

АО «КазТрансГаз»

**Промежуточная сокращенная консолидированная
финансовая отчетность (неаудировано)**

*По состоянию на и за три и шесть месяцев,
закончившихся 30 июня 2020 года*

СОДЕРЖАНИЕ

Отчет по результатам обзора промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудировано)

Промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	1-2
Промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе	3
Промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	4
Промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале	5
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудировано)	6-27



«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби даңы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, д. 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 59 60
Факс: +7 727 258 59 61
www.ey.com

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 59 60
Fax: +7 727 258 59 61
www.ey.com

Отчет по результатам обзорной проверки промежуточной консолидированной финансовой информации

Участнику и руководству АО «КазТрансГаз»

Введение

Мы провели обзорную проверку прилагаемой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности АО «КазТрансГаз» (далее «Организация») и его дочерних предприятий (совместно именуемые «Группа»), состоящей из промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2020 года, промежуточных консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся на указанную дату, а также избранных пояснительных примечаний («промежуточная финансовая информация»). Руководство Организации несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной промежуточной финансовой информации в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной финансовой информации на основе проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы проводили обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная финансовая информация АО «КазТрансГаз» и его дочерних предприятий не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

ТОО «Эрнст энд Янг»

Пол Кон
Партнер по аудиту



Айгерим Нуркенова
Аудитор

Рустамжан Саттаров
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

Квалификационное свидетельство аудитора
№МФ-0000115 от 21 сентября 2012 года

Государственная лицензия на занятие
аудиторской деятельностью на территории
Республики Казахстан серии МФЮ-2
№ 0000003, выданная Министерством
финансов Республики Казахстан
15 июля 2005 года

050060, Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр»

3 августа 2020 года

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (пересчитано)*
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	5	1.064.944.834	1.010.618.617
Активы в форме права пользования		1.277.490	2.458.867
Активы по разведке и оценке		16.139.708	13.205.928
Инвестиционная недвижимость		5.814.388	5.844.600
Нематериальные активы		6.522.605	6.438.798
Инвестиции в совместные предприятия	6	352.452.407	251.686.117
Авансы, выданные за внеоборотные активы	7	18.801.157	63.069.539
Займы связанной стороне	8	162.903.533	153.713.982
НДС к возмещению	9	78.904.699	112.727.868
Отложенные налоговые активы		1.171.725	1.123.147
Прочие внеоборотные активы		208.657	288.626
Банковские вклады		4.513.167	4.849.666
		1.713.654.370	1.626.025.755
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	11	30.252.726	51.384.198
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	110.875.545	197.118.788
Займы связанной стороне	8	49.075.937	48.954.842
Авансы выданные	7	18.885.524	23.325.191
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	9	52.097.000	18.062.856
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		20.950.181	15.308.719
Прочие оборотные активы		785.867	607.838
Банковские вклады		37.306	22.130
Денежные средства и их эквиваленты	10	220.255.109	114.207.543
		503.215.195	468.992.105
Итого активы		2.216.869.565	2.095.017.860

* Определенные суммы, приведенные в данной финансовой отчетности, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года и представляют собой произведенные корректировки, подробная информация в которых представлена в Примечании 4.

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (пересчитано)*
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	13	210.373.489	192.623.055
Дополнительный оплаченный капитал	13	245.487.974	250.384.811
Резерв по пересчету валюты отчётности		546.149	546.149
Нераспределенная прибыль		825.326.572	692.476.189
		1.281.734.184	1.136.030.204
Долгосрочные обязательства			
Выпущенные долговые ценные бумаги	14	289.022.429	290.599.631
Процентные займы	15	84.476.255	168.818.330
Займы от связанной стороны	16	10.899.675	10.549.245
Обязательства по выплате вознаграждений работникам		344.025	1.380.004
Резервы	17	77.989.991	75.002.136
Прочие долгосрочные финансовые обязательства		6.846.956	8.323.611
Прочие долгосрочные обязательства		8.631.687	7.838.881
Отложенные налоговые обязательства		56.885.238	51.344.780
		535.096.256	613.856.618
Краткосрочные обязательства			
Выпущенные долговые ценные бумаги	14	3.386.857	3.406.541
Процентные займы	15	105.527.585	24.519.363
Займы от связанной стороны	16	501.283	183.047
Резервы	17	31.142.157	29.916.434
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	232.173.878	256.623.988
Корпоративный подоходный налог к уплате		539.212	-
Налоги к уплате, помимо подоходного налога		1.533.725	2.501.191
Обязательства по договору	19	10.388.686	5.550.855
Прочие краткосрочные финансовые обязательства		6.987.717	8.203.073
Прочие краткосрочные обязательства		7.858.025	14.226.546
		400.039.125	345.131.038
Итого капитал и обязательства		2.216.869.565	2.095.017.860

* Определенные суммы, приведенные в данной финансовой отчетности, не соответствуют суммам в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года и представляют собой произведенные корректировки, подробная информация о которых представлена в Примечании 4.

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам



Жаузақ Т.Ж.

Главный бухгалтер




Мельдекханов Б.Н.

Примечания на страницах 6-27 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудировано).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ**

В тысячах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
		2020 года	2019 года (пересчитано)*	2020 года	2019 года (пересчитано)*
Доходы от реализации	20	183.449.778	236.084.495	505.004.388	523.719.449
Себестоимость реализации	21	(162.053.467)	(154.324.332)	(420.900.669)	(397.035.219)
Валовая прибыль		21.396.311	81.760.163	84.103.719	126.684.230
Общие и административные расходы (Начисление)/сторнирование резерва по ожидаемым кредитным убыткам	22	(6.694.185)	(15.183.411)	(12.859.666)	(20.653.196)
Прочие операционные доходы		1.511.314	1.371.627	2.687.318	2.478.736
Прочие операционные расходы		(391.065)	(1.785.398)	(747.088)	(3.231.806)
Операционная прибыль		14.498.119	68.198.498	71.247.419	106.149.835
Финансовый доход	23	6.023.487	3.329.884	10.625.189	7.934.488
Финансовые затраты	23	(8.516.775)	(8.053.622)	(16.119.885)	(20.561.823)
Доля в прибыли совместных предприятий	6	112.777.818	47.247.606	100.766.290	101.350.010
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		3.126.148	(925.535)	(3.850.856)	(1.638.062)
Прибыль до налогообложения		127.908.797	109.796.831	162.668.157	193.234.448
Расход по подоходному налогу	24	(4.513.984)	(14.388.376)	(13.727.663)	(22.097.617)
Чистая прибыль за период после налогообложения		123.394.813	95.408.455	148.940.494	171.136.831
Прочий совокупный доход		41.097	-	41.097	-
Совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах		41.097	-	41.097	-
Переоценка планов с установленными выплатами – актуарный доход		41.097	-	41.097	-
Чистый совокупный доход, не подлежащий переклассификации в состав прибыли и убытка в последующих периодах		41.097	-	41.097	-
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога		123.435.910	95.408.455	148.981.591	171.136.831
Прибыль на акцию:					
Базовая и разводненная прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию	13	0,35	0,27	0,42	0,49

* Определенные суммы, приведенные в данной финансовой отчетности, не соответствуют суммам в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года и представляют собой произведенные корректировки, подробная информация о которых представлена в Примечании 4.

