

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

По состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 Мангистаумской области на западе Казахстана.

Единственным акционером Группы является «Mangistau Investments B.V.» (далее – «MIBV»). На 30 июня 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 месяцев, закончившихся 30 июня 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 30 июня 2021 года валютный обменный курс КФБ составлял 427.79 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 30 июня 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 30 июня 2021 года 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 за год	(64.019.840)	(471.001)	-	(64.490.841)
Восстановление/начисление обесценения	-	-	-	-
На 1 января 2021 года	371.733.303	3.494.030	41.616.518	416.843.851
Поступления	1.213.135	4.010	21.781.665	22.998.810
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	(2.233.667)	-	-	(2.233.667)
Перемещения	23.194.259	280.823	(23.475.082)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(120.577)	(475.408)	(58.535)	(654.520)
Начисление износа и истощения за год	(35.315.221)	(239.352)	-	(35.554.573)
Восстановление/начисление обесценения	20.263	-	-	20.263
На 30 июня 2021 года	358.491.495	3.064.103	39.864.566	401.420.164
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 30 июня 2021 года	821.953.127	9.860.534	39.975.107	871.788.768
Накопленный износ, истощение и обесценение	(463.461.632)	(6.796.431)	(110.541)	(470.368.604)
Балансовая (остаточная) стоимость на 30 июня 2021 года	358.491.495	3.064.103	39.864.566	401.420.164

Нефтегазовые активы

На 30 июня 2021 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают изменения в оценке по выбытию активов в размере (2.560.679) тыс. тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере 327.012 тыс. тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2020 года: 6.426.923 тыс. тенге и 6.099.691 тыс. тенге, соответственно).

На 30 июня 2021 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 142.337.273 тыс. тенге и 169.277.079 тыс. тенге, соответственно. (31 декабря 2020 года: 147.834.733 тыс. тенге и 171.497.403 тыс. тенге соответственно).

Незавершенное строительство

На 30 июня 2021 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 27.036.401 тыс. тенге и 867.085 тыс. тенге (31 декабря 2020 года: 27.516.513 тыс. тенге и 868.523 тыс. тенге соответственно).

На 30 июня 2021 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 13.843.477 тыс. тенге и 12.703.753 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 30 июня прочие долгосрочные активы включали:

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанным сторонам <i>(Примечание 21)</i>	1.692.143	1.509.601
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам		111.324
Авансы, выданные третьим сторонам	3.943.447	3.837.885
Денежные средства в рамках операций по недропользованию	9.489.240	126.215
На 30 июня	15.124.830	5.585.025

5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2021 г.	31.12.2020 года
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	8.979.657	10.812.369
Сырая нефть	6.717.887	5.904.334
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(894.921)	(1.077.850)
	14.802.623	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	(182.929)
Сальдо 30 июня 2021 г.	894.921

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.
На 1 января	5.904.334	6.385.555
Итого производственные затраты, понесенные за период	129.595.056	120.363.175
Себестоимость реализации <i>(Примечание 17)</i>	(127.863.401)	(121.483.891)
Потребление для собственных нужд	(189.031)	(217.116)
Потери сырой нефти	(729.071)	(652.311)
На 30 июня	6.717.887	4.395.411

Производственные затраты, понесённые за три месяцев, закончившихся 30 июня 2021 и 2020 годов, представлены *образом*:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2021 г.	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2020 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	39.407.672	31.634.409
Износ, истощение и амортизация	29.427.495	27.475.163
Ремонт и обслуживание основных средств	22.840.720	21.467.890
Заработная плата и соответствующие налоги	13.700.553	13.801.581
Использованные товарно-материальные запасы	8.020.789	8.052.666
Транспортные расходы	3.463.439	3.546.171
Потребление для собственных нужд	2.245.311	2.696.303
Геофизические и геологические расходы	3.674.906	5.304.009
Электричество и коммунальные услуги	1.612.450	1.197.543
Затраты по питанию	1.185.045	1.183.509
Затраты по проживанию	1.020.500	706.011
Аренда	594.783	568.913
Страхование	227.726	206.974
Прочие налоги	35.094	86.321
Прочее	2.138.573	2.435.712
	129.595.056	120.363.175

