

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «Национальная компания «КазМунайГаз» (далее «Компания» или «КазМунайГаз») является государственным нефтегазовым предприятием Республики Казахстан, созданным 27 февраля 2002 года как закрытое акционерное общество, на основании Указа Президента Республики Казахстан от 20 февраля 2002 года № 811 и Постановления Правительства Республики Казахстан (далее «Правительство») от 25 февраля 2002 года № 248. Компания была образована в результате слияния Национальной нефтегазовой компании ЗАО «Казахойл» и Национальной компании «Транспорт нефти и газа». В результате объединения все активы и обязательства этих компаний, включая доли участия во всех предприятиях, которыми владели эти компании, были переданы в КазМунайГаз. В марте 2004 года, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Компания была перерегистрирована в акционерное общество.

Начиная с 8 июня 2006 года единственным акционером Компании являлся АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» (далее «Самрук»), который в октябре 2008 года объединился с Фондом Устойчивого Развития «Казына», тем самым образовав АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» (далее «Самрук-Казына»). Правительство является единственным акционером Самрук-Казына. 7 августа 2015 года Национальный Банк Республики Казахстан («Национальный Банк РК») приобрел 10% и одну акцию доли Компании у Самрук-Казына.

По состоянию на 30 сентября 2015 года Компания имеет прямые доли участия в 39 операционных компаниях (на 31 декабря 2014 года: 39) (далее «Группа»).

Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: Республика Казахстан, г. Астана, проспект Кабанбай батыра, 19.

Основные направления деятельности Группы включают, помимо прочего, следующее:

- участие в государственной политике в нефтегазовой отрасли;
- представление государственных интересов в контрактах на недропользование, посредством долевого участия в данных контрактах; и
- корпоративное управление и мониторинг по вопросам разведки, разработки, добычи, переработки, транспортировки и реализации углеводородов, проектированию, строительству, эксплуатации нефтепроводов и газопроводов и нефтегазопромысловой инфраструктуры.

Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность Группы была утверждена Управляющим директором по экономике и финансам и главным бухгалтером 17 ноября 2015 года.

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ОЦЕНКЕ

Промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность по состоянию на 30 сентября 2015 года была подготовлена в соответствии с Международным стандартом бухгалтерского учёта 34 «Промежуточная финансовая отчётность» (далее «МСБУ 34»). Данная промежуточная сокращённая финансовая отчётность не включает всю информацию и раскрытия, требуемые при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности, и должна рассматриваться в сочетании с годовой консолидированной финансовой отчётностью Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

Пересчёт иностранной валюты*Функциональная валюта и валюта представления*

Элементы финансовой отчётности каждого из предприятий Группы, включённые в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность, оцениваются с использованием валюты основной экономической среды, в которой предприятия осуществляют свою деятельность (далее «функциональная валюта»). Данная промежуточная сокращённая консолидированная финансовая отчётность представлена в казахстанских тенге («тенге»), который является валютой представления Группы.

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ОЦЕНКЕ (продолжение)*Операции и сальдо счетов*

Операции в иностранной валюте пересчитываются в функциональную валюту с использованием валютных курсов на дату осуществления операции. Доходы и убытки от курсовой разницы, возникающие в результате расчётов по таким операциям, и от пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, по курсам на отчётную дату, признаются в промежуточном консолидированном отчёте о совокупном доходе.

Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости.

Разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, признаются в составе прибыли или убытка, за исключением монетарных статей, определенных как часть хеджирования чистых инвестиций Группы по операциям в иностранной валюте. Данные статьи признаются в составе прочего совокупного дохода до выбытия чистых инвестиций, с переклассификацией накопленной суммы в момент выбытия инвестиций в состав прибыли или убытка. Налоговые платежи и кредиты, присущие курсовым разницам по данным монетарным статьям, также признаются в составе прочего совокупного дохода.

Предприятия Группы

Финансовые результаты деятельности и финансовое положение всех дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний Группы (ни одно из которых не оперирует в валютах гиперинфляционных экономик), функциональная валюта которых отличается от валюты представления, пересчитываются в валюту представления следующим образом:

- активы и обязательства по каждому из представленных отчётов о финансовом положении пересчитываются по курсам закрытия на отчётную дату;
- доходы и расходы по каждому из отчётов о совокупном доходе пересчитываются по средним курсам (кроме случаев, когда средний курс не является разумным приближением совокупного эффекта курсов на дату осуществления операции; в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату осуществления операции); и
- все курсовые разницы признаются в качестве отдельного компонента в прочем совокупном доходе.

Курсы обмена валют

Средневзвешенные курсы обмена валют, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее «КФБ»), используются в качестве официальных курсов обмена валют в Республике Казахстан.

Обменный курс КФБ на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года составлял 270,40 и 182,35 тенге за 1 доллар США, соответственно. Эти курсы использовались для пересчёта монетарных активов и обязательств, выраженных в долларах США на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года. Средневзвешенный курс за три месяца закончившихся 30 сентября 2015 года составлял 216,92 тенге за 1 доллар США. Обменный курс КФБ на 17 ноября 2015 года составлял 307,62 тенге за 1 доллар США.

Новые стандарты, разъяснения и поправки к действующим стандартам и разъяснениям

Принципы учёта, принятые при подготовке промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности, соответствуют принципам, применявшимся при подготовке годовой консолидированной финансовой отчётности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года, за исключением принятых новых стандартов и интерпретаций, вступивших в силу с 1 января 2015 года. Группа не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения и поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу. Характер и влияние каждого нового стандарта или поправки описаны ниже:

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ОЦЕНКЕ (продолжение)

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

«Пенсионные программы с установленными выплатами: взносы работников» (Поправки к МСБУ 19)

Согласно МСБУ 19 при учёте пенсионных программ с установленными выплатами организация должна принимать во внимание взносы работников или третьих лиц. Если взносы связаны с оказанием услуг, они должны относиться на сроки оказания услуг в качестве отрицательного вознаграждения. Данные поправки поясняют, что, если сумма взносов не зависит от количества лет оказания услуг, организации разрешается признавать такие взносы в качестве снижения стоимости услуг в периоде, в котором оказывались услуги, вместо их распределения на сроки оказания услуг. Данная поправка вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 года или после этой даты. Поправка не влияет на отчётность Группы, так как ни одна из организаций Группы не имеет пенсионных планов с установленными выплатами, предусматривающих взносы работников или третьих сторон.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2010-2012 годов»

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года, и Группа впервые применила их в настоящей промежуточной сокращённой консолидированной финансовой отчётности. Они включают:

МСФО 2 «Выплаты, основанные на акциях»

Данные поправки применяются ретроспективно и поясняют различные вопросы, связанные с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, которые являются условиями надления правами, включая следующее:

- Условие достижения результатов должно содержать условие периода оказания услуг;
- Целевой показатель должен быть достигнут во время оказания услуг контрагентом;
- Целевой показатель может быть связан с операциями или деятельностью организации или с операциями или деятельностью другой организации в той же группе;
- Условие достижения результатов может быть рыночным или нерыночным условием;
- Если контрагент, независимо от причины, прекращает оказание услуг в течение периода надления правами, условие периода оказания услуг не выполняется.

Определения, указанные выше, совпадают с определениями условия достижения результатов и условия периода оказания услуг, которые Группа использовала в предыдущих периодах и, таким образом, данные поправки не влияют на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

МСФО 3 «Объединения бизнеса»

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что все соглашения об условном возмещении, классифицированные как обязательства (или активы), возникшие в результате объединения бизнеса, должны впоследствии оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток, независимо от того, относятся ли они к сфере применения МСФО 9 (или, если применимо, МСБУ 39) или нет. Это согласуется с текущей учётной политикой Группы, и, таким образом, данная поправка не влияет на промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность Группы.

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчётности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ОЦЕНКЕ (продолжение)

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

Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2010-2012 годов (продолжение)

МСФО 8 «Операционные сегменты»

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что:

- Организация должна раскрывать информацию о суждениях, сделанных руководством при применении критериев агрегирования, указанных в пункте 12 МСФО 8, включая краткое описание агрегированных операционных сегментов и экономические характеристики (например, продажи и валовая маржа), использованные для оценки того, являются ли сегменты «аналогичными».
- Раскрытие информации о сверке активов сегмента и общей суммы активов требуется только в том случае, если сверка представляется руководству, принимающему операционные решения, по аналогии с требованием о раскрытии информации об обязательствах сегмента.

Группа не применяла критерии агрегирования, указанные в пункте 12 МСФО 8. Группа представляла сверку активов сегмента и общей суммы активов в предыдущих периодах и продолжает раскрывать ту же информацию в *Примечании 1* к настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, так как сверка представляется руководству, принимающему операционные решения, для целей принятия решений.

