

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

По состоянию на и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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. 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.

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 30 сентября 2019 года у Группы имеются обязательства в размере 56.062.243 тысячи тенге по инвестиционным программам на 2015-2021 годы, утверждённые совместным приказом Вице-министра энергетики Республики Казахстан и Председателя Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (на 31 декабря 2018 года: 62.558.109 тысяч тенге). Результаты реализации этой программы могут оказать влияние на будущие тарифы. На 30 сентября 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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ (продолжение)****Разведка и добыча углеводородов (продолжение)**

Группа начала добычу и реализацию газа на газовом месторождении Амангельды в ноябре 2003 года и на месторождении Жаркум в декабре 2014 года.

По условиям Контракта по разведке и добыче углеводородов Группа имеет право отказаться от любой из своих контрактных территорий в случае, если коммерчески рентабельные запасы углеводородов не будут обнаружены.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2019 года, была подготовлена в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность».

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы по состоянию на 31 декабря 2018 года.

*Дочерние организации*

По состоянию на 30 сентября 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	
			30 сентября 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%

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

По состоянию на 30 сентября 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, %	
			30 сентября 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%

**3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ**

**Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Группой**

Учётная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2019 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Группа впервые применяет МСФО (IFRS) 16 «Аренда», которая требует пересчета предыдущей финансовой отчётности. Как того требует МСФО (IAS) 34, информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже.

*МСФО 16 «Аренда»*

МСФО (IFRS) 16 заменяет МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «*Определение наличия в соглашении признаков аренды*», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «*Операционная аренда – стимулы*» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «*Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды*». Стандарт устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали большинство договоров аренды с использованием единой модели учёта в балансе.

Порядок учёта для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифицировать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую. Таким образом, применение МСФО (IFRS) 16 не оказало влияния на учёт договоров аренды, в которых Группа является арендодателем.

Группа впервые применила МСФО (IFRS) 16 с использованием модифицированного ретроспективного метода применения с 1 января 2019 года. При переходе на стандарт Группа решила использовать упрощённые практического характера, позволяющее на дату первоначального применения применять стандарт только к договорам, которые ранее были идентифицированы как договоры аренды с применением МСФО (IAS) 17 и Разъяснения КРМФО (IFRIC) 4. Группа также решила использовать освобождения от признания для договоров аренды, срок аренды по которым на дату начала аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опциона на покупку (краткосрочная аренда), а также для договоров аренды, в которых базовый актив имеет низкую стоимость (аренда активов с низкой стоимостью).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ (продолжение)**

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Группой (продолжение)

МСФО 16 «Аренда» (продолжение)

Влияние на отчёт о финансовом положении по состоянию на 1 января 2019 года:

<i>В тысячах тенге</i>	На 31 декабря 2018 года (аудирован- ные)	Влияние применения МСФО (IFRS) 16	На 1 января 2019 года (неаудирован- ные)
<b>Активы</b>			
Активы в форме права пользования	-	4.580.102	4.580.102
Авансы выданные (оборотные активы)	5.655.622	(2.364.214)	3.291.408
<b>Итого активы</b>	<b>1.741.510.695</b>	<b>2.215.888</b>	<b>1.743.726.583</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Нераспределённая прибыль	358.270.270	-	358.270.270
<b>Итого капитал</b>	<b>800.484.465</b>	<b>-</b>	<b>800.484.465</b>
<b>Обязательства</b>			
Обязательства по аренде	-	2.215.888	2.215.888
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>1.741.510.695</b>	<b>2.215.888</b>	<b>1.743.726.583</b>

Ниже представлены основные положения новой учётной политики Группы в результате принятия МСФО (IFRS) 16:

Активы в форме права пользования

Группа признаёт активы в форме права пользования на дату начала аренды (т.е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость актива в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесённые первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведённые на дату начала аренды или до такой даты за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Если у Группы отсутствует достаточная уверенность в том, что она получит право собственности на арендованный актив в конце срока аренды, признанный актив в форме права пользования амортизируется линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: предполагаемый срок полезного использования актива или срок аренды. Активы в форме права пользования проверяются на предмет обесценения.

