный капитал ОГ.

6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Авансы, выданные за внеоборотные активы		
Авансы, выданные третьим сторонам	22.285.082	63.155.509
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 26)	5.807	5.807
Минус: резерв на возможное невыполнение	(275.487)	(275.487)
	22.015.402	62.885.829

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Авансы, выданные за оборотные активы и услуги		
Авансы, выданные третьим сторонам	3.488.287	17.449.265
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 26)	9.941	4.703
Минус: резерв на возможное невыполнение	(50)	(50)
	3.498.178	17.453.918

По состоянию на 30 сентября 2022 года авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам, в основном включают авансы в размере 19.752.593 тысячи тенге за строительство и капитальный ремонт магистральных газопроводов (на 31 декабря 2021 года: 59.450.536 тысяч тенге).

7. ЗАЙМЫ, ВЫДАННЫЕ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЕ

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года займы, предоставленные связанной стороне, включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	193.483.658	175.137.014
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне	1.916.572	-
Плюс: проценты к получению	2.719.520	2.461.648
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(938.246)	(938.246)
	197.181.504	176.660.416
<u>За минусом: краткосрочной части (Примечание 26)</u>	<u>(197.181.504)</u>	<u>(2.461.648)</u>
Долгосрочная часть (Примечание 26)	-	174.198.768

8. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года прочие финансовые активы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Ноты НБРК (Примечание 26)	26.122.650	-
Задолженность по финансовой аренде	2.422.570	2.586.015
	28.545.220	2.586.015
<u>За минусом: краткосрочной части</u>	<u>(26.122.650)</u>	<u>-</u>
Долгосрочная часть	2.422.570	2.586.015

В сентябре 2022 года Группа приобрела на аукционе краткосрочные дисконтные ноты НБРК со сроком погашения 28 дней.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****9. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
НДС к возмещению	125.855.116	100.925.924
Налог на имущество	283.654	598.225
Предоплата по прочим налогам	163.165	92.225
	126.301.935	101.616.374
За минусом: резерва по невозмещаемому НДС	(14.514.197)	(14.513.692)
	111.787.738	87.102.682
Долгосрочная часть	99.538.666	51.259.217
Краткосрочная часть	12.249.072	35.843.465

10. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения более пяти лет	2.796.577	3.230.502
За минусом: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(4.578)	(13.597)
Долгосрочная часть	2.791.999	3.216.905
Банковские вклады в долларах США со сроком погашения от трех месяцев до одного года	56.614.449	12.951.419
Банковские депозиты в тенге со сроком погашения от трех месяцев до одного года	218.897	61.537
Краткосрочная часть	56.833.346	13.012.956

По состоянию на 30 сентября 2022 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 2.349.606 тысяч тенге и 446.971 тысяча тенге, соответственно. Вклады в АО «Народный Банк Казахстана» были открыты в качестве обеспечения по жилищным займам сотрудникам Группы по ставке 1% годовых (31 декабря 2021 года: 3.230.502 тысячи тенге по ставке 1% годовых). Вклад в АО «ForteBank» хранится на заблокированном счете, представляющим собой ликвидационный фонд в соответствии с требованиями контрактов на недропользование по ставке 5% годовых.

На 30 сентября 2022 года депозиты были размещены в банках по процентной ставке 0,15-1% годовых в долларах США (2021 год: 0,15-1%) и 1% годовых в тенге со сроком от 3 месяцев и до 1 года.

11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Текущие счета в иностранной валюте	184.371.287	143.929.642
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трёх месяцев в тенге	49.997.935	-
Договоры покупки и обратной продажи («обратное репо») с первоначальным сроком погашения менее трёх месяцев в иностранной валюте	10.257.328	-
Текущие счета в тенге	53.702.710	87.165.169
Краткосрочные депозиты в иностранной валюте	52.314.833	122.189.302
Краткосрочные депозиты в тенге	24.514.503	29.387.306
Денежные средства в пути	8.593	28.394
Наличность в кассе	447	4.571
	375.167.636	382.704.384

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2022 года вклады были размещены в банках под процентные ставки 12,5-13% годовых в тенге (31 декабря 2021 года: 7,25-8,2%) и 0,13%-0,7% в иностранной валюте (31 декабря 2021 года: 0,13%-0,7%).

