

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее по тексту – «Компания», «КазМунайГаз» или «Материнская Компания») является нефтегазовым предприятием Республики Казахстан, созданным 27 февраля 2002 года, как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года № 811 и Постановления Правительства Республики Казахстан (далее по тексту – «Правительство») от 25 февраля 2002 года № 248. Компания была образована в результате слияния Национальной нефтегазовой компании ЗАО «Казахойл» (далее по тексту – НК «Казахойл») и Национальной компании «Транспорт нефти и газа» (далее по тексту – «ТНГ»). В результате объединения все активы и обязательства НК «Казахойл» и ТНГ, включая доли участия во всех предприятиях, которыми владели эти компании, были переданы в КазМунайГаз. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Начиная с 8 июня 2006 года, единственным акционером Компании являлся АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» (далее «Самрук»), который в октябре 2008 года объединился с Фондом Устойчивого Развития «Казына», тем самым образовав АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына»). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына. 7 августа 2015 года Национальный Банк Республики Казахстан («Национальный Банк РК») приобрел 10% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына.

На 31 марта 2020 года Компания имеет доли участия в 62 операционных компаниях (на 31 декабря 2019 года: 54) (далее по тексту «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, город Нур-Султан, улица Кунаева, 8.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- участие в государственной политике в нефтегазовой отрасли;
- представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в контрактах; и
- корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, переработки, реализации, транспортировки углеводородов, проектированию, строительству, эксплуатации нефтепроводов и газопроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность Компании и контролируемых ею дочерних организаций.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску Заместителем председателя Правления – финансовым директором и Главным бухгалтером Компании 27 мая 2020 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность по состоянию на 31 марта 2020 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (далее – «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года.

Пересчёт иностранной валюты*Функциональная валюта и валюта представления*

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включённые в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее – «функциональная валюта»). Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в Казахстанских тенге (далее – «тенге»), который является валютой представления Группы.

**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 промежуточном 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.

Пересчет операций иностранных подразделений Группы

Доходы, убытки 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 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года составлял 447,67 и 382,59 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года. Средневзвешенный курс за три месяца закончившихся 31 марта 2020 года, составлял 391,72 тенге за 1 доллар США. Обменный курс КФБ на 27 мая 2020 года составлял 412,10 тенге за 1 доллар США.

Влияние пандемии COVID-19 (коронавирус) и текущая экономическая ситуация

Влияние COVID-19 и текущая экономическая ситуация были учтены при подготовке данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности. Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена 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 (коронавирус) 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 первого квартала 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

В результате значительных изменений рыночных цен в первом квартале 2020 года, ценовые допущения, использовавшиеся при проведении тестирования на обесценение были пересмотрены. Долгосрочные допущения Группы касательно прогнозируемых цен на нефть марки Brent, обменному курсу тенге к доллару США и показателям инфляции были пересмотрены и основаны на сочетании прогнозов, полученных из внешних источников информации и ставок независимых исследовательских организаций, прогнозирующих долгосрочные рыночные ожидания. Расчеты объемов производства основаны на доказанных разработанных и неразработанных запасах сырой нефти дочерних организаций, а также на доказанных и вероятных запасах сырой нефти для существенных совместных предприятий и ассоциированных компаний. Период добычи определяется либо датой истечения срока действия контрактов на недропользование, либо периодом продления срок действия лицензии, когда 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, используемые при тестировании на предмет обесценения методом оценки ценности от использования, также были пересмотрены. Ставки дисконтирования были рассчитаны на основе средневзвешенной стоимости капитала отдельной единицы, генерирующей денежные потоки, и варьировались от 9,16% до 15,13% в зависимости от периода производства, премии за риск, коэффициента бета и соотношение собственных и заемных средств соответствующей единицы, генерирующей денежные средства.

Пересмотр допущений Группы в отношении цен на нефть и газ и ставок дисконтирования, использовавшихся для проведения тестирования на обесценение, не привели к признанию каких-либо существенных убытков от обесценения за первый квартал 2020 года, за исключением 60.440 миллионов тенге, связанных с ЕГДС Эмбаунайгаз (*Примечание 11*) и 38.000 миллионов тенге, относящихся к совместному предприятию и ассоциированной компании Группы (*Примечание 16*). Все расходы на обесценение представлены только в сегменте *Разведка и добыча нефти и газа*.

Принимая во внимание планируемые показатели маржи нефтепереработки, объемы производства и другие факторы Группа провела оценку активов по переработке нефти и газа, прочих активов, включая гудвилл. По результатам проведенного тестирования на обесценение возмещаемые суммы были определены как превышающие балансовую стоимость, и, соответственно, обесценение не было признано.

Допущения по резервам

Номинальная безрисковая процентная ставка дисконтирования, применяемая к резервам, была пересмотрена в результате изменений доходности долгосрочных государственных облигаций в течение первого квартала 2020 года. Изменения не повлияли существенно на общую оценку ставки дисконтирования Группы применяемой к резервам Группы и, следовательно, ставка, раскрытая в консолидированной финансовой отчётности, существенно не изменилась. Сроки и суммы денежных потоков, относящихся к существующим резервам Группы, не должны существенно измениться в результате текущей ситуации, однако подробный обзор будет проведен позднее в 2020 году.

Другие бухгалтерские оценки и суждения

Все прочие существенные бухгалтерские оценки и суждения, раскрытые в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы, остаются неизменными, никаких новых существенных бухгалтерских оценок и суждений не было выявлено.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****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 некоторые поправки и разъяснения в 2020 году, но они не оказали влияния на её промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

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

В поправках 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. Данные поправки не оказали влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку текущая практика Группы соответствует этим изменениям.

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

Поправки к МСФО (IFRS) 9, 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. 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, которые могут быть затронуты реформой базовой процентной ставки.

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 отчётности общего назначения, принимаемые ими на основе данной финансовой отчётности, 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 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, и ожидается, что в будущем влияние также будет отсутствовать.

«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.

**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)

«Концептуальные основы представления финансовых отчётов», выпущенные 29 марта 2018 года (продолжение)

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

Изменения в учетной политике и принципах раскрытия информации

С 31 декабря 2019 года в соответствии с МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» Группа решила добровольно применить изменения в учетной политике по представлению консолидированной финансовой отчётности и выбрала раскрывать отчёт о совокупном годовом доходе на основе природы возникновения и отчёт о движении денежных средств используя косвенный метод для улучшения представления финансовой информации за текущий год и увеличить сопоставимость консолидированной финансовой отчётности Группы с другими компаниями по отрасли. Реклассификации не оказали влияния на чистую прибыль или совокупный доход за период или капитал.