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам

Жанузак Т.Ж.

Главный бухгалтер

Мельдеханов Б.Н.

Примечания на страницах 6-27 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудировано).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**

В тысячах тенге	Прим.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
		2020 года	2019 года (пересчитано)*
Денежные потоки от операционной деятельности			
Поступления от клиентов		620.317.170	524.761.570
Вознаграждение полученное		7.038.767	4.034.818
Возврат налогов из бюджета		31.582.792	10.000.000
Прочие поступления		977.421	740.340
Платежи поставщикам		(419.953.041)	(393.837.756)
Уплаченный подоходный налог		(7.962.996)	(12.151.993)
Прочие налоги и платежи в бюджет		(23.657.335)	(23.014.370)
Проценты уплаченные		(14.583.397)	(16.056.017)
Выплаты работникам		(20.280.405)	(19.832.567)
Прочие выплаты		(3.221.510)	(3.236.290)
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		170.257.466	71.407.735
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Возврат банковских депозитов		692.519	818.317
Поступления денежных средств от продажи основных средств и нематериальных активов		46.920	158.704
Дивиденды, полученные от совместного предприятия		-	39.000
Приобретение долгосрочных финансовых активов		(927.702)	-
Размещение банковских вкладов		(350.845)	(369.190)
Приобретение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке		(42.199.920)	(85.707.589)
Приобретение дочерней организации, за вычетом полученных денежных средств	2	(24.894)	-
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности		(42.763.922)	(85.060.758)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления от выпуска простых акций	13	1.000.151	-
Поступления по процентным займам		4.314.938	17.918.508
Погашение займов от связанных сторон		318.236	-
Погашение процентных займов и выпущенных долговых ценных бумаг		(29.655.286)	(26.366.577)
Дивиденды уплаченные	13	(3.111)	-
Прочие выплаты по операциям с Акционером		-	(5.700.000)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(24.025.072)	(14.148.069)
Чистая курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам		2.579.094	(1.415.056)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов		106.047.566	(29.216.148)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	10	114.207.543	151.495.019
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	10	220.255.109	122.278.871

* Определенные суммы, приведенные в данной финансовой отчетности, не соответствуют суммам в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года и представляют собой произведенные корректировки, подробная информация о которых представлена в Приложении 4

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам



Januzak T.Z.

Главный бухгалтер



Мельдеханов Б.Н.

Примечания на страницах 6-27 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудировано).

**ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ
В КАПИТАЛЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резерв по пересчету валюты отчётности	Нераспределенная прибыль	Итого
На 31 декабря 2018 года (аудировано)		192.623.055	249.044.991	546.149	358.270.270	800.484.465
Эффект присоединения		-	-	-	(510.066)	(510.066)
На 1 января 2019 года (пересчитано)*		192.623.055	249.044.991	546.149	357.760.204	799.974.399
Чистая прибыль за период (пересчитано)*		-	-	-	171.136.831	171.136.831
Итого совокупный доход за период (пересчитано)*		-	-	-	171.136.831	171.136.831
Взнос от Акционера		-	1.339.820	-	-	1.339.820
На 30 июня 2019 года (неаудировано и пересчитано)*		192.623.055	250.384.811	546.149	528.897.035	972.451.050
На 31 декабря 2019 года (пересчитано)*		192.623.055	250.384.811	546.149	692.476.189	1.136.030.204
Чистая прибыль за период		-	-	-	148.940.494	148.940.494
Прочий совокупный доход		-	-	-	41.097	41.097
Итого совокупный доход за период		-	-	-	148.981.591	148.981.591
Выпущенные простые акции	13	17.750.434	-	-	(16.750.283)	1.000.151
Дивиденды уплаченные	13	-	-	-	(3.111)	(3.111)
Взнос от Акционера	13	-	4.731.400	-	-	4.731.400
Прочие операции с Акционером	13	-	(9.628.237)	-	622.186	(9.006.051)
На 30 июня 2020 года (неаудировано)		210.373.489	245.487.974	546.149	825.326.572	1.281.734.184

* Определенные суммы, приведенные в данной финансовой отчетности, не соответствуют суммам в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года и представляют собой произведенные корректировки, подробная информация о которых представлена в Примечании 4.

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам



Жантүзак Т.Ж.

Главный бухгалтер



Медымбеханов Б.Н.

Примечания на страницах 6-27 являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (неаудировано).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**

По состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность АО «КазТрансГаз» (далее по тексту – «Компания» или «КТГ») и его дочерние организации (далее по тексту совместно именуемые – «Группа»).

КТГ является акционерным обществом, учрежденным 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, Есильский район, ул. Алихана Бокейхана, 12.

АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз» или «КМГ») является единственным акционером «КТГ». Правительство в лице АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») владеет 90% акций КазМунайГаз минус 1 (одна) акция, а все дочерние организации «КазМунайГаз» и «Самрук-Казына» рассматриваются как связанные стороны Компании и Группы (*Примечание 25*).

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

Основные направления деятельности Группы 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 июня 2020 года у Группы имеются обязательства в размере 47.514.264 тысячи тенге по инвестиционной программе на 2016-2021 годы, утвержденной совместным приказом Вице-министра энергетики и Председателя Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан (на 31 декабря 2019 года: 52.124.843 тысячи тенге). Результаты реализации этой программы могут оказать влияние на будущие тарифы. На 30 июня 2020 года Группа выполняет свои обязательства по утвержденной инвестиционной программе с учетом корректировок.

Прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску заместителем генерального директора по финансам и экономике и главным бухгалтером Компании 3 августа 2020 года.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)

1. ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ (продолжение)

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 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 ОТЧЕТНОСТИ

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность Группы за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2020 года, была подготовлена в соответствии с МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2019 года.

