

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 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. Нур-Султан (Астана), Есильский район, ул. Әлихан Бөкейхан, 12.

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз») является единственным акционером КТГ. Правительство в лице АО «Фонд Национального Благополучия «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.

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 2019 года у Группы имеются обязательства в размере 61.820.800 тысяч тенге по инвестиционным программам на 2016-2021 годы, утверждённые совместным приказом Вице-министра энергетики Республики Казахстан и Председателя Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (31 декабря 2018 года: 62.558.109 тысяч тенге). Результаты реализации этой программы могут оказать влияние на будущие тарифы. На 31 марта 2019 года Группа выполняет свои обязательства по утверждённой 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)****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 2018 года.

Дочерние организации

По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включённых в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля участия	
			31 марта 2019 года	31 декабря 2018 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%
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%

Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 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 2019 года	31 декабря 2018 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 2019 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи был равен 380,04 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 марта 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 384,20 тенге за 1 доллар США).

АО «ГазТрансГаз»

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

3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

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

В тысячах левне	Земля	Газовые активы	Здания и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Активы в форме права пользования	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
Первоначальная стоимость										
На 31 декабря 2018 года	722.827	40.034.492	83.367.912	655.284.398	263.492.586	22.033.110	-	8.378.723	141.559.781	1.214.873.829
(аудированные)	3.935	149.666	29.220	75.624	189.236	17.185	-	36.992	22.057.014	22.557.872
Поступления	-	-	-	-	-	-	4.580.102	-	-	4.580.102
Влияние принятия МСФО (IFRS) 16	-	-	24.238.464	388.676	107.602.773	-	-	323.778	(132.553.691)	-
Перегоды	(76.164)	(2.319)	(146.065)	(151.223)	(2.060)	(7.260)	-	(5.575)	(3.630)	(394.296)
На 31 марта 2019 года (неаудированные)	650.598	40.181.839	107.489.531	655.597.475	371.282.535	22.043.035	4.580.102	8.732.918	31.059.474	1.241.617.507
Накопленный износ и обесценение										
На 31 декабря 2018 года	(165.486)	(11.344.518)	(15.941.676)	(99.062.400)	(71.642.360)	(15.876.121)	-	(5.327.692)	(4.960.464)	(224.320.717)
(аудированные)	-	(334.103)	(804.218)	(4.327.694)	(3.236.141)	(317.149)	(562.461)	(105.284)	-	(9.687.050)
Отчисления за период	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв год	-	-	-	-	-	-	-	-	(109.799)	(109.799)
обесценение	58.012	2.143	15.805	147.017	1.979	7.260	-	4.892	-	237.108
Выбытия	-	-	(30.629)	(17.049)	47.723	-	-	(45)	-	-
Перегоды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
На 31 марта 2019 года (неаудированные)	(107.474)	(11.676.478)	(16.760.718)	(103.260.126)	(74.828.799)	(16.186.010)	(562.461)	(5.428.129)	(5.070.263)	(233.880.458)
Остаточная стоимость										
На 31 декабря 2018 года	557.341	28.689.974	67.426.236	556.221.998	191.850.226	6.156.989	-	3.051.031	136.599.317	990.553.112
(аудированные)	543.124	28.505.361	90.728.813	552.337.349	296.453.736	5.857.025	4.017.641	3.304.789	25.989.211	1.007.737.049
На 31 марта 2019 года (неаудированные)										

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Незавершённое строительство***Поступления*

