

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Пересчёт иностранной валюты (продолжение)***Операции и сальдо счетов*

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчётов по таким операциям, и от пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчётную дату, признаются в консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением монетарных статей, определенных как часть хеджирования чистых инвестиций Группы в зарубежные подразделения. Данные статьи признаются в составе прочего совокупного дохода до выбытия чистых инвестиций, с переклассификацией накопленной суммы в момент выбытия инвестиций в состав прибыли или убытка. Налоговые платежи и кредиты, присущие курсовым разницам по данным монетарным статьям, также признаются в составе прочего совокупного дохода.

*Пересчёт операций иностранных подразделений Группы*

Прибыль или убыток и финансовая позиция всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы (ни одно из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства по каждому из представленных отчётов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчётную дату;
- доходы и расходы по каждому из отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

*Курсы обмена валют*

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже («КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан.

Обменный курс КФБ на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года составлял 431,82 и 382,59 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года. Средневзвешенный курс за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, составлял 409,23 тенге за 1 доллар США. Обменный курс КФБ на 19 ноября 2020 года составлял 427,98 тенге за 1 доллар США.

**Влияние пандемии COVID-19 и текущая экономическая ситуация**

Влияние COVID-19 и текущая экономическая ситуация были учтены при подготовке данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности исходя из допущения непрерывности деятельности. Для оценки данного допущения Группа провела прогноз ликвидности на основании различных стресс тестов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Влияние пандемии COVID-19 и текущая экономическая ситуация (продолжение)**

Существенные учетные оценки и суждения Группы раскрыты в консолидированной финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2019 года. В конце девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, применявшиеся ранее оценки и суждения были проанализированы на предмет необходимости внесения изменений для отражения текущей рыночной ситуации. Оценка некоторых активов и обязательств подвержена более высокому уровню неопределенности по сравнению с тем, что было отражено в годовой консолидированной финансовой отчётности, в том числе указанные ниже.

**Принятые допущения при проведении тестирования на обесценение**

Долгосрочные допущения Группы касательно прогнозируемых цен на нефть марки Brent, обменного курса тенге к доллару США и показателей инфляции были пересмотрены и основаны на прогнозах внешних источников информации и оценках независимых исследовательских организаций, прогнозирующих долгосрочные рыночные ожидания. Расчеты объемов производства основаны на доказанных разработанных и неразработанных запасах дочерних организаций, а также на доказанных и вероятных запасах для существенных совместных предприятий и ассоциированных компаний. Период добычи определяется либо датой истечения срока действия контрактов на недропользование, либо периодом продления срока действия лицензии, на которую Группа имеет намерения продлить срок действия лицензии. Оценочные объемы производства основаны на производственных планах Группы, которые, в основном, используются для подачи заявок на продление срока действия контрактов на недропользование.

Ставки дисконтирования были рассчитаны на основе средневзвешенной стоимости капитала отдельной единицы, генерирующей денежные потоки, и варьировались от 8,92% до 14,01% в зависимости от функциональной валюты, периода производства, премии за риск, коэффициента бета и соотношение собственных и заемных средств соответствующей единицы, генерирующей денежные средства («ЕГДС»).

Долгосрочные ценовые допущения были приняты на основе Блумберг консенсус, также как и краткосрочные допущения, по которым цены на сырьевые товары, в реальных показателях на 2020 год, представлены ниже:

	Четвертый квартал 2020 года	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
<b>Нефть марки Brent (\$/баррель)</b>	39	47	55	60	64

В сегменте *Разведка и добыча нефти и газа* на конец первого квартала 2020 года были признаны убытки от обесценения в размере 60.440 миллионов тенге по ЕГДС «Эмбамунайгаз» (Примечание 11) и 38.000 миллионов тенге по совместному предприятию и ассоциированной компании Группы (Примечание 15).

В сегменте *Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов* во втором квартале 2020 года были признаны убытки от обесценения на сумму 159.009 миллионов тенге, относящиеся к ЕГДС KMG International N.V. (далее – «КМГИ») (Примечание 11).

В третьем квартале 2020 года, пересмотр допущений Группы в отношении цен на сырье и ставок дисконтирования не привели к возникновению дополнительных убытков от обесценения ни в одном сегменте.

Значительное большинство нефтегазовых и нефтеперерабатывающих активов имеют ограниченный запас прочности. Изменение в цене или прочих допущениях в течение следующих финансовых периодов может привести к тому, что возмещаемая стоимость этих активов превысит или окажется ниже чем их текущая балансовая стоимость, и, следовательно, существует риск восстановления или начисления обесценения в том периоде. Анализ чувствительности существенных ЕГДС Группы, по которым обесценение было признано в первой половине 2020 года, приведено в Примечании 11.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****Допущения по резервам**

Безрисковая процентная ставка, скорректированная с учетом кредитного риска, применяемая для дисконтирования резервов, была пересмотрена в результате изменений доходности долгосрочных государственных облигаций в течение третьего квартала 2020 года. Изменения не повлияли существенно на общую оценку ставки дисконтирования Группы, применяемой в исчислении резервов Группы, поскольку ставки дисконтирования изменились незначительно. Сроки и суммы денежных потоков, относящиеся к существующим резервам Группы, не должны существенно измениться в результате текущей рыночной ситуации. Однако, подробный обзор будет проведен в конце 2020 года.

**Другие бухгалтерские оценки и суждения**

Все прочие существенные бухгалтерские оценки и суждения, раскрытые в консолидированной финансовой отчётности Группы за год остаются неизменными. Новые существенные бухгалтерские оценки и суждения не были обнаружены.

**3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям**

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2020 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Группа впервые применяет следующие поправки и разъяснения в 2020 году, но они не оказали влияния на её промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность:

*Поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» – «Определение бизнеса»*

В поправках к МСФО (IFRS) 3 поясняется, 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. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, но могут оказать влияния в будущем, если Группа проведет сделку по объединению бизнесов.

*Поправки к МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» – «Реформа базовой процентной ставки»*

Поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 предусматривают ряд освобождений, которые применяются ко всем отношениям хеджирования, на которые реформа базовой процентной ставки оказывает непосредственное влияние. Реформа базовой процентной ставки оказывает влияние на отношения хеджирования, если в результате ее применения возникают неопределенности в отношении сроков возникновения или величины денежных потоков, основанных на базовой процентной ставке, по объекту хеджирования или по инструменту хеджирования. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку у нее отсутствуют отношения хеджирования процентных ставок.

*Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчётности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» – «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 отчётности общего назначения, принимаемые ими на основе данной консолидированной финансовой отчётности, предоставляющей финансовую информацию о конкретной отчитываемой организации».

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям (продолжение)**

*Поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчётности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» – «Определение существенности» (продолжение)*

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 отчётности, рассматриваемой в целом. Искажение информации является существенным, если можно обоснованно ожидать, что это повлияет на решения основных пользователей финансовой отчётности. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

*«Концептуальные основы представления финансовых отчётов», выпущенные 29 марта 2018 года*

Концептуальные основы не являются стандартом, и ни одно из положений Концептуальных основ не имеет преимущественной силы над каким-либо положением или требованием стандарта. Цели Концептуальных основ заключаются в следующем: содействовать Совету по МСФО в разработке стандартов; содействовать составителям финансовых отчётов при разработке положений учетной политики, когда ни один из стандартов не регулирует определенную операцию или другое событие; и содействовать всем сторонам в понимании и интерпретации стандартов. Пересмотренная редакция Концептуальных основ содержит несколько новых концепций, обновленные определения активов и обязательств и критерии для их признания, а также поясняет некоторые существенные положения.

Пересмотр данного документа не оказал влияния на промежуточную консолидированную финансовую отчётность.

**Изменения в учетной политике и принципах раскрытия информации**

*Изменения в представлении промежуточного консолидированного отчёта о финансовом положении*

Группа решила не агрегировать, но представить отдельно *финансовые и нефинансовые прочие текущие активы, долгосрочные и текущие обязательства*, начиная с 30 июня 2020 года и, таким образом, применила ретроспективно на 31 декабря 2019 года.