Дочерние организации

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года Компания имела участие в капитале следующих организаций, включенных в промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность:

Наименование	Место регистрации	Описание деятельности	Доля участия	
			30 июня 2020 года	31 декабря 2019 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» («КТГ Онимдері»)	Казахстан	Услуги по транспортировке	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%
КТГ Файнэнс Б.В. («КТГФ»)	Нидерланды	Финансовая деятельность	100%	–
АО «КазМунайГаз Сервис-NS» («КМГС-NS»)	Казахстан	Строительство и/или техническое обслуживание гольф-клуба	100%	–

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Компания приобрела 100% акций KMG EP RF Holding B.V. за 24.894 тысячи тенге (эквивалентно 65.773 долларам США). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, KMG EP RF Holding B.V. была переименована в КТГ Файнэнс Б.В.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Компания получила 100% долю в капитале АО «КазМунайГаз Сервис-NS» (далее по тексту – «КМГС-NS») от АО «НК «КазМунайГаз» в обмен на выпуск простых акций на общую сумму 16.750.283 тысячи тенге (Примечание 13).

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Инвестиции в совместные предприятия

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года Группа имела доли участия в следующих совместных предприятиях, которые учитываются в консолидированной финансовой отчетности по методу долевого участия:

Наименование	Место регистрации	Описание деятельности	Доля, %	
			30 июня 2020 года	31 декабря 2019 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 30 июня 2020 года валютный обменный курс Казахстанской фондовой биржи был равен 403,93 тенге за 1 доллар США. Этот курс использовался для пересчета монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 июня 2020 года (31 декабря 2019 года: 382,59 тенге за 1 доллар США).

3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ

Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые примененные Группой

Принципы учета, принятые при составлении промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам, применявшимся при составлении годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, завершившийся 31 декабря 2019 года, за исключением принятых новых стандартов, вступивших в силу на 1 января 2020 года. Группа не применяла досрочно стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но не вступили в силу.

Группа также впервые применила некоторые поправки и разъяснения в 2020 году, но они не оказали влияния на ее промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

Поправки к МСФО (IFRS) 3: «Определение бизнеса»

В поправке к МСФО (IFRS) 3 поясняется, что, чтобы считаться бизнесом, интегрированная совокупность видов деятельности и активов должна включать как минимум вклад и принципиально значимый процесс, которые вместе в значительной мере могут способствовать созданию отдачи. При этом поясняется, что бизнес не обязательно должен включать все вклады и процессы, необходимые для создания отдачи. Пересмотр данного документа не оказал влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 7, МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IAS) 39: «Реформа базовой процентной ставки»

Поправки к МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» предусматривают ряд освобождений, которые применяются ко всем отношениям хеджирования, на которые реформа базовой процентной ставки оказывает непосредственное влияние. Отношения хеджирования будут затронуты, если реформа вызовет неопределенность в отношении сроков и/или денежных потоков, основанных на базовой процентной ставке, для объекта хеджирования или инструмента хеджирования. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы, поскольку у нее отсутствуют отношения хеджирования в отношении процентной ставки.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)
(продолжение)****3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ ГРУППЫ (продолжение)****Новые стандарты, интерпретации и поправки к ним, впервые примененные Группой (продолжение)***Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 «Определение существенности»*

Поправки предлагают новое определение существенности, согласно которому «информация является существенной, если можно обоснованно ожидать, что ее пропуск, искажение или маскировка повлияют на решения основных пользователей финансовой отчетности общего назначения, принимаемые ими на основе данной финансовой отчетности, предоставляющей финансовую информацию о конкретной отчитывающейся организации». В поправках поясняется, что существенность будет зависеть от характера или количественной значимости информации (взятой в отдельности либо в совокупности с другой информацией) в контексте финансовой отчетности, рассматриваемой в целом. Искажение информации является существенным, если можно обоснованно ожидать, что это повлияет на решения основных пользователей финансовой отчетности. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы, и ожидается, что в будущем влияние также будет отсутствовать.

4. ОБЪЕДИНЕНИЕ ДОЛЕЙ В АО «КАЗМУНАЙГАЗ СЕРВИС-NS»

22 мая 2020 года Совет директоров КМГ принял решение внести вклад КМГС-NS, передав право собственности Компании. Данная сделка была учтена с использованием метода объединения долей согласно учетной политике Компании и Акционера, в соответствии с которой передача права собственности от сторон, находящихся под общим контролем, учитывается с применением метода объединения долей.

Приобретение дочерних организаций у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается с использованием метода объединения долей.

Активы и обязательства дочерней организации, передаваемой под общим контролем, учитываются в настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности по балансовой стоимости передающей организации («Предшественник» или «КМГ») на дату передачи. Все разницы между общей балансовой стоимостью чистых активов и выплаченной суммой вознаграждения учитываются в данной консолидированной финансовой отчетности как корректировка капитала.

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность, включая сравнительные данные, составлена как если бы дочерняя организация была приобретена Группой на дату ее первоначального приобретения предшествовавшим владельцем.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)

4. ОБЪЕДИНЕНИЕ ДОЛЕЙ В АО «КАЗМУНАЙГАЗ СЕРВИС-NS» (продолжение)

Влияние таких изменений на сравнительную информацию представлено в следующей таблице: Влияние пересчета консолидированного отчета о финансовом положении на 31 декабря 2019 года также представлен ниже в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 1:

<i>В тысячах тенге</i>	Как представлено ранее в консолидирован- ной финансовой отчетности за 2019 год	Влияние присоединения	Пересчитано
Активы			
Внеоборотные активы			
Основные средства	1.010.615.001	3.616	1.010.618.617
Активы в форме права пользования	2.380.581	78.286	2.458.867
Итого внеоборотные активы	1.625.943.853	81.902	1.626.025.755
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	51.383.634	564	51.384.198
Авансы выданные	22.270.284	1.054.907	23.325.191
Предоплата по налогам, помимо подоходного налога	18.060.252	2.604	18.062.856
Прочие оборотные активы	277.237	330.601	607.838
Денежные средства и их эквиваленты	114.165.359	42.184	114.207.543
Итого оборотные активы	467.561.245	1.430.860	468.992.105
Итого активы	2.093.505.098	1.512.762	2.095.017.860
Капитал и обязательства			
Капитал			
Нераспределенная прибыль	693.053.481	(577.292)	692.476.189
Итого капитал	1.136.607.496	(577.292)	1.136.030.204
Долгосрочные обязательства			
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	7.870.403	453.208	8.323.611
Итого долгосрочные обязательства	613.403.410	453.208	613.856.618
Краткосрочные обязательства			
Резервы	28.300.393	1.616.041	29.916.434
Торговая и прочая кредиторская задолженность	256.621.128	2.860	256.623.988
Налоги к уплате помимо подоходного налога	2.490.749	10.442	2.501.191
Обязательства по договору	5.550.806	49	5.550.855
Прочие краткосрочные обязательства	14.219.092	7.454	14.226.546
Итого краткосрочные обязательства	343.494.192	1.636.846	345.131.038
Итого капитал и обязательства	2.093.505.098	1.512.762	2.095.017.860