МСБУ 16 «Основные средства» и МСБУ 38 «Нематериальные активы»

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что согласно МСБУ 16 и МСБУ 38 актив может быть переоценен на основе использования наблюдаемых данных путем корректировки валовой балансовой стоимости актива до рыночной стоимости или путем определения рыночной стоимости для балансовой стоимости и пропорциональной корректировки валовой балансовой стоимости таким образом, чтобы конечная балансовая стоимость равнялась рыночной стоимости актива. Кроме этого, накопленная амортизация представляет собой разницу между валовой балансовой и балансовой стоимостью актива. Группа не признавала корректировок от переоценки в течение текущего промежуточного периода.

МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах»

Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что управляющая организация (организация, которая предоставляет услуги ключевого управленческого персонала) является связанной стороной, на которую распространяются требования к раскрытию информации о связанных сторонах. Кроме этого, организация, которая пользуется услугами управляющей организации, должна раскрывать информацию о расходах, понесенных в результате получения управленческих услуг. Данная поправка не будет влиять на отчетность Группы, так как она не получает управленческие услуги от других организаций.

«Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2011-2013 годов»

Данные поправки вступают в силу с 1 июля 2014 года и Группа впервые применила их в настоящей промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Они включают:

МСФО 3 «Объединения бизнеса»

Поправка применяется перспективно и поясняет исключения из сферы применения МСФО 3, а именно:

- Совместное предпринимательство в целом, а не только совместные предприятия не относятся к сфере применения МСФО 3.
- Данное исключение из сферы применения применяется только к учёту в финансовой отчетности самого совместного предпринимательства.

Компания не является объектом совместного предпринимательства, и, таким образом, данная поправка не относится к Группе или ее дочерним организациям.

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ И ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ОЦЕНКЕ (продолжение)

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

*«Ежегодные усовершенствования МСФО, период с 2011-2013 годов» (продолжение)**МСФО 13 «Оценка по справедливой стоимости»*

Поправка применяется перспективно и поясняет, что исключение в отношении портфеля в МСФО 13 применяется не только к финансовым активам и финансовым обязательствам, но также к другим договорам, относящимся к сфере применения МСФО 9 (или, если применимо, МСБУ 39). Группа не применяет исключение в отношении портфеля в МСФО 13.

МСБУ 40 «Инвестиционная недвижимость»

МСБУ 40 разграничивает инвестиционную недвижимость и недвижимость, занимаемую владельцем (т.е. основные средства) на основе анализа дополнительных услуг. Поправка применяется ретроспективно и поясняет, что МСФО 3, а не анализ дополнительных услуг в МСБУ 40, используется для определения того, является ли операция покупкой актива или объединением бизнеса. В предыдущих периодах Группа использовала МСФО 3, а не МСБУ 40, при определении того, является ли приобретение недвижимости приобретением актива или бизнеса. Таким образом, данная поправка не влияет на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

3. СЕЗОННЫЙ ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Операционные затраты Группы подвержены сезонным колебаниям. Более высокие расходы, связанные с материалами и ремонтом, обслуживанием и прочими услугами, обычно ожидаются ближе к концу года, чем в течение первых шести месяцев. Такие колебания, в основном, вызваны требованиями проводить официальные открытые тендеры в течение первого полугодия для приобретения товаров и услуг в течение второго полугодия.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ**КМГ Кашаган Б.В.**

В июне 2015 года, Компания и Самрук-Казына достигли соглашения, в соответствии с которым Группа продаст 50% акций КМГ Кашаган Б.В. В результате данной операции Самрук-Казына будет принадлежать 50% доли участия в КМГ Кашаган Б.В. («Акции Кашагана»). Самрук-Казына передаст Группе Акции Кашагана в доверительное управление, соответственно, несмотря на то что Группа потеряет право собственности и экономические выгоды и риски по Акциям Кашагана, включая права на получение распределений и обязательства по взносам в уставный капитал по данным акциям, у Группы останутся права и обязанности по ежедневным операциям и административному управлению КМГ Кашаган Б.В.

Самрук-Казына предоставит Группе опцион коля (право на покупку) всего или частичного пакета акций КМГ Кашаган Б.В. на любую дату с 1 января 2018 года по 31 декабря 2020 года.

По состоянию на 30 сентября 2015 года КМГ Кашаган Б.В. был классифицирован как прекращенная деятельность.

Результаты деятельности КМГ Кашаган Б.В. за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 и 2014 годов, представлены ниже:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудировано)
Общие и административные расходы	(1.120.421)	(1.166.950)
Прочий операционный доход	23.664	4.997
Прочие операционные расходы	(2.542)	(1.657.893)
Прибыль от операционной деятельности	(1.099.299)	(2.819.846)
Отрицательная курсовая разница, нетто	(2.713.925)	(3.578.658)
Финансовый доход	873.024	797.359
Финансовый расход	(12.424.562)	(11.787.640)
Убыток за период до налогообложения от прекращенной деятельности	(15.364.762)	(17.388.785)
Экономия/(расходы) по подоходному налогу	8.214	(19.631)
Убыток после налогообложения за период от прекращенной деятельности	(15.356.548)	(17.408.416)

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (продолжение)
КМГ Кашаган Б.В. (продолжение)

На 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года основные классы активов и обязательств КМГ Кашаган Б.В., классифицированных как предназначенные для продажи, представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	На 30 сентября 2015 года (неаудировано)	На 31 декабря 2014 года (аудировано)
Активы		
Основные средства	2.791.307.293	1.806.468.875
Активы по разведке и оценке	153.555.834	103.651.022
Нематериальные активы	113.838	67.470
Прочие долгосрочные активы	28.678.894	8.570
Товарно-материальные запасы	11.627	6.200
Торговая дебиторская задолженность	10.568.854	5.867.841
Банковские вклады	492.128	5.918.534
НДС к возмещению	14.784.931	27.482.698
Прочие краткосрочные активы	712.775	186.910
<u>Денежные средства и их эквиваленты</u>	<u>17.156.610</u>	<u>15.813.755</u>
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	3.017.382.784	1.965.471.875
Обязательства		
Резервы	42.401.154	33.123.330
К уплате за приобретение дополнительной доли в «Северо-Каспийском Проекте»	603.694.770	396.345.201
Торговая кредиторская задолженность	47.562.549	24.375.818
Прочие налоги к уплате	17.120.376	3.913.413
<u>Прочие текущие обязательства</u>	<u>494.291</u>	<u>1.663.763</u>
Обязательства, непосредственно связанные с активами, классифицированными как предназначенные для продажи	711.273.140	459.421.525
Чистые активы, непосредственно связанные с группой выбытия	2.306.109.644	1.506.050.350

Чистые денежные потоки КМГ Кашаган Б.В.:

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудировано)
Операционные	24.212.810	15.937.375
Инвестиционные	(90.512.338)	(56.464.387)
Финансовые	67.642.383	43.441.447
Чистые притоки денежных средств	1.342.855	2.914.435

По состоянию на 30 сентября 2015 года, доход от пересчета валюты отчетности КМГ Кашаган Б.В. в сумме 106.930.994 тысячи тенге был включен в резерв от пересчета валюты отчетности в капитале.

По состоянию на 30 сентября 2015 года, некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 1.373.989.198 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 897.425.131 тысяча тенге) были заложены в качестве обеспечения по задолженности Группы (Примечание 5).

По состоянию на 30 сентября 2015 года, некоторые объекты активов по разведке и оценке с остаточной стоимостью 76.777.917 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 51.825.511 тысяча тенге) были заложены в качестве обеспечения по задолженности Группы (Примечание 5).

*Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной
финансовой отчетности.*

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

Форма № 5

4. ПРЕКРАЩЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ (продолжение)
Прочая прекращенная деятельность

В 2014 году Группа приняла решение о реализации 100% доли участия в АО «Евразия эйр», 75% доли участия в Aysir Turizm Inshaat A.S. и 100% доли участия в АО «Казахстанский институт нефти и газа». Выбытие этих дочерних компаний проводится в соответствии с Правительственным планом приватизации государственных компаний в 2014-2016 годах и ожидается выбытие в 2015 году, следовательно, Группа рассматривает эти дочерние компании как прекращенную деятельность.

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
Денежные средства и их эквиваленты

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Срочные вклады в банках – тенге	86.569.919	125.409.276
Текущие счета в банках – тенге	24.914.995	19.530.382
Срочные вклады в банках – доллары США	99.655.419	549.569.558
Текущие счета в банках – доллары США	195.818.947	110.485.878
Срочные вклады в банках – другие валюты	6.277.877	4.620.202
Текущие счета в банках – другие валюты	8.213.207	10.058.713
Кассовая наличность	15.292.756	3.357.485
	436.743.120	823.031.494

Срочные вклады в банках размещены на различные сроки, от одного дня до трёх месяцев, в зависимости от потребностей Группы в денежных средствах. По состоянию на 30 сентября 2015 года средневзвешенная процентная ставка по срочным вкладам в банках составила 1,51% в долларах США и 11,45% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2014 года: 0,73% в долларах США и 11,35% в тенге, соответственно).

Денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, по состоянию на 30 сентября 2015 года составили 772.533 тысячи тенге (на 31 декабря 2014 года: 1.007.301 тысячу тенге).

Прочие краткосрочные финансовые активы

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Краткосрочные банковские вклады	951.805.975	693.879.434
Займы связанным сторонам	91.905.505	34.769.019
Облигации к получению	3.330.000	4.440.000
Вексель к получению от участника совместного предприятия	3.284.491	4.658.127
Минус: резерв по сомнительным займам связанным сторонам	(11.135.251)	(71.379)
	1.039.190.720	737.675.201

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Краткосрочные финансовые активы в долларах США	954.467.133	636.680.736
Краткосрочные финансовые активы в тенге	78.941.222	99.205.444
Краткосрочные финансовые активы в других валютах	5.782.365	1.789.021
	1.039.190.720	737.675.201

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)
Прочие краткосрочные финансовые активы (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2015 года средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным банковским вкладам составляла 1,92% в долларах США, 8,77% в тенге и 1,09% в других валютах (на 31 декабря 2014 года: 1,82% в долларах США, 7,60% в тенге и 1,08% в других валютах).

Займы связанным сторонам учитываются по амортизированной стоимости.

Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Торговая дебиторская задолженность	289.546.156	230.383.348
Минус: резерв по сомнительным долгам	(38.381.065)	(27.760.995)
Торговая дебиторская задолженность	251.165.091	202.622.353

По состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года по этим активам проценты не начислялись.

По состоянию на 30 сентября 2015 года торговая дебиторская задолженность в размере 95.934.405 тысяч тенге находилась в качестве залогового обеспечения по займам Группы (31 декабря 2014 года: 32.332.843 тысячи тенге).

Изменения в резерве по сомнительным долгам торговой дебиторской задолженности и прочим текущим активам представлены следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обесценены на индивидуальной основе
На 31 декабря 2013 года (аудировано)	26.709.602
Начисления за год	3.538.342
Восстановлено	(488.076)
Списано	(3.469.812)
Перевод в активы, удерживаемые для продажи	-
Пересчет валюты отчетности	4.448.380
Прекращенная деятельность	-
На 30 сентября 2014 года (неаудировано)	30.738.436
На 31 декабря 2014 года (аудировано)	27.760.995
Начисления за год	2.975.688
Восстановлено	(1.962.398)
Списано	(416.824)
Перевод в активы, удерживаемые для продажи	-
Пересчет валюты отчетности	10.072.064
Прекращенная деятельность	(48.460)
На 30 сентября 2015 года (неаудировано)	38.381.065

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЁТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**Запасы**

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Материалы и запасы	100.129.231	88.623.744
Нефтепродукты	75.378.556	75.457.717
Сырая нефть	39.786.373	29.445.423
Продукты переработки газа	23.786.298	13.853.302
Минус: снижение до чистой стоимости реализации	(14.718.463)	(12.419.427)
	224.361.995	194.960.759

Прочие краткосрочные активы

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Предоплата и расходы будущих периодов	51.429.450	45.047.300
НДС к возмещению	79.427.121	110.052.511
Дивиденды к получению	-	-
Налоги к возмещению	27.296.394	31.057.762
Прочие текущие активы	64.196.716	38.329.753
Минус: резерв по сомнительным долгам	(21.747.528)	(15.852.965)
Итого прочих текущих активов	200.602.153	208.634.361

По состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года по этим активам проценты не начислялись.

Прочие долгосрочные финансовые активы

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Депозиты, выраженные в долларах США	72.594.764	80.337.198
Депозиты, выраженные в тенге	14.738.754	17.187.051
	87.333.518	97.524.249
Займы связанным сторонам	277.246.605	101.900.198
Вексель к получению от участника совместного предприятия	23.520.757	13.807.568
Вексель к получению от ассоциированной компании	36.959.894	28.237.627
	425.060.774	241.469.642

Долгосрочные банковские вклады

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Срок погашения от 1 до 2 лет	47.684.766	36.400.455
Срок погашения свыше 2 лет	39.648.752	61.123.794
	87.333.518	97.524.249

На 30 сентября 2015 года средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным банковским вкладам составляла 4,82% в долларах США и 2,33% в тенге, соответственно (на 31 декабря 2014 года: 4,52% в долларах США и 3,31% в тенге, соответственно).

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчётности.

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

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

Долгосрочные банковские вклады (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2015 года долгосрочные банковские вклады включают денежные средства, заложенные в качестве обеспечения, в размере 34.589.099 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 44.344.744 тысячи тенге).

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

Инвестиции, учитываемые методом долевого участия

В тысячах тенге	Основная деятельность	Место осуществления деятельности	30 сентября 2015 года		31 декабря 2014 года	
			Текущая стоимость	Доля владения	Текущая стоимость	Доля владения
Совместные предприятия:						
ТОО «Тенгизшевройл»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	787.434.947	20,00%	501.119.245	20,00%
«Мангистау Инвестментс Б.В.»	Разработка и добыча углеводородов	Казахстан	208.110.560	50,00%	196.194.403	50,00%
ТОО «Казахойл-Актобе»	Добыча и реализация сырой нефти	Казахстан	88.374.826	50,00%	85.877.971	50,00%
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»	Строительство и эксплуатация газопровода	Казахстан	14.923.109	50,00%	66.885.166	50,00%
ТОО «КазРосГаз»	Переработка и продажа природного газа и продуктов переработки	Казахстан	74.383.521	50,00%	62.333.974	50,00%
ТОО «КазГерМунай»	Разведка и добыча углеводородов	Казахстан	85.476.178	50,00%	67.662.371	50,00%
Прочие			104.516.521		89.121.304	
Ассоциированные компании						
«ПетроКазахстан Инк.» («ПКИ»)	Разведка, добыча и переработка углеводородов	Казахстан	150.856.261	33,00%	117.103.135	33,00%
Прочие			48.379.859		31.363.831	
			1.562.455.782		1.217.661.400	

Все вышеперечисленные совместные предприятия и ассоциированные компании являются стратегическими для бизнеса Группы.

На 30 сентября 2015 года, доля Группы в непризнанных накопленных убытках совместных предприятий и ассоциированных компаний составила 278.858.213 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 37.025.273 тысячи тенге).

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа выдала беспроцентные займы совместному предприятию и ассоциированной компании. Разница между справедливой стоимостью займов и их номинальной стоимостью в размере 16.454.868 тысяч тенге была признана как увеличение в инвестиции.

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**Инвестиции, учитываемые методом долевого участия (продолжение)**

В таблице ниже представлено движение в инвестициях по долевному участию в совместных предприятиях и ассоциированных компаниях за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года:

В тысячах тенге

Сальдо на 1 января (аудировано)	1.217.661.400
Приобретение совместного предприятия	925.098
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто (Примечание 6)	96.559.997
Доля в дополнительно-оплаченном капитале	16.454.868
Дивиденды полученные	(132.826.280)
Изменение в дивидендах к получению	(16.668.933)
Перевод по прекращенной деятельности	(88.320)
Пересчёт валюты отчётности	380.437.952
Сальдо на 30 сентября 2015 года (неаудировано)	1.562.455.782

*Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной
финансовой отчётности.*