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2021 г. 31 декабря 2020 года	
Задолженность связанных сторон в долларах США (Примечание 21)	19 941 459	9.184.447
Задолженность третьих сторон в долларах США	19 913 297	4.394.154
Задолженность третьих сторон в тенге	1.937.295	1.888.590
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 21)	888.416	931.309
Минус: оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1.862.495)	(1.861.911)
	40.817.972	14.536.589

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2021 года	1.861.911
Начисление / (восстановление) резерва	584
Сальдо на 30 июня 2021 года	1.862.495

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2021 г. 31 декабря 2020 года	
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 21)	10.077.198	10.653.162
Авансы, выданные третьим сторонам	5.560.593	6.488.425
Минус: резерв на возможное неисполнение	(1.584.067)	(1.002.924)
	14.053.724	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 30 июня 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	12.972.036	16.738.574
Таможенная пошлина	9.251.476	6.518.905
Рентный налог на экспорт	-	3.809.502
Налог на добычу полезных ископаемых	775.165	3.307.285
Налоги от доходов нерезидентов	1.171.218	1.170.983
Налог на имущество	592.701	412.099
Фонд охраны природы	198.844	208.234
Социальный налог	296.141	177.500
Индивидуальный подоходный налог	124.737	4.534
Прочие налоги	163.277	109.265
Минус: резерв на НДС к возмещению	(5.294.698)	(5.294.698)
	20.250.894	27.162.180

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Средства на банковских счетах в долларах США	38.503.657	3.217.218
Средства на банковских счетах в тенге	3.548.806	1.404.178
Средства на банковских счетах в рублях	7.088	15.352
	42.059.551	4.636.748

По состоянию на 30.06.2021 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	Привилеги- рованные акции	Простые акции	Привилеги- рованные акции	
На 31 декабря 2020 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 30 июня 2021 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

Акционерный капитал

По состоянию на 30 июня 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

09 июня 2021 года решением единственного акционера №06/6-2021 владеющего 100% голосующих акций акционерного общества «Мангистаумунайгаз» (далее - Акционер), утвержден следующий порядок распределения нераспределенной прибыли по состоянию на 31.12.2020 г, Обществам начислено дивидендов по простым и привилегированным акциям, размер дивиденда в расчёте на одну акцию 280 тенге,
- по простым акциям в сумме – 30.199.831 тысяч тенге;
- по привилегированным акциям в сумме – 305.049 тысяч тенге.

По состоянию на 30 июня 2021 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили 0 тенге и 1.285.272 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>	30 июня 2021 г.	30 июня 2020 г.
Чистая прибыль, приходящаяся на держателя акций Группы	59.209.725	13.839.295
Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении	108.946.000	108.946.000
Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге на акцию)	0.544	0.127

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>	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Итого активы	549.520.796	510.771.929
Минус: нематериальные активы	(278.524)	(257.443)
Минус: итого обязательства	(281.383.725)	(271.339.703)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	267.756.703	239.072.939
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.483	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	594.622	823.527	2.144.208	3.562.357
Амортизация дисконта	1.942.201	2.401.874	10.538	4.354.613
Изменение в оценке	(2.560.679)	327.012	(39.245)	(2.272.912)
Использовано / Сторнирование			(2.267.407)	(2.267.407)
На 30 июня 2021 года	62.205.583	80.405.907	15.155.640	157.767.130
Минус: текущая часть	(1.474.572)	(12.870.770)	(15.152.536)	(29.497.878)
Долгосрочная часть	60.731.011	67.535.137	3.104	128.269.252
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 6,49%.

13. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка возна- граждения	30 июня 2021года	31 декабря 2020 года
Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch	Долл США	15 января 2021 года	3М LIBOR + 2,19%	34.394.701	54.963.061
Вознагражд.текущ.часть				34.394.701	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 №ICBСALM2017-02 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 30 июня 2021 и 31 декабря 2020 годов, торговая и прочая кредиторская задолженность включала:

<i>В тысячах тенге</i>	30.06.2021 г.	31.12.2020 г.
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 21)	8.437.582	28.928.963
Кредиторская задолженность третьим сторонам	4.882.233	12.072.661
	13.319.815	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>	30 июня 2021 года	31 декабря 2020 года
Налог на добычу полезных ископаемых	18 006 670	-
Рентный налог на экспорт	16 942 617	-
Индивидуальный подоходный налог	211 367	275.807
Прочие налоги	398.628	440.445
	35.559.282	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.**

За год, закончившиеся 30 июня, выручка по договорам с покупателями представлена следующим образом:

Сегменты	За год, закончившийся на 30 июня 2021г.			
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
<i>В тысячах тенге</i>				
Виды товаров				
Реализация сырой нефти на экспорт	255.528.733	-	-	255.528.733
Усть-Луга	185.014.590	-	-	185.014.590
Новороссийск	70.514.143	-	-	70.514.143
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	84.449.694	-	-	84.449.694
Реализация газа	-	4.996.570	-	4.996.570
Прочая реализация	-	-	850.481	850.481
	339.978.427	4.996.570	850.481	345.825.478
Географические регионы				
Швейцария	127.754.535	-	-	127.754.535
Сингапур	127.774.198	-	-	127.774.198
Казахстан	84.449.694	4.996.570	850.481	90.296.745
	339.978.427	4.996.570	850.481	345.825.478
Сроки признание выручки				
Товары передается в определенный момент	339.978.427	4.996.570	850.481	345.825.478
Услуги оказываются в течении периода	-	-	-	-
	339.978.427	4.996.570	850.481	345.825.478
Выручка по договорам с покупателями				
Продажи внешним покупателям	127.774.198	46.049	653.858	128.474.105
Межсегментные покупатели	212.204.229	4.950.521	196.623	217.351.373
	339.978.427	4.996.570	850.481	345.825.478

За год, закончившийся на 30 июня 2020 г.

	За год, закончившийся на 30 июня 2020 г.			
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
<i>В тысячах тенге</i>				
Виды товаров				
Реализация сырой нефти на экспорт	187.189.515	-	-	187.189.515
Усть-Луга	164.317.332	-	-	164.317.332
Новороссийск	19.362.487	-	-	19.362.487
Алашанкоу	3.509.696	-	-	3.509.696
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	53.829.733	-	-	53.829.733
Реализация газа	-	3.829.587	-	3.829.587
Прочая реализация	-	-	417.083	417.083
	241.019.248	3.829.587	417.083	245.265.918
Географические регионы				
Швейцария	183.679.819	-	-	183.679.819
Китай	3.509.696	-	-	3.509.696
Казахстан	53.829.733	3.829.587	417.083	58.076.403
	241.019.248	3.829.587	417.083	245.265.918
Сроки признание выручки				
Товары передается в определенный момент времени	241.019.248	3.829.587	417.083	245.265.918
Услуги оказываются в течении периода	-	-	-	-
	241.019.248	3.829.587	417.083	245.265.918
Выручка по договорам с покупателями				
Продажи внешним покупателям	91.841.757	33.757	238.131	92.113.645
Межсегментные покупатели	149.177.491	3.795.830	178.952	153.152.273
	241.019.248	3.829.587	417.083	245.265.918

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

<i>в тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Себестоимость реализованной нефти	71.084.308	58.217.691	127.863.401	121.483.891
Себестоимость реализованного газа	437.885	383.104	839.926	832.377
Прочая себестоимость	2.864.912	3.035.422	6.370.034	5.501.533
На 30 июня	74.387.105	61.636.217	135.073.361	127.817.801

