

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**По состоянию на и за три месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» (далее – «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее – совместно именуемые «Группа»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча, и реализация углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана.

Единственным акционером Группы является «Mangistau Investments B.V.» (далее – «MIBV»). На 31 марта 2020 года АО «НК «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ») и «China National Petroleum Company» являются конечными совместно контролирующими сторонами MIBV, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в MIBV.

НК КМГ принадлежит АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «Самрук-Казына») (доля владения 90%) и Национальному Банку Республики Казахстан (доля владения 10%). Правительство Республики Казахстан (далее – «Правительство») является единственным акционером Самрук-Казына.

Конечным владельцем «CNPC Exploration and Development Company LTD» является Китайская Национальная Нефтяная Компания (далее – «КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (далее – «КНР»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по следующему адресу: Республика Казахстан, г. Актау, микрорайон 6, здание № 1.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три месяцев, закончившихся 31 марта 2020 года подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (далее – «МСБУ»).

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года. Деятельность Группы не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.

Курсы обмена валют

В качестве официальных обменных курсов в Республике Казахстан используются средневзвешенные валютные курсы, установленные на Казахстанской фондовой бирже (далее – «КФБ»).

На 31 марта 2019 года валютный обменный курс КФБ составлял 448.01 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2019 года: 381,18 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 31 марта 2020 года.

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой

Учётная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2020 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Группа впервые применила некоторые другие поправки и разъяснения в 2020 году, но они не оказывают влияния ни на годовую консолидированную финансовую отчетность Группы, ни на ее промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность.

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

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

МСФО 15 «Выручка по договорам с клиентами»

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 года, а поправки в него были внесены в апреле 2016 года. Стандарт предусматривает модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признаётся в сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю.

Новый стандарт по выручке заменил все существующие требования МСФО к признанию выручки. Требуется полное ретроспективное применение или модифицированное ретроспективное применение для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты. Группа провела оценку МСФО (IFRS) 15, согласно которой не было значительного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и действует в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три аспекта учета финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учет хеджирования.

Группа провела оценку по МСФО (IFRS) 9, согласно которой не было значительного влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

(а) Классификация и оценка

Согласно МСФО (IFRS) 9 Группа первоначально оценивает финансовые активы по справедливой стоимости, увеличенной в случае финансовых активов, оцениваемых не по справедливой стоимости через прибыль или убыток, на сумму затрат по сделке.

Согласно МСФО (IFRS) 9 долговые финансовые инструменты впоследствии оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток (ССЧПУ), по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ССЧПСД). Классификация зависит от двух критериев: бизнес-модели, используемой Группой для управления финансовыми активами; и того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки по финансовым инструментам «исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга».

Согласно новым требованиям Группа классифицирует и оценивает долговые финансовые активы следующим образом:

- долговые инструменты, оцениваемые по амортизированной стоимости – для финансовых активов, удерживаемых в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков, которые являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга. Группа включает в данную категорию торговую и прочую дебиторскую задолженность;
- долговые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, прибыли и убытки от изменения справедливой стоимости таких инструментов реклассифицируются в состав прибыли или убытка в случае прекращения их признания. К финансовым активам, которые Группа включает в данную категорию, относятся котируемые долговые инструменты, денежные потоки по которым являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга, но которые удерживаются в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, которые являются исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга, так и путем их продажи. Согласно МСФО (IAS) 39 котируемые долговые инструменты Группы классифицировались как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

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

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (продолжение)

(а) Классификация и оценка (продолжение)

Оценка бизнес-моделей Группы осуществлялась на дату первоначального применения, 1 января 2018 года, а затем применялась ретроспективно к тем финансовым активам, признание которых не было прекращено по состоянию на 1 января 2018 года. Анализ того, являются ли предусмотренные договором денежные потоки по долговым инструментам исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов, осуществлялся на основе фактов и обстоятельств, существовавших на момент первоначального признания данных активов.

(б) Обесценение

Применение МСФО (IFRS) 9 радикально изменило порядок учета, используемый Группой в отношении убытков от обесценения по финансовым активам. Метод, используемый в МСФО (IAS) 39 и основанный на понесенных убытках, был заменен на модель прогнозных ожидаемых кредитных убытков (ОКУ).

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Группа отражала оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по всем займам и прочим долговым финансовым активам, не оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Ожидаемые кредитные убытки рассчитываются как разница между денежными потоками, причитающимися Группе в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые Группа ожидает получить. Недополучение затем дисконтируется по ставке, примерно равной первоначальной эффективной процентной ставке по данному активу.