Изменения в представлении промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении

Группа решила представить финансовые и нефинансовые прочие текущие активы, долгосрочные и текущие обязательства отдельно на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года.

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

В миллионах тенге	Прим.	За три месяца, закончившихся 31 марта	
		В соответствии с выпущенной промежуточной сокращённой консолидирован- ной финансовой отчётностью	Реклас- сифицировано
		2019 год	2019 год
Себестоимость купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов	[А]	-	1.066.813
Производственные расходы	[Б]	-	162.899
Налоги кроме подоходного налога	[В]	-	118.677
Износ, истощение и амортизация	[Г]	-	83.369
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	[А], [Б], [В], [Г]	1.351.183	-
Общие и административные расходы	[В], [Г]	40.660	32.097
Расходы по транспортировке и реализации	[В], [Г]	186.973	115.555
Прочие расходы	[Г]	5.062	4.734
Убыток от выбытия основных средств, нематериальных активов и инвестиционной недвижимости, нетто	[Д]	266	-
		1.584.144	1.584.144

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, были произведены следующие изменения в раскрытиях:

- [А] Группа решила представлять *Себестоимость купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов* отдельной статьёй.
- [Б] Другие статьи, прежде представленные в составе *Себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг*, за исключением *Себестоимости купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов, налогов и амортизации* были агрегированы как *Производственные расходы* и представлены по отдельной статье промежуточного консолидированного отчёта о совокупном доходе.
- [В] Группа решила агрегировать *налог на добычу полезных ископаемых и прочие налоги*, и исключить из состава *Себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг* на сумму 30.713 миллионов тенге и 16.892 миллионов тенге, соответственно, *прочие налоги из Общих и административных расходов* на сумму 3.256 миллионов тенге, *рентный налог на экспорт сырой нефти и таможенную пошлину из Расходов по транспортировке и реализации* на сумму 34.171 миллионов тенге и 33.645 миллионов тенге, соответственно, и представить отдельной статьёй *Налоги кроме подоходного налога* промежуточного консолидированного отчёта о совокупном доходе. Компоненты статьи не менялись и соответствуют промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности за предыдущий год.
- [Г] Группа решила агрегировать *Износ, истощение и амортизацию* и исключить из состава *Себестоимости реализованной продукции и оказанных услуг* на сумму 73.867 миллионов тенге, *Общих и административных расходов* – 5.307 миллионов тенге, *Расходов по транспортировке и реализации* – 3.602 миллиона тенге, *Прочих расходов* – 593 миллиона тенге и представлять отдельной статьёй промежуточного консолидированного отчёта о совокупном доходе.

Кроме того, процентные доходы и расходы были представлены отдельно в раскрытии финансовых доходов и финансовых затратах.

Изменение в представлении консолидированного отчёта о движении денежных средств с прямого на косвенный метод было применено ретроспективно, принимая во внимание что одной из основных деятельности 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 1.696 миллионов тенге в составе денежного потока от операционной деятельности. Данный подход разрешен в соответствии с МСФО (IAS) 7.

4. ВЫРУЧКА

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано) (реклассифицировано)
Тип продукта и услуги		
Продажа сырой нефти и газа*	801.433	1.071.315
Продажа нефтепродуктов*	381.280	507.838
Услуги по транспортировке нефти и газа	82.033	78.374
Услуги по переработке нефти и нефтепродуктов	50.909	50.950
Прочие доходы	60.459	56.794
	1.376.114	1.765.271
Географический рынок		
Казахстан	304.294	316.189
Другие страны	1.071.820	1.449.082
	1.376.114	1.765.271

* Группа исключила реализованные продукты переработки газа из Продаж сырой нефти и газа в размере 9.433 миллиона тенге и включила в Продажи нефтепродуктов за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ДОЛЯ В ДОХОДАХ СОВМЕСТНЫХ ПРЕДПРИЯТИЙ И АССОЦИИРОВАННЫХ КОМПАНИЙ,
НЕТТО**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	63.951	105.735
Каспийский Трубопроводный Консорциум «Мангистау Инвестмент Б.В.»	20.124	17.520
ТОО «КазГерМунай»	6.114	23.269
«ПетроКазахстан Инк.»	6.006	6.795
ТОО «Тениз Сервис»	2.718	1.877
ТОО «Казахойл-Актобе»	415	3.653
КМГ Кашаган Б.В.	(17)	1.650
Ural Group Limited	(101)	5.175
ТОО «Азиатский Газопровод» (АГП)	(2.466)	(1.806)
ТОО «КазРосГаз» (КРГ)	(4.282)	30.856
Газопровод Бейнеу – Шымкент	(6.441)	1.637
Valseira Holdings B.V.	(7.767)	23.256
Доля в доходах прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	(11.275)	(2.839)
	(1.663)	2.244
	65.316	219.022

**6. СЕБЕСТОИМОСТЬ КУПЛЕННОЙ НЕФТИ, ГАЗА, НЕФТЕПРОДУКТОВ И ПРОЧИХ
МАТЕРИАЛОВ**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (реклассифицировано) (неаудировано)
Покупная нефть для перепродажи	406.618	614.158
Покупной газ для перепродажи	146.062	129.306
Стоимость нефти для переработки	123.291	226.132
Материалы и запасы	16.661	54.429
Покупные нефтепродукты для перепродажи	48.752	42.788
	741.384	1.066.813

7. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (реклассифицировано) (неаудировано)
Расходы по заработной плате	72.827	78.599
Электроэнергия	21.207	22.387
Услуги по ремонту и обслуживанию*	19.351	21.866
Расходы по краткосрочной аренде*	16.386	18.306
Транспортные расходы	7.750	7.311
Прочие	36.875	14.430
	174.396	162.899

* За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, Группа переклассифицировала суммы, относящиеся к Ремонту и техническому обслуживанию из Прочих в размере 14.063 миллиона тенге. Кроме того, Расходы по аренде были выведены из Прочих и показаны отдельно в составе производственных расходов.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****8. НАЛОГИ КРОМЕ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА**

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)
Экспортная таможенная пошлина	30.963	33.645
Рентный налог на экспорт сырой нефти	19.597	34.171
Налог на добычу полезных ископаемых	18.524	30.713
Прочие налоги	25.209	20.148
	94.293	118.677

9. РАСХОДЫ ПО ТРАНСПОРТИРОВКЕ И РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)
Транспортировка	108.232	100.946
Расходы по заработной плате	2.928	4.237
Прочие	7.489	10.372
	118.649	115.555

10. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (рекла- сифицировано) (неаудировано)
Расходы по заработной плате	17.594	16.775
Консультационные услуги	5.697	4.193
НДС не взятый в зачет	986	901
Начисление резерва по ожидаемым кредитным убыткам по торговой дебиторской задолженности	616	1.383
Обесценение НДС к возмещению	551	-
Расходы по краткосрочной аренде	523	505
Начисление/(восстановление) резерва по ожидаемым кредитным убыткам по прочим текущим активам	207	(10)
Социальные выплаты	1.044	909
Расходы по обслуживанию	1.741	1.340
Услуги связи	762	718
Прочие	7.976	5.383
	37.697	32.097

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, итого расходы на персонал составили 93.349 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 99.611 миллионов тенге) и отражены в составе производственных расходов, расходов по транспортировке и реализации и общих и административных расходов в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе.