Обязательства по аренде

На дату начала аренды Группа признаёт обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе, по существу, фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, если процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ (продолжение)**

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Группой (продолжение)

*МСФО 16 «Аренда» (продолжение)*

Обязательства по аренде (продолжение)

Кроме того, производится переоценка балансовой стоимости обязательств по аренде в случае модификации, изменения срока аренды, изменения по существу фиксированных арендных платежей или изменения оценки опциона на покупку базового актива.

Краткосрочная аренда и аренда активов с низкой стоимостью

Группа применяет освобождение от признания в отношении краткосрочной аренды к своим краткосрочным договорам аренды техники и оборудования (т.е. к договорам, по которым на дату начала аренды предусмотренный срок аренды составляет не более 12 месяцев и которые не содержат опцион на покупку). Группа также применяет освобождение от признания в отношении аренды активов с низкой стоимостью к договорам аренды офисного оборудования, стоимость которого считается низкой. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расхода линейным методом в течение срока аренды.

Группа также впервые применила некоторые другие поправки и разъяснения в 2019 году, но они не оказывают влияния на промежуточную сокращённую финансовую отчётность Группы:

- Разъяснение КРМФО (IFRIC) 23 «*Неопределённость в отношении правил исчисления налога на прибыль*».
- Поправки к МСФО (IFRS) 9 «*Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицательным возмещением*».
- Поправки к МСФО (IAS) 19 «*Внесение изменений в программу, сокращение программы или погашение обязательств по программе*».
- Поправки к МСФО (IAS) 28 «*Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия*».
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2015-2017 годов:
  - МСФО (IFRS) 3 «*Объединения бизнесов*».
  - МСФО (IFRS) 11 «*Совместное предпринимательство*».
  - МСФО (IAS) 12 «*Налоги на прибыль*».
  - МСФО (IAS) 23 «*Затраты по заимствованиям*».

**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 и сооружения	Газотранспортная система	Оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершённое строительство	Итого
Первоначальная стоимость									
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	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
Поступления	48.375	680.403	321.036	212.727	2.483.940	238.498	93.941	52.931.830	57.010.750
Изменение в учётной оценке (Примечание 16)	-	156.449	-	-	-	-	-	-	156.449
Переводы в активы, предназначенные для продажи	-	-	(10.941.182)	-	(20.252.978)	-	(68.358)	-	(31.262.518)
Переводы	194	(980)	25.227.591	2.203.329	116.105.141	21.243	358.627	(143.916.145)	
Выбытия	(76.450)	(2.655)	(151.615)	(329.782)	(73.235)	(83.463)	(46.410)	(73.926)	(837.536)
На 30 сентября 2019 года (неаудированные)	694.946	40.867.709	97.823.742	657.370.672	361.755.454	22.209.388	8.716.523	50.502.540	1.239.940.974
Накопленный износ и обесценение									
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	(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)
Начисление за период	-	(931.076)	(2.557.551)	(12.961.030)	(10.732.346)	(949.453)	(320.857)	-	(28.452.312)
Выбытия	58.012	2.229	21.355	264.327	64.248	50.006	42.765	-	502.962
Восстановление обесценения / (резерв под обесценение)	107.474	-	527.067	-	94.004	-	-	(46.454)	682.091
Переводы в активы, предназначенные для продажи	-	-	573.738	-	2.090.302	-	12.549	-	2.676.589
Переводы	-	-	(30.629)	(17.049)	47.723	-	(45)	-	-
На 30 сентября 2019 года (неаудированные)	-	(12.273.364)	(17.407.696)	(111.776.152)	(80.078.429)	(16.775.568)	(5.593.260)	(5.006.918)	(248.911.387)
Остаточная стоимость									
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	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
На 30 сентября 2019 года (неаудированные)	694.946	28.594.345	80.416.046	545.594.520	281.677.025	5.433.820	3.123.263	45.495.622	991.029.587

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

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, поступления в незавершённое строительство представлены в основном строительством и пусконаладочными работами компрессорных станций на сумму 27.210.263 тысячи тенге, строительством и реконструкцией сборных пунктов подземного хранилища газа на сумму 8.886.885 тысяч тенге и строительством 2-ого комплекса дожимной компрессорной станции на сумму 7.349.893 тысячи тенге.