В отношении торговой и прочей дебиторской задолженности Группа применила упрощенный подход, предусмотренный стандартом, и рассчитала ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Группа использовала матрицу оценочных резервов, опираясь на свой прошлый опыт возникновения кредитных убытков, скорректированных с учетом прогнозных факторов, специфичных для заемщиков и общих экономических условий.

В случае других долговых финансовых активов ожидаемые кредитные убытки рассчитываются за 12 месяцев. 12-месячные ожидаемые кредитные убытки – это часть ожидаемых кредитных убытков за весь срок, представляющая собой ожидаемые кредитные убытки, которые возникают вследствие дефолтов по финансовому инструменту, возможных в течение 12 месяцев после отчетной даты. Однако в случае значительного увеличения кредитного риска по финансовому инструменту с момента первоначального признания оценочный резерв под убытки оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

(в) Учет хеджирования

Группа также определила, что у нее нет существующих отношений хеджирования, согласно МСБУ (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 9. Поэтому, применение требований к хеджированию МСФО (IFRS) 9 не окажет влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата»

В разъяснении поясняется, что датой операции для целей определения обменного курса, который должен использоваться при первоначальном признании соответствующего актива, расхода или дохода (или его части) при прекращении признания немонетарного актива или немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения или получения предварительной оплаты, является дата, на которую организация первоначально признает немонетарный актив или немонетарное обязательство, возникшие в результате совершения или получения предварительной оплаты. Данное разъяснение не оказывает влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 40 «Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию»

Поправки разъясняют, когда организация должна переводить объекты недвижимости, включая недвижимость, находящуюся в процессе строительства или развития, в категорию или из категории инвестиционной недвижимости. В поправках указано, что изменение характера использования происходит тогда, когда объект недвижимости начинает или перестает соответствовать определению инвестиционной недвижимости и существуют свидетельства изменения характера его использования.

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям, впервые применённые Группой (продолжение)

МСФО (IAS) 40 «Переводы инвестиционной недвижимости из категории в категорию» (продолжение)

Изменение намерений руководства в отношении использования объекта недвижимости само по себе не свидетельствует об изменении характера его использования. Данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»

Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций», в которых рассматриваются три основных аспекта: влияние на оценку операций по выплатам на основе акций с расчетами денежными средствами условий перехода прав; классификация операций по выплатам на основе акций, предусматривающих возможность расчетов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника; учет изменения условий операции по выплатам на основе акций, в результате которого операция должна классифицироваться долевыми инструментами, а не как операция с расчетами денежными средствами. При первом применении поправок организации не обязаны пересчитывать информацию за предыдущие периоды, однако допускается ретроспективное применение при условии применения поправок в отношении всех трех аспектов и соблюдения других критериев. Учетная политика Группы в отношении выплат на основе акций с расчетами денежными средствами соответствует подходу, описанному в поправках. Кроме того, Группа не осуществляет операции по выплатам на основе акций, предусматривающие возможность расчетов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника, и не изменяла условия операции по выплатам на основе акций. Следовательно, данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вместе с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования»

Данные поправки устраняют проблемы, возникающие в связи с применением нового стандарта по финансовым инструментам, МСФО (IFRS) 9, до внедрения МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования», который заменяет собой МСФО (IFRS) 4. Поправки предусматривают две возможности для организаций, выпускающих договоры страхования: временное освобождение от применения МСФО (IFRS) 9 и метод наложения. Данные поправки не применимы к Группе.

Поправки к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» – разъяснение того, что решение оценивать объекты инвестиций по справедливой стоимости через прибыль или убыток должно приниматься отдельно для каждой инвестиции

В поправках разъясняется, что организация, специализирующаяся на венчурных инвестициях, или другая аналогичная организация принимает решение оценивать инвестицию в ассоциированные организации и совместные предприятия по справедливой стоимости через прибыль или убыток, отдельно для каждой такой инвестиции при её первоначальном признании. Если организация, не являющаяся сама по себе инвестиционной организацией, имеет долю участия в ассоциированной организации или СП, являющимися инвестиционными организациями, то при применении метода долевого участия такая организация может принять решение сохранить оценку по справедливой стоимости, примененную ее ассоциированной организацией или совместного предприятия (далее СП), являющимися инвестиционными организациями, к своим собственным долям участия в дочерних организациях. Такое решение принимается отдельно для каждой ассоциированной организации или совместного предприятия, являющихся инвестиционными организациями, на более позднюю из следующих дат: (а) дату первоначального признания ассоциированной организации или СП, являющихся инвестиционными организациями; (б) дату, на которую ассоциированная организация или СП становятся инвестиционными организациями; и (в) дату, на которую ассоциированная организация или СП, являющиеся инвестиционными организациями, впервые становятся материнскими организациями. Данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности» – исключение ряда краткосрочных освобождений для организаций, впервые применяющих МСФО

