

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2018 года

1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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

КТГ 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..

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз») является единственным акционером КТГ. Правительство в лице АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») владеет 90% акциями за минусом 1 (одной) акции КазМунайГаз, а все дочерние организации КазМунайГаз и Самрук-Казына рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы (*Примечание 28*).

В соответствии с Постановлением Правительства № 914 от 5 июля 2012 года КТГ 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 так же включают:

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

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

На 31 марта 2018 года у Группы имеются обязательства в размере 75.296.759 тысяч тенге по инвестиционным программам на 2016-2021 годы, утвержденные совместным приказом Вице-министра энергетики Республики Казахстан и Председателя Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (на 31 декабря 2017 года: 79.035.612 тысяч тенге). Результаты реализации этой программы могут оказать влияние на будущие тарифы. На 31 марта 2018 года Группа выполняет свои обязательства по утвержденной инвестиционной программе с учётом корректировок.

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»). 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)****1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)****Разведка и добыча углеводородов (продолжение)**

В мае 2016 года Группа заключила с КазМунайГаз договор уступки прав требования по контракту № 3949-УВС от 1 октября 2013 года на разведку углеводородного сырья на месторождении «Кансу», расположенного в Мангистауской области. Права и обязательства в рамках соглашения перешли от КазМунайГаз к Группе в обмен на денежное возмещение в размере 3.867.812 тысяч тенге, включая НДС.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2017 года.

Дочерние организации

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включённых в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			31 марта 2018 года	31 декабря 2017 года
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка и хранение газа и 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» («КТГ Өнімдері»)	Казахстан	Транспортные услуги	100%	100%
ТОО «Амангельды Газ» («Амангельды Газ»)	Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата	100%	100%
АО «Астана Газ КМГ»	Казахстан	Строительство магистрального газопровода «Запад-Север-Центр»	100%	100%
ТОО «КМГ Кансу Оперейтинг»	Казахстан	Разведка природного газа и газового конденсата	100%	100%
«Интергаз Файнэнс Б.В.» («ИФБВ»)	Нидерланды	Выпуск еврооблигаций (привлечение долговых средств)	100%	100%
ОсОО «КазТрансГаз Бишкек» («КТГ Бишкек»)	Кыргызстан	Ремонтно-восстановительные работы и модернизация магистрального газопровода «Бухарский газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	100%	100%

АО «КазТрансГаз» имеет юридическое право собственности на 100% доли участия в АО «КазТрансГаз Тбилиси» («КТГ Тбилиси»). 16 марта 2009 года суд г. Кутаиси признал Компанию недееспособной осуществлять права по руководству деятельностью КТГ Тбилиси. В результате, Компания утратила контроль над КТГ Тбилиси и прекратила консолидацию с даты утраты контроля.

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

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчётности по методу долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля, %	
			31 марта 2018 года	31 декабря 2017 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%

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже («КФБ»). На 31 марта 2018 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи был равен 318,31 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 марта 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 332,33 тенге за 1 доллар США).

Изменения в классификации, влияющие на сопоставимость информации

Промежуточный консолидированный отчёт о финансовом положении был пересмотрен для отображения более точной классификации по определённым статьям, в соответствии с их сущностью, и для предоставления более корректной информации о финансовом положении пользователям финансовой отчётности.

Эффект на консолидированный отчёт о финансовом положении на 31 декабря 2017 года

В тысячах тенге	Первоначальная презентация	Сумма реклассификации	Презентация с учётом поправок
Прочие текущие активы	–	151.853	151.853
Торговая и прочая дебиторская задолженность	160.610.202	(151.853)	160.458.349

Вышеупомянутые реклассификации не оказали какого-либо влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчётность Группы. Руководство считает, что такая презентация является более надлежащей, поскольку отражает характер таких инструментов.

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ*Новые стандарты, интерпретации и изменения, применённые Группой*

Учетная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2018 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и изменения, применённые Группой (продолжение)**

Информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Характер и влияние каждой поправки описаны ниже:

МСФО 9 «Финансовые инструменты»

Начиная с 1 января 2018 года, Группа применяла МСФО 9 «Финансовые инструменты», который заменяет МСБУ 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». МСФО 9 сводит воедино все три аспекта учёта финансовых инструментов: классификацию и оценку, обесценение и учёт хеджирования.

За исключением учёта хеджирования, требуется ретроспективное применение, но предоставление сравнительной информации не является обязательным. Требования в отношении учета хеджирования, главным образом, применяются перспективно, с некоторыми ограниченными исключениями.

Касательно перехода в части классификации, а также оценки и обесценения, Группа не пересчитывала сравнительные периоды в год первоначального применения. Как следствие, корректировки балансовой стоимости финансовых активов или обязательств были признаны на 1 января 2018 года, при этом эффект в части обесценения был признан в размере 3.866.227 тысяч тенге как корректировки начального сальдо в нераспределённой прибыли.

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года Группа осуществила подробную оценку влияния всех трёх частей МСФО (IFRS) 9. Данная оценка основана на доступной в настоящее время информации. Группа оценила влияние МСФО (IFRS) 9 на финансовую отчётность Группы следующим образом:

(а) Классификация и оценка

МСФО (IFRS) 9 содержит новый подход к классификации и оценке финансовых активов, который отражает бизнес-модель по управлению финансовыми активами, а также характеристики потоков денежных средств. МСФО (IFRS) 9 устанавливает порядок классификации финансовых активов по трём основным категориям: оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход («ССПСД») и оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток («ССПУ»). Данный стандарт исключает существующие в МСФО (IAS) 39 категории финансовых активов, удерживаемых до погашения, займов и дебиторской задолженности, финансовых активов, имеющих в наличии для продажи.

Исходя из результатов оценки, новый подход к классификации и оценке финансовых активов не оказал значительного влияния на отчёт о финансовом положении или собственный капитал.

(б) Обесценение - Финансовые активы и договорные активы

В соответствии с МСФО (IFRS) 9, новая модель по обесценению требует признания резервов по обесценению на основе ожидаемых кредитных убытков («ОКУ»), а не только понесённых кредитных убытков, как это было предусмотрено в МСФО (IAS) 39. Это потребует значительного объёма суждений относительно влияния экономических факторов на ожидаемые кредитные убытки, которые будут определяться на основе оценки, взвешенной с учетом вероятности.

Новая модель обесценения распространяется на финансовые активы, классифицированные в категорию учитываемых по амортизированной стоимости, долговые инструменты, учитываемые по ССПСД, договорные активы, возникающие вследствие применения МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», дебиторскую задолженность по аренде, кредитные обязательства и определенные договора финансовой гарантии.

В соответствии с МСФО (IFRS) 9, резервы по убыткам оценивались в размере:

- 12-месячных ОКУ: ожидаемых кредитных убытков вследствие событий дефолта по финансовому инструменту, возможных в течение 12 месяцев после отчетной даты; или
- ОКУ за весь срок: ожидаемых кредитных убытков в результате всех возможных событий дефолта по финансовому инструменту на протяжении всего ожидаемого срока его действия.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и изменения, применённые Группой (продолжение)***МСФО 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)**(б) Обесценение - Финансовые активы и договорные активы (продолжение)*

Группа приняла решение применять упрощённый подход в отношении учёта ожидаемых кредитных убытков в соответствии с МСФО 9, который позволил использовать резерв по ожидаемым убыткам за весь срок по торговой и прочей дебиторской задолженности. Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая и прочая дебиторская задолженность была сгруппирована на основе характеристик кредитного риска и дней просрочки.

Что касается долгосрочных банковских депозитов, займов связанной стороне и других финансовых активов учитываемых по амортизированной стоимости, Группа будет применять общий подход в отношении таких финансовых активов.