*Изменения в представлении промежуточного консолидированного отчёта о совокупном доходе произошли ввиду перехода с метода функционального представления на метод представления по природе возникновения, что привело к реклассификации следующих статей:*

В миллионах тенге	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года		
		В соответствии с выпущенной промежуточной сокращённой консолидирован- ной финансовой отчётностью	Реклас- сификация	Реклас- сифицировано
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	[А]	–	(2.938.021)	(2.938.021)
Производственные расходы	[Б]	–	(541.506)	(541.506)
Налоги кроме подоходного налога	[В]	–	(345.143)	(345.143)
Износ, истощение и амортизация	[Г]	–	(252.617)	(252.617)
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	[А], [Б], [В], [Г]	(3.837.324)	3.837.324	–
Расходы по транспортировке и реализации	[В], [Г]	(524.748)	216.734	(308.014)
Общие и административные расходы	[В], [Г]	(157.140)	21.443	(135.697)
Прочие расходы	[Г]	(13.480)	(4.207)	(17.687)
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов и инвестиционной недвижимости, нетто	[Г]	(5.993)	5.993	–
		(4.538.685)	–	(4.538.685)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****3. ОБЗОР СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ УЧЁТНОЙ ПОЛИТИКИ (продолжение)****Изменения в учетной политике и принципах раскрытия информации (продолжение)**

*Изменения в представлении промежуточного консолидированного отчёта о финансовом положении (продолжение)*

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, были произведены следующие изменения в раскрытиях:

- [А] Группа решила представлять *Себестоимость купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов* отдельной статьёй в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.
- [Б] Другие статьи, прежде представленные в составе *Себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг*, за исключением *Себестоимости купленной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов, налогов и амортизации*, были агрегированы как *Производственные расходы* и представлены отдельной статьёй в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.
- [В] Группа решила исключить налог на добычу полезных ископаемых и прочие налоги из состава *Себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг* на сумму 75.504 миллиона тенге и 56.938 миллионов тенге, соответственно, а также исключить *прочие налоги* из *Общих и административных расходов* на сумму 6.171 миллион тенге, и рентный налог на экспорт сырой нефти, таможенную пошлину, и социальные налоги (представленные в прочих) из *Расходов по транспортировке и реализации* на сумму 103.591 миллион тенге, 101.768 миллионов тенге и 1.171 миллион тенге, соответственно, и представить отдельной статьёй *Налоги кроме подоходного налога* в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.
- [Г] Группа решила агрегировать *Износ, истощение и амортизацию* и исключить их из состава *Себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг* на сумму 225.355 миллионов тенге, *Общих и административных расходов* – 15.272 миллиона тенге, *Расходов по транспортировке и реализации* – 10.204 миллиона тенге, *Прочих расходов* – 1.786 миллионов тенге и представлять отдельной статьёй в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Кроме того, процентные доходы и расходы были представлены отдельно в раскрытиях финансового дохода и финансовых затрат.

*Изменение в представлении консолидированного отчёта о движении денежных средств с прямого на косвенный метод в части денежных потоков от операционной деятельности было применено ретроспективно. Также, принимая во внимание, что одной из основных деятельностью Группы является представление интересов Государства в контрактах недропользования через участие в этих контрактах посредством совместных предприятий, Группа решила раскрывать дивиденды, полученные от совместных и ассоциированных предприятий в сумме 88.577 миллионов тенге, в составе денежного потока от операционной деятельности в соответствии с альтернативным выбором бухгалтерского учета, предусмотренным МСФО (IAS) 7 «Отчёт о движении денежных средств».*

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. ВЫРУЧКА**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано) (реклассифицировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано) (реклассифицировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
<b>Тип товара и услуги</b>				
Продажа сырой нефти и газа*	544.162	975.078	1.817.712	2.972.133
Продажа нефтепродуктов*	351.381	525.636	967.110	1.550.124
Услуги по транспортировке нефти и газа	68.325	110.760	215.877	270.527
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	48.617	48.045	141.086	144.343
Прочие доходы	67.550	65.852	192.345	190.824
	<b>1.080.035</b>	<b>1.725.371</b>	<b>3.334.130</b>	<b>5.127.951</b>
<b>Географический рынок</b>				
Казахстан	234.159	280.853	770.192	871.749
Другие страны	845.876	1.444.518	2.563.938	4.256.202
	<b>1.080.035</b>	<b>1.725.371</b>	<b>3.334.130</b>	<b>5.127.951</b>

\* Группа реклассифицировала реализованные продукты переработки газа из Продаж сырой нефти, газа и продуктов переработки газа в размере 26.506 миллионов тенге и включила в Продажи нефтепродуктов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2019 года: 7.680 миллионов тенге).

**5. ДОЛЯ В ДОХОДАХ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,  
НЕТТО**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
ТОО «Азиатский Газопровод»	38.858	42.937	115.424	110.455
ТОО «Тенгизшевройл»	38.724	88.762	108.238	312.380
Каспийский Трубопроводный Консорциум	14.149	19.536	54.813	52.932
Газопровод Бейнеу – Шымкент	4.622	4.648	28.761	38.488
«Мангистау Инвестмент Б.В.»	7.439	18.837	12.194	65.079
ТОО «КазГерМунай»	1.757	2.520	10.712	14.383
«ПетроКазахстан Инк.»	(1.014)	(888)	6.333	2.060
ТОО «Тениз Сервис»	2.377	(628)	2.804	7.942
ТОО «Казахойл-Актобе»	98	653	1.738	5.562
ТОО «КазРосГаз»	(4.371)	10.462	(2.903)	21.704
Ural Group Limited	(2.412)	(1.846)	(7.364)	(5.511)
КМГ Кашаган Б.В.	2.151	13.492	(9.258)	14.820
Valseira Holdings B.V.	(6.654)	(7.851)	(10.674)	(11.239)
Доля в доходах прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	3.298	2.621	12.484	9.450
	<b>99.022</b>	<b>193.255</b>	<b>323.302</b>	<b>638.505</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПОКУПНОЙ НЕФТИ, ГАЗА, НЕФТЕПРОДУКТОВ И ПРОЧИХ  
МАТЕРИАЛОВ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)
Покупная нефть для перепродажи	302.697	734.577	954.886	1.848.729
Покупной газ для перепродажи	58.163	110.520	262.815	310.314
Стоимость нефти для переработки	63.922	58.728	216.901	510.414
Материалы и запасы	62.385	71.915	156.544	166.454
Покупные нефтепродукты для перепродажи	10.279	20.205	32.190	102.110
	<b>497.446</b>	<b>995.945</b>	<b>1.623.336</b>	<b>2.938.021</b>

**7. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)
Расходы по заработной плате	87.365	84.514	245.748	235.621
Услуги по ремонту и обслуживанию	29.278	37.758	79.818	90.668
Электроэнергия	19.723	20.579	60.041	63.364
Расходы по краткосрочной аренде	4.782	9.766	33.673	36.927
Транспортные расходы	16.416	7.715	31.281	22.059
Прочие	23.538	44.458	94.073	92.867
	<b>181.102</b>	<b>204.790</b>	<b>544.634</b>	<b>541.506</b>

**8. НАЛОГИ КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)
Экспортная таможенная пошлина	12.300	35.123	53.547	101.768
Рентный налог на экспорт сырой нефти	11.060	34.622	30.534	103.591
Налог на добычу полезных ископаемых	16.222	24.938	49.292	75.504
Прочие налоги	25.234	24.570	70.923	64.280
	<b>64.816</b>	<b>119.253</b>	<b>204.296</b>	<b>345.143</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****9. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Транспортировка	93.409	84.047	295.905	273.571
Расходы по заработной плате	3.120	2.618	8.950	10.818
Прочие	7.080	5.837	21.239	23.625
	<b>103.609</b>	<b>92.502</b>	<b>326.094</b>	<b>308.014</b>

**10. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Расходы по заработной плате	16.601	16.407	50.708	53.143
Консультационные услуги	2.788	6.338	13.800	15.063
Расходы по обслуживанию	1.839	1.948	5.387	5.006
Социальные выплаты, кроме заработной платы	1.052	1.204	3.986	3.168
НДС не взятый в зачет	968	1.383	3.029	3.357
Услуги связи	1.114	705	2.892	2.209
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой дебиторской задолженности	157	310	2.310	2.785
Расходы по краткосрочной аренде	532	612	1.659	1.739
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки по прочим текущим финансовым активам	55	3.329	1.458	12.044
Обесценение НДС к возмещению	22	800	512	11.808
Прочие	7.636	8.483	21.841	25.375
	<b>32.764</b>	<b>41.519</b>	<b>107.582</b>	<b>135.697</b>

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, итого расходы по заработной плате составили 305.406 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 299.582 миллиона тенге) и были отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.

**11. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ И АКТИВОВ ПО  
РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ**

	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)
<i>В миллионах тенге</i>				
Расходы от обесценения				
Основные средства (Примечание 14)	1.971	116.032	204.219	122.041
Активы по разведке и оценке	–	2.343	16.389	2.686
Нематериальные активы	75	6.195	6.840	6.195
	<b>2.046</b>	<b>124.570</b>	<b>227.448</b>	<b>130.922</b>
Расходы по разведке				
Активы по разведке и оценке	19.692	–	19.692	18.888
	<b>21.738</b>	<b>124.570</b>	<b>247.140</b>	<b>149.810</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ И АКТИВОВ ПО  
РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ (продолжение)**

По следующим ЕГДС были признаны убытки:

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)
ЕГДС «КМГИ»	–	93.587	159.009	93.587
ЕГДС «Эмбаунайгаз» (ЕГДС «ЭМГ»)	–	–	60.440	–
СПБУ «Сатти»	–	24.505	–	24.505
ЕГДС «Батумский нефтяной терминал»	–	6.478	–	12.583
Прочие обесцененные активы	2.046	–	7.999	247
<b>Итого расходы от обесценения</b>	<b>2.046</b>	<b>124.570</b>	<b>227.448</b>	<b>130.922</b>

*ЕГДС «КМГИ»*

Во втором квартале 2020 года Группа провела тест на обесценение ЕГДС КМГИ. Группа учитывала прогнозируемую маржу нефтеперерабатывающих заводов и объемы производства, наряду с другими факторами, при рассмотрении признаков на обесценение.

