

## Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 1. КОРПОРАТИВНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаумунайгаз» (далее по тексту «Компания» или «ММГ») и его дочерних организаций (далее по тексту совместно именуемые «Группа»).

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана и их дальнейшая реализация на экспорт и внутренний рынок. СП «Mangistau Investments B.V.» («МИБВ») является единственным акционером Компании. АО «НК «КазМунайГаз» («НК КМГ») и «CNPC Exploration and Development Company LTD» («CNPC E&D») являются конечными совместно контролирующими сторонами МИБВ, каждой из которых принадлежит 50% капитала и права голоса в МИБВ.

100% акций «НК КМГ» принадлежат акционерному обществу «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» («ФНБ Самрук-Казына»), 100% акций которого, в свою очередь, принадлежат Правительству Республики Казахстан («Правительство»).

Конечным владельцем «CNPC E&D» является Китайская Национальная Нефтяная Компания («КННК»). КННК является государственным предприятием, созданным в соответствии с законами Китайской Народной Республики (КНР).

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

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

Консолидированная финансовая отчётность подготовлена на основе первоначальной стоимости, за исключением указанного в учётной политике и Примечаниях к данной консолидированной финансовой отчётности. Группа ведёт свои бухгалтерские записи в тенге. Все значения в данной консолидированной финансовой отчётности округлены до тысячи, за исключением специально оговоренных случаев.

#### Заявление о соответствии

Консолидированная финансовая отчётность Группы подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности («МСФО»).

#### Функциональная валюта

На основании экономической сущности основополагающих событий и условий, относящихся к Группе, функциональной валютой Группы был определён тенге. Операции в других валютах рассматриваются как операции в иностранных валютах.

Группа ведёт свои учётные регистры и готовит финансовую отчётность в тенге. Тенге не является полностью конвертируемой валютой за пределами Казахстана. Сделки в иностранных валютах учитываются по ставкам, установленным Национальным Банком Республики Казахстан.

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются по обменному курсу на отчётную дату. Все разницы, возникающие в результате изменений в курсах обмена после даты сделки, отражаются в отчёте о совокупном доходе.

#### Изменения в учётной политике Группы

Учётная политика, применяемая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют политике, применявшейся при составлении годовой финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, за исключением нижеперечисленных новых стандартов и интерпретаций, принятых на 1 января 2015 года. Поправки, внесенные в приведенные ниже стандарты, не оказали влияния на учётную политику, финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы:



## Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, закончившийся 30 сентября 2015 года, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, за исключением принятых на 1 января 2015 года новых стандартов и интерпретаций, отмеченных ниже:

«Инвестиционные компании» (Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО(Ш) 27)

Данные поправки предусматривают исключение в отношении требования о консолидации для организаций, удовлетворяющих определению инвестиционной компании согласно МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчётность», и должны применяться ретроспективно с определенными освобождениями в отношении перехода к использованию стандарта. Согласно исключению в отношении консолидации инвестиционные компании должны учитывать свои дочерние организации по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку материнская организация Группы не удовлетворяет критериям классификации в качестве инвестиционной компании согласно МСФО (IFRS) 10.

«Взаимозачёт финансовых активов и финансовых обязательств» - Поправки к МСФО (IAS) 32

Данные поправки разъясняют значение фразы «в настоящий момент имеется обеспеченное юридической защитой право осуществить зачёт признанных сумм» и критерии взаимозачёта для применяемых расчётными палатами механизмов одновременных расчётов и применяются ретроспективно. Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку Группа не имеет соглашений о взаимозачёте.

«Новация производных инструментов и продолжение учёта хеджирования» - Поправки к МСФО (IAS) 39

Данные поправки предусматривают освобождение от прекращения учёта хеджирования при условии, что новация производного инструмента, обозначенного как инструмент хеджирования, удовлетворяет определенным критериям и должны применяться ретроспективно. Данные поправки не оказали влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку у Группы отсутствуют производные инструменты в течение отчётного или предыдущего периодов.

