

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

По состоянию на и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 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 нефтегазовых участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана.

Единственным акционером Группы является «Mangistau Investments B.V.» (далее – «MIBV»). На 30 июня 2019 года АО «НК «КазМунайГаз» (далее – «НК КМГ») и «China National Petroleum Company» являются конечными совместно контролирующими сторонами MIBV, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в MIBV.

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

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

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

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.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (далее – «МСБУ»).

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года. Деятельность Группы не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.

Курсы обмена валют

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

На 30 сентября 2019 года валютный обменный курс КФБ составлял 387.63 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2018 года: 384.20 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 сентября 2019 года.

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

Учётная политика, принятая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствует политике, применявшейся при составлении годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2019 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Хотя Группа впервые применила эти новые стандарты и поправки в 2018 году, они не имеют существенного влияния ни на годовую консолидированную финансовую отчётность Группы, ни на её промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность.

**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 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 сентября 2019 года движение по основным средствам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2018 года	290.569.129	3.354.330	17.138.510	311.061.969
Поступления	3.784.616	61.577	68.862.483	72.708.676
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	295.131	-	-	295.131
Перемещения	65.401.368	296.753	(65.698.121)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(442.857)	(58.827)	(291.126)	(792.810)
Начисление износа и истощения за год	(47.261.315)	(582.015)	-	(47.843.330)
Восстановление/начисление обесценения	10.894	-	28.058	38.952
На 1 января 2019 года	312.356.966	3.071.818	20.039.804	335.468.588
Поступления	2.021.582	99.097	49.634.091	51.754.770
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	3.726.187	-	-	3.726.187
Перемещения	44.989.000	334.076	(45.323.076)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(2.107.213)	(2.354)	(275.407)	(2.384.974)
Начисление износа и истощения за год	(42.160.111)	(338.512)	-	(42.498.623)
Восстановление/начисление обесценения	-	-	-	-
На 30 сентября 2019 года (неаудировано)	318.826.411	3.164.125	24.075.412	346.065.948
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2018 года	634.460.585	8.994.840	20.150.345	663.605.770
Накопленный износ, истощение и обесценение	(322.103.619)	(5.923.022)	(110.541)	(328.137.182)
Балансовая (остаточная) стоимость на 31 декабря 2018 года	312.356.966	3.071.818	20.039.804	335.468.588
Первоначальная стоимость на 30 сентября 2019 года	678.937.923	9.370.665	24.185.952	712.494.540
Накопленный износ, истощение и обесценение	(360.111.512)	(6.206.540)	(110.541)	(366.428.593)
Балансовая (остаточная) стоимость на 30 сентября 2019 года	318.826.411	3.164.125	24.075.411	346.065.947

Нефтегазовые активы

На 30 сентября 2019 года, изменения в оценке обязательств по выбытию активов включают изменения в оценке по выбытию активов в размере 5.702.305 тыс. тенге и обязательства по экологической реабилитации в размере (1.976.118) тыс. тенге (за год, закончившийся на 31 декабря 2018 года: (733.293) тыс. тенге и 1.028.424 тыс. тенге, соответственно).

На 30 сентября 2019 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 143.713.644 тыс. тенге и 157.818.795 тыс. тенге, соответственно. (31 декабря 2018 года: 139.963.645 тыс. тенге и 156.102.124 тыс. тенге соответственно).

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

На 30 сентября 2019 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 15.645.316 тыс. тенге и 828.718 тыс. тенге (31 декабря 2018 года: 13.054.917 тыс. тенге и 1.501.281 тыс. тенге соответственно).

На 30 сентября 2019 года стоимость объектов незавершенного строительства на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 7.359.220 тыс. тенге и 7.988.653 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2018 года:

На 30 сентября 2019 года сальдо незавершенного строительства бурения скважин на месторождениях Каламкас и Жетыбай составляет 440.699 тыс. тенге и 388.019 тыс. тенге соответственно (31 декабря 2018 года: 559.222 тыс. тенге и 942.059 тыс. тенге соответственно).

Переводы в нефтегазовые активы с незавершенного строительства главным образом связаны с завершением капитального строительства, новых скважин с установкой соответствующих машин и оборудования, защиты площадок скважин и вводу в эксплуатацию выкидных линий от скважин до нефтяных резервуар в общей сумме 45.323.076 тыс. тенге.