По состоянию на 31 марта 2019 года, поступления в незавершённое строительство включает в себя трубы и прочее оборудование, предназначенные для строительства и капитального ремонта трубопроводов (включая переводы из товарно-материальных запасов). В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, поступления в незавершённое строительство, в основном, представляют собой комплексные работы по строительству компрессорной станции «Коркыт ата» на сумму 5.756.058 тысяч тенге; комплексные работы по строительству компрессорной станции «Арал» на сумму 5.388.724 тысячи тенге; строительство компрессорной станции «Туркестан» на сумму 5.347.633 тысячи тенге; реконструкция и строительство сборных пунктов ПХГ «Бозой» с разработкой ПСД, технический и авторский надзор на сумму 3.313.826 тысяч тенге; капитальный ремонт магистральных газопроводов, аварийно-восстановительные работы по замене дефектных труб на сумму 1.681.199 тысяч тенге; проведение внутритрубной диагностики (ВТД) на участке 1115-1324 км 1 и 2 нитки магистрального газопровода БГР-ТБА на сумму 308.461 тысяча тенге; строительство компрессорной станции «Кожасай» на сумму 209.642 тысячи тенге; замена трансформаторов и станций катодной защиты на общую сумму 122.267 тысяч тенге и прочее капитальное строительство и улучшение.

Переводы

Значительная часть основных средств, находящихся в эксплуатации, связана с завершением вышеуказанных строительных работ и пуском в эксплуатацию соответствующих объектов основных средств.

Прочее

На 31 марта 2019 года стоимость и соответствующая накопленная амортизация полностью самортизированных основных средств, всё ещё находящихся в эксплуатации, составила 17.733.721 тысяча тенге (31 декабря 2018 года: 17.641.864 тысячи тенге).

4. 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	3.435.740
Обесценение	(3.647.310)
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	11.839.832
Поступления	377.638
На 31 марта 2019 года (неаудированные)	12.217.470

Активы по разведке и оценке представлены следующими проектами:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Султанкудук	4.958.706	4.950.657
Анабай	4.118.678	3.753.922
Кансу	3.647.310	3.647.310
Шерубайнур	2.066.562	2.066.562
Коскудук	427.183	427.183
Бархан	308.790	308.475
Молдыбай	111.518	110.887
Прочее	226.033	222.146
Минус: обесценение	(3.647.310)	(3.647.310)
	12.217.470	11.839.832

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года инвестиции в совместные предприятия включали:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ	АГ	Итого
31 декабря 2018 года (аудированные)	–	20.794.618	1.104.753	21.899.371
Доля в прибыли/(убытке) совместного предприятия	76.963.653	23.256.134	(9.667)	100.210.120
Непризнанная доля в прибыли совместного предприятия	(46.015.703)	–	–	(46.015.703)
Доля в прочем совокупном убытке совместного предприятия	(92.013)	–	–	(92.013)
Дивиденды	–	–	(39.000)	(39.000)
31 марта 2019 года (неаудированные)	30.855.937	44.050.752	1.056.086	75.962.775

6. АВАНСЫ ВЫДАВАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Авансы, выданные за внеоборотные активы		
Авансы, выданные третьим сторонам	7.012.908	9.003.613
Авансы, выданные связанным сторонам	–	5.843
Минус: резерв на возможное невыполнение	(275.487)	(275.487)
	6.737.421	8.733.969
Авансы, выданные за оборотные активы и услуги		
Авансы, выданные связанным сторонам	6.382.504	1.502.935
Авансы, выданные третьим сторонам	1.582.601	4.162.500
Минус: резерв на возможное невыполнение	(9.853)	(9.813)
	7.955.252	5.655.622

7. ЗАЙМЫ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЕ

По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года займы связанной стороне включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Финансовые активы по амортизированной стоимости		
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	154.177.059	155.864.715
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне	71.645.001	71.392.215
Плюс: проценты к получению	2.119.935	–
Минус: обесценение	(938.246)	(938.246)
	227.003.749	226.318.684
За минусом: краткосрочной части	(71.645.001)	(71.392.215)
Долгосрочная часть	155.358.748	154.926.469

Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года, Компания предоставила беспроцентный погашаемый по требованию заём ГБШ в размере 1.249.893 тысячи тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года: ноль тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****7. ЗАЙМЫ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЕ (продолжение)**

Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне (продолжение)

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, Компания пересмотрела ожидаемую дату погашения беспроцентных займов ГБШ. В результате срок погашения был продлён до 30 июня 2019 года.

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
НДС к возмещению	126.406.460	108.962.360
Налог на имущество	387.840	519.921
Предоплата по прочим налогам	104.792	77.257
	126.899.092	109.559.538
Минус: резерв по НДС к возмещению	(5.998.010)	(5.998.010)
	120.901.082	103.561.528

9. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Банковские вклады в тенге со сроком погашения свыше пяти лет	4.456.819	4.580.294
Банковские вклады в тенге со сроком более одного года и менее пяти лет	—	39.843
Минус: обесценение	(12.217)	(8.221)
Долгосрочные банковские вклады	4.444.602	4.611.916
Банковские вклады в тенге со сроком более трёх месяцев и менее одного года	68.357	39.212
Текущие банковские вклады	68.357	39.212

По состоянию на 31 марта 2019 года вклады в тенге, срок погашения которых превышает пять лет, включают в себя ограниченные вклады в АО «Народный банк Казахстана» и АО «ForteBank» в размере 4.126.074 тысячи тенге и 330.745 тысяч тенге, соответственно (31 декабря 2018 года: 4.292.582 тысячи тенге и 287.712 тысяч тенге, соответственно). Вклад в АО «ForteBank» хранится на заблокированном счёте, представляющим собой ликвидационный фонд в соответствии с требованиями контрактов на недропользование.

По состоянию на 31 марта 2019 года вклады были размещены в банках под процентные ставки 1-5% годовых в тенге (31 декабря 2018 года: 1-5%).

10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Банковские счета в тенге	41.190.279	30.336.860
Вклады в долларах США	21.662.280	72.613.800
Вклады в тенге	3.388.554	29.876.666
Банковские счета в иностранной валюте	2.676.834	18.281.989
Денежные средства в пути	78.763	41.777
Наличность в кассе	3.818	4.655
	69.000.528	151.155.747

По состоянию на 31 марта 2019 года вклады были размещены в банках под процентные ставки 7-7,5% годовых в тенге (31 декабря 2018 года: 7-7,5%) и 2,74% годовых в иностранной валюте (31 декабря 2018 года: 2,45%).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ (продолжение)**

По состоянию на 31 марта 2019 года денежные средства были размещены на текущих счетах в банках без процентов в тенге (31 декабря 2018 года: 0,1-7,5%) и в иностранной валюте (31 декабря 2018 года: 0,1%).

11. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Запасы газа (по стоимости)	24.891.477	57.670.369
Материалы и запасы (по стоимости, либо по чистой стоимости реализации)	2.481.451	2.587.290
	27.372.928	60.257.659

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

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	160.355.088	116.078.919
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон	15.040.134	13.634.299
Прочая дебиторская задолженность	2.696.218	2.608.508
	178.091.440	132.321.726
Минус: резервы под ожидаемые кредитные убытки	(6.564.676)	(5.437.264)
	171.526.764	126.884.462

Изменения в резерве по ожидаемым кредитным убыткам представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценено на индивидуальной основе
На 31 декабря 2017 года (аудированные)	(6.559.803)
Начисление за год	(3.193.009)
Влияние принятия МСФО (IFRS) 9	(756.354)
Пересчёт иностранной валюты	(401.832)
Использовано	339.928
Восстановлено	5.133.806
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	(5.437.264)
Начисление за год	(1.857.367)
Пересчёт иностранной валюты	23.180
Использовано	9.058
Восстановлено	697.717
На 31 марта 2019 года (неаудированные)	(6.564.676)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

На 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года анализ по срокам оплаты торговой и прочей дебиторской задолженности представлен следующим образом:

В тысячах тенге	Итого	Непросро- ченная и необесце- нённая	Просроченная, но не обесцененная				
			Менее 30 дней	30-60 дней	60-90 дней	90-120 дней	<120 дней
31 марта 2019 год (неаудированные)	171.526.764	146.940.201	7.212.462	4.395.087	9.023.899	788.072	3.167.043
31 декабря 2018 год (аудированные)	126.884.462	114.219.182	7.931.178	784.503	1.378.327	266.553	2.304.719

На 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года торговая и прочая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах:

В тысячах тенге	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
	Доллар США	120.766.315
Тенге	50.760.449	55.736.715
	171.526.764	126.884.462

Торговая и прочая дебиторская задолженность является беспроцентной.