По состоянию на 30 сентября 2022 года процентные ставки по денежным средствам на текущих счетах в банках составляли 0%-4% годовых в тенге (на 31 декабря 2021 года: 0,1%) и ноль в иностранной валюте.

12. ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Запасы газа (по наименьшей из стоимости приобретения и чистой стоимости реализации)	56.537.291	33.767.501
Материалы и запасы (по наименьшей из стоимости приобретения и чистой стоимости реализации)	4.521.925	2.456.565
	61.059.216	36.224.066

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>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	307.652.743	175.100.019
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 26)	62.193.343	8.483.734
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 26)	56.451.080	6.779.321
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	4.980.517	3.955.850
	431.277.683	194.318.924
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(8.310.892)	(3.886.358)
	422.966.791	190.432.566

Изменения в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценено на индивидуаль- ной основе
На 31 декабря 2021 года (аудировано)	(3.886.358)
Начисление за период	(4.779.869)
Пересчёт иностранных валют	(110.978)
Восстановлено	466.313
На 30 сентября 2022 года (неаудировано)	(8.310.892)

На 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Доллар США	281.867.332	122.162.294
Тенге	141.099.459	68.270.272
	422.966.791	190.432.566

Торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. АКТИВЫ, ПРЕДНАЗНАЧЕННЫЕ ДЛЯ ПРОДАЖИ**

31 мая 2022 года Группа реализовала газокompрессорную станцию «Арал» ГБШ за 42.726.460 тысяч тенге. В результате продажи данного актива Группа признала доход от выбытия активов, предназначенных для продажи, с учетом элиминации нерезализованной прибыли ГБШ (Примечание 5), в размере 1.174.434 тысячи тенге в составе прочих операционных доходов.

15. КАПИТАЛ

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций)					Итого акционерного капитала
	Номинальной стоимостью 100 тенге	Номинальной стоимостью 138 тенге	Номинальная стоимость 2.500 тенге	Номинальная стоимость 10.000 тенге	Номинальной стоимостью 17.632 тенге	
На 30 сентября 2022 года	312.167.670	1	30.976.655	29.137.200	1.006.717	417.780.839
На 31 декабря 2021 года	312.167.670	1	30.976.655	29.137.200	1.006.717	417.780.839

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 2022 года, Группа не распределяла дивиденды.

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

	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Итого активы	3.224.434.454	2.734.202.514
Минус: нематериальные активы	(5.397.600)	(6.240.856)
Минус: итого обязательства	(1.082.932.074)	(946.566.402)
Чистые активы для простых акций	2.136.104.780	1.781.395.256
Количество простых акций	373.288.243	373.288.243
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	5,722	4,772

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

Прибыль на акцию

Базовая и разводнённая 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 расчёта базовой прибыли на акцию за отчётные периоды:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2022 года	2021 года
<i>В тысячах тенге</i>		
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	353.654.930	338.530.805
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	373.288.243	373.288.243
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию (в тысячах тенге)	0,95	0,91

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****16. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

На 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Дата выдачи	Срок погашения	Процент- ная ставка	30 сентября 2022 года (неаудировано)		31 декабря 2021 года (аудированные)	
				Доллары США	В тысячах тенге	Доллары США	В тысячах тенге
Облигации «QG»	2017 год	2027 год	4,375%	706.320.000	336.709.807	706.320.000	304.988.976
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7,5%	-	5.000.000	-	5.000.000
				706.320.000	341.709.807	706.320.000	309.988.976
Плюс: проценты к уплате				-	108.195	-	3.527.569
Минус: неамортизированные затраты по сделкам				-	(190.706)	-	(219.280)
Минус: дисконт				-	(725.992)	-	(812.633)
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты				-	(108.195)	-	(3.527.569)
Суммы к погашению после 12 месяцев				-	340.793.109	-	308.957.063

17. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года процентные займы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Процентные займы с плавающей ставкой	158.923.643	135.075.172
Процентные займы с фиксированной ставкой, полученные от связанной стороны	30.437.218	36.428.159
	189.360.861	171.503.331
Плюс: проценты к уплате	2.347.824	1.793.347
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(825.749)	(1.072.447)
	190.882.936	172.224.231
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(20.941.983)	(20.614.260)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	169.940.953	151.609.971

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, Группа полностью погасила основной долг в размере 5.130.790 тысяч тенге (эквивалентно 906.500 тысячам рублей) по кредитному соглашению с АО «Банк ВТБ Казахстан».

