

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

По состоянию на и за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 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 30 июня 2018 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.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску Генеральным директором, исполняющим обязанности первого заместителя Генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам – Главным бухгалтером 3 августа 2018 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 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 2017 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 2018 года валютный обменный курс КФБ составлял 341,08 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2017 года: 332,33 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 июня 2018 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)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ 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 (т.е. займов и долговых ценных бумаг, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход) 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. В случае нескольких операций совершения или получения предварительной оплаты организация должна определять дату операции для каждой выплаты или получения предварительной оплаты. Данное разъяснение не оказывает влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

**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)***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. 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 отчетность 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 отчетность 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 совместном предприятии, являющимися инвестиционными организациями, то при применении метода долевого участия такая организация может принять решение сохранить оценку по справедливой стоимости, примененную ее ассоциированной организацией или совместным предприятием, 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 совместного предприятия, являющихся инвестиционными организациями; (б) дату, на которую ассоциированная организация или совместное предприятие становятся инвестиционными организациями; и (в) дату, на которую ассоциированная организация или совместное предприятие, являющиеся инвестиционными организациями, впервые становятся материнскими организациями. Данные поправки не оказывают влияния на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчетность Группы.

**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)

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 отчетность Группы.

3. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение основных средств представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефте- газовые активы	Прочие активы	Незавер- шённое строи- тельство	Итого
На 1 января 2018 года	290.569.129	3.354.330	17.138.510	311.061.969
Поступления	1.564.659	29.112	31.051.947	32.645.718
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов	592.213	–	–	592.213
Перемещение	30.525.798	239.947	(30.765.745)	–
Выбытия, за вычетом накопленного износа, истощения и обесценения	(255.558)	(54.831)	(43.382)	(353.771)
Начисление износа и истощения за период	(24.503.815)	(220.652)	–	(24.724.467)
На 30 июня 2018 года	298.492.426	3.347.906	17.381.330	319.221.662
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2017 года	569.141.401	9.199.864	17.277.109	595.618.374
Накопленный износ, истощение и обесценение	(278.572.272)	(5.845.534)	(138.599)	(284.556.405)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	290.569.129	3.354.330	17.138.510	311.061.969
Первоначальная стоимость на 30 июня 2018 года	599.975.073	9.199.920	17.519.929	626.694.922
Накопленный износ, истощение и обесценение	(301.482.647)	(5.852.014)	(138.599)	(307.473.260)
Остаточная стоимость на 30 июня 2018 года	298.492.426	3.347.906	17.381.330	319.221.662

Нефтегазовые активы

Изменение в оценке обязательства по выбытию активов за шесть месяцев 2018 года, включали в себя обязательства по выбытию активов в размере 849.995 тысяч тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере 1.442.208 тысяч тенге (в 2017 году: 1.915.050 тысяч тенге и 1.674.360 тысяч тенге, соответственно) (Примечание 11).

На 30 июня 2018 года балансовая стоимость основных средств, относящихся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 135.061.098 тысяч тенге и 146.734.403 тысячи тенге, соответственно (на 31 декабря 2017 года: 131.934.969 тысяч тенге и 142.273.615 тысяч тенге соответственно).

Переводы в нефтегазовые активы из незавершенного строительства в основном представляют завершенное капитальное строительство новых скважин с установкой соответствующих машин и оборудования, ограждения площадок скважин, а также завершенное строительство выкидных линий от скважин до резервуаров на общую сумму 30.765.745 тысяч тенге.

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

Поступления в незавершенное строительство за период относятся, в основном, к капитальному ремонту трубопроводов и бурению новых скважин.

На 30 июня 2018 года сальдо незавершенного строительства в основном включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 10.814.649 тысяч тенге и 891.399 тысяч тенге, соответственно (на 31 декабря 2017 года: 9.290.401 тысяча тенге и 1.130.938 тысяч тенге, соответственно).