На 30 сентября 2019 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом составляет 35.982.481 тыс. тенге (31 декабря 2018 года: 34.707.134 тыс. тенге).

На 30 сентября 2019 года первоначальная стоимость товарно-материальных запасов, переведенных в основные средства, составляет 145.477 тыс. тенге (31 декабря 2018 года: 132.745 тыс. тенге).

4. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30.09. 2019 год	31.12.2018 год
Авансы, выданные за долгосрочные активы третьим сторонам	1.106.439	464.206
Авансы, выданные за долгосрочные активы связанных сторон	3.607.301	994.740
Денежные средства в рамках операций по недропользованию	116.291	123.832
Денежные средства, ограниченные в использовании	309	309
	4.830.340	1.583.087

Активы по оценке и разведке и активы классифицированные как предназначенные для продажи

На основании заключенного договора о продаже права недропользования между ТОО СП Степной Леопард ЛТД и ТОО «Позитив Инвест» и Дополнение №2 к контракту №25 от 03.03.1995г. с Министерством энергетики права недропользования перешло от ТОО СП Степной Леопард ЛТД к ТОО «Позитив Инвест». На основании вышеизложенного проведено обесценение нефтегазовых активов ТОО СП Степной Леопард ЛТД на сумму 1.151.309 тысяч тенге.

В феврале 2016 года, ТОО «СП Степной Леопард, ЛТД» дочерняя организация Компании, завершило строительство квартирнго комплекса с балансовой стоимостью 1.443.766 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 квартирнго комплексе для работников социальной сферы, а остальные 90% для широкой общественности по рыночной цене.

Таким образом, по состоянию на 31 декабря 2018 года, активы, классифицированные как предназначенные для продажи, состоят из многоквартирного жилого комплекса.

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 года
Сырьё, запасные части и прочие товарно-материальные запасы	6.625.550	8.142.959
Сырая нефть	5.331.912	4.635.327
Минус: резерв на неликвидные и устаревшие материалы	(658.944)	(807.429)
	11.298.518	11.970.857

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2019 года	807.429
Начисление (восстановление)	(148.485)
Сальдо на 30 сентября 2019 года	658.944

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.
На 1 января	4.635.327	4.168.152
Итого производственные затраты, понесенные за период	198.849.700	191.154.930
Себестоимость реализации (<i>Примечание 18</i>)	(196.650.048)	(189.414.299)
Потребление для собственных нужд	(353.188)	(195.434)
Потери сырой нефти (<i>Примечание 20</i>)	(1.128.229)	(1.103.468)
Перевод с/(на) технологической/(ую) нефти	(21.650)	529
На 30 сентября	5.331.912	4.610.410

Производственные затраты, понесённые за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 и 2018 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября
Налог на добычу полезных ископаемых	74.436.658	75.470.937
Износ, истощение и амортизация	37.113.786	33.826.188
Ремонт и обслуживание основных средств	34.154.697	26.491.189
Заработная плата и соответствующие налоги	19.541.604	23.746.440
Использованные товарно-материальные запасы	10.501.852	9.348.993
Транспортные расходы	5.976.852	5.834.282
Потребление для собственных нужд	4.396.941	4.820.170
Геофизические и геологические расходы	4.679.347	6.074.873
Электричество и коммунальные услуги	915.106	942.883
Аренда	306.334	346.676
Страхование	147.771	152.621
Прочие налоги	96.006	219.440
Затраты по питанию	2.038.808	-
Затраты по проживанию	1.858.483	-
Прочее	2.685.455	3.880.238
	198.849.700	191.154.930

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

<i>В тысячах тенге</i>	30.09.2019 год	31.12.2018 год
Задолженность связанных сторон в долларах США (Примечание 27)	27.726.003	1.867.461
Задолженность третьих сторон в долларах США	26.409.997	
Задолженность третьих сторон в тенге	2.334.425	2.258.938
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 27)	730.466	853.682
Минус: резерв по сомнительной задолженности, деноминированной в тенге	(1.858.488)	(1.852.293)
	55.342.403	3.127.788

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2019 года	1.852.293
Начисление (восстановление)	6.195
Сальдо на 30 сентября 2019 года	1.858.488

