

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

**По состоянию на и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года**

**1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ**

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

Основными направлениями деятельности ММГ являются разработка, добыча, и реализация углеводородов на нефтегазоносных участках, расположенных в Мангистауской области на западе Казахстана.

Единственным акционером Группы является «Mangistau Investments B.V.» (далее – «MIBV»). На 30 июня 2016 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.

90% акций НК КМГ принадлежат акционерному обществу «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» (далее – «ФНБ Самрук-Казына»), 100% акций которого, в свою очередь, принадлежат Правительству Республики Казахстан (далее – «Правительство»).

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, Первым заместителем Генерального директора и Заместителем Генерального директора по экономике и финансам – главным бухгалтером.

**2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ**

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016, года подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчётности МСБУ 34 «Промежуточная финансовая отчётность» («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 2016 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 2016 года валютный обменный курс КФБ составлял 334,93 тенге за 1 доллар США (31 декабря 2015 года: 340,01 тенге за 1 доллар США). Этот курс использовался для пересчёта денежных активов и обязательств, выраженных в долларах США, на 30 сентября 2016 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 2015 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2016 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но еще не вступили в силу.

Информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Хотя Группа впервые применила эти новые стандарты и поправки в 2016 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)**

Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

*МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»*

МСФО (IFRS) 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учётной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО (IFRS) 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчёте о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчёте о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе (ПСД). Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчётность организации. МСФО (IFRS) 14 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Поскольку Группа уже подготавливает отчётность по МСФО, а её деятельность не подлежит тарифному регулированию, данный стандарт не применяется к ее финансовой отчётности.

*Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» – «Учёт приобретений долей участия»*

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 «Объединения бизнесов» для учёта объединений бизнесов. 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 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. Поправки не влияют на финансовую отчётность Группы, поскольку в рассматриваемом периоде доли участия в совместной операции не приобретались.

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

Поправки разъясняют принципы МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы», 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. Поправки не влияют на 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 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. Организации, впервые применяющие МСФО и принимающие решение об использовании метода долевого участия в своей отдельной финансовой отчётности, обязаны применять этот метод с даты перехода на МСФО. Поправки вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на консолидированную финансовую отчётность Группы.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

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

*Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов*

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Документ включает в себя следующие поправки:

*МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность»*

Выбытие активов (или выбывающих групп) осуществляется, как правило, посредством продажи либо распределения собственникам. Поправка разъясняет, что переход от одного метода выбытия к другому должен считаться не новым планом по выбытию, а продолжением первоначального плана.

Таким образом, применение требований МСФО (IFRS) 5 не прерывается. Данная поправка должна применяться перспективно.

*МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»**(i) Договоры на обслуживание*

Поправка разъясняет, что договор на обслуживание, предусматривающий уплату вознаграждения, может представлять собой продолжающееся участие в финансовом активе. Для определения необходимости раскрытия информации организация должна оценить характер вознаграждения и соглашения в соответствии с указаниями в отношении продолжающегося участия в МСФО (IFRS) 7. Оценка того, какие договоры на обслуживание представляют собой продолжающееся участие, должна быть проведена ретроспективно. Однако раскрытие информации не требуется для периодов, начинающихся до годового периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

*(ii) Применение поправок к МСФО (IFRS) 7 в сокращённой промежуточной финансовой отчётности*

Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачёте не применяются к сокращённой промежуточной финансовой отчётности, за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отраженной в последнем годовом отчёте. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

*МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»*

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определенной валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно.

*МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность»*

Поправка разъясняет, что информация за промежуточный период должна быть раскрыта либо в промежуточной финансовой отчётности, либо в другом месте промежуточного финансового отчёта (например, в комментариях руководства или в отчёте об оценке рисков) с указанием соответствующих перекрестных ссылок в промежуточной финансовой отчётности. Прочая информация в промежуточном финансовом отчёте должна быть доступна для пользователей на тех же условиях и в те же сроки, что и промежуточная финансовая отчётность. Данная поправка должна применяться ретроспективно. Поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)**

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

*Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов (продолжение)**Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»*

Поправки к МСФО (IAS) 1 скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСФО (IAS) 1. Поправки разъясняют следующее:

- требования к существенности МСФО (IAS) 1;
- отдельные статьи в отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД и в отчёте о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- у организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчётности;
- доля ПСД ассоциированных организаций и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка.

