

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

По состоянию на и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 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 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 30 сентября 2021 года у Группы имеются обязательства в размере 43.605.200 тысяч тенге по инвестиционным программам (на 31 декабря 2020 года: 17.909.503 тысячи тенге). Результаты реализации этой программы могут оказать влияние на будущие тарифы. На 30 сентября 2021 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 ХХХІІІ-48, ХХХІІІ-49, ХХХІV-49, ХХХІV-50, ХХХІV-51, ХХХV-50, включая газовые месторождения Амангельды, Анабай, Айрақты и Кумырлы, Жамбылская область, Южный Казахстан (далее – «Контракт по разведке и добыче углеводородов»). Срок действия Контракта по разведке и добыче углеводородов составляет 31 год.

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (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 2020 года.

**Дочерние организации**

По состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включённых в промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

Наименование	Место регистрации	Основная деятельность	Доля, %	
			30 сентября 2021 года	31 декабря 2020 года
АО «Интергаз Центральная Азия» («ИЦА»)	Казахстан	Транспортировка и хранение газа, оказание услуг по техническому обслуживанию газопроводов в Казахстане	100%	100%
АО «КазТрансГаз Аймак» («КТГ Аймак»)	Казахстан	Реализация газа местным распределителям энергии, юридическим и физическим лицам	100%	100%
ТОО «КазТрансГаз Өнімдері»	Казахстан	Услуги по транспортировке	100%	100%
ТОО «Амангельды Газ» («Амангельды Газ»)	Казахстан	Добыча природного газа и газового конденсата	100%	100%
ТОО «Qazaq Gas Qurylys»	Казахстан	Разведка природного газа и газового конденсата	100%	100%
ООО «КазТрансГаз Бишкек»	Кыргызстан	Ремонтно-восстановительные работы и модернизация магистрального газопровода «Бухарский газonosный район-Ташкент-Бишкек-Алматы»	100%	100%
«КТГ Финанс Б.В.»	Нидерланды	Финансовая деятельность	100%	100%
АО «КазМунайГаз Сервис-NS»	Казахстан	Строительство и/или обслуживание гольф-клуба	100%	100%

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, ТОО «КМГ Кансу Оперейтинг» было переименовано в ТОО «Qazaq Gas Qurylys».

**Инвестиции в совместные предприятия**

По состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 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 2021 года	31 декабря 2020 года
ТОО «Азиатский Газопровод» («АГП»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Казахстан – Китай	50%	50%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» («ГБШ»)	Казахстан	Строительство и эксплуатация газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент	50%	50%
ТОО «АвтоГаз» («АГ»)	Казахстан	Организация, эксплуатация, строительство и обслуживание автогазонаполнительных компрессорных станций	50%	50%
ТОО «Отан Газ» (ОГ)	Казахстан	Строительство газохимического комплекса, разведка и разработка газовых блоков и месторождений	50%	50%