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**
(продолжение)

4. ОБЪЕДИНЕНИЕ ДОЛЕЙ В АО «КАЗМУНАЙГАЗ-СЕРВИС NS» (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	Как представлено ранее в промежуточной сокращенной консолидирован- ной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	Влияние присоединения	Пересчитано
Общие и административные расходы	(20.583.741)	(69.455)	(20.653.196)
Прочие операционные доходы	2.471.795	6.941	2.478.736
Прочие операционные расходы	(3.230.480)	(1.326)	(3.231.806)
Финансовый доход	7.925.648	8.840	7.934.488
Прибыль/(убыток) до налогообложения	193.289.448	(55.000)	193.234.448
Расход по подоходному налогу	(22.097.617)	-	(22.097.617)
Чистая прибыль/(убыток) за период после налогообложения	171.191.831	(55.000)	171.136.831
Прочий совокупный доход	-	-	-
Итого совокупный доход за период, за вычетом подоходного налога	171.191.831	(55.000)	171.136.831

<i>В тысячах тенге</i>	Как представлено ранее в промежуточной сокращенной консолидирован- ной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года	Влияние присоединения	Пересчитано
Чистое поступление/(уменьшение) денежных средств от операционной деятельности	71.475.536	(67.801)	71.407.735
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(84.931.429)	(129.329)	(85.060.758)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	(14.148.069)	-	(14.148.069)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	(29.019.018)	(197.130)	(29.216.148)
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января 2019 года	151.155.747	339.272	151.495.019
Денежные средства и их эквиваленты на 30 июня 2019 года	122.136.729	142.142	122.278.871

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(неаудировано) (продолжение)**

5. 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	Незавершенное строительство	Итого
Первоначальная стоимость									
На 31 декабря 2019 года (пересчитано)	694.946	43.578.663	98.240.546	687.602.537	371.595.426	22.305.004	8.432.843	35.667.318	1.268.117.303
Поступления	-	120.522	-	6.002.713	787.036	356.585	43.303	77.024.488	84.334.647
Изменение в оценках (Примечание 17)	-	(204.453)	-	-	-	-	-	-	(204.453)
Переводы в нематериальные активы	-	-	-	-	-	-	-	(840.654)	(840.654)
Переводы	-	-	6.927.400	49.328	60.683.516	(424)	422.519	(68.082.339)	-
Выбытия	-	(5.709)	-	(9.650.519)	(31.244)	-	(10.257)	-	(9.697.729)
На 30 июня 2020 года (неаудировано)	694.946	43.489.043	105.167.946	684.004.059	433.034.734	22.661.165	8.888.408	43.768.813	1.341.709.114
Накопленная амортизация и обесценение									
На 31 декабря 2019 года (пересчитано)	-	(12.616.853)	(18.211.500)	(115.951.125)	(83.570.928)	(17.053.643)	(5.394.946)	(4.699.691)	(257.498.686)
Отчисления за период	-	(649.155)	(1.606.232)	(8.618.311)	(8.228.721)	(654.214)	(202.021)	-	(19.958.654)
Выбытия	-	5.553	-	648.022	29.228	-	10.257	-	693.060
Переводы	-	-	(2.069)	-	2.154	(21)	(64)	-	-
На 30 июня 2020 года (неаудировано)	-	(13.260.455)	(19.819.801)	(123.921.414)	(91.768.267)	(17.707.878)	(5.586.774)	(4.699.691)	(276.764.280)
Остаточная стоимость									
На 31 декабря 2019 года (пересчитано)	694.946	30.961.830	80.029.046	571.651.412	288.024.498	5.251.361	3.037.897	30.967.627	1.010.618.617
На 30 июня 2020 года (неаудировано)	694.946	30.228.588	85.348.145	560.082.645	341.266.467	4.953.287	3.301.634	39.069.122	1.064.944.834

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)

5. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

Поступления

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа получила газопроводы в рамках ДДУ от Правительства, справедливая стоимость которых составляет 4.731.400 тысяч тенге в качестве взноса в капитал (Примечание 13).

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа получила основные средства на безвозмездной основе в размере 1.079.039 тысяч тенге.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, поступления в незавершенное строительство представлены в основном расходами на строительство газокompрессорных станций с разработкой ПСД на сумму 60.292.965 тысяч тенге, реконструкцию и строительство сборных пунктов с разработкой ПСД на сумму 4.409.907 тысяч тенге, капитальный ремонт, огневые работы и аварийно-восстановительные работы по замене дефектных труб на сумму 2.394.666 тысяч тенге, строительство газораспределительной станции и газопровода на сумму 1.461.602 тысячи тенге, реконструкцию замерного узла перемычки ТПР-03 с разработкой ПСД на сумму 1.441.940 тысяч тенге и капитальный ремонт объектов компрессорной станции на сумму 1.432.916 тысяч тенге.

Выбытия

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, по истечении срока действия договора доверительного управления, Группа вернула государству газопроводные активы балансовой стоимостью 9.002.076 тысяч тенге (Примечание 13).

Переводы

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

Прочее

По состоянию на 30 июня 2020 года, историческая стоимость полностью амортизированных основных средств, которые все еще находятся в эксплуатации составила 18.596.658 тысяч тенге (на 31 декабря 2019 года: 18.122.998 тысяч тенге).

6. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года балансовая стоимость инвестиций в совместные предприятия включали:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ	АГ	Итого
31 декабря 2019 года (аудировано)	168.086.294	82.569.068	1.030.755	251.686.117
Доля в прибыли совместного предприятия	76.225.225	24.139.431	60.772	100.425.428
Доля в прочем совокупном доходе совместного предприятия	340.862	–	–	340.862
30 июня 2020 года (неаудировано)	244.652.381	106.708.499	1.091.527	352.452.407

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (пересчитано)
Авансы, выданные за внеоборотные активы		
Авансы, выданные третьим сторонам	17.341.579	61.609.961
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 25)	1.735.065	1.735.065
Минус резерв на возможное невыполнение	(275.487)	(275.487)
	18.801.157	63.069.539
Авансы, выданные под краткосрочные активы и услуги		
Авансы, выданные третьим сторонам	11.188.435	15.698.532
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 25)	7.706.942	7.636.512
Минус резерв на возможное невыполнение	(9.853)	(9.853)
	18.885.524	23.325.191

По состоянию на 30 июня 2020 года авансы, выданные за внеоборотные активы третьим лицам, в основном включают авансы в размере 9.253.921 тысячи тенге на строительство газонизмерительных станций и вахтовых поселков на магистральных газопроводах и авансы в размере 5.469.755 тысяч тенге на капитальный ремонт магистральных газопроводов.