Кроме этого, поправки разъясняют требования, которые применяются при представлении дополнительных промежуточных итоговых сумм в отчёте о финансовом положении и отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты, при этом допускается досрочное применение. Поправки не влияют на финансовую отчётность Группы.

*Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 «Инвестиционные организации: применение исключения из требования о консолидации»*

Поправки рассматривают вопросы, которые возникли при применении исключения в отношении инвестиционных организаций согласно МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчётность». Поправки к МСФО (IFRS) 10 разъясняют, что исключение из требования о представлении консолидированной финансовой отчётности применяется и к материнской организации, которая является дочерней организацией инвестиционной организации, оценивающей свои дочерние организации по справедливой стоимости.

Кроме этого, поправки к МСФО (IFRS) 10 разъясняют, что консолидации подлежит только такая дочерняя организация инвестиционной организации, которая сама не является инвестиционной организацией и оказывает инвестиционной организации вспомогательные услуги. Все прочие дочерние организации инвестиционной организации оцениваются по справедливой стоимости. Поправки к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» позволяют инвестору при применении метода долевого участия сохранить оценку по справедливой стоимости, применённую его ассоциированной организацией или совместным предприятием, являющимися инвестиционными организациями, к своим собственным долям участия в дочерних организациях.

Эти поправки должны применяться ретроспективно и вступают в силу для 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, поскольку Группа не применяет исключение в отношении консолидации.



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

Движение основных средств представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>Нефтега- зовые активы</b>	<b>Прочие активы</b>	<b>Незавершенное строительство</b>	<b>Итого</b>
На 1 января 2016 года	<b>259.653.026</b>	<b>4.909.041</b>	<b>15.133.428</b>	<b>279.695.495</b>
Поступления	845.508	33.366	32.094.852	32.973.726
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов	(16.277.067)	-	-	(16.277.067)
Перемещение Выбытия, за вычетом накопленного износа, истощения и обесценения	36.434.970	(528.063)	(35.906.907)	-
Начисление износа и истощения за период	(36.651)	(7.865)	(71.756)	(116.272)
Восстановление обесценения	(25.318.054)	(412.515)	-	(25.730.569)
	-	-	-	-
<b>На 30 сентября 2016 года</b>	<b>255.301.732</b>	<b>3.993.964</b>	<b>11.249.617</b>	<b>270.545.313</b>
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2015 года	458.043.754	10.182.417	15.243.969	483.470.140
Накопленный износ, истощение и обесценение	(198.390.728)	(5.273.376)	(110.541)	(203.774.645)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	259.653.026	4.909.041	15.133.428	279.695.495
Первоначальная стоимость на 30 сентября 2016 года	478.237.734	9.459.207	11.364.811	499.061.752
Накопленный износ, истощение и обесценение	(222.936.002)	(5.465.243)	(115.194)	(228.516.439)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016 года	255.301.732	3.993.964	11.249.617	270.545.313

**Нефтегазовые активы**

Поступление в нефтегазовые активы из незавершенного строительства в основном относятся, к завершению капитального строительства новых скважин с установкой соответствующих машин и оборудования, ограждения площадок скважин, а также к завершению строительства выкидных линий от скважин до резервуаров на общую сумму 33.719.081 тысячу тенге.

**Незавершенное строительство**

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

На 30 сентября 2016 года первоначальная стоимость основных средств с полностью начисленным износом составляет 29.326.220 тысячу тенге (в 2015 году: 27.930.587 тысячи тенге).