На 30 июня 2018 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 6.004.254 тысячи тенге и 4.633.186 тысяч тенге, соответственно (на 31 декабря 2017 года: 4.799.944 тысячи тенге и 4.313.495 тысяч тенге соответственно).

Активы, классифицированные как предназначенные для продажи

В феврале 2016 года, ТОО «СП Степной Леопард, Лтд.», дочерняя организация Компании, завершило строительство квартирного комплекса с балансовой стоимостью 1.305.826 тысяч тенге в рамках исполнения контрактного обязательства по социальному развитию, и произвело перевод данного комплекса в активы, классифицированные как предназначенные для продажи в марте 2016 года.

В соответствии с соглашением между Компанией и акиматом Западно-Казахстанской области, Компания приняла на себя обязательство реализовать по крайней мере, 10% жилых квартир в этом квартирном комплексе для работников социальной сферы, а остальные 90% для широкой общественности по рыночной цене.

Таким образом, по состоянию на 30 июня 2018 года, активы, классифицированные как предназначенные для продажи, в основном состоят из многоквартирного жилого комплекса.

4. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Авансы, выданные за долгосрочные активы	1.090.356	871.733
Денежные средства в рамках операций по недропользованию	102.324	48.572
Денежные средства, ограниченные в использовании	–	10.614
	1.192.680	930.919

5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Сырьё, запасные части и прочие товарно-материальные запасы	7.661.915	7.874.648
Сырая нефть	4.555.163	4.168.152
Минус: резерв на неликвидные и устаревшие материалы	(759.385)	(782.169)
	11.457.693	11.260.631

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
На 1 января	4.168.152	4.264.371
Итого производственные затраты, понесенные за период	119.141.933	101.909.745
Себестоимость реализации (Примечание 18)	(117.952.879)	(102.704.668)
Потребление для собственных нужд	(116.366)	(77.179)
Потери сырой нефти (Примечание 20)	(686.206)	(623.432)
Перевод с технологической нефти	529	–
На 30 июня	4.555.163	2.768.837

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ (продолжение)**

Производственные затраты, понесённые за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Налог на добычу полезных ископаемых	48.448.632	34.610.356
Износ, истощение и амортизация	21.843.609	20.154.075
Ремонт и обслуживание основных средств	16.931.515	16.836.790
Заработная плата и соответствующие налоги	14.181.523	13.626.338
Использованные товарно-материальные запасы	5.902.323	5.244.310
Транспортные расходы	3.880.470	3.862.192
Потребление для собственных нужд	3.073.874	2.909.549
Геофизические и геологические расходы	2.232.384	3.204.561
Электричество и коммунальные услуги	621.843	546.377
Аренда	248.436	145.881
Страхование	105.312	110.966
Прочие налоги	158.048	43.449
Прочее	1.513.964	614.901
	119.141.933	101.909.745

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Сальдо на 1 января	782.169	831.829
Восстановление резерва	(22.784)	(49.034)
Сальдо на 30 июня	759.385	782.795

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Задолженность третьих сторон в долларах США	30.715.425	3.895.002
Задолженность связанных сторон в долларах США (Примечание 23)	27.889.609	5.006.562
Задолженность третьих сторон в тенге	1.938.359	1.917.217
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 23)	785.234	1.552.228
Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки	(1.862.431)	(1.860.144)
	59.466.196	10.510.865

Движение в резерве под ожидаемые кредитные убытки представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Сальдо на 1 января	1.860.144	1.999.290
Начисление резерва	2.287	6.269
Сальдо на 30 июня	1.862.431	2.005.559

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 23)	12.051.758	11.509.406
Авансы, выданные третьим сторонам	2.010.417	323.338
Минус: резерв на обесценение	(590.367)	(527.695)
Итого	13.471.808	11.305.049

Авансы выданные относятся к поставкам товаров и услуг для операционной деятельности.