(в) Учёт хеджирования

У Группы не было операций по хеджированию, которые в настоящее время обозначены как действующие операции по хеджированию, и поэтому применение требований по хеджированию МСФО (IFRS) 9 не оказало влияния на финансовую отчетность Группы.

МСФО 15 «Выручка по договорам с клиентами»

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 года, а поправки в него были внесены в апреле 2016 года. Стандарт предусматривает модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признаётся в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Новый стандарт по выручке заменит все существующие требования МСФО к признанию выручки. Будет требоваться полное ретроспективное применение или модифицированное ретроспективное применение для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года Группа провела оценку МСФО (IFRS) 15, согласно которой значительного влияния на Группу не оказало.

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

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

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

В тысячах тенге	Земля	Газовые активы	Здания	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
Первоначальная стоимость									
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	1.232.202	38.415.716	83.038.215	629.568.007	251.428.529	22.177.168	9.009.901	31.728.695	1.066.598.433
Поступления	-	43.194	-	4.074.534	12.120	64.092	24.052	3.169.981	7.387.973
Переводы	-	-	1.119.206	1.071.863	9.140.631	-	25.096	(11.356.796)	-
Выбытия	(298.000)	-	(1.777.313)	(37.455)	(544.309)	(28.722)	(670.619)	-	(3.356.418)
На 31 марта 2018 года (неаудированные)	934.202	38.458.910	82.380.108	634.676.949	260.036.971	22.212.538	8.388.430	23.541.880	1.070.629.988
Накопленный износ и обесценение									
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	-	(9.693.881)	(12.689.469)	(83.630.455)	(61.206.032)	(15.092.403)	(5.406.031)	(5.297.792)	(193.016.063)
Отчисления за период	-	(475.411)	(739.121)	(4.251.533)	(2.801.333)	(306.814)	(156.067)	-	(8.730.279)
Выбытия	-	-	232.123	33.597	237.307	28.201	341.961	-	873.189
Резерв под обесценение	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Переводы	-	-	(387)	601	(2.795)	1.099	1.482	-	-
На 31 марта 2018 года (неаудированные)	-	(10.169.292)	(13.196.854)	(87.847.790)	(63.772.853)	(15.369.917)	(5.218.655)	(5.297.792)	(200.873.153)
Остаточная стоимость									
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	1.232.202	28.721.835	70.348.746	545.937.552	190.222.497	7.084.765	3.603.870	26.430.903	873.582.370
На 31 марта 2018 года (неаудированные)	934.202	28.289.618	69.183.254	546.829.159	196.264.118	6.842.621	3.169.775	18.244.088	869.756.835

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

По состоянию на 31 марта 2018 года незавершенное капитальное строительство включает в себя трубы и прочее оборудование, предназначенные для строительства и капитального ремонта трубопроводов на сумму 2.658.682 тысячи тенге. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года поступления в незавершенное строительство, в основном, представляют собой строительство АГРС «Шелек» и газопровода - отвода с разработкой ПСД на сумму 1.425.375 тысяч тенге; капитальный ремонт магистральных газопроводов БГР-ТБА, «Бухара-Урал», САЦ-2, САЦ-3, аварийно-восстановительные и огневые работы по замене дефектных труб на сумму 943.998 тысяч тенге; строительство установок осушки газа на ПХГ «Бозой» на сумму 185.366 тысяч тенге; капитальный ремонт и модернизация ТКЦ КС «Бейнеу», «Индер», «Тараз» на сумму 103.695 тысяч тенге; строительство КС «Саксаульск», «Аксуат», «Кожасай» на общую сумму 248 тысяч тенге и прочее капитальное строительство и улучшение.

Переводы

Значительная часть основных средств, находящихся в эксплуатации, связаны с завершением работ по строительству установки осушки газа в ПХГ «Бозой» на сумму 10.026.233 тысячи тенге; работ по прокладке подводящего газопровода от с.Унгиртас до с.Аккайнар с установкой ГРП на сумму 627.679 тысяч тенге; модернизации ЦН типа 370-18-1 ТКЦ-4 КС «Бейнеу» на сумму 193.335 тысяч тенге; калибровки ультразвуковых расходомеров USZ08/DN300, установленных на перемычке ТИР-03 "Узынагаш", проливного метода на стенде высокого давления на сумму 20.000 тысяч тенге; капитального ремонта газопроводов и аварийно-восстановительных работы по замене дефектных труб на сумму 74.952 тысячи тенге; монтажа автоматической пожарной сигнализации в ЛПУ «Бейнеу» на сумму 5.300 тысяч тенге; оснащения видеонаблюдения ГРС в УМГ «Атырау» на сумму 2.771 тысячи тенге; также разработки землеустроительного проекта по дополнительным земельным участкам на сумму 1.295 тысяч тенге.

Газотранспортная система*Поступления*

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года Группа получила от Правительства газотранспортные системы по договору доверительного управления как взнос в капитал по справедливой стоимости на дату передачи в размере 3.978.764 тысячи тенге (*Примечание 14*). Кроме того, Группа получила газотранспортные системы на безвозмездной основе от населения по справедливой стоимости на сумму 86.061 тысячи тенге на дату перевода как доходы будущих периодов.

Прочее

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года Группа на безвозмездной основе передала недвижимый имущественный комплекс в республиканскую собственность - ГУ "Южно-Казахстанский департамент государственного имущества и приватизации Комитета государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан" на общую сумму 2.477.065 тысяч тенге.

На 31 марта 2018 года первоначальная стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, всё еще находящихся в эксплуатации, составила 18.039.050 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 17.961.973 тысячи тенге).

5. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ

Активы по разведке и оценке включают в себя:

<i>В тысячах тенге</i>	Материальные активы
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	12.051.402
Поступления	183.428
На 31 марта 2018 года (неаудированные)	12.234.830

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ (продолжение)**

Активы по разведке и оценке представлены следующими проектами:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Султанкудук	4.948.052	4.947.984
Кансу	3.601.653	3.586.082
Шерубайнур	1.974.287	1.974.287
Анабай	728.135	572.364
Коскудук	427.183	427.183
Бархан	233.705	233.626
Молдыбай	110.815	110.791
Прочее	211.000	199.085
	12.234.830	12.051.402

6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 31 марта 2018 и 31 декабря 2017 годов инвестиции в совместные предприятия включали:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ	АГ	Итого
31 декабря 2017 года (аудированные)	–	4.084.722	1.100.673	5.185.395
Доля в прибыли совместного предприятия	95.398.674	22.135.307	7.126	117.541.107
Непризнанная доля в прибыли совместного предприятия	(95.398.674)	–	–	(95.398.674)
Элиминация доли капитализированных затрат по займу, предоставленному совместному предприятию	–	(5.268.696)	–	(5.268.696)
Доля Группы в дисконте от первоначального признания займа, предоставленного совместному предприятию	–	825.799	–	825.799
Доля в прочем совокупном убытке совместного предприятия	(108.721)	–	–	(108.721)
Непризнанная доля в прочем совокупном убытке совместного предприятия	108.721	–	–	108.721
Доля дивидендов Группы	–	–	(35.000)	(35.000)
31 марта 2018 года (неаудированные)	–	21.777.132	1.072.799	22.849.931

АГП

В следующей таблице приведена обобщённая финансовая информация инвестиции Группы в АГП:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Отчёт о финансовом положении совместного предприятия		
Краткосрочные активы	497.824.336	519.332.547
Долгосрочные активы	1.559.854.085	1.572.551.905
Текущие обязательства	(316.435.531)	(331.505.536)
Долгосрочные обязательства	(1.855.390.010)	(2.058.444.374)
Дефицит капитала	(114.147.120)	(298.065.458)
Доля владения Группы	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	–	–
Накопленная непризнанная доля в убытках капитала	(57.073.560)	(149.032.729)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)**

АГП (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Отчёт о совокупном доходе совместного предприятия		
Выручка	168.946.854	146.579.093
Чистая прибыль за период	190.797.347	217.076.789
Прочий совокупный убыток за период	(217.441)	(105.836)

15 февраля 2008 года, в соответствии с соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай, было создано совместное предприятие АГП с 50% участием Группы и 50% участием «Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited» («ТАГП»). По состоянию на 30 сентября 2017 года уставный капитал АГП составил 1.200.000 тысяч тенге, из них сумма в 600.000 тысяч тенге была уплачена Группой.