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

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)
Основные средства

<i>В тысячах тенге</i>	Нефте-газовые активы	Трубо-проводы	Активы по нефте-переработке	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспорт	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)	2.330.978.251	538.898.415	464.213.942	239.104.698	274.772.593	72.283.827	28.031.700	347.834.621	4.296.118.047
Пересчёт валюты отчётности	1.079.892.398	10.264.553	148.128.991	27.554.298	14.272.783	9.698.318	2.881.466	7.856.889	1.300.549.696
Изменения в учётной оценке	–	1.178.870	–	19.618	–	–	–	–	1.198.488
Поступления	112.415.499	393.677	161.568	433.747	2.323.962	4.307.765	2.080.629	246.365.322	368.482.169
Выбытия	(4.502.431)	(2.584.844)	(1.449.494)	(1.547.715)	(4.973.403)	(12.769.789)	(2.268.074)	(576.125)	(30.671.875)
Расходы по износу	(29.497.460)	(16.170.712)	(34.801.192)	(12.213.269)	(20.965.007)	(6.624.899)	(6.437.093)	–	(126.709.632)
Накопленный износ и обесценение по выбытиям	3.698.776	1.228.225	1.036.925	1.256.886	3.685.421	12.661.296	2.093.851	220.686	25.882.066
(Обесценение)/сторнирование обесценения	2.043.736	–	–	(26.830)	(3.716)	(467.736)	(371.971)	(944.762)	228.721
Перевод прекращенной деятельности (Примечание 4)	(2.793.612.277)	–	–	(768.382)	(205.162)	(201.532)	(346.218)	(870.871)	(2.796.004.442)
Перевод из активов по разведке и оценке	104.434	–	–	–	–	–	–	–	104.434
Перевод (в) из запасов, нетто	(20.733.940)	1.865.404	11.371	(243)	253.136	35.461	176.912	2.646.311	(15.745.588)
Переводы в нематериальные активы	(55.925)	–	7.432	–	(330)	–	(20.707)	(335.831)	(405.361)
Переводы в активы, классифицированные как предназначенные для продажи	(2.443)	–	(13.646)	(19.531)	–	–	–	(154)	(35.774)
Перевод в инвестиционную недвижимость	–	–	–	–	(1.578)	–	(62)	–	(1.640)
Переводы и реклассификации	64.779.064	16.295.262	13.148.895	7.501.834	21.497.776	854.172	3.816.262	(127.893.265)	–
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 года (неаудировано)	745.507.682	551.368.850	590.444.792	261.295.111	290.656.475	79.776.883	29.636.695	474.302.821	3.022.989.309
Первоначальная стоимость	1.555.536.741	651.446.432	1.036.440.615	418.807.343	495.556.717	152.365.700	77.323.132	496.277.000	4.883.753.680
Накопленный износ и обесценение	(810.029.059)	(100.077.582)	(445.995.823)	(157.512.232)	(204.900.242)	(72.588.817)	(47.686.437)	(21.974.179)	(1.860.764.371)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 года (неаудировано)	745.507.682	551.368.850	590.444.792	261.295.111	290.656.475	79.776.883	29.636.695	474.302.821	3.022.989.309
Первоначальная стоимость	3.066.391.626	622.855.659	773.643.803	364.916.584	444.314.021	144.461.202	66.895.486	373.483.103	5.856.961.484
Накопленный износ и обесценение	(735.413.375)	(83.957.244)	(309.429.861)	(125.811.886)	(169.541.428)	(72.177.375)	(38.863.786)	(25.648.482)	(1.560.843.437)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)	2.330.978.251	538.898.415	464.213.942	239.104.698	274.772.593	72.283.827	28.031.700	347.834.621	4.296.118.047

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчётности.

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

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)
Основные средства (продолжение)

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года Группа капитализировала в балансовую стоимость основных средств затраты по займам по средней процентной ставке 4,07% на сумму 10.683.523 тысячи тенге, относящиеся к строительству новых активов (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 9.396.944 тысячи тенге, по средней процентной ставке 7,52%).

На 30 сентября 2015 года некоторые объекты основных средств с остаточной стоимостью 792.911.344 тысячи тенге (на 31 декабря 2014 года: 1.584.722.107 тысяч тенге) были заложены в качестве обеспечения по банковским займам и задолженности Группы.

Поступления в незавершенное строительство в основном относятся к проектам по модернизации нефтеперерабатывающего завода, расположенного в городе Атырау и эксплуатационному бурению скважин на дочерних организациях Озенмунайгаз и Эмбамунайгаз.

На дату выпуска промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности участниками Северо-Каспийского проекта был произведен демонтаж трубопроводов на наземной части, но не было принято решение о дальнейшем использовании или ликвидации данных трубопроводов. На основании этого руководством Группы было принято решение признать данные трубопроводы в составе прочих долгосрочных активах на сумму 28.667.267 тысяч тенге.

Разведочные и оценочные активы

<i>В тысячах тенге</i>	Матери- альные	Нематери- альные	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)	230.762.313	46.302.555	277.064.868
Пересчет валюты отчетности	58.056.488	4.538.375	62.594.863
Поступления	20.222.083	950.455	21.172.538
Переводы по прекращенной деятельности (Примечание 4)	(153.555.834)	–	(153.555.834)
Переводы в основные средства	(104.434)	–	(104.434)
Обесценение	–	(605.621)	(605.621)
Выбытия	(65.611)	–	(65.611)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 года (неаудировано)	155.315.005	51.185.764	206.500.769

На 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года активы по разведке и оценке представлены следующими проектами:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Проект Н	69.254.437	52.837.668
Урихтау	38.028.702	34.190.377
Жемчужина	32.972.142	32.039.193
Жамбыл	26.282.874	25.734.420
Северо-Каспийский СРП (Кашаган, Актоты, Кайран, Каламкас)	–	103.651.022
Прочие	39.962.614	28.612.188
	206.500.769	277.064.868

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)
Нематериальные активы

<i>В тысячах тенге</i>	Гудвилл	Нематери- альные активы по маркетингу	Програм- мное обе- спечение	Прочие	Итого
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)	111.526.414	32.223.795	19.613.047	19.603.014	182.966.270
Пересчет валюты отчетности	4.635.762	15.587.044	1.638.186	6.561.534	28.422.526
Поступления	–	–	748.210	653.328	1.401.538
Выбытия	–	–	(1.359.742)	(1.273.364)	(2.633.106)
Расходы по амортизации	–	(14.668)	(4.265.109)	(1.818.643)	(6.098.420)
Накопленная амортизация и обесценение по выбытиям	–	–	1.186.268	1.146.177	2.332.445
Обесценение	–	–	(40.287)	–	(40.287)
Переводы из основных средств	–	–	206.861	198.500	405.361
Перевод по прекращенной деятельности (Примечание 4)	–	–	(324.678)	(24.997)	(349.675)
Переводы	–	–	(1.591.635)	1.591.635	–
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 года (неаудировано)	116.162.176	47.796.171	15.811.121	26.637.184	206.406.652
Первоначальная стоимость	196.082.386	49.999.835	48.158.038	55.164.050	349.404.309
Накопленная амортизация и обесценение	(79.920.210)	(2.203.664)	(32.346.917)	(28.526.866)	(142.997.657)
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 года (неаудировано)	116.162.176	47.796.171	15.811.121	26.637.184	206.406.652
Первоначальная стоимость	172.992.901	33.802.060	46.192.792	40.311.371	293.299.124
Накопленная амортизация и обесценение	(61.466.487)	(1.578.265)	(26.579.745)	(20.708.357)	(110.332.854)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года (аудировано)	111.526.414	32.223.795	19.613.047	19.603.014	182.966.270

Текущая стоимость гудвилла, относимая на каждую из единиц, генерирующих денежные потоки, представлено следующим:

	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Подразделение, генерирующее денежные потоки		
Нефтепереработка	–	–
Dyneff	–	–
Downstream Romania	7.036.690	6.774.389
Прочее	7.199.656	2.826.195
Единицы, генерирующие денежные потоки KMGJ	14.236.346	9.600.584
Группа единиц, генерирующих денежные потоки Павлодарского нефтехимического завода	88.553.296	88.553.296
Прочие	13.372.534	13.372.534
Итого гудвилл	116.162.176	111.526.414

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной
финансовой отчетности.

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

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)
Нематериальные активы (продолжение)

Гудвилл тестируется на предмет обесценения ежегодно в декабре и в тех случаях, когда обстоятельства указывают на то, что его балансовая стоимость могла подвергнуться обесценению. Ключевые допущения, используемые Группой для определения возмещаемой стоимости различных единиц, генерирующих денежные потоки, раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

Что касается определения возмещаемой стоимости, отсутствуют какие-либо существенные изменения в допущениях и информации о чувствительности, указанные в годовой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2014 года.

Прочие долгосрочные активы

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Авансы за долгосрочные активы	126.055.138	100.705.148
НДС к возмещению	89.657.325	79.168.765
Прочие долгосрочные активы	32.993.492	34.569.632
	248.705.955	214.443.545

Займы

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения	2.857.032.123	2.284.707.172
Средневзвешенные ставки вознаграждения	6,54%	7,12%
Займы с плавающей ставкой вознаграждения	1.121.641.063	813.013.235
Средневзвешенные ставки вознаграждения	4,34%	9,00%
	3.978.673.186	3.097.720.407

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Займы, выраженные в долларах США	3.611.423.113	2.744.878.020
Займы, выраженные в тенге	331.128.689	310.855.387
Займы, выраженные в евро	31.533.778	29.588.111
Займы, выраженные в других валютах	4.587.606	12.398.889
	3.978.673.186	3.097.720.407

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Текущая часть	396.857.239	670.529.840
Долгосрочная часть	3.581.815.947	2.427.190.567
	3.978.673.186	3.097.720.407

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)
Займы (продолжение)

На 30 сентября 2015 года основные средства Группы на сумму 792.911.344 тысячи тенге (на 31 декабря 2014 года: 666.834.753 тысячи тенге), товарно-материальные запасы в размере 67.462.096 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 53.784.680 тысяч тенге) и торговая дебиторская задолженность в размере 95.934.405 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 32.332.843 тысячи тенге) находились в качестве залогового обеспечения по банковским займам и задолженности Группы.