8. ЗАЙМЫ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЕ

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года займы связанной стороне включали:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Финансовые активы по амортизированной стоимости		
Процентные займы, предоставленные связанной стороне	163.841.779	154.652.228
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Беспроцентные займы, предоставленные связанной стороне	46.798.081	46.781.119
Плюс: проценты к получению	2.277.856	2.173.723
Минус: обесценение	(938.246)	(938.246)
	211.979.470	202.668.824
За минусом: краткосрочной части (Примечание 25)	(49.075.937)	(48.954.842)
Долгосрочная часть (Примечание 25)	162.903.533	153.713.982

9. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТЫ ПО НАЛОГАМ, ПОМИМО ПОДОХОДНОГО НАЛОГА

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (пересчитано)
НДС к возмещению	145.228.916	145.072.383
Налог у источника выплаты	453.101	7.136
Налог на имущество	267.767	610.142
Предоплата по прочим налогам	79.574	126.022
	146.029.358	145.815.683
За минусом: резерва по невозмещаемому НДС	(15.027.659)	(15.024.959)
	131.001.699	130.790.724
Долгосрочная часть	78.904.699	112.727.868
Краткосрочная часть	52.097.000	18.062.856

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)
(продолжение)****10. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (пересчитано)
Банковские счета в иностранной валюте	117.799.981	46.631.387
Банковские счета в тенге	56.253.177	62.244.334
Вклады в тенге	46.185.783	5.307.129
Денежные средства в пути	12.119	19.815
Наличность в кассе	4.049	4.878
	220.255.109	114.207.543

По состоянию на 30 июня 2020 года банковские вклады были размещены в банках под процентную ставку в 7-7,5% годовых в тенге (на 31 декабря 2019 года: 7-7,5%).

По состоянию на 30 июня 2020 года денежные средства были размещены на текущих счетах в банках под процентную ставку 0,15% годовых в тенге (на 31 декабря 2019 года: 0,1-7,5%) и ноль процентов в иностранной валюте.

11. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (пересчитано)
Запасы газа (по стоимости)	28.015.280	49.492.476
Материалы и запасы (по наименьшей из стоимости приобретения и чистой стоимости реализации)	2.237.446	1.891.722
	30.252.726	51.384.198

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.

12. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	105.284.507	182.321.478
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 25)	8.796.258	18.964.621
Прочая дебиторская задолженность	2.726.659	2.766.823
	116.807.424	204.052.922
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(5.931.879)	(6.934.134)
	110.875.545	197.118.788

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 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>	Обесценено на индивидуальной основе
На 31 декабря 2019 года (аудировано)	(6.934.134)
Начисление за период	(2.520.386)
Пересчет иностранных валют	(125.068)
Использовано	3.063.656
Восстановлено	584.053
На 30 июня 2020 года (неаудировано)	(5.931.879)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)
(продолжение)****13. КАПИТАЛ****Уставный капитал**

	Простые акции, выпущенные в обращение (количество акций)					Итого уставный капитал (в тысячах тенге)
	Номинальной стоимостью 100 тенге	Номинальной стоимостью 138 тенге	Номинальной стоимостью 2.500 тенге	Номинальной стоимостью 10.000 тенге	Номинальной стоимостью 17.632 тенге	
На 30 июня 2020 года	312.167.670	1	30.976.655	8.396.465	1.006.717	210.373.489
На 31 декабря 2019 года	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 шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа объявила и выплатила дивиденды денежными средствами в сумме 3.111 тысяч тенге.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа выпустила 1.006.717 простых акций номинальной стоимостью 17.632 тенге каждая на общую сумму 17.750.434 тысячи тенге в обмен на внесение 100% акций КМГС-NS общей справедливой стоимостью 16.750.283 тысячи тенге на дату взноса и денежных средств в размере 1.000.151 тысячи тенге.

Балансовая стоимость акции

	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (пересчитано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Итого активы	2.216.869.565	2.095.017.860
Минус: нематериальные активы	(6.522.605)	(6.438.798)
Минус: итого обязательств	(935.135.381)	(958.987.656)
Чистые активы для простых акций	1.275.211.579	1.129.591.406
Количество простых акций	352.547.508	351.540.791
Балансовая стоимость простой акции, в тысячах тенге	3,617	3,213

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

Прибыль на акцию

Базовый и разводненный доход 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 расчета базовой прибыли на акцию за отчетные периоды, закончившиеся:

	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2020 года	2019 года (пересчитано)
Чистый доход, относимый на акционера для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию (в тысячах тенге)	148.940.494	171.136.831
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой и разводненной прибыли на акцию	351.708.577	351.540.791
Базовая и разводненная прибыль на акцию за период, приходящаяся на материнскую компанию (в тысячах тенге)	0,42	0,49

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)
(продолжение)****13. КАПИТАЛ (продолжение)****Дополнительный оплаченный капитал и нераспределенная прибыль**

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа получила от Правительства основные средства, представленные газотранспортной системой, по справедливой стоимости в 4.731.400 тысяч тенге на дату передачи по договору доверительного управления.

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, по истечении срока действия договора доверительного управления Группа вернула государству газопроводные активы балансовой стоимостью 9.002.076 тысяч тенге.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, с Акционером были совершены другие сделки на сумму 3.975 тысяч тенге.

14. ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

На 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года, выпущенные долговые ценные бумаги включали следующее:

	Выпуск	Срок погашения	Процентная ставка	30 июня 2020 года (неаудировано)		31 декабря 2019 года (аудировано)	
				Доллар США	В тысячах тенге	Доллар США	В тысячах тенге
Облигации КТГ	2017 год	2027 год	4,375%	706.320.000	285.303.838	750.000.000	286.942.500
Облигации КТГ Аймак	2015 год	2025 год	7,50%	–	5.000.000	–	5.000.000
				706.320.000	290.303.838	750.000.000	291.942.500
Плюс: проценты к уплате					3.386.857		3.406.541
Минус: дисконт					(1.004.668)		(1.047.078)
За минусом: неамортизированные затраты по сделкам					(276.741)		(295.791)
					292.409.286		294.006.172
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты					(3.386.857)		(3.406.541)
Суммы к погашению после 12 месяцев					289.022.429		290.599.631

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа досрочно осуществила выкуп еврооблигаций на общую сумму 17.816.800 тысяч тенге. Соответствующий дисконт по погашению в размере 927.194 тысячи тенге был признан в составе финансовых доходов (Примечание 23).

15. ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

По состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года процентные займы включали следующее:

	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
<i>В тысячах тенге</i>		
Процентные займы с плавающей процентной ставкой	144.522.707	143.856.540
Процентные займы с фиксированной ставкой	45.001.030	48.922.745
	189.523.737	192.779.285
Плюс: проценты к уплате	1.432.389	1.506.428
Минус: неамортизированные затраты по сделкам	(952.286)	(948.020)
	190.003.840	193.337.693
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	(105.527.585)	(24.519.363)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	84.476.255	168.818.330

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**
(продолжение)**16. ЗАЙМЫ ОТ СВЯЗАННОЙ СТОРОНЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Процентные займы с фиксированной процентной ставкой	14.881.897	14.881.897
Беспроцентные займы	318.236	–
	15.200.133	14.881.897
Плюс: проценты к уплате	183.047	183.047
Минус: дисконт	(3.982.222)	(4.332.652)
	11.400.958	10.732.292
Минус: сумма, подлежащая погашению в течение 12 месяцев с отчетной даты	(501.283)	(183.047)
Суммы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев	10.899.675	10.549.245

17. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Резерв по расходам по транспор- тировке газа	Резерв по ликвидации скважин и восстано- влению участков	Резерв по ликвидации газопро- водов и восстано- влению участков	Резервы по налогам	Прочие резервы	Итого
На 31 декабря 2019 года (пересчитано)	27.964.986	2.542.294	72.448.140	30.911	1.932.239	104.918.570
Начислено в течение периода	–	–	–	–	2.625	2.625
Изменение в оценках (Примечание 5)	–	(204.453)	–	–	–	(204.453)
Амортизация дисконта	–	110.829	3.078.854	–	–	3.189.683
Курсовая разница	1.559.823	–	–	–	–	1.559.823
Восстановлено	–	–	–	–	–	–
Использовано	–	–	–	(16.431)	(317.669)	(334.100)
На 30 июня 2020 года (неаудировано)	29.524.809	2.448.670	75.526.994	14.480	1.617.195	109.132.148
Краткосрочные резервы на 30 июня 2020 года	29.524.809	–	–	14.480	1.602.868	31.142.157
Долгосрочные резервы на 30 июня 2020 года	–	2.448.670	75.526.994	–	14.327	77.989.991
Краткосрочные резервы на 31 декабря 2019 года (пересчитано)	27.964.986	–	–	30.911	1.920.537	29.916.434
Долгосрочные резервы на 31 декабря 2019 года	–	2.542.294	72.448.140	–	11.702	75.002.136

18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (пересчитано)
Задолженность перед связанными сторонами (Примечание 25)	199.894.955	173.649.759
Задолженность перед третьими сторонами	32.278.923	82.974.229
	232.173.878	256.623.988

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)

18. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

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

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (пересчитано)
Тенге	223.751.516	237.474.853
Доллар США	7.623.038	12.566.599
Российский рубль	584.940	6.511.040
Прочие валюты	214.384	71.496
	232.173.878	256.623.988

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРУ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (пересчитано)
Контрактные обязательства перед третьими сторонами	8.763.972	5.326.790
Контрактные обязательства перед связанными сторонами (Примечание 25)	1.624.714	224.065
	10.388.686	5.550.855

20. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	Сроки признания выручки	За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся	
		30 июня (неаудировано) 2020 года	2019 года	30 июня (неаудировано) 2020 года	2019 года
Тип товаров или услуг					
Доходы от продажи газа	С течением времени	157.735.560	195.969.863	433.960.893	446.433.476
Доходы от услуг по транспортировке газа	С течением времени	21.041.874	36.420.958	62.091.407	70.650.259
Доход от технического обслуживания газопроводов	С течением времени	4.542.196	3.604.012	8.735.439	6.469.913
Прочее	С течением времени	130.148	89.662	216.649	165.801
		183.449.778	236.084.495	505.004.388	523.719.449
Географические рынки					
Китай		116.487.574	145.564.886	287.465.179	301.822.559
Казахстан		57.397.599	55.339.775	155.100.026	157.073.538
СНГ		9.564.605	35.179.834	62.439.183	64.823.352
		183.449.778	236.084.495	505.004.388	523.719.449

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**
(продолжение)

21. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившиеся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Стоимость реализованного газа	62.705.344	64.470.413	198.755.655	193.131.577
Транспортные расходы	69.033.930	59.918.538	155.927.059	142.302.391
Заработная плата и соответствующие отчисления	9.721.539	9.407.244	22.719.249	20.209.661
Износ и амортизация	10.174.062	9.596.380	19.753.980	18.605.731
Топливный газ и потери газа	2.123.079	2.943.664	7.000.848	7.507.326
Налоги помимо подоходного налога	2.622.287	2.654.502	5.250.897	5.094.674
Биллинговые услуги	1.619.883	1.601.612	2.763.806	3.002.362
Расходы по аренде	914.063	54.765	2.068.803	111.644
Услуги охраны	845.527	757.805	1.675.252	1.505.548
Ремонт и техническое обслуживание	748.088	934.377	1.425.710	1.566.370
Электроэнергия	179.584	247.855	640.752	713.748
Расходы на связь	283.998	261.600	565.269	512.436
Командировочные расходы	161.879	327.336	457.115	578.387
Страхование	187.094	173.522	364.620	351.215
Материалы и запасы	194.925	126.338	304.514	474.576
Прочее	538.185	848.381	1.227.140	1.367.573
	162.053.467	154.324.332	420.900.669	397.035.219

22. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившиеся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2020 года	2019 года (пересчитано)	2020 года	2019 года (пересчитано)
Заработная плата и соответствующие отчисления	2.785.085	2.781.526	5.605.816	5.033.911
Налоги помимо подоходного налога	794.770	324.286	1.441.890	1.230.859
Амортизация активов в форме права пользования	590.540	562.461	1.180.614	1.124.922
Износ и амортизация	469.613	446.461	926.119	874.102
Ремонт и техническое обслуживание	603.750	144.873	854.001	239.455
Консультационные услуги	549.938	183.579	803.297	534.034
Расходы на содержание офиса	129.228	104.106	243.230	210.523
Расходы по аренде	106.561	77.085	215.175	159.487
Услуги связи	45.553	51.051	89.425	98.488
Командировочные расходы	17.212	120.218	73.027	222.823
Подготовка кадров и повышение квалификации	5.050	105.113	47.220	176.500
Банковская комиссия	23.152	29.728	59.518	67.148
Услуги охраны	27.615	28.160	54.949	55.252
Страхование	9.467	7.281	17.337	15.543
Штрафы и пени	3.936	6.804	5.419	10.336
Резерв по налогам, нетто	2.685	9.875.822	2.700	9.875.822
Расходы на проведение праздничных, культурно-массовых и спортивных мероприятий	–	59.417	63	59.537
Снижение стоимости товарно-материальных запасов до чистой стоимости реализации	(1.600)	2.231	(1.600)	1.254
Прочее	531.630	273.209	1.241.466	663.200
	6.694.185	15.183.411	12.859.666	20.653.196