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 «Обязательные платежи»

Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 уточняет, что организация признает обязательство по уплате обязательного платежа в момент осуществления деятельности, вследствие которой согласно законодательству возникает обязанность по уплате. Разъяснение также уточняет, что если обязанность по уплате обязательного платежа возникает вследствие достижения некоторого минимального порогового значения, соответствующее обязательство до достижения такого минимального порогового значения не признается. Разъяснение КРМФО (IFRIC) 21 применяется ретроспективно. Данное разъяснение не оказало влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку она применила принципы признания согласно МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы» в соответствии с требованиями Разъяснения КРМФО (IFRIC) 21 в предыдущих периодах.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2010-2012 годов»

В рамках ежегодных усовершенствований МСФО за период 2010-2012 годов Совет по МСФО выпустил семь поправок к шести стандартам, включая поправку к МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости». Поправка к МСФО (IFRS) 13 вступает в силу незамедлительно, применяется в отношении периодов, начинающихся 1 января 2014 года, и разъясняет в тексте Основы для выводов, что беспроцентная краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность могут оцениваться по суммам к оплате или получению, если эффект дисконтирования является несущественным. Данная поправка к МСФО (IFRS) 13 не оказала влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы



## Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям (продолжение)

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов»

В рамках ежегодных усовершенствований МСФО за период 2011-2013 годов Совет по МСФО выпустил четыре поправки к четырем стандартам, включая поправку к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение Международных стандартов финансовой отчётности». Поправка к МСФО (IFRS) 1 вступает в силу незамедлительно, применяется в отношении периодов, начинающихся 1 января 2014 года, и разъясняет в тексте Основы для выводов, что организация вправе применять либо действующий стандарт, либо новый стандарт, который пока не является обязательным, но допускает досрочное применение, при условии последовательного применения такого стандарта в периодах, представленных в первой финансовой отчётности организации по МСФО. Данная поправка к МСФО (IFRS) 1 не оказала влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку Группа уже подготавливает свою консолидированную финансовую отчётность по МСФО.

Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу

Ниже приводятся стандарты и разъяснения, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска консолидированной финансовой отчётности Группы. Группа намерена применить эти стандарты с даты их вступления в силу.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную редакцию МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», которая отражает результаты всех этапов проекта по финансовым инструментам и заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редакции МСФО (IFRS) 9. Стандарт вводит новые требования в отношении классификации и оценки, обесценения и учёта хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Стандарт применяется ретроспективно, но предоставление сравнительной информации не является обязательным. Досрочное применение предыдущих редакций МСФО (IFRS) 9 (2009 года, 2010 года и 2013 года) допускается, если дата первоначального применения приходится на период до 1 февраля 2015 года. Применение МСФО (IFRS) 9 не окажет влияния на классификацию и оценку финансовых обязательств Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 19 «Пенсионные программы с установленными выплатами: Взносы работников»

МСФО (IAS) 19 требует, чтобы Группа учитывала взносы работников или третьих сторон при учёте пенсионных программ с установленными выплатами. Если взносы связаны с услугами, они относятся на периоды оказания услуг как отрицательное вознаграждение. Поправки разъясняют, что если сумма взносов не зависит от стажа работы, организация вправе признавать такие взносы в качестве уменьшения стоимости услуг в том периоде, в котором оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на периоды оказания услуг. Поправка вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты. Группа не ожидает, что данные поправки будут применимы для Группы, поскольку Группа не имеет пенсионных программ с установленными выплатами со взносами со стороны работников или третьих лиц.

Поправка к МСФО (IFRS) 2 «Платеж:, основанный на акциях»

Данная поправка применяется перспективно и разъясняет различные вопросы, связанные с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, являющихся условиями надления правами:

- Условие достижения результатов должно содержать условие периода оказания услуг;
- Целевой показатель должен достигаться во время оказания услуг контрагентом;



## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям (продолжение)

- Целевой показатель должен относиться к деятельности организации или другой организации в составе той же группы;
- Условие достижения результатов может быть рыночным условием или не быть таковым;
- Если контрагент по какой-либо причине прекращает предоставление услуг в течение периода наделения правами, условие периода оказания услуг не выполняется.

