

ПРЕСС-РЕЛИЗ

АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» Финансовые результаты за первые три месяца 2013 года

Астана, 15 мая 2013 г. АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» (далее – «РД КМГ», «Компания») опубликовало сокращенную консолидированную промежуточную финансовую отчетность за три месяца, закончившиеся 31 марта 2013 года.

- Выручка снизилась на 2% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года и составила 202 млрд. тенге (1 342 млн. долларов США)¹, что связано с более низкими ценами на нефть, и частично компенсировано более высокими ценами поставок на внутренний рынок. Средняя цена нефти марки Brent была на 5% ниже, чем в аналогичном периоде 2012 года, снизившись с 119 до 113 долларов США за баррель.
- Чистый убыток составил 0,7 млрд. тенге (4 млн. долларов США), убыток на одну акцию составил 10 тенге (0,01 доллара США на одну ГДР), в основном, за счет дополнительных расходов на обесценение.
- Производственные расходы составили 43 млрд. тенге (284 млн. долларов США), что на 36% выше по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. Существенная доля роста объясняется повышением расходов по вознаграждению сотрудников, расходов на электроэнергию и расходов по ремонту и обслуживанию.

Производственные показатели

В первые три месяца 2013 года РД КМГ с учетом долей в ТОО «СП «Казгермунай» (КГМ), «ССЕЛ» (ССЕЛ) и «ПетроКазахстан Инк.» (ПКИ) добыла 3 002 тыс. тонн нефти (247 тыс. баррелей в сутки), что на 1% меньше, чем в аналогичном периоде 2012 года.

АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) добыло 1 237 тыс. тонн (101 тыс. баррелей в сутки), почти без изменений по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. АО «Эмбамунайгаз» (ЭМГ) добыло 691 тыс. тонн (56 тыс. баррелей в сутки), что на 16 тысяч тонн или на 2% больше чем в аналогичном периоде 2012 года. В результате общий объем добычи ОМГ и ЭМГ составил 1 927 тыс. тонн (158 тыс. баррелей в сутки), что на 1% больше по сравнению с аналогичным периодом 2012 года и соответствует плану добычи.

Доля РД КМГ в добыче компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ в первые три месяца 2013 года составила 1 074 тыс. тонн (89 тыс. баррелей в сутки), на 44 тыс. тонн или на 4% меньше чем в аналогичном периоде 2012 года, что соответствует планам добычи на данных совместных предприятиях.

¹ Суммы переведены в доллары США исключительно для удобства читателей по среднему обменному курсу за соответствующий период для консолидированного отчета о совокупном доходе и отчета о движении денежных средств и по курсу на конец периода для консолидированного отчета о финансовом положении (средние курсы за 1 кв.2013 и 1 кв.2012 составляли 150,67 и 148,13 тенге/долл. США, соответственно; курсы на конец периода на 31 марта 2013 г. и 31 декабря 2012 г. составляли 150,84 и 150,74 тенге/долл. США, соответственно).

Реализация нефти

Экспортные объемы продаж нефти ОМГ и ЭМГ в первые три месяца 2013 года составили 1 490 тыс. тонн (122 тыс. баррелей в сутки), а поставки на внутренний рынок составили 505 тыс. тонн (41 тыс. баррелей в сутки).

Доля от объемов продаж компаний ССЕЛ, КГМ и ПКИ, принадлежащая РД КМГ, составила 1 088 тыс. тонн нефти (90 тыс. баррелей в сутки), включая 966 тыс. тонн нефти (80 тыс. баррелей в сутки), поставленных на экспорт, что составляет 89% от общего объема продаж компаний.

Чистая прибыль (убыток) за период

Чистый убыток в первые три месяца 2013 года составил 0,7 млрд. тенге (4 млн. долларов США), что, в основном, объясняется дополнительными расходами по обесценению, снижением выручки, снижением доходов от совместных и ассоциированных предприятиях и ростом производственных расходов.

Выручка

Выручка в первые три месяца 2013 года на 2% ниже по сравнению с аналогичным периодом 2012 года и составила 202 млрд. тенге (1 342 млн. долларов США). Данное снижение связано со снижением цен нефти на 5%, частично компенсированное ростом цены и объемов поставок на внутренний рынок. Экспортные объемы продаж нефти были примерно на том же уровне что и в первом квартале 2012 года.

Налоги, кроме подоходного налога

Налоги, кроме налога на прибыль, в первые три месяца 2013 года составили 76 млрд. тенге (506 млн. долларов США), увеличившись на 1% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. Увеличение объясняется ростом налога за загрязнение окружающей среды в размере 4,4 млрд. тенге (29 млн. долларов США) начисленного в результате налоговой проверки за 2010-2011 годы (основной вопрос состоял в избыточном размещении отходов), частично компенсированное снижением расходов на НДС и рентный налог за счет снижения цен на нефть.