13. 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 2019 года (неаудированные)	312.167.670	1	30.976.655	
На 31 декабря 2018 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 2019 и 2018 годов, Группа не производила выплату дивидендов.

Балансовая стоимость акции

В тысячах тенге	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
	Итого активы	1.766.791.060
Минус: нематериальные активы	(5.428.114)	(5.695.763)
Минус: общие обязательства	(889.149.194)	(941.026.230)
Чистые активы для простых акций	872.213.752	794.788.702
Количество простых акций	351.540.791	351.540.791
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	2,481	2,261

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. 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:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	75.817.581	41.585.839
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	351.540.791	351.540.791
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию (в тысячах тенге)	0,22	0,12

Дополнительный оплаченный капитал

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, Группа признала дополнительный оплаченный капитал в отношении дисконта по займу, предоставленному компанией КазМунайГаз в размере 1.339.820 тысяч тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года: 1.792.694 тысячи тенге) (Примечание 16).

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года, Группа получила от Правительства основные средства, представленные газотранспортной системой, по справедливой стоимости в 3.978.764 тысячи тенге на дату передачи по договору доверительного управления. 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 активы и соответствующее увеличение дополнительного оплаченного капитала, который будет реклассифицирован в уставный капитал по завершении юридических процедур.

14. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

На 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процент- ная ставка	31 марта 2019 года (неаудированные)		31 декабря 2018 года (аудированные)	
				Доллары США	В тысячах тенге	Доллары США	В тысячах тенге
Облигации «КТГ»	2017 год	2027 год	4,375%	750.000.000	285.030.000	750.000.000	288.150.000
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7,5%	-	5.000.000	-	5.000.000
				750.000.000	290.030.000	750.000.000	293.150.000
Плюс: проценты к уплате				-	173.195	-	3.420.482
Минус:							
неамортизированные затраты по сделкам				-	(614.962)	-	(333.994)
Минус: дисконт				-	(962.796)	-	(1.189.908)
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты				-	(173.195)	-	(3.420.482)
Суммы к погашению после 12 месяцев				-	288.552.242	-	291.626.098

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года процентные займы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Процентные займы с плавающей ставкой	131.356.367	135.175.019
Процентные займы с фиксированной ставкой	74.197.693	76.626.611
	205.554.060	211.801.630
Плюс: проценты к уплате	1.629.535	1.961.450
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(1.042.068)	(1.178.445)
	206.141.527	212.584.635
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(30.773.738)	(31.105.703)
Суммы, подлежащие к погашению более чем через 12 месяцев	175.367.789	181.478.932

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

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, ИЦА выплатило сумму основного долга задолженности по кредитному соглашению в размере 2.986.652 тысячи тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года: 2.842.231 тысяча тенге).

По состоянию на 31 марта 2019 года, ИЦА имеет сумму основного долга Европейскому банку реконструкции и развития по вышеуказанному кредитному договору на сумму 55.348.367 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 58.335.019 тысяч тенге).

Société Générale

По состоянию на 31 марта 2019 года, Компания имеет сумму основного долга Société Générale по вышеуказанному договору займа на сумму 76.008.000 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 76.840.000).

Citibank N.A. Jersey Branch

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, ИЦА получило дополнительный краткосрочный заем от «Ситибанк, Н.А. Филиал Джерси» в размере 15.118.000 тысяч тенге (эквивалентно 40.000 тысячам долларов США) по одному месячной ставке ЛИБОР плюс 2% годовых на общие корпоративные цели. 15 марта 2019 года ИЦА полностью погасила основной долг в размере 15.094.400 тысяч тенге (эквивалентно 40.000 тысячам долларов США).

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

В соответствии с кредитным соглашением от 24 ноября 2016 года, в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, КТГ Аймак выплатило сумму основного долга в размере 537.041 тысячи тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года: ноль тенге).

По состоянию на 31 марта 2019 года, КТГ Аймак имеет общую сумму основного долга Европейскому банку реконструкции и развития по вышеуказанному кредитному договору на сумму 15.574.200 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 16.111.241 тысяча тенге).

Банк Развития Казахстана

КТГ Аймак заключило несколько соглашений о возобновляемой кредитной линии с АО «Банк развития Казахстана» по проектам «Модернизация системы газопроводов в Южном Казахстане, Таразе, Кызылорде, Актобе» и «Строительство резервной нитки на газопроводе Узень-Жетыбай».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ (продолжение)****Процентные займы с фиксированной ставкой (продолжение)***Банк Развития Казахстана (продолжение)*

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года, КТГ Аймак получило дополнительное финансирование на сумму 15.932.821 тысяча тенге по договору займа. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, КТГ Аймак выплатило сумму основного долга в размере 1.891.877 тысячи тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года: 894.198 тысяч тенге).

По состоянию на 31 марта 2019 года, КТГ Аймак имеет общую сумму основного долга перед АО «Банк Развития Казахстана» по вышеуказанному кредитному соглашению на сумму 50.923.493 тысячи тенге (31 декабря 2018 года: 52.815.370 тысяч тенге).

«Евразийский банк развития»

В 2016 году КТГ Аймак привлекло средства, заключив договор о невозобновляемой 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 2019 года, КТГ Аймак имеет сумму основного долга перед АО «Евразийский банк развития» по вышеуказанному кредитному соглашению на сумму 7.700.000 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 7.700.000 тысяч тенге).

Ковенанты

Согласно условиям банковских займов, Группа обязана исполнять определённые обязательства. Группа проверяет соблюдение условий кредитных соглашений на каждую отчётную дату. Невыполнение условий кредитных соглашений даёт заломодателям право требовать досрочного погашения займов.

16. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	40.203.697	40.203.697
	40.203.697	40.203.697
Плюс: проценты к уплате	118.431	1.220.537
Минус: дисконт	(6.050.740)	(5.320.184)
	34.271.388	36.104.050
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(24.215.062)	(26.198.509)
Суммы к погашению после 12 месяцев	10.056.326	9.905.541

Займы с фиксированной ставкой вознаграждения

6 марта 2017 года КазМунайГаз предоставил Группе краткосрочное финансирование на общую сумму 25.321.800 тысяч тенге с процентной ставкой 5,0% годовых для общих корпоративных целей. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, срок погашения основной суммы займа был продлён до 30 ноября 2019 года. Соответствующий дисконт по займу на сумму 1.339.820 тысяч тенге был признан как дополнительный оплаченный капитал (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года: 1.792.694 тысячи тенге) (Примечание 13).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****17. 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 восста- новлению участков	Резервы по налогам	Прочие резервы	Итого
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	28.082.667	1.903.822	58.838.287	131.088	6.391.226	95.347.090
Увеличение в течение периода	-	11.167	-	-	1.903	13.070
Курсовая разница	(304.070)	-	-	-	-	(304.070)
Амортизация дисконта	-	10.590	1.340.958	-	-	1.351.548
Восстановлено	-	-	-	-	(58.989)	(58.989)
Использовано	-	-	-	(105.050)	(2.936.338)	(3.041.388)
На 31 марта 2019 года (неаудированные)	27.778.597	1.925.579	60.179.245	26.038	3.397.802	93.307.261
Текущие резервы на 31 марта 2019 года (неаудированные)	27.778.597	-	-	26.038	3.373.581	31.178.216
Долгосрочные резервы на 31 марта 2019 года (неаудированные)	-	1.925.579	60.179.245	-	24.221	62.129.045
Текущие резервы на 31 декабря 2018 года (аудированные)	28.082.667	-	-	131.088	6.368.635	34.582.390
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2018 года (аудированные)	-	1.903.822	58.838.287	-	22.591	60.764.700

Резерв по расходам на транспортировку газа

По состоянию на 31 марта 2019 года расходы по транспортировке газа представляют собой резерв по возмещению расходов «PetroChina International Co.Ltd», связанных с транспортировкой заёмного газа на сумму 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 27.778.597 тысяч тенге) (31 декабря 2018 года: 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 28.082.667 тысяч тенге) по договору займа газа.

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, курсовая разница по резервам в размере 304.070 тысяч тенге была признана в составе дохода по курсовой разнице (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года: убыток от курсовой разницы в размере 1.024.776 тысяч тенге).

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 31 марта 2019 года резерв по ликвидации газопроводов и восстановлению участка в сумме 60.179.245 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 58.838.287 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.

Прочее

По состоянию на 31 декабря 2018 года Группа признала резерв в размере 5.700.000 тысяч тенге в отношении будущего финансирования строительства социального объекта в городе Туркестан. В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, Группа произвела взнос в размере 2.850.000 тысяч тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****18. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Доходы будущих периодов: долгосрочная часть	8.067.532	8.111.532
	8.067.532	8.111.532

19. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Перед связанными сторонами	120.117.633	119.222.945
Перед третьими сторонами	52.446.577	90.152.907
	172.564.210	209.375.852

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

На 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 года торговая и прочая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Тенге	147.770.773	178.443.065
Доллар США	15.852.066	19.263.810
Российский рубль	8.906.139	11.651.821
Прочие валюты	35.232	17.156
	172.564.210	209.375.852

20. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРУ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Контрактные обязательства перед третьими сторонами	4.263.161	4.638.725
Контрактные обязательства перед связанными сторонами	400.040	4.427.544
	4.663.201	9.066.269

21. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Займы газа	5.550.568	5.611.326
Начисленные бонусы	3.791.109	4.437.577
Обязательства по НДС по Договору доверительного управления	885.962	—
Отчисления в пенсионный фонд и фонд социального страхования	705.314	932.676
Доходы будущих периодов: текущая часть	475.845	474.928
Прочее	1.278.042	1.620.069
	12.686.840	13.076.576

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

По состоянию на 31 марта 2019 года Группа признала обязательство по займу газа перед «PetroChina International Company Limited» в объеме 104.323 тысячи кубических метров природного газа (31 декабря 2018 года: 104.323 тысячи кубических метров).

22. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ

В тысячах тенге	Сроки признания выручки	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
		2019 года	2018 года
Тип товаров или услуг			
Доходы от продажи газа	С течением времени	250.463.613	166.378.106
Доходы от услуг по транспортировке газа	С течением времени	34.229.301	41.914.493
Доход от технического обслуживания газопроводов	С течением времени	2.865.901	1.414.770
Прочее	С течением времени	76.139	192.479
		287.634.954	209.899.848
Географические рынки			
Китай		156.257.673	46.631.591
Казахстан		101.733.763	118.939.710
СНГ		29.643.518	44.328.547
		287.634.954	209.899.848

23. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2019 года	2018 года
Стоимость реализованного газа	128.661.164	85.372.107
Транспортные расходы	82.383.853	53.509.690
Зарплата и соответствующие отчисления	10.802.417	9.575.968
Износ и амортизация	9.009.351	8.469.684
Топливный газ и потери газа	4.563.662	4.658.750
Налоги помимо подоходного налога	2.440.172	2.483.861
Биллинговые услуги	1.400.750	1.349.595
Услуги охраны	747.743	631.998
Ремонт и техническое обслуживание	631.993	586.233
Электроэнергия	465.893	648.236
Сырье и материалы	348.238	124.391
Командировочные расходы	251.051	214.538
Услуги связи	250.836	199.737
Страхование	177.693	136.726
Прочее	576.071	444.129
	242.710.887	168.405.643

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

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2019 года	2018 года
Зарплата и соответствующие отчисления	2.202.810	2.170.605
Износ и амортизация	988.607	455.482
Налоги помимо подоходного налога	904.913	261.670
Консалтинговые услуги	350.455	188.201
Расходы на содержание офиса	106.417	109.613
Командировочные расходы	102.063	86.273
Ремонт и техническое обслуживание	94.235	64.444
Расходы по аренде	74.318	616.973
Подготовка кадров и повышение квалификации	71.387	107.496
Услуги связи	47.369	39.721
Комиссии банков	37.281	67.327
Услуги охраны	27.092	27.706
Расходы на страхование	8.212	6.627
Штрафы и пени	3.442	1.905
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	-	480
Увеличение стоимости товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	(977)	(4.343)
Прочее	337.044	535.519
	5.354.668	4.735.699

25. ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ)

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2019 года	2018 года
Прочие операционные доходы		
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, монтаж, техническое обслуживание)	495.157	438.020
Доход от штрафов	408.372	269.494
Амортизация доходов будущих периодов	118.858	115.466
Доход от реализации товарно-материальных запасов	28.738	6.573
Прочее	42.103	35.986
	1.093.228	865.539
Прочие операционные расходы		
Расход по НДС по договору доверительного управления	(885.962)	(1.234.935)
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, монтаж, техническое обслуживание)	(288.643)	(333.914)
Резерв на обесценение основных средств и активов по разведке и оценке	(109.799)	-
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке	(44.682)	(2.481.920)
Расходы по износу, истощению и амортизации прочих активов	(3.744)	(5.560)
Прочее	(111.455)	(30.545)
	(1.444.285)	(4.086.874)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****26. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2019 года	2018 года
Финансовый доход		
Процентный доход по займам, выданным связанной стороне	2.116.013	1.784.872
Процентный доход по банковским вкладам	1.074.110	741.454
Дисконтирование финансовых обязательств	902.343	-
Амортизация обязательств по финансовым гарантиям	489.771	263.328
Амортизация дисконта по займам, выданным связанной стороне	-	1.588.472
Прочие доходы от финансовых активов	-	179.787
Прочее	8.213	18
	4.590.450	4.557.931
Финансовые затраты		
Проценты по банковским займам и овердрафтам	(4.027.934)	(3.598.092)
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(3.204.949)	(2.878.533)
Прочие убытки от финансовых активов	(2.458.054)	-
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации скважин и восстановлению участка	(1.351.548)	(1.282.929)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(609.264)	(612.788)
Проценты по займам от связанной стороны	(469.062)	(589.926)
Амортизация капитализированных затрат, связанных с организацией займа	(134.679)	(622.756)
Процентные расходы по арендным обязательствам	(68.691)	-
Дисконтирование беспроцентных займов совместному предприятию	-	(825.799)
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	(30.890)	(51.642)
Амортизация дисконта по обязательствам по вознаграждениям работников	-	(17.000)
Прочее	(153.130)	(218.419)
	(12.508.201)	(10.697.884)

27. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Группа облагается корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке 20%.

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2019 года	2018 года
Расходы по текущему подоходному налогу	5.859.289	6.812.600
Расходы по отложенному подоходному налогу	1.849.952	982.209
	7.709.241	7.794.809

28. 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.

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

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

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

Основные сделки со связанными сторонами представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта (неаудированные)	
	2019 года	2018 года
Реализация товаров и услуг		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	387.834	464.681
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	2.624.838	1.260.035
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	11.012.527	15.051.157
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	11.778.210	15.512.946
	25.803.409	32.288.819
Приобретения товаров и услуг		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	1.317.172	1.427.047
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	80.294.321	52.861.180
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	45.330.266	20.711.937
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	531.285	505.559
	127.473.044	75.505.723
Расходы по НДС по договору доверительного управления		
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	885.962	1.224.935
	885.962	1.224.935
Финансовый доход		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	2.632.005	3.769.731
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	902.343	—
	3.534.348	3.769.731
Финансовые затраты		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	32.604	12.129
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	1.078.326	1.202.714
	1.110.930	1.214.843