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

**3. 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 2020 года (аудировано)	541.592	43.234.797	102.088.937	690.407.266	376.837.911	23.356.963	9.476.713	34.541.642	1.280.485.821
Поступления	-	3.166.557	584	4.179.370	637.918	48.287	192.307	39.343.329	47.568.352
Изменение в учётной оценке	-	(11.116)	-	-	-	-	-	-	(11.116)
Переводы в активы, предназначенные для продажи	-	-	(7.637.266)	-	(36.272.948)	-	(133.629)	-	(44.043.843)
Переводы	-	-	1.855.234	1.616.445	14.494.400	5.494	365.274	(18.336.847)	-
Выбытия	(897)	(2.784)	(552.779)	(266.102)	(2.201.540)	(29.704)	(381.987)	(52.231)	(3.488.024)
На 30 сентября 2021 года (неаудировано)	540.695	46.387.454	95.754.710	695.936.979	353.495.741	23.381.040	9.518.678	55.495.893	1.280.511.190
Накопленный износ и обесценение									
На 31 декабря 2020 года (аудировано)	-	(13.044.220)	(21.495.677)	(131.795.397)	(95.151.673)	(18.323.012)	(5.721.468)	(4.844.469)	(290.375.916)
Начисление за период	-	(1.002.963)	(2.237.982)	(12.745.801)	(11.110.439)	(994.684)	(372.961)	-	(28.464.830)
Переводы в активы, предназначенные для продажи	-	-	443.323	-	3.192.795	-	30.132	-	3.666.250
Переводы	-	-	(5.584)	(13)	25.777	(3.331)	(16.849)	-	-
Выбытия	-	2.394	438.234	28.399	1.597.814	24.454	380.839	-	2.472.134
На 30 сентября 2021 года (неаудировано)	-	(14.044.789)	(22.857.686)	(144.512.812)	(101.445.726)	(19.296.573)	(5.700.307)	(4.844.469)	(312.702.362)
Остаточная стоимость									
На 31 декабря 2020 года (аудировано)	541.592	30.190.577	80.593.260	558.611.869	281.686.238	5.033.951	3.755.245	29.697.173	990.109.905
На 30 сентября 2021 года (неаудировано)	540.695	32.342.665	72.897.024	551.424.167	252.050.015	4.094.467	3.818.371	50.651.424	967.808.828

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

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, поступления в незавершенное строительство в основном связаны с затратами на строительство газоизмерительных станций и вахтовых поселков на сумму 12.960.977 тысяч тенге, капитальный ремонт, аварийно-восстановительные работы, диагностику и замену дефектных труб и компрессорных станций на сумму 21.926.073 тысячи тенге и разработку проектно-сметной документации на сумму 1.428.094 тысячи тенге.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, Группа получила основные средства на безвозмездной основе в размере 3.521.885 тысяч тенге.

**Переводы**

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

**Перевод в активы, предназначенные для продажи**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, Группа классифицировала газокompрессорную станцию «Арал» и соответствующие основные средства общей чистой балансовой стоимостью 40.377.593 тысячи тенге как активы, предназначенные для продажи. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, Группа продала ГБШ газокompрессорную станцию «Коркыт-ата» за 42.886.487 тысяч тенге.

**Прочее**

По состоянию на 30 сентября 2021 года, историческая стоимость полностью амортизированных основных средств, которые всё ещё находятся в эксплуатации составила 18.580.571 тысяча тенге (на 31 декабря 2020 года: 18.749.619 тысяч тенге).

**4. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

По состоянию на 30 сентября 2021 и 31 декабря 2020 годов инвестиции в совместные предприятия включали:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>АГП</b>	<b>ГБШ</b>	<b>АГ</b>	<b>ОГ</b>	<b>Итого</b>
<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>	291.086.301	137.574.204	1.066.966	-	429.727.471
Доля в прибыли совместного предприятия	190.636.457	49.743.828	66.281	-	240.446.566
Доля в прочем совокупном доходе совместного предприятия	114.024	-	-	-	114.024
Денежный взнос	-	-	-	210.139	210.139
Элиминация нереализованного дохода	-	(1.938.732)	-	-	(1.938.732)
Налог у источника	-	(2.700.000)	-	-	(2.700.000)
Дивиденды полученные	(40.215.563)	(18.000.000)	(36.211)	-	(58.251.774)
<b>30 сентября 2021 года (неаудировано)</b>	<b>441.621.219</b>	<b>164.679.300</b>	<b>1.097.036</b>	<b>210.139</b>	<b>607.607.694</b>

**5. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	<b>30 сентября 2021 года (неаудировано)</b>	<b>31 декабря 2020 года (аудировано)</b>
<b>Авансы, выданные за внеоборотные активы</b>		
Авансы, выданные третьим сторонам	35.181.824	9.865.115
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 22)	364.778	364.778
Минус: резерв на возможное неисполнение	(275.487)	(275.487)
	<b>35.271.115</b>	<b>9.954.406</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****5. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<b>Авансы, выданные за оборотные активы и услуги</b>		
Авансы, выданные третьим сторонам	9.646.878	6.708.717
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 22)	6.026	4.440.525
Минус: резерв на возможное неисполнение	(50)	(9.853)
	<b>9.652.854</b>	<b>11.139.389</b>