Производственные расходы

Производственные расходы в первые три месяца 2013 года составили 43 млрд. тенге (284 млн. долларов США), на 36% выше по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. Существенная доля роста объясняется повышением расходов по вознаграждениям сотрудников, расходов на электроэнергию и расходов по ремонту и обслуживанию.

Расходы по вознаграждениям сотрудников за первые три месяца 2013 года увеличились на 22% по сравнению с аналогичным периодом 2012 года. Рост в основном произошел в результате индексации заработной платы производственного персонала на 7% с января 2013 года и реклассификации расходов двух предприятий (ПСП «УБР» и ТОО «УТТиОС») с административных расходов на производственные расходы.

Расходы на электроэнергию увеличились на 46%, в основном за счет повышения тарифов на потребление и транспортировку электроэнергии. Услуги по ремонту и обслуживанию увеличились на 61%, в основном, по причине увеличения количества операций по ремонту скважин со 154 до 268 операций, в соответствии с производственной программой.

Расходы по реализации и административные расходы

Расходы по реализации и административные расходы в первые три месяца 2013 года составили 22 млрд. тенге (146 млн. долларов США), на 12% выше, чем в аналогичном периоде 2012 года, что, в основном, вызвано увеличением транспортных расходов, штрафов и пени, частично компенсированного снижением расходов по вознаграждениям сотрудников в связи с вышеуказанной реклассификацией расходов двух предприятия с административных на производственные расходы.

Рост транспортных расходов вызван повышением тарифов «КазТрансОйл» с декабря 2012 года примерно на 40%. Рост штрафов и пени обусловлен начислением пени по налогу за загрязнение окружающей среды на сумму 1,3 млрд.тенге (9 млн. долларов США) в результате налоговой проверки за 2010-2011 годы.

Расходы по разведке и оценке

Расходы по разведке и оценке в первые три месяца 2013 года составили 6,6 млрд. тенге (44 млн. долларов США), по сравнению с 1,3 млрд. тенге (9 млн. долларов США) в аналогичном периоде 2012 года. Компания признала расходы по списанию сухой скважины в размере 6,1 млрд. тенге (41 млн. долларов США), пробуренной на перспективной площади White Bear в Северном море.

Дополнительное обесценение

Руководство Компании обновило оценку возмещаемой стоимости АО «Озенмунайгаз» и признало дополнительные расходы на обесценение в размере 56 млрд. тенге (около 370 млн. долларов США) в первые три месяца 2013 года. Дополнительные расходы на обесценение относятся, в основном, к повышению с 12 апреля 2013 года экспортной таможенной пошлины.

Налогообложение

12 июля 2012 года Налоговый комитет Министерства финансов Республики Казахстан завершил налоговую проверку Компании за 2006-2008 годы. По результатам налоговой проверки, начатой в октябре 2011 года, налоговым органом было произведено доначисление в размере 16,9 млрд. тенге, из которых сумма налога составила 5,8 млрд. тенге, административный штраф составил 7,2 млрд. тенге и пеня за несвоевременную уплату составила 4,0 млрд. тенге. В настоящее время РД КМГ в процессе обжалования результатов проверки в Налоговом комитете Министерства финансов РК (пожалуйста, смотрите примечание 19 к консолидированной финансовой отчетности).

Экологический аудит АО «Озенмунайгаз»

25 января 2013 года в АО «Озенмунайгаз» поступило уведомление от Департамента экологии по Мангистауской области об уплате в государственный бюджет 59,6 млрд. тенге за экологический ущерб. Общая сумма ущерба была установлена по результатам проверки за период с 27 августа 2011 года по 12 ноября 2012 года.

АО «Озенмунайгаз» не согласилось с вышеуказанным уведомлением и обратилось в Специализированный межрайонный экономический суд Мангистауской области с заявлением о признании акта незаконным и расчетов недостоверными. Компания полагает,

что сможет успешно обжаловать итоги проверки и требования об уплате ущерба окружающей среде и в этой связи не начисляла резерв, связанный с данным уведомлением, по состоянию на 31 марта 2013 года.

Денежные потоки от операционной деятельности

Чистые денежные потоки от операционной деятельности в первые три месяца 2013 года составили 30 млрд. тенге (200 млн. долларов США), на 55% ниже, чем в аналогичном периоде 2012 года, что, в основном связано со снижением выручки, ростом производственных расходов, ростом суммы выплат по налогу на прибыль и изменениями в оборотном капитале.

Капитальные вложения

Капитальные вложения (приобретение основных средств и нематериальных активов согласно отчету о движении денежных средств) в первые три месяца 2013 года составили 37 млрд. тенге (245 млн. долларов США), на 202% выше по сравнению с аналогичным периодом 2012 года.