Движение в резерве на обесценение было представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Сальдо на 1 января	527.695	509.870
Начисление резерва	62.672	11.446
Сальдо на 30 июня	590.367	521.316

8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
НДС к возмещению	6.822.779	12.679.642
Экспортная таможенная пошлина	9.258.789	8.053.604
Налог на имущество	729.862	129.156
Социальный налог	7.029	714.149
Налог на добычу полезных ископаемых	147	3.047.156
Рентный налог на экспорт	–	2.687.462
Прочие налоги	1.007.831	1.117.795
Минус: резерв на невозмещаемый НДС	(4.958.170)	(4.999.076)
	12.868.267	23.429.888

Изменения в резерве на невозмещаемый НДС представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	2018 год	2017 год
Сальдо на 1 января	4.999.076	4.859.975
(Восстановление)/начисление резерва	(40.906)	122.481
Сальдо на 30 июня	4.958.170	4.982.456

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Средства на банковских счетах в долларах США	73.802.951	2.482.983
Средства на банковских счетах в тенге	11.271.790	517.578
Средства на банковских счетах в рублях	9.960	9.822
Кассовая наличность в тенге	–	3
	85.084.701	3.010.386

По состоянию на 30 июня 2018 года ставки вознаграждения по текущим банковским счетам варьировались от 0,02% до 4% (на 31 декабря 2017 года: от 0,3% до 4%).

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

В тысячах тенге	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		Итого акционерный капитал
	Простые акции	Привилеги- рованные акции	Простые акции	Привилеги- рованные акции	
На 31 декабря 2017 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 30 июня 2018 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

Акционерный капитал

По состоянию на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 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

По состоянию на 30 июня 2018 года дивиденды к выплате по привилегированным акциям составили 1.054.135 тысяч тенге (31 декабря 2017 года: 1.014.587 тысяч тенге).

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:

В тысячах тенге	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Итого активы	505.989.909	380.113.207
Минус: нематериальные активы	(170.758)	(191.514)
Минус: итого обязательства	(214.202.786)	(189.223.249)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	291.514.521	190.596.600
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.703	1.767
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.000	1.000

11. РЕЗЕРВЫ

В тысячах тенге	Обязательство по выбытию активов	Обязательство по экологи- ческой реабилитации	Прочие резервы	Итого
На 1 января 2018 года	34.558.925	33.613.609	20.064.586	88.237.120
Возникшие в течение периода	777.403	779.191	184.137	1.740.731
Амортизация дисконта	1.491.705	1.454.553	20.484	2.966.742
Изменение в оценке	(849.995)	1.442.208	(287.907)	304.306
Сторнирование	(10.517)	(4.002)	(223.411)	(237.930)
На 30 июня 2018 года	35.967.521	37.285.559	19.757.889	93.010.969
Минус: текущая часть	(1.107.560)	(2.129.058)	(19.604.861)	(22.841.479)
Долгосрочная часть	34.859.961	35.156.501	153.028	70.169.490
На 31 декабря 2017 года	34.558.925	33.613.609	20.064.586	88.237.120
Минус: текущая часть	(1.702.884)	(1.779.156)	(19.613.344)	(23.095.384)
Долгосрочная часть	32.856.041	31.834.453	451.242	65.141.736

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

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка вознаграждения	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch	Доллар США	15 января 2021 года	3M LIBOR + 2,19%	44.716.258	–
				44.716.258	–
Минус: текущая часть (вознаграждение к уплате)				(375.858)	–
Долгосрочная часть				44.340.400	–

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

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 23)	13.196.003	15.084.373
Кредиторская задолженность третьим сторонам	3.706.867	8.238.663
	16.902.870	23.323.036

Кредиторская задолженность в основном включает суммы к уплате за материалы, техническое обслуживание и ремонт. Кредиторская задолженность является беспроцентной и обычно оплачивается в течение 30 (тридцати) дней и в основном выражена в тенге.

14. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 23)	7.114.299	19.984.084
Авансы, полученные от третьих сторон	27.415	48.224.094
	7.141.714	68.208.178

На 30 июня 2018 года авансы, полученные от связанных сторон, в основном представлены авансами, полученными от ТОО «Petrosup» в размере 7.113.750 тысяч тенге (на 31 декабря 2017 года: 19.984.000 тысяч тенге) за поставки сырой нефти в июле 2018 года. На 31 декабря 2017 года авансы, полученные от третьих сторон в основном представлены авансами, полученными от «EURO-ASIAN OIL SA» на сумму 48.192.491 тысяча тенге. На 30 июня 2018 года поставка сырой нефти была произведена в полном объеме.

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Рентный налог на экспорт	27.635.212	–
Налог на добычу полезных ископаемых	17.670.486	–
Индивидуальный подоходный налог	277.852	111.949
Прочие налоги	143.404	219.771
	45.726.954	331.720

Согласно Налоговому кодексу, Группа произведет оплату начисленной суммы налогов, в последующем месяце, после отчетной даты, а именно, не позднее 25-го числа второго месяца, следующего за налоговым периодом.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****16. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Резерв по неиспользованным отпускам	1.931.411	1.424.559
Задолженность по вознаграждениям работникам	1.614.630	4.185.358
	3.546.041	5.609.917

17. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Экспорт				
Сырая нефть	177.258.289	114.641.691	335.620.431	233.495.370
Продажа на внутреннем рынке				
Сырая нефть	32.796.071	23.810.671	58.613.539	46.332.041
Реализация газа	2.068.488	1.564.747	4.304.757	3.390.074
Прочее	364.481	260.056	644.351	550.887
	212.487.329	140.277.165	399.183.078	283.768.372

18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Себестоимость реализованной нефти	61.122.785	52.160.632	117.952.879	102.704.668
Себестоимость реализованного газа	287.865	298.611	614.317	599.616
Прочая себестоимость	1.527.771	1.502.449	2.971.267	2.668.632
	62.938.421	53.961.692	121.538.463	105.972.916

19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Заработная плата и соответствующие налоги	1.842.157	2.013.239	4.219.383	4.187.228
Прочие налоги, кроме подоходного налога	1.052.201	1.543.274	1.749.515	2.400.181
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	(106.807)	(126.143)	532.097	352.509
Спонсорство	87.820	19.095	115.047	65.149
Расходы по аренде	55.987	56.015	112.811	98.118
Износ и амортизация	52.126	59.378	104.736	124.712
Использованные товарно-материальные запасы	28.188	41.299	86.766	100.049
Консультационные услуги	4.392	36.628	60.983	93.972
Транспортные расходы	33.918	26.981	57.121	48.234
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам и НДС к возмещению	86.274	65.742	(13.253)	(31.320)
Изменение в прочих резервах	(14.643)	(1.635.751)	(336.839)	(1.361.778)
Прочее	696.947	304.517	846.172	697.886
	3.818.560	2.404.274	7.534.539	6.774.940

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

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Рентный налог на экспорт	30.647.868	8.465.192	53.722.673	22.745.178
Транспортные расходы	21.744.570	21.393.701	43.650.259	42.554.977
Экспортная таможенная пошлина	21.439.972	16.587.734	42.897.267	32.949.084
Потери сырой нефти (Примечание 5)	361.752	315.782	686.206	623.432
Прочее	61.266	77.176	172.224	138.242
	74.255.428	46.839.585	141.128.629	99.010.913

21. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Амортизация дисконта	1.498.972	1.471.773	2.966.742	2.834.265
Вознаграждения по займу	479.959	–	777.153	–
Прочее	27.235	27.237	54.473	54.473
	2.006.166	1.499.010	3.798.368	2.888.738

22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 июня		За шесть месяцев, закончившихся 30 июня	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	17.558.831	7.161.110	27.773.670	14.314.023
	17.558.831	7.161.110	27.773.670	14.314.023

23. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

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

	Страна регистрации	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
АО «Атыраунаугаз»	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)****23. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Сделки по реализации и приобретениям со связанными сторонами за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 и 2017 годов, представлены следующим образом:

Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Реализация сырой нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	158.999.048	113.526.524
Компании под общим контролем КННК	58.653.375	46.326.936
	217.652.423	159.853.460
Реализация газа		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	4.262.055	3.381.825
	4.262.055	3.381.825
Прочая реализация		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	237.718	282.139
Компании под общим контролем КННК	28.678	44.660
	266.396	326.799
	222.180.874	163.562.084

Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года	За шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2017 года
Услуги по транспортировке нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	44.637.503	43.955.011
	44.637.503	43.955.011
Прочие услуги		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	45.138.639	43.202.569
Компании под общим контролем КННК	11.152.066	12.712.330
	56.290.705	55.914.899
	100.928.208	99.869.910

Основные сальдо по сделкам со связанными сторонами на 30 июня 2018 года и 31 декабря 2017 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Торговая и прочая дебиторская задолженность (Примечание 6)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	28.120.508	5.823.701
Компании под общим контролем КННК	8.382	735.089
	28.128.890	6.558.790

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)

Приобретения (продолжение)

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Авансы выданные (Примечание 7)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	12.051.758	11.509.406
	12.051.758	11.509.406

<i>В тысячах тенге</i>	30 июня 2018 года	31 декабря 2017 года
Торговая и прочая кредиторская задолженность (Примечание 13)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	7.228.610	11.119.593
Компании под общим контролем КННК	5.967.393	3.964.780
	13.196.003	15.084.373

Авансы полученные (Примечание 14)		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	549	84
Компании под общим контролем КННК	7.113.750	19.984.000
	7.114.299	19.984.084

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 30 июня 2018 года ключевой управленческий персонал состоит из 10 человек (на 31 декабря 2017 года: 10 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2018 года, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, и включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 159.693 тысячи тенге (в 2017 году: 169.369 тысяч тенге).

**24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ
РИСКАМИ****Справедливая стоимость финансовых инструментов**

По состоянию на 30 июня 2018 года и на 31 декабря 2017 года, балансовая (текущая) стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

Изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью

<i>В тысячах тенге</i>	1 января 2018 года	Денежные потоки	Выплата процентов	Изменение валютных курсов	Прочее	30 июня 2018 года
Финансовые обязательства						
Банковские займы	–	42.565.600	(370.066)	1.784.689	736.035	44.716.258
Итого	–	42.565.600	(370.066)	1.784.689	736.035	44.716.258

Столбец «Прочее» представляет, в основном, сумму начисленных процентов по банковскому займу за отчетный период. Группа классифицирует выплаченные проценты как денежные потоки, полученные от операционной деятельности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. 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 по отношению к интерпретации МСФО по учету доходов, расходов, и прочих элементов финансовой отчетности. 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 1,25. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Финансовые периоды остаются открытыми для проверки налоговыми органами в течение 5 календарных лет, предшествующих году, в котором проводится проверка. При определённых обстоятельствах налоговые проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 30 июня 2018 года.

Руководство считает, что по состоянию на 30 июня 2018 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Группы по налогам будет подтверждена.

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.

Хотя существует риск, что налоговые органы Казахстана могут оспорить применяемую политику трансфертного ценообразования, руководство Группы считает, что оно сможет добиться успеха в защите любого такого возражения. Далее, руководство придерживается мнения, что размер потенциального иска налоговых органов, который может быть существенным, нельзя оценить с достаточной степенью надёжности, за исключением любых резервов, начисленных в данной промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности.

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****25. 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 11*, не включены в прилагаемую промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

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

В соответствии с приказом Министра нефти и газа Республики Казахстан от 18 мая 2012 года, с июля 2012 года Группа обязана осуществлять поставку сырой нефти на внутренний рынок в размере не менее 15% от годовой добычи.

За шесть месяцев 2018 года Группа поставила 994.950 тонн сырой нефти (31,49% от полугодовой добычи) на внутренний рынок (за шесть месяцев 2017 года: 1.068.918 тонн сырой нефти (34,12% от полугодовой добычи)). Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок за шесть месяцев 2018 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 «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
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)****25. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по контрактам на недропользование (продолжение)***Мангистаунайгаз*

В соответствии с контрактом на недропользование Компания обязана выполнять долгосрочную рабочую программу. Эта рабочая программа должна быть одобрена ответственными органами. Согласно данной рабочей программе за период, закончившийся 31 декабря 2018 года, Компания должна была понести обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам в размере 369.102.040 тысяч тенге, включая обязательство пробурить 79 скважин. По состоянию на 30 июня 2018 года Компания выполнила обязательства по капиталовложениям и эксплуатационным затратам на сумму 307.475.788 тысяч тенге, и пробурила 109 скважин. Руководство считает, что по состоянию на 30 июня 2018 года все обязательства по рабочей программе были полностью выполнены Компанией.

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
2018 год	—
2019-2028 годы	39.399.761

Snow Leopard International Inc.

В соответствии с условиями контракта на разведку и добычу углеводородов, «Snow Leopard International Inc.» (100% дочерняя организация Группы) взяло на себя долгосрочное обязательство перед Правительством по историческим затратам на сумму 17.424 тысячи долларов США. Обязательство связано со стоимостью приобретения геологических и геофизических данных и затратами на буровые работы, понесёнными Правительством. Платёж должен осуществляться при условии, что запасы доказаны и коммерческая добыча началась. Обязательства по данным историческим затратам не признаны в промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности Группы, поскольку на 30 июня 2018 года деятельность «Snow Leopard International Inc.» находится на стадии разведки и оценки, которой занимается дочерняя организация «Snow Leopard International Inc.» – ТОО «СП «Степной Леопард, ЛТД».

Атыраунайгаз

В декабре 2016 года срок контрактов на недропользование истёк и Группа не подавала на продление в Министерство энергетики Республики Казахстан. В связи с чем, дочерняя компания АО «Атыраунайгаз» должна вернуть контрактные территории государству, в результате в 2016 году Группа обесценила все ранее капитализированные затраты в состав активов по разведке и оценке относящимся к АО «Атыраунайгаз» на сумму 15.841.978 тысяч тенге. Группа в процессе возврата контрактных территорий компетентному органу и не ожидает возобновления каких-либо разведочных и оценочных работ на данной территории.

Также, в соответствии с пунктом 9.2 Контракта «В случае прекращения настоящего Контракта в соответствии с его условиями до выполнения Подрядчиком Обязательного объема Рабочей программы на период разведки, Подрядчик обязан исполнить свои обязательства по Обязательному объему путем выплаты Республике денежных сумм, равных затратам, указанным в Рабочей программе на период разведки и относящимся к невыполненному объему работ Обязательного объема».

По состоянию на 30 июня 2018 года Группа признала резервы по невыполненной части Обязательного объема работ согласно Рабочей программе в общей сумме 12.009.750 тысяч тенге (эквивалентно 83.139 тысяч долларов США по обменному курсу, действовавшему в 2013 году) (Примечание 11).

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

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

Согласно письмам Министерства энергетики от 29 и 30 ноября 2017 года, сумма невыполненных объёмов работ по двум Контрактам, подлежащая выплате государству, составляет 86.590 тысяч долларов США (эквивалентно 29.534.117 тысячам тенге по курсу на 30 июня 2018 года). Группа признает резерв на сумму 12.009.750 тысяч тенге (эквивалентно 83.139 тысячам долларов США) с использованием обменного курса, действовавшего в 2013 году, так как объёмы невыполненных работ относятся к 2013 году. В случае применения обменного курса тенге по отношению к доллару США, действовавшего на 30 июня 2018 года, сумма требований Министерства энергетики Республики Казахстан составило бы 29.534.117 тысяч тенге.

26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Во втором квартале 2018 года, республиканским государственным управлением «Департамент экологии Мангистауской области» была проведена комплексная, выборочная проверка Компании на предмет соблюдения экологического законодательства РК, по итогам которой был представлен Акт о результатах проверки №36 от 16 июля 2018 года с указанием определенных нарушений экологического законодательства. Компания проводит мероприятия по обжалованию результатов Акта.