Краткосрочные освобождения, предусмотренные пунктами E3-E7 МСФО (IFRS) 1, были исключены, поскольку они выполнили свое предназначение. Данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

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

На 31 марта 2020 года года движение по основным средствам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2019 года	312.356.966	3.071.818	20.039.804	335.468.588
Поступления	4.170.550	191.758	78.185.724	82.548.032
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	18.981.054	-	-	18.981.054
Перемещения	72.446.546	436.015	(72.882.561)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(3.314.434)	(4.139)	(382.449)	(3.701.022)
Начисление износа и истощения за год	(57.466.375)	(468.629)	-	(57.935.004)
Восстановление/начисление обесценения	-	-	-	-
На 1 января 2020 года	347.174.307	3.226.823	24.960.518	375.361.648
Поступления	2.803.685	2.741	15.443.706	18.250.132
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	9.847.028	-	-	9.847.028
Перемещения	17.192.131	29.349	(17.221.480)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(57.555)	(4.020)	(3.719)	(65.294)
Начисление износа и истощения за год	(16.289.918)	(121.286)	-	(16.411.204)
Восстановление/начисление обесценения	-	-	-	-
На 31 марта 2020 года (неаудировано)	360.669.678	3.133.607	23.179.025	386.982.310
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2019 года	719.121.306	9.497.359	25.071.059	753.689.724
Накопленный износ, истощение и обесценение	(371.946.999)	(6.270.536)	(110.541)	(378.328.076)
Балансовая (остаточная) стоимость н 31 декабря 2019 года	347.174.307	3.226.823	24.960.518	375.361.648
Первоначальная стоимость на 31 марта 2020 года	747.749.262	9.500.481	23.289.566	780.539.309
Накопленный износ, истощение и обесценение	(387.079.584)	(6.366.874)	(110.541)	(393.556.999)
Балансовая (остаточная) стоимость н 31 марта 2020 года	360.669.678	3.133.607	23.179.025	386.982.310

Нефтегазовые активы

На 31 марта 2020 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают изменения в оценке по выбытию активов в размере 3.744.400 тыс. тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере 6.102.628 тыс. тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2019 года: 13.227.726 тыс. тенге и 5.753.328 тыс. тенге, соответственно).

На 31 марта 2020 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 149.919.988 тыс. тенге и 170.073.566 тыс. тенге, соответственно. (31 декабря 2019 года: 148.771.058 тыс. тенге и 168.609.249 тыс. тенге соответственно).

Незавершенное строительство

На 31 марта 2020 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 19.135.404 тыс. тенге и 1.027.662 тыс. тенге (31 декабря 2019 года: 19.486.463 тыс. тенге и 1.057.900 тыс. тенге соответственно).

На 31 марта 2020 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 9.485.312 тыс. тенге и 9.166.813 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2019 года: 10.418.183 тыс. тенге и 8.585.002 тыс. тенге соответственно).

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ**

4. По состоянию на 31 марта прочие долгосрочные активы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31.03.2020 г	31.12.2019 год
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам	1.495.843	340.784
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанных сторон	753.387	910.200
Денежные средства в рамках операций по недропользованию	134.405	114.356
Денежные средства, ограниченные в использовании	-	309
	2.383.635	1.365.649

5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 г.	31.12.2019 года
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	10.764.875	8.916.919
Сырая нефть	4.653.324	6.385.555
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(1.071.429)	(886.751)
	14.346.770	14.415.723

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2020 года	886.751
Начисление резерва	184.678
Сальдо 31 марта 2020 года	1.071.429

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 г.	31 марта 2019 г.
На 1 января	6.385.555	4.635.327
Итого производственные затраты, понесенные за период	61.972.783	62.778.203
Себестоимость реализации (Примечание 17)	(63.266.200)	(61.847.825)
Потребление для собственных нужд	(111.694)	(116.195)
Потери сырой нефти	(327.120)	(359.619)
	4.653.324	5.089.891

Производственные затраты, понесённые за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 и 2019 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020г.	31 марта 2019г.
Налог на добычу полезных ископаемых	18.928.935	23.037.433
Износ, истощение и амортизация	13.744.052	11.701.783
Ремонт и обслуживание основных средств	9.084.543	10.821.196
Заработная плата и соответствующие налоги	7.262.766	6.825.458
Использованные товарно-материальные запасы	3.922.410	3.395.073
Геофизические и геологические расходы	3.424.284	1.161.795
Транспортные расходы	1.734.226	1.873.861
Потребление для собственных нужд	1.168.885	1.746.205
Электричество и коммунальные услуги	587.532	290.224
Затраты по питанию	591.900	682.618
Затраты по проживанию	508.956	638.884
Аренда	255.738	99.958
Страхование	103.697	49.216
Прочие налоги	70.579	38.676
Прочее	584.280	415.823
	61.972.783	62.778.203

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 г. 31 декабря 2019 года	
Задолженность третьих сторон в долларах США	9.917.649	12.291.355
Задолженность связанных сторон в долларах США	10.788.622	10.934.964
Задолженность связанных сторон в тенге	747.540	2.240.041
Задолженность третьих сторон в тенге	2.123.068	919.678
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(1.858.913)	(1.858.352)
	21.717.966	24.527.686

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2020 года	1.858.352
Начисление резерва	561
Сальдо на 31 марта 2020 года	1.858.913

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 г. 31 декабря 2019 года	
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 21)	12.455.094	9.433.529
Авансы, выданные третьим сторонам	6.147.304	4.564.899
Минус: резерв на возможное неисполнение	(4.271.364)	(4.291.828)
	14.331.034	9.706.600

Авансы выданные выражены в тенге и относятся к поставкам товаров и услуг в ходе операционной деятельности.

8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

По состоянию на 31 марта НДС к возмещению и предоплата по прочим налогам и платежам в бюджет включали:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 г.	31 12. 2019 г.
НДС к возмещению	13.763.730	12.946.457
Таможенная пошлина	8.101.249	17.512.744
Налог на добычу полезных ископаемых	521.350	537.271
Рентный налог на экспорт		813.916
Подходный налог с физических лиц	1.438.348	2.126.089
Социальный налог	1.488.913	2.105.939
Налог на имущество	1.283.731	1.839.164
Фонд охраны природы	1.477.322	1.999.387
Прочие налоги	1.512.895	1.471.983
Минус: резерв на НДС к возмещению	(5.301.127)	(5.294.701)
	24.286.411	36.058.249

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 г. 31 декабря 2019 г	
Средства на банковских счетах в долларах США	47.360.294	11.182.718
Средства на банковских счетах в тенге	2.764.247	4.622.095
Средства на банковских счетах в рублях	12.153	9.457
Кассовая наличность в тенге	68	69
	50.136.762	15.814.339

По состоянию на 31 03 2020 года ставки вознаграждения по текущим счетам варьировались от 0 % до 4% (в 2019 году: до 0, 3%)

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****10. КАПИТАЛ**

<i>В тысячах тенге</i>	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		Итого акционерный капитал
	Простые акции	Привилеги- рованные акции	Простые акции	Привилеги- рованные акции	
На 31 декабря 2019 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 31 марта 2020 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

Акционерный капитал

По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года общее количество выпущенных простых и привилегированных акций составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость простой и привилегированной акции составляла 1.000 тенге каждая.

Дивиденды

17 июня 2019 года решением единственного акционера распределения нераспределенной прибыли Группы по итогам 2018 года, на выплату дивидендов в расчете на одну простую и привилегированную акцию, размере 551 тенге, на сумму - 59.428.954 тысяч тенге и 600.292 тысяч тенге, соответственно.

06 декабря 2019 года решением единственного акционера №09/12-2019 владеющего 100% голосующих акций акционерного общества «Мангистаумунайгаз» (далее - Акционер), утвержден следующий порядок распределения нераспределенной прибыли по состоянию на 30.06.2019г, Общества за 1-полугодие 2019 года, выплату дивидендов по простым и привилегированным акциям, размер дивиденда в расчёте на одну акцию 600 тенге,

- по простым акциям в сумме – 64.713.924 тысяч тенге;

- по привилегированным акциям в сумме – 653.676 тысяч тенге.

По состоянию на 31 марта 2020 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили ноль тенге и 1.213.726 тысячу тенге, (31 декабря 2019 года: ноль тенге и 1.191.111 тысяч тенге, соответственно).

11. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ И БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 г.	31 марта 2019 г.
Чистая прибыль, приходящаяся на держателя акций Группы	14.513.070	50.363.345
Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении	108.946.000	108.946.000
Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	0.13	0.46

Приведённое выше раскрытие включает как простые, так и привилегированные акции, так как владельцы привилегированных акций имеют равные права участия в распределении чистой прибыли на акцию, как и владельцы простых акций, что ведёт к идентичному доходу на акцию для обоих классов акций.

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

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Итого активы	537.750.026	490.914.625
Минус: нематериальные активы	(229.313)	(246.112)
Минус: итога обязательства	(261.710.905)	(229.388.574)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	275.707.964	261.178.095
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.556	1.925
Долговая составляющая привилегированных акций	987.616	987.616
Привилегированные акции	101.844	101.844
База для расчёта привилегированных акций	1.089.460	1.089.460
Количество привилегированных акций	1.089.460	1.089.460
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.000	1.000

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****12. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Обязательства по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
На 1 января 2020 года	51.243.285	49.590.016	27.210.026	128.043.327
Начислено в течение года	1.597.435	1.229.428	91.643	2.918.506
Амортизация дисконта	910.104	881.883	9.501	1.801.488
Изменение в оценке	3.744.400	6.102.628	73.161	9.920.189
Использовано		(5.225)	(17.646)	(22.871)
Сторнирование резерва по налогам			(2.497.571)	(2.497.571)
На 31 марта 2020 года	57.495.224	57.798.730	24.869.114	140.163.068
Минус: текущая часть	1.202.106	2.121.331	(24.593.173)	(27.916.610)
Долгосрочная часть	56.293.118	55.677.399	275.941	112.246.458
На 31 декабря 2019 года	51.243.285	49.590.016	27.210.026	128.043.327
Минус: текущая часть	919.037	1.768.294	26.999.487	29.686.818
Долгосрочная часть	50.324.248	47.821.722	210.539	98.356.509

Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2020 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, уменьшилась с 8,39% до 6,14% в связи с переходом на ставку US Treasury bill

13. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка возна- граждения	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch	Долл США	15 января 2021 года	3М LIBOR + 2,19%	58.684.014	49.953.108
Вознаграж.текущ.часть				(442.714)	(399.708)
Долгосрочная часть				58.241.300	49.553.400

28 декабря 2017 года Группа заключила договор о предоставлении кредитной линии с Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch на сумму 300.000 тысяч долларов США с процентной ставкой 2,19% + 3 месячный LIBOR и сроком на 3 года. В рамках данной кредитной линии, 15 января 2018 года, Группа получила первый транш на сумму 80.000 тысяч долларов США (эквивалентно в 26.373.600 тысяч тенге по курсу на дату операции) и 8 февраля 2018 года Группа получила второй транш на сумму 50.000 тысяч долларов США (эквивалентно в 16.192.000 тысяч тенге по курсу на дату операции) на общекорпоративные нужды.

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 марта 2019 и 31 декабря 2019 годов, торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	31 03.2020 г.	31.12.2019 г.
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 21)	10.508.498	17.379.144
Кредиторская задолженность третьим сторонам	8.517.898	11.424.349
	19.026.396	28.803.493

Кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за материалы, техническое обслуживание и ремонт и в основном выражена в тенге.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Налог на добычу полезных ископаемых	15.641.568	-
Рентный налог на экспорт	11.215.163	-
Индивидуальный подоходный налог	172.912	151.081
Прочие налоги	321.241	366.960
	27.350.884	518.041

Компания произведет оплату начисленной суммы налогов, в установленном сроку согласно Налоговому кодексу Республика Казахстан.

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

На 31 марта, выручка по договорам с покупателями предоставлена следующим образом:

В тысячах тенге		За три месяца, закончившийся на 31 марта 2020 г.			
		Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
Виды товаров					
Реализация сырой нефти на экспорт		110.879.364	-	-	110.879.364
	Усть-Луга	104.887.274	-	-	104.887.274
	Новороссийск	3.508.884	-	-	3.508.884
	Алашанкоу	2.483.206	-	-	2.483.206
Реализация сырой нефти на внутренний рынок		34.526.468	-	-	34.526.468
Реализация газа		-	2.031.091	-	2.031.091
Прочая реализация		-	-	239.819	239.819
		145.405.832	2.031.091	239.819	147.676.742
Географические регионы					
	Швейцария	108.396.158	-	-	108.396.158
	Китай	2.483.206	-	-	2.483.206
	Казахстан	34.526.468	2.031.091	239.819	36.797.378
		145.405.832	2.031.091	239.819	147.676.742
Сроки признание выручки					
Товары передается в определенный момент		145.405.832	2.031.091	239.819	147.676.742
Услуги оказываются в течении периода		-	-	-	-
		145.405.832	2.031.091	239.819	147.676.742
Выручка по договорам с покупателями					
Продажи внешним покупателям		54.200.533	20.596	136.196	54.357.325
Межсегментные покупатели		91.205.299	2.010.495	103.623	93.319.417
		145.405.832	2.031.091	239.819	147.676.742

За три месяца, закончившийся на 31 марта 2019 г.

В тысячах тенге		Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
Виды товаров					
Реализация сырой нефти на экспорт		163.611.092	-	-	163.611.092
	Усть-Луга	150.830.125	-	-	150.830.125
	Новороссийск	7.934.032	-	-	7.934.032
	Алашанкоу	4.846.935	-	-	4.846.935
Реализация сырой нефти на внутренний рынок		38.196.903	-	-	38.196.903
Реализация газа		-	2.279.287	-	2.279.287
Прочая реализация		-	-	193.710	193.710
		201.807.995	2.279.287	193.710	204.280.992
Географические регионы					
	Швейцария	158.764.157	-	-	158.764.157
	Китай	4.846.935	-	-	4.846.935
	Казахстан	38.196.903	2.279.287	193.710	40.669.900
		201.807.995	2.279.287	193.710	204.280.992
Сроки признание выручки					
Товары передается в определенный момент времени		201.807.995	2.279.287	193.710	204.280.992
Услуги оказываются в течении периода		-	-	-	-
		201.807.995	2.279.287	193.710	204.280.992
Выручка по договорам с покупателями					
Продажи внешним покупателям		79.367.816	-	107.007	79.513.193
Межсегментные покупатели		122.440.179	2.279.287	86.703	124.767.799
		201.807.995	8.673.754	193.710	204.280.992

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****17. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года	2019 года
Себестоимость реализованной нефти	63.266.200	61.847.825
Себестоимость реализованного газа	449.273	370.681
Прочая себестоимость	2.466.111	1.186.733
	66.181.584	63.405.239

18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года	2019 года
Заработная плата и соответствующие налоги	2.037.437	2.097.186
Прочие налоги, кроме подоходного налога	1.156.043	1.056.361
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	454.300	467.707
Безвозмездное передача ТОО "Caspian Food"	202.205	-
Износ и амортизация	67.831	54.199
Расходы по аренде	62.296	74.556
Консультационные услуги	54.859	12.711
Спонсорство	48.539	2.027.453
Расходы по материалам и услуги	30.750	39.653
Транспортные расходы	21.574	15.650
Расходы по страхованию	8.954	6.757
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам и НДС к возмещению	222.705	(3.849)
Изменение в резервах по налогам и прочих резервах	(2.442.056)	451.243
Прочее	387.142	725.739
	2.312.579	7.025.366

В рамках Дополнительного соглашения №10 к Соглашению о реализации социальных проектов между акиматом Мангистауской области и АО «Мангистаумунайгаз» от 25.06.2010г. в течение 1 квартала 2019 года перечислена 2.000.000 тысяч тенге для оказания финансовой поддержки на социально-экономическое развитие региона и развитие его инфраструктуры.

19. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

<i>тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года	2019 года
Транспортные расходы	22.702.693	22.993.046
Экспортная таможенная пошлина	21.411.255	21.341.268
Рентный налог на экспорт	15.029.079	23.853.486
Потери сырой нефти	250.288	287.804
Прочее	77.879	77.522
	59.471.194	68.553.126

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****20. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

По состоянию на 31 марта 2020 года Группа облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2018 год :20%). Группа также облагается налогом на сверхприбыль, который рассчитывается на основе налогооблагаемой прибыли, за вычетом расходов по корпоративному подоходному налогу, по ставке от 0% до 60% в зависимости от размера налогооблагаемой базы.