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****4. АКТИВЫ ПО РАЗВЕДКЕ И ОЦЕНКЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 года
По состоянию на 1 января	18.430.108	18.252.678
Поступления	80.055	177.430
Перевод в активы, предназначенные для продажи	(1.477.358)	-
<b>По состоянию на 30 сентября</b>	<b>17.032.805</b>	<b>18.430.108</b>

В феврале 2016 года, ТОО «СП Степной Леопард, Лтд.», дочерняя организация Компании, завершило строительство квартирного комплекса с балансовой стоимостью 1.477.358 тысяч тенге в рамках исполнения контрактного обязательства по социальному развитию, и произвело перевод данного комплекса в активы, классифицированные как предназначенные для продажи 2016 года.

В соответствии с соглашением между Компанией и Акиматом Западно-Казахстанской области, Компания приняла на себя обязательство реализовать не менее 10% жилых квартир в данном жилом комплексе работникам социальной сферы и оставшиеся 90% населению по рыночной стоимости.

**5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 года
Сырьё, запасные части и прочие товарно-материальные запасы	6.728.624	9.039.510
Сырая нефть	4.438.772	6.270.570
Минус: резерв на неликвидные и устаревшие материалы	(664.945)	(903.670)
	<b>10.502.451</b>	<b>14.406.410</b>

Ниже представлено движение в остатках сырой нефти:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.
На 1 января	6.270.570	5.235.731
Итого производственные затраты, понесенные за период	140.293.150	134.024.814
Себестоимость реализации (Примечание 18)	(136.838.488)	(130.731.725)
Потребление для собственных нужд	(4.331.642)	(3.723.432)
Потери сырой нефти (Примечание 20)	(878.662)	(814.207)
Прочее	-	-
<b>На 30 сентября</b>	<b>4.514.928</b>	<b>3.991.181</b>

Производственные затраты, понесённые за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 и 2015 годов, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	51.530.776	38.325.409
Износ, истощение и амортизация	25.555.936	30.902.539
Ремонт и обслуживание основных средств	21.478.029	24.578.299
Заработная плата и соответствующие налоги	20.914.963	19.619.357
Использованные товарно-материальные запасы	6.907.480	7.179.408
Транспортные расходы	5.644.056	5.626.989
Потребление для собственных нужд	4.331.642	3.723.432
Геофизические и геологические расходы	1.748.203	2.143.997
Электричество и коммунальные услуги	808.625	726.637
Аренда	305.734	335.113
Страхование	175.095	267.378
Прочие налоги	113.352	160.357
Прочее	779.259	435.899
	<b>140.293.150</b>	<b>134.024.814</b>



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

Движение в резерве на неликвидные и устаревшие материалы:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января 2016 года		903.670
Сторнирование резерва		(238.725)
<b>Сальдо на 30 сентября 2016 года</b>		<b>664.945</b>

**6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

В тысячах тенге

30 сентября 2016 г. 31 декабря 2015 года

Задолженность третьих сторон в долларах США	18.424.037	17.421.309
Задолженность связанных сторон в долларах США	17.421.298	-
Задолженность связанных сторон в тенге	3.965.938	1.911.633
Задолженность третьих сторон в тенге	2.059.158	2.094.825
Минус: резерв по сомнительной задолженности	(2.002.360)	(1.921.247)
<b>39.868.071</b>	<b>19.506.520</b>	

Движение в резерве по сомнительной задолженности представлено следующим образом:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января 2016 года		1.921.247
Сторнирование резерва		81.113
<b>Сальдо на 30 сентября 2016 года</b>		<b>2.002.360</b>

**7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

В тысячах тенге

30 сентября 2016 г. 31 декабря 2015 года

Авансы, выданные связанным сторонам	10.777.721	9.491.582
Авансы, выданные третьим сторонам	1.590.655	556.089
Минус: резерв на обесценение	(516.060)	(502.599)
<b>11.852.316</b>	<b>9.545.072</b>	
Минус: авансы, выданные за долгосрочные активы	(2.178.292)	-
<b>Итого текущие авансы выданные</b>	<b>9.674.024</b>	<b>9.545.072</b>

В соответствии с договором Группа произвела предоплату связанной стороне в размере 1.807.263 тысячи тенге, на строительство новых объектов, что составляет 30% от общей стоимости договора на строительства. Все остальные авансы выданные относятся к поставкам товаров и услуг для операционной деятельности.