*Переводы*

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

**Переводы в активы, предназначенные для продажи**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа классифицировала газоконпрессорную станцию «Караозек» и связанные с ней основные средства, остаточная стоимость которых составляла 28.585.929 тысяч тенге, в качестве активов, предназначенных для продажи. Согласно решению Руководства эти активы предназначены для продажи ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент».

**Прочее**

По состоянию на 30 сентября 2019 года, историческая стоимость полностью амортизированных основных средств, которые всё ещё находятся в эксплуатации составила 17.840.327 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 17.641.864 тысячи тенге).

**5. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

По состоянию на 30 сентября 2019 и 31 декабря 2018 годов инвестиции в совместные предприятия включали:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>АГП</b>	<b>ГБШ</b>	<b>АГ</b>	<b>Итого</b>
<b>31 декабря 2018 года (аудированные)</b>	-	20.794.618	1.104.753	21.899.371
Доля в прибыли совместного предприятия	156.810.371	38.488.400	(23.955)	195.274.816
Непризнанная доля в прибыли совместного предприятия	(46.015.703)	-	-	(46.015.703)
Доля в прочем совокупном убытке совместного предприятия	(339.881)	-	-	(339.881)
Доля Группы в признании обязательств по финансовой гарантии	-	5.580.854	-	5.580.854
Дивиденды полученные	-	-	(39.000)	(39.000)
<b>30 сентября 2019 года (неаудированные)</b>	<b>110.454.787</b>	<b>64.863.872</b>	<b>1.041.798</b>	<b>176.360.457</b>

**6. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2019 года (неауди- рованные)</b>	<b>31 декабря 2018 года (аудирован- ные)</b>
<b>Авансы, выданные за внеоборотные активы</b>		
Авансы, выданные третьим сторонам	49.307.994	9.003.613
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 23)	3.306.012	5.843
Минус: резерв на возможное неисполнение	(275.487)	(275.487)
	<b>52.338.519</b>	<b>8.733.969</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
<b>Авансы, выданные за оборотные активы и услуги</b>		
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 23)	4.425.024	1.502.935
Авансы, выданные третьим сторонам	3.845.011	4.162.500
Минус: резерв на возможное неисполнение	(9.853)	(9.813)
	<b>8.260.182</b>	<b>5.655.622</b>

По состоянию на 30 сентября 2019 года, авансы, выплаченные за внеоборотные активы третьим сторонам, в основном включают в себя авансы в размере 42.950.806 тысяч тенге, выданные ТОО «Электрохимзащита», за строительство компрессорной станции 1А на МГ ГБШ с разработкой ПСД и строительство газоизмерительных станций и вахтовых поселков на МГ «БГР-ТБА» и МГ «Газли-Шымкент» и авансы в размере 3.565.345 тысяч тенге, выданные ТОО «Ремстрой-XXI», за капитальный ремонт магистрального газопровода БГР ТБА.

**7. ЗАЙМЫ, ВЫДАННЫЕ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
<b>Финансовые активы по амортизированной стоимости</b>		
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	157.269.120	155.864.715
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>		
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне	71.462.597	71.392.215
Плюс: проценты к получению	2.210.479	-
Минус: обесценение	(938.246)	(938.246)
	<b>230.003.950</b>	<b>226.318.684</b>
За минусом: краткосрочной части (Примечание 23)	(71.462.597)	(71.392.215)
<b>Долгосрочная часть (Примечание 23)</b>	<b>158.541.353</b>	<b>154.926.469</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
НДС к возмещению	141.166.997	108.962.360
Налог на имущество	207.233	519.921
Предоплата по прочим налогам	109.650	77.257
	<b>141.483.880</b>	<b>109.559.538</b>
Минус: резерв по НДС к возмещению	(15.874.925)	(5.998.010)
	<b>125.608.955</b>	<b>103.561.528</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА  
(продолжение)**

Изменения в резерве по НДС к возмещению представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценено на индивидуальной основе
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	(5.998.010)
Начисление за период	(9.876.915)
На 30 сентября 2019 года (неаудированные)	(15.874.925)

**9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Банковские счета в иностранной валюте	44.021.364	18.281.989
Банковские счета в тенге	37.688.503	30.336.860
Банковские вклады в иностранной валюте	34.917.602	72.613.800
Банковские вклады в тенге	7.251.758	29.876.666
Денежные средства в пути	27.332	41.777
Наличность в кассе	4.471	4.655
	<b>123.911.030</b>	<b>151.155.747</b>

**10. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Запасы газа (по стоимости)	62.078.735	57.670.369
Материалы и запасы (по стоимости, либо по чистой стоимости реализации)	2.922.142	2.587.290
	<b>65.000.877</b>	<b>60.257.659</b>

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

**11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	142.011.268	116.078.919
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 23)	17.843.782	13.634.299
Прочая дебиторская задолженность	2.468.220	2.608.508
	<b>162.323.270</b>	<b>132.321.726</b>
Минус: резерв по ожидаемым кредитным убыткам	(7.243.495)	(5.437.264)
	<b>155.079.775</b>	<b>126.884.462</b>

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года торговая дебиторская задолженность была выражена в основном в долларах США и тенге, подлежит погашению в течение 90 дней и является беспроцентной.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Изменения в резерве по ожидаемым кредитным убыткам представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесцененные на индивидуаль- ной основе
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	(5.437.264)
Начисление за период, нетто	(1.844.226)
Пересчёт валюты отчётности	(19.427)
Использовано	57.422
На 30 сентября 2019 года (неаудированные)	(7.243.495)

**12. КАПИТАЛ**

Балансовая стоимость простых акций

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (ауди- рованные)
<b>Итого активы:</b>	<b>1.993.455.441</b>	<b>1.741.510.695</b>
Минус: нематериальные активы	(4.799.071)	(5.695.763)
Минус: итого обязательства	(947.716.899)	(941.026.230)
Чистые активы на простые акции	1.040.939.471	794.788.702
<b>Количество простых акций</b>	<b>351.540.791</b>	<b>351.540.791</b>
<b>Балансовая стоимость на одну простую акцию в тысячах тенге</b>	<b>2,961</b>	<b>2,261</b>

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

**Прибыль на акцию**

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

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

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	243.914.257	125.242.660
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	351.540.791	351.540.791
<b>Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию в тысячах тенге</b>	<b>0,69</b>	<b>0,36</b>

**Дополнительный оплаченный капитал**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа признала дополнительный оплаченный капитал в отношении дисконта по займу, предоставленному КазМунайГаз в размере 1.339.820 тысяч тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 1.792.694 тысячи тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****13. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

На 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процент- ная ставка	30 сентября 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	290.722.500	750.000.000	288.150.000
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7,50%	-	5.000.000	-	5.000.000
				750.000.000	295.722.500	750.000.000	293.150.000
Проценты к уплате				-	176.654	-	3.420.482
Минус: дисконт				-	(1.095.682)	-	(1.189.908)
Минус: неамортизированные затраты по сделкам				-	(305.420)	-	(333.994)
					294.498.052		295.046.580
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты				-	(176.654)	-	(3.420.482)
<b>Суммы к погашению после 12 месяцев</b>				-	<b>294.321.398</b>	-	<b>291.626.098</b>