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа получила заёмные средства в общей сумме 271.806.658 тысяч тенге. В частности, КТГ получил заем от следующего синдиката банков Citibank N.A., Natixis, ING Bank на общую сумму 74.140.000 тысяч тенге с процентной ставкой Libor 3м + 1,5% со сроком до 26 февраля 2018 года с целью рефинансирования текущих займов. Остальные займы, в основном, представляют собой краткосрочные займы, полученные с целью пополнения рабочего капитала.

Также в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа погасила займы и облигации в общей сумме 679.421.820 тысяч тенге. В частности, Группа осуществила погашение облигаций, размещённых на Лондонской Фондовой Бирже («ЛФБ»), в размере 1.500 миллионов долларов США (276.150.000 тысяч тенге по курсу на дату погашения), также погасила займы от ING Bank и ВТБ Банк в размере 400 миллионов долларов США (эквивалентно 78.228.000 тысяч тенге на дату погашения) и 250 миллионов долларов США (эквивалентно 46.337.500 тысяч тенге по курсу на дату погашения), соответственно. Прочие погашения представляют собой погашение краткосрочных займов полученных с целью пополнения рабочего капитала в рамках кредитных линий от различных банков второго уровня.

Хеджирование чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой

По состоянию на 30 сентября 2015 года некоторые займы, выраженные в долларах США, были определены как инструменты хеджирования чистых инвестиций в дочерние организации, с иностранной функциональной валютой. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, убытки по курсовой разнице от пересчёта данных займов в сумме 984.021.421 тысяча тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 307.100.510 тысяч тенге) были реклассифицированы в состав прочего совокупного дохода и были зачтены против прибыли от пересчёта зарубежных подразделений.

Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Торговая кредиторская задолженность	242.693.162	233.653.734
Итого	242.693.162	233.653.734

Торговая кредиторская задолженность выражена в следующих валютах на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года:

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
В долларах США	116.568.081	93.136.154
В тенге	80.994.845	99.551.276
В евро	21.211.119	14.452.671
В иной валюте	23.919.117	26.513.633
Итого	242.693.162	233.653.734

На 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года по торговой кредиторской задолженности и прочим текущим обязательствам проценты не начислялись.

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчётности.

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

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**Резервы**

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Экологические обязательства	Резерв по налогам	Резерв по транспортировке газа	Обязательства по вознаграждениям работникам	Прочие	Итого
Резерв на 31 декабря 2014 года (аудировано)	114.024.291	39.623.445	15.717.351	13.328.668	27.590.340	23.576.407	233.860.502
Пересчет валюты отчетности	17.089.305	8.985.536	1.285.379	–	(75.395)	712.034	27.996.859
Изменение в оценке	(10.665.903)	(105.468)	(1.880.744)	–	–	121.719	(12.530.396)
Увеличение на сумму дисконта	5.443.348	–	–	–	–	–	5.443.348
Резерв за период	14.916.687	1.521.529	52.940.269	6.435.916	7.725.495	3.803.801	87.343.697
Перевод по прекращенной деятельности	(44.761.754)	–	–	–	–	(226.595)	(44.988.349)
Восстановлено	–	(421.573)	(834.888)	–	–	(69.960)	(1.326.421)
Сторнирование неиспользованных сумм	(328.302)	(1.900.643)	–	–	–	(1.821.805)	(4.050.750)
Использование резерва	(619.797)	(1.318.235)	(11.728.653)	–	(603.214)	(2.577.180)	(16.847.079)
Резерв на 30 сентября 2015 года (неаудировано)	95.097.875	46.384.591	55.498.714	19.764.584	34.637.226	23.518.421	274.901.411

На 30 сентября 2015 года прочие резервы включали резерв на реконструкцию Выставочного Центра в размере 6.085.181 тысяча тенге (в 2014 году: 6.134.052 тысячи тенге), резерв на строительство Гольф клуба в размере 13.320.988 тысяч тенге (в 2014 году: 13.320.988 тысяч тенге).

Текущая и долгосрочная часть резервов разделена следующим образом:

<i>В тысячах тенге</i>	Обязательства по выбытию активов	Экологические обязательства	Резерв по налогам	Резерв по транспортировке газа	Обязательства по вознаграждениям работникам	Прочие	Итого
На 30 сентября 2015 года							
Текущая часть	558.028	5.717.689	55.480.056	19.764.584	1.863.140	19.275.409	102.658.906
Долгосрочная часть	94.539.847	40.666.902	18.658	–	32.774.086	4.243.012	172.242.505
Резерв на 30 сентября 2015 года (неаудировано)	95.097.875	46.384.591	55.498.714	19.764.584	34.637.226	23.518.421	274.901.411
На 31 декабря 2014 года							
Текущая часть	963.674	9.147.849	5.879.568	13.328.668	1.745.170	19.264.588	50.329.517
Долгосрочная часть	113.060.617	30.475.596	9.837.783	–	25.845.170	4.311.819	183.530.985
Резерв на 31 декабря 2014 года (аудировано)	114.024.291	39.623.445	15.717.351	13.328.668	27.590.340	23.576.407	233.860.502

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)

Прочие краткосрочные обязательства

<i>В тысячах тенге</i>	30 сентября 2015 года (неаудировано)	31 декабря 2014 года (аудировано)
Авансы полученные	37.769.563	28.636.744
Дивиденды к уплате	33.413.948	15.541.817
Задолженность перед сотрудниками	29.337.596	34.067.977
Прочие	51.119.620	69.534.974
Итого прочих текущих обязательств	151.640.727	147.781.512
<i>Прочие налоги к уплате</i>		
НДС	20.060.272	13.545.045
Акцизный налог	17.304.053	13.306.668
Налог на добычу полезных ископаемых	12.651.321	15.873.564
Рентный налог на экспорт сырой нефти	8.322.447	18.621.215
Специальный фонд на нефтепродукты	1.934.442	1.363.249
Прочие	12.647.909	17.824.437
	72.920.444	80.534.178
	224.561.171	228.315.690

К уплате за приобретение дополнительной доли в «Северо-Каспийском Проекте» («СКП»)

31 октября 2008 года все участники проекта СКП подписали соглашение, в соответствии с которым все участники проекта, за исключением КМГ Кашаган Б.В., 100% дочерняя организация Группы, согласились частично передать часть своих долей в проекте, на пропорциональной основе, чтобы увеличить долю КМГ Кашаган Б.В. в СКП с 8,33% до 16,81% ретроспективно с 1 января 2008 года. Цена приобретения включает сумму в размере 1,78 миллиардов долларов США и годовое вознаграждение в размере LIBOR плюс 3%. Данная задолженность обеспечена дополнительной приобретенной долей в размере 8,48%.

По состоянию на 30 сентября 2015 года, амортизированная стоимость этой задолженности составляла 603.694.770 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 396.345.201 тысяча тенге) и была классифицирована в состав обязательств, относящихся к активам, классифицированным как предназначенные для продажи (*Примечание 4*).

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

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)**Капитал****Уставный капитал**

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Компания выпустила 55.716.442 простых акций, по цене размещения 2.500 тенге за каждую. В оплату данных простых акций Компания получила денежные средства на сумму 12.700.436 тысяч тенге и права требования выплат по «Казахстанскому векселю».

Права требования по «Казахстанскому векселю» возникли согласно договору о займе от 16 мая 1997 года между Правительством и АО «Каспийский трубопроводный консорциум – К». Номинальная стоимость на дату передачи составила 126.590.669 тысяч тенге.

Дополнительный оплаченный капитал

Превышение справедливой стоимости «Казахстанского векселя» над его номинальной стоимостью на дату передачи составило 3.518.718 тысяч тенге, которое было признано в качестве дополнительно оплаченного капитала.

Дивиденды

В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, на основании решения Самрук-Казына, Компания объявила дивиденды за 2014 год в размере 53,24 тенге на одну простую акцию, в общей сумме 31.104.442 тысячи тенге. Также, в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, на основании решения Самрук-Казына, Компания снизила размер объявленных дивидендов за 2013 на 6.768.531 тысячу тенге.

По состоянию на 30 сентября 2015 года кредиторская задолженность по дивидендам составляет 31.104.442 тысячи тенге (31 декабря 2014 года: 13.537.062 тысячи тенге). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа объявила дивиденды держателям неконтрольной доли участия в размере 15.780.780 тысяч тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 53.891.403 тысячи тенге). В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа выплатила дивиденды держателям неконтрольной доли участия в сумме 15.476.028 тысяч тенге (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 47.903.656 тысяч тенге).

Резерв от пересчёта валюты отчётности

Резерв от пересчёта валюты отчётности используется для учёта курсовых разниц, возникающих от пересчёта финансовой отчётности дочерних организаций, совместных предприятий и ассоциированных компаний, функциональной валютой которых не является казахстанский тенге, и финансовые результаты деятельности которых включаются в данную промежуточную сокращённую консолидированную финансовую отчётность. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, Группа использовала хеджирование чистых инвестиций в некоторые дочерние организации, функциональной валютой финансовой отчётности которых является доллар США против определенных заимствований, выраженных в долларах США.

*Приведённые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной
финансовой отчётности.*

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

Форма № 5

5. БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС (продолжение)
Капитал (продолжение)
Неконтрольная доля участия

Ниже представлена информация о дочерних организациях, в которых Группа имеет существенные неконтрольные доли участия.

	Страна регистрации и осуществления деятельности	30 сентября 2015 года (неаудировано)		31 декабря 2014 года (аудировано)	
		Доля	Балансовая стоимость	Доля	Балансовая стоимость
АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз»	Казахстан	36,79%	587.346.294	36,79%	492.633.617
АО «КазТрансОйл»	Казахстан	10,00%	37.965.212	10,00%	36.194.881
Rompetrol Rafinare S.A.	Румыния	45,37%	(3.472.572)	45,37%	140.399
Rompetrol Downstream S.R.L.	Румыния	45,37%	36.329.795	45,37%	24.793.352
Rompetrol Petrochemicals S.R.L.	Румыния	45,37%	9.946.083	45,37%	7.382.722
Rompetrol Vega	Румыния	45,37%	(18.549.814)	45,37%	(12.400.519)
Прочие			10.539.558		6.417.972
			660.104.556		555.162.424

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

6. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ**Выручка**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудировано)
Реализация нефтепродуктов	1.177.354.839	1.537.682.984
Реализация сырой нефти	573.764.817	549.922.764
Оплата за транспортировку	208.773.275	208.904.615
Реализация газа и продуктов переработки газа	196.544.271	191.403.751
Прочий доход	157.886.319	195.934.302
Минус: налоги с продаж и коммерческие скидки	(267.463.097)	(295.233.873)
	2.046.860.424	2.388.614.543

Доходы поступают от основной деятельности Группы, которая преимущественно представляет собой добычу углеводородов и транспортировку нефти и газа на территории Казахстана, а также маркетинг и реализацию нефти, газа и нефтепродуктов в Казахстане, Европе и на Дальнем Востоке.

Себестоимость реализованных товаров и услуг

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудировано)
Материалы и запасы	1.097.482.290	1.003.202.050
Расходы по заработной плате	198.715.437	181.601.789
Износ, истощение и амортизация	111.475.552	134.361.190
Налог на добычу полезных ископаемых	51.754.952	73.487.232
Электроэнергия	35.532.600	34.956.737
Прочие налоги	34.250.116	30.736.388
Ремонт и содержание	15.598.869	24.733.540
Реализованный (доход)/убыток от производственных финансовых инструментов	(1.577.853)	(362.359)
Нереализованный (доход)/убыток от производственных финансовых инструментов	3.988.404	(1.777.811)
Прочее	118.924.979	186.056.776
	1.666.145.346	1.666.995.532

Расходы по реализации

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудировано)
Таможенная пошлина	54.475.877	65.799.604
Транспортировка	40.468.780	41.234.005
Рентный налог на экспорт сырой нефти	32.658.959	131.900.813
Расходы по заработной плате	12.493.574	15.400.978
Износ и амортизация	9.889.070	9.376.955
Прочее	17.028.295	18.030.531
	167.014.555	281.742.886

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

6. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)**Административные расходы**

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудировано)
Обесценение основных средств, разведочных и оценочных активов, нематериальных активов, кроме гудвилла	417.187	30.642.964
Расходы по заработной плате	41.747.520	42.276.926
Начисленные штрафы и пени	26.583.262	350.526
Износ и амортизация	11.261.033	11.861.540
Благотворительность	6.977.077	6.913.887
Консультационные услуги	6.379.875	9.567.907
Социальные выплаты, не входящие в фонд оплаты труда	5.194.798	1.141.845
Прочие налоги	3.835.324	6.353.123
НДС непринятый в зачет (пропорциональный метод)	1.141.345	2.884.480
Резервы на обесценение торговой дебиторской задолженности (Примечание 5)	1.013.264	(1.475.279)
Резервы на обесценение прочих текущих активов (Примечание 5)	109.186	2.091.611
Резерв на обесценение запасов	(698.691)	3.895.705
Прочее	19.265.615	21.657.076
	123.226.795	138.162.311

Доходы по финансированию

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудировано)
Процентный доход по вкладам в банках, займам и облигациям	34.635.008	34.872.198
Списание обязательств	7.082.293	-
Прочие	13.404.579	7.406.957
	55.121.880	42.279.155

Расходы по финансированию

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудировано)
Проценты по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	114.704.937	112.262.659
Дисконт по активам по ставкам ниже рыночных	5.763.134	8.114.925
Амортизация дисконта по обязательствам по выбытию активов	4.571.677	3.026.699
Амортизация дисконта по займам и выпущенным долговым ценным бумагам	3.522.727	26.177
Прочее	14.659.158	14.600.915
	143.221.633	138.031.375

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

6. ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ (продолжение)

Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудировано)
ТОО «Тенгизшевройл»	124.498.661	261.352.431
ТОО «КазРосГаз»	29.633.206	23.907.282
«Мангистау Инвестмент БВ»	11.916.156	59.542.774
ТОО «КазГерМунай»	6.976.204	24.688.496
ТОО «Казахойл-Актобе»	2.496.855	4.977.571
Газопровод Бейнеу – Шымкент	(53.484.618)	(17.569.022)
Казахстанско-Китайский трубопровод	(17.758.593)	(8.020.621)
«ПетроКазахстан Инк.»	(10.146.805)	22.012.960
ТОО «Азиатский Газопровод»	-	(24.315.783)
Доля в прибыли/(убытке) прочих совместных предприятий и ассоциированных компаний	2.427.655	5.015.788
	96.558.721	351.591.876

Расходы по подоходному налогу

<i>В тысячах тенге</i>	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года (неаудировано)	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года (неаудировано)
Текущий подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	112.143.260	104.909.899
Налог на сверхприбыль	7.202.378	10.332.005
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	14.793.783	21.656.020
Отсроченный подоходный налог		
Корпоративный подоходный налог	(23.469.976)	(16.428.526)
Налог на сверхприбыль	(154.659)	(3.102.456)
Налог у источника выплаты по доходам от дивидендов и вознаграждения	42.947.355	26.763.155
Расходы по подоходному налогу	153.462.141	144.130.097

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

7. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ

Сделки со связанными сторонами осуществлялись на условиях, согласованных между сторонами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон.

Следующая таблица показывает сальдо по сделкам, которые были совершены со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года:

		Задолжен- ность связанных сторон	Задолжен- ность связанным сторонам	Деньги и вклады на счетах связанных сторон	Задолжен- ность по займам связанным сторонам
<i>В тысячах тенге</i>					
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 сентября 2015 года	50.304.966	29.024.588	225.655	7.384.620
	31 декабря 2014 года	50.917.876	14.463.719	42.440	7.192.220
Ассоциированные компании	30 сентября 2015 года	202.401.007	1.386.892	-	-
	31 декабря 2014 года	32.518.279	959.303	-	-
Прочие связанные стороны	30 сентября 2015 года	-	10.806.344	-	504.049.965
	31 декабря 2014 года	222.000	7.043.212	2.900.878	376.939.528
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 сентября 2015 года	240.004.289	34.937.267	-	-
	31 декабря 2014 года	177.799.485	37.412.654	-	-

Задолженность связанных сторон

По состоянию на 30 сентября 2015 года, в задолженность связанных сторон включены облигации к получению от Самрук-Казына балансовой стоимостью 40.665.809 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 41.585.896 тысяч тенге). Облигации к получению с годовой ставкой 4% подлежат к оплате в 2044 году.

По состоянию на 30 сентября 2015 года, задолженность ассоциированных компаний в основном включает вексель к получению от Каспийского Трубопроводного Консорциума в сумме 182.403.462 тысячи тенге (на 31 декабря 2014 года: 28.237.627 тысяч тенге).

По состоянию на 30 сентября 2015 года, задолженность совместных предприятий в основном включает займы полученные, представленные в составе долгосрочных и краткосрочных займов в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности и торговую дебиторскую задолженность от обычной деятельности в сумме 134.677.371 тысяча тенге (на 31 декабря 2014 года: 134.019.135 тысяч тенге) и 75.163.186 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 43.780.350 тысяч тенге), соответственно.