По состоянию на 30 сентября 2021 года авансы, выданные за внеоборотные активы третьим лицам, в основном включают авансы в размере 31.845.639 тысяч тенге на строительство и капитальный ремонт магистральных газопроводов, компрессорной станции и автоматизированной газораспределительной станции с разработкой ПСД и авансы размере 1.907.290 тысяч тенге на реконструкцию замерного узла с подключением 2 ниток с разработкой ПСД.

**6. ЗАЙМЫ, ВЫДАННЫЕ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<b>Финансовые активы по амортизированной стоимости</b>		
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	172.702.696	170.690.327
Плюс: проценты к получению	2.427.432	2.399.147
За минусом: обесценения	(938.246)	(938.246)
	<b>174.191.882</b>	<b>172.151.228</b>
За минусом: краткосрочной части (Примечание 22)	(2.427.432)	(2.399.147)
<b>Долгосрочная часть (Примечание 22)</b>	<b>171.764.450</b>	<b>169.752.081</b>

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
НДС к возмещению	121.844.157	159.976.958
Налог на имущество	206.633	258.804
Налог у источника выплаты	31.716	670.992
Предоплата по прочим налогам	92.850	106.221
	<b>122.175.356</b>	<b>161.012.975</b>
За минусом: резерва по невозмещаемому НДС	(14.512.283)	(14.950.062)
	<b>107.663.073</b>	<b>146.062.913</b>
Долгосрочная часть	74.425.881	82.189.267
Краткосрочная часть	33.237.192	63.873.646

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****8. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Банковские счета в иностранной валюте	150.732.738	139.246.497
Банковские вклады в иностранной валюте	110.159.280	–
Банковские счета в тенге	77.678.018	61.316.981
Банковские вклады в тенге	33.231.360	45.695.355
Денежные средства в пути	35.622	36.187
Наличность в кассе	3.323	4.537
	<b>371.840.341</b>	<b>246.299.557</b>

**9. ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Запасы газа (по стоимости)	38.722.738	32.493.223
Материалы и запасы (по стоимости, либо по чистой стоимости реализации)	2.708.503	1.838.640
	<b>41.431.241</b>	<b>34.331.863</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.

**10. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	99.622.792	145.807.123
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 22)	11.549.523	6.328.852
Прочая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 22)	6.779.251	1.931.232
Прочая дебиторская задолженность третьих сторон	3.114.417	1.135.341
	<b>121.065.983</b>	<b>155.202.548</b>
За минусом: резерва под ожидаемые кредитные убытки	(4.659.238)	(4.201.450)
	<b>116.406.745</b>	<b>151.001.098</b>

По состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года торговая дебиторская задолженность была выражена в основном в долларах США и тенге, подлежит погашению в течение 90 дней и является беспроцентной.

Изменения в резерве по ожидаемым кредитным убыткам представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесцененные на индивидуаль- ной основе
На 31 декабря 2020 года (аудировано)	(4.201.450)
Начисление за период, нетто	(682.327)
Пересчёт валюты отчётности	(4.178)
Использовано	228.717
На 30 сентября 2021 года (неаудировано)	<b>(4.659.238)</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****11. КАПИТАЛ**

## Уставный капитал

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций)					Итого уставный капитал (в тысячах тенге)
	Номинальной стоимостью	Номинальной стоимостью	Номинальной стоимостью	Номинальной стоимостью	Номинальной стоимостью	
	100 тенге	138 тенге	2.500 тенге	10.000 тенге	17.632 тенге	
На 30 сентября 2021 года	312.167.670	1	30.976.655	29.137.200	1.006.717	417.780.839
На 31 декабря 2020 года	312.167.670	1	30.976.655	29.137.200	1.006.717	417.780.839

Простые акции дают их владельцам право голосования по всем вопросам в пределах компетенции Общего собрания акционеров. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Акционера. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, Группа не распределяла дивиденды.