**14. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года процентные займы включали следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Процентные займы с плавающей ставкой	155.806.965	158.986.260
Процентные займы с фиксированной ставкой	50.049.211	52.815.370
	205.856.176	211.801.630
Плюс: проценты к уплате	1.447.335	1.961.450
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(969.264)	(1.178.445)
	206.334.247	212.584.635
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(31.489.820)	(31.105.703)
<b>Суммы, подлежащие к погашению более чем через 12 месяцев</b>	<b>174.844.427</b>	<b>181.478.932</b>

**15. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 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	751.476	1.220.537
Минус: дисконт	(4.824.526)	(5.320.184)
	36.130.647	36.104.050
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(25.750.951)	(26.198.509)
<b>Суммы к погашению после 12 месяцев</b>	<b>10.379.696</b>	<b>9.905.541</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****15. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ (продолжение)****Процентные займы с фиксированной процентной ставкой**

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. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 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 (Примечание 12) учитывался как дополнительный оплаченный капитал.

**16. 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	Прочее	Итого
На 31 декабря 2018 года (аудированные)	28.082.667	1.903.822	58.838.287	131.088	6.391.226	95.347.090
Начислено в течение периода	-	11.954	-	1.029	143.420	156.403
Изменение в оценке	-	156.449	-	-	-	156.449
Отрицательная курсовая разница	277.026	-	-	-	-	277.026
Амортизация дисконта	-	127.080	4.114.906	-	-	4.241.986
Восстановлено	-	-	-	-	(144.891)	(144.891)
Использовано	-	-	-	(129.818)	(6.017.987)	(6.147.805)
На 30 сентября 2019 года (неаудированные)	28.359.693	2.199.305	62.953.193	2.299	371.768	93.886.258
Текущие резервы на 30 сентября 2019 года (неаудированные)	28.359.693	-	-	2.299	345.610	28.707.602
Долгосрочные резервы на 30 сентября 2019 года (неаудированные)	-	2.199.305	62.953.193	-	26.158	65.178.656
Текущие резервы на 31 декабря 2018 года	28.082.667	-	-	131.088	6.368.636	34.582.390
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2018 года	-	1.903.822	58.838.287	-	22.591	60.764.700

**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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа перечислила денежные средства на финансирование строительства социального объекта на общую сумму 5.700.000 тысяч тенге.

**17. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Перед связанными сторонами (Примечание 23)	129.308.777	119.222.945
Перед третьими сторонами	80.234.122	90.152.907
	209.542.899	209.375.852

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.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****17. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)**

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
Тенге	175.360.656	178.443.065
Доллар США	18.165.615	19.263.810
Российские рубли	15.998.746	11.651.821
Прочие валюты	17.882	17.156
	<b>209.542.899</b>	<b>209.375.852</b>

**18. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**

<i>В тысячах тенге</i>	Сроки признания выручки	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
		2019 года	2018 года
<b>Виды товаров или услуг</b>			
Доходы от продажи газа	С течением времени	635.154.522	554.241.672
Доходы от услуг по транспортировке газа	С течением времени	135.864.539	106.038.694
Доход от технического обслуживания газопроводов	С течением времени	11.907.585	5.297.650
Прочее	С течением времени	456.449	802.879
		<b>783.383.095</b>	<b>666.380.895</b>
<b>Географические рынки</b>			
Китай		431.511.905	284.815.795
Казахстан		208.119.466	220.223.165
СНГ		143.751.724	161.341.935
		<b>783.383.095</b>	<b>666.380.895</b>

