

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ****По состоянию на и за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 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 2021 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 месяца, закончившихся 31 марта 2021 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 2020 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 2021 года валютный обменный курс КФБ составлял 424.34 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2020 года: 420.71 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 31 марта 2021 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 2020 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений вступивших в силу на 1 января 2021 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 2021 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 2021 года движение по основным средствам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2020 года	347.174.307	3.226.823	24.960.518	375.361.648
Поступления	20.690.925	1.494.109	73.322.288	95.507.322
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	12.526.614	-	-	12.526.614
Перемещения	56.439.264	137.365	(56.576.629)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(1.077.967)	(893.266)	(89.659)	(2.060.892)
Начисление износа и истощения	(64.019.840)	(471.001)	-	(64.490.841)
На 1 января 2021 года	371.733.303	3.494.030	41.616.518	416.843.851
Поступления	260.160	3.841	6.781.405	7.045.406
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	(7.837.533)	-	-	(7.837.533)
Перемещения	8.824.092	171.452	(8.995.544)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(81.684)	(312)	(8.435)	(90.431)
Начисление износа и истощения за год	(17.291.618)	(115.487)	-	(17.407.105)
Восстановление/начисление обесценения	20.263	-	-	20.263
На 31 марта 2021 года	355.626.983	3.553.524	39.393.944	398.574.451
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2020 года	803.458.174	10.113.551	41.727.059	855.298.784
Накопленный износ, истощение и обесценение	(431.724.871)	(6.619.521)	(110.541)	(438.454.933)
Балансовая (остаточная) стоимость на 31 декабря 2020 года	371.733.303	3.494.030	41.616.518	416.843.851
Первоначальная стоимость на 31 марта 2021 года	802.446.286	10.260.254	39.504.485	852.211.025
Накопленный износ, истощение и обесценение	(446.819.303)	(6.706.730)	(110.541)	(453.636.574)
Балансовая (остаточная) стоимость на 31 марта 2021 года	355.626.983	3.553.524	39.393.944	398.574.451

Нефтегазовые активы

На 31 марта 2021 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают изменения в оценке по выбытию активов в размере (6.360.424) тыс. тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере (1.477.109) тыс. тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2020 года: 6.426.923 тыс. тенге и 6.099.691 тыс. тенге, соответственно).

На 31 марта 2021 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 144.239.678 тыс. тенге и 168.823.713 тыс. тенге, соответственно. (31 декабря 2020 года: 147.834.733 тыс. тенге и 171.497.403 тыс. тенге соответственно).

Незавершенное строительство

На 31 марта 2021 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 26.783.302 тыс. тенге и 847.421 тыс. тенге (31 декабря 2020 года: 27.516.513 тыс. тенге и 868.523 тыс. тенге соответственно).

На 31 марта 2021 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 13.033.281 тыс. тенге и 13.260.850 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2020 года: 13.546.977 тыс. тенге и 13.480.366 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>	2021 год	2020 год
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанным сторонам (Примечание 21)	2.421.173	1.509.601
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам	108.453	111.324
Авансы, выданные третьим сторонам	3.837.885	3.837.885
Денежные средства в рамках операций по недропользованию	127.304	126.215
На 31 декабря	6.494.815	5.585.025

5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2021 г.	31.12.2020 года
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	9.427.749	10.812.369
Сырая нефть	8.681.417	5.904.334
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(939.655)	(1.077.850)
	17.169.511	15.638.853

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2021 года	1.077.850
Сторнирование резерва	(138.195)
Сальдо 31 марта 2021 года	939.655

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2021 г.	31 марта 2020 г.
На 1 января	5.904.334	6.385.555
Итого производственные затраты, понесённые за период	59.984.664	61.972.783
Себестоимость реализации (Примечание 17)	(56.779.093)	(63.266.200)
Потребление для собственных нужд	(92.143)	(111.694)
Потери сырой нефти	(336.345)	(327.120)
	8.681.417	4.653.324

