

АО «Мангистаунайгаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность

ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Прилагаемая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность включает финансовую отчётность АО «Мангистаунайгаз» (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 нефтегазонасыщенных 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 Благосостояния «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.

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена к выпуску Директором финансового департамента (доверенность №9 от 1 января 2012 года), Первым заместителем генерального директора и Заместителем генерального директора по экономике и финансам – Главным бухгалтером 7 августа 2012 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ

Настоящая промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчетность за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, подготовлена в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности («МСБУ») 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчетность не содержит всех сведений и данных, подлежащих раскрытию в годовой финансовой отчетности, и должна рассматриваться в совокупности с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на 31 декабря 2011 года.

Курсы обмена валют

Официальный курс тенге к доллару США на 30 сентября 2012 года и 31 декабря 2011 года составлял 149,86 и 148,40 тенге к 1 доллару США соответственно.

Изменения в учетной политике

Учетная политика, применяемая при составлении промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчетности, соответствуют политике, применявшейся при составлении годовой финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, за исключением нижеперечисленных новых стандартов и интерпретаций, принятых на 1 января 2012 года. Поправки, внесенные в приведенные ниже стандарты, не оказали влияния на учетную политику, финансовое положение или финансовые результаты деятельности Группы:

Поправка к МСБУ (IAS) 12 «Отложенные налоги - Возмещение актива, лежащего в основе отложенного налога»

Данная поправка к МСБУ (IAS) 12 вводит опровержимое допущение о том, что балансовая стоимость инвестиционной недвижимости, для оценки которой используется модель справедливой стоимости согласно МСБУ (IAS) 40, будет возмещена посредством продажи, и, соответственно, отложенный налог должен определяться на основании допущения о ее продаже. Допущение опровергается, если инвестиционная недвижимость является амортизируемой и удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является потребление практически всех экономических выгод от инвестиционной недвижимости с течением времени, а не посредством ее продажи. Кроме того, МСБУ (IAS) 12 требует, чтобы отложенный налог по неамортизируемым активам, оцениваемым по модели переоценки согласно МСБУ (IAS) 16, всегда отражал налоговые последствия возмещения балансовой стоимости лежащего в основе отложенного налога актива посредством его продажи. Поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2012 года или после этой даты.

АО «Мангистаунайгаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Изменения в учетной политике (продолжение)

Поправка к МСФО (IFRS) 7 «*Раскрытие информации - Передача финансовых активов*»

Совет по МСФО опубликовал поправку к МСФО (IFRS) 7, вносящую улучшения в требования о раскрытии информации о финансовых активах. Указанные требования о раскрытии информации применяются в отношении переданных активов (согласно определению в МСФО (IAS) 39). Если признание переданных активов не прекращено в полном объеме, компания должна раскрыть информацию, позволяющую пользователям финансовой отчетности понять взаимосвязь между такими активами, признание которых не было прекращено, и соответствующими обязательствами. Если признание таких активов прекращено в полном объеме, но компания сохраняет продолжающееся участие, то необходимо раскрывать информацию, которая поможет пользователям финансовой отчетности оценить характер и риски, связанные с продолжающимся участием компании в активах, признание которых было прекращено. Поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2011 года или после этой даты, при этом требование о представлении сравнительных данных не предусмотрено.

Поправка к МСФО (IFRS) 1 «*Значительная гиперинфляция и отмена фиксированных дат для компаний, впервые применяющих МСФО*»

Если дата перехода компании на МСФО совпадает с датой нормализации функциональной валюты или приходится на период после даты нормализации, компания может оценить все активы и обязательства, принадлежавшие ей до даты нормализации функциональной валюты, по справедливой стоимости на дату перехода на МСФО. Такая справедливая стоимость может использоваться в качестве условной первоначальной стоимости таких активов и обязательств во вступительном отчете о финансовом положении, составленном согласно МСФО. Однако такое исключение может применяться исключительно в отношении активов и обязательств, подверженных значительной гиперинфляции. Поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2011 года или после этой даты, досрочное применение допускается.

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 Группы не носит сезонный характер и не подвержена сезонным колебаниям.

АО «Мангистаунайгаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность
ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Движение по основным средствам представлено следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Нефтегазовое имущество	Активы, связанные с разведкой и оценкой	Производство бесшовных труб	Прочие активы	Незавершенное Строительство	Итого
На 1 января 2011 года (аудировано)	137.420.851	3.256.370	1.202.715	4.578.380	19.552.969	166.011.285
Поступления	4.032.316	992.953	-	1.041.467	12.419.191	18.485.927
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов	(8.588.073)	-	-	-	-	(8.588.073)
Перемещения	9.008.883	-	-	(124.334)	(8.884.549)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа, истощения и обесценения	(371.654)	-	-	(130.024)	(70.518)	(572.196)
Начисление износа и истощения за период	(9.995.137)	-	(74.338)	(339.176)	-	(10.408.651)
На 30 сентября 2011 года (неаудировано)	131.507.186	4.249.323	1.128.377	5.026.313	23.017.093	164.928.292
На 1 января 2012 года (аудировано)	137.929.488	4.662.554	1.104.049	4.379.814	21.818.995	169.894.900
Поступления	3.911.420	4.064.424	-	320.663	22.705.329	31.001.836
Изменение в оценке обязательства по выбытию активов (Примечание 12)	16.150.639	-	-	-	-	16.150.639
Переводы	20.131.019	-	-	10.374	(20.141.393)	-
Выбытия, за вычетом накопленного износа, истощения и обесценения	(645.628)	(1.737)	-	(29.337)	(1.880.323)	(2.557.025)
Начисление износа и истощения за период	(16.766.371)	-	(72.308)	(1.175.274)	-	(18.013.953)
На 30 сентября 2012 года (неаудировано)	160.710.567	8.725.241	1.031.741	3.506.240	22.502.608	196.476.397
Первоначальная стоимость на 30 сентября 2011 года (неаудировано)	223.393.355	4.249.323	85.117.715	8.400.129	23.721.771	344.882.293
Накопленный износ, истощение и обесценение	(91.886.169)	-	(83.989.338)	(3.373.816)	(704.678)	(179.954.001)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2011 года (неаудировано)	131.507.186	4.249.323	1.128.377	5.026.313	23.017.093	164.928.292
Первоначальная стоимость на 30 сентября 2012 года (неаудировано)	272.901.021	8.725.241	85.117.715	7.244.699	23.207.286	397.195.962
Накопленный износ, истощение и обесценение	(112.190.454)	-	(84.085.974)	(3.738.459)	(704.678)	(200.719.565)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2012 года (неаудировано)	160.710.567	8.725.241	1.031.741	3.506.240	22.502.608	196.476.397

АО «Мангистаунайгаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**

4. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА (продолжение)

На 30 сентября 2012 года незавершенное строительство, в основном, состоит из газотурбинной станции на месторождении Каламкас в сумме 11.924.417 тысяч тенге (30 сентября 2011 года: 11.708.763 тысяч тенге).

Поступления в нефтегазовое имущество и незавершенное строительство за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, главным образом, относятся к ремонту трубопровода и бурению новых скважин.

На 30 сентября 2012 года первоначальная стоимость полностью амортизированных основных средств составляет 13.775.327 тысяч тенге (30 сентября 2011 года: 6.700.629 тысяч тенге).

5. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
Сырьё и прочие товарно-материальные ценности	11.795.330	11.680.918
Сырая нефть	1.636.024	2.463.036
Минус: резерв на залежалые и устаревшие материалы	(1.171.552)	(1.167.117)
	12.259.802	12.976.837

Движение в резерве на залежалые и устаревшие материалы:

<i>В тысячах тенге</i>	
На 31 декабря 2011 года (аудировано)	1.167.117
Увеличение резерва	4.435
На 30 июня 2012 года (неаудировано)	1.171.552

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
Задолженность третьих сторон в долларах США	81.864.856	46.594.740
Задолженность третьих сторон в тенге	2.254.263	2.034.163
Задолженность связанных сторон в тенге (Примечание 22)	357.934	851.072
Минус: резерв по сомнительной задолженности, деноминированной в тенге	(1.768.718)	(1.796.174)
	82.708.335	47.683.801

Движение в резерве по сомнительной задолженности:

<i>В тысячах тенге</i>	
На 31 декабря 2011 года (аудировано)	1.796.174
Восстановление резерва	(27.456)
На 30 сентября 2012 года (неаудировано)	1.768.718

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 22)	6.153.427	4.813.015
Авансы, выданные третьим сторонам	3.614.232	2.951.965
Минус: резерв на возможное неисполнение	(2.365.601)	(2.457.838)
	7.402.058	5.307.142

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

АО «Мангистаунаугаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (продолжение)**

7. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ (продолжение)

ДВИЖЕНИЕ В РЕЗЕРВЕ НА ВОЗМОЖНОЕ НЕИСПОЛНЕНИЕ:

В тысячах тенге

На 31 декабря 2011 года (аудировано)	2.457.838
Восстановление резерва	(92.237)
На 30 сентября 2012 года (неаудировано)	2.365.601

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

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2012 г (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
НДС к возмещению	11.264.586	14.550.197
Таможенная пошлина	2.955.626	3.502.261
Налог на имущество	39.726	302.276
Рентный налог на экспорт	-	1.975.372
Налог на добычу полезных ископаемых	176.549	667.755
Прочие налоги	433.809	751.803
Минус: резерв на НДС к возмещению	(4.855.514)	(4.855.514)
	10.014.782	16.894.150

9. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2012 г (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
Средства на банковских счетах в долларах США	31.740.729	27.031.809
Средства на банковских счетах в тенге	24.752.715	6.927.999
Средства на банковских счетах в рублях	525	-
Кассовая наличность в тенге	2.579	7.237
	56.496.548	33.967.045

По состоянию на 30 сентября 2012 года денежные средства, ограниченные в использовании предоставляют собой депозиты для работников нерезидентов, в соответствии с требованиями казахстанского законодательства, на сумму 14.523тысячи тенге (31 декабря 2011 года: 14.133 тысячи тенге).

На 31 декабря 2011 года Группа разместила краткосрочные вклады в банках в размере 28.292.000 тысячи тенге (на 30 сентября 2012 года: ноль) на различные сроки от трех месяцев до одного года. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам на 31 декабря 2011 года составила 5%.

10. КАПИТАЛ

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

На 30 сентября 2012 года акционерный капитал Группы в размере 107.958.384 тысяч тенге был полностью оплачен (31 декабря 2011 года: 107.958.384 тысяч тенге).

На 30 сентября 2012 года и 31 декабря 2011 года общее количество простых и привилегированных акций, разрешенных к выпуску, составило 107.856.540 и 1.089.460 акций, соответственно. Номинальная стоимость простой и привилегированной акции составляла 1.000 тенге

В соответствии с решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» от 4 октября 2010 года финансовая отчетность должна содержать данные о балансовой стоимости одной акции на отчетную дату. Стоимость акции составляла на 30.09.2012г (простой 2142 тенге ; привилегированной акции 2012 тенге;)

Дивиденды

В соответствии с Законом Республики Казахстан от 13 мая 2003 года «Об акционерных обществах» размер дивидендов, начисляемых по привилегированным акциям, не может быть меньше размера дивидендов, начисляемых по простым акциям за этот же период.

АО «Мангистаунайгаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**

10. КАПИТАЛ (продолжение)

Дивиденды (продолжение)

16 мая 2012 года, решением МИБВ, сумма нераспределенной прибыли Группы на конец 2011 года (без учета выплаченных дивидендов по итогам 1 полугодия 2011 года), были направлены на выплату дивидендов исходя из расчета 1.109,12 тенге в общей сумме:

- по простым акциям в сумме 119.625.846 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года: 93.154.412 тысяч тенге);

- по привилегированным акциям в сумме 1.208.342 тысячи тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года: 940.955 тысяч тенге).

По состоянию на 30 сентября 2012 года сумма дивидендов к выплате по простым и привилегированным акциям составила ноль и 1.102.381 тысяч тенге, соответственно (на 31 декабря 2011 года: 29.714.477 тысяч тенге и 1.021.862 тысячи тенге).

11. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

<i>В тысячах тенге</i>	За шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г. (неаудировано)	За шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г. (неаудировано)
Средневзвешенное количество простых акций, находящихся в обращении	107.856.540	107.856.540
Прибыль, приходящаяся на акционера Группы	123.401.426	115.892.327
Базовая прибыль на акцию (в тысячах тенге)	1,14	1,07

12. РЕЗЕРВЫ

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательство по выбытию актива	Обязательство по экологической реабилитации	Резервы по налогам и прочие резервы	Итого
На 1 января 2012 года (аудировано)	10.806.702	15.482.871	14.895.181	41.184.754
Возникшие в течение года	469.028	495.966	54.382	1.019.376
Амортизация дисконта	557.455	882.901	-	1.440.356
Изменение в оценке	8.382.537	7.667.035	-	16.049.572
Использовано	(34.113)	(13.068)	-	(47.181)
На 30 сентября 2012 года (неаудировано)	20.181.609	24.515.705	14.949.563	59.646.877
Минус: текущая часть	168.892	751.318	14.949.563	15.869.773
Долгосрочная часть	20.012.717	23.764.387	-	43.777.104
На 31 декабря 2011 года (аудировано)	10.806.702	15.482.871	14.895.181	41.184.754
Минус: текущая часть	199.502	796.316	14.895.181	15.890.999
Долгосрочная часть	10.607.200	14.686.555	-	25.293.755

Изменение в оценке произошло вследствие того, что в 2012 году ставка дисконта, использованная для определения обязательств, снизилась в результате изменения доходности до погашения по долгосрочным государственным ценным бумагам Республики Казахстан.

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2012 г. (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
Кредиторская задолженность связанным сторонам (Примечание 22)	12.190.784	4.720.571
Кредиторская задолженность третьим сторонам	3.213.491	4.467.101
	15.404.275	9.187.672

АО «Мангистаунайгаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность
**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (продолжение)**

13. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ (продолжение)

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. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2012г. (неаудировано)	31 декабря 2011 года (аудировано)
Рентный налог на экспорт	31.250.399	-
Налог на добычу полезных ископаемых	19.891.817	-
Прочие налоги	74.968	74.018
	51.217.184	74.018

15. ВЫРУЧКА ОТ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года (неаудировано)
Экспорт:		
Сырая нефть	448.913.370	424.560.757
Продажа на внутреннем рынке:		
Сырая нефть	24.963.412	14.970.498
Продукты переработки газа	2.986.272	2.734.406
Прочее	1.057.484	1.726.232
	477.920.538	443.991.893

16. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ И ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г (неаудировано)
Налог на добычу полезных ископаемых	61.974.286	58.939.606
Услуги по ремонту и обслуживанию основных средств	34.906.861	28.371.053
Износ, истощение и амортизация	15.863.899	9.872.372
Расходы по заработной плате и соответствующие налоги	12.529.012	11.485.302
Транспортные расходы	6.511.376	5.266.992
Электричество и коммунальные услуги	3.972.649	3.135.796
Страхование	150.668	124.738
Прочие налоги	211.116	93.584
Прочее	892.246	1.268.250
Изменение в остатках сырой нефти (Примечание 5)	758.107	702.700
	137.770.220	119.260.393

17. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г (неаудировано)
Рентный налог на экспорт	99.475.245	97.475.712
Транспортные расходы	39.316.127	36.453.716
Таможенная пошлина	22.912.905	21.160.858
Потери сырой нефти	965.487	877.350
Прочее	236.789	150.070
	162.906.553	156.117.706

АО «Мангистаунайгаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
 КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 (продолжение)**

18. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г (неаудировано)
Расходы по заработной плате и соответствующие налоги	3.938.958	3.809.797
Прочие налоги	2.536.966	1.543.263
Расходы по материалам и услуги	777.190	822.133
Спонсорство	262.548	906.779
Износ и амортизация	350.832	127.856
Расходы по аренде	221.718	301.831
Транспортные расходы	223.840	216.654
Услуги коммуникации	110.473	90.136
Консультационные услуги	72.088	240.817
Коммунальные расходы	63.431	117.880
Изменение в резерве по сомнительным долгам, авансам выданным, товарно-материальным ценностям и НДС к возмещению и прочих резервах	(637.322)	(3.031.550)
Прочее	1.017.226	3.660.697
	8.937.948	8.806.293

19. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ / (РАСХОДЫ)

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г (неаудировано)
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским вкладам	258.970	701.500
	258.970	701.500
Финансовые расходы		
Амортизация дисконта по резервам (Примечание 12)	(1.440.356)	(1.146.238)
Дивиденды, относящиеся к долговому компоненту привилегированных акций	(91.613)	(81.709)
	(1.531.969)	(1.227.947)

20. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 г (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 г (неаудировано)
Текущий подоходный налог:		
Корпоративный подоходный налог (КПН)	34.850.223	32.851.677
Налог на сверхприбыль (НСП)	9.024.092	9.596.720
Отложенный подоходный налог:	(460.170)	917.661
	43.414.145	43.366.058

21. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, произошли следующие изменения:

АО «Мангистаумунайгаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность
ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)

21. ФИНАНСОВЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

Обязательства по контракту на недропользование

АО «Атыраумунайгаз»

23 апреля 2012 года Группа заключила дополнительные соглашения по контрактам №2237 и №2238 на месторождения Махамбет и Бобек, соответственно, о продлении периода разведки на два года до 22 декабря 2014 года. Общая сумма обязательств в отношении инвестиций, связанных с геологоразведочными работами на период 2013-2014 годов, определенных рабочей программой, являющейся приложением к данным дополнительным соглашениям, составила 13.262.480 тысяч тенге.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

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.

22. 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. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению.

Связанные стороны включают ключевой управленческий персонал Группы, организации в которых ключевой управленческий персонал владеет значительным правом голоса, прямо и косвенно, и организации под общим контролем ФНБ Самрук-Казына и КННК, а так же прочим организациям контролируемым правительствами Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

Сделки между связанными сторонами были осуществлены, на условиях, согласованных 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 2012, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Реализация товаров и услуг	Приобретение товаров и услуг
Организации под совместным и общим контролем ФНБ Самрук-Казына			
Группа «Актаунетсервис»	2012	3.493.938.	46.957.757
	2011	1.431.440	12.380.276
АО «Каражанбасмунай»	2012	3.343.174.	2.998
	2011	3.069.559	4.591
АО «Казтрансойл»	2012	13.857.	39.889.204
	2011	13.861	36.994.562
ТОО «МАЭК Казатомпром»	2012	–	3.331.518
	2011		3.041.152
Прочее	2012	82.313.	2.883.112
	2011	85.127	1.900.448
Организации под совместным контролем КННК			
ТОО "Инженерная буровая Компания Си Бу"	2012	30.675.	7.072.998
	2011	1.648	901.461
ТОО «PetroSun»	2012	21.239.776.	499.927
	2011	-	-

АО «Мангистаунайгаз» Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность

**ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ
КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
(продолжение)**

22. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)

Основные сальдо по сделкам со связанными сторонами на 30 июня 2012 года и 31 декабря 2011 года представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>		Задолженность связанных сторон	Задолженность связанным сторонам
Организации под совместным и общим контролем ФНБ Самрук-Казына			
АО «Каражанбасмунай»	2012	329.966	2.998
	2011	440.584	-
АО «Казтрансойл»	2012	4.377.226	68.032
	2011	4.366.189	-
Группа «Актаунетсервис»	2012	304.352	7.886.890
	2011	352.746	3.017.935
Прочие	2012	1.187.555	621.053
	2011	504.568	749.871
Организации под совместным контролем КННК			
ТОО "Инженерная буровая Компания Си Бу"	2012	4.175	3.422.932
ТОО "Инженерная буровая Компания Си Бу"	2011		952.765
Прочие КННК	2012	308.087	188.879
		6.511.361	12.190.784.1

10 июня 2011 года НК КМГ приобрела ТОО «Актаунетсервис» и его дочерние организации, которые предоставляют Группе услуги по бурению, строительству, техобслуживанию, транспортировке, услуги связи и прочие услуги. В результате, данные организации считаются связанными сторонами Группы с даты приобретения.

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 сентября 2012 года существенных сделок между Группой и участником, за исключением выплаты дивидендов не было (в 2011 году: ноль).

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

На 30 сентября 2012 года ключевой руководящий персонал состоит из 8 человек (в 2011 году: 8 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому управленческому персоналу за шесть месяцев, закончившихся 30 сентября 2012 года, которая состоит из заработной платы и прочих краткосрочных выплат, включённых в общие и административные расходы в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе составила 182.040 тысяч тенге (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2011 года: 170.128 тысяч тенге).

23. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

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.