## Балансовая стоимость простых акций

	30 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Итого активы	2.548.692.237	2.310.082.086
Минус: нематериальные активы	(5.861.921)	(6.565.366)
Минус: итого обязательства	(821.614.793)	(921.649.471)
Чистые активы на простые акции	1.721.215.523	1.381.867.249
Количество простых акций	373.288.243	373.288.243
Балансовая стоимость на одну простую акцию в тысячах тенге	4,611	3,702

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:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2021 года	2020 года
<i>В тысячах тенге</i>		
Чистый доход, относимый на акционера для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию (в тысячах тенге)	338.530.805	202.031.976
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базовой и разводнённой прибыли на акцию	373.288.243	351.988.221
Базовая и разводнённая прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию (в тысячах тенге)	0,91	0,57

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****12. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ**

На 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Дата выдачи	Дата погашения	Процент- ная ставка	30 сентября 2021 года (неаудировано)		31 декабря 2020 года (аудировано)	
				Доллары США	В тысячах тенге	Доллары США	В тысячах тенге
Облигации «КТГ»	2017 год	2027 год	4,375%	706.320.000	300.680.424	706.320.000	297.297.151
Облигации «КТГ Аймак»	2015 год	2025 год	7,50%	-	5.000.000	-	5.000.000
				706.320.000	305.680.424	706.320.000	302.297.151
Проценты к уплате				-	96.617	-	3.440.968
Минус: неамортизированные затраты по сделкам				-	(228.909)	-	(257.483)
Минус: дисконт				-	(845.560)	-	(954.158)
					304.702.572		304.526.478
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты				-	(96.617)	-	(3.440.968)
Суммы к погашению после 12 месяцев				-	304.605.955	-	301.085.510

**13. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ**

По состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года процентные займы включали следующее:

	30 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Процентные займы с плавающей ставкой	139.094.502	143.576.746
Процентные займы с фиксированной ставкой	38.635.345	44.626.286
	177.729.847	188.203.032
Плюс: проценты к уплате	1.857.873	1.498.888
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(1.152.370)	(1.404.619)
	178.435.350	188.297.301
Минус: сумма к погашению в течение 12 месяцев с отчётной даты	(20.676.865)	(20.319.501)
Суммы, подлежащие к погашению более чем через 12 месяцев	157.758.485	167.977.800

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****14. 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 2020 года (аудировано)	30.765.943	2.921.803	79.869.001	72.883	1.629.853	115.259.483
Начислено в течение периода	-	125.104	-	-	1.978	127.082
Изменение в оценке	-	(11.116)	-	-	-	(11.116)
Отрицательная курсовая разница	350.120	-	-	-	-	350.120
Амортизация дисконта	-	199.230	4.208.416	-	-	4.407.646
Использовано	-	-	-	(71.261)	(122.381)	(193.642)
На 30 сентября 2021 года (неаудировано)	31.116.063	3.235.021	84.077.417	1.622	1.509.450	119.939.573
Текущие резервы на 30 сентября 2021 года (неаудировано)	31.116.063	-	-	1.622	1.495.606	32.613.291
Долгосрочные резервы на 30 сентября 2021 года (неаудировано)	-	3.235.021	84.077.417	-	13.844	87.326.282
Текущие резервы на 31 декабря 2020 года (аудировано)	30.765.943	-	-	72.883	1.617.987	32.456.813
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2020 года (аудировано)	-	2.921.803	79.869.001	-	11.866	82.802.670

**15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Перед связанными сторонами (Примечание 22)	71.418.378	152.443.628
Перед третьими сторонами	30.225.245	52.467.920
	101.643.623	204.911.548

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.