Движение в резерве на обесценение было представлено следующим образом:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января 2016 года		502.599
Дополнительный резерв		13.461
<b>Сальдо на 30 сентября 2016 года</b>		<b>516.060</b>



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****8. НДС К ВОЗМЕЩЕНИЮ И ПРЕДОПЛАТА ПО ПРОЧИМ НАЛОГАМ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 года
НДС к возмещению	11.922.284	15.263.790
Экспортная таможенная пошлина	6.815.409	9.895.524
Налог на добычу полезных ископаемых	125.464	1.209.732
Социальный налог	4.671	821.761
Рентный налог на экспорт	-	1.921.826
Прочие налоги	1.453.943	1.852.567
Минус: резерв на невозмещаемый НДС	(6.510.858)	(6.501.640)
	<b>13.810.913</b>	<b>24.463.560</b>

Изменения в резерве на невозмещаемый НДС представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	
Сальдо на 1 января 2016 года	6.501.640
Дополнительный резерв	9.218
Сальдо на 30 сентября 2016 года	<b>6.510.858</b>

**9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 года
Средства на банковских счетах в долларах США	93.569.631	3.889.357
Средства на банковских счетах в тенге	6.576.425	587.998
Средства на банковских счетах в рублях	884	1.788
Кассовая наличность в тенге	1.048	6.049
	<b>100.147.988</b>	<b>4.485.192</b>

По состоянию на 30 сентября 2016 года ставки вознаграждения по текущим банковским счетам варьировались от 0,3% до 0,5% (на 31 декабря 2015 года: от 0,2% до 0,5%).

**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 2015 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384
На 30 сентября 2016 года	107.856.540	1.089.460	107.856.540	101.844	107.958.384

**Акционерный капитал**

По состоянию на 30 сентября 2016 года и 31 декабря 2015 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**

24 мая 2016 года решением единственного акционера, владеющего 100% голосующих акций акционерного общества «Мангистаунайгаз» (далее – «Акционер»), был утвержден следующий порядок распределения чистого дохода Компании за 2015 год. Компания не начислила дивидендов по простым акциям. По привилегированным акциям были начислены дивиденды в размере 100 тенге на одну привилегированную акцию на сумму 108.946 тысяч тенге.

22 сентября 2016 года решением единственного акционера утвержден следующий порядок распределения чистого дохода Общества за I полугодие 2016 года, выплату дивидендов по простым акциям и размер дивиденда в расчёте на одну простую акцию:



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

## Дивиденды (продолжение)

Порядок распределения чистого дохода АО «Мангистаунайгаз» по итогам I полугодия за 2016 года исходя из расчета 458,95 тенге на одну простую и привилегированную акцию:

- по простым акциям в сумме – 49.500.759,0 тысяч тенге;
- по привилегированным акциям в сумме – 500.007,7 тысяч тенге.

По состоянию на 30 июня 2016 года дивиденды к выплате по простым и привилегированным акциям составили 49.500.759 тысяч тенге и 1.299.216 тысячу тенге, соответственно (31 декабря 2015 года: ноль тенге и 828.640 тысяч тенге, соответственно).

**11. БАЛАНСОВАЯ СТОИМОСТЬ АКЦИИ**

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

Балансовая стоимость простой и привилегированной акции составляла:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 года
Итого активы	467.297.149	378.781.152
Минус: нематериальные активы	220.662	255.696
Минус: итого обязательства	139.451.851	80.185.626
Минус: уставный капитал на долю привилегированных акций	101.844	101.844
<b>Чистые активы для простых акций</b>	<b>327.522.792</b>	<b>298.237.986</b>
Количество простых акций	107.856.540	107.856.540
Балансовая стоимость простой акции, в тенге	3.037	2.764
Балансовая стоимость привилегированной акции, в тенге	1.000	1.000