Возмещаемая стоимость ЕГДС КМГИ была определена на основе справедливой стоимости за вычетом расходов на выбытие (FVLCD), которая была рассчитана с использованием метода дисконтированных денежных потоков. Ключевые допущения, использованные в справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие для ЕГДС КМГИ, были операционная прибыль, маржа нефтеперерабатывающих заводов, ставка дисконтирования и темпы роста, использованные для экстраполяции денежных потоков после бюджетного периода.

Ставка дисконтирования применяется к прогнозам движения денежных средств для ЕГДС КМГИ составляет 10,3% и денежные потоки за пределами 5-летнего периода были экстраполированы с использованием темпов роста 1,9%, что соответствует долгосрочным средним темпам роста по отрасли. Ставка капитализации, используемая для остаточной стоимости, составляет 8,4%.

Для целей теста на обесценение, Группа обновила прогнозируемые денежные потоки были обновлены, чтобы отразить снижение прогнозируемой маржи нефтеперерабатывающего завода и изменение ставки дисконтирования после налогообложения.

По состоянию на 30 июня 2020 года, на основании результатов теста Группа признала убыток от обесценения основных средств и нематериальных активов в размере 152.244 миллиона тенге и 6.765 миллионов тенге (Примечание 2), соответственно, относящийся к ЕГДС КМГИ.

По состоянию на 30 сентября 2020 года по ЕГДС КМГИ дополнительного обесценения не было выявлено.

*Анализ чувствительности*

Дополнительное обесценение может быть начислено если средневзвешенная стоимость капитала увеличится более чем на 1% или маржа нефтеперерабатывающего завода снизится более чем на 5%.

*ЕГДС «ЭМГ»*

В первом квартале 2020 года, ЭМГ, дочерняя организация Группы, провела оценку возмещаемой стоимости основных средств и активов по разведке и оценке в связи с наличием признаков обесценения, как снижение прогнозируемых цен на нефть. Группа рассчитала возмещаемую стоимость с использованием модели дисконтирования денежных потоков по методу ценности использования. Ставка дисконтирования, применяемая к прогнозам движения денежных средств, составляла 13,99%. 5-летний бизнес-план использовался в качестве основного источника информации и содержит прогнозы по добыче сырой нефти, объемам продаж, доходам, расходам и капитальным затратам. В результате данной оценки балансовая стоимость активов превысила их оценочную возмещаемую стоимость на 60.440 миллионов тенге (Примечание 2), и, соответственно, было признано обесценение основных средств на сумму 44.098 миллионов тенге и активов по разведке и оценке на сумму 16.342 миллиона тенге в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе. По состоянию на 30 сентября 2020 года по ЕГДС «ЭМГ» дополнительного обесценения не было выявлено.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. ОБЕСЦЕНЕНИЕ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ, НЕМАТЕРИАЛЬНЫХ АКТИВОВ И АКТИВОВ ПО  
РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ И РАСХОДЫ ПО РАЗВЕДКЕ (продолжение)***Расходы по разведке*

В третьем квартале 2020 года расходы по разведке составили 19.692 миллиона тенге и представляют собой списание затрат на разведку, ранее капитализированных в соответствии с методом учета по полной стоимости, который используется Группой для учета активов по разведке и оценке.

Списание расходов по разведке на сумму 12.829 миллионов тенге и 6.863 миллионов тенге, в основном, возникло в связи с пересмотром Группой ожидаемых выгод от использования определенных активов. В третьем квартале 2020 года АО «Озенмунайгаз», дочерняя организация Группы, расторгла контракт на разведку «Озен-Карамандыбас» и ЭМГ, дочерняя организация Группы, частично сократила контрактную площадь контракта на разведку «Каратон-Саркамыс». По состоянию на 30 сентября 2020 года, контрактные территории еще не были переданы Правительству.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, Группа списала расходы по разведке на сумму 18.888 миллионов тенге, относящиеся к определенным браунфилдам АО РД «КазМунайГаз», контракты на недропользование которых были расторгнуты с полным возвратом контрактных территорий Правительству.

Все расходы по разведке отражаются в сегменте *Разведка и добыча нефти и газа*.

**12. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ****Финансовый доход**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	20.797	23.230	66.463	73.586
Амортизация выпущенных финансовых гарантий	1.642	7.554	4.886	13.573
<b>Всего процентный доход</b>	<b>22.439</b>	<b>30.784</b>	<b>71.349</b>	<b>87.159</b>
Дисконт по займам со ставкой ниже рыночной ( <i>Примечание 18</i> )	-	-	11.002	-
Прекращение признания займа ( <i>Примечание 18</i> )	-	-	-	546
Прибыль от досрочного погашения облигаций ( <i>Примечание 18</i> )	-	-	927	-
Прочие	606	1.394	3.298	6.269
	<b>23.045</b>	<b>32.178</b>	<b>86.576</b>	<b>93.974</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****12. ФИНАНСОВЫЙ ДОХОД / ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ (продолжение)****Финансовые затраты**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
Процентный расход по займам и облигациям, включая налоговый эффект	59.454	60.373	179.458	178.277
Процентный расход по договорам аренды	911	937	2.589	2.922
Процентный расход по договору поставки нефти	–	3.407	–	18.775
<b>Всего процентный расход</b>	<b>60.365</b>	<b>64.717</b>	<b>182.047</b>	<b>199.974</b>
Амортизация дисконта обязательств по выбытию активов и экологических обязательств	3.168	3.112	9.858	9.443
Дисконт по актуарным обязательствам	764	722	2.443	2.382
Выпущенные финансовые гарантии	–	11.162	–	11.162
Прочие	2.770	5.178	7.913	22.777
	<b>67.067</b>	<b>84.891</b>	<b>202.261</b>	<b>245.738</b>

**13. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)	(неаудировано)
<b>Текущий подоходный налог</b>				
Корпоративный подоходный налог	21.399	37.586	55.360	109.438
Налог на сверхприбыль	688	(436)	480	6.906
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	3.249	3.340	8.834	9.825
<b>Отсроченный подоходный налог</b>				
Корпоративный подоходный налог	(1.128)	(29.912)	(22.284)	(6.502)
Налог на сверхприбыль	(9)	(1.946)	3.438	(1.843)
Налог у источника выплаты по дивидендам	6.535	13.314	16.236	46.857
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>30.734</b>	<b>21.946</b>	<b>62.064</b>	<b>164.681</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В миллионах тенге</i>	Нефтега- зовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и оборудо- вание	Транспорт	Прочие	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
На 1 января 2019 года (пересчитано)	1.081.676	787.813	1.550.680	263.204	394.602	116.561	44.124	275.986	4.514.646
Пересчёт валюты отчётности	6.672	396	4.939	1.058	788	90	160	308	14.411
Поступления	24.880	944	195	591	5.639	2.340	1.281	219.281	255.151
Изменение в учётной оценке	5.598	3.291	-	22	-	-	-	-	8.911
Выбытия	(17.058)	(1.040)	(2.823)	(9.963)	(5.078)	(1.388)	(4.866)	(598)	(42.814)
Расходы по износу	(67.188)	(21.861)	(88.154)	(13.106)	(28.926)	(9.078)	(6.987)	-	(235.300)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	9.405	960	2.775	6.729	4.668	1.240	4.472	486	30.735
(Обесценение)/восстановление обесценения (Примечание 11)	1.748	517	(86.946)	(4.709)	(29.469)	(805)	(260)	(2.117)	(122.041)
Переводы из/(в) активы, классифицированные как предназначенные для продажи	44	-	(60)	(10.108)	(18.361)	(97)	(61)	-	(28.643)
Перевод из/(в) инвестиционную недвижимость	215	-	-	16.769	146	-	2.354	(6)	19.478
Перевод из/(в) запасов, нетто	25	(25)	2.936	1	695	13	38	1.709	5.392
Перевод из активов по разведке и оценке	1.735	-	-	-	-	-	-	1.034	2.769
Переводы из/(в) нематериальных активов	-	-	-	-	-	-	68	(2.144)	(2.076)
Переводы и реклассификации	117.240	2.370	33.172	34.835	124.432	2.000	5.708	(319.757)	-
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года (неаудировано)</b>	<b>1.164.992</b>	<b>773.365</b>	<b>1.416.714</b>	<b>285.323</b>	<b>449.136</b>	<b>110.876</b>	<b>46.031</b>	<b>174.182</b>	<b>4.420.619</b>
Первоначальная стоимость	2.297.221	991.922	2.424.770	558.780	826.618	237.991	126.342	225.215	7.688.859
Накопленный износ и обесценение	(1.132.229)	(218.557)	(1.008.056)	(273.457)	(377.482)	(127.115)	(80.311)	(51.033)	(3.268.240)
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2019 года (неаудировано)</b>	<b>1.164.992</b>	<b>773.365</b>	<b>1.416.714</b>	<b>285.323</b>	<b>449.136</b>	<b>110.876</b>	<b>46.031</b>	<b>174.182</b>	<b>4.420.619</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