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 марта, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года	2019 года
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	5.773.266	13.575.000
Налог на сверхприбыль	-	-
Отсроченный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог		
Налог на сверхприбыль	-	-
	5.773.266	13.575.000

Отложенный подоходный налог

Актив по отложенному налогу признается только в той степени, в которой существует вероятность наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, относительно которой актив может быть использован. На 31 марта 2020 года Группа не признала активы по налогу по результатам деятельности, соответственно, которые могут быть зачтены против будущей налогооблагаемой прибыли в будущих периодах. Перенесенные налоговые убытки могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли в течение 10 (десяти) последовательных лет. В отношении этих убытков не были признаны активы по отсроченному налогу, поскольку они не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли Компании и прочих компаний Группы. Группа провела анализ и пришла к выводу, что вероятность возмещения данных активов не является вероятной.

21. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы включает в себя промежуточную сокращённую финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» и его дочерних организаций, перечень которых приводится в следующей таблице:

	Страна регистрации	31 марта 2020 года	31 марта 2019 года
АО «Атыраумунайгаз»	Казахстан	100%	100%
Snow Leopard International Inc.	Багамские Острова	100%	100%

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами

Связанные стороны включают ключевой руководящий персонал Группы и организации, в которых существенная часть голосов принадлежит, прямо или косвенно, ключевому руководящему персоналу Группы, материнской компании и компаниям, находящимся под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а также прочим организациям, контролируемым Правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Сделки со связанными сторонами осуществлены на условиях, согласованных между сторонами, которые необязательно были осуществлены по рыночным ценам. Неоплаченное сальдо на конец года является необеспеченным, беспроцентными и оплата по нему производится денежными средствами.

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 марта 2020 и 2019 годов, представлены ниже:

Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 год	2019 год
Реализация сырой нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	54.200.172	84.245.609
Компании под общим контролем КННК	37.005.127	38.194.570
	91.205.299	122.440.179
Реализация газа		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	2.010.495	2.240.917
Компании под общим контролем КННК	-	-
	2.010.495	2.240.917
Прочая реализация		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	80.709	79.319
Компании под общим контролем КННК	22.914	7.384
	103.623	86.703
	93.319.417	124.767.799

Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 год	2019 год
Услуги по транспортировке нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	4.274.958	6.622.376
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	18.249.120	16.198.423
Компании под общим контролем КННК		
	22.524.078	22.820.799
Прочие услуги		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	19.189.923	20.966.256
Компании под общим контролем КННК	6.042.120	
	25.232.043	20.966.256
	47.756.121	43.787.055

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)***Торговая и прочая дебиторская задолженность*

У Компании были следующие остатки по расчётам со связанными сторонами по состоянию на 31 марта 2020 г. и на 31 декабря 2019 г.

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	11.535.289	11.467.341
Компании под общим контролем КННК	873	1.743.692
	11.536.162	13.211.033
Авансы выданные		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	13.208.481	10.343.729
Компании под общим контролем КННК		
	13.208.481	10.343.729
	24.744.643	23.554.762

Кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	2020 год	2019 год
Кредиторская задолженность		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	6.460.821	10.105.425
Компании под общим контролем КННК	4.047.677	7.273.719
	10.508.498	17.379.144
Авансы полученные		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	783	
Компании под общим контролем КННК	8.878.658	14.572.209
	8.879.441	14.572.209
	19.387.939	31.951.353

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и независимых директоров Группы, с общей численностью 8 человек на 31 марта 2020 года (31 марта 2019 года: 8 человек). Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включённая в административные расходы в консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 74.687 тысяч тенге за год, закончившийся 31 марта 2020 года (31 марта 2019 года: 98.712 тысячи тенге). Вознаграждение ключевому управленческому персоналу составляет заработная плата и иные выплаты согласно внутренним положениям Группы

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

По состоянию на 31 марта 2020 года и на 31 декабря 2019 года, балансовая (текущая) стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**Судебные иски**

Группа участвует в различных несущественных судебных разбирательствах, относящихся к её хозяйственной деятельности. Группа не считает, что подобные судебные дела, находящиеся в стадии рассмотрения или потенциальные претензии по отдельности или в совокупности могут оказать какое-либо существенное отрицательное влияние на её консолидированное финансовое положение или консолидированные результаты финансово-хозяйственной деятельности.

Группа оценивает степень вероятности возникновения существенных обязательств и отражает соответствующий резерв в своей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности только тогда, когда существует достаточная вероятность того, что события, ведущие к возникновению обязательства, произойдут, а сумма соответствующего обязательства может быть обоснованно определена.

В настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности не было создано резерва ни на какие условные обязательства, упомянутые выше.

Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Применяемая в настоящее время система штрафов и пени за выявленные правонарушения на основании действующих в Казахстане законов, весьма сурова. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов.