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
Тенге	87.907.862	170.623.930
Доллар США	13.704.659	21.197.018
Российские рубли	30.914	13.075.847
Прочие валюты	188	14.753
	101.643.623	204.911.548

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****16. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ**

В тысячах тенге	Сроки признания выручки	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
		2021 года	2020 года
<b>Виды товаров или услуг</b>			
Доходы от продажи газа	С течением времени	488.671.471	585.897.484
Доходы от услуг по транспортировке газа	С течением времени	116.081.525	89.537.607
Доход от технического обслуживания газопроводов	С течением времени	10.319.433	14.637.180
Управленческий гонорар	В определённый момент времени	–	13.531.548
Прочее	С течением времени	332.095	323.226
		<b>615.404.524</b>	<b>703.927.045</b>
<b>Географические рынки</b>			
Китай		317.714.027	409.662.606
Казахстан		216.314.441	217.036.435
СНГ		81.376.056	77.228.004
		<b>615.404.524</b>	<b>703.927.045</b>

**17. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

В тысячах тенге	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2021 года	2020 года
Транспортные расходы	222.009.481	225.750.387
Стоимость реализованного газа	103.621.155	255.981.769
Заработная плата и соответствующие отчисления	38.388.792	35.658.683
Износ и амортизация	28.205.301	30.047.157
Амортизация активов в форме права пользования	24.373.720	–
Топливный газ и потери газа	12.402.559	9.761.694
Налоги помимо подоходного налога	8.033.204	7.926.065
Биллинговые услуги	4.412.884	4.479.707
Ремонт и техническое обслуживание	2.750.932	2.377.157
Услуги охраны	2.473.546	2.505.728
Электроэнергия	1.222.485	898.038
Командировочные расходы	1.090.000	748.530
Услуги связи	903.719	838.360
Страхование	659.131	598.244
Материалы и запасы	621.961	414.962
Расходы, связанные с краткосрочной арендой	287.713	2.983.780
Прочее	2.788.792	1.945.950
	<b>454.245.375</b>	<b>582.916.211</b>

В соответствии с решением арбитража по спору о правильности подхода к расчёту цены контракта по договору купли-продажи газа, стороны достигли договоренность о перерасчёте цены контракта в пользу КТГ. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, стоимость проданного газа была скорректирована на сумму 102.327.773 тысячи тенге (эквивалентно 239.648 тысячам долларов США), штрафы и пени в размере 13.556.064 тысячи тенге (эквивалентно 31.762 тысячам долларов США) и возмещение расходов на арбитражные споры на сумму 732.612 тысяч тенге (эквивалентно 1.716 тысячам долларов США) были признаны как прочие операционные доходы (Примечание 19). По состоянию на 30 сентября 2021 года, общая сумма, полученная от сторон по решению арбитража, составила 134.750.060 тысяч тенге, включая НДС (эквивалентно 315.432 тысячам долларов США).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2021 года	2020 года
Заработная плата и соответствующие отчисления	9.280.028	8.477.463
Налоги помимо подоходного налога	1.831.328	1.869.073
Ремонт и техническое обслуживание	1.760.384	1.762.147
Консалтинговые услуги	1.719.259	975.096
Амортизация активов в форме права пользования	1.638.436	1.771.290
Износ и амортизация	1.473.945	1.392.373
Расходы, связанные с краткосрочной арендой	374.732	318.861
Расходы на содержание офиса	262.373	357.904
Командировочные расходы	153.150	87.674
Услуги связи	147.655	136.213
Банковские услуги	130.487	205.688
Услуги охраны	87.087	82.538
Подготовка кадров и повышение квалификации	27.989	69.197
Страхование	25.570	26.354
Штрафы и пени	19.727	5.458
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	1.599	5.999
Списание товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	591	(2.284)
Резерв по налогам, нетто	–	2.715
Прочее	1.790.150	1.676.468
	<b>20.724.490</b>	<b>19.220.227</b>