Производственные затраты, понесённые за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 и 2020 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2021 г.	31 марта 2020 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	18.742.316	18.928.935
Износ, истощение и амортизация	14.385.276	13.744.052
Ремонт и обслуживание основных средств	9.398.970	9.084.543
Заработная плата и соответствующие налоги	7.167.502	7.262.766
Использованные товарно-материальные запасы	4.161.128	3.922.410
Транспортные расходы	1.622.988	1.734.226
Потребление для собственных нужд	990.403	1.168.885
Электричество и коммунальные услуги	838.936	587.532
Геофизические и геологические расходы	618.186	3.424.284
Затраты по питанию	592.376	591.900
Затраты по проживанию	510.434	508.956
Аренда	295.878	255.738
Страхование	115.380	103.697
Прочие налоги	14.629	70.579
Прочее	530.262	584.280
	59.984.664	61.972.783

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

31 марта 2021 г. 31 декабря 2020 года

Задолженность связанных сторон в долларах США (Примечание 21)	17.353.299	9.184.447
Задолженность третьих сторон в долларах США	17.355.809	4.394.154
Задолженность третьих сторон в тенге	1.926.176	1.888.590
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 21)	1.059.778	931.309
Минус: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1 863 189)	(1.861.911)
	35 831 873	14.536.589

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января 2021 года	1.861.911
Начисление / (восстановление) резерва	1.278
Сальдо на 31 марта 2021 года	1.863.189

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ*В тысячах тенге*

31 марта 2021 г. 31 декабря 2020 года

Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 21)	10.965.656	10.653.162
Авансы, выданные третьим сторонам	7.151.957	6.488.425
Минус: резерв на возможное неисполнение	(1.555.264)	(1.002.924)
	16.562.349	16.138.663

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>	2021 год	2020 год
НДС к возмещению	12.935.067	16.738.574
Таможенная пошлина	7.457.568	6.518.905
Рентный налог на экспорт	-	3.809.502
Налог на добычу полезных ископаемых	708.038	3.307.285
Налоги от доходов нерезидентов	1.171.075	1.170.983
Налог на имущество	590.148	412.099
Фонд охраны природы	200.365	208.234
Социальный налог	296.141	177.500
Индивидуальный подоходный налог	74.749	4.534
Прочие налоги	107.532	109.265
Минус: резерв на НДС к возмещению	(5.294.698)	(5.294.698)
	18.245.982	27.162.180

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ*В тысячах тенге*

2021 год

2020 год

Средства на банковских счетах в долларах США	17.693.847	3.217.218
Средства на банковских счетах в тенге	230.421	1.404.178
Средства на банковских счетах в рублях	15.782	15.352
	17.940.050	4.636.748

По состоянию на 31 03 2020 года ставки вознаграждения по текущим счетам варьировались от 0% до 4% (в 2020 году: от 0,01% до 4%)

**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	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции	
На 31 декабря 2020 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 31 марта 2021 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

Акционерный капитал

По состоянию на 31 марта 2021 года и 31 декабря 2020 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

04 августа 2020 года решением единственного акционера №05/08-2020 владеющего 100% голосующих акций акционерного общества «Мангистаунаугаз» (далее - Акционер), утвержден следующий порядок распределения нераспределенной прибыли по состоянию на 31.12.2019г, в размере 40.745.804 тысяч тенге Общества по итогам 2019года, выплату дивидендов по простым и привилегированным акциям размере дивиденда в расчёте на одну акцию 374 тенге, на сумму - 40.338.346 тысяч тенге и 407.458 тысяч тенге, соответственно

По состоянию на 31 марта 2021 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили 0 тенге и 1.348.592 тысячи тенге, соответственно (31 декабря 2020 года: ноль тенге и 1.327.741 тысячи тенге).

11. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ И БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2021 г.	31 марта 2020 г.
Чистая прибыль, приходящаяся на держателя акций Группы	26.678.887	14.513.070
Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении	108.946.000	108.946.000
Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	0.24	0.13

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 2021 года	31 декабря 2020 года
Итого активы	514.672.813	510.771.929
Минус: нематериальные активы	(247.730)	(257.443)
Минус: итого обязательства	(248.561.700)	(271.339.703)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	265.761.539	239.072.939
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.464	2.217
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 2021 года	62.229.439	76.853.494	15.307.546	154.390.479
Начислено в течение года	117.074	363.485	127.598	608 157
Амортизация дисконта	963.630	1.191.698	5.269	2 160 597
Изменение в оценке	(6.360.424)	(1.477.109)	99.870	(7 737 663)
Использовано			(103.109)	(103 109)
На 31 марта 2021 года	56.949.719	76.931.568	15.437.174	149.318.461
Минус: текущая часть	(1.402.505)	(13.106.190)	(15.424.097)	(29.932.792)
Долгосрочная часть	55.547.214	63.825.378	13077	119.385.669
На 31 декабря 2020 года	62.229.439	76.853.494	15.307.546	154 390 479
Минус: текущая часть	(1.203.074)	(11.804.071)	(15.279.259)	(28.286.404)
Долгосрочная часть	61.026.365	65.049.423	28.287	126.104.075

Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2021 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, увеличилась с 6,35% до 6,94%.

13. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка вознаграждения	31 марта 2020 года	31 декабря 2020 года
Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch	Долл США	15 января 2021 года	3M LIBOR + 2,19%	34.140.782	54.963.061
Вознаграж.текущ.часть				34.140.782	21.306.261
Долгосрочная часть					33.656.800

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.

В рамках Договора о предоставлении кредитной линии №ICBCALM2017-02 от «28» декабря 2017 года заем на сумму 50 млн долларов США ((эквивалентно в 20.956.500 тысяч тенге по курсу на дату 12.01.2021года) был погашен.

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

На 31 марта 2021 и 31 декабря 2020 годов, торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	31.03.2021 г.	31.12.2020 г.
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 21)	6.223.820	28.928.963
Кредиторская задолженность третьим сторонам	5.817.004	12.072.661
	12.040.824	26.472.975

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 2021 года	31 декабря 2020 года
Налог на добычу полезных ископаемых	13 260 766	-
Рентный налог на экспорт	14 871 394	-
Индивидуальный подоходный налог	212 815	275.807
Прочие налоги	413.882	440.445
	28.758.857	716.252

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.**

17.

За год, закончившиеся 31 марта, выручка по договорам с покупателями представлена следующим образом:

Сегменты	За год, закончившийся на 31 марта 2021г.			
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
<i>В тысячах тенге</i>				
Виды товаров				
Реализация сырой нефти на экспорт	115.624.921	-	-	115.624.921
Усть-Луга	85.718.962	-	-	85.718.962
Новороссийск	29.905.959	-	-	29.905.959
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	36.807.825	-	-	36.807.825
Реализация газа	-	2.557.580	-	2.557.580
Прочая реализация	-	-	426.259	426.259
	152.432.746	2.557.580	426.259	155.416.585
Географические регионы				
Швейцария	58.236.828	-	-	58.236.828
Сингапур	57.388.093	-	-	57.388.093
Казахстан	36.807.825	2.557.580	426.259	39.791.664
	152.432.746	2.557.580	426.259	155.416.585
Сроки признание выручки				
Товары передается в определенный момент	152.432.746	2.557.580	426.259	155.416.585
Услуги оказываются в течении периода	-	-	-	-
	152.432.746	2.557.580	426.259	155.416.585
Выручка по договорам с покупателями				
Продажи внешним покупателям	57.830.566	26.579	302.487	58.159.632
Межсегментные покупатели	94.602.180	2.531.001	123.772	97.256.953
	152.432.746	2.557.580	426.259	155.416.585

За год, закончившийся на 31 марта 2020 г.