Выплаты акционерам

18 апреля 2013 года Совет директоров рекомендовал размер дивиденда на одну простую и привилегированную акцию РД КМГ, выплачиваемого из чистой прибыли 2012 года. В случае принятия Общим собранием акционеров соответствующего решения, размер дивиденда на одну простую и привилегированную акцию составит 1 619 тенге (включая налоги, удерживаемые в соответствии с законодательством РК), что эквивалентно около 110 млрд. тенге² (около 740 млн. долларов США).

Денежные средства и займы

Сумма денежных средств и их эквивалентов на 31 марта 2013 г. составила 174 млрд. тенге (1,2 млрд. долларов США) по сравнению с 155 млрд. тенге (1,0 млрд. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2012 года.

Сумма прочих финансовых активов на 31 марта 2013 года составила 528 млрд. тенге (3,5 млрд. долларов США) по сравнению с 552 млрд. тенге (3,7 млрд. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2012 года. Прочие финансовые активы включают в себя долговой инструмент (далее - Облигация), выпущенный НК КМГ и депозиты. По состоянию на 31 марта 2013 года сумма Облигации НК КМГ составила 137 млрд. тенге (0,9 млрд. долларов США).

81% денежных средств и финансовых активов (включая Облигацию) по состоянию на 31 марта 2013 года были деноминированы в иностранной валюте, 19% - в тенге. Финансовый доход, начисленный по денежным средствам и финансовым активам (включая Облигацию) в первые три месяца 2013 года составил 5,8 млрд. тенге (39 млн. долларов США).

Сумма займов на 31 марта 2013 года составила 7,2 млрд. тенге (47 млн. долларов США) по сравнению с 7,3 млрд. тенге (48 млн. долларов США) по состоянию на 31 декабря 2012 г.

² Рассчитано на основе количества акций в обращении по состоянию на 5 апреля 2013 года.

Сумма чистых денежных средств³ на 31 марта 2013 года составила 694 млрд. тенге (4,6 млрд. долларов США) по сравнению с 699 млрд. тенге (4,6 млрд. долларов США) на 31 декабря 2012 года.

Доход от стратегических приобретений

В первые три месяца 2013 года доход от долей в ассоциированных компаниях и совместных предприятиях составил 21 млрд. тенге (137 млн. долларов США) по сравнению с 26 млрд. тенге (174 млн. долларов США), полученными в аналогичном периоде 2012 года. На результаты ассоциированных компаний и совместных предприятий в первые три месяца 2013 года в основном повлияли более низкие цены на нефть по сравнению с аналогичным периодом 2012 года, снижение объемов реализации нефти и рост операционных расходов.

Казгермунай

В первые три месяца 2013 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 10 млрд. тенге (69 млн. долларов США) от своей доли участия в КГМ. Чистая прибыль КГМ в первые три месяца 2013 года понизилась на 6% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, что в основном связано с более низкими ценами на нефть и ростом операционных расходов.

ПетроКазахстан Инк.

В первые три месяца 2013 года РД КМГ отразила в отчетности прибыль в размере 10 млрд. тенге (67 млн. долларов США) от своей доли участия в ПККИ. Чистая прибыль ПККИ в первые три месяца 2013 года понизилась на 32% по сравнению с прошлым годом, что в основном связано со снижением объемов добычи и реализации нефти.

CCEL

Компания отразила в своем балансе по состоянию на 31 марта 2013 г. сумму 18,9 млрд. тенге (125 млн. долларов США) как счета к получению от CCEL, совместно контролируемого предприятия с китайской компанией CITIC Group. В первые три месяца 2013 года РД КМГ начислила процентный доход в размере 0,6 млрд. тенге (4,3 млн. долларов США), что представляет собой часть годового приоритетного платежа к получению от CCEL в размере 26,87 млн. долларов США.

Сокращенная консолидированная промежуточная финансовая отчетность за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года, а также анализ финансового положения и результатов финансово-экономической деятельности доступны на веб-сайте Компании (www.kmger.kz).

³ Рассчитывается как сумма денежных средств, их эквивалентов и прочих финансовых активов (включая Облигацию) за вычетом суммы займов по состоянию на конец отчетного периода.