**12. РЕЗЕРВЫ**

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию активов	Обязательство по экологи- ческой реабилитации	Прочие резервы	Итого
На 1 января 2016 года	24.454.554	21.231.857	9.496.780	55.183.191
Возникшие в течение года	455.804	544.729	541.592	1.542.125
Амортизация дисконта	1.946.402	1.712.949	-	3.659.351
Изменение в оценке	(9.611.108)	(6.665.958)	(6.417.928)	(22.694.994)
Использовано	(29.794)	-	-	(29.794)
На 30 сентября 2016 года	17.215.858	16.823.577	3.620.444	37.659.879
Минус: текущая часть	(78.432)	(999.085)	(3.580.727)	(4.658.244)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>17.137.426</b>	<b>15.824.492</b>	<b>39.717</b>	<b>33.001.635</b>
На 31 декабря 2015 года	24.454.554	21.231.857	9.496.780	55.183.191
Минус: текущая часть	(70.549)	(1.032.162)	(5.766.452)	(6.869.163)
<b>Долгосрочная часть</b>	<b>24.384.005</b>	<b>20.199.695</b>	<b>3.730.328</b>	<b>48.314.028</b>

**Обязательство по выбытию активов и по экологической реабилитации**

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2016 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, увеличилась с 10,77% до 14,44% в результате изменения доходности до погашения по долгосрочным государственным ценным бумагам Республики Казахстан.



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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 года
Кредиторская задолженность связанным сторонам	8.231.250	8.626.159
Кредиторская задолженность третьим сторонам	1.430.876	7.206.515
	<b>9.662.126</b>	<b>15.832.674</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.

**14. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 года
Авансы, полученные от связанных сторон	3.220.364	1.579.806
Авансы, полученные от третьих сторон	51.199	144.390
	<b>3.271.563</b>	<b>1.724.196</b>

**15. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 года
Налог на добычу полезных ископаемых	16.651.507	409.356
Рентный налог на экспорт	7.125.160	-
Индивидуальный подоходный налог	450.353	-
Прочие налоги	186.906	170.035
	<b>24.413.926</b>	<b>579.391</b>

**16. ЗАДОЛЖЕННОСТЬ ПЕРЕД РАБОТНИКАМИ**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2016 г.	31 декабря 2015 года
Задолженность по вознаграждениям работникам	2.402.211	2.513.533
Резерв по неиспользованным отпускам	922.136	1.194.290
	<b>3.324.347</b>	<b>3.707.823</b>

**17. ДОХОДЫ ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ**

<i>В тысячах тенге</i>	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
<b>Экспорт</b>				
Сырая нефть	121.154.066	82.554.951	340.785.595	245.684.047
<b>Продажа на внутреннем рынке</b>				
Сырая нефть	13.555.445	13.462.090	35.894.723	40.611.590
Реализация газа	2.061.183	1.266.636	6.596.327	4.106.896
Прочее	327.976	197.239	848.712	640.312
	<b>137.098.670</b>	<b>97.480.916</b>	<b>384.125.357</b>	<b>291.042.845</b>

**18. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ**

За три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, себестоимость реализации составила 47.838.606 тысяч тенге и 136.838.488 тысячи тенге, соответственно (2015 год: 44.883.386 тысячи тенге и 130.731.725 тысяч тенге, соответственно (Примечание 5)).



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****19. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Заработная плата и соответствующие налоги	1.953.245	1.938.991	5.953.628	6.089.625
Спонсорство	81.189	5.005.267	4.061.291	5.402.575
Прочие налоги, кроме подоходного налога	1.052.079	930.533	2.786.846	2.672.356
Изменение в резерве по неиспользованным отпускам	(504.921)	(586.263)	(304.281)	(561.764)
Износ и амортизация	78.124	63.373	234.383	147.829
Консультационные услуги	129.071	11.423	233.569	108.213
Использованные товарно-материальные запасы	32.703	(187.341)	130.758	175.306
Расходы по аренде	80.780	63.212	137.991	217.034
Транспортные расходы	30.026	31.480	74.024	123.960
Изменение в резерве по сомнительной задолженности, авансам выданным, товарно-материальным запасам и НДС к возмещению	245.534	978.119	56.969	657.018
Изменение в прочих резервах	(558.658)	(428.136)	(6.380.830)	(17.022.267)
Прочее	732.395	1.183.688	1.269.068	1.452.713
	3.351.567	9.004.346	8.253.416	(537.402)