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

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)
Основные средства (Примечание 14)	44.751	76
Активы по разведке и оценке	16.388	292
	61.139	368

По следующим ЕГДС были признаны убытки:

<i>В миллионах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)
Эмбаунайгаз (ЭМГ)	60.440	-
Прочие	699	368
	61.139	368

ЭМГ

По состоянию на 31 марта 2020 года, ЭМГ провел оценку возмещаемой стоимости основных средств и активов по разведке и оценке в связи с наличием таких признаков обесценения, как снижение прогнозируемых цен на нефть. ЭМГ рассчитал возмещаемую стоимость с использованием модели дисконтирования денежных потоков. Ставка дисконтирования, применяемая к прогнозам движения денежных средств, составляла 13,99%. 5-летний бизнес-план использовался в качестве основного источника информации. Он 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, и была признана как обесценение в промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе.

Анализ чувствительности:

Ключевыми факторами определения возмещаемой стоимости являются цены на нефть, объемы производства, обменный курс доллара к тенге, ставка инфляции и ставка дисконтирования. Чувствительность запаса прочности к изменениям ключевых факторов оценивается следующим образом:

- если цена на нефть снизится на 5% от цены на нефть, используемой в расчетах, это приведет к уменьшению расчетной возмещаемой суммы на 48 миллиардов тенге;
- если объемы производства на протяжении всего периода снизятся на 5% от объемов производства, используемых в расчетах, это приведет к уменьшению расчетной возмещаемой суммы на 14 миллиардов тенге;
- если ставка дисконтирования вырастет на 5%, это приведет к уменьшению расчетной возмещаемой суммы на 3 миллиарда тенге;
- если уровень инфляции вырастет на 5%, это приведет к уменьшению расчетной возмещаемой суммы на 4 миллиарда тенге;
- если обменный курс доллара к тенге вырастет на 5% на протяжении всего периода, это приведет к уменьшению расчетной возмещаемой суммы на 38 миллиардов тенге;
- если все вышеназванные факторы увеличатся на 5%, то запас прочности может значительно измениться.

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

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках, финансовым активам, займам и облигациям	22.932	25.606
Амортизация дисконта по выпущенным финансовым гарантиям	1.631	519
Всего процентный доход	24.563	26.125
Дисконт по займам со ставкой ниже рыночной (Примечание 19)	11.002	-
Прочие	1.450	3.481
	37.015	29.606

Финансовые затраты

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам (Примечание 19)	55.655	57.916
Проценты по договорам аренды	865	990
Вознаграждение по договору поставки нефти	-	8.792
Всего процентный расход	56.520	67.698
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов и экологическим обязательствам	3.059	2.983
Изменения справедливой стоимости долговых ценных бумаг	-	2.799
Дисконт на активы со ставкой ниже рыночной	466	110
Начисление ожидаемых кредитных убытков по банковским депозитам, текущим счетам и займам связанным сторонам	157	227
Прочие	6.872	11.576
	67.074	85.393

13. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

В миллионах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года (неаудировано)	2019 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	22.748	28.042
Налог на сверхприбыль	33	86
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	3.052	3.475
Отсроченный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	(20.318)	15.327
Налог на сверхприбыль	3.465	7
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	9.593	12.744
Расходы по подоходному налогу	18.573	59.681

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

<i>В миллионах тенге</i>	Нефтегазовые активы	Трубопроводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершённое строительство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2018 года (аудировано)	1,081,676	787,813	1,551,204	263,204	394,602	116,561	44,124	275,986	4,515,170
Изменения в учётной политике	-	-	(524)	-	-	-	-	-	(524)
По состоянию 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	(7,127)	(451)	(6,159)	(374)	453	(421)	(103)	(217)	(14,399)
Изменение в учётной оценке	622	-	-	-	-	-	-	-	622
Поступления	6,222	111	89	243	732	537	419	56,176	64,529
Выбытия	(1,823)	(153)	(331)	(2,592)	(1,338)	(797)	(1,530)	(18)	(8,582)
Расходы по износу	(22,223)	(7,288)	(29,117)	(4,275)	(9,493)	(3,143)	(2,176)	-	(77,715)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	940	148	327	1,350	1,101	699	1,187	-	5,752
Восстановление(резерв) на обесценение (Примечание 11)	-	-	-	-	43	(4)	-	(115)	(76)
Перевод из(в) запасов, нетто	5	(2)	(14)	1	300	19	12	140	461
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	-	-	(18)	(1)	(239)	(117)	-	-	(375)
Переводы в инвестиционную недвижимость	-	-	-	-	(32)	-	(77)	(7)	(116)
Переводы из нематериальных активов	-	-	-	-	-	-	-	41	41
Переводы из активов по разведке и оценке	3,020	-	-	-	-	-	-	1,134	4,154
Переводы и реклассификации	(6,332)	393	1,769	27,856	109,336	1,326	63,945	(198,293)	-
Остаточная стоимость на 31 марта 2019 года (неаудировано)	1,054,980	780,571	1,517,226	285,412	495,485	114,660	105,801	134,827	4,488,942
Первоначальная стоимость	2,106,867	985,513	2,369,620	547,470	828,821	234,610	222,038	183,658	7,478,597
Накопленный износ и обесценение	(1,051,887)	(204,942)	(852,394)	(262,058)	(333,356)	(119,950)	(116,237)	(48,831)	(2,989,655)
Остаточная стоимость на 31 марта 2019 года (неаудировано)	1,054,980	780,571	1,517,226	285,412	495,485	114,660	105,801	134,827	4,488,942

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

14. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

В миллионах тенге	Нефтегазовые активы	Трубопроводы	Активы по переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие	Незавершённое строительство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года (аудировано)	1,049,763	803,717	1,381,661	300,655	457,811	97,637	106,286	286,741	4,484,271
Пересчёт валюты отчётности	86,206	6,788	71,192	13,365	6,133	5,235	12,073	26,358	227,320
Поступления	4,751	1,246	267	5	920	420	541	132,122	140,272
Изменения в учётной оценке	3,755	3,904	—	—	—	—	—	—	7,659
Выбытия	(3,226)	(10,014)	(200)	(155)	(452)	(227)	(380)	(633)	(15,287)
Расходы по износу	(31,261)	(7,520)	(29,027)	(4,363)	(9,179)	(2,844)	(2,650)	—	(86,844)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	2,232	973	199	152	433	206	359	599	5,153
Резерв на обесценение (Примечание 11)	(43,149)	—	—	(410)	(952)	—	(169)	(71)	(44,751)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	—	—	—	—	(73)	(3)	—	—	(76)
Переводы из(в) запасов, нетто	15	(11)	437	—	22	(19)	72	310	826
Переводы из(в) нематериальных активов	—	—	—	—	—	—	12	(1,070)	(1,058)
Переводы и реклассификации	17,847	6,364	779	9,663	8,798	156	5,646	(49,253)	—
Остаточная стоимость на 31 марта 2020 года (неаудировано)	1,086,933	805,427	1,425,308	318,902	463,461	100,561	121,790	395,103	4,717,485
Первоначальная стоимость	2,195,193	1,041,492	2,604,261	616,503	875,874	236,981	251,862	446,699	8,268,865
Накопленный износ и обесценение	(1,108,260)	(236,065)	(1,178,953)	(297,601)	(412,413)	(136,420)	(130,072)	(51,596)	(3,551,380)
Остаточная стоимость на 31 марта 2020 года (неаудировано)	1,086,933	805,427	1,425,308	318,902	463,461	100,561	121,790	395,103	4,717,485

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

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, поступления в основном относятся к бурению скважин в Озенмунайгаз, Эмбамунайгаз и Карачаганак на сумму 34.900 миллионов тенге, и к строительству компрессорных станций в КТГ на сумму 56.210 миллионов тенге в рамках газопровода Бейнеу-Бозой-Шымкент, реконструкция трубопровода Прорва-Кульсары на сумму 7.700 миллионов тенге в КТО и Rompetrol Rafinare на сумму 16.761 миллион тенге.

Прочие

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 2,55% на сумму 1.380 миллионов тенге, относящиеся к строительству новых активов (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 2.525 миллионов тенге, по средней процентной ставке капитализации 4,3%) (Примечание 19).

По состоянию на 31 марта 2020 года стоимость полностью амортизированных, но все еще используемых основных средств составила 457.112 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 394.841 миллионов тенге).

По состоянию на 31 марта 2020 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 1.062.006 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 23*.

15. БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Выраженные в долларах США	416.608	390.598
Выраженные в тенге	17.792	21.940
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(506)	(508)
	433.894	412.030

На 31 марта 2020 года средневзвешенная ставка долгосрочных банковских вкладов составляла 1,08% в долларах США и 2,62% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2019 года: 1,08% в долларах США и 2,58% в тенге, соответственно).

На 31 марта 2020 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 1,75% в долларах США, 9,44 % в тенге, соответственно (на 31 декабря 2019 года: 1,57% в долларах США и 8,33% в тенге, соответственно).

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Срок погашения до 1 года	375.527	359.504
Срок погашения от 1 до 2 лет	3.478	1.029
Срок погашения свыше 2 лет	54.889	51.497
	433.894	412.030

На 31 марта 2020 года банковские депозиты включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 56.241 миллионов тенге (на 31 декабря 2019 года: 50.046 миллионов тенге), которые в основном состоят из 44.481 миллионов тенге (на 31 декабря 2019 года: 37.916 миллионов тенге), размещенных на счетах, ограниченных в использовании, в качестве ликвидационного фонда согласно требованиям контрактов на недропользование.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

16. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ

В миллионах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	31 марта 2020 года (неаудировано)		31 декабря 2019 года (аудировано)	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	2.854.664	20,00%	2.377.207	20,00%
КМГ Кашаган Б.В.	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	2.407.718	50,00%	2.057.795	50,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	165.022	50,00%	158.867	50,00%
ТОО «Азиатский газопровод»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	163.804	50,00%	168.086	50,00%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	93.999	50,00%	101.766	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	85.880	50,00%	79.849	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	35.804	50,00%	25.620	50,00%
Ural Group Limited BVI	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	34.443	50,00%	47.662	50,00%
ТОО «Мунайтас»	Транспортировка нефти	Казахстан	21.802	51,00%	21.373	51,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	21.421	50,00%	21.438	50,00%
ТОО «ТенизСервис»	Проектирование, строительство и эксплуатация инфраструктурных объектов, поддержки морских нефтяных операций	Казахстан	16.997	48,996%	19.277	48,996%
Valseira Holding BV	Переработка сырой нефти	Казахстан	-	50,00%	12.776	50,00%
Прочие			13.779		19.641	
Ассоциированные компании						
«ПетроКазахстан Инж.»	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	82.595	33,00%	95.320	33,00%
Каспийский Трубопроводный Консорциум («КТК»)	Транспортировка жидких углеводородов	Казахстан/ Россия	443.268	20,75%	359.173	20,75%
Прочие			27.920		24.534	
			6.469.116		5.590.384	

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****16. ИНВЕСТИЦИИ В СОВМЕСТНЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ И АССОЦИИРОВАННЫЕ КОМПАНИИ
(продолжение)**

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

На 31 марта 2020 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 43.195 миллионов тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 17.812 миллионов тенге).

В таблице ниже представлено движение в инвестициях за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года:

В миллионах тенге

Сальдо на 31 декабря 2019 года (аудировано)	5.590.384
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 5)	65.316
Прочие изменения в капитале совместного предприятия	24
Дивиденды полученные	(7.510)
Изменение в дивидендах к получению	(483)
Обесценение инвестиций	(38.000)
Пересчёт валюты отчётности	859.385
Сальдо на 31 марта 2020 года (неаудировано)	6.469.116

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 в период с 1 января 2018 года до 31 декабря 2020 года (далее – «Опцион»). 20 декабря 2017 года период реализации опциона был изменен на период с 1 января 2020 года по 31 декабря 2022 года. По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года справедливая стоимость опциона была незначительной.

Амстердамский суд наложил ограничения на права в части распоряжения этими акциями Самрук-Казына принадлежащих ему 50% акций KMG Kashagan B.V. (далее – «ограничения»). В течение срока действия данной обеспечительной меры, по указанным акциям KMG Kashagan B.V., данные акции не могут быть проданы, переданы или обременены. По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года, ограничения оставались в силе и контроль над активом не был передан Группе.

17. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Прочие краткосрочные финансовые активы		
Прочая дебиторская задолженность	97.726	91.610
Дивиденды к получению	8.065	7.582
Минус: резерв на ожидаемые кредитные убытки	(39.733)	(35.637)
	66.058	63.555
Прочие краткосрочные нефинансовые активы		
Предоплата и расходы будущих периодов	66.220	138.822
Налоги к возмещению, кроме НДС	45.993	52.642
Прочие краткосрочные нефинансовые активы	11.303	10.794
Минус: резерв на обесценение	(3.710)	(3.719)
	119.806	198.539
Итого прочие краткосрочные активы	185.864	262.094

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – доллары США	467.165	108.298
Срочные вклады в банках – тенге	174.682	210.354
Срочные вклады в банках – другие валюты	4.983	6.450
Текущие счета в банках – доллары США	418.776	633.231
Текущие счета в банках – тенге	85.864	75.168
Текущие счета в банках – другие валюты	8.267	10.220
Деньги в пути	69.361	19.991
Кассовая наличность и чеки	586	1.150
Минус: резервы на ожидаемые кредитные убытки	(56)	(410)
	1.229.628	1.064.452

Срочные вклады в банках размещены на различные сроки, от одного дня до трех месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах.

На 31 марта 2020 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 2,13% в долларах США, 8,69% в тенге и 0,62% 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).

По состоянию на 31 марта 2020 и на 31 декабря 2019 года денежные средства не заложены в качестве обеспечения.

19. ЗАЙМЫ

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.747.333	3.146.477
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,45%	5,48%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	685.226	691.027
Средневзвешенные ставки вознаграждения	5,38%	5,73%
	4.432.559	3.837.504

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Займы, выраженные в долларах США	4.131.671	3.555.347
Займы, выраженные в тенге	297.784	271.776
Займы, выраженные в евро	3.103	2.881
Займы, выраженные в других валютах	1	7.500
	4.432.559	3.837.504

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****19. ЗАЙМЫ (продолжение)**

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Текущая часть	338.571	253.428
Долгосрочная часть	4.093.988	3.584.076
	4.432.559	3.837.504

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

<i>В миллионах тенге</i>	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	31 марта 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Облигации					
АИХ 2019	56 миллиардов тенге	2024	5,00%	54.199	52.843
Облигации ЛФБ 2018	1,5 миллиарда долларов США	2048	6,375%	682.633	574.230
Облигации ЛФБ 2018	1,25 миллиарда долларов США	2030	5,375%	571.987	482.393
Облигации ЛФБ 2018	0,5 миллиарда долларов США	2025	4,75%	228.224	192.764
Облигации ЛФБ 2017	1,25 миллиарда долларов США	2047	5,75%	556.911	468.940
Облигации ЛФБ 2017	1 миллиард долларов США	2027	4,75%	450.671	380.413
Облигации ИФБ 2017	750 миллионов долларов США	2027	4,375%	335.135	289.487
Облигации ЛФБ 2017	0,5 миллиарда долларов США	2022	3,88%	226.609	191.694
Облигации ЛФБ 2013	1 миллиард долларов США	2023	4,40%	182.912	154.442
Прочие				4.443	4.518
Итого				3.293.724	2.791.724

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

19. ЗАЙМЫ (продолжение)

В миллионах тенге	Сумма выпуска	Дата погашения	Ставка вознаграждения	31 марта 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Займы					
The Export-Import Bank of China (Эксимбанк)	1,13 миллиардов долларов США	2026	6M Libor + 4,10%	328.469	350.042
АО «Банк развития Казахстана» (БРК)	230 миллиардов тенге	2022-2028	7,00%-10,20%	172.316	138.313
БРК	1,1 миллиардов долларов США	2023-2025	6M Libor + 4,00%, 5,00%, 10,99%	128.167	131.022
Синдицированный займ (Unicredit, ING Bank, BCR, Raiffeisen Bank)	360 миллионов долларов США	2023	1M Libor+2,75%, 1M Libor+2,50% 1M Robor+2,00%, 1W Libor +2,50% ON Libor +2,50%, 1M Euribor+2,75%, 1W Euribor+2,50%	115.937	99.554
Синдицированный займ (Citibank, N.A., London Branch, Mizuho Bank Ltd., MUFG Bank Ltd., Société Générale, ING Bank, and ING Bank N.V.)	200 миллионов долларов США	2021	3M Libor+1,35%		
Japan Bank for International Cooperation	297,5 миллионов долларов США	2025	2,19%+CIRR	89.479	76.442
АО «Народный Банк Казахстана» (Народный Банк)	150 миллионов долларов США	2024	5,25%	77.964	65.254
Европейский Банк Реконструкции и Развития (ЕБРР)	68 миллионов тенге	2023	3M CPI + 50 базисных пунктов + 3,15%	50.604	52.771
Народный Банк	100 миллионов долларов США ¹	2020	5,00%	40.125	42.940
ЕБРР	39 миллионов тенге	2026	6M CPI + 100 базисных пунктов + 3,15%	31.389	38.323
BNP Paribas	368 миллионов долларов США ¹	2020	COF (1,43%) + 0,25%	27.755	24.573
ОАО «Сбербанк России»	50 миллионов долларов США	2020	COF (2,23%) + 1,50%	19.644	—
Прочие	—	—	—	14.957	13.773
Итого	—	—	—	42.029	12.773
				1.138.835	1.045.780

Увеличение балансовой стоимости размещенных облигаций в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, связано с влиянием обменного курса иностранных валют на облигации, размещенные на Лондонской Фондовой Бирже (ЛФБ) и Ирландской Фондовой Бирже (ИФБ) и деноминированных в долларах США в размере 469.295 миллионов тенге.

В январе 2020 года АНПЗ получил долгосрочный займ, деноминированный в тенге, от БРК в размере 46.062 миллионов тенге с процентной ставкой 7,99% годовых со сроком на 6 лет для рефинансирования займа, деноминированного в долларах США, от Эксимбанка, который был получен для финансирования новых объектов нефтепереработки.

В 2020 году АНПЗ осуществил частичное погашение займа от Эксимбанка в размере 203 миллионов долларов США (эквивалентно 77.076 миллионов тенге), включая вознаграждение.