ПРИЛОЖЕНИЕ

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о совокупном доходе (неаудированный)

В миллионах тенге

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013	2012
Доходы	202.185	206.853
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	20.700	25.747
Финансовый доход	5.813	5.562
Итого выручка и прочие доходы	228.698	238.162
Производственные расходы	(42.801)	(31.367)
Расходы по реализации и административные расходы	(22.058)	(19.668)
Расходы на разведку	(6,620)	(1.298)
Износ, истощение и амортизация	(12.400)	(12.570)
Налоги, кроме подоходного налога	(76.239)	(75.181)
Обесценение основных средств	(57.164)	(56)
Убыток от выбытия основных средств	(656)	(152)
Расходы на финансирование	(1.954)	(1.503)
Доходы / (расходы) по курсовой разнице, нетто	876	(2.518)
Прибыль до налогообложения	9.682	93.849
Расходы по подоходному налогу	(10.342)	(18.631)
(Убыток) / прибыль за период	(660)	75.218
Курсовая разница от пересчета зарубежных операций	160	(585)
Прочий совокупный доход / (убыток) за период, за вычетом налогов	160	(585)
Итого совокупный (убыток) / доход за период, за вычетом налогов	(500)	74.633
(УБЫТОК) / ПРИБЫЛЬ НА ОДНУ АКЦИЮ – тысяч тенге		
Базовая и разводнённая	(0,01)	1,07

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о финансовом положении

В миллионах тенге

	31 марта 2013 года (неаудированный)	31 декабря 2012 года (аудированный)
АКТИВЫ		
Долгосрочные активы		
Основные средства	276.066	325.520
Нематериальные активы	12.542	19.584
Инвестиции в совместные предприятия	100.241	89.252
Инвестиции в ассоциированную компанию	129.255	118.959
Дебиторская задолженность от совместно-контролируемого предприятия	14.972	14.326
Займы к получению от совместных предприятий	15.244	13.150
Прочие финансовые активы	3.062	1.085
Актив по отсроченному налогу	38.755	31.968
Прочие активы	19.966	17.200
Итого долгосрочных активов	610.103	631.044
Текущие активы		
Товарно-материальные запасы	19.562	25.058
Предоплата по подоходному налогу	38.026	17.806
Предоплата по налогам и НДС к возмещению	60.056	56.257
Предоплата по налогу на добычу полезных ископаемых	8.429	8.073
Расходы будущих периодов	15.332	15.539
Торговая и прочая дебиторская задолженность	115.427	101.168
Дебиторская задолженность от совместно контролируемого предприятия	3.898	3.895
Прочие финансовые активы	524.460	550.556
Денежные средства и их эквиваленты	173.816	154.705
Итого текущих активов	959.006	933.057
Итого активов	1.569.109	1.564.101
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	162.960	162.952
Прочие резервы	2.520	2.474
Нераспределенная прибыль	1.153.675	1.154.335
Прочие компоненты капитала	18.169	18.009
Итого капитала	1.337.324	1.337.770
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Долгосрочные обязательства		
Займы	4.692	4.848
Резервы	38.092	36.927
Итого долгосрочных обязательств	42.784	41.775
Текущие обязательства		
Займы	2.464	2.462
Подоходный налог к уплате	45.722	32.103
Налог на добычу полезных ископаемых и рентный налог к уплате	60.936	50.417
Торговая и прочая кредиторская задолженность	56.540	82.255
Резервы	23.339	17.319
Итого текущих обязательств	189.001	184.556
Итого обязательств	231.785	226.331
Итого обязательств и капитала	1.569.109	1.564.101

Сокращенный консолидированный промежуточный отчет о движении денежных средств (неаудированный)

В миллионах тенге

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2013	2012
Денежные потоки от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	9.682	93.849
Корректировки для прибавления / (вычета) неденежных статей		
Износ, истощение и амортизация	12.400	12.570
Доля в результатах ассоциированной компании и совместных предприятий	(20.700)	(25.747)
Убыток от выбытия основных средств	656	152
Обесценение основных средств и нематериальных активов	57,168	56
Расходы на нерезультативные разведочные скважины по активам по разведке и оценке	6,215	1.207
Признание выплат, основанных на долевых инструментах	54	89
Изъятие долевых инструментов	(8)	-
Нереализованный (доход) / расход от курсовой разницы от внеоперационной деятельности	(285)	1.546
Прочие неденежные доходы и расходы	840	688
Плюс расходы на финансирование	1.954	1.503
Минус финансовый доход, относящийся к инвестиционной деятельности	(5.813)	(5.562)
Корректировки оборотного капитала		
Изменение в прочих активах	230	68
Изменение в товарно-материальных запасах	7.089	2.320
Изменение в предоплате по налогам и НДС к возмещению	(3.799)	5.612
Изменение в расходах будущих периодов	205	(2.035)
Изменение в торговой и прочей дебиторской задолженности	(14.250)	(16.241)
Изменение в торговой и прочей кредиторской задолженности	(14.540)	1.570
Изменение в налоге на добычу полезных ископаемых и рентном налоге к уплате	10.163	9.536
Изменение в резервах	6.432	320
Подоходный налог уплаченный	(23.519)	(13.858)
Чистые денежные потоки, полученные от операционной деятельