

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

По состоянию на и за три месяцев, закончившихся 31 марта 2018 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 2019 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 2019 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 2018 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 380.04 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2018 года: 384.2 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 31 марта 2019 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 2017 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2018 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 2018 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 отчетность 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 отчетность 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 2019 года года движение по основным средствам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2018 года	290.569.129	3.354.330	17.138.510	311.061.969
Поступления	3.784.616	61.577	68.862.483	72.708.676
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	295.131	-	-	295.131
Перемещения	65.401.368	296.753	(65.698.121)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(442.857)	(58.827)	(291.126)	(792.810)
Начисление износа и истощения за год	(47.261.315)	(582.015)	-	(47.843.330)
Восстановление/начисление обесценения	10.894	-	28.058	38.952
На 1 января 2019 года	312.356.966	3.071.818	20.039.804	335.468.588
Поступления	372.434	2.628	10.331.186	10.706.248
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	(1.952.784)	-	-	(1.952.784)
Перемещения	7.519.225	93.728	(7.612.953)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(66.735)	1	(47.449)	(114.183)
Начисление износа и истощения за год	(13.033.652)	(112.312)	-	(13.145.964)
На 31 марта 2019 года (неаудировано)	305.195.454	3.055.863	22.710.588	330.961.905
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2018 года	634.460.585	8.994.840	20.150.345	663.605.770
Накопленный износ, истощение и обесценение	(322.103.619)	(5.923.022)	(110.541)	(328.137.182)
Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2018 года	312.356.966	3.071.818	20.039.804	335.468.588
Первоначальная стоимость на 31 марта 2019 года	639.467.395	9.085.051	22.821.129	671.373.575
Накопленный износ, истощение и обесценение	(334.271.941)	(6.029.188)	(110.541)	(340.411.670)
Балансовая (остаточная) стоимость на 31.03.2019 года	305.195.454	3.055.863	22.710.588	330.961.905

Нефтегазовые активы

На 31 марта 2019 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают изменения в оценке по выбытию активов в размере (2.791.264) тыс. тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере 838.480 тыс. тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2018 года: (733.293) тыс. тенге и 1.028.424 тыс. тенге, соответственно).

На 31 марта 2019 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 138 315 222 тыс. тенге и 152 792 127 тыс. тенге, соответственно. (31 декабря 2018 года: 139.963.645 тыс. тенге и 156.102.124 тыс. тенге соответственно).

Незавершенное строительство

На 31 марта 2019 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 14.315.681 тыс. тенге и 1.656.257 тыс. тенге (31 декабря 2018 года: 13.054.917 тыс. тенге и 1.501.281 тыс. тенге соответственно).

На 31 марта 2019 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 7.825.912 тыс. тенге и 6.192.327 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2018 года: 7.008.947 тыс. тенге и 5.748.529 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>	31.03.2019 г	31.12.2018 год
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам	1.662.897	464.206
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанных сторон	1.616.254	994.740
Денежные средства в рамках операций по недропользованию	122.586	123.832
Денежные средства, ограниченные в использовании	309	309
	3.402.046	1.583.087

5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 года
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	7.178.409	8.142.959
Сырая нефть	5.089.891	4.635.327
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(712.409)	(807.429)
	11.555.891	11.970.857

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2019 года	807.429
Сторнирование резерва	(95.020)
Сальдо 31 марта 2019 года	712.409

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019г.	31 марта 2018г.
На 1 января	4.635.327	4.168.152
Итого производственные затраты, понесенные за период	62.778.203	57.372.902
Себестоимость реализации (Примечание 17)	(61.847.825)	(56.830.094)
Потребление для собственных нужд	(116.195)	(58.932)
Потери сырой нефти	(359.619)	(324.454)
Перевод с (на) технологической (ую) нефти (ь)		529
	5.089.891	4.328.103

Производственные затраты, понесённые за три месяцев, закончившихся 31 марта 2019 и 2018 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019г.	31 марта 2018г.
Налог на добычу полезных ископаемых	23.037.433	22.747.217
Износ, истощение и амортизация	11.701.783	10.754.169
Ремонт и обслуживание основных средств	10.821.196	8.053.378
Заработная плата и соответствующие налоги	6.825.458	7.834.560
Использованные товарно-материальные запасы	3.395.073	2.946.452
Транспортные расходы	1.873.861	1.867.650
Потребление для собственных нужд	1.746.205	1.519.638
Геофизические и геологические расходы	1.161.795	633.952
Электричество и коммунальные услуги	290.224	291.863
Аренда	99.958	128.246
Страхование	49.216	54.497
Прочие налоги	38.676	128.312
Прочее	1.737.325	412.968
	62.778.203	57.372.902

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

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 года
Задолженность третьих сторон в долларах США	29.108.298	-
Задолженность связанных сторон в долларах США	30.849.954	1.867.461
Задолженность связанных сторон в тенге	2.519.624	853.682
Задолженность третьих сторон в тенге	2.157.035	2.258.938
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(1.859.045)	(1.852.293)
	62.775.866	3.127.788

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2019 года	1.852.293
Начисление резерва	6.752
Сальдо на 31 марта 2019 года	1.859.045

7. АВАНСЫ ВЫДАВАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 года
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 21)	10.196.476	10.346.255
Авансы, выданные третьим сторонам	5.997.744	1.232.066
Минус: резерв на возможное неисполнение	(890.350)	(808.047)
	15.303.870	10.770.274

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 2019 г.	31 декабря 2018 года
НДС к возмещению	9.485.951	9.745.989
Таможенная пошлина	9.277.007	9.718.276
Налог на добычу полезных ископаемых	278.688	4.032.475
Рентный налог на экспорт	-	3.644.254
Подходный налог с физических лиц	1.667.428	2.324.413
Социальный налог	1.154.958	1.738.678
Налог на имущество	524.662	628.481
Прочие налоги	887.560	937.245
Минус: резерв на НДС к возмещению	(4.914.312)	(4.966.930)
	18.361.942	27.802.881

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	31 марта 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Средства на банковских счетах в долларах США	23.919.141	11.685.083
Средства на банковских счетах в тенге	2.021.999	3.001.097
Средства на банковских счетах в рублях	6.820	16.135
Кассовая наличность в тенге	2	2
	25.947.962	14.702.317

По состоянию на 31 03 2019 года ставки вознаграждения по текущим счетам варьировались до 0,3% (в 2018 году: от 0,02% 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	Привилеги- рованные акции	Простые акции	Привилеги- рованные акции	
На 31 декабря 2018 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 31 марта 2019 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

Акционерный капитал

По состоянию на 31 марта 2019 года и 31 декабря 2018 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

Решением единственного акционера 27 сентября 2018 года №10/09-2018 владеющего 100% голосующих акций акционерного общества «Мангистаумунайгаз» (далее - Акционер), утвержден следующий порядок распределения нераспределенной прибыли Общества по итогам 2017 года выплату дивидендов по простым и привилегированным акциям, размер дивиденда в расчёте на одну акцию 1010 тенге, на сумму 108.935.105 тысяч тенге и 1.100.355 тысяч тенге, соответственно.

02 ноября 2018 года решением единственного акционера №13/11-2018 владеющего 100% голосующих акций акционерного общества «Мангистаумунайгаз» (далее - Акционер), утвержден следующий порядок распределения нераспределенной прибыли по состоянию на 30.06.2018г, Общества за I-полугодие 2018 года, выплату дивидендов по простым и привилегированным акциям, размер дивиденда в расчёте на одну акцию 677 тенге,

- по простым акциям в сумме – 73.018.877 тысяч тенге;
- по привилегированным акциям в сумме – 737.564 тысяч тенге.

По состоянию на 31 марта 2019 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили ноль тенге и 1.146.584 тысячу тенге, соответственно (31 декабря 2018 года: ноль тенге и 1.121.209 тысяч тенге, соответственно).

11. БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

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 2019 года	31 декабря 2018 года
Итого активы	476.364.444	410.493.807
Минус: нематериальные активы	(262.071)	(232.099)
Минус: итого обязательства	(218.005.213)	(202.497.921)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	257.995.316	207.661.943
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.392	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 2019 года	37.808.816	39.006.045	21.565.048	98.379.909
Начислено в течение года	165.398	170.965	44.955	381.318
Амортизация дисконта	767.364	793.354	1.941	1.562.659
Изменение в оценке Использовано	(2.791.264)	838.480	466.343 (15.100)	(1.486.441) (15.100)
На 31 марта 2019 года	35.950.314	40.808.844	22.063.187	98.822.345
Минус: текущая часть	(1.554.892)	(2.516.006)	(21.595.507)	(25.666.405)
Долгосрочная часть	34.395.422	38.292.838	467.680	73.155.940
На 31 декабря 2018 года	37.808.816	39.006.045	21.565.048	98.379.909
Минус: текущая часть	(890.587)	(1.839.828)	(21.476.917)	(24.207.332)
Долгосрочная часть	36.918.229	37.166.217	88.131	74.172.577

Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2019 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, увеличилась с 8,39% до 8,7% в результате изменения доходности до погашения по долгосрочным государственным ценным бумагам Республики Казахстан.

13. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка вознаграждения	31 марта 2019 года	31 декабря 2018 года
Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch	Долл США	15 января 2021 года	3M LIBOR + 2,19%	49.859.165	50.396.838
Вознаграж.текущ.часть				(453.965)	(450.838)
Долгосрочная часть				49.405.200	49.946.000

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 2018 годов, торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	31 03.2019 г.	31.12.2018 г.
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 21)	17.263.298	12.684.830
Кредиторская задолженность третьим сторонам	5.415.876	8.537.170
	22.679.174	21.222.000

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	19.338.900	-
Рентный налог на экспорт	20.209.232	-
Индивидуальный подоходный налог	52.519	23.391
Прочие налоги	183.696	159.506
	39.784.347	182.897

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:

Сегменты		на 31 марта 2019 года.			
<i>В тысячах тенге</i>		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					
	Европа	158.764.158	-	-	158.764.158
	Азия	43.043.837	2.279.287	193.710	45.516.834
		201.807.995	2.279.287	193.710	204.280.992
Сроки признание выручки					
Товары передается в определенный момент		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	38.370	107.007	79.513.193
Межсегментные покупатели		122.440.179	2.240.917	86.703	124.767.799
		201.807.995	2.279.287	193.710	204.280.992
на 31 марта 2018 года.					
Сегменты		Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
<i>В тысячах тенге</i>					
Виды товаров					
Реализация сырой нефти на экспорт		158.253.066	-	-	158.253.066
	Усть-Луга	128.166.207	-	-	128.166.207
	Новороссийск	23.164.337	-	-	23.164.337
	Алашанкоу	6.922.522	-	-	6.922.522
Реализация сырой нефти на внутренний рынок		25.817.467	-	-	25.817.467
Реализация газа		-	2.236.269	-	2.236.269
Прочая реализация		-	-	279.870	279.870
		184.070.533	2.236.269	279.870	186.586.672
Географические регионы					
	Европа	151.330.544	-	-	151.330.544
	Азия	32.739.989	2.236.269	279.870	35.256.128
		184.070.533	2.236.269	279.870	186.586.672
Сроки признание выручки					
Товары передается в определенный момент времени		184.070.533	2.236.269	279.870	186.586.672
Услуги оказываются в течении периода		-	-	-	-
		184.070.533	2.236.269	279.870	186.586.672
Выручка по договорам с покупателями					
Продажи внешним покупателям		82.618.367	18.023	150.964	82.787.354
Межсегментные покупатели		101.452.166	2.218.246	128.906	103.799.318
		184.070.533	2.236.269	279.870	186.586.672

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

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года	2018 года
Себестоимость реализованной нефти	61.847.825	56.830.094
Себестоимость реализованного газа	370.681	326.452
Прочая себестоимость	1.186.733	1.443.496
	63.405.239	58.600.042