Задолженность связанным сторонам

По состоянию на 30 сентября 2015 года задолженность компаниям, входящим в группу Самрук-Казына в основном состоит из задолженности по дивидендам Самрук-Казына в сумме 27.993.998 тысяч тенге (на 31 декабря 2014 года: 13.537.062 тысячи тенге).

На 30 сентября 2015 года задолженность совместным предприятиям включала задолженность перед ТОО «Казахойл Актобе», ТОО «КазРосГаз», ТОО «Азиатский Газопровод», АО «Мангистаунагаз» и ТОО «Бейнеу-Шымкент» на сумму 2.976.631 тысяча тенге, 3.766.530 тысяч тенге, 8.232.568 тысяч тенге, 6.896.229 тысяч тенге и 6.450.513 тысяч тенге, соответственно (на 31 декабря 2014 года: 3.063.775 тысяч тенге, 2.352.209 тысяч тенге, 14.005.552 тысячи тенге, 5.719.974 тысячи тенге и 7.290.612 тысяч тенге, соответственно).

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

7. РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ (продолжение)
Задолженность связанным сторонам по займам

По состоянию на 30 сентября 2015 года, задолженность по займам Самрук-Казына в основном включает займы полученные от Самрук-Казына по амортизированной стоимости 7.384.620 тысяч тенге с процентной ставкой 7,99% годовых (на 31 декабря 2014 года: 7.094.210 тысяч тенге).

По состоянию на 30 сентября 2015 года, займы полученные от прочих связанных сторон в основном представляют собой займы полученные от БРК на общую сумму 498.010.761 тысяча тенге (на 31 декабря 2014 год: 372.031.313 тысяч тенге).

Следующая таблица показывает общую сумму сделок, которые были совершены со связанными сторонами в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 и 2014 годов:

<i>В тысячах тенге</i>		Продажи связанным сторонам	Приобрете- ния у связан- ных сторон	Вознаграж- дение от связанных сторон	Вознаграж- дение связанным сторонам
Компании, входящие в Самрук-Казына	30 сентября 2015 года	36.638.120	19.015.375	3.519.913	418.576
	30 сентября 2014 года	34.327.984	23.648.305	4.300.640	425.473
Ассоциированные компании	30 сентября 2015 года	10.692.881	12.291.510	4.163.442	1.667.601
	30 сентября 2014 года	943.149	2.481.836	–	–
Прочие связанные стороны	30 сентября 2015 года	–	48.877	579.875	9.132.775
	30 сентября 2014 года	–	–	–	715.382
Совместные предприятия, в которых Группа является участником	30 сентября 2015 года	192.232.092	74.663.918	10.762.095	–
	30 сентября 2014 года	148.839.751	69.644.925	4.146.858	–

Операции с компаниями (приобретения от предприятий), входящими в Самрук-Казына, с прочими предприятиями, контролируемые государством, и с совместными предприятиями представлены в основном операциями Группы с АО «НК Казахстан Темир Жолы» (железнодорожные перевозки), АО «НК Казахтелеком» (услуги связи), АО «НК Казатомпром» (электричество), АО «КЕГОК» (электричество), АО «Казпочта» (почтовые услуги) и АО «Самрук-Энерго» (электричество). Также, Группа продает продукты нефти и газа, а также оказывает услуги транспортировки нефти и газа компаниям, входящим в Самрук-Казына, ассоциированным компаниям и совместным предприятиям.

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

Общая сумма вознаграждения, выплаченная ключевому управленческому персоналу, включенная в общие и административные расходы в прилагаемом промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе, составляет 5.454.734 тысячи тенге и 5.203.059 тысяч тенге за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 и 2014 годов, соответственно. Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу, состоит из расходов по заработной плате, установленной контрактами, и премиями, основанными на операционных результатах.

*Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной
финансовой отчетности.*

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

8. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Балансовая стоимость финансовых инструментов Группы по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года приблизительно равна с их справедливой стоимости, за исключением финансовых инструментов, раскрытых ниже:

В тысячах тенге	Справедливая стоимость по уровням оценки				
	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
30 сентября 2015 года					
Облигации к получению	40.665.809	74.247.150	–	74.247.150	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	2.857.032.123	2.615.975.124	2.235.507.504	380.467.620	–
Финансовая Гарантия	13.361.665	13.361.665	–	13.361.665	–
Производные финансовые инструменты	1.514.032	1.514.032	–	1.514.032	–
Инвестиционная недвижимость	26.777.960	31.709.014	–	31.709.014	–

В тысячах тенге	Справедливая стоимость по уровням оценки				
	Текущая стоимость	Справедливая стоимость	Котировки на активном рынке (Уровень 1)	Значительные наблюдаемые исходные данные (Уровень 2)	Значительные ненаблюдаемые исходные данные (Уровень 3)
31 декабря 2014 года					
Облигации к получению	41.585.896	74.754.137	–	74.754.137	–
Займы с фиксированной ставкой вознаграждения стороне	2.284.707.172	2.306.596.659	1.937.379.432	369.217.227	–
Финансовая Гарантия	9.832.576	9.832.576	–	9.832.576	–
Производные финансовые инструменты	6.149.586	6.149.586	–	6.149.586	–
Инвестиционная недвижимость	27.197.634	31.972.501	–	31.972.501	–

Справедливая стоимость облигаций к получению от Самрук-Казына и займов с фиксированной процентной ставкой были рассчитаны посредством дисконтирования ожидаемых будущих денежных потоков по рыночным процентным ставкам.

За отчетный период переводы между Уровнем 1 и Уровнем 2 по уровням оценки между Уровнем 1 и Уровнем 2 не производилось.

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

9. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

В дополнение к договорным и условным обязательствам, раскрытым в годовой консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2014 года и промежуточной сокращенной финансовой отчетности Группы за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2015 года, в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, произошли следующие изменения:

Проверки возмещаемых затрат

По состоянию на 30 сентября 2015 года доля Группы в оспариваемых невозмещаемых затратах составляет 712 миллионов долларов США (эквивалент: 192,504 миллиона тенге) (на 31 декабря 2014 года: 353 миллиона долларов США (эквивалент: 64,286 миллионов тенге)). Группа и ее партнеры по СРП ведут переговоры с Правительством касательно возмещения данных затрат.

Судебные разбирательства с Румынским Советом по конкуренции (KMG International N.V.)

На основе Решения N 97 от 21 декабря 2011 года Румынский Совет по конкуренции («РСК») определил предполагаемое нарушение Румынского Закона о защите конкуренции и Соглашения для функционирования Европейского Союза на Румынском рынке (утверждение относится к предполагаемой взаимной договоренности всех крупных нефтяных игроков совместно изъять из рынка тип топлива ECO Premium в 2008 году, во время встречи Румынской Нефтяной Ассоциации (РНА) в 2007-2008 годов). Как результат, РСК наложил штрафы всем ключевым игрокам на Румынском нефтяном рынке. На Rompetrol Downstream был наложен штраф на сумму 46,83 миллионов долларов США. По состоянию на 31 декабря 2014 года 22,3 миллиона долларов США (4,066 миллионов тенге) было оплачено Rompetrol Downstream. Оплата оставшейся части была продлена Румынскими налоговыми органами на 60 месяцев.

9 июля 2015 года Верховный Суд Румынии вынес решение, обязующее Rompetrol Downstream уплатить 20 миллионов долларов США. Решение, вынесенной Верховным Судом является финальным и может быть обжаловано только в исключительных обстоятельствах. Группа намеревается подать апелляцию на данное решение суда после получения обоснования для решения суда. Группа оценивает риск убытков как возможный и провизий, относящихся к оставшейся части данного судебного разбирательства, не было начислено по состоянию на 30 сентября 2015 года.

Гражданское разбирательство (KMG)

7 октября 2014 Румынский Апелляционный Суд частично удовлетворил гражданский иск поданный Румынским государством, на сумму 58,5 миллионов долларов США (10,893 миллиона тенге), представляющий собой ущерб, подлежащий к выплате Министерству Финансов Румынии, а также правовое вознаграждение с 5 января 2001 года до даты фактической оплаты. По данному гражданскому иску привлекаются к ответственности Rompetrol SA и отдельные физические лица.

Решение Апелляционного Суда может быть обжаловано в порядке чрезвычайных судебных средств правовой защиты: обращения об отмене, пересмотр и аннулирование (последнее более в рамках вопросах права). Фактический метод, которым происходит исполнение решения, также может быть оспорен.

Группа уже предоставила две чрезвычайные апелляции против решения Румынского апелляционного суда. Одна из апелляций была отклонена 9 апреля 2015 года. Слушания по второй апелляции ожидаются 17 ноября 2015 года.

Группа считает, что важные правовые меры были инициированы для того чтобы оспорить решение Румынского апелляционного суда. Руководство оценило риск убытков как возможный и не начисляла резервы по состоянию на 30 сентября 2015 года.