<i>В миллионах тенге</i>	Нефтега- зовые активы	Трубо- проводы	Активы по пере- работке	Здания и соору- жения	Машины и оборудо- вание	Транспорт- ные средства	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
<b>Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года (аудировано)</b>	1.049.763	803.717	1.381.661	300.655	457.811	97.637	106.286	286.741	4.484.271
Пересчёт валюты отчётности	64.294	5.091	44.810	9.076	4.512	3.693	9.007	20.700	161.183
Поступления	6.425	6.114	1.607	3.825	4.294	2.713	1.302	284.027	310.307
Изменения в учетной оценке	(4.688)	2.733	-	4	-	-	-	-	(1.951)
Выбытия	(13.487)	(10.067)	(5.804)	(3.832)	(2.678)	(812)	(1.606)	(1.483)	(39.769)
Расходы по износу	(83.261)	(22.128)	(85.421)	(13.896)	(29.064)	(8.323)	(8.262)	-	(250.355)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	10.548	1.001	5.803	3.000	2.606	665	1.403	829	25.855
Обесценение (Примечание 11)	(38.614)	(273)	(153.953)	(891)	(487)	(6.187)	(311)	(3.503)	(204.219)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	-	-	(832)	(3)	(74)	(4)	(35)	(1.386)	(2.334)
Перевод из/(в) запасов, нетто	23	(27)	591	(2)	160	(27)	369	1.722	2.809
Переводы в нематериальные активы, нетто	-	-	-	-	-	-	(581)	(524)	(1.105)
Переводы в инвестиционную недвижимость	-	-	-	(23.253)	-	-	-	-	(23.253)
Переводы из активов по разведке и оценке	76	-	-	-	-	-	-	-	76
Переводы и реклассификации	66.473	15.644	4.418	17.406	70.928	4.206	5.606	(184.681)	-
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2020 года (неаудировано)</b>	<b>1.057.552</b>	<b>801.805</b>	<b>1.192.880</b>	<b>292.089</b>	<b>508.008</b>	<b>93.561</b>	<b>113.178</b>	<b>402.442</b>	<b>4.461.515</b>
Первоначальная стоимость	2.193.751	1.050.522	2.554.659	590.465	933.118	238.077	244.834	456.737	8.262.163
Накопленный износ и обесценение	(1.136.199)	(248.717)	(1.361.779)	(298.376)	(425.110)	(144.516)	(131.656)	(54.295)	(3.800.648)
<b>Остаточная стоимость на 30 сентября 2020 года (неаудировано)</b>	<b>1.057.552</b>	<b>801.805</b>	<b>1.192.880</b>	<b>292.089</b>	<b>508.008</b>	<b>93.561</b>	<b>113.178</b>	<b>402.442</b>	<b>4.461.515</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)****Поступления**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, поступления в дочерних организациях Группы, в основном, относятся к бурению скважин в Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз и Карачаганак на общую сумму 108.209 миллионов тенге, к строительству компрессорных станций в АО «КазТрансГаз» (далее – «КТГ») на сумму 83.937 миллионов тенге в рамках проектов «Бейнеу-Бозой-Шымкент и Бухара-Урал» и реконструкция подземного резервуара «Бозой», замене трубопровода Прорва-Кульсары на сумму 17.437 миллионов тенге в АО «КазТрансОйл» (далее – «КТО») и ремонту производственного комплекса Rompetrol Rafinare на сумму 43.189 миллионов тенге.

**Перевод в инвестиционную недвижимость**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа перевела из основных средств в инвестиционную недвижимость здание, расположенное по адресу город Нур-Султан, проспект Кабанбай батыра 19, на сумму 23.253 миллиона тенге в связи с изменением целевого использования здания с занимаемого собственником на сдаваемое в аренду имущество третьим лицам.

**Изменения в авансах выданных**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, уменьшение авансовых платежей произошло за счет погашения задолженности по проектам «Бейнеу-Бозой-Шымкент» на сумму 46.201 миллион тенге, эффект которых был частично компенсирован новыми авансами, выданными по контрактам на бурение скважин и по нефтепроводу «Узень-Атырау-Самара» на сумму 15.187 миллионов тенге.

**Прочие**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 4,64% на сумму 2.365 миллионов тенге, относящиеся к строительству новых активов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 2.198 миллионов тенге, по средней процентной ставке капитализации 3,62%) (*Примечание 18*).

По состоянию на 30 сентября 2020 года стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств составила 451.382 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 394.841 миллион тенге).

По состоянию на 30 сентября 2020 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 917.198 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 1.023.146 миллионов тенге) заложены в качестве обеспечения по банковским займам и обязательствам Группы.

Капитальные обязательства раскрыты в *Примечании 22*.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 15. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 сентября 2020 года (неаудировано)		31 декабря 2019 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
<b>Совместные предприятия</b>						
ТОО «Тенгизшевройл» («ТШО»)	Разведка и добыча нефти и газа	Казахстан	2.797.308	20,00%	2.377.207	20,00%
КМГ Кашаган Б.В.	Разведка и добыча нефти и газа	Казахстан	2.312.814	50,00%	2.057.795	50,00%
ТОО «Азиатский газопровод»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	283.511	50,00%	168.086	50,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.» («MIBV»)	Разработка и добыча нефти и газа	Казахстан	161.033	50,00%	158.867	50,00%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	130.527	50,00%	101.766	50,00%
ТОО «КазРосГаз» («КРГ»)	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	74.666	50,00%	79.849	50,00%
ТОО «КазГерМунай» («КГМ»)	Разведка и добыча нефти и газа	Казахстан	33.003	50,00%	25.620	50,00%
Ural Group Limited BVI («УГЛ»)	Разведка и добыча нефти и газа	Казахстан	28.095	50,00%	47.662	50,00%
ТОО «Мунайтас»	Транспортировка нефти	Казахстан	22.484	51,00%	21.373	51,00%
ТОО «Казахойл-Актобе» («КОА»)	Реализация сырой нефти	Казахстан	20.177	50,00%	21.438	50,00%
ТОО «ТенизСервис»	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	19.386	48,996%	19.277	48,996%
Valseira Holding BV	Переработка нефти	Казахстан	–	50,00%	12.776	50,00%
Прочие			20.103		19.641	
<b>Ассоциированные компании</b>						
Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»)	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	463.252	20,75%	359.173	20,75%
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка нефти и газа	Казахстан	89.259	33,00%	95.320	33,00%
Прочие			31.053		24.534	
			<b>6.486.671</b>		<b>5.590.384</b>	

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****15. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ  
(продолжение)**

Все вышеперечисленные совместные предприятия и ассоциированные компании являются стратегическими для бизнеса Группы.

На 30 сентября 2020 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 22.548 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 17.812 миллиона тенге).

В таблице ниже представлено движение в инвестициях за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года:

*В миллионах тенге*

<b>Сальдо на 31 декабря 2019 года (аудировано)</b>	5.590.384
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 5)	323.302
Прочие изменения в капитале совместного предприятия	912
Дополнительные вклады в капитал без изменения доли владения	1.444
Дивиденды полученные	(49.970)
Изменение в дивидендах к получению	2.414
Обесценение инвестиций	(38.000)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	(3.080)
Элиминации и корректировки	2.937
Пересчёт валюты отчётности	656.328
<b>Сальдо на 30 сентября 2020 года (неаудировано)</b>	<b>6.486.671</b>

16 октября 2015 года Группа продала 50% своих акций в KMG Kashagan B.V. в пользу Самрук-Казына с опционом на покупку всего или частичного пакета акций (далее – «Опцион») в период с 1 января 2018 года до 31 декабря 2020 года. 20 декабря 2017 года период реализации опциона был изменен на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года. По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года справедливая стоимость опциона была незначительной.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, дивиденды, в основном, были получены от КРГ, МІВУ, КОА и КГМ в сумме 15.155 миллионов тенге, 9.822 миллиона тенге, 8.000 миллионов тенге и 6.172 миллиона тенге, соответственно.

Группа обесценила свои инвестиции в ПКИ и УГЛ на сумму 18.000 миллионов тенге и 20.000 миллионов тенге, соответственно (Примечание 2).

**16. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ И  
НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность	425.553	430.125
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(33.828)	(32.368)
<b>Торговая дебиторская задолженность</b>	<b>391.725</b>	<b>397.757</b>
<b>Прочие текущие финансовые активы</b>		
Прочая дебиторская задолженность	81.860	91.610
Дивиденды к получению	4.865	7.582
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(40.236)	(35.637)
	46.489	63.555
<b>Прочие текущие нефинансовые активы</b>		
Предоплата и расходы будущих периодов	67.083	138.822
Налоги к возмещению, кроме НДС	30.353	52.642
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	8.479	10.794
Минус: резерв на обесценение	(3.682)	(3.719)
	102.233	198.539
<b>Итого прочие текущие финансовые и нефинансовые активы</b>	<b>148.722</b>	<b>262.094</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 года и 31 декабря 2019 года по данным активам проценты не начислялись.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****16. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ И  
НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ (продолжение)**

По состоянию на 30 сентября 2020 торговая дебиторская задолженность в сумме 175.205 миллионов тенге находилась в качестве залогового обеспечения по обязательствам Группы (на 31 декабря 2019 года: 71.296 миллионов тенге).