Условия кредитного договора

В соответствии с условиями банковских займов Группа обязана соблюдать определённые ковенанты. Группа проверяет соблюдение ковенантов кредитных договоров на каждую отчётную дату. Несоблюдение финансовых обязательств дает кредиторам право требовать досрочного погашения займов. По состоянию на 30 сентября 2022 года Группа соблюдает все ковенанты.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ**

По состоянию на 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года займы от связанной стороны включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой	26.634.619	24.109.052
Беспроцентные займы	318.236	318.236
	26.952.855	24.427.288
Плюс: проценты к уплате	2.279	255
Минус: неамортизированный дисконт	(1.745.642)	(2.569.552)
	25.209.492	21.857.991
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(8.976.598)	(7.164.345)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	16.232.894	14.693.646

19. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по расходам по транспор- тировке газа	Резерв по ликвидации скважин, восстанов- лению участка	Резерв по ликвидации газопрово- дов и восстанов- лению участков	Резервы по налогам	Прочие резервы	Итого
На 31 декабря 2021 года (аудированные)	31.561.936	3.476.025	88.661.502	81.937	88.493	123.869.893
Увеличение в течение периода	-	62.286	13.590.755	-	1.293	13.654.334
Курсовая разница	3.282.646	-	-	-	-	3.282.646
Пересмотр оценок за счет актива (<i>Примечание 4</i>)	-	(374.498)	(42.925.146)	-	-	(43.299.644)
Пересмотр оценок через прибыли и убытки	-	-	(3.307.388)	-	-	(3.307.388)
Амортизация дисконта (<i>Примечание 24</i>)	-	206.093	4.147.769	-	-	4.353.862
Использовано	-	-	-	(64.884)	-	(64.884)
На 30 сентября 2022 года (неаудированные)	34.844.582	3.369.906	60.167.492	17.053	89.786	98.488.819
Текущие резервы на 30 сентября 2022 года (неаудированные)	34.844.582	-	-	17.053	79.173	34.940.808
Долгосрочные резервы на 30 сентября 2022 года (неаудированные)	-	3.369.906	60.167.492	-	10.613	63.548.011
Текущие резервы на 31 декабря 2021 года (аудированные)	31.561.936	-	-	81.937	79.173	31.723.046
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2021 года (аудированные)	-	3.476.025	88.661.502	-	9.320	92.146.847

Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участков

Дочерние организации Группы «ИЦА» и «КТГ Аймак» отразили резерв для будущих затрат по выводу из эксплуатации магистральных газопроводов на дисконтированной основе в соответствии с Законом Республики Казахстан «О магистральных трубопроводах». По состоянию на 30 сентября 2022 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 60.167.492 тысячи тенге (31 декабря 2021 года: 88.661.502 тысячи тенге) представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участка, которые как ожидается, будут понесены в период с 2031 до 2088 года. По состоянию на 30 сентября 2022 года долгосрочный темп инфляции и ставка дисконта, использованные для определения резерва, составили 5,5% и 9,17%, соответственно (на 31 декабря 2021 года: 5,5% и 6,97%, соответственно).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 26)	217.038.539	149.058.493
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	37.793.013	31.848.604
Прочая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	14.638.859	-
Прочая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 26)	3.045.976	-
	272.516.387	180.907.097

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

На 30 сентября 2022 года и 31 декабря 2021 года торговая и прочая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Тенге	270.479.082	164.515.213
Российский рубль	1.482.422	3.308.531
Доллар США	472.298	13.069.371
Прочие валюты	82.585	13.982
	272.516.387	180.907.097

21. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ

<i>В тысячах тенге</i>	Срок признания выручки	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
		2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Тип товаров или услуг					
Доходы от продажи газа	С течением времени	219.402.132	119.433.592	669.957.564	488.671.471
Доходы от услуг по транспортировке газа	С течением времени	14.170.248	40.877.523	80.681.142	116.081.525
Выручка от техобслуживания газопроводов	С течением времени	4.352.582	4.289.461	9.792.476	10.319.433
Прочее	С течением времени	1.233.096	97.183	2.872.862	332.095
		239.158.058	164.697.759	763.304.044	615.404.524
Географические рынки					
Китай		161.348.892	81.629.503	451.793.662	317.714.027
Казахстан		71.087.387	49.147.743	269.284.112	216.314.441
СНГ		6.721.779	33.920.513	42.226.270	81.376.056
		239.158.058	164.697.759	763.304.044	615.404.524

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****22. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Стоимость реализованного газа	48.141.183	40.722.299	224.751.808	103.621.155
Транспортные расходы	62.259.900	51.789.234	216.673.010	222.009.481
Заработная плата и соответствующие отчисления	18.602.317	14.068.929	50.336.324	38.388.792
Износ и амортизация	9.390.942	9.206.717	28.687.239	28.205.301
Расходы, связанные с краткосрочной арендой	8.548.542	98.803	25.639.052	287.713
Топливный газ и потери газа	2.439.362	3.495.732	10.687.654	12.402.559
Налоги помимо подоходного налога	2.734.598	2.702.493	8.142.132	8.033.204
Биллинговые услуги	2.043.808	2.034.287	5.123.216	4.412.884
Услуги охраны	1.058.558	818.541	3.138.680	2.473.546
Ремонт и техническое обслуживание	1.146.389	1.146.705	2.726.961	2.750.932
Командировочные расходы	524.505	414.736	1.280.783	1.090.000
Электроэнергия	318.795	353.021	1.098.583	1.222.485
Услуги связи	338.882	318.045	916.222	903.719
Материалы и запасы	358.841	335.301	752.105	621.961
Страхование	253.437	220.917	744.483	659.131
Амортизация активов в форме права пользования	-	8.124.574	-	24.373.720
Прочее	1.613.438	847.776	3.720.529	2.788.792
	159.773.497	136.698.110	584.418.781	454.245.375

23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Заработная плата и соответствующие отчисления	3.479.893	3.130.028	10.902.133	9.280.028
Налоги помимо подоходного налога	495.692	690.607	1.351.381	1.831.328
Износ и амортизация	413.932	511.088	1.260.676	1.473.945
Ремонт и техническое обслуживание	661.233	430.647	1.205.381	1.760.384
Консалтинговые услуги	369.641	239.635	823.098	1.719.259
Амортизация активов в форме права пользования	124.736	546.294	811.068	1.638.436
Штрафы и пени	78.035	11.843	499.463	19.727
Расходы, связанные с краткосрочной арендой и арендой активов с низкой стоимостью	148.534	145.006	418.554	374.732
Расходы на содержание офиса	136.137	81.229	310.768	262.373
Командировочные расходы	76.245	67.390	161.600	153.150
Подготовка кадров и повышение квалификации	48.262	9.061	139.285	27.989
Услуги связи	47.435	53.641	119.780	147.655
Комиссии банка	28.044	34.098	87.789	130.487
Охранные услуги	15.362	35.471	48.151	87.087
Прочее	771.778	610.264	1.867.291	1.817.910
	6.894.959	6.596.302	20.006.418	20.724.490