ГБШ

В следующей таблице приведена обобщённая финансовая информация инвестиции Группы в ГБШ:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
	Отчёт о финансовом положении совместного предприятия	
Краткосрочные активы	141.795.489	139.271.512
Долгосрочные активы	440.540.109	442.256.509
Текущие обязательства	(100.393.090)	(110.972.112)
Долгосрочные обязательства	(429.991.118)	(464.526.731)
Капитал	51.951.390	6.029.178
Доля владения Группы	50%	50%
Доля в капитале	25.975.695	3.014.589
Доля Группы в справедливой стоимости выданной финансовой гарантии	1.070.133	1.070.133
Элиминация доли капитализированных затрат по займу, предоставленному совместному предприятию	(5.268.696)	–
Балансовая стоимость инвестиции	21.777.132	4.084.722
Накопленная непризнанная доля в убытках капитала	–	–

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Отчёт о совокупном доходе совместного предприятия		
Выручка	41.253.977	26.749.597
Чистая прибыль за период	44.270.614	41.422.221
Доля в прибыли совместного предприятия за период	22.135.307	–
Прочий совокупный доход за период	–	–
Дополнительная инвестиция		
Дисконт от первоначального признания выданного займа	1.651.598	2.252.917
Доля Группы в дисконте от первоначального признания выданного займа	825.799	1.126.459

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (продолжение)****ГБШ (продолжение)**

18 января 2011 года в соответствии с соглашением между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай, было создано совместное предприятие ГБШ с 50% участием Группы и 50% участием «Trans-Asia Gas Pipeline Company Limited» («TAGP»). По состоянию на 30 сентября 2017 года уставный капитал ГБШ составил 145.430.000 тысяч тенге, из них сумма в 72.715.000 тысяч тенге была уплачена Группой.

АГ

В следующей таблице приведена обобщённая финансовая информация инвестиции Группы в АГ:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
	Отчёт о финансовом положении совместного предприятия	
Краткосрочные активы	392.114	391.599
Долгосрочные активы	1.879.091	1.879.091
Текущие обязательства	(125.607)	(69.344)
Долгосрочные обязательства	–	–
Капитал	2.145.598	2.201.346
Доля владения Группы	50%	50%
Балансовая стоимость инвестиции	1.072.799	1.100.673
Накопленная непризнанная доля в убытках капитала	–	–
	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
<i>В тысячах тенге</i>	2018 года	2017 года
Отчёт о совокупном доходе совместного предприятия		
Выручка	276.828	296.137
Чистая прибыль за период	14.252	5.599
Доля в прибыли совместного предприятия за период	7.126	2.800
Прочий совокупный доход за период	–	–

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
	Авансы, выданные за долгосрочные активы	
Авансы, выданные третьим сторонам	16.073.829	3.204.086
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 28)	207.307	–
Минус: резерв на возможное неисполнение	(275.487)	(275.487)
	16.005.649	2.928.599
Авансы, выданные за текущие активы и услуги		
Авансы, выданные третьим сторонам	2.610.052	2.901.474
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 28)	903.322	1.948.559
Минус: резерв на возможное неисполнение	(10.239)	(6.867)
	3.503.135	4.843.166

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****8. ЗАЙМЫ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЕ**

По состоянию на 31 марта 2018 и 31 декабря 2017 годов займы связанной стороне включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	129.487.664	133.317.872
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне	75.860.844	74.610.951
Минус: дисконт	(2.307.955)	(2.244.829)
Плюс: проценты к получению	1.776.344	1.873.091
Минус: обесценение	(474.615)	-
	204.342.282	207.557.085
За минусом: краткосрочной части (Примечание 28)	(73.422.716)	(72.366.122)
Долгосрочная часть (Примечание 28)	130.919.566	135.190.963

На 31 марта 2018 и 31 декабря 2017 годов займы связанной стороне являлись не просроченными и не обесцененными.

Процентные займы

В сентябре 2017 года Компания предоставила заём ГБШ в размере 133.716.000 тысяч тенге (эквивалентно 400.000 тысячам долларов США) с процентной ставкой 5,5% годовых для частичного досрочного погашения банковского займа, полученного ГБШ по кредитному соглашению с Китайским Банком Развития, Банком Китая Лимитед и Банком Китая (Гонконг) Лимитед. В соответствии с кредитным соглашением между Компанией и ГБШ, сумма основного долга по займу и процентных платежей индексируется по обменному курсу доллар США/тенге на каждую дату погашения. Компания учитывает данный заём в качестве выраженного в долларах США и признаёт курсовую разницу на каждую отчётную дату. Проценты выплачиваются ежеквартально. В случае неуплаты проценты капитализируются в основную сумму долга по займу до даты завершения 1 этапа проекта - 30 сентября 2019 года. Основная сумма займа выплачивается, начиная с 14 апреля 2028 года. Дата погашения займа - 31 августа 2029 года.

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года ГБШ не осуществлял никаких выплат по процентам Компании.

Беспроцентные займы

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года Компания предоставила дополнительный беспроцентный погашаемый по требованию заём ГБШ в размере 1.249.893 тысячи тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года: ноль тенге). Справедливая стоимость по первоначальным и дополнительным займам, которые предоставляются на беспроцентной основе, определяется путем дисконтирования будущих денежных потоков по займу с использованием ставки дисконта в размере 10 - 16,9%.

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года Компания пересмотрела ожидаемую дату погашения займов ГБШ. В результате срок погашения был продлен до 30 июня 2018 года. Продление срока привело к уменьшению балансовой стоимости займов на 1.651.598 тысяч тенге, при этом инвестиции ГБШ были скорректированы соответственно для признания эффекта дисконтирования. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года амортизация дисконта по займу составила 1.588.472 тысячи тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года: 1.609.686 тысяч тенге) (Примечание 26).

**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>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
НДС к возмещению	65.647.322	64.689.283
Налог на имущество	522.256	778.867
Предоплата по прочим налогам	161.479	81.555
	66.331.057	65.549.705
Минус: резерв по невозмещаемому НДС	(9.381.491)	(9.381.491)
	56.949.566	56.168.214
Долгосрочная часть	52.547.824	48.321.910
Краткосрочная часть	4.401.742	7.846.304

10. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Банковские вклады в тенге со сроком погашения свыше пяти лет	5.064.501	5.344.568
Банковские вклады в тенге со сроком погашения свыше одного года и менее пяти лет	39.843	59.843
	5.104.344	5.404.411
Минус: обесценение	(11.322)	–
Долгосрочные банковские вклады	5.093.022	5.404.411
Банковские вклады в тенге со сроком более трёх месяцев и менее одного года	83.426	148.116
Текущие банковские вклады	83.426	148.116

11. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Банковские счета в тенге	40.105.755	17.812.587
Банковские вклады в тенге	21.536.724	3.802.155
Банковские вклады в иностранной валюте	15.915.500	–
Банковские счета в иностранной валюте	5.264.871	2.258.208
Денежные средства в пути	83.866	92.085
Наличность в кассе	6.993	9.844
	82.913.709	23.974.879

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Запасы газа (по стоимости)	8.455.073	15.593.121
Материалы и запасы (по стоимости, либо по чистой стоимости реализации)	1.742.139	1.946.595
	10.197.212	17.539.716

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.