Предполагается, что данные поправки не окажут влияние на консолидированное финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы

Поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы»

Поправки применяются ретроспективно и разъясняют в рамках МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, что актив может переоцениваться на основании наблюдаемых данных относительно его валовой либо чистой балансовой стоимости. Кроме того, разъясняется, что накопленная амортизация является разницей между валовой и балансовой стоимостью актива. Предполагается, что данные поправки не окажут влияние на консолидированное финансовое положение или результаты деятельности Группы.

Поправка к МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»

Поправка применяется ретроспективно и разъясняет, что управляющая компания (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной и к ней применяются требования к раскрытию информации о связанных сторонах. Кроме того, организация, которая пользуется услугами управляющей компании, обязана раскрывать информацию о расходах, понесенных в связи с потреблением услуг по управлению.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов»

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года и предположительно не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы. Документ включает в себя следующие поправки:

Поправка к МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости»

Поправка применяется перспективно и разъясняет, что исключение в отношении портфеля в МСФО (IFRS) 13 может применяться не только в отношении финансовых активов и финансовых обязательств, но также в отношении других договоров, попадающих в сферу применения МСФО (IFRS) 9 (либо МСФО (IAS) 39, если применимо).

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами»

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 года и предусматривает новую модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с клиентами. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признается по сумме, которая отражает возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг клиенту. Принципы МСФО (IFRS) 15 предусматривают более структурированный подход к оценке и признанию выручки.

Новый стандарт по выручке применяется в отношении всех организаций и заменит все действующие требования к признанию выручки согласно МСФО. Стандарт применяется в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, ретроспективно в полном объеме либо с использованием модифицированного ретроспективного подхода, при этом допускается досрочное применение. В настоящее время Группа оценивает влияние МСФО (IFRS) 15 и планирует применить новый стандарт на соответствующую дату вступления в силу.



## **Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

### **2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)**

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям (продолжение)

Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» - «Учёт приобретений долей участия в совместных операциях»

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 для учёта объединений бизнеса. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО (IFRS) 11 было включено исключение из сферы применения, согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же конечной контролирующей стороны

Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» - «Учёт приобретений долей участия в совместных операциях» (продолжение)

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»

Поправки разъясняют принципы МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38, которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса (частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Ожидается, что поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы, поскольку Группа не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих внеоборотных активов.

Поправки к МСФО (IAS) 27 «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчётности»

Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учёта инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные компании организации в отдельной финансовой отчётности. Организации, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, должны будут применять это изменение ретроспективно.

Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не окажут влияния на консолидированную финансовую отчётность Группы.

Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, интерпретации или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

### **3. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Деятельность Фонда не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.



## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

На 30 сентября 2015 года движение по основным средствам представлено следующим образом:

В тысячах тенге	Нефтегазовые активы	Производство бесшовных труб	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2014 года (аудировано)	194.284.000	1.200.000	4.022.840	27.029.459	226.536.299
Поступления	3.255.154		38.387	79.970.476	83.264.017
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	(12.804.116)		-	-	(12.804.116)
Перемещения	82.853.543		927.083	(83.780.626)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(415.649)		(11.843)	(1.580.986)	(2.008.478)
Начисление износа и истощения за год	(26.541.785)	-	(544.479)	-	(27.086.264)
Восстановление/начисление обесценения	43.998	-	-	(110.541)	(66.543)
На 31 декабря 2014 года (аудировано)	240.675.145	1.200.000	4.431.988	21.527.782	267.834.915
Поступления	1.901.990		-	33.562.441	34.464.431
Изменение в оценке обязательства по выбытию актива	45.368.602		-	-	45.368.602
Перемещения	30.459.968		603.134	(31.063.102)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа и истощения	(236.447)	(1.200.000)	(2.184)	(67.207)	(1.505.838)
Начисление износа и истощения за год	(30.546.221)	-	(429.989)	-	(30.976.210)
Восстановление/начисление обесценения	12.398	-	-	-	12.398
На 30 сентября 2015 года (неаудировано)	287.635.435	-	4.602.949	23.959.914	316.198.298
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2014 года, (аудировано)	406.262.362	85.117.715	9.179.881	21.638.323	522.198.281
Накопленный износ, истощение и обесценение	(165.587.217)	(83.917.715)	(4.747.893)	(110.541)	(254.363.366)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)	240.675.145	1.200.000	4.431.988	21.527.782	267.834.915
Первоначальная стоимость на 30 сентября 2015 года, (неаудировано)	482.005.466	-	9.745.738	24.070.455	515.821.659
Накопленный износ, истощение и обесценение	(194.370.031)	-	(5.142.789)	(110.541)	(199.623.361)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 года (неаудировано)	287.635.435	-	4.602.949	23.959.914	316.198.298