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября (неаудировано)		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Финансовые доходы				
Процентный доход по банковским вкладам	4.560.560	2.268.910	12.090.876	7.270.735
Процентный доход по займам, выданным связанной стороне	2.885.287	2.412.770	7.924.719	7.197.176
Амортизация обязательств по финансовым гарантиям	852.131	840.156	2.501.980	2.495.785
Прочее	31.439	-	162.279	-
	8.329.417	5.521.836	22.679.854	16.963.696
Финансовые затраты				
Проценты по банковским займам и овердрафтам	(5.385.710)	(4.124.895)	(16.605.677)	(11.848.736)
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(3.755.784)	(3.710.373)	(10.890.894)	(11.966.078)
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации скважин и восстановлению участка	(1.124.139)	(1.550.275)	(4.353.862)	(4.407.646)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(371.621)	-	(1.049.233)	-
Дисконт по займу, выданному связанной стороне	(306.305)	-	(306.305)	-
Амортизация дополнительных затрат, связанных с организацией займа	(75.919)	(165.681)	(246.698)	(252.249)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(37.075)	(352.019)	(186.473)	(2.163.075)
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	(43.506)	(39.310)	(125.509)	(113.665)
Проценты по займам от связанной стороны	(662)	-	(1.918)	-
Прочее	(258.666)	(330.393)	(1.088.300)	(886.829)
	(11.359.387)	(10.272.946)	(34.854.869)	(31.638.278)

25. 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)	
	2022 года	2021 года	2022 года	2021 года
Расходы по текущему подоходному налогу	16.739.164	8.085.664	36.682.058	30.315.036
Расходы по отложенному подоходному налогу	4.081.755	4.140.208	8.575.870	4.881.555
Корректировка подоходного налога прошлого года	-	(76.527)	13.463	64.687
	20.820.919	12.149.345	45.271.391	35.261.278

26. 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок 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)	
	2022 года	2021 года*	2022 года	2021 года*
Реализация товаров и услуг				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	26.039.473	3.711.156	100.290.271	52.140.171
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства **	10.592.298	11.469.828	35.837.768	35.751.280
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	1.186.229	3.828.153	4.725.330	12.670.887
	37.818.000	19.009.137	140.853.369	100.562.338
Приобретение товаров и услуг				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	60.622.648	50.687.475	207.166.822	213.781.825
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	2.056.586	6.137.404	8.165.557	7.841.923
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	37.521.801	22.526.010	130.253.679	88.716.969
	100.201.035	79.350.889	345.586.058	310.340.717
Возмещение стоимости газа по решению арбитражного суда				
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	-	-	-	16.931.800
	-	-	-	16.931.800
Штрафы и пени по решению арбитражного суда				
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	-	-	-	2.338.053
	-	-	-	2.338.053
Финансовый доход				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	3.737.418	3.352.926	10.426.699	9.692.961
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	31.439	-	31.439	-
	3.768.857	3.352.926	10.458.138	9.692.961
Финансовые затраты				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	105.260	81.005	303.797	240.634
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	1.488.119	974.296	3.887.509	3.057.958
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство	33.760	339.846	100.180	2.094.071
	1.627.139	1.395.147	4.291.486	5.392.663

*Раскрытие информации об операциях со связанными сторонами в таблице выше за 9 месяцев 2021 года, отличается от её представления в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за 9 месяцев 2021 года в связи с отчуждением компанией «КазМунайГаз» 100% пакета акций «ОГ» в пользу «Самрук-Казына» в ноябре 2021 года. В результате, операции с организациями под общим контролем «КазМунайГаз» и совместными предприятиями, в которых «КазМунайГаз» является участником, были представлены в текущей отчётности как операции с организациями под контролем «Самрук-Казына» и Правительства и совместными предприятиями, участниками которых являются «Самрук-Казына» и Правительство, соответственно.