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года, 674 тысячи тенге было признано в качестве расходов на запасы, отражаемые по чистой стоимости реализации (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года: 528.340 тысяч тенге).

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	122.863.927	127.455.705
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 28)	28.745.958	38.845.581
Прочая дебиторская задолженность	908.686	716.866
	152.518.571	167.018.152
Минус: резерв по сомнительным долгам	(8.059.430)	(6.559.803)
	144.459.141	160.458.349

Изменения в резерве по сомнительным долгам представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесцененные на индивидуаль- ной основе
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	(6.559.803)
Отчисления за период	(1.259.546)
Пересчёт валюты отчётности	110.099
Использовано	12.002
Восстановлено	2.126.695
Корректировка начального сальдо	(2.488.877)
На 31 марта 2018 года (неаудированные)	(8.059.430)

На 31 марта 2018 и 31 декабря 2017 годов анализ по срокам оплаты торговой и прочей дебиторской задолженности представлен следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Итого	Непросроченная и необесцененная	Просроченная, но необесцененная				
			<30 дней	30-60 дней	60-90 дней	90-120 дней	<120 дней
31 марта 2018 (неаудирован- ные)	144.459.141	109.473.500	3.279.880	13.228.649	495.342	99.383	17.882.387
31 декабря 2017 (аудированные)	160.458.349	91.314.932	4.449.145	33.339.416	15.993.088	850.647	14.511.121

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

На 31 марта 2018 и 31 декабря 2017 годов торговая и прочая дебиторская задолженность деноминирована в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Тенге	72.349.412	78.852.540
Доллар США	72.109.729	81.605.809
	144.459.141	160.458.349

Торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной.

14. КАПИТАЛ

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций)				Итого уставный капитал (в тысячах тенге)
	Номинальная стоимость 100 тенге	Номинальная стоимость 138 тенге	Номинальная стоимость 2.500 тенге	Номинальная стоимость 10.000 тенге	
На 31 марта 2018 года (неаудированные)	312.167.670	1	30.976.655	8.396.465	192.623.055
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	312.167.670	1	30.976.655	8.396.465	192.623.055

Простые акции дают их владельцам право голосования по всем вопросам в пределах компетенции Общего собрания акционеров. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Акционера. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 и 31 декабря 2017 годов, Группа не производила выплату дивидендов.

Уставный капитал

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года, Группа выпустила 1.296.788 простых акций номинальной стоимостью 10.000 тенге за каждую акцию на общую сумму 12.967.880 тысяч тенге, по активам, полученным ранее в виде взноса в дополнительный оплаченный капитал по договору доверительного управления.

Балансовая стоимость акции

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Итого активов	1.457.849.333	1.397.343.541
Минус: нематериальные активы	(4.569.161)	(4.747.183)
Минус: итого обязательства	(767.332.974)	(750.318.252)
Чистые активы для простых акций	685.947.198	642.278.106
Количество простых акций	351.540.791	351.540.791
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	1,951	1,827

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» (далее – «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 утвержденными КФБ правилами.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****14. КАПИТАЛ (продолжение)****Прибыль на акцию**

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

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Чистый доход, относимый на акционера для расчета базовой и разводнённой прибыли на акцию	41.585.839	26.157.809
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	351.540.791	350.777.127
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию (в тысячах тенге)	0,12	0,07

Дополнительный оплаченный капитал

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года Группа получила от Правительства основные средства, представленные газотранспортной системой по договору доверительного управления, по справедливой стоимости в размере 3.978.764 тысячи тенге на дату передачи (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года: 11.158.113 тысяч тенге). Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, функционирующим до тех пор, пока право на эти активы не будет передано Компании. Группа является непосредственным пользователем данных активов, она получила все риски и вознаграждения, связанные с владением данным имуществом, в соответствии с договором доверительного управления. Соответственно, Группа признала актив и соответствующее увеличение дополнительного оплаченного капитала, который будет реклассифицирован в уставный капитал по завершении юридических процедур.

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года Группа признала дополнительный оплаченный капитал в отношении дисконта по займу, полученного от КазМунайГаз, в размере 1.792.694 тысячи тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2017 года: 1.896.346 тысяч тенге) (*Примечание 17*).

Нераспределённая прибыль

Начиная с 1 января 2018 года, Группа применяла новый стандарт МСФО 9 «Финансовые инструменты», при этом эффект в части обесценения составил 3.866.227 тысяч тенге и был признан как корректировки начального сальдо в нераспределённой прибыли.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

На 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процент- ная ставка	31 марта 2018 года (неаудированные)		31 декабря 2017 года (аудированные)	
				Доллары США	В тысячах тенге	Доллары США	В тысячах тенге
Облигации «КТГ»	2017 год	2027 год	4,375%	750.000.000	238.732.500	750.000.000	249.255.769
Облигации «КТГ Аймак»	2014 год	2018 год	7,50%	-	8.616.746	-	8.616.746
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7,50%	-	5.000.000	-	5.000.000
				750.000.000	252.349.246	750.000.000	262.872.515
Минус:							
неамортизированные затраты по сделкам				-	(362.777)	-	(372.197)
Проценты к уплате				-	307.045	-	3.295.177
Минус: дисконт				-	(1.210.585)	-	(1.274.543)
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты				-	(8.898.574)	-	(11.871.439)
Суммы к погашению после 12 месяцев				-	242.184.355	-	252.649.513

26 сентября 2017 года КТГ разместил международные кунонные облигации (далее - «евроблигации») на общую сумму 750.000.000 долларов США номинальной стоимостью 200.000 долларов США каждая с процентной ставкой 4,375% годовых. Купон выплачивается раз в полгода 26 марта и 26 сентября до 26 сентября 2027 года, с общим сроком в 10 лет. Ставка доходности по выпущенным долговым ценным бумагам составила 4,4%. 27 сентября 2017 года поступления по выпущенным долговым ценным бумагам за вычетом затрат по сделке составили 253.835.477 тысяч тенге (эквивалентно 747.278.253 тысячам долларам США).

По состоянию на 31 марта 2018 и 31 декабря 2017 годов Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые ковенанты в соответствии с проспектами по выпущенным долговым ценным бумагам.

16. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

По состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года процентные займы включали следующее:

	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Процентные займы с плавающей ставкой	62.529.077	65.371.308
Процентные займы с фиксированной ставкой	81.697.578	66.658.955
	144.226.655	132.030.263
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(574.412)	(1.105.560)
Плюс: проценты к уплате	1.444.216	1.702.189
	145.096.459	132.626.892
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(21.636.841)	(19.321.945)
Суммы, подлежащие к погашению более чем через 12 месяцев	123.459.618	113.304.947

Процентные займы с плавающей ставкой*Европейский банк реконструкции и развития*

В соответствии с условиями кредитного соглашения от 26 мая 2016 года, 26 июля 2016 года ИЦА получила заём от Европейского банка реконструкции и развития на сумму 48.143.200 тысяч тенге (эквивалент 140.000 тысяч долларов США) для реструктуризации обязательств.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****16. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****Процентные займы с плавающей ставкой (продолжение)***Европейский банк реконструкции и развития (продолжение)*

23 октября 2017 года в соответствии с письмом, полученным от Европейского Банка Реконструкции и Развития, основная сумма займа была конвертирована из 203.077 тысяч долларов США в 68.213.538 тысяч тенге. Обменный курс по конвертации составил 335,9 тенге за 1 доллар США. Процентная ставка изменялась с 3-х месячного Либор + 3,15% в год на 3-х месячный ИЦА + 3,15% в год. ИЦА выплачивает данный заём 26 (двадцать шесть) последовательными равными полугодовыми платежами, начиная с 5 июня 2017 года. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года ИЦА погасила основной долг по кредитному соглашению в размере 2.842.231 тысячи тенге.