Обязательства по поставкам на внутренний рынок

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, в соответствии со своими обязательствами, Группа поставила на внутренний рынок 5.641.397 тонны нефти (за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 4.906.198 тонн), включая совместные предприятия.

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (продолжение)

Форма № 5

9. ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2015 года Группа имела следующие обязательства в отношении исполнения программ минимальных работ в соответствии с условиями лицензий, соглашений о разделе продукции и контрактов на недропользование, заключенных с Правительством:

Год	Капитальные расходы	Операционные расходы
2015	46.901.977	4.866.955
2016	78.410.145	3.924.097
2017	3.833.128	3.896.952
2018	1.080.738	3.937.247
2019-2025	507.472	7.282.413
Итого	130.733.460	23.907.664

Прочие контрактные обязательства

По состоянию на 30 сентября 2015 года у Группы, включая совместные предприятия, имелись договорные обязательства по приобретению и строительству основных средств на общую сумму 825 миллиардов тенге (на 31 декабря 2014 года: 832 миллиарда тенге).

10. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство Группы анализирует сегментную информацию на основе МСФО показателей. Прибыль сегментов рассматривается на основании показателей по валовой прибыли и чистой прибыли.

Операционные сегменты Группы имеют отдельную структуру и управление, соответствующие видам производимой продукции и предоставляемых услуг, причем все сегменты представляют собой стратегические направления бизнеса, предлагающие разные виды продукции и обслуживающие разные рынки.

Деятельность Группы охватывает четыре основных операционных сегмента: разведка и добыча нефти и газа, транспортировка нефти, транспортировка газа, переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов. Остальные операционные сегменты были объединены и представлены как прочие ввиду их незначительности.

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

Форма № 5

10. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о прибылях и убытках, а также об активах и обязательствах по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года:

<i>В тысячах тенге</i>	Разведка и добыча нефти и газа	Транспортировка нефти	Транспортировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефтепродуктов	Прочие	Элиминирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	17.646.641	142.847.138	255.096.544	1.573.263.743	58.006.358	–	2.046.860.424
Доход от реализации другим сегментам	393.123.700	31.816.933	871.985	4.620.978	15.960.146	(446.393.742)	–
Итого доходов	410.770.341	174.664.071	255.968.529	1.577.884.721	73.966.504	(446.393.742)	2.046.860.424
Валовая прибыль	148.643.882	83.230.202	67.505.027	126.603.983	(9.235.272)	(36.032.744)	380.715.078
Финансовый доход	23.203.693	3.535.582	8.352.561	4.857.238	32.519.588	(17.346.782)	55.121.880
Финансовые затраты	(10.369.400)	(2.344.057)	(16.232.407)	(15.552.233)	(119.100.341)	20.376.805	(143.221.633)
Износ, истощение и амортизация	(33.727.098)	(19.479.691)	(23.059.292)	(47.893.386)	(8.651.240)	–	(132.810.707)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(324.538)	(40.287)	(38.484)	1.719	(15.597)	–	(417.187)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	136.481.767	(14.371.131)	(24.093.651)	(1.123.446)	(334.818)	–	96.558.721
Расходы по подоходному налогу	(131.633.614)	(18.258.409)	(2.868.997)	13.817.839	(14.518.960)	–	(153.462.141)
Чистая прибыль за период	114.933.210	57.423.859	(81.341.963)	(67.253.584)	201.607.292	(15.427.962)	209.940.852
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	1.358.288.055	50.108.616	52.695.132	37.854.708	63.509.271	–	1.562.455.782
Капитальные затраты	194.657.493	53.218.161	48.918.876	77.118.846	24.494.750	(7.325.404)	391.082.722
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(4.569.675)	(782.592)	(3.797.213)	(64.290.326)	(1.524.858)	–	(74.964.664)
Активы сегмента	6.769.440.386	651.359.474	1.115.301.123	2.597.209.682	1.792.013.269	(1.802.503.691)	11.122.820.243
Обязательства сегмента	2.531.989.979	148.996.906	534.317.656	1.195.419.113	3.120.596.164	(1.757.145.448)	5.774.174.370

Прилагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

10. СЕГМЕНТНАЯ ОТЧЕТНОСТЬ (продолжение)

Сделки между сегментами осуществлялись на условиях, согласованных между сегментами, которые не обязательно соответствуют рыночным ставкам, за исключением некоторых регулируемых услуг, которые предоставлены на основании тарифов, предлагаемых для связанных и третьих сторон.

В таблице ниже представлена информация по операционным сегментам Группы по состоянию на 31 декабря 2014 года и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года:

В тысячах тенге	Разведка и добыча нефти и газа	Транспор- тировка нефти	Транспор- тировка газа	Переработка и реализация сырой нефти и нефте- продуктов	Прочие	Элими- нирование	Итого
Доход от реализации внешним покупателям	18.979.093	134.973.198	234.289.847	1.938.689.541	61.682.864	–	2.388.614.543
Доход от реализации другим сегментам	761.000.789	30.032.505	752.134	4.196.532	16.949.542	(812.931.502)	–
Итого доходов	779.979.882	165.005.703	235.041.981	1.942.886.073	78.632.406	(812.931.502)	2.388.614.543
Валовая прибыль	490.373.949	78.168.911	64.426.852	135.234.207	(4.951.217)	(41.633.691)	721.619.011
Финансовый доход	19.766.644	5.197.347	1.854.424	2.623.457	32.118.315	(19.281.032)	42.279.155
Финансовые затраты	(3.731.230)	(1.806.876)	(12.640.347)	(13.479.076)	(119.716.338)	13.342.492	(138.031.375)
Износ, истощение и амортизация	(59.285.882)	(16.913.775)	(20.984.358)	(51.048.902)	(7.188.690)	–	(155.421.607)
Обесценение основных средств, активов по разведке и оценке, и нематериальных активов, исключая гудвилл	(27.685.805)	(5.705.063)	(182.532)	3.019.414	(88.978)	–	(30.642.964)
Доля в прибыли совместных предприятий и ассоциированных компаний, нетто	371.458.602	(7.015.870)	(17.973.171)	4.278.098	844.217	–	351.591.876
Расходы по подоходному налогу	(105.949.533)	(14.862.656)	(4.386.902)	(2.130.206)	(16.800.800)	–	(144.130.097)
Чистая прибыль за период	376.269.426	50.784.775	(20.433.932)	(3.843.490)	81.341.777	(15.806.888)	468.311.668
Прочая сегментная информация							
Инвестиции в совместные предприятия и ассоциированные компании	979.237.624	22.833.273	123.453.073	35.339.132	56.798.298	–	1.217.661.400
Капитальные затраты	49.736.293	23.551.154	32.462.037	37.946.812	9.301.812	(1.569.718)	151.428.390
Резервы на устаревшие ТМЗ, сомнительную дебиторскую задолженность, выданные авансы, прочие активы	(3.584.219)	(717.630)	(3.737.312)	(53.821.939)	(7.359.949)	–	(69.221.049)
Активы сегмента	4.891.145.676	582.719.545	1.016.388.070	2.148.431.600	672.208.055	(472.052.080)	8.838.840.866
Обязательства сегмента	859.017.443	135.506.786	383.061.495	833.462.861	2.652.790.651	(442.110.802)	4.421.728.434

Предлагаемые примечания на стр. 12-44 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

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

Форма № 5

11. ПОСЛЕДУЮЩИЕ СОБЫТИЯ

16 октября 2015 года Компания и Самрук-Казына завершили сделку по продаже 50% доли участия в КМГ Кашаган Б.В. Цена 50% доли участия в КМГ Кашаган Б.В. равна 4.700 миллионов долларов США. Сделка была структурирована посредством выпуска дополнительных акций КМГ Кашаган Б.В. в пользу Самрук-Казына на общую сумму равную 50% доли участия в КМГ Кашаган Б.В. Компания также получила опцион на выкуп вновь выпущенных акций от Самрук-Казына после 2018 года. Согласно условиям сделки, Самрук-Казына полностью оплачивает сумму в размере 4.700 миллионов долларов США в пользу КМГ Кашаган Б.В. до 31 декабря 2015 года.

5 ноября 2015 года Компания объявила о намерении частичного выкупа облигаций в совокупном денежном вознаграждении в размере 3.400 миллионов долларов США. 19 ноября 2015 года Компания ожидает получение досрочного согласия держателей облигаций, выкуп по которым планируется 24 ноября 2015 года.

С 8 октября 2015 года по 6 ноября 2015 года Компания погасила купонные облигации на ЛФБ на общую сумму 201,8 миллионов долларов США (эквивалент: 56.882 миллиона тенге).

14 октября 2015 года Компания завершила сделку по реализации 100% доли участия в АО «Казахстанский институт нефти и газа». Цена реализации составила 7.540 миллионов тенге.