18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Заработная плата и соответствующие налоги	1.885.264	1.818.476	3.873.809	3.855.913
Прочие налоги, кроме подоходного налога	1.217.368	912.715	2.111.503	2.068.758
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	(333.710)	(382.839)	(32.813)	71.461
Износ и амортизация	71.382	65.599	138.595	133.430
Использованные товарно-материальные запасы	22.913	12.433	44.869	43.183
Расходы по аренде	54.002	59.287	106.934	121.583
Спонсорство	489.515	49.588	587.715	98.127
Безвозмездная передача ТОО «Caspian Food»	137.362	182.585	299.809	384.790
Транспортные расходы	23.286	15.252	44.290	36.826
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам и НДС к возмещению	1.637.594	173.137	2.069.974	395.842
Резерв на спонсорскую помощь	(475.000)	-	(475.000)	-
Изменение в прочих резервах	243.920	(36.458)	318.898	(2.478.514)
Консультационные услуги	76.944	205	528.347	55.064
Прочее	401.341	470.264	847.833	866.360
	5.452.181	3.340.244	10.464.763	5.652.823

19. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Транспортные расходы	20.396.145	22.527.731	40.242.870	45.162.803
Экспортная таможенная пошлина	17.707.231	6.067.147	31.469.328	27.478.402
Рентный налог на экспорт	20.771.223	29.983	39.452.119	15.059.062
Потери сырой нефти (<i>Примечание 4</i>)	311.517	258.935	579.122	509.223
Прочее	76.269	5.548	160.571	151.048
	59.262.385	28.889.344	111.904.010	88.360.538

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

По состоянию на 30 июня 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 30 июня, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	30 июня	30 июня	30 июня	30 июня
	2021 года	2020 года	2021 года	2020 года
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	13.517.799	1.629.535	22.077.599	7.402.801
Налог на сверхприбыль	3.061.892		3.061.892	
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог				
Подоходный налог предыдущих периодов				
Корпоративный подоходный налог		245.578		245.578
Налог на сверхприбыль		942.034		942.034
	16.579.691	2.817.147	25.139.491	8.590.413

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 30 июня 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	30 июня 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 30 июня 2021 и 2020 годов, представлены ниже:

Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2021 год	2020 год
Реализация сырой нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	127.764.890	91.849.928
Компании под общим контролем КННК	84.439.339	57.327.563
	212.204.229	149.177.491
Реализация газа		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	4.950.521	3.795.830
	4.950.521	3.795.830
Прочая реализация		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	168.536	119.932
Компании под общим контролем КННК	28.087	59.020
	196.623	178.952
	217.351.373	153.152.273

Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	2021 год	2020 год
Услуги по транспортировке нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	40.115.458	44.943.840
Компании под общим контролем КННК		
	40.115.458	44.943.840
Прочие услуги		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	47.566.264	42.010.443
Компании под общим контролем КННК	3.567.570	8.364.153
	51.133.834	50.374.596
	91.249.292	95.318.436

**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 30 июня 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	20.829.869	8.715.687
Компании под общим контролем КННК	6	1.400.069
	20.829.875	10.115.756
Авансы выданные (Примечание 4 и 7)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	11.769.341	12.162.763
Компании под общим контролем КННК		
	11.769.341	12.162.763
	32.599.216	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	6.195.682	9.781.481
Компании под общим контролем КННК	2.241.900	4.618.833
	8.437.582	14.400.314
Обязательства по договорам с покупателями		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ		347
Компании под общим контролем КННК	21.783.983	27.549.610
	21.783.983	27.549.957
	30.221.565	41.950.271

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 30 июня 2021 года ключевой управленческий персонал состоит из 8 человек (в 31.12.2020 году: 8 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за три месяца, закончившихся 30 июня 2021 года, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, и включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 153.149 тысячи тенге (в 30.06.2020 году: 140.573 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 30 июня 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 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 30 июня 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.

Обществом за шесть месяцев 2021 г добыча сырой нефти составило 2.890.572 тонн. За шесть месяца 2021 года Группа поставила 1.513.100 тонн сырой нефти (52,35% от общей добычи сырой нефти на 30.06.2021г) За шесть месяцев 2020 г добыча сырой нефти составило 3.052.802 тонн. За шесть месяцев 2020 года: Группа поставила 1.108.462 тонн сырой нефти (36,31% от общей добычи сырой нефти на 30.06.2020г)).

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

Обязательства по контрактам на недропользование

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

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

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

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

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

<i>В тысячах тенге</i>	Капитальные затраты
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.