По состоянию на 31 марта 2018 года сумма основного долга ИЦА по кредитному соглашению перед Европейским банком реконструкции и развития составляет 62.529.077 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 65.371.308 тысяч тенге).

Процентные займы с фиксированной ставкой*Европейский банк реконструкции и развития*

В соответствии с кредитным соглашением от 24 ноября 2016 года КТГ Аймак получило заём на сумму 1.080.505 тысяч тенге по ставке 10,15% годовых с максимальным сроком займа в 10 (десять) лет для финансирования проекта «Модернизация газораспределительной системы в Мангистауской области».

По состоянию на 31 марта 2018 года, КТГ Аймак имеет общую сумму основного долга Европейскому банку реконструкции и развития по вышеуказанному кредитному договору на сумму 15.724.505 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 15.724.505 тысяч тенге).

Банк Развития Казахстана

КТГ Аймак заключил соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 марта 2014 года на общую сумму 21.485.004 тысячи тенге по ставке 8,2% годовых со сроком погашения 13 (тринадцать) лет для проекта «Модернизация системы газопроводов в Южном Казахстане». 26 февраля 2018 года КТГ Аймак получил дополнительное финансирование в размере 2.037.981 тысячи тенге по ставке 8,20% годовых со сроком до 8 (восемь) лет, подлежащих погашению с 30 июня 2018 года. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года КТГ Аймак выплатил сумму основного долга по кредитному соглашению в размере 256.509 тысяч тенге.

КТГ Аймак заключил соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии от 17 июля 2013 года на общую сумму 16.400.000 тысяч тенге по ставке 8 - 10% годовых со сроком погашения 15 (пятнадцать) лет для проекта «Модернизация газораспределительной системы в Таразе». В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года КТГ Аймак получил дополнительное финансирование в размере 2.443.840 тысяч тенге в размере 10,02 % годовых со сроком до 8 (восемь) лет. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года КТГ Аймак выплатил основную сумму задолженности по кредитному соглашению в размере 524.314 тысяч тенге.

КТГ Аймак заключил соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 ноября 2015 года на общую сумму 8.000.000 тысяч тенге по ставке 7,00% годовых с максимальным сроком погашения 10 (десять) лет для финансирования проекта «Газификация 5 населенных пунктов Кызылординской области». Сумма основного долга по кредитному соглашению выплачивается с ноября 2017 года. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года КТГ Аймак получил дополнительное финансирование в размере 11.451.000 тысяч тенге по ставке 10,08% годовых со сроком до 10 (десяти) лет.

КТГ Аймак заключил кредитное соглашение от 12 июня 2007 года для финансирования проекта «Строительство резервной нитки на газопроводе Узень-Жетыбай». В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года, КТГ Аймак выплатил основную сумму задолженности по кредитному соглашению в размере 113.375 тысяч тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****16. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****Процентные займы с фиксированной ставкой (продолжение)***Банк Развития Казахстана (продолжение)*

По состоянию на 31 марта 2018 года, КТГ Аймак имеет сумму основного долга перед АО «Банк Развития Казахстана» по вышеуказанному кредитному соглашению на сумму 58.273.073 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 43.234.450 тысяч тенге).

АО «Евразийский Банк Развития»

В 2016 году КТГ Аймак привлёк средства, заключив договор о не возобновляемой кредитной линии от 15 ноября 2016 года на сумму 7.676.900 тысяч тенге по ставке 11,00% годовых, для проекта «Модернизация газораспределительной системы в Актюбинской области». Сумма основного долга выплачивается с мая 2019 года.

По состоянию на 31 марта 2018 года, КТГ Аймак имеет сумму основного долга перед АО «Евразийский Банк Развития» по вышеуказанному кредитному соглашению на сумму 7.700.000 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 7.700.000 тысяч тенге).

17. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	56.577.925	57.278.925
	56.577.925	57.278.925
Минус: дисконт	(7.100.003)	(5.920.097)
Плюс: проценты к уплате	380.054	1.363.013
	49.857.976	52.721.841
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(40.389.221)	(43.386.615)
Суммы к погашению после 12 месяцев	9.468.755	9.335.226

Займы с фиксированной ставкой вознаграждения

31 мая 2013 года «КазМунайГаз» предоставил Группе долгосрочное финансирование в размере 458.728 тысяч тенге по ставке 5% годовых для финансирования строительства магистрального газопровода «Запад-Север-Центр». Данный заём подлежит уплате до 31 мая 2018 года. По состоянию на 31 марта 2018 года балансовая стоимость займа составила 574.986 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 564.136 тысяч тенге).

12 сентября 2014 года КазМунайГаз предоставил Группе долгосрочное финансирование на сумму 14.881.897 тысяч тенге с процентной ставкой 4,1% годовых для улучшения показателей ликвидности. Данный заём подлежит уплате до 12 сентября 2024 года. По состоянию на 31 марта 2018 года балансовая стоимость займа составила 9.499.263 тысячи тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 9.518.273 тысячи тенге).

10 декабря 2015 года КазМунайГаз предоставил Группе долгосрочный заём на сумму 123.648.000 тысяч тенге, что эквивалентно 400.000 тысячам долларов США, для финансирования погашения займа от Синдиката международных банков. Заём имеет срок погашения 36 месяцев со ставкой процента 2,88% в год. В соответствии с договором с КазМунайГаз, платежи по сумме основного долга и процентам индексируются по обменному курсу доллар США/тенге на каждую дату погашения. Группа учитывает данный заём как заём, выраженный в долларах США, и признаёт курсовую разницу на каждую отчётную дату. По состоянию на 31 марта 2018 года балансовая стоимость займа составила 16.056.830 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 16.644.416 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****17. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ (продолжение)****Займы с фиксированной ставкой вознаграждения (продолжение)**

6 марта 2017 года КазМунайГаз предоставил Группе краткосрочное финансирование на общую сумму 25.321.800 тысяч тенге с процентной ставкой 5,0% годовых в общих корпоративных целях. Данный заём подлежит уплате 6 марта 2018 года. При первоначальном признании заём был признан по справедливой стоимости, определённой посредством дисконтирования будущих денежных потоков по займу по преобладающей на рынке процентной ставке в 13,5%. Дисконт по займу на сумму 1.896.346 тысяч тенге был учтён как дополнительный оплаченный капитал. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года срок выплаты по основному долгу был продлен до 6 марта 2019 года. В связи с чем ставка дисконтирования была пересмотрена в размере 13% и учтён дисконт на сумму 1.792.694 тысячи тенге как дополнительный оплаченный капитал (*Примечание 14*).

По состоянию на 31 марта 2018 года балансовая стоимость займа составила 23.726.897 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2017 года: 25.995.016 тысяч тенге).

18. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по расходам по транспортировке газа	Резерв по ликвидации скважин, восстановлению участка	Резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участков	Резервы по налогам	Прочее	Итого
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	24.291.288	1.882.591	49.792.367	100.771	237.339	76.304.356
Увеличение в течение периода	-	-	-	22.898	193.294	216.192
Изменение в оценке	(1.024.776)	-	-	-	-	(1.024.776)
Амортизация дисконта	-	37.370	1.245.559	-	-	1.282.929
Восстановлено	-	-	-	(3.673)	-	(3.673)
Использовано	-	-	-	(47.381)	(25.628)	(73.009)
На 31 марта 2018 года (неаудированные)	23.266.512	1.919.961	51.037.926	72.615	405.005	76.702.019
Текущие резервы на 31 марта 2018 года (неаудированные)	23.266.512	-	-	72.615	405.005	23.744.132
Долгосрочные резервы на 31 марта 2018 года (неаудированные)	-	1.919.961	51.037.926	-	-	52.957.887
Текущие резервы на 31 декабря 2017 года (аудированные)	24.291.288	-	-	100.771	237.339	24.629.398
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2017 года (аудированные)	-	1.882.591	49.792.367	-	-	51.674.958

Резерв по расходам по транспортировке газа

В 2014 году «PetroChina International Co. Ltd» потребовала возмещение понесённых расходов и убытков, связанных с транспортировкой заёмного газа. Группа проанализировала возмещаемые расходы в сумме 73.094 тысяч долларов США и признала оценочное обязательство на возмещение расходов по транспортировке газа «PetroChina International Co. Ltd» по договору займа газа.

С 2014 года руководство Группы ведёт переговоры с «PetroChina International Co. Ltd» по согласованию окончательной суммы, подлежащей возмещению. По состоянию на 31 марта 2018 года сумма резерва в оригинальной валюте осталась без изменения. По состоянию на 31 марта 2018 года резерв по расходам на транспортировку газа составил 23.266.512 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 24.291.288 тысяч тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. РЕЗЕРВЫ (продолжение)****Резерв по ликвидации газопроводов 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 31 марта 2018 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 51.037.926 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 49.792.367 тысяч тенге) представляет собой текущую стоимость затрат по ликвидации газопроводов и восстановлению участка, которые как ожидается, будут понесены в период с 2021 до 2084 года.

19. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Доходы будущих периодов: долгосрочная часть	8.292.046	8.308.872
Прочее	–	18.866
	8.292.046	8.327.738

20. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Перед третьими сторонами	44.224.879	38.194.196
Перед связанными сторонами (Примечание 28)	126.001.088	110.915.218
	170.225.967	149.109.414

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

На 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Тенге	149.294.796	134.038.495
Доллар США	11.951.238	12.208.651
Российский рубль	8.964.726	2.849.630
Прочие валюты	15.207	12.638
	170.225.967	149.109.414

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта	31 декабря
	2018 года (неауди- рованные)	2017 года (аудированные)
Займ газа	4.649.631	4.853.769
Начисленные бонусы	2.977.446	4.904.383
Другие платежи в бюджет	944.855	944.855
Отчисления в пенсионный фонд и фонд социального медицинского страхования	561.540	772.640
Доходы будущих периодов: текущая часть	465.274	461.012
Прочие	2.100.060	1.075.444
	11.698.806	13.012.103

По состоянию на 31 марта 2018 года обязательство по займу газа перед «PetroChina International Company Limited» составило 104.323 тысячи метров кубических природного газа, взятого в заём в течение 2017 года (на 31 декабря 2017 года: 104.323 тысячи метров кубических природного газа).

22. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Доходы от реализации газа	166.378.106	109.145.532
Доходы от услуг по транспортировке газа	41.914.493	41.030.914
Обслуживание газопроводов	1.414.770	556.276
Прочее	192.479	141.471
	209.899.848	150.874.193

23. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Стоимость реализованного газа	89.639.227	74.389.262
Транспортные расходы	53.509.690	28.480.507
Зарплата и соответствующие отчисления	9.575.968	7.647.471
Износ и амортизация	8.469.684	7.202.740
Налоги помимо подоходного налога	2.483.861	2.065.785
Биллинговые услуги	1.349.595	1.024.732
Электроэнергия	648.236	911.645
Безопасность	631.998	571.613
Ремонт и техническое обслуживание	586.233	421.249
Топливный газ и потери газа	391.630	570.044
Командировочные расходы	214.538	195.926
Расходы на связь	199.737	129.073
Страхование	136.726	130.920
Сырье и материалы	124.391	108.911
Изменение в резерве по расходам по транспортировке газа, нетто (Примечание 18)	(1.024.776)	-
Прочее	444.129	384.630
	167.380.867	124.234.508

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Зарплата и соответствующие отчисления	2.170.605	2.032.437
Расходы по аренде	616.973	582.485
Износ и амортизация	455.482	290.253
Налоги помимо подоходного налога	261.670	135.675
Консалтинговые услуги	188.201	168.528
Расходы на содержание офиса	109.613	115.095
Подготовка кадров и повышение квалификации	107.496	68.288
Командировочные расходы	86.273	78.148
Комиссии банков	67.327	168.479
Ремонт и техническое обслуживание	64.444	71.530
Услуги связи	39.721	25.847
Услуги охраны	27.706	29.664
Спонсорство и благотворительность	15.057	–
Расходы на страхование	6.627	6.020
Штрафы и пени	1.905	56.495
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	480	(755)
Сторнирование резерва по налогу	–	(517.681)
Снижение стоимости товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	(4.343)	527.734
Изменение в резерве по сомнительной задолженности и авансам выданным	(863.777)	(187.576)
Прочее	517.090	183.628
	3.868.550	3.834.294

25. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Прочие операционные расходы		
Убыток от выбытия основных средств и нематериальных активов, нетто	2.481.920	2.867
Договор доверительного управления	1.224.935	–
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, монтаж, техническое обслуживание)	333.914	242.216
Резерв на обесценение основных средств	–	141.270
Расходы по износу и амортизации прочих активов	5.075	4.879
Прочее	41.030	10.642
	4.086.874	401.874

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****25. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ (продолжение)**

До 5 декабря 2014 года ИЦА управлял определенными магистральными трубопроводами в рамках Договора Концессии, подписанного между Комитетом государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан (далее – «Учредитель-1»), АО «ФНБ «Самрук-Казына» (далее – «Учредитель-2») и АО «Интергаз Центральная Азия» (далее – «Доверительный управляющий»). В соответствии с Договором Концессии ИЦА не признавал данные активы в бухгалтерском учёте, поскольку Договор Концессии не передавал контроль над активами ИЦА.

По окончании Договора Концессии в декабре 2014 года, между Учредителем-1, Учредителем-2 и Доверительным управляющим был заключен трёхсторонний договор доверительного управления в отношении тех же самых магистральных трубопроводов. Договор доверительного управления является краткосрочным механизмом, функционирующим до тех пор, пока право на эти газопроводы не будет передано Компании. ИЦА является прямым пользователем данных активов, и в соответствии с договором доверительного управления получил все риски и вознаграждения, связанные с эксплуатацией данных трубопроводов. Соответственно, ИЦА признал данные трубопроводы и газотранспортную систему с соответствующим увеличением в дополнительном оплаченном капитале.

До перехода права собственности данных трубопроводов, ИЦА обязан уплачивать НДС в бюджет по мере начисления в рамках договора доверительного управления.

26. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Финансовый доход		
Процентный доход по займам, выданным связанной стороне	1.784.872	–
Амортизация дисконта по займам, выданным связанной стороне (Примечание 8)	1.588.472	1.609.686
Процентный доход по банковским вкладам	741.454	1.805.211
Амортизация обязательств по гарантиям	263.328	–
Переоценка финансовых активов	179.787	–
Восстановление обесценения по займам, выданным связанной стороне	133.059	–
Прочее	18	1.694
	4.690.990	3.416.591
Финансовые затраты		
Проценты по банковским займам и овердрафтам	(3.598.092)	(1.733.918)
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(2.878.533)	(902.927)
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации скважин и восстановлению участка	(1.282.929)	(1.206.895)
Дисконтирование беспроцентных займов совместному предприятию	(825.799)	(1.126.459)
Амортизация капитализированных затрат, связанных с организацией займа	(622.756)	(80.511)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(612.788)	(833.043)
Проценты по займам от связанных сторон	(589.926)	(1.161.566)
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	(51.642)	(22.694)
Амортизация дисконта по обязательствам по вознаграждениям работников	(17.000)	(15.000)
Убыток от обесценения финансовых активов	(11.322)	–
Прочее	(218.419)	(65.298)
	(10.709.206)	(7.148.311)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****27. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Расходы по корпоративному подоходному налогу	6.812.600	6.484.623
Расходы по отсроченному подоходному налогу	982.209	1.032.711
Корректировка подоходного налога прошлого года	—	474.783
	7.794.809	7.992.117

28. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы, организации, в которых значительная доля принадлежит, прямо или косвенно, ключевому управленческому персоналу Группы, компании группы КазМунайГаз (организации под общим контролем), совместные предприятия, в которых материнская компания является участником, и компании, контролируемые Самрук-Казына и Правительством (прочие контролируемые государством организации).

Положения и условия сделок со связанными сторонами

Сделки со связанными сторонами были проведены на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно осуществлялись по рыночным ставкам, за исключением услуг по транспортировке газа, которые предоставляются на условиях тарифа, также применимым к третьим сторонам. непогашенные остатки на конец периода не имеют обеспечения, являются беспроцентными, и расчёты производятся в денежной форме.

Основные сделки со связанными сторонами представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Реализации товаров и услуг		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	464.681	432.727
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	1.260.035	551.993
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	15.051.157	12.978.830
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	15.512.946	16.412.199
	32.288.819	30.375.749
Приобретение товаров и услуг		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	1.427.047	1.172.282
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	52.861.180	27.699.148
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	20.711.937	10.782.294
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	505.559	206.977
	75.505.723	39.860.701
Расходы по НДС по договору доверительного управления		
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	1.224.935	—
	1.224.935	—
Финансовый доход		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	3.769.731	1.609.686
	3.769.731	1.609.686

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2018 года	2017 года
Финансовые затраты		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	12.129	–
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	1.202.714	1.994.609
	1.214.843	1.994.609
	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
<i>В тысячах тенге</i>		
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	13.275	21.187
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	3.411.890	2.938.635
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	20.991.759	14.412.035
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	4.329.034	21.473.724
	28.745.958	38.845.581
Займы связанной стороне		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	204.342.282	207.557.085
	204.342.282	207.557.085
Авансы выданные		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	354.458	15.629
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	260.160	1.927.636
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	496.011	5.294
	1.110.629	1.948.559
Торговая и прочая кредиторская задолженность		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	664.188	567.797
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	116.129.030	82.274.930
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	8.785.694	28.049.061
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	422.176	23.430
	126.001.088	110.915.218
Авансы полученные		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	107.408	18.479
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	165	–
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	414.283	1.671.387
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	10.302	17.768
Совместные предприятия, в которых Самрук-Казына и Правительство являются участниками	–	47.623
	532.158	1.755.257

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
Займы от связанной стороны		
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	49.857.976	52.721.841
	49.857.976	52.721.841
Прочие финансовые обязательства		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	1.467.966	1.794.886
	1.467.966	1.794.886

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой руководящий персонал включает членов Правления и независимых директоров Компании, в общей сложности 9 человек по состоянию на 31 марта 2018 года (на 31 декабря 2017 года: 9 человек). В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 и 31 марта 2017 годов общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу составила 59.511 тысяч тенге и 33.222 тысячи тенге, соответственно и состояла, главным образом, из заработной платы и прочих выплат и была включена в состав общих и административных расходов в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Операционная среда**

Казахстан продолжает экономические реформы и развитие своей правовой, налоговой и нормативной базы, как того требует рыночная экономика. Будущая стабильность казахстанской экономики во многом зависит от этих реформ и развития, а также от эффективности экономических, финансовых и денежных мер, принимаемых правительством.

Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 31 марта 2018 года, обязательства Группы по капитальным затратам составляют приблизительно 105.284.217 тысяч тенге без НДС (на 31 декабря 2017 года: 15.813.613 тысяч тенге без НДС) и связаны с приобретением и строительством основных средств. Данные обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционной программой, описанной в *Примечании 1* «Корпоративная информация».

Обязательства АГП и ГБШ

Доля Компании в обязательствах по капитальным затратам АГП и ГБШ составляет на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2018 года (неауди- рованные)	31 декабря 2017 года (аудированные)
АГП	8.522.227	11.735.079
ГБШ	6.889.964	9.526.147

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Налогообложение**

Налоговое законодательство и нормативная база Республики Казахстан подвержены постоянным изменениям и допускают различные толкования. нередки случаи противоречивых мнений местных, областных и национальных налоговых органов, в том числе мнений в отношении учёта согласно МСФО выручки, расходов и прочих статей финансовой отчётности. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за заявленные и выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане налоговых законов, весьма сурова. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определённых условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Контроль по трансфертному ценообразованию

Контроль по трансфертному ценообразованию в Казахстане имеет очень широкий спектр и применяется ко многим операциям, которые напрямую или косвенно связаны с международными сделками независимо от того, являются ли стороны сделок связанными. Закон о трансфертном ценообразовании требует, чтобы все налоги, применимые к операциям, были рассчитаны на основании рыночных цен, определённых по принципу вытянутой руки.

Закон о трансфертном ценообразовании в Казахстане вступил в силу с 1 января 2009 года. Закон не является чётко выраженным, и некоторые из его положений имеют малый опыт применения. Более того, закон не предоставляет детальных инструкций, которые находятся на стадии разработки. В результате, применение закона о трансфертном ценообразовании к различным видам операций не является чётко выраженным.

Из-за неопределённости, связанных с Казахским законом о трансфертном ценообразовании, существует риск того, что позиция налоговых органов может отличаться от позиции Группы, что может привести к дополнительным суммам налогов, штрафов и пени по состоянию на 31 марта 2018 года. Руководство считает, что его толкование законодательства о трансфертном ценообразовании является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по трансфертному ценообразованию будет подтверждена.

Вопросы охраны окружающей среды

Группа должна соблюдать различные законы и положения по охране окружающей среды. Руководство считает, что Группа выполняет требования законодательства, касающиеся вопросов охраны окружающей среды.

Судебные процессы и иски

В ходе осуществления обычной хозяйственной деятельности, Группа является объектом различных судебных процессов и исков. Руководство считает, что конечное обязательство, если такое будет иметь место, связанное с такими процессами или исками, не окажет значительного отрицательного влияния ни на консолидированное финансовое положение, ни на финансовые результаты деятельности Группы в будущем.

Вопросы страхования

Отрасль страхования в Республике Казахстан находится в состоянии развития; многие виды страхования, распространённые в других странах, пока недоступны в Республике Казахстан. Группа не имеет покрытия по своим промышленным объектам, страхования на случай остановки транспортировки или страхования ответственности перед третьими лицами в отношении ущерба имуществу или окружающей среде, возникшего в результате аварий на объектах Группы или относящихся к её деятельности. До тех пор пока Группа не получит адекватное страховое покрытие, будет существовать риск убытков от разрушения и потери некоторых активов, что может оказать существенное отрицательное влияние на консолидированные финансовые результаты деятельности Группы и её консолидированное финансовое положение.

Обязательства по контракту на недропользование

В соответствии с условиями контракта на недропользование у ТОО «Амангельды Газ» (далее «Амангельды Газ») имеется условное обязательство перед Правительством в сумме 10.527.586 долларов США по возмещению затрат Правительства на приобретение геолого-геофизических данных и бурение.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по контракту на недропользование (продолжение)**

30 Мая 2016 года, согласно дополнительному соглашению №2, подписанному Компанией, КазМунайГаз и Министерством Энергетики Республики Казахстан, Группа получила право недропользования по месторождению Кансу, расположенному в Мангистауской области, в рамках Контракта на разведку залежей углеводородов № 39949-УВС от 1 Октября 2013 года (далее – «Контракт»). До 30 мая 2016 года право на недропользование принадлежало КазМунайГаз. Согласно условиям Контракта, период разведочных работ составляет 6 лет, начиная с 1 октября 2013 года по 1 октября 2019 года. По состоянию на 31 декабря 2017 года, было подписано дополнительное соглашение №3 с целью продления сроков бурения разведочных скважин в 2017-2019 годах. По состоянию на 31 декабря 2016 года Группа не выполнила требования рабочей программы в рамках Контракта. Руководство считает, что непогашенные суммы могут быть переведены на последующие годы, и что такая передача не приведет к расторжению контракта на недропользование.