¹ возобновляемая кредитная линия.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

19. ЗАЙМЫ (продолжение)

Изменения в обязательствах, возникающих в результате финансовой деятельности за три месяца, закончившихся 31 марта

В миллионах тенге	2020 Год			2019 год			Итого	
	Краткосрочные займы	Долгосрочные займы	Облигации	Итого	Краткосрочные займы	Долгосрочные займы		Облигации
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	48.831	51.630	-	100.461	129.590	62.312	56.223	248.125
Вознаграждение уплаченное	(1.419)	(22.722)	(8.614)	(32.755)	(1.573)	(28.579)	(8.576)	(38.728)
Выплата основного долга	(22.082)	(92.761)	(5.671)	(120.514)	(111.570)	(173.758)	(20.071)	(305.399)
Расходы по процентам (Примечание 12)	1.412	15.063	39.180	55.655	1.538	18.718	37.660	57.916
Капитализированное вознаграждение (Примечание 14)	-	1.380	-	1.380	-	110	-	110
Дисконт (Примечание 12)	-	(11.002)	-	(11.002)	-	-	-	-
Пересчет валюты отчётности	10.375	15.473	414.579	440.427	(328)	(1.127)	(26.971)	(28.426)
Курсовая разница	5.004	93.199	62.457	160.660	(1.866)	(11.561)	(2.658)	(16.085)
Прочее	-	674	69	743	-	347	(11.536)	(11.189)
Сальдо на 31 марта (неаудировано)	112.964	1.025.871	3.293.724	4.432.559	97.604	1.124.471	2.837.487	4.059.562
Текущая часть	112.964	143.759	81.848	338.571	97.604	149.000	101.622	348.226
Долгосрочная часть	-	882.112	3.211.876	4.093.988	-	975.471	2.735.865	3.711.336

Ковенанты

Группа должна обеспечить исполнение финансовых и нефинансовых показателей по условиям кредитных соглашений. Неисполнение финансовых показателей дает кредиторам право требования досрочного погашения займов. По состоянию на 31 марта 2020 и на 31 декабря 2019 годов Группа соблюдает все финансовые и нефинансовые показатели.

Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации с иностранной функциональной валютой

На 31 марта 2020 года некоторые займы, выраженные в долларах США были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в зарубежные подразделения. Эти займы используются для хеджирования подверженности Группы валютному риску доллара США по этим инвестициям. За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года убыток в размере 414.579 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, доход в размере 26.971 миллионов тенге) были реклассифицированы в состав прочего совокупного дохода и были зачтены против дохода или убытка от пересчёта зарубежных подразделений.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****20. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ И НЕФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Прочие текущие финансовые обязательства		
Задолженность перед сотрудниками	53.185	51.613
Финансовые гарантии	6.276	5.866
Задолженность по дивидендам	391	354
Прочие	33.380	35.306
	93.232	93.139
Прочие текущие нефинансовые обязательства		
Договорные обязательства	103.386	184.362
Предоплата по краткосрочной аренде	2.669	4.399
Прочие	13.809	21.116
	119.864	209.877
Итого прочие текущие обязательства	213.096	303.016

21. 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, предлагаемых для связанных и третьих сторон. непогашенные остатки на конец года в основном необеспеченные и беспроцентные, а расчеты производятся наличными, за исключением данных, указанных ниже. Группа признает резервы на ожидаемые кредитные убытки по задолженности от связанных сторон.

Остатки по расчётам

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 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	31 марта 2020 года (неаудировано)	344.968	1.751	-	54.199
	31 декабря 2019 года (аудировано)	327.597	6.168	-	52.843
Ассоциированные компании	31 марта 2020 года (неаудировано)	46.586	2.284	-	-
	31 декабря 2019 года (аудировано)	56.331	3.814	-	-
Прочие контролируемые государством стороны	31 марта 2020 года (неаудировано)	5.545	400	136.505	300.483
	31 декабря 2019 года (аудировано)	6.381	712	192.548	269.335
Совместные предприятия	31 марта 2020 года (неаудировано)	497.716	295.234	-	-
	31 декабря 2019 года (аудировано)	519.351	217.027	-	-

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Задолженность связанных сторон***Компании, входящие в Самрук-Казына*

По состоянию на 31 марта 2020 года увеличение задолженности компаний, входящих в Самрук-Казына, в основном связано с выдачей дополнительного транша финансовой помощи Самрук-Казына на сумму 14.441 миллионов тенге.

Ассоциированные компании

По состоянию на 31 марта 2020 года уменьшение задолженности ассоциированных компаний в основном было связано с получением выплаты процентов по «Казахстанскому Векселю» на сумму 12.862 миллионов тенге.

Совместные предприятия

По состоянию на 31 марта 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 28.247 миллионов тенге по договору купли-продажи сырой нефти и сжиженного газа, а также кредиторской задолженностью Газопровод Бейнеу-Шымкент на сумму 26.001 миллионов тенге за транспортировку газа.

Денежные средства и депозиты, размещенные у связанных сторон*Другие стороны, контролируемые государством*

По состоянию на 31 марта 2020 года уменьшение в денежных средствах и депозитах, размещенных у связанных сторон, в основном связаны с тем, что Компания произвела изъятие депозита на 200 миллионов долларов США (эквивалент 75.174 миллионов тенге на дату изъятия).

Задолженность по займам связанным сторонам*Другие стороны, контролируемые государством*

Увеличение по займам, полученным от связанных сторон в основном связано с тем, что Группа получила дополнительный займ от БРК на общую сумму 46.062 миллионов тенге, а также произвела частичное погашение по займу БРК на общую сумму 21.162 миллионов тенге, включая вознаграждение (*Примечание 19*).

Выплаты по займам, предоставленным связанным сторонам

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, Группа получила выплаты от погашения процентов по займу, выданному ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП), на сумму 1.493 миллиона тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 2.143 миллиона тенге), займу выданному КТК на сумму 3.000 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 3.203 миллиона тенге), займу выданному ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» на сумму 2.163 миллиона тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: ноль) и по «Казахстанскому Векселю» на сумму 12.863 миллиона тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 12.155 миллионов тенге).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Выплаты по займам, предоставленным связанным сторонам (продолжение)***Обороты по операциям*

В следующей таблице приводятся общие суммы по транзакциям, которые были заключены со связанными сторонами в течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2020 и 2019 годов:

<i>В миллионах тенге</i>	На 31 марта	Продажи связанным сторонам	Приобретения у связанных сторон	Вознаграждени е от связанных сторон	Вознаграждени е связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	2020 года (неаудировано)	5.039	12.839	6.810	570
	2019 года (неаудировано)	14.165	5.271	5.375	643
Ассоциированные компании	2020 года (неаудировано)	11.241	8.799	1.248	–
	2019 года (неаудировано)	1.764	4.114	2.789	–
Прочие контролируемые государством стороны	2020 года (неаудировано)	27.861	14.383	11.665	6.689
	2019 года (неаудировано)	5.490	600	–	7.809
Совместные предприятия	2020 года (неаудировано)	110.525	342.312	7.957	119
	2019 года (неаудировано)	75.235	418.502	8.836	143

Покупки у связанных сторон*Совместные предприятия*

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, снижение покупок у совместных предприятий в основном были связаны со снижением объема сырой нефти, закупаемой у ТШО и снижением цены на сырую нефть в марте 2020 года.

Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

Общая сумма вознаграждения (Совет Директоров и Правления компаний Группы), включенная в общие и административные расходы в прилагаемом промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 1.822 миллионов тенге, 1.448 миллионов тенге за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 и 2019 годов, соответственно. Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премий, основанных на операционных результатах.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ****Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости**

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

В миллионах тенге	31 марта 2020 года (неаудировано)					31 декабря 2019 года (аудировано)				
	Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки			Текущая стоимость	Справед- ливая стоимость	Справедливая стоимость по уровням оценки		
			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3			Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Облигации к получению от Самрук-Казына	16.065	13.827	-	13.827	-	16.241	18.835	-	18.835	-
Займы, выданные связанным сторонам по амортизированной стоимости, и аренда к получению от совместных предприятий	547.160	515.345	-	309.231	206.114	510.002	506.868	-	304.422	202.446
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	3.747.333	3.752.358	3.247.023	505.335	-	3.146.477	3.576.082	3.172.400	403.682	-
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	685.226	704.751	-	704.751	-	691.027	714.271	-	714.271	-
Финансовые гарантии	20.253	24.804	-	-	24.804	20.189	20.189	-	-	20.189

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и прочих долговых инструментов были рассчитаны посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

Все финансовые инструменты, в отношении которых справедливая стоимость признается или раскрывается, классифицируются в иерархии справедливой стоимости на основе данных самого низкого уровня, которые являются значимыми для оценки справедливой стоимости в целом, следующим образом:

- Уровень 1 – котированные (нескорректированные) рыночные цены на активных рынках для идентичных активов или обязательств;
- Уровень 2 – методы оценки, для которых прямо или косвенно наблюдаются исходные данные самого низкого уровня, значимые для оценки справедливой стоимости;
- Уровень 3 – методы оценки, для которых исходные данные самого низкого уровня, значимые для оценки справедливой стоимости, не наблюдаются.

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.

Для активов и обязательств, которые признаются по справедливой стоимости на постоянной основе, Группа определяет, произошли ли переводы между уровнями в иерархии, путем переоценки по категориям (на основе входных данных самого низкого уровня, которые важны для оценки справедливой стоимости в целом) в конце каждого отчётного периода. В течение трех месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года, не было никаких изменений в процессах оценки Группы, методах оценки и типах исходных данных, используемых при оценке справедливой стоимости.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ (продолжение)****Справедливая стоимость финансовых инструментов и инвестиционной недвижимости**

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 аренда к получению от совместных предприятий	Метод ДДП	Ставка дисконтирования	31 марта 2020 года: 4,2%-6,5% 31 декабря 2019 года: 4,5%-9,1%
	Метод ДДП	Ставка дисконтирования	31 марта 2020 года: 4,8% 31 декабря 2019 года: 4,1%

23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

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

Проверки возмещаемых затрат

По состоянию на 31 марта 2020 года, доля Группы в оспариваемых затратах составляет 475.091 миллионов тенге (на 31 декабря 2019 года: 402.474 миллионов тенге). 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 три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 1.794.204 тонн нефти (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 1.459.691 тонн), включая совместные предприятия.

Обязательства по лицензиям и контрактам на недропользование

По состоянию на 31 марта 2020 года Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством:

<i>В миллионах тенге</i>	Капитальные расходы	Операционные расходы
Год		
2020	146.070	36.485
2021	89.614	5.234
2022	93.209	4.980
2023	1.934	4.701
2024-2048	6.293	37.585
Итого	337.120	88.985

Обязательства по поставке сырой нефти

По состоянию на 31 марта 2020 года обязательства Группы по договорам поставки нефти составили 14 миллионов тонн (31 декабря 2019 года: 12,8 миллионов тонн), включая обязательства совместного предприятия.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Прочие контрактные обязательства**

По состоянию на 31 марта 2020 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 440.142 миллиона тенге (по состоянию на 31 декабря 2019 года: 335.609 миллионов тенге). Увеличение в основном связано с заключением дочерней компанией, АО «Казтрансгаз» (КТГ), договора на строительство магистрального газопровода от установки комплексной подготовки газа «Кашаган» до магистрального газопровода «Макад Северный-Кавказ» на сумму 56.000 миллионов тенге.

По состоянию на 31 марта 2020 года у Группы имелись обязательства в общей сумме 76.386 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, и направленных на продвижение производственных объектов.

24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ

Операционные сегменты Группы имеют отдельную структуру и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг, причем все сегменты представляют собой стратегические направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и обслуживающие разные рынки. Функции определяются как сегменты а) которые осуществляют деятельность, от которой имеют доходы и расходы; б) чьи операционные результаты регулярно анализируются управлением Группы, принимающим операционные решения, касающиеся распределения ресурсов на сегмент и оценку результатов его деятельности.

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 три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, выручка по «*Реализация сырой нефти, газа и продуктов переработки газа*» представляет собой в основном продажи, осуществляемые следующими операционными сегментами: «*Реализация и транспортировка газа*» в сумме 280.548 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 249.838 миллионов тенге), а также «*Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов*» в сумме 520.885 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 821.477 миллионов тенге).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, выручка по «*Реализации нефтепродуктов*» осуществляется операционными сегментами: «*Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов*» в сумме 277.899 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 463.298 миллионов тенге), «*Разведка и добыча нефти и газа*» в сумме 1.093 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 1.031 миллиона тенге) и «*Корпоративный центр*» в сумме 99.176 миллионов тенге (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года: 40.764 миллионов тенге).

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)**

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, финансовых доходов и расходов, и расходов по подоходному налогу.

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

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 Группы расположены в следующих странах:

<i>В миллионах тенге</i>	31 марта 2020 года (неаудировано)	31 декабря 2019 года (аудировано)
Казахстан	3.859.282	3.751.128
Другие страны	858.203	733.143
	4.717.485	4.484.271

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

Географическая информация (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 три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года:

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Реализация и тировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Элиминирование	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	291	54.900	326.095	868.962	99.871	25.995	-	1.376.114
Выручка от реализации другим сегментам	248.121	30.146	399	101.019	14.135	16.265	(412.085)	-
Итого выручка	248.412	85.046	326.494	969.981	114.006	44.260	(412.085)	1.376.114
Себестоимость купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов	(8.106)	(3.123)	(144.196)	(935.838)	(56.548)	(5.995)	312.422	(741.384)
Производственные расходы	(82.481)	(30.001)	(20.982)	(54.802)	(37.301)	(33.677)	84.848	(174.396)
Налоги кроме подоходного налога	(72.397)	(3.462)	(4.189)	(3.276)	(9.125)	(1.844)	-	(94.293)
Расходы по транспортировке и реализации	(32.650)	(5.594)	(85.666)	(14.230)	(2.078)	(5)	21.574	(118.649)
Общие и административные расходы	(9.314)	(2.881)	(4.545)	(9.313)	(6.817)	(7.493)	2.666	(37.697)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	76.657	17.251	(18.453)	(10.003)	-	(136)	-	65.316
EBITDA	120.121	57.236	48.463	42.519	2.137	(4.890)	9.425	275.011
EBITDA, %	44%	21%	18%	15%	1%	(2%)	3%	
Износ, истощение и амортизация	(33.330)	(9.896)	(10.659)	(34.901)	(755)	(2.217)	-	(91.758)
Финансовый доход	27.456	893	4.601	13.342	26.956	2.891	(39.123)	37.015
Финансовые затраты	(4.133)	(1.823)	(7.604)	(23.835)	(61.722)	(3.697)	35.740	(67.074)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке	(61.040)	(61)	-	8	(46)	-	-	(61.139)
Обесценение инвестиций в совместное предприятие и ассоциированную компанию	(38.000)	-	-	-	-	-	-	(38.000)
Расходы по подоходному налогу	(14.138)	(7.606)	(9.214)	16.144	(3.035)	(724)	-	(18.573)
Чистая прибыль за период	31.573	46.045	21.681	(86.906)	68.181	(15.116)	4.056	69.514
Прочая сегментная информация								
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	5.607.254	465.361	344.751	31.162	-	20.588	-	6.469.116
Капитальные затраты	41.300	6.819	68.833	21.304	987	4.023	-	143.266
Резервы на устаревшие ТМЗ, ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и прочим активам	(3.448)	(5.883)	(10.089)	(58.351)	(25.261)	(9.660)	-	(112.702)
Активы сегмента	8.598.192	1.175.935	2.321.846	2.834.689	1.575.792	296.561	(1.426.483)	15.376.532
Обязательства сегмента	810.566	209.324	1.058.364	1.709.846	3.980.608	148.621	(1.437.157)	6.480.172

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

24. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЁТНОСТЬ (продолжение)

Географическая информация (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях или убытках, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года:

В миллионах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспорт-тировка нефти	Реализация и транспорт-тировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Корпоративный центр	Прочие	Элиминирование	Итого
Выручка от реализации внешним клиентам	25.532	56.619	287.251	1.350.462	40.764	4.643	-	1.765.271
Выручка от реализации другим сегментам	325.097	32.639	384	148.924	49.914	3.821	(560.779)	-
Итого выручка	350.629	89.258	287.635	1.499.386	90.678	8.464	(560.779)	1.765.271
Себестоимость купленной нефти, нефтепродуктов и прочих материалов	(14.068)	(2.548)	(131.978)	(1.359.292)	(46.475)	(250)	487.798	(1.066.813)
Производственные расходы	(93.449)	(37.988)	(17.205)	(41.642)	(24.583)	(3.861)	55.829	(162.899)
Налог кроме подоходного налога	(101.749)	(3.107)	(4.036)	(2.849)	(6.513)	(423)	-	(118.677)
Расходы по транспортировке и реализации	(31.414)	(478)	(81.402)	(19.544)	(1.799)	-	19.082	(115.555)
Общие и административные расходы	(7.904)	(2.736)	(4.604)	(7.706)	(7.081)	(3.183)	1.117	(32.097)
Доля в доходах совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	146.686	17.959	55.739	(2.341)	-	979	-	219.022
ЕВITDA	248.731	60.360	104.149	66.012	4.227	1.726	3.047	488.252
ЕВITDA, %	51%	12%	21%	14%	1%	-	1%	
Износ, истощение и амортизация	(24.783)	(10.349)	(10.002)	(35.731)	(574)	(1.930)	-	(83.369)
Финансовый доход	17.681	1.912	4.597	13.573	111.465	83	(119.705)	29.606
Финансовые затраты	(6.064)	(1.976)	(12.750)	(37.487)	(59.511)	(2.592)	34.987	(85.393)
Обесценение основных средств, активов по разведке	19	-	(110)	19	(292)	(4)	-	(368)
Обесценение инвестиции в совместное предприятие и ассоциированную компанию	-	-	-	-	-	-	-	-
Расходы по подоходному налогу	(34.008)	(5.853)	(7.709)	(8.822)	(3.142)	(147)	-	(59.681)
Чистая прибыль за период	195.911	43.635	77.215	60.775	16.021	(2.424)	(81.933)	309.200
Прочая сегментная информация								
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	4.788.390	384.097	350.732	40.304	-	26.861	-	5.590.384
Капитальные затраты	37.902	5.122	22.829	5.126	1.756	478	-	73.213
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)
Активы сегмента	7.504.594	1.079.970	2.195.386	2.854.018	1.480.009	454.084	(1.486.146)	14.081.915
Обязательства сегмента	748.226	204.540	956.917	1.771.290	3.453.634	117.899	(1.367.247)	5.885.259

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

25. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ

В апреле 2020 года Компания предоставила дополнительный транш по финансовой помощи Самрук-Казына в размере 9.955 миллионов тенге, и соответствующий дисконт был признан в составе капитала на сумму 2.377 миллионов тенге.

В апреле 2020 года ПКООП, являющийся совместным предприятием, осуществил частичное погашение по займу в размере 13.993 миллионов тенге, включая вознаграждение.

В апреле 2020 года Компания осуществила выплату купонного вознаграждения по еврооблигациям в размере 171.603 тысяч долларов США (эквивалентно 73.746 миллионов тенге на дату выплаты).

В апреле 2020 года КТГ, дочерняя компания Группы, произвел частичный выкуп гарантированных облигаций на сумму 43.380 миллионов долларов США (эквивалентно 18.628 миллионов тенге на дату платежа).

В апреле 2020 года АНПЗ осуществил частичное досрочное погашение основного долга и вознаграждения по займу, полученному от Народного Банка в сумме 21,4 миллионов долларов США (эквивалентно 9.220 миллионам тенге на даты погашения), включая вознаграждение.

В мае 2020 года Компания, в соответствии с решением Самрук-Казына и Национального банка РК, объявила дивиденды за 2019 год в размере 133,97 тенге за акцию на общую сумму 81.738 миллионов тенге (Самрук-Казына 73.911 миллионов тенге и Национальному банку РК 7.827 миллионов тенге).

В мае 2020 года Компания дополнительно разместила краткосрочных депозит в размере 100 миллионов долларов США (эквивалентно 42.373 миллионов тенге на дату размещения) в Национальном Банке РК на рыночных условиях до 30 июля 2020 года.