**19. ПРОЧИЙ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2021 года	2020 года
Штрафы и пени	14.360.559	408.136
Доход от оказанных услуг (внутридомовое газовое обслуживание, монтаж, техническое обслуживание)	1.662.473	1.209.302
Возмещение арбитражных споров	732.612	–
Амортизация доходов будущих периодов	391.371	384.829
Доход от реализации товарно-материальных запасов, нетто	237.573	136.571
Прибыль от сокращения программы	–	1.092.497
Прочее	183.415	464.571
	<b>17.568.003</b>	<b>3.695.906</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****20. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2021 года	2020 года
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по займам, выданные связанной стороне	7.197.176	7.102.483
Процентный доход по банковским вкладам	7.075.617	4.190.779
Амортизация обязательств по финансовым гарантиям	2.495.785	3.171.181
Дисконт по погашению долговых ценных бумаг	-	927.194
Прочее	195.118	6
	<b>16.963.696</b>	<b>15.391.643</b>
<b>Финансовые затраты</b>		
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(11.966.078)	(10.042.216)
Процентные займы	(11.848.736)	(7.652.940)
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации скважин и восстановлению участка	(4.407.646)	(4.832.480)
Процентные расходы по арендным обязательствам	(2.163.075)	-
Амортизация дополнительных затрат, связанных с организацией займа	(252.249)	(295.225)
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	(113.665)	(104.447)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	-	(4.332.652)
Дисконт по дебиторской задолженности финансовой аренды	-	(2.290.901)
Проценты по займам от связанной стороны	-	(399.992)
Прочее	(886.829)	(771.071)
	<b>(31.638.278)</b>	<b>(30.721.924)</b>

**21. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

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

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2021 года	2020 года
Расходы по корпоративному подоходному налогу	30.315.036	10.997.572
Расходы по отсроченному подоходному налогу	4.881.555	8.365.050
Корректировка подоходного налога прошлого года	64.687	429.992
	<b>35.261.278</b>	<b>19.792.614</b>

**22. 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 (неаудировано) (продолжение)****22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Основные сделки со связанными сторонами за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 и 2020 годов, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября (неаудировано)	
	2021 года	2020 года
<b>Реализации товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	723.480	669.523
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	52.140.171	13.741.138
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	12.582.606	26.412.240
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	9.380.502	19.819.394
Совместные предприятия, в которых Самрук-Казына и Правительство являются участниками	-	1.191
	<b>74.826.759</b>	<b>60.643.486</b>
<b>Приобретение товаров и услуг</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	2.357.859	2.894.724
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	213.781.825	216.922.088
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	75.033.035	75.686.510
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	2.236.198	2.303.132
Совместные предприятия, в которых Самрук-Казына и Правительство являются участниками	-	2.803.791
	<b>293.408.917</b>	<b>300.610.245</b>
<b>Финансовые доходы</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	9.692.961	10.273.664
	<b>9.692.961</b>	<b>10.273.664</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	240.634	161.132
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	151.357	182.286
Организации, под общим контролем Самрук-Казына и Правительства	3.057.958	7.955.525
Совместные предприятия, в которых Самрук-Казына и Правительство являются участниками	1.942.714	-
	<b>5.392.663</b>	<b>8.298.943</b>
Основные остатки по сделкам со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2021 года и 31 декабря 2020 года представлены следующим образом:		
<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<b>Прочие долгосрочные финансовые активы</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	-	2.445.348
	<b>-</b>	<b>2.445.348</b>
<b>Торговая и прочая дебиторская задолженность</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	38.853	12.931
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	15.877.464	5.251.022
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	1.934.111	10.079
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	478.346	2.986.052
	<b>18.328.774</b>	<b>8.260.084</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)**