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30.09.2019 год	31 декабря 2018 года
Авансы, выданные связанным сторонам	10.296.882	10.346.255
Авансы, выданные третьим сторонам	2.604.973	1.232.066
Минус: резерв на обесценение	(1.411.969)	(808.047)
	11.489.886	10.770.274

Группа произвела предоплату связанной стороне в размере 1.259.714 тысячи тенге, на строительство и ремонт объектов на месторождениях Каламкас и Жетыбай, что составляет 30% от общей стоимости договоров. Все остальные 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>	
Сальдо на 1 января 2019 года	808.047
Начисление (восстановление)	603.922
Сальдо на 30 сентября 2019 года	1.411.969

8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ

<i>В тысячах тенге</i>	30.09.2019 год	31 декабря 2018 г
НДС к возмещению	9.867.942	9.745.989
Таможенная пошлина	8.630.112	9.718.276
Налог на добычу полезных ископаемых	523.670	4.032.475
Рентный налог на экспорт	-	3.644.254
Подоходный налог с физических лиц	1.010.516	2.324.413
Социальный налог	881.472	1.738.678
Налог на имущество	586.444	628.481
Прочие налоги	1.805.582	937.245
Минус: резерв на НДС к возмещению	(4.987.201)	(4.966.930)
	18.318.537	27.802.881

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30.09.2019 год	2018 год
Средства на банковских счетах в долларах США	69.407.402	11.685.083
Средства на банковских счетах в тенге	1.224.855	3.001.097
Средства на банковских счетах в рублях	6.770	16.135
Кассовая наличность в тенге	7	2
	70.639.034	14.702.317

По состоянию на 30 сентября 2019 года ставки вознаграждения по текущим банковским счетам варьировались до 4% (на 31 декабря 2018 года: 0,02% до 4%).

10. КАПИТАЛ

<i>В тысячах тенге</i>	Количество акций		Сумма в тысячах тенге		Итого акционерный капитал
	Простые акции	Привилеги- рованные акции	Простые акции	Привилеги- рованные акции	
На 31 декабря 2018 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 30 сентября 2019 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

Акционерный капитал

По состоянию на 30 сентября 2019 года и 31 декабря 2018 года общее количество выпущенных простых и привилегированных акций составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость простой и привилегированной акции составляла 1.000 тенге каждая.

Дивиденды

Решением единственного акционера №04/06-2019 владеющего 100% голосующих акций акционерного общества «Мангистаумунайгаз» (далее - Акционер), 17 июня 2019 года утвержден следующий порядок распределения нераспределенной прибыли по состоянию на 31.12.2018г, Общества по итогам 2018 года, выплату дивидендов по простым и привилегированным акциям, размер дивиденда в расчёте на одну акцию 551 тенге,

- по простым акциям в сумме – 59.428.954 тысяч тенге;

- по привилегированным акциям в сумме – 600.292 тысяч тенге.

По состоянию на 30 сентября 2019 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили ноль тенге и 1.228.074 тысячи тенге, соответственно (31 декабря 2018 года: ноль тенге и 1.121.209 тысячи тенге).

10. БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ

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

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
Итого активы	531.207.904	410.493.807
Минус: нематериальные активы	(230.050)	(232.099)
Минус: итого обязательства	(241.947.699)	(202.497.921)
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	(101.844)	(101.844)
Чистые активы для простых акций	288.928.311	207.661.943
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	2.678	1.925
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.000	1.000

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****11. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию актива	Обязательство по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
На 1 января 2018 года	34.558.925	33.613.609	20.064.586	88.237.120
Начислено в течение года	1.456.130	1.396.497	1.970.367	4.822.994
Амортизация дисконта	3.047.960	2.972.048	40.968	6.060.976
Изменение в оценке	(733.293)	1.028.424	(360.156)	(65.025)
Использовано	(520.906)	(4.533)	(51.590)	(577.029)
Сторнирование резерва по налогам			(99.127)	(99.127)
На 1 января 2019 года	37.808.816	39.006.045	21.565.048	98.379.909
Начислено в течение года	1.034.944	864.874	4.397.514	6.297.332
Амортизация дисконта	2.348.361	2.428.800	5.823	4.782.984
Изменение в оценке	5.702.305	(1.976.118)	444.201	4.170.388
Использовано	(2.513.249)	(2.355)	(37.243)	(2.552.847)
На 30 сентября 2019 года	44.381.177	40.321.246	26.375.343	111077766
Минус: текущая часть	1.235.403	2.008.979	25.889.504	29.133.886
Долгосрочная часть	43.145.774	38.312.267	485.839	81.943.880
На 31 декабря 2018 года	37.808.816	39.006.045	21.565.048	98.379.909
Минус: текущая часть	890.587	1.839.828	21.476.917	24.207.332
Долгосрочная часть	36.918.229	37.166.217	88.131	74.172.577

Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2019 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, увеличилась с 8,387% до 8,849% в результате изменения доходности до погашения по долгосрочным государственным ценным бумагам Республики Казахстан.

12. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Валюта	Срок погашения	Эффективная ставка возна- граждения	30 сентября 2019 года	31 декабря 2018 года
Industrial and Commercial Bank of China Limited, Dubai (DIFC) Branch	Долл США	15 января 2021 года	3M LIBOR + 2,19%	50.814.829	50.396.838
				50.814.829	50.396.838
Вознаграж. текущ. часть				(422.929)	(450.838)
Долгосрочная часть				50.391.900	49.946.000

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 г	31 декабря 2018 года
Кредиторская задолженность третьим сторонам	7.159.315	8.537.170
Кредиторская задолженность связанным сторонам	15.052.516	12.684.830
	22.211.831	21.222.000

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

14. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО ДОГОВОРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ /АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 г	31 декабря 2018 года
Авансы, полученные от третьим сторонам	10.584	4.408.052
Авансы, полученные от связанных сторон	7.785.899	21.734.109
	7.796.483	26.142.161

На 30 сентября 2019 года авансы полученные от связанных сторон ТОО «Petrosun» в размере 7.783.600 тысяч тенге, за поставки сырой нефти (на 31 декабря 2018 года: авансы, полученные от третьим сторонам от «EURO-ASIAN OIL SA» на сумму 4.131.556 тенге и от ТОО «Petrosun» в размере 21.732.000 тысяч тенге, соответственно).

15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 г	31 декабря 2018 года
Налог на добычу полезных ископаемых	21.891.680	-
Рентный налог на экспорт	22.210.742	-
Индивидуальный подоходный налог	113.464	23.391
Прочие налоги	235.911	219.771
	44.451.797	182.897

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.

16. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2019 г	31 декабря 2018 года
Задолженность по вознаграждениям работникам	1.530.805	1.727.612
Резерв по неиспользованным отпускам	1.151.366	1.408.530
	2.682.171	3.136.142

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****17. ВЫРУЧКА ПО ДОГОВАРАМ С ПОКУПАТЕЛЯМИ.**

Выручка по договорам с покупателями за девять месяцев, закончившихся предоставлена следующим образом:

Сегменты	За девять месяца, закончившийся на 30 сентября 2019г.			
	Реализация сырой нефти	Реализация газа	Прочая реализация	Итого
<i>В тысячах тенге</i>				
Виды товаров				
Реализация сырой нефти на экспорт	509.414.395	-	-	509.414.395
Усть-Луга	470.300.190	-	-	470.300.190
Новороссийск	25.070.464	-	-	25.070.464
Алашанкоу	14.043.741	-	-	14.043.741
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	115.990.099	-	-	115.990.099
Реализация газа	-	6.552.114	-	6.552.114
Прочая реализация	-	-	704.829	704.829
	625.404.494	6.552.114	704.829	632.661.437
Географические регионы				
Европа	495.370.654	-	-	495.370.654
Азия	130.033.840	6.552.114	704.829	137.290.783
	625.404.494	6.552.114	704.829	632.661.437
Сроки признание выручки				
Товары передается в определенный момент	625.404.494	6.552.114	704.829	632.661.437
Услуги оказываются в течении периода	-	-	-	-
	625.404.494	6.552.114	704.829	632.661.437
Выручка по договорам с покупателями				
Продажи внешним покупателям	247.483.958	91.119	233.263	247.808.340
Межсегментные покупатели	377.920.536	6.460.995	471.566	384.853.097
	625.404.494	6.552.114	704.829	632.661.437
<i>В тысячах тенге</i>				
Виды товаров				
Реализация сырой нефти на экспорт	525.443.866	-	-	525.443.866
Усть-Луга	433.121.094	-	-	433.121.094
Новороссийск	66.331.305	-	-	66.331.305
Алашанкоу	25.991.467	-	-	25.991.467
Реализация сырой нефти на внутренний рынок	95.117.328	-	-	95.117.328
Реализация газа	-	6.486.019	-	6.486.019
Прочая реализация	-	-	933.121	933.121
	620.561.194	6.486.019	933.121	627.980.334
Географические регионы				
Европа	499.452.399	-	-	499.452.399
Азия	121.108.795	6.486.019	933.121	128.527.935
	620.561.194	6.486.019	933.121	627.980.334
Сроки признание выручки				
Товары передается в определенный момент времени	620.561.194	6.486.019	933.121	627.980.334
Услуги оказываются в течении периода	-	-	-	-
	620.561.194	6.486.019	933.121	627.980.334
Выручка по договорам с покупателями				
Продажи внешним покупателям	279.610.299	59.128	-	279.669.427
Межсегментные покупатели	340.950.895	6.426.891	933.121	348.310.907
	620.561.194	6.486.019	933.121	627.980.334