На 30 сентября 2015 года балансовая (остаточная) стоимость основных средств, относящаяся к месторождениям Каламкас и Жетыбай, составляет 119.708.312 тысяч тенге и 118.389.158 тысяч тенге, соответственно. (31 декабря 2014 года: 123.500.148 тыс. тенге и 110.142.181 тыс. тенге соответственно)

#### Незавершенное строительство

На 30 сентября 2015 года сальдо незавершенного строительства, в основном, включают объекты строительства и бурение скважин в сумме 10.384.672 тыс. тенге и 5.162.080 тыс. тенге (31 декабря 2014 года: 9.518.958 тыс. тенге и 2.715.743 тыс. тенге соответственно).



## Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	7.823.011	11.166.822
Сырая нефть	3.926.031	5.235.731.
Минус: Резерв на залежалые и устаревшие материалы	(775.276)	(1.108.854)
	<b>10.973.766</b>	<b>15.293.699.</b>

Движение в резерве на залежалые и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Сальдо на начало года	1.108.854	1.062.474.
Увеличение (Восстановление) резерва	(333.578)	46.380
	<b>775.276</b>	<b>1.108.854</b>

### 6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Задолженность третьих сторон в долларах США	37.138.892	19.777.955
Задолженность третьих сторон в тенге	2.087.948	2.103.138
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 20)	5.059.368	551.495
Минус: Резерв по сомнительной задолженности, деноминированной в тенге	(1.889.664)	(1.790.661)
	<b>42.396.544</b>	<b>20.641.927.</b>

Движение в резерве по сомнительной задолженности:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Сальдо на начало года	1.790.661	1.780.861
Увеличение (Восстановление) резерва	99.003	9.800.
	<b>1.889.664</b>	<b>1.790.661.</b>

### 7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 20)	7.695.413	7.314.791
Авансы, выданные третьим сторонам	3.218.762	2.610.285
Минус: Резерв на возможное неисполнение	(2.782.960)	(2.105.614)
	<b>8.131.215</b>	<b>7.819.462.</b>

Авансы выданные выражены в тенге и относятся к поставкам товаров и услуг в ходе операционной деятельности.

Движение в резерве на возможное неисполнение:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Сальдо на начало года	2.105.614.	2.536.040
Увеличение (Восстановление) резерва	677.346	(430.426).
	<b>2.782.960.</b>	<b>2.105.614.</b>



## Примечания к промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ И ПЛАТЕЖАМ В БЮДЖЕТ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
НДС к возмещению	12.980.409	18.936.716.
Таможенная пошлина	6.947.399	7.162.535.
Рентный налог на экспорт	-	1.665.736.
Налог на добычу полезных ископаемых	164.287	208.716.
Социальный налог	42.956	2.581
Прочие налоги	1.687.079	1.066.891
Минус: Резерв на НДС к возмещению	(6.505.589)	(6.506.684)
	<b>15.316.541</b>	<b>22.536.491.</b>

### 9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Средства на банковских счетах в долларах США	14.799.126	4.297.240
Средства на банковских счетах в тенге	858.909	2.136.170
Средства на банковских счетах в рублях	2.221	40.918
Кассовая наличность в тенге	4.419	1.619
	<b>15.664.675</b>	<b>6.475.947</b>

По состоянию на 30 сентября 2015 года Группа имела денежные средства, ограниченные в использовании на общую сумму 60.984 тысяч тенге (2014год: 49.852 тысяч тенге), который были включены в состав прочих долгосрочных активов. Данные денежные средства предоставляют собой депозиты для работников нерезидентов, в соответствии с требованиями казахстанского законодательства, и размещенным специализированным банковским вкладом для выполнения обязательств по выбытию активов.

### 10. КАПИТАЛ

#### Акционерный капитал

На 30 сентября 2015 года общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составляло 107.856.540 и 1.089.460 акций соответственно, номинальная стоимость простой и привилегированной акции составляла 1.000 тенге.