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**
(продолжение)**23. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2020 года	2019 года (пересчитано)	2020 года	2019 года (пересчитано)
Финансовый доход				
Процентный доход по займам, выданным связанным сторонам	2.466.983	2.154.548	4.706.529	4.270.561
Процентный доход по банковским депозитам	1.651.431	1.101.416	2.879.334	2.189.680
Амортизация обязательств по финансовой гарантии	1.045.799	28.406	2.095.164	518.177
Дисконт по погашению долговых ценных бумаг (Примечание 14)	927.194	–	927.194	–
Дисконт по финансовым обязательствам	–	–	–	902.343
Прочее	(67.920)	45.514	16.968	53.727
	6.023.487	3.329.884	10.625.189	7.934.488
Финансовые затраты				
Проценты по выпущенным долговым ценным бумагам	(3.373.581)	(3.221.438)	(6.770.210)	(6.426.387)
Процентные займы	(2.877.482)	(1.947.826)	(4.918.246)	(5.975.760)
Амортизация дисконта по обязательствам по ликвидации скважин, газопроводов и восстановлению участков (Примечание 17)	(1.654.179)	(1.445.532)	(3.189.683)	(2.797.080)
Амортизация дисконта по финансовым обязательствам	(176.505)	(591.508)	(350.430)	(1.200.772)
Проценты по займам от связанной стороны	(152.540)	(469.062)	(305.079)	(938.124)
Амортизация дисконта по выпущенным долговым ценным бумагам	(34.983)	(71.530)	(69.159)	(102.420)
Амортизация операционных расходов, связанных с организацией процентных займов	(16.378)	(16.377)	(32.756)	(151.056)
Прочие убытки от финансовых активов	–	(3.064)	–	(2.461.118)
Процентный расход по обязательствам по аренде	–	(68.694)	–	(137.385)
Прочее	(231.127)	(218.591)	(484.322)	(371.721)
	(8.516.775)	(8.053.622)	(16.119.885)	(20.561.823)

24. РАСХОД ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Расход по текущему подоходному налогу	656.358	14.993.394	7.816.066	19.681.966
Расходы по отложенному подоходному налогу	3.427.635	(876.459)	5.481.606	973.493
Корректировка подоходного налога прошлого года	429.991	271.441	429.991	1.442.158
	4.513.984	14.388.376	13.727.663	22.097.617

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)
(продолжение)****25. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ****Положения и условия сделок со связанными сторонами**

В соответствии с МСФО (IAS) 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.

Основные сделки со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 и 2019 годов, представлены ниже:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Реализации товаров и услуг				
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	172.166	210.862	574.655	598.696
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	4.306.163	5.525.185	8.317.919	8.150.023
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	9.727.005	10.110.168	16.419.209	21.122.695
Организации под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	1.100.442	7.982.799	5.352.641	19.761.009
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство являются участниками	1.191	–	1.191	–
	15.306.967	23.829.014	30.665.615	49.632.423
Приобретения товаров и услуг				
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	926.345	1.322.084	1.495.203	2.639.256
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	62.750.761	59.692.524	148.318.759	139.986.845
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	19.152.985	19.454.695	46.301.745	64.784.961
Организации под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	771.245	814.087	1.557.699	1.345.372
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство являются участниками	853.330	–	1.950.461	–
	84.454.666	81.283.390	199.623.867	208.756.434
Расходы по НДС по договору доверительного управления				
Организации, под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	–	1.369.760	–	2.255.722
	–	1.369.760	–	2.255.722
Финансовый доход				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	3.446.136	2.156.733	6.818.655	4.788.738
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	–	–	–	902.343
	3.446.136	2.156.733	6.818.655	5.691.081

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**
(продолжение)**25. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****Положения и условия сделок со связанными сторонами (продолжение)**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня (неаудировано)		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня (неаудировано)	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Финансовые затраты				
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	49.235	36.240	103.802	68.844
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	59.371	96.715	122.264	96.715
Организации под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	1.406.805	1.060.570	2.844.871	2.138.896
	1.515.411	1.193.525	3.070.937	2.304.455

Основные остатки по сделкам со связанными сторонами по состоянию на 30 июня 2020 года и 31 декабря 2019 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	3.213	13.042
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	8.308.535	13.160.250
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	183.160	5.102.123
Организации под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	301.350	689.206
	8.796.258	18.964.621
Займы, выданные связанной стороне		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	211.979.470	202.668.824
	211.979.470	202.668.824
Авансы выданные		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	1.318	1.318
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	5.114.803	5.319.068
Организации под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	4.052.828	4.051.191
Совместные предприятия, в которых «Самрук-Казына» и Правительство являются участниками	273.058	-
	9.442.007	9.371.577
Торговая и прочая кредиторская задолженность		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	412.838	782.000
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	152.232.376	135.231.372
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	46.842.821	35.434.291
Организации под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	406.920	2.202.096
	199.894.955	173.649.759
Договорные обязательства		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	122.715	214.286
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	1.491.269	1.583
Организации под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	10.730	8.196
	1.624.714	224.065
Займы полученные		
Организации под общим контролем «КазМунайГаз»	318.236	-
Организации под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	56.505.724	60.114.958
	56.823.960	60.114.958
Прочие финансовые обязательства		
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	8.285.415	9.641.783
Совместные предприятия, в которых материнская компания является участником	2.194.658	2.996.729
Организации под общим контролем «Самрук-Казына» и Правительства	33.427	33.966
	10.513.500	12.672.478

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**
(продолжение)**25. СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ (продолжение)****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 июня 2020 года (31 декабря 2019 года: 9 человек). За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу составила 101.177 тысяч тенге (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 415.654 тысячи тенге), состояла из заработной платы и прочих краткосрочных вознаграждений, и была включена в состав общих и административных расходов в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе.

26. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, в течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, произошли следующие изменения:

Обязательства по капитальным затратам

По состоянию на 30 июня 2020 года, Группа имеет обязательства по капитальным затратам в размере приблизительно 84.430.631 тысячи тенге без НДС (31 декабря 2019 года: 22.661.353 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 31 декабря 2020 года:

<i>В тысячах тенге</i>	АГП	ГБШ
Приобретение и строительство основных средств	1.019.798	7.382.659

27. 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 июня 2020 года (неаудировано)				
	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					
Займы связанной стороне	165.181.389	165.539.144	–	–	165.539.144
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(292.409.286)	(292.166.364)	(292.166.364)	–	–
Процентные займы	(190.003.840)	(185.443.449)	–	(185.443.449)	–
Займы от связанных сторон	(11.082.722)	(11.951.702)	–	(11.951.702)	–

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано) (продолжение)

27. СПРАВЕДЛИВАЯ СТОИМОСТЬ ФИНАНСОВЫХ ИНСТРУМЕНТОВ (продолжение)

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, переводов между уровнями 1 и 2 не было.

В тысячах тенге	31 декабря 2019 года (аудировано)				
	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость	Справедливая стоимость по уровню оценки		
			Котировки на активных рынках (Уровень 1)	Существенные наблюдае- мые исходные данные (Уровень 2)	Существенные ненаблюдае- мые исходные данные (Уровень 3)
Финансовые активы					
Займы связанной стороне	155.887.705	155.294.894	–	–	155.294.894
Финансовые обязательства					
Выпущенные долговые ценные бумаги	(294.006.172)	(292.110.170)	(292.110.170)	–	–
Процентные займы	(193.337.693)	(188.943.353)	–	(188.943.353)	–
Займы от связанных сторон	(10.732.292)	(10.601.986)	–	(10.601.986)	–

В 2019 году переводов между уровнями 1 и 2 не было.

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.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, включенная в промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность, представляет собой сумму, на которую может быть обменен 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 отчетную 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.

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Группа определяет свои операционные сегменты на основе природы операций. Эффективность операционных сегментов оценивается руководством на регулярной основе.

Были определены следующие отчетные сегменты Группы:

- Торговля газом – продажа газа в Республике Казахстан и за рубежом.
- Транспортировка и хранение газа – транспортировка газа и хранение купленного газа в подземных хранилищах газа.

Оставшиеся операционные сегменты (разведка и добыча газа и оказание транспортных услуг) были агрегированы и представлены в качестве прочего операционного сегмента из-за их незначительности.

В основном все операции и активы Группы находятся в Республике Казахстан.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**
(продолжение)**28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)**

В таблице ниже представлена информация о доходах и чистой прибыли, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Торговля газом	Транспор- тировка и хранение газа	Прочее сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	455.436.272	48.904.959	663.157	–	505.004.388
Выручка от реализации другим сегментам	5.397.310	47.141.571	13.415.077	(65.953.958)	–
Итого выручки	460.833.582	96.046.530	14.078.234	(65.953.958)	505.004.388
Валовая прибыль	35.456.904	43.899.121	7.395.887	(2.648.193)	84.103.719
Финансовый доход	10.858.354	1.001.304	218.271	(1.452.740)	10.625.189
Финансовые затраты	(12.480.524)	(4.058.819)	(253.635)	673.093	(16.119.885)
Износ и амортизация	(6.167.285)	(13.266.941)	(1.686.786)	–	(21.121.012)
Доля в прибыли совместных предприятий	–	100.766.290	–	–	100.766.290
Расходы по подоходному налогу	(3.526.690)	(8.662.358)	(1.538.615)	–	(13.727.663)
Чистая прибыль за период	100.067.672	132.985.779	4.308.691	(88.380.551)	148.981.591
Прочая информация по сегментам					
Инвестиции в совместные предприятия	–	351.360.880	1.091.527	–	352.452.407
Капитальные расходы	10.921.818	72.770.689	4.033.416	–	87.725.923
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам	(6.417.220)	(360.991)	(91.914)	–	(6.870.125)
Резервы по устаревшим запасам и авансам выданным	(82.131)	(1.997.322)	–	–	(2.079.453)
Активы сегмента	1.231.768.284	1.255.685.938	75.391.129	(345.975.786)	2.216.869.565
Обязательства сегмента	775.858.804	255.066.619	13.669.786	(109.440.835)	935.154.374

В таблице ниже представлена информация о выручке и чистой прибыли, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Торговля газом	Транспор- тировка и хранение газа	Прочее сегменты	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	467.157.383	55.890.085	671.981	–	523.719.449
Выручка от реализации другим сегментам	5.590.202	47.464.527	11.905.015	(64.959.744)	–
Итого выручки	472.747.585	103.354.612	12.576.996	(64.959.744)	523.719.449
Валовая прибыль	66.462.238	56.761.567	6.139.852	(2.679.427)	126.684.230
Финансовый доход	7.734.244	979.655	171.642	(951.053)	7.934.488
Финансовые затраты	(16.830.378)	(3.740.627)	(125.818)	135.000	(20.561.823)
Износ и амортизация	(5.581.097)	(12.450.492)	(1.455.359)	–	(19.486.948)
Обесценение основных средств	–	(109.799)	–	–	(109.799)
Доля в прибыли совместных предприятий	–	101.350.010	–	–	101.350.010
Расходы по подоходному налогу	(9.361.084)	(11.405.805)	(1.330.728)	–	(22.097.617)
Чистая прибыль за период	48.094.756	140.162.925	2.855.033	(19.975.883)	171.136.831
Прочая информация по сегментам					
Инвестиции в совместные предприятия	–	250.655.362	1.030.755	–	251.686.117
Капитальные расходы	2.486.433	49.555.970	913.864	(12.822.452)	40.133.815
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам	(7.427.840)	(342.378)	(102.162)	–	(7.872.380)
Резервы по устаревшим запасам и авансам выданным	(84.371)	(1.997.322)	–	–	(2.081.693)
Активы сегмента	1.156.220.000	1.155.088.574	71.864.428	(288.155.142)	2.095.017.860
Обязательства сегмента	812.455.790	202.061.401	15.029.204	(70.558.739)	958.987.656

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (неаудировано)**
(продолжение)

28. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)

Эффективность сегмента оценивается на основе как доходов, так и чистой прибыли, которые измеряются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчетности. Межсегментные транзакции проводились на условиях, согласованных между сегментами, которые могут не обязательно соответствовать рыночным ставкам, за исключением определенных регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных связанным и третьим сторонам.

Элиминации представляют собой исключения внутригрупповых оборотов.

За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 года, Группа получила 57% доходов от группы компаний PetroChina (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 58%) и 12% от группы компаний Газпром (за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2019 года: 11%).

29. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

У Группы не было существенных событий после отчетного периода.