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 год	2019 года	2018 года
Себестоимость реализованной нефти	68.228.153	71.461.420	196.650.048	189.414.299
Себестоимость реализованного газа	368.071	348.241	1.076.527	962.558
Прочая себестоимость	872.977	675.760	5.568.387	3.647.027
	69.469.201	72.485.421	203.294.962	194.023.884

19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Заработная плата и соответствующие налоги	2.095.105	1.896.003	6.199.995	6.115.386
Прочие налоги, кроме подоходного налога	1.214.567	1.246.318	3.242.859	2.995.833
Уменьшение/увеличение в резерве по неиспользованным отпускам	(434.254)	(799.061)	(275.337)	(266.964)
Износ и амортизация	214.424	51.252	322.406	155.988
Использованные товарно-материальные запасы	43.984	40.244	119.051	127.010
Расходы по аренде	78.264	59.486	232.431	172.297
Консультационные услуги	60.496	55.531	73.695	116.514
Спонсорство	571.739	141.775	3.903.133	256.822
Транспортные расходы	25.725	30.682	60.531	87.803
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно- материальным запасам и НДС к возмещению	376.738	159.175	498.833	145.922
Изменение в прочих резервах	1.539	1.141.295	2.793.640	804.456
Резерв на спонсорскую помощь	-	-	2.000.000	-
Расходы по выплате компенсаций за досрочное увольнение	3.837.885	-	3.837.885	-
Прочее	832.351	655.125	2.003.344	1.501.297
	8.918.563	4.677.825	25.012.466	12.212.364

В рамках Дополнительного соглашения №10 к Соглашению о реализации социальных проектов между Акиматом Мангистауской области и АО «Мангистаумунайгаз» на оказания финансовой поддержки на социально-экономическое развитие региона были перечислены 3.000.000 тысяч тенге в областной бюджет, а также 2.000.000 тысяч тенге в отчетном периоде признано в как расходы периода Общества

20. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За шесть месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Транспортные расходы	24.578.548	22.537.611	71.177.844	66.187.870
Экспортная таможенная пошлина	25.787.914	25.394.171	70.990.264	68.291.438
Рентный налог на экспорт	26.299.162	31.894.382	76.354.996	85.617.055
Потери сырой нефти	159.934	166.490	894.338	852.696
Прочее	237.093	82.764	238.982	254.988
	77.062.651	80.075.418	219.656.424	221.204.047

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****21. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Амортизация дисконта	1.625.920	1.530.841	4.782.984	4.497.583
Вознаграждения по займу	582.554	540.474	1.788.921	1.317.627
Прочее	27.235	27.237	81.707	81.710
	2.235.709	2.098.552	6.653.612	5.896.920

22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

По состоянию на 30 сентября 2019 года Группа облагалась корпоративным подоходным налогом по действующей официальной ставке в 20% (2018 год :20%). Группа также облагается налогом на сверхприбыль, который рассчитывается на основе налогооблагаемой прибыли, за вычетом расходов по корпоративному подоходному налогу, по ставке от 0% до 60% в зависимости от размера налогооблагаемой базы.