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2021 года (неаудировано)	31 декабря 2020 года (аудировано)
<b>Займы, выданные связанной стороне</b>		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	174.191.882	172.151.228
	<b>174.191.882</b>	<b>172.151.228</b>
<b>Авансы выданные</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	1.397	1.318
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	-	4.432.249
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	369.407	371.736
	<b>370.804</b>	<b>4.805.303</b>
<b>Торговая и прочая кредиторская задолженность</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	330.487	614.933
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	54.361.339	84.446.323
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	15.382.160	65.274.174
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	1.344.392	2.108.198
	<b>71.418.378</b>	<b>152.443.628</b>
<b>Обязательства по договору</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	2.377	143.523
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	11.553	1.111.219
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	7.516	5.488
	<b>21.446</b>	<b>1.260.230</b>
<b>Займы</b>		
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	39.299.871	45.329.645
	<b>39.299.871</b>	<b>45.329.645</b>
<b>Обязательства по аренде</b>		
Совместные предприятия, в которых Самрук-Казына и Правительство являются участниками	11.402.362	-
	<b>11.402.362</b>	<b>-</b>
<b>Прочие финансовые обязательства</b>		
Организации под общим контролем КазМунайГаз	2.713	-
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	4.462.219	6.639.364
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	1.786.762	2.308.665
Организации, под контролем Самрук-Казына и Правительства	32.061	33.001
Совместные предприятия, под контролем Самрук-Казына и Правительства	-	47.359
	<b>6.283.755</b>	<b>9.028.389</b>

**Обязательства по аренде**

ИЦА внесла изменения в существующее соглашение об аренде МГ «Сарыарка» с АО «АстанаГаз КМГ», ранее учитываемое как краткосрочная аренда. АО «АстанаГаз КМГ» является предприятием, находящимся под совместным контролем «Самрук-Казына». На дату модификации приведенная стоимость обязательства по аренде и активов в форме права пользования составляла 32.498.293 тысячи тенге с расчётной ставкой привлечения дополнительных заемных средств в размере 11% годовых. По состоянию на 30 сентября 2021 года балансовая стоимость обязательства по аренде составила 11.402.362 тысячи тенге.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****22. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Ключевой управленческий персонал состоит из членов правления и независимых директоров Компании. На 30 сентября 2021 и 2020 годов общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу в 310.092 тысячи тенге и в 148.840 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.

**23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, произошли следующие изменения:

**Обязательства по капитальным затратам**

По состоянию на 30 сентября 2021 года, Группа имеет обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 170.448.879 тысяч тенге без НДС (на 31 декабря 2020 года: 83.738.131 тысяча 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 2021 года:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ
Приобретение и строительство основных средств	3.656.685	27.515.074

**24. 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 2021 года (неаудировано)				
	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Сущест- венные наблюдае- мые исходные данные (Уровень 2)	Сущест- венные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)
<b>Финансовые активы</b>					
Займы, выданные связанной стороне	174.191.882	193.826.948	-	-	193.826.948
<b>Финансовые обязательства</b>					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(304.702.572)	(337.506.164)	(337.506.164)	-	-
Процентные займы	(178.435.350)	(177.099.523)	-	(177.099.523)	-

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 года, переводов между уровнями 1 и 2 не было.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)****24. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)**

В тысячах тенге	31 декабря 2021 года (аудировано)				
	Справедливая стоимость по уровню оценки				
	Балансовая стоимость	Справед- ливая стоимость	Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Сущест- венные наблюдае- мые исходные данные (Уровень 2)	Сущест- венные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)
<b>Финансовые активы</b>					
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	172.151.228	159.808.893	-	-	159.808.893
<b>Финансовые обязательства</b>					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(304.526.478)	(282.195.749)	(282.195.749)	-	-
Процентные займы	(188.297.301)	(184.793.576)	-	(184.793.576)	-

В 2020 году переводов между уровнями 1 и 2 не было.

**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 вынужденной 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.

**25. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ**

У Группы не было существенных событий после отчётного периода.