По состоянию на 31 марта 2020 года, руководство считает, что его толкование соответствующего законодательства является корректным и вероятно, что налоговые позиции Группы будут подтверждены.

Трансфертное ценообразование

В соответствии с законом Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, который был введен в действие 1 января 2009 года, сделки между связанными сторонами, международные торговые сделки и сделки с предприятиями, имеющими налоговые льготы, подлежат государственному контролю. В случае расхождения цены сделки с рыночной ценой налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и начислять дополнительные налоги плюс штрафы и пени. В законе о трансфертном ценообразовании отсутствует подробное руководство относительно того, как эти правила должны применяться на практике, а определение налоговых обязательств Группы в контексте нормативно-правовых актов о трансфертном ценообразовании требует интерпретации закона о трансфертном ценообразовании.

Группа проводит сделки, подпадающие под контроль трансфертного ценообразования. Существует возможность, по мере развития интерпретации налогового законодательства и закона о трансфертном ценообразовании в Казахстане и изменений в подходе казахстанских налоговых органов, что такие сделки могут быть оспорены в будущем. Влияние любого такого возражения нельзя оценить, но оно может оказаться существенным.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Вопросы охраны окружающей среды**

Группа также может понести непредвиденные убытки, связанные с исками местных органов в связи с вопросами охраны окружающей среды, которые могут возникнуть в результате прошлых операций на месторождениях, на которых работает Группа. Казахское законодательство и нормативно-правовые акты, касающиеся оценки воздействия на окружающую среду и восстановление участков, постоянно изменяются, и Группа может понести дополнительные затраты, сумма которых не поддается определению в данный момент времени, в результате таких факторов, как окончательное определение сторон, ответственных за такие затраты, и оценка государством способности соответствующих сторон оплатить такие затраты, связанные с восстановлением окружающей среды. Однако в зависимости от любых неблагоприятных исков или штрафов, начисленных казахскими регулирующими органами, существует возможность, что существенное влияние будет оказано на будущие результаты деятельности Группы или движение денежных средств в определённом периоде. По мнению руководства, такие затраты не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение Группы и, соответственно, никакие дополнительные резервы, кроме тех, что раскрыты в *Примечании 12*, не включены в прилагаемую промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

Правительство Казахстана обязывает нефтедобывающие компании поставлять часть добытой сырой нефти на внутренний рынок для обеспечения энергетических потребностей. Цена по таким поставкам сырой нефти может быть значительно ниже мировых цен. В случае, если Правительство Республики Казахстан обяжет поставить дополнительный объём сырой нефти, превышающий объём, поставляемый Группой в настоящее время, такие поставки будут иметь приоритет перед поставками по рыночным ценам, и будут генерировать значительно меньше доходов, чем от продажи сырой нефти на экспорт. Это, в свою очередь, может существенно отрицательно повлиять на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Группы.

В соответствии с приказом Министра нефти и газа Республики Казахстан от 18 мая 2012 года, с июля 2012 года Группа обязана осуществлять поставку сырой нефти на внутренний рынок в размере не менее 15% от годовой добычи. За три месяца 2020 года Группа поставила 614 782 тонны сырой нефти (38,9% от добычи на 31.03.2020 г.) и за три месяца 2019 года: 572 000 тонн сырой нефти (36,53% от добычи на 31.03.2019г). Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок за три месяца 2020 года были полностью выполнены Группой.

Обязательства по контрактам на недропользование

Месторождения нефти и газа Группы расположены на земельных участках, принадлежащей Мангистауской областным акиматам. Основные контракты на недропользование Группы и даты истечения срока их действия представлены в следующей таблице:

Месторождение	Контракты	Дата истечения срока действия
АО «Мангистаумунайгаз»		
Каламкас	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Жетыбай	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Прочие (11 месторождений)	№ 170 от 17 января 1998 года	2028 год
Прочие (3 месторождения)	№ 170 от 17 января 1998 года	2022 год

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

ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)**Обязательства по контрактам на недропользование (продолжение)**

В соответствии с контрактом на недропользование Компания обязана выполнять долгосрочную рабочую программу. Эта рабочая программа должна быть одобрена ответственными органами. Согласно данной рабочей программе.

Обязательства Компании по капиталовложениям в соответствии с долгосрочной рабочей программой на срок действия контрактов на недропользование ММГ представлены в следующей таблице:

<i>В тысячах тенге</i>	Капитальные затраты
2020 год	5.251.256
2021-2028 годы	23.990.742
	29.241.999

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Существенных событий после отчётной даты не произошло.