**20. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Транспортные расходы	21.744.987	17.373.987	65.801.770	52.857.115
Экспортная таможенная пошлина	16.006.536	13.972.046	47.220.608	43.724.165
Рентный налог на экспорт	9.091.004	10.146.458	18.046.986	32.394.999
Потери сырой нефти (Примечание 5)	320.808	277.967	878.662	814.207
Прочее	58.858	49.781	187.642	159.602
	47.222.193	41.820.239	132.135.668	129.950.088

**21. ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
Эффект дисконтирования (Примечание 12)	1.194.100	772.535	2.465.251	2.280.620
Прочее		27.238	-	81.711
	1.139.627	799.773	3.659.351	2.362.331



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****22. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ**

В тысячах тенге	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2016 года	2015 года	2016 года	2015 года
<b>Текущий подоходный налог</b>				
Корпоративный подоходный налог	6.461.980	5.099.930	20.110.597	8.815.509
Налог на сверхприбыль	-	-	-	-
<b>Отсроченный подоходный налог</b>				
Корпоративный подоходный налог	224.388	146.136	694.336	(82.983)
Налог на сверхприбыль	-	-	-	-
	<b>6.686.368</b>	<b>5.246.066</b>	<b>20.804.933</b>	<b>8.732.526</b>

**23. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, произошли следующие изменения:

**Контракты на проведение разведки и оценки углеводородного сырья АО «Атыраунаугаз»**

На 30 сентября 2016 года Группой были получены три уведомления от Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан, которые содержали требования об исполнении обязательств, предусмотренных Контрактами № 2237 и № 2238 на проведение разведки и оценки углеводородного сырья на месторождениях Махамбет и Бобек. К 30 сентября 2016 года Группа исполнила все требования Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан в срок, указанный в уведомлениях, кроме обязательств по финансированию проектов социального назначения и обязательств по обучению за 2007-2009 годы. Согласно Закону Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» государственный уполномоченный орган вправе в одностороннем порядке досрочно прекратить действие контрактов № 2237 и № 2238 при неустранении недропользователем в указанный срок более двух нарушений обязательств. Данные обстоятельства, в случае получения дополнительного уведомления и неисполнения его требований в указанный срок, могут привести к расторжению контрактов по месторождениям Махамбет и Бобек с Министерством энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан.

17 мая 2015 года Группа заключила дополнительные соглашения по контрактам № 2237 и № 2238 на проведение разведки и оценки углеводородного сырья на месторождениях Махамбет и Бобек, о продлении срока разведки и оценки на 2 (два) года, до 22 декабря 2016 года. В то же время, согласно Закону Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» срок действия контракта на недропользование продлевается государственным уполномоченным органом при условии отсутствия нарушений со стороны недропользователей. По состоянию на 30 сентября 2016 года Группа имеет два неустранённых нарушения. В случае досрочного прекращения контрактов, недропользователь обязан выплатить Правительству сумму, равную невыполненному объёму минимальной рабочей программы. По состоянию на 30 сентября 2016 года невыполненный объём минимальной программы разведочных работ равен 11.859.750 тысяч тенге.

Руководство Группы считает, что любые вопросы, касающиеся несоблюдения условий контрактов на недропользование АО «Атыраунаугаз», будут разрешены посредством переговоров или исправительных мер и не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или финансовые результаты Группы.



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. 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 2016 г.	30 сентября 2015 г.
АО «Атыраумунайгаз»	Казахстан	100%	100%
Snow Leopard International Inc.	Багамские Острова	100%	100%
Snow Leopard Resources Ltd.	Бермудские 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.