Обязательство по поддержанию минимального депозита в банке за ТОО «КазРосГаз»

По состоянию на 31 марта 2018 года Компания имеет обязательство по поддержанию минимального депозита в банке в размере 51.262 тысячи долларов США до 28 декабря 2019 года. ТОО «КазРосГаз» (далее «КазРосГаз») имеет право на частичное или полное изъятие депозита с одобрения Компании. Руководство не ожидает от КазРосГаз изъятий в этом периоде.

30. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**Цели и политика управления финансовыми рисками**

Основные финансовые обязательства Группы включают процентные займы, займы от связанных сторон, выпущенные долговые ценные бумаги, торговую и прочую кредиторскую задолженность. Основной целью данных финансовых обязательств является финансирование операций Группы. У Группы имеются займы, выданные связанной стороне, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты и банковские вклады, которые возникают непосредственно в ходе её операционной деятельности.

Руководство Группы контролирует процесс управления финансовыми рисками. Департамент внутреннего контроля и управления рисками предоставляет консультации руководству Группы относительно финансовых рисков и соответствующей концепции управления финансовыми рисками Группы. Департамент внутреннего контроля и управления рисками помогает руководству Группы удостовериться в том, что деятельность Группы, связанная с финансовыми рисками, осуществляется согласно соответствующей политике и процедурам.

Риск ликвидности

Риск ликвидности - это риск возникновения у Группы трудностей при получении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности оперативно реализовать финансовый актив по стоимости равной или близкой к его справедливой стоимости.

Группа регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объёме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****30. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)**

В следующей таблице представлены финансовые обязательства Группы по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года в разрезе сроков, оставшихся до погашения, на основании договорных недисконтированных обязательств по погашению:

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 марта 2018 года (неаудированные)						
Выпущенные долговые ценные бумаги	-	323.128	19.759.420	43.278.184	291.670.457	355.031.189
Процентные займы	-	8.545.832	26.182.701	109.682.896	52.305.785	196.717.214
Торговая и прочая кредиторская задолженность	9.054.117	160.943.376	228.474	-	-	170.225.967
Займы от связанных сторон	-	229.183	43.251.207	2.649.523	15.658.407	61.788.320
Обязательства по финансовым гарантиям	-	2.731.018	8.602.527	18.148.069	3.432.427	32.914.041
Прочие финансовые обязательства	-	559.936	1.673.356	136.722	153.812	2.523.826
	9.054.117	173.332.473	99.697.685	173.895.394	363.220.888	819.200.557

Обязательства по финансовым гарантиям представляют суммы основоположных контрактов, по которым Группа выпустила гарантии в 2017 году.

<i>В тысячах тенге</i>	До востре- бования	От 1 до 3 месяцев	От 3 месяцев до 1 года	От 1 года до 5 лет	Свыше 5 лет	Итого
На 31 декабря 2017 года (аудированные)						
Выпущенные долговые ценные бумаги	-	5.639.789	14.902.791	45.118.312	309.903.659	375.564.551
Процентные займы	161.108	7.582.993	24.584.542	125.240.857	26.309.269	183.878.769
Торговая и прочая кредиторская задолженность	9.001.537	139.641.815	466.062	-	-	149.109.414
Займы от связанных сторон	-	26.657.297	17.430.144	2.074.536	15.917.724	62.079.701
Обязательства по финансовым гарантиям	-	2.555.061	8.342.626	19.451.670	3.489.922	33.839.279
Прочие финансовые обязательства	103.363	298.458	1.586.693	136.722	153.812	2.279.048
	9.266.008	182.375.413	67.312.858	192.022.097	355.774.386	806.750.762

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****30. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)**

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 31 марта 2018 года и 31 декабря 2017 года является обоснованным приближением их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, представленных ниже:

	31 марта 2018 года (неаудированные)				
	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)
<i>В тысячах тенге</i>					
Финансовые активы					
Займы связанной стороне	204.342.282	199.882.799	-	-	199.882.799
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(251.082.929)	(242.997.026)	(242.997.026)	-	-
Процентные займы	(145.096.459)	(145.619.033)	-	(145.619.033)	-
Займы от связанных сторон	(49.857.976)	(43.579.698)	-	(43.579.698)	-
	31 декабря 2017 года (аудированные)				
	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)
<i>В тысячах тенге</i>					
Финансовые активы					
Займы связанной стороне	207.557.085	209.041.188	-	-	209.041.188
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(264.520.952)	(267.423.371)	(267.423.371)	-	-
Процентные займы	(132.626.892)	(135.738.457)	-	(135.738.457)	-
Займы от связанных сторон	(52.721.841)	(53.372.575)	-	(53.372.575)	-

Оценки и допущения

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

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

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

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 и 31 марта 2017 годов переводов между уровнями 1 и 2 не было.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****30. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ (продолжение)**

Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

	1 января 2018 года	Поступле- ния	Погашения	Выплата процентов	Доходы или расходы по курсовой разнице	Прочее	31 марта 2018 года
<i>В тысячах тенге</i>							
Финансовые обязательства							
Процентные займы	132.626.892	15.932.821	(3.736.429)	(3.917.075)	—	4.190.250	145.096.459
Займы от связанных сторон	52.721.841	—	—	(1.525.407)	(702.715)	(635.742)	49.857.976
Выпущенные долговые ценные бумаги	264.520.952	—	—	(5.805.343)	(10.562.855)	2.930.175	251.082.929
Итого обязательства, обусловленные финансовой деятельностью	449.869.685	15.932.821	(3.736.429)	(11.247.825)	(11.265.571)	6.484.683	446.037.364
	1 января 2017 года	Поступления	Погашения	Выплата процентов	Доходы или расходы по курсовой разнице	Прочее	31 марта 2017 года
<i>В тысячах тенге</i>							
Финансовые обязательства							
Процентные займы	140.752.403	—	(1.546.585)	(1.511.046)	(5.021.515)	1.820.431	134.493.688
Займы от связанных сторон	168.307.228	25.321.800	(25.321.800)	(281.283)	(8.349.206)	51.009	159.727.748
Выпущенные долговые ценные бумаги	58.123.116	—	—	(511.096)	(2.528.515)	933.641	54.017.146
Итого обязательств, обусловленных финансовой деятельностью	365.182.747	25.321.800	(26.868.385)	(2.303.425)	(15.899.236)	2.805.081	348.238.582

Колонка «Прочее» представляет, главным образом, начисленные проценты, амортизацию дисконта и расходы, связанные с организацией займов. Группа классифицирует уплаченные проценты как денежные потоки от операционной деятельности.

31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

В соответствии с договором о предоставлении беспроцентного погашаемого по требованию займа от 24 апреля 2018 года, Компания предоставила первый транш ТОО «КазРосГаз» в размере 3,9 миллиардов тенге.

В соответствии с соглашением об открытии кредитной линии от 24 декабря 2013 года, 6 апреля 2018 года ИЦА получила краткосрочный заём на сумму 27.172.800 тысяч тенге (эквивалент 85 миллионов долларов США) от Ситибанк, П.А. филиал Джерси по одномесячной ставке Либор + 2% со сроком погашения до 18 мая 2018 года.