**Раскрытие операций со связанными сторонами, находящимися под контролем или совместным контролем Правительства, за девять месяцев 2021 года, указанное выше отличается от представления в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за девять месяцев 2021 года, поскольку Группа не раскрывала эти суммы в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за девять месяцев 2021 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Займы, выданные связанной стороне (Примечание 7)		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	195.264.932	176.660.416
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	1.916.572	-
	197.181.504	176.660.416
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 13)		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	107.374.861	9.756.762
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	9.078.991	5.451.880
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук- Казына» и Правительство	2.190.571	54.413
	118.644.423	15.263.055
Авансы выданные (Примечание 6)		
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	9.793	4.643
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук- Казына» и Правительство	5.955	5.867
	15.748	10.510
Дивиденды к получению (Примечание 5)		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	1.764.706	-
	1.764.706	-
Прочие финансовые активы (Примечание 8)		
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	26.122.650	-
	26.122.650	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 20)		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	96.734.509	73.978.941
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	1.089.993	5.262.802
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук- Казына» и Правительство	122.260.013	69.816.750
	220.084.515	149.058.493
Обязательства по договору		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	359.972	359.972
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	11.441	5.383
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук- Казына» и Правительство	227.793	2.456.295
	599.206	2.821.650
Займы полученные		
Организации, под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	55.907.483	58.592.812
	55.907.483	58.592.812
Обязательства по аренде		
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук- Казына» и Правительство	-	4.056.603
Прочие предприятия, контролируемые государством	1.676.215	-
	1.676.215	4.056.603
Прочие финансовые обязательства		
Предприятия, находящиеся под контролем «Самрук-Казына» и Правительства	31.073	34.938
Совместные предприятия, участниками которых являются «Самрук- Казына» и Правительство	1.251.794	1.834.470
	1.282.867	1.869.408

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
Гарантии обязательств		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	3.274.525	4.980.194
	3.274.525	4.980.194

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов правления и независимых директоров Компании. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года и 30 сентября 2021 года общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 112.557 тысяч тенге и в 310.092 тысячи тенге, соответственно, состояла, главным образом, из заработной платы и прочих выплат и была включена в состав общих и административных расходов в отчёте о совокупном доходе.

27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным обязательствам и условным обязательствам, информация о которых раскрыта в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 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 сокращённой 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 Проекта, 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 2022 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 займа, следующие налоговые обязательства привели бы к уменьшению доли в доходах совместных предприятий и инвестиций в совместные предприятия: корпоративный подоходный налог в размере 11.185.128 тысяч тенге, включая штрафы и пени в размере 5.592.564 тысячи тенге, налог на имущество в размере 2.568.511 тысяч тенге, и отложенное налоговое обязательство в размере 9.345.355 тысяч тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по капитальным затратам**

По состоянию на 30 сентября 2022 года, Группа имеет обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 123.197.562 тысячи тенге без НДС (31 декабря 2021 года: 148.819.202 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 безусловному за купу услуг по транспортировке газа перед совместными предприятиями

По состоянию на 30 сентября 2022 года Группа имеет безусловное обязательство по за купке услуг по транспортировке газа в размере 83.625.222 тысячи тенге без НДС перед «АГП» (31 декабря 2021 года: 126.291.924 тысячи тенге).

По состоянию на 30 сентября 2022 года Группа имеет безусловное обязательство по за купке услуг по транспортировке газа в размере 281.076.035 тысяч тенге без НДС перед «ГБШ» (31 декабря 2021 года: ноль).

Обязательства по капитальным затратам АГП и ГБШ

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2022 года (неаудировано)	31 декабря 2021 года (аудировано)
АГП	1.577.089	4.042.566
ГБШ	28.022.935	52.678.558

**28. 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 сентября 2022 года (неаудированные)				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдае- мые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые активы					
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	195.264.932	168.869.742	-	-	168.869.742
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(340.901.304)	(293.305.904)	(293.305.904)	-	-
Процентные займы	(190.882.936)	(188.222.085)	-	(188.222.085)	-
Займы от связанной стороны	(24.891.256)	(25.589.934)	-	(25.589.934)	-

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)**

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года (аудированные)				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые активы					
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	176.660.416	190.534.947	-	-	190.534.947
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(312.484.632)	(339.857.062)	(339.857.062)	-	-
Процентные займы	(172.224.231)	(169.749.920)	-	(169.749.920)	-
Займы от связанной стороны	(21.539.755)	(21.650.082)	-	(21.650.082)	-

Оценочные значения и допущения

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

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

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

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года и за год, закончившийся 31 декабря 2021 года, переводов между уровнями 1 и 2 не было.

29. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2022 года, Группа получила 59% выручки от группы «Петрочайна» (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 58%) и 5% от группы «Газпром» (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года: 10%).

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

В октябре 2022 года ГБШ полностью погасил основной долг в размере 190.740.993 тысячи тенге и начисленные вознаграждения в размере 3.316.197 тысяч тенге по кредитному соглашению от 2017 года.