18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года	2018 года
Заработная плата и соответствующие налоги	2.097.186	2.377.226
Спонсорство	2.027.453	27.227
Прочие налоги, кроме подоходного налога	1.056.361	697.314
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	467.707	638.904
Износ и амортизация	54.199	52.610
Консультационные услуги	12.711	56.591
Расходы по материалам и услуги	39.653	58.578
Расходы по аренде	74.556	56.824
Расходы по страхованию	6.757	6.821
Транспортные расходы	15.650	23.203
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам и НДС к возмещению	(3.849)	(99.527)
Изменение в прочих резервах	451.243	(322.196)
Прочее	725.739	142.404
	7.025.366	3.715.979

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>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2019 года	2018 года
Транспортные расходы	22.993.046	21.905.689
Экспортная таможенная пошлина	21.341.268	21.457.295
Рентный налог на экспорт	23.853.486	23.074.805
Потери сырой нефти (Примечание 5)	287.804	324.454
Прочее	77.522	110.958
	68.553.126	66.873.201

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

По состоянию на 31 марта 2019 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	
	2019 года	2018 года
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	13.575.000	10.214.839
Налог на сверхприбыль	-	-
Отсроченный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	-	-
Налог на сверхприбыль	-	-
	13.575.000	10.214.839

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 2019 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 2019 года	31 марта 2018 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.

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.

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

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 31 марта 2019 и 2018 годов, представлены ниже:

Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Реализация сырой нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	84.245.609	75.634.699
Компании под общим контролем КННК	38.194.570	25.817.467
	122.440.179	101.452.166
Реализация газа		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	2.240.917	2.218.246
Компании под общим контролем КННК	—	—
	2.240.917	2.218.246
Прочая реализация		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	79.319	120.003
Компании под общим контролем КННК	7.384	8.903
	86.703	128.906
	124.767.799	103.799.318

Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Услуги по транспортировке нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	6.622.376	
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	16.198.423	19.878.576
Компании под общим контролем КННК		
	22.820.799	19.878.576
Прочие услуги		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	20.966.256	20.189.180
Компании под общим контролем КННК		3.643.532
	20.966.256	23.832.712
	43.787.055	43.711.288

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. 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 2019 г. и на 31 декабря 2018 г.

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	31.661.440	1.241.596
Компании под общим контролем КННК	1.708.138	1.476.176
	33.369.578	2.721.143
Авансы выданные		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	11.812.730	11.340.995
Компании под общим контролем КННК		
	11.812.730	11.340.995
	45.182.308	14.062.138

Кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Кредиторская задолженность		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	15.595.357	11.016.889
Компании под общим контролем КННК	1.667.941	1.667.941
	17.263.298	12.684.830
Авансы полученные		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	809	
Компании под общим контролем КННК	1.670	21.734.109
	2.479	21.734.109
	17.265.777	34.418.939

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 31 марта 2019 года ключевой управленческий персонал состоит из 8 человек (в 31.03.2018 году: 10 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, и включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 98.712 тысячи тенге (в 31.03.2018 году: 85.183. тысяч тенге).

**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 2019 года и на 31 декабря 2018 года, балансовая (текущая) стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

21. 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 2019 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 образовании 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)****21. 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 обязет 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 2019 года Группа поставила 572 000 тонн сырой нефти (36,53% от добычи на 31.03.2019 г.) на внутренний рынок (за три месяца 2018 года: 469 950 тонн сырой нефти (29,92% от добычи на 31.03.2018 г.)). Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок за три месяца 2019 года были полностью выполнены Группой.

Обязательства по контрактам на недропользование

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

Месторождение	Контракты	Дата истечения срока действия
АО «Мангистаунаугаз»		
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
Snow Leopard International Inc.		
Тепловско-Токаревская группа	№ 25 от 3 марта 1995 года	2020 год
Каменское	№ 25 от 3 марта 1995 года	2020 год

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по контрактам на недропользование (продолжение)***Мангистаумунайгаз*

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
2019год	10.157.762
2020-2028 годы	29.241.999
	39.399.761

23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Существенных событий после отчётной даты не произошло.