**19. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года
Стоимость реализованного газа	309.970.659	222.454.153
Транспортные расходы	196.093.033	156.903.375
Заработная плата и соответствующие отчисления	32.513.223	29.878.000
Износ и амортизация	28.076.274	25.335.816
Топливный газ и потери газа	10.816.621	9.820.506
Налоги помимо подоходного налога	7.826.388	7.490.045
Биллинговые услуги	4.709.019	4.238.101
Ремонт и техническое обслуживание	2.643.334	2.013.656
Услуги охраны	2.270.797	2.009.719
Электроэнергия	1.016.407	1.844.790
Командировочные расходы	929.768	812.774
Услуги связи	773.266	675.742
Страхование	525.860	437.241
Изменение условий оплаты по финансовому договору	---	16.741.798
Прочее	3.078.028	3.680.839
	<b>601.242.677</b>	<b>484.136.555</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****20. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года
Резерв по налогам, нетто	9.877.944	–
Заработная плата и соответствующие отчисления	7.787.353	7.792.234
Налоги помимо подоходного налога	2.914.180	2.489.491
Амортизация активов в форме права пользования	1.687.385	–
Износ и амортизация	1.314.335	1.064.155
Консалтинговые услуги	1.204.762	1.053.641
Другие платежи в бюджет	727.654	–
Ремонт и техническое обслуживание	686.968	265.858
Командировочные расходы	333.370	315.478
Подготовка кадров и повышение квалификации	322.527	359.894
Расходы на содержание офиса	309.829	291.313
Расходы по аренде	247.301	1.920.102
Услуги связи	159.233	135.954
Банковские услуги	94.363	161.865
Услуги охраны	80.386	79.874
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	63.795	10.970
Страхование	22.784	20.381
Штрафы и пени	19.241	361.311
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	(174.733)	(145.700)
Прочее	1.082.866	412.893
	<b>28.761.543</b>	<b>16.589.714</b>

**21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по займам, выданные связанной стороне	6.483.514	5.838.375
Процентный доход по банковским вкладам	3.249.962	2.352.105
Амортизация обязательств по финансовым гарантиям	994.957	890.546
Дисконт по финансовым обязательствам	902.343	–
Амортизация дисконта по займам, выданные связанной стороне	–	5.673.178
Прочие доходы от финансовых активов	–	542.478
Прочее	56.076	58.947
	<b>11.686.852</b>	<b>15.355.629</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****21. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ (продолжение)**

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года
<b>Финансовые затраты</b>		
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(10.750.131)	(9.055.899)
Процентные займы	(9.504.756)	(10.596.031)
Обязательства по финансовым гарантиям, выданным совместному предприятию	(5.580.854)	-
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации скважин и восстановлению участка	(4.241.986)	(3.940.062)
Прочие убытки от финансовых активов	(2.247.348)	-
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(1.835.478)	(1.769.696)
Проценты по займам от связанной стороны	(1.407.186)	(1.779.052)
Амортизация дополнительных затрат, связанных с организацией займа	(287.064)	(734.780)
Процентные расходы по арендным обязательствам	(206.078)	-
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	(155.528)	(118.200)
Дисконт по займам, выданным совместному предприятию	-	(2.417.811)
Дисконт по беспроцентным займам, выданным связанной стороне	-	(881.951)
Прочее	(656.409)	(477.753)
	<b>(36.872.818)</b>	<b>(31.771.235)</b>

**22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

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

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2019 года	2018 года
Расходы по корпоративному подоходному налогу	25.471.933	29.663.267
Расходы по отсроченному подоходному налогу	2.317.489	3.166.261
Корректировка подоходного налога прошлого года	1.449.332	(1.198.997)
	<b>29.238.754</b>	<b>31.630.531</b>

**23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ****Положения и условия сделок со связанными сторонами**

В соответствии с МСФО 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или в значительной степени влиять на операционные и финансовые решения другой стороны. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание содержание взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Руководство считает, что Группа имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

## Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

Основные сделки со связанными сторонами за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 и 2018 годов, представлены ниже:

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудированные)	
	2019	2018
<b>Реализации товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	700.267	860.724
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	13.749.466	4.799.417
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	33.804.080	36.940.748
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	28.133.197	34.396.384
	<b>76.387.010</b>	<b>76.997.273</b>
<b>Приобретение товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	3.899.991	4.414.609
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	193.231.035	154.867.527
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	79.212.516	50.812.971
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	2.234.665	1.722.615
	<b>278.578.207</b>	<b>211.817.722</b>
<b>Расходы по НДС по договору доверительного управления</b>		
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	3.707.816	3.172.313
	<b>3.707.816</b>	<b>3.172.313</b>
<b>Финансовые доходы</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	7.478.471	11.520.148
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	902.343	881.951
	<b>8.380.814</b>	<b>12.402.099</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	148.724	51.412
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	178.346	881.951
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	3.242.664	3.548.748
	<b>3.569.734</b>	<b>4.482.111</b>
Основные остатки по сделкам со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года представлены следующим образом:		
В тысячах тенге	30 сентября	31 декабря
	2019 года (неаудированные)	2018 года (аудированные)
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	511	7.331
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	11.637.241	6.660.236
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	1.597.325	1.670.373
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	4.608.705	5.296.359
	<b>17.843.782</b>	<b>13.634.299</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****23. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года (неауди- рованные)	31 декабря 2018 года (аудированные)
<b>Займы, выданные связанной стороне</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	230.003.950	226.318.684
	<b>230.003.950</b>	<b>226.318.684</b>
<b>Авансы выданные</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	1.318	2.410
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.108.360	-
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	5.621.358	1.506.368
	<b>7.731.036</b>	<b>1.508.778</b>
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	919.123	1.008.156
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	108.658.831	63.026.882
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	19.160.797	54.393.498
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	570.026	794.409
	<b>129.308.777</b>	<b>119.222.945</b>
<b>Контрактные обязательства</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	116.262	116.170
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	-	117
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	40.714	4.285.355
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	13.120	25.902
	<b>170.096</b>	<b>4.427.544</b>
<b>Займы от связанной стороны</b>		
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	36.130.647	36.104.050
	<b>36.130.647</b>	<b>36.104.050</b>
<b>Прочие финансовые обязательства</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	11.207.680	-
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	1.817.814	848.975
	<b>13.025.494</b>	<b>848.975</b>

**Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевой руководящий персонал включает членов совета директоров, членов правления и их заместителей, в общей сложности 9 человек по состоянию на 30 сентября 2019 года (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 9 человек). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу составила 459.957 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года: 381.957 тысяч тенге), состояла из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, и была включена в состав общих и административных расходов в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.

**24. 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 девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, произошли следующие изменения:

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудированной) (продолжение)****24. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по капитальным затратам**

По состоянию на 30 сентября 2019 года, Группа имеет обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 39.950.405 тысяч тенге без НДС (по состоянию на 31 декабря 2018 года: 30.503.902 тысячи тенге, без НДС), связанные с приобретением и строительством основных средств. Данные обязательства по капитальным затратам частично связаны с инвестиционной программой, описанной в *Примечании 1 «Корпоративная информация»*.

**Обязательства АГП и ГБШ**

Доля Компании в обязательствах по капитальным затратам АГП и ГБШ составляет на 30 сентября 2019 года:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ
Приобретение и строительство основных средств	1.950.028	8.957.914

**25. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ**

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:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 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)
<b>Финансовые активы</b>					
Займы, выданные связанной стороне	158.541.353	167.890.981	-	-	167.890.981
<b>Финансовые обязательства</b>					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(294.498.052)	(311.013.671)	(311.013.671)	-	-
Процентные займы	(206.334.247)	(200.404.215)	-	(200.404.215)	-
Займы от связанной стороны	(36.130.647)	(36.114.453)	-	(36.114.453)	-

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, переводов между уровнями 1 и 2 не было.

<i>В тысячах тенге</i>	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)
<b>Финансовые активы</b>					
Займы, выданные связанной стороне	154.926.469	144.948.730	-	-	144.948.730
<b>Финансовые обязательства</b>					
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 связанной стороны	(36.104.050)	(34.757.307)	-	(34.757.307)	-

В 2018 году переводов между уровнями 1 и 2 не было.

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

---

**25. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)****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.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, включённая в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность, представляет собой сумму, на которую может быть обменён инструмент в результате текущей операции между желающими совершить такую сделку сторонами, отличной от вынуждённой продажи или ликвидации.

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основании 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.

**26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

У Группы не было существенных событий после отчётного периода.