Виды товаров	За год, закончившийся на 31 марта 2020 г.			
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
<i>В тысячах тенге</i>				
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 времени	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

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года	2020 года
Себестоимость реализованной нефти	56.779.093	63.266.200
Себестоимость реализованного газа	402.041	449.273
Прочая себестоимость	3.505.122	2.466.111
	60.686.256	66.181.584

18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года	2020 года
Заработная плата и соответствующие налоги	1.988.545	2.037.437
Прочие налоги, кроме подоходного налога	894.135	1.156.043
Спонсорство	98.200	48.539
Консультационные услуги	451.403	54.859
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	300.897	454.300
Безвозмездное передача ТОО "Caspian Food"	162.447	202.205
Износ и амортизация	67.213	67.831
Расходы по аренде	52.932	62.296
Расходы по материалам и услуги	21.956	30.750
Транспортные расходы	21.004	21.574
Расходы по страхованию	8.969	8.954
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам и НДС к возмещению	432.380	222.705
Изменение в резервах по налогам и прочих резервах	74.978	(2.442.056)
Прочее	437.523	387.142
	5.012.582	2.312.579

19. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 года	2020 года
Транспортные расходы	19.846.725	22.389.514
Экспортная таможенная пошлина	13.762.097	21.411.255
Рентный налог на экспорт	18.680.896	15.029.079
Потери сырой нефти	267.605	250.288
Прочее	84.302	77.879
	52.641.625	59.158.015

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

По состоянию на 31 марта 2021 года Группа облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2020 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	
	2021 года	2020 года
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	8.559.800	5.773.266
Налог на сверхприбыль	-	-
Отсроченный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	-	-
Налог на сверхприбыль	-	-
	8.559.800	5.773.266

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 2021 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 2021 года	31 марта 2020 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 2021 и 2020 годов, представлены ниже:

Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2021 год	2020 год
Реализация сырой нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	57.797.984	54.200.172
Компании под общим контролем КННК	36.804.196	37.005.127
	94.602.180	91.205.299
Реализация газа		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	2.531.001	2.010.495
	2.531.001	2.010.495
Прочая реализация		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	108.524	80.709
Компании под общим контролем КННК	15.248	22.914
	123.772	103.623
	97.256.953	93.319.417

Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Услуги по транспортировке нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	7.374.886	4.274.958
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	12.416.257	18.249.120
Компании под общим контролем КННК		
	19.791.143	22.524.078
Прочие услуги		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	18.551.897	19.189.923
Компании под общим контролем КННК	1.030.571	6.042.120
	19.582.468	25.232.043
	39.373.611	47.756.121

**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 2021 г. и на 31 декабря 2020 г.

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 6)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	18.413.060	8.715.687
Компании под общим контролем КННК	17	1.400.069
	18.413.077	10.115.756
Авансы выданные (Примечание 4 и 7)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	13.386.829	12.162.763
Компании под общим контролем КННК		
	13.386.829	12.162.763
	31.799.906	22.278.519

Кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 14)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	5.331.566	9.781.481
Компании под общим контролем КННК	892.254	4.618.833
	6.223.820	14.400.314
Обязательства по договорам с покупателями		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	197	347
Компании под общим контролем КННК	16.877.709	27.549.610
	16.877.906	27.549.957
	23.101.726	41.950.271

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Ключевой управленческий персонал состоит из членов Правления и независимых директоров Группы, с общей численностью 8 человек на 31 марта 2021 года (31 марта 2020 года: 8 человек). Сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу, включённая в административные расходы в консолидированном отчёте о совокупном доходе, составляет 79 764 тысяч тенге за год, закончившийся 31 марта 2021 года (31 марта 2020 года: 74.687 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 2021 года и на 31 декабря 2020 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 пени, 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 2021 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. Казахстанское 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 казахстанскими 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 Министерства Энергетики 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 2021 года Группа поставила 710 300 тонн сырой нефти (49,9% от общей добычи сырой нефти Общества 1 423 400 тонн на 31.03.2021г) и за три месяца 2020 года: 614 782 тонн сырой нефти (38,9% от общей добычи сырой нефти Общества 1 580 197 тонн на 31.03.2020г).

Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок за три месяца 2021 года были полностью выполнены Группой.

Обязательства по контрактам на недропользование

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

Месторождение	Контракты	Дата истечения срока действия
АО «Мангистаунайгаз»		
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
2021 год	5.396.363
2022-2028 годы	18.594.380
	23.990.742

24. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Существенных событий после отчётной даты не произошло.