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 30 сентября, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За шесть месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2019 года	2018 года	2019 года	2018 года
Текущий подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	11.194.338	24.584.039	37.608.947	52.357.709
Отсроченный подоходный налог				
Корпоративный подоходный налог	-	-	-	-
	11.194.338	24.584.039	37.608.947	52.357.709

23. 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 сентября 2019 года	30 сентября 2018 года
АО «Атыраумунайгаз»	Казахстан	100%	100%
Snow Leopard International Inc.	Багамские Острова	100%	100%

Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами

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

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

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

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. Неоплаченные остатки на конец года являются необеспеченным, и беспроцентными и оплата по ним производится денежными средствами.

Основные сделки со связанными сторонами за годы, закончившиеся 30 сентября 2019 и 2018 годов, представлены ниже:

Доходы

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Реализация сырой нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	247.909.652	245.847.665
Компании под общим контролем КННК	130.010.884	95.103.230
	377.920.536	340.950.895
Реализация газа		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	6.460.995	6.426.891
Компании под общим контролем КННК	-	-
	6.460.995	6.426.891
Прочая реализация		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	181.390	933.121
Компании под общим контролем КННК	290.176	-
	471.566	933.121
	384.853.097	348.310.907

Приобретения

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Услуги по транспортировке нефти		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	20.144.573	16.472.766
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	50.741.723	48.809.954
Компании под общим контролем КННК	-	-
	70.886.296	65.282.720
Прочие услуги		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	68.139.297	61.465.116
Компании под общим контролем КННК	12.694.285	18.843.942
	80.833.582	80.309.058
	151.719.878	145.591.778

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****23. 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 сентября 2019 г. и на 31 декабря 2018 г.

<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Торговая и прочая дебиторская задолженность		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	27.119.440	1.241.596
Компании под общим контролем КННК	1.337.029	1.479.547
	28.456.469	2.721.143
Авансы выданные		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	13.904.183	11.340.995
Компании под общим контролем КННК	13.904.183	11.340.995
	42.360.652	14.062.138
Кредиторская задолженность		
<i>В тысячах тенге</i>	2019 год	2018 год
Кредиторская задолженность		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	9.927.375	11.016.889
Компании под общим контролем КННК	5.125.141	1.667.941
	15.052.516	12.684.830
Авансы полученные		
Компании под контролем или совместным контролем НК КМГ	190	
Компании под общим контролем КННК	7.785.709	21.734.109
	7.785.899	21.734.109
	22.838.415	34.418.939

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 30 сентября 2019 года ключевой управленческий персонал состоит из 13 человек (в 2018 году: 11 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 года, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, и включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 386.612 тысяч тенге (в 2018 году: 298.190 тысячи тенге).

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

По состоянию на 30 сентября 2019 года и на 31 декабря 2018 года, балансовая (текущая) стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.

**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. 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 сентября 2019 года, руководство считает, что его толкование соответствующего законодательства является корректным и вероятно, что налоговые позиции Группы будут подтверждены.

Трансфертное ценообразование

В соответствии с законом Республики Казахстан о трансфертном ценообразовании, который был введен в действие 1 января 2009 года, сделки между связанными сторонами, международные торговые сделки и сделки с предприятиями, имеющими налоговые льготы, подлежат государственному контролю. В случае расхождения цены сделки с рыночной ценой налоговые органы имеют право корректировать налогооблагаемые статьи и начислять дополнительные налоги плюс штрафы и пени. В законе о трансфертном 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 10*, 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 девять месяцев 2019 года Группа поставила 1 736 980 тонн сырой нефти (36,26% от добычи на 30.09.2019 г.) на внутренний рынок (за девять месяцев 2018 года Группа поставила 1 568 894 тонн сырой нефти 32,9% от добычи на 30.09.2018г.).

Руководство считает, что все обязательства по поставкам сырой нефти на внутренний рынок за девять месяцев 2019 года были полностью выполнены Группой.

Обязательства по контрактам на недропользование

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

Месторождение	Контракты	Дата истечения срока действия
АО «Мангистаунагаз»		
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)****25. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)****Обязательства по контрактам на недропользование (продолжение)***Мангистаумунайгаз*

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

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

<i>В тысячах тенге</i>	Капитальные затраты
2019 год	10.157.762
2020-2028 годы	29.241.999
	39.399.761

26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОЙ ДАТЫ

Существенных событий после отчётной даты не произошло.