Торговая дебиторская задолженность выражена в следующих валютах по состоянию на 30 сентября 2020 и на 31 декабря 2019 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
В тенге	94.961	118.870
В долларах США	229.602	206.155
В румынских леех	59.046	60.673
В евро	5.154	4.676
В других валютах	2.962	7.383
	<b>391.725</b>	<b>397.757</b>

Ниже представлена информация о кредитном риске по торговой дебиторской задолженности с использованием матрицы резервов:

<i>В миллионах тенге</i>	Просрочка платежей					Итого
	текущие	<30 дней	30-60 дней	61-90 дней	>91 дней	
<b>30 сентября 2020 года</b>						
<i>Процент ожидаемых кредитных убытков</i>	0,12%	2,14%	3,06%	4,00%	79,78%	
Торговая дебиторская задолженность	366.046	11.886	4.478	1.898	41.245	425.553
Ожидаемые кредитные убытки	454	254	137	76	32.907	33.828

<i>В миллионах тенге</i>	Просрочка платежей					Итого
	текущие	<30 дней	30-60 дней	61-90 дней	>91 дней	
<b>31 декабря 2019 года</b>						
<i>Процент ожидаемых кредитных убытков</i>	0,12%	1,19%	5,30%	3,37%	82,30%	
Торговая дебиторская задолженность	364.869	19.869	5.418	1.871	38.098	430.125
Ожидаемые кредитные убытки	427	236	287	63	31.355	32.368

**17. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллары США	524.839	108.298
Срочные вклады в банках – тенге	220.926	210.354
Срочные вклады в банках – другие валюты	57.434	6.450
Текущие счета в банках – доллары США	310.917	633.231
Текущие счета в банках – тенге	78.703	75.168
Текущие счета в банках – другие валюты	7.117	10.220
Деньги в пути	2.125	19.991
Кассовая наличность и чеки	1.011	1.150
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(55)	(410)
	<b>1.203.017</b>	<b>1.064.452</b>

На 30 сентября 2020 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 0,77% в долларах США, 8,06% в тенге и 1,73% в других валютах, соответственно (на 31 декабря 2019 года: 2,02% в долларах США, 8,84% в тенге и 0,12% в других валютах, соответственно).

На 30 сентября 2020 и на 31 декабря 2019 годов денежные средства не заложены в качестве обеспечения.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. ЗАЙМЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.582.442	3.146.477
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,45%	5,48%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	678.127	691.027
Средневзвешенные ставки вознаграждения	3,72%	5,73%
	<b>4.260.569</b>	<b>3.837.504</b>

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Займы – доллары США	3.976.106	3.555.347
Займы – тенге	279.022	271.776
Займы – евро	2.309	2.881
Займы – другие валюты	3.132	7.500
	<b>4.260.569</b>	<b>3.837.504</b>

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Текущая часть	481.500	253.428
Долгосрочная часть	3.779.069	3.584.076
	<b>4.260.569</b>	<b>3.837.504</b>

По состоянию на 30 сентября 2020 и на 31 декабря 2019 годов, облигации составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 сентября 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
<b>Облигации</b>					
АИХ 2019	56 миллиардов тенге	2024	5,00%	45.797	52.843
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048	6,375%	658.509	574.230
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030	5,375%	551.770	482.393
Облигации ЛФБ 2018	0,5 миллиарда долларов США	2025	4,75%	220.167	192.764
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047	5,75%	537.499	468.940
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027	4,75%	435.164	380.413
Облигации ИФБ 2017	750 миллионов долларов США	2027	4,375%	304.352	289.487
Облигации ЛФБ 2017	0,5 миллиарда долларов США	2022	3,88%	218.852	191.694
Облигации ЛФБ 2013	1 миллиард долларов США	2023	4,40%	176.817	154.442
Прочие	–	–	–	4.481	4.518
<b>Итого</b>				<b>3.153.408</b>	<b>2.791.724</b>

Увеличение балансовой стоимости размещенных облигаций в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, связано с влиянием обменного курса иностранных валют на облигации, размещенные на Лондонской Фондовой Бирже (ЛФБ) и Ирландской Фондовой Бирже (ИФБ) и деноминированные в долларах США, в размере 356.600 миллионов тенге.

В мае 2020 года КТГ осуществил частичное погашение облигаций, размещенных на ИФБ на сумму 41 миллион долларов США (эквивалентно 17.816 миллионам тенге на даты транзакций) с комиссией за погашение облигаций в размере 927 миллионов тенге (Примечание 12).

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 18. ЗАЙМЫ (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2020 и на 31 декабря 2019 годов займы составили:

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	30 сентября 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
<b>Займы</b>					
The Export-Import Bank of China	1,13 миллиардов долларов США	2026	6M Libor + 4,10%	291.065	350.042
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	230 миллиардов тенге	2022-2028	7,00%-10,20%	167.388	138.313
БРК	1,1 миллиард долларов США	2023-2025	6M Libor + 4,00%, 5,00%, 10,99%	112.643	131.022
Синдицированный займ ( <i>Unicredit Tiriac Bank, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank</i> )	360 миллионов долларов США	2023	1M Libor + 2,75%, 1M Libor + 2,50% 1M Rober + 2,00%	87.418	99.554
Синдицированный займ ( <i>Citibank, N.A. London Branch, Mizuho Bank Ltd., MUFG Bank Ltd., Société Générale, ING Bank and ING Bank N.V.</i> )	200 миллионов долларов США	2021	3M Libor + 1,35%	86.402	76.442
Japan Bank for International Cooperation	297,5 миллионов долларов США	2025	2,19% + CIRR	68.858	65.254
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	100 миллионов долларов США <sup>1</sup>	2023	5,00%	43.257	38.323
Народный Банк	150 миллионов долларов США	2024	5,25%	42.716	52.771
Европейский Банк Реконструкции и Развития (ЕБРР)	68 миллиардов тенге	2026	3M CPI + 50 базисных пунктов + 2,15%	35.215	42.940
ING Bank NV	100 миллионов долларов США	2021	COF(0,55%) + 1,50%	30.494	–
ЕБРР	39 миллиардов тенге	2026	6M CPI + 100 базисных пунктов + 2,15%	25.424	24.573
Credit Agricole	75 миллионов долларов США	2021	COF (0,30%) + 2,00%	23.623	874
Banque de Commerce et de Placements	368 миллионов долларов США <sup>1</sup>	2021	COF (0,77%) + 1,50%	21.790	–
Mitsubishi UFJ Financial Group Bank	100 миллионов долларов США	2021	COF (0,19%) + 1,50%	18.270	–
ОАО «Сбербанк России»	50 миллионов долларов США	2020	COF (0,93%) + 1,50%	17.235	13.773
Прочие	–	–	–	35.363	11.899
<b>Итого</b>				<b>1.107.161</b>	<b>1.045.780</b>

<sup>1</sup> возобновляемая кредитная линия.

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 18. ЗАЙМЫ (продолжение)

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности за девять месяцев, закончившихся 30 сентября

В миллионах тенге	2020 год				2019 год			
	Краткосрочные займы	Долгосрочные займы	Облигации	Итого	Краткосрочные займы	Долгосрочные займы	Облигации	Итого
Сальдо на 1 января (аудировано)	70.843	974.937	2.791.724	3.837.504	81.813	1.258.009	2.813.416	4.153.238
Получено денежными средствами	129.576	56.298	–	185.874	286.981	74.751	56.223	417.955
Вознаграждение уплаченное	(5.126)	(54.248)	(90.434)	(149.808)	(3.700)	(63.216)	(95.597)	(162.513)
Выплата основного долга	(31.991)	(172.021)	(29.663)	(233.675)	(313.993)	(246.560)	(57.805)	(618.358)
Процентный расход	5.112	50.332	120.488	175.932	3.534	55.399	114.997	173.930
Капитализированное вознаграждение (Примечание 14)	–	2.365	–	2.365	–	2.198	–	2.198
Дисконт (Примечание 12)	–	(11.002)	–	(11.002)	–	–	–	–
Прекращение признания займа (Примечание 12)	–	–	–	–	–	(546)	–	(546)
Прибыль от досрочного погашения облигаций (Примечание 12)	–	–	(927)	(927)	–	–	–	–
Пересчёт валюты отчётности	9.101	10.961	315.220	335.282	276	819	23.301	24.396
Курсовая разница	5.064	67.710	47.000	119.774	(1.746)	5.305	4.770	8.329
Прочие	–	(750)	–	(750)	110	2.154	116	2.380
<b>Сальдо на 30 сентября (неаудировано)</b>	<b>182.579</b>	<b>924.582</b>	<b>3.153.408</b>	<b>4.260.569</b>	<b>53.275</b>	<b>1.088.313</b>	<b>2.859.421</b>	<b>4.001.009</b>
Текущая часть	182.579	220.076	78.845	481.500	53.275	140.145	71.067	264.487
Долгосрочная часть	–	704.506	3.074.563	3.779.069	–	948.168	2.788.354	3.736.522

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. ЗАЙМЫ (продолжение)****Ковенанты**

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. По состоянию на 30 сентября 2020 и на 31 декабря 2019 годов Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

**Хеджирование чистых инвестиций с иностранной функциональной валютой**

На 30 сентября 2020 года некоторые займы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения для хеджирования подверженности Группы валютному риску по отношению к доллару США. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года убыток от курсовой разницы в размере 315.220 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, убыток от курсовой разницы в размере 23.301 миллион тенге) был реклассифицирован в состав прочего совокупного дохода и зачтен против дохода от пересчёта зарубежных подразделений. За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 и 2019 годов, неэффективной части хеджа не было.