**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 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	7.969	7.331
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	8.517.208	6.660.236
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.173.852	1.670.373
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	4.341.105	5.296.359
	15.040.134	13.634.299
Займы связанной стороне		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	227.003.749	226.318.684
	227.003.749	226.318.684
Авансы выданные		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	1.318	2.410
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	4.063.603	-
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	2.317.583	1.506.368
	6.382.504	1.508.778
Торговая и прочая кредиторская задолженность		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	808.007	1.008.156
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	104.502.802	63.026.882
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	14.151.380	54.393.498
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	655.444	794.409
	120.117.633	119.222.945
Договорные обязательства		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	288.378	116.170
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	-	117
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	104.705	4.285.355
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	6.957	25.902
	400.040	4.427.544
Займы от связанной стороны		
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	34.271.388	89.501.116
	34.271.388	89.501.116
Прочие финансовые обязательства		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	609.180	848.975
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.472.229	-
	3.081.409	848.975

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****28. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, Группа погасила проценты по договорам займа с КазМунайГаз в размере 1.525.407 тысяч тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года: 1.525.407 тысяч тенге).

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года, Компания предоставила беспроцентный погашаемый по требованию заём ГБШ в размере 1.249.893 тысячи тенге (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года: ноль тенге).

В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, Компания приобрела 15-летние купонные облигации ТОО «Специальная финансовая компания ДСФК» у ТОО «КазРосГаз» в количестве 3.374.572 тысячи штук по номинальной стоимости 1 тенге за облигацию со ставкой вознаграждения 0,01% годовых. Ежегодное погашение задолженности выплачивается с 2020 по 2024 годы. Приведенная стоимость обязательств определяется путём дисконтирования будущих денежных потоков с использованием ставки дисконта в размере 13,1%. Соответствующий дисконт в размере 902.343 тысячи тенге был признан в составе финансового дохода. По состоянию на 31 марта 2019 года, приведенная стоимость обязательств составила 2.472.229 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: ноль тенге).

По состоянию на 31 марта 2019 года, балансовая стоимость обязательства по финансовой гарантии ГБШ составила 609.180 тысяч тенге (31 декабря 2018 года: 848.975 тысяч тенге).

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Ключевой руководящий персонал включает членов Правления и независимых директоров Компании, в общей сложности 7 человек по состоянию на 31 марта 2019 года (на 31 декабря 2018 года: 9 человек). В течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года и 31 марта 2018 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 35.754 тысячи тенге и в 59.511 тысяч 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.

29. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, произошли следующие изменения:

Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 31 марта 2019 года, Группа имеет обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 20.025.212 тысяч тенге без НДС (31 декабря 2018 года: 30.503.902 тысячи тенге, без НДС), связанные с приобретением и строительством основных средств. Эти обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционной программой, которая описана в *Примечании 1 «Корпоративная Информация»*.

Обязательства АГП и ГБШ

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
АГП	2.186.810	2.965.114
ГБШ	14.279.209	16.704.585

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

Далее представлено сравнение с разбивкой по балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Группы:

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

В тысячах тенге	31 марта 2019 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)
Финансовые активы					
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	155.358.748	151.990.212	-	-	151.990.212
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(288.725.437)	(281.850.647)	(281.850.647)	-	-
Процентные займы	(206.141.527)	(202.891.474)	-	(202.891.474)	-
Займы от связанной стороны	(34.271.388)	(33.642.767)	-	(33.642.767)	-

В тысячах тенге	31 декабря 2018 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)
Финансовые активы					
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	154.926.469	144.948.730	-	-	144.948.730
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(295.046.580)	(275.997.067)	(275.997.067)	-	-
Процентные займы	(212.584.635)	(215.131.153)	-	(215.131.153)	-
Займы от связанных сторон	(36.104.050)	(34.757.307)	-	(34.757.307)	-

Оценочные значения и допущения

Руководство Группы определило, что справедливая стоимость денежных средств и банковских вкладов, торговой дебиторской задолженности, беспроцентных займов, выданных связанным сторонам, торговой и прочей кредиторской задолженности 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 2019 года и в 2018 году, переводов между уровнями 1 и 2 не было.

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

31. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

В дополнение к сегментной отчётности, раскрытой в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2019 года, выручка Группы от группы компаний PetroChina составила 54% (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года: 22%) и 8% от группы компаний Газпром (в течение трёх месяцев, закончившихся 31 марта 2018 года: 15%).

32. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Существенные события после отчетной даты отсутствуют.