#### Привилегированные акции

Держатели привилегированных акций имеют право на равное участие в дивидендах с владельцами простых акций, и в любом случае имеют право, по усмотрению Совета директоров Группы, на ежегодный кумулятивный дивиденд в размере 100 тенге на акцию, но не менее дивидендов на акцию, выплачиваемых держателям простых акций. Держатели привилегированных акций имеют право голоса, если общее собрание акционеров рассматривает вопрос о принятии решения, ограничивающего права владельцев привилегированных акций, а также решения о реорганизации или ликвидации Группы, и в том случае, если дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются в течение трёх месяцев после объявленной даты выплаты. На 30 сентября 2015 года долговая составляющая привилегированных акций составляла 987.616 тысяч тенге (за 31 декабря 2014 году: 987.616 тысяч тенге).

#### Дивиденды

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 13.05.03г. «Об акционерных обществах» начисление дивидендов по простым акциям общества не производится до полной выплаты дивидендов по привилегированным акциям:

25 ноября 2014 года решением единственного акционера, владеющего 100% голосующих акций акционерного общества «Мангистаунаугаз» (далее - Акционер), утвержден следующий порядок распределения чистого дохода Общества за I полугодие 2014 года, выплату дивидендов по простым акциям и размер дивиденда в расчёте на одну простую акцию:

Размер дивиденда по итогам I полугодия за 2014 года в расчёте на одну простую акцию Общества – 552 тенге, после уплаты соответствующих налогов, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.



## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### Дивиденды (продолжение)

Порядок распределения чистого дохода АО «Мангистаунайгаз» по итогам I полугодия за 2014 года исходя из расчета 552,00 тенге на одну простую и привилегированную акцию:

- по простым акциям в сумме – 59.536.810 тысяч тенге;
- по привилегированным акциям в сумме – 601.382 тысяч тенге.

На 30 сентября 2015 года дивиденды к уплате по простым и привилегированным акциям составили 18.536.810 тыс. тенге и 921.125 тыс. тенге (на 31.12. 2014 году: 18.536.810 тыс. тенге и 869.348 тыс. тенге)

Балансовая стоимость акции и прибыль на акцию	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г (неаудировано)
	В тысячах тенге	
Средневзвешенное количество простых акций, находящихся в обращении	107.856.540	107.856.540
Прибыль, приходящаяся на акционера Компании	41.030.734	130.721.801
Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге)	0,38	1.21

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

На 30 сентября 2015 г. балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла;

В тысячах тенге	30.09.2015 г.	31.12.2014 г.
	Итого активов	437.726.174
Минус: Нематериальные активы	(275.628)	(319.253)
Минус: Итого обязательства	(159.737.773)	(138.461.064)
Минус: Уставный капитал на долю привилегированных акции	(101.844)	(101.844)
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>277.610.929</b>	<b>236.536.570</b>
Количество простых акций на 31 декабря	107.856.540	107.856.540
<b>Балансовая стоимость простой акции, в тенге</b>	<b>2.573</b>	<b>2.193</b>
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.000	1.798

## 11. РЕЗЕРВЫ

В тысячах тенге	Обязательство по выбытию актива	Обязательство по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
<b>На 1 января 2015 года (аудировано)</b>	<b>18.909.328</b>	<b>21.091.505</b>	<b>25.796.249</b>	<b>65.797.082</b>
Возникшие в течение года	1.039.565	833.675	2.925.706	4.798.946
Амортизация дисконта	1.005.072	1.124.726	150.822	2.280.620
Изменение в оценке	27.882.980	18.111.542	(17.597.028)	28.397.494
Использовано	(69.129)	(664.277)	(2.187.370)	(2.920.776)
<b>На 30 сентября 2015 года (неаудировано)</b>	<b>48.767.816</b>	<b>40.497.171</b>	<b>9.088.379</b>	<b>98.353.366</b>
Минус: текущая часть	(51.586)	(1.044.445)	(4.075.650)	(5.171.681)
Долгосрочная часть	48.716.230	39.452.726	5.012.729	93.181.685
<b>На 31 декабря 2014 года (аудировано)</b>	<b>18.909.328</b>	<b>21.091.505</b>	<b>25.796.249</b>	<b>65.797.082</b>
Минус: текущая часть	(47.113)	(1.027.984)	(22.684.665)	(23.759.762)
Долгосрочная часть	18.862.215	20.063.521	3.111.584	42.037.320



## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 12 КРАТКОСРОЧНАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 20)	12.962.553	26.529.698
Торговые и прочая кредиторская задолженность	3.067.108	14.689.431
Авансы полученные	136.537	1.236.937
	<b>16.166.198</b>	<b>42.456.066</b>

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.

### 13. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 г. (неаудировано)	31 декабря 2014г. (аудировано)
Налог на добычу полезных ископаемых	12.397.173	
Рентный налог на экспорт	8.129.262	
Подоходный налог с физических лиц	144.811	884.216
Прочие налоги	80.353	797.133
	<b>20.751.599</b>	<b>1.681.349</b>

### 14. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г (неаудировано)
Экспорт:		
Сырая нефть	245.684.047	477.470.481
Продажа на внутреннем рынке:		
Сырая нефть	40.611.590	58.083.452
Продукты переработки газа	4.106.896	3.910.713
Прочее	640.312	1.607.767
	<b>291.042.845</b>	<b>541.072.413</b>

### 15. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг за год, закончившийся 30 сентября 2015 г, включает следующее:

<i>В тысячах тенге</i>	30.09.2015	30.09.2014
Налог на добычу полезных ископаемых	38.325.409	67.687.787
Услуги по ремонту и обслуживанию основных средств	31.734.691	34.868.072
Износ, истощение и амортизация	29.767.699	21.538.827
Расходы по заработной плате и соответствующие налоги	19.619.356	18.246.336
Транспортные расходы	5.626.799	7.560.018
Электричество и коммунальные услуги	726.637	5.427.736
Изменение в остатках сырой нефти (Примечание 5)	1.318.467	424.647
Страхование	267.378	270.131
Прочие налоги	110.560	74.342
Изменение в оценке по экологической реабилитации	(18.111)	(52.697)
Прочее	3.252.840	3.820.765
	<b>130.731.725</b>	<b>159.865.964</b>



## Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)

### 16. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г (неаудировано)
Рентный налог на экспорт	32.394.999	104.463.960
Транспортные расходы	52.857.115	53.361.029
Таможенная пошлина	43.724.165	47.209.411
Потери сырой нефти	814.207	1.102.637
Прочее	159.602	172.597
	<b>129.950.088</b>	<b>206.309.634</b>

### 17. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г (неаудировано)
Расходы по заработной плате и соответствующие налоги	6.189.757	6.277.322
Прочие налоги	2.678.115	1.819.111
Изменения в прочих резервах	(17.022.266)	1.730.171
Расходы по материалам и услуги	419.690	759.629
Спонсорство	5.431.063	1.380.486
Резерв по неиспользованным отпускам	(561.764)	(142.992)
Расходы по аренде	217.034	203.210
Износ и амортизация	147.829	168.003
Консультационные услуги	108.213	123.770
Транспортные расходы	123.960	138.029
Услуги коммуникации	90.615	111.006
Коммунальные услуги	28.265	33.926
Изменения в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным и НДС к возмещению и основным средствам	657.017	(386.009)
Прочее	955.070	546.453
	<b>(537.402)</b>	<b>12.762.115</b>

### 18. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ / (РАСХОДЫ)

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 г (неаудировано)	30 сентября 2014 г (неаудировано)
<b>Финансовые доходы</b>		
Процентный доход по банковским вкладам	7.487	49.994
Амортизация дисконта	232.486	75.279
	<b>239.973</b>	<b>125.273</b>
<b>Финансовые расходы</b>		
Амортизация дисконта по резервам (Примечание 12)	(2.280.620)	(2.460.542)
Дивиденды, относящиеся к долговому компоненту привилегированных акций	(81.711)	(81.709)
	<b>(2.362.331)</b>	<b>(2.542.251)</b>

### 19. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В тысячах тенге</i>	30.09. 2015года (неаудировано)	30 .09 2014 года (неаудировано)
<b>Текущий подоходный налог:</b>		
Корпоративный подоходный налог (КПН)	9.044.628	36.436.603
Налог на сверхприбыль (НСП)		1.382.335
Отложенный подоходный налог	(82.983)	(788.629)
Корректировка прошлых периодов:		
Корпоративный подоходный налог (КПН)	(229.119)	(6.429)
Налог на сверхприбыль (НСП)		170.129
	<b>8.732.526</b>	<b>37.194.009</b>



**Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)****20. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ**

В соответствии с МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений.