**19. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
<b>Прочие текущие финансовые обязательства</b>		
Задолженность перед сотрудниками	48.599	51.613
Финансовые гарантии	5.577	5.866
Задолженность по дивидендам	489	354
Прочие	25.118	35.306
	<b>79.783</b>	<b>93.139</b>
<b>Прочие текущие нефинансовые обязательства</b>		
Договорные обязательства	85.643	184.362
Предоплата по краткосрочной аренде	252	4.399
Прочие	12.004	21.116
	<b>97.899</b>	<b>209.877</b>
<b>Итого прочие текущие финансовые и нефинансовые обязательства</b>	<b>177.682</b>	<b>303.016</b>
<b>Торговая кредиторская задолженность</b>	<b>540.761</b>	<b>667.861</b>

Уменьшение договорных обязательств в основном связано с изменением условий оплаты договора поставки сырой нефти с метода полной предоплаты на пост-оплату, вступивших в силу с февраля 2020 года.

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах по состоянию на 30 сентября 2020 и на 31 декабря 2019 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
В тенге	295.302	328.538
В долларах США	187.619	280.742
В румынских леех	41.217	42.740
В евро	4.356	3.196
В других валютах	12.267	12.645
	<b>540.761</b>	<b>667.861</b>

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****20. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ****Условия сделок со связанными сторонами**

Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов. Непогашенные остатки на конец периода в основном необеспеченные и беспроцентные, и расчеты производятся наличными. Группа признает резервы под ожидаемые кредитные убытки по задолженности от связанных сторон в соответствии с теми же принципами и политикой по ожидаемым кредитным убыткам, как и перед третьими сторонами.

**Остатки по расчётам**

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2020 и 31 декабря 2019 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	По состоянию на	Задолженность связанных сторон	Задолженность связанным сторонам	Деньги и депозиты на счетах связанных сторон	Задолженность по займам связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 сентября 2020 года (неаудировано)	374.519	2.058	-	45.797
	31 декабря 2019 года (аудировано)	327.597	6.168	-	52.843
Ассоциированные компании	30 сентября 2020 года (неаудировано)	11.029	2.847	-	-
	31 декабря 2019 года (аудировано)	56.331	3.814	-	-
Прочие контролируемые государством стороны	30 сентября 2020 года (неаудировано)	3.962	559	129.542	280.031
	31 декабря 2019 года (аудировано)	6.381	712	192.548	269.334
Совместные предприятия	30 сентября 2020 года (неаудировано)	457.183	303.443	-	-
	31 декабря 2019 года (аудировано)	519.351	217.027	-	-

**Задолженность связанных/связанным сторонам***Компании, входящие в Самрук-Казына*

По состоянию на 30 сентября 2020 года увеличение задолженности компаний, входящих в Самрук-Казына, в основном, связано с выдачей дополнительного транша финансовой помощи Самрук-Казына на сумму 33.164 миллиона тенге.

*Ассоциированные компании*

По состоянию на 30 сентября 2020 года уменьшение задолженности ассоциированных компаний, в основном, было связано с получением выплаты процентов по «Казахстанскому Векселю» на сумму 37.847 миллионов тенге от КТК.

*Совместные предприятия*

По состоянию на 30 сентября 2020 года уменьшение задолженности совместных предприятий, в основном, связано с уменьшением суммы авансов, уплаченных ТШО за сырую нефть. Увеличение задолженности совместным предприятиям, в основном, связано с увеличением кредиторской задолженности перед ТШО на сумму 51.444 миллиона тенге по договору купли-продажи сырой нефти и сжиженного газа, а также кредиторской задолженности ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» на сумму 28.168 миллионов тенге за транспортировку газа.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****20. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Денежные средства и депозиты, размещенные у связанных сторон***Другие стороны, контролируемые государством*

По состоянию на 30 сентября 2020 года уменьшение в денежных средствах и депозитах, размещенных у связанных сторон, в основном, связано с тем, что Компания произвела нетто изъятие депозита на сумму 100 миллионов долларов США (эквивалентно 41.800 миллионам тенге на дату изъятия).

**Выплаты по займам, предоставленным связанным сторонам**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, Группа получила выплаты от погашения основного долга и процентов по займу, выданному ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (далее – «ПКОП»), на сумму 16.688 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 17.082 миллиона тенге) от погашения процентов по займам выданным КТК, от КПВ, дочерней организации, на сумму 9.498 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 9.102 миллиона тенге), займу выданному ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» на сумму 6.891 миллион тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 4.267 миллионов тенге) и по «Казахстанскому Векселю» выданному КТК на сумму 37.847 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 34.459 миллионов тенге).

**Обороты по операциям**

В следующей таблице приводятся общие суммы по транзакциям, которые были заключены со связанными сторонами в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 и 2019 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	На 30 сентября	Продажи связанным сторонам	Приобретения у связанных сторон	Вознаграждение от связанных сторон	Вознаграждение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	2020 года (неаудировано)	7.914	19.702	21.863	1.737
	2019 года (неаудировано)	31.663	16.409	17.399	2.024
Ассоциированные компании	2020 года (неаудировано)	17.186	18.435	2.734	–
	2019 года (неаудировано)	6.019	22.635	6.666	–
Прочие контролируемые государством стороны	2020 года (неаудировано)	37.735	17.803	11.921	20.005
	2019 года (неаудировано)	3.679	1.502	398	18.377
Совместные предприятия	2020 года (неаудировано)	224.481	804.561	23.299	349
	2019 года (неаудировано)	235.981	1.105.732	21.867	5.935

**Приобретения у связанных сторон***Совместные предприятия*

Снижение покупок у совместных предприятий, в основном, было связано с уменьшением объема сырой нефти, закупаемой у ТШО и снижением цены на сырую нефть в марте 2020 года.

**Продажи связанным сторонам***Компании, входящие в Самрук-Казына и прочие контролируемые государством стороны*

Увеличение продаж связанным сторонам, контролируемым государством, и уменьшение продаж компаниям, входящим в Самрук-Казына, связано с тем, что в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года ТОО «МАЭК-Казатомпром» выбыл из Самрук-Казына и перешёл под прямой контроль Правительства.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****20. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Вознаграждение ключевому руководящему персоналу**

Общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу (члены Совета Директоров и Правления Группы), включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 5.144 миллиона тенге и 6.601 миллион тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 и 2019 годов, соответственно. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий по результатам служебной деятельности, основанных на операционных результатах.

**21. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 сентября 2020 и 31 декабря 2019 годов приблизительно равна их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В миллионах тенге	30 сентября 2020 года (неаудировано)				
	Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Облигации к получению от Самрук-Казына	16.856	14.341	-	14.341	-
Займы выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости, и задолженность по аренде к получению от совместных предприятий	535.444	542.899	-	346.281	196.618
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.582.442	4.092.652	3.623.914	468.738	-
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	678.127	695.600	-	695.600	-
Выпущенные финансовые гарантии	16.671	22.870	-	-	22.870

  

В миллионах тенге	31 декабря 2019 года (аудировано)				
	Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Облигации к получению от Самрук-Казына	16.241	18.835	-	18.835	-
Займы выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости, и задолженность по аренде к получению от совместных предприятий	510.002	506.868	-	304.422	202.446
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.146.477	3.576.082	3.172.400	403.682	-
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	691.027	714.271	-	714.271	-
Выпущенные финансовые гарантии	20.189	20.189	-	-	20.189

В течение отчётного периода не было никаких переводов между Уровнем 1 и Уровнем 2, а также не осуществлялось перемещений в Уровень 3 или из него по оценке справедливой стоимости.

В течение девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

Ниже представлены значительные ненаблюдаемые исходные данные, используемые для оценок справедливой стоимости, отнесённые к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости:

	Метод долевой оценки	Значительные ненаблюдаемые исходные данные	Диапазон
Займы выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости, и задолженность по аренде к получению от совместных предприятий	Метод ДДП	Ставка дисконтирования	30 сентября 2020 года: 4,2%-6,6% 31 декабря 2019 года: 4,5%-9,1%
Выпущенные финансовые гарантии	Метод ДДП	Ставка дисконтирования	30 сентября 2020 года: 5,0% 31 декабря 2019 года: 4,1%



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

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

**Проверки возмещаемых затрат**

На 30 сентября 2020 года доля Группы в оспариваемых затратах составляет 458.270 миллионов тенге (на 31 декабря 2019 года: 402.474 миллиона тенге), включая долю Группы в обязательствах совместного предприятия. Оспариваемые затраты выражены в долларах США и изменение в суммах связано с повышением обменного курса тенге по отношению к доллару США.

**Обязательства по поставкам на внутренний рынок**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 4.641.441 тонну нефти (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 4.573.662 тонны), включая долю Группы в поставках совместных предприятий и ассоциированных компаний.

**Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование**

По состоянию на 30 сентября 2020 года Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий:

<i>В миллионах тенге</i>	<b>Капитальные расходы</b>	<b>Операционные расходы</b>
<b>Год</b>		
2020	53.753	4.590
2021	95.289	20.457
2022	95.824	6.279
2023	9.356	6.722
2024-2048	13.217	26.542
<b>Итого</b>	<b>267.439</b>	<b>64.590</b>

**Обязательства по поставке сырой нефти**

По состоянию на 30 сентября 2020 года обязательства Группы по договорам поставки нефти составили 10,46 миллионов тонн (31 декабря 2019 года: 12,8 миллионов тонн), включая долю Группы в обязательствах совместного предприятия.

**Прочие контрактные обязательства**

По состоянию на 30 сентября 2020 года у Группы, включая долю Группы в обязательствах совместных предприятий, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству долгосрочных активов на общую сумму 338.815 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 335.609 миллионов тенге).

По состоянию на 30 сентября 2020 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 32.933 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 78.677 миллионов тенге) в рамках инвестиционных программ, утвержденных Министерством энергетики Республики Казахстан и *Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан* (далее – «КРЕМ»), и направленных на расширение производственных объектов.

В соответствии с Законом о естественных монополиях КТО, дочерняя компания Группы, и ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод (далее – «ККТ»), совместное предприятие КТО, не выполнили свои обязательства в рамках инвестиционных программ предыдущих лет (2015-2019 годы) на 26.552 миллиона тенге и 14.477 миллионов тенге (доля Группы), соответственно. Эти суммы не включены в обязательства Группы по состоянию на 30 сентября 2020 года.

По отношению к КТО, существует риск применения КРЕМ временных компенсирующих тарифов к будущим тарифам КТО (2021-2025 годы). Решение по снижению тарифов будет принято КРЕМ до конца ноября 2020 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Прочие контрактные обязательства (продолжение)**

По отношению к ККТ, КРЕМ принял решение о применении временных компенсирующих тарифов с октября 2020 года по сентябрь 2022 года, но ККТ оспаривает данное решение в суде. Дата судебного заседания пока не назначена.

**Судебные разбирательства*****Возможное нарушение антимонопольного законодательства на ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» (далее - «АНПЗ»)***

Департамент Комитета по защите и развитию конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Атырауской области (далее – «Департамент») провел антимонопольное расследование в отношении АНПЗ.

9 июля 2020 года Департамент вынес заключение по результатам расследования по факту включения услуг сторонней организации в договоры прошлых лет по нефтепереработке (январь 2016 года – август 2018 года), что является нарушением законодательства РК в области конкуренции.

5 августа 2020 года Департамент выпустил предписание об устранении нарушений и возбудил дело в отношении АНПЗ в Административном суде.

Данное предписание АНПЗ обжаловал в Гражданском суде и, дополнительно, ходатайствовал перед Административным судом о приостановлении рассмотрения административного дела до вынесения решения Гражданским судом. Административный суд принял данное ходатайство.

10 сентября 2020 года Гражданский суд вынес решение о признании незаконным предписания Департамента и завершил рассмотрение данного дела. Данное решение было обжаловано Департаментом в Апелляционном суде, исход обжалования будет известен по итогам дальнейшего судебного разбирательства. Тем временем, 19 октября 2020 года Административный суд вынес решение о прекращении административного дела в отношении АНПЗ в связи с отсутствием состава административного правонарушения. По состоянию на 30 сентября 2020 года Группа не признала резервов по данному возможному нарушению, так как Группа считает, что сможет защитить свои позиции в данном судебном разбирательстве.

***Урегулирование гражданского разбирательства (КМГИ)***

5 декабря 2019 года Прокуратурой Румынии принято постановление о прекращении уголовного дела между Правительством Румынии и КМГИ в связи с истечением срока исковой давности.

На указанное постановление Прокуратуры Румынии была подана жалоба от следующих трех истцов:

- 1) Приватизационного агентства Румынии в части ненадлежащего исполнения КМГИ пост-приватизационных требований по обязательствам заводов Петромидия и Вега в 2013-2014 годах на 30 миллионов долларов США;
- 2) Faber Invest & Trade Inc. (далее – «Faber»), владелец неконтрольной доли участия в дочерних компаниях КМГИ, в части оспаривания ряда решений КМГИ в качестве акционера Rompetrol Rafinare S.A. на 55 миллионов долларов США;
- 3) г-на Стефенсон Джордж Филиппа, бывшего директора КМГИ.

27 декабря 2019 года КМГИ оспорил постановление и требует, чтобы дело было прекращено по существу, а не по истечению срока исковой давности.

10 июля 2020 года Верховный суд вынес окончательное решение и отклонил все жалобы на постановление Прокуратуры Румынии.

Тем не менее, Faber возобновил жалобу по одному из предыдущих дел, по которому оспаривалось увеличение уставного капитала Rompetrol Rafinare Constanta, дочерней компании КМГИ, в 2003-2005 годах. Слушание состоялось 10 ноября 2020 года, и решение суда ожидается 25 ноября 2020 года.

Группа считает, что ее позиция отношении нового заявления Faber будет решена в пользу Группы, как в случае с другими схожими разбирательствами, разрешенными в 2020 году в пользу Группы. Соответственно, Группа не признала резерв по данному делу на 30 сентября 2020 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Судебные разбирательства (продолжение)*****Подписание мирового соглашения об окончательном урегулировании спора между  
ТОО «KMG Drilling & Services» с Консорциумом***

По состоянию на 31 декабря 2019 года дочерняя компания Группы, ТОО «KMG Drilling & Services» (далее – «КМГ DS») начислила резерв в размере 90 миллионов долларов США (эквивалентно 34.132 миллионам тенге по курсу обмена на 31 декабря 2019 года) в отношении рабирательства с Консорциумом компаний (ТОО «Ерсай Каспиан Контрактор» и ТОО «Caspian Offshore and Marine Construction»), которое было раскрыто в годовой консолидированной финансовой отчётности за год закончившийся 31 декабря 2019 года.

15 июля 2020 года КМГ DS и Консорциум подписали соглашение об окончательном урегулировании спора с незначительным увеличением суммы урегулирования спора на 0,4 миллиона долларов США.

17 ноября 2020 года КМГ DS выплатил всю сумму урегулирования спора в размере 90,4 миллиона долларов США (эквивалентно 38.821 миллиону тенге по курсу обмена на дату транзакции).

**23. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ**

Операционные сегменты Группы имеют отдельные структуры и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг. Все сегменты представляют собой стратегические направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и услуг на разных рынках. Функции определяются как операционные сегменты а) которые осуществляют деятельность, от которой имеют доходы и расходы; б) чьи операционные результаты регулярно анализируются руководством Группы, принимающим операционные решения.

Деятельность Группы охватывает четыре основных операционных сегмента: разведка и добыча нефти и газа, транспортировка нефти, реализация и транспортировка газа, переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов. Группа выделяет деятельность КазМунайГаз, поскольку КазМунайГаз выполняет не только функции материнской компании, но и осуществляет операционную деятельность. Остальные операционные сегменты были объединены и представлены как прочие ввиду их незначительности.

Разбивка выручки по видам товаров и услуг представлена в *Примечании 4* к данной финансовой отчётности.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, выручка по «*Продажа сырой нефти и газа*» представляет собой в основном продажи, осуществляемые следующими операционными сегментами: «*Реализация и транспортировка газа*» в сумме 584.661 миллиона тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 633.844 миллиона тенге), а также «*Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов*» в сумме 1.233.052 миллиона тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 2.338.290 миллионов тенге).

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года, выручка по «*Продажа нефтепродуктов*» осуществляется операционными сегментами: «*Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов*» в сумме 712.550 миллионов тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 1.206.096 миллионов тенге), «*Разведка и добыча нефти и газа*» в сумме 2.922 миллиона тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 3.072 миллиона тенге) и «*Корпоративный центр*» в сумме 243.754 миллиона тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года: 252.645 миллионов тенге).

Результаты деятельности сегмента оцениваются на основе выручки, чистой прибыли и показателя EBITDA, которые рассчитываются на той же основе, что и в консолидированной финансовой отчётности.

Показатель EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не регулируемым МСФО, который используется руководством для оценки эффективности сегментов и определяется как прибыль до вычета износа, истощения и амортизации, обесценения основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке, расходов по разведке, обесценения инвестиций в совместное предприятие и ассоциированную компанию, финансовых доходов и расходов, и расходов по подоходному налогу.

EBITDA, % определяется как EBITDA определенного сегмента по отношению к общей EBITDA.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

Элиминирования представляют собой исключение внутригрупповых оборотов. Межсегментные операции были совершены на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно должны быть по рыночным ставкам, за исключением определенных регулируемых услуг, которые предоставляются на основе тарифов, доступных для связанных и третьих сторон.