Сделки по реализации и приобретениям со связанными сторонами за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 и 2016 годов, представлены следующим образом:

		Реализация товаров и услуг	Приобретение товаров и услуг
<i>В тысячах тенге</i>			
<b>Организации под совместным и общим контролем «НК «КМГ»</b>			
KazMunayGas Trading AG	2016 год	161.016.490	73.716
	2015 год	-	-
АО «Каражанбасмунай»	2016 год	7.370.643	4.373
	2015 год	4.004.284	3.654
Группа «Актаунефтесервис»	2016 год	1.654.048	50.538.481
	2015 год	2.508.135	52.542.480
АО «Казтрансойл»	2016 год	10.626	61.429.685
	2015 год	9.004	50.291.762
ТОО «МАЭК Казатомпром»	2016 год	-	2.614.341
	2015 год	5.576	2.299.072
Прочее	2016 год	155.380	8.346.084
	2015 год	14.686.753	7.439.349
<b>Организации под общим контролем КННК</b>			
ТОО «Petrosun»	2016 год	40.180.556	-
	2015 год	28.125.713	10.788
ТОО «Инженерная буровая компания «СиБу»	2016 год	56.949	12.214.116
	2015 год	8.011	9.992.834
Прочие	2016 год	-	-
	2015 год	-	206.109
<b>Итого</b>		<b>210.444.692</b>	<b>135.220.796</b>
		49.347.476	122.786.048



**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЁННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ  
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)****24. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)****Положения и условия осуществления сделок со связанными сторонами (продолжение)**

Основные сальдо по сделкам со связанными сторонами на 30 сентября 2016 и 31 декабря 2015 года года представлены следующим образом:

		Задолженность связанных сторон	Задолженность связанным сторонам
<i>В тысячах тенге</i>			
<b>Организации под совместным и общим контролем НК КМГ</b>			
KazMunayGas Trading AG	2016 год	17.421.298	359
	2015 год	-	-
АО «Казтрансойл»	2016 год	6.737.244	53.802
	2015 год	7.456.761	126.043
АО «Каражанбасмунай»	2016 год	3.904.381	-
	2015 год	1.879.340	3.413
Группа «Актаунетфесервис»	2016 год	2.709.705	5.413.659
	2015 год	815.181	5.023.518
ТОО «МАЗК Казатомпром»	2016 год	342.905	38.654
	2015 год	472.964	28.350
Прочее	2016 год	1.041.842	1.140.236
	2015 год	895.405	2.109.516
<b>Организации под общим контролем КННК</b>			
ТОО «Petrosun»	2016 год	-	3.220.350
	2015 год	132	1.579.773
ТОО «Инженерная буровая компания «СиБу»	2016 год	7.582	1.514.440
	2015 год	3.068	809.114
Прочие	2016 год	-	70.144
	2015 год	-	363.985
<b>Итого</b>		<b>32.164.957</b>	<b>11.451.614</b>
		11.522.851	10.043.712

ТОО «Актаунетфесервис» и его дочерние организации предоставляют Группе услуги по бурению, строительству, техобслуживанию, транспортировке, услуги связи и прочие услуги.

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

Реализация «KazMunayGas Trading AG» представлена продажами сырой нефти на экспорт.

Реализация ТОО «Petrosun» представлена продажами сырой нефти на внутренний рынок Республики Казахстан.

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, существенных сделок между Группой и её акционерами не было.

**Вознаграждение ключевому управленческому персоналу**

На 30 сентября 2016 года ключевой управленческий персонал состоит из 15 человек (в 2015 году: 11 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 года, состоящая из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, и включенная в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе, составила 255.083 тысячи тенге (в 2015 году: 247.498 тысяч тенге).



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

---

**25. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ  
РИСКАМИ**

**Справедливая стоимость финансовых инструментов**

По состоянию на 30 сентября 2016 года и на 31 декабря 2015 года, балансовая (текущая) стоимость финансовых инструментов Группы, приблизительно равна их справедливой стоимости, ввиду краткосрочного характера данных финансовых инструментов.