Сделки между связанными сторонами были осуществлены, на условиях, согласованные между сторонами, которые могут отличаться от рыночных, за исключением регулируемых услуг, которые предоставляются по тарифам доступным связанным и третьим сторонам.

Сделки по реализации и приобретениям со связанными сторонами за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 и 2014 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		<b>Реализация товаров и услуг</b>	<b>Приобретение товаров и услуг</b>
<b>Организации под совместным и общим контролем НК КМГ</b>			
Группа «Актаунефтесервис»	<b>2015</b>	<b>2.508.135</b>	<b>52.542.480</b>
	2014	3.707.246	54.824.127
АО «Каражанбасмунай»	<b>2015</b>	<b>4.004.284</b>	<b>3.654</b>
	2014	4.268.840	3.344
АО «Казтрансойл»	<b>2015</b>	<b>9.004</b>	<b>50.291.762</b>
	2014	10.791	52.362.914
ТОО «МАЭК Казатомпром»	<b>2015</b>	<b>5.576</b>	<b>2.299.072</b>
	2014		5.075.988
Прочее	<b>2015</b>	<b>14.686.753</b>	<b>7.439.349</b>
	2014	1.412.146	7.295.867
<b>Организации под совместным контролем КННК (ТОО СиБу)</b>			
ТОО Petrosun	<b>2015</b>	<b>8.011</b>	<b>9.992.834</b>
	2014	11.771	17.765.301
Прочее	<b>2015</b>	<b>28.125.713</b>	<b>10.788</b>
	2014	58.753.219	206.109
<b>Итого 2015г.</b>		<b>49.347.476</b>	<b>122.786.048</b>
<b>Итого 2014г.</b>		<b>68.164.013</b>	<b>137.327.541</b>

Основные сальдо по сделкам со связанными сторонами на 30 сентября 2015 г и 31 декабря 2014 г. представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		<b>Задолженность связанных сторон</b>	<b>Задолженность связанным сторонам</b>
<b>Организации под совместным и общим контролем НК КМГ</b>			
АО «Каражанбасмунай»	<b>2015</b>	<b>4.006.243</b>	<b>1.300.857</b>
	2014	531.956	11.753
АО «Казтрансойл»	<b>2015</b>	<b>5.845.703</b>	<b>123.764</b>
	2014	5.722.406	141.844
Группа «Актаунефтесервис»	<b>2015</b>	<b>846.217</b>	<b>5.619.283</b>
	2014		9.316.261
Прочие	<b>2015</b>	<b>1.476.194</b>	<b>1.338.563</b>
	2014	1.611.924	2.842.337
<b>Организации под совместным контролем КННК</b>			
	<b>2015</b>	<b>1.475</b>	<b>4.553.955</b>
	2014		6.598.867
ТОО «Petrosun»	<b>2015</b>	<b>578.949</b>	<b>-</b>
	2014		7.397.015
Прочие	<b>2015</b>		<b>26.131</b>
	2014		176.621
<b>Итого</b>	<b>2015</b>	<b>12.754.781</b>	<b>12.962.553</b>
	2014	7.866.286	26.529.698



## **Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности (продолжение)**

### **РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)**

Приобретения от АО «Казтрансойл» представлены услугами по транспортировке сырой нефти через систему трубопроводов данной компании.

Реализация ТОО «PetroSun» представляет продажу сырой нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

За девять месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года сделок между Группой и участником, за исключением выплаты дивидендов не было).

#### *Вознаграждение ключевому управленческому персоналу*

На 30 сентября 2015 года ключевой руководящий персонал состоит из 10 человек (в 2014 году: 9 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, которая состоит из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, включённых в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе составила 247.498 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 206.322 тысяч тенге).

## **21. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ**

### **Справедливая стоимость финансовых инструментов**

На 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года, текущая стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равно их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.