**Географическая информация**

Основные средства (*Примечание 14*) Группы расположены в следующих странах:

<i>В миллионах тенге</i>	30 сентября 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Казахстан	3.797.599	3.751.128
Другие страны	663.916	733.143
	<b>4.461.515</b>	<b>4.484.271</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 23. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы по состоянию на, а также за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 года:

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Реализация и транспортировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	5.844	166.877	689.740	2.150.873	244.186	76.610	-	3.334.130
Выручка от реализации другим сегментам	634.586	75.281	14.187	234.423	29.305	56.964	(1.044.746)	-
<b>Итого выручка</b>	<b>640.430</b>	<b>242.158</b>	<b>703.927</b>	<b>2.385.296</b>	<b>273.491</b>	<b>133.574</b>	<b>(1.044.746)</b>	<b>3.334.130</b>
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(21.079)	(9.375)	(263.791)	(1.980.636)	(137.507)	(20.031)	809.083	(1.623.336)
Производственные расходы	(217.029)	(88.720)	(55.256)	(164.585)	(93.368)	(98.829)	173.153	(544.634)
Налоги кроме подоходного налога	(147.985)	(9.544)	(11.612)	(11.116)	(19.014)	(5.215)	190	(204.296)
Расходы по транспортировке и реализации	(90.919)	(7.507)	(223.881)	(44.509)	(5.492)	(17)	46.231	(326.094)
Общие и административные расходы	(21.661)	(9.914)	(16.335)	(26.805)	(35.534)	(17.143)	19.810	(107.582)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	123.029	60.803	141.361	(6.891)	-	5.000	-	323.302
<b>EBITDA</b>	<b>264.786</b>	<b>177.901</b>	<b>274.413</b>	<b>150.754</b>	<b>(17.424)</b>	<b>(2.661)</b>	<b>3.721</b>	<b>851.490</b>
<b>EBITDA, %</b>	<b>31%</b>	<b>21%</b>	<b>32%</b>	<b>18%</b>	<b>(2%)</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	
Износ, истощение и амортизация	(89.209)	(29.525)	(33.303)	(104.328)	(2.276)	(7.177)	-	(265.818)
Финансовый доход	90.211	3.036	15.392	17.002	582.948	9.007	(631.020)	86.576
Финансовые затраты	(14.665)	(4.447)	(28.433)	(66.753)	(191.060)	(6.236)	109.333	(202.261)
Обесценение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке	(61.272)	(5.047)	-	(160.785)	(46)	(298)	-	(227.448)
Расходы по разведке	(19.692)	-	-	-	-	-	-	(19.692)
Обесценение инвестиций в совместное предприятие и ассоциированную компанию	(38.000)	-	-	-	-	-	-	(38.000)
Расходы по подоходному налогу	(39.008)	(17.246)	(19.793)	24.348	(8.773)	(1.592)	-	(62.064)
<b>Чистая прибыль за период</b>	<b>116.993</b>	<b>130.767</b>	<b>184.551</b>	<b>(219.948)</b>	<b>462.246</b>	<b>(18.063)</b>	<b>(520.093)</b>	<b>136.453</b>
<b>Прочая сегментная информация</b>								
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	5.446.859	494.198	489.812	31.059	-	24.743	-	6.486.671
Капитальные затраты	122.905	20.435	97.323	66.133	6.793	8.701	-	322.290
Резервы на устаревшие ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и прочим активам	(4.491)	(5.739)	(9.304)	(48.474)	(24.414)	(9.176)	-	(101.598)
<b>Активы сегмента</b>	<b>7.894.325</b>	<b>1.156.469</b>	<b>2.397.517</b>	<b>2.624.795</b>	<b>1.450.682</b>	<b>293.909</b>	<b>(952.134)</b>	<b>14.865.563</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>754.304</b>	<b>175.028</b>	<b>969.846</b>	<b>1.658.630</b>	<b>3.416.062</b>	<b>136.025</b>	<b>(950.391)</b>	<b>6.159.504</b>

## ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

### 23. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за период, закончившийся 30 сентября 2019 года и по состоянию на 31 декабря 2019 года:

<i>В миллионах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Реализация и транспортировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Корректировки и элиминации	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	73.736	176.686	782.696	3.830.007	252.645	12.181	-	5.127.951
Выручка от реализации другим сегментам	1.047.443	75.256	687	413.249	85.636	11.092	(1.633.363)	-
<b>Итого выручка</b>	<b>1.121.179</b>	<b>251.942</b>	<b>783.383</b>	<b>4.243.256</b>	<b>338.281</b>	<b>23.273</b>	<b>(1.633.363)</b>	<b>5.127.951</b>
Себестоимость покупной нефти, газа, нефтепродуктов и прочих материалов	(45.281)	(9.318)	(319.516)	(3.798.687)	(155.375)	(834)	1.390.990	(2.938.021)
Производственные расходы	(285.175)	(102.545)	(49.463)	(149.198)	(107.314)	(10.702)	162.891	(541.506)
Налоги кроме подоходного налога	(297.474)	(9.953)	(12.517)	(9.408)	(14.451)	(1.340)	-	(345.143)
Расходы по транспортировке и реализации	(121.503)	(864)	(194.507)	(52.733)	(5.377)	1	66.969	(308.014)
Общие и административные расходы	(34.976)	(9.370)	(23.896)	(29.903)	(26.910)	(15.414)	4.772	(135.697)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	410.309	54.116	170.623	(9.203)	-	12.660	-	638.505
<b>ЕБИТДА</b>	<b>747.079</b>	<b>174.008</b>	<b>354.107</b>	<b>194.124</b>	<b>28.854</b>	<b>7.644</b>	<b>(7.741)</b>	<b>1.498.075</b>
<b>ЕБИТДА, %</b>	<b>50%</b>	<b>11%</b>	<b>24%</b>	<b>13%</b>	<b>2%</b>	<b>1%</b>	<b>(1%)</b>	
Износ, истощение и амортизация	(75.161)	(30.128)	(31.091)	(107.822)	(2.853)	(5.562)	-	(252.617)
Финансовый доход	73.766	4.425	13.421	30.796	186.299	280	(215.013)	93.974
Финансовые затраты	(16.060)	(4.964)	(36.889)	(98.834)	(197.325)	(6.023)	114.357	(245.738)
Обесценение основных средств, нематериальных активов и активов по разведке и оценке	(650)	(12.381)	682	(93.626)	(438)	(24.509)	-	(130.922)
Расходы по разведке	(18.888)	-	-	-	-	-	-	(18.888)
Расходы по подоходному налогу	(109.887)	(19.357)	(29.239)	2.987	(8.860)	(239)	(86)	(164.681)
<b>Чистая прибыль за период</b>	<b>588.684</b>	<b>113.218</b>	<b>264.769</b>	<b>(63.039)</b>	<b>19.322</b>	<b>(31.514)</b>	<b>(97.089)</b>	<b>794.351</b>
<b>Прочая сегментная информация</b>								
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.788.314	384.173	350.732	40.304	-	26.861	-	5.590.384
Капитальные затраты	147.718	21.167	56.008	54.280	9.011	678	-	288.862
Резервы на устаревшие ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и прочим активам	(3.146)	(5.173)	(9.991)	(46.020)	(22.297)	(9.903)	-	(96.530)
<b>Активы сегмента</b>	<b>7.504.518</b>	<b>1.080.046</b>	<b>2.195.386</b>	<b>2.854.018</b>	<b>1.480.009</b>	<b>454.084</b>	<b>(1.486.146)</b>	<b>14.081.915</b>
<b>Обязательства сегмента</b>	<b>748.226</b>	<b>204.540</b>	<b>956.917</b>	<b>1.771.290</b>	<b>3.453.634</b>	<b>117.899</b>	<b>(1.367.247)</b>	<b>5.885.259</b>

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

---

**24. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ****Получение новых и погашение текущих займов**

30 октября и 2 ноября 2020 года Компания досрочно выкупила еврооблигации со сроком погашения в 2022 и 2023 годах с номинальной стоимостью 907 миллионов долларов США.

14 октября 2020 года Компания разместила облигации на сумму 750 миллионов долларов США (эквивалентно 321.698 миллионам тенге на дату транзакции) со ставкой купона 3,5% годовых и со сроком погашения в 2033 году.

В октябре 2020 года Компания выплатила плановые купонные вознаграждения по еврооблигациям, размещенных на ЛФБ на сумму 172 миллиона долларов США (эквивалентно 73.506 миллионам тенге на дату транзакции).

В октябре-ноябре 2020 года, АНПЗ осуществил полное досрочное погашение займа от Народного Банка в размере 49 миллионов долларов США (эквивалентно 21.249 миллионам тенге), включая начисленные вознаграждения.

16 ноября 2020 года КТГ подписал кредитное соглашение о привлечении займа с банком ВТБ на общую сумму 15 миллионов российских рублей (эквивалентно 85.372 миллионам тенге на дату транзакции) с плавающей ставкой вознаграждения Центрального банка Российской Федерации +2,15% годовых со сроком погашения до 2023 года, в целях рефинансирования синдицированного займа с датой погашения в 2021 году.

**Поступления и выдача займов**

27 октября 2020 года совместное предприятие ПКООП осуществил частичное погашение займа, полученного от Компании на сумму 13.393 миллиона тенге.

29 октября 2020 года Компания предоставила дополнительный транш в рамках договора об оказании финансовой помощи Самрук-Казына в размере 9.425 миллионов тенге.

**Дивиденды, полученные от совместного предприятия**

23 октября 2020 года Группа получила дивиденды от совместного предприятия MIBV в размере 23,6 миллионов долларов США (эквивалентно 10.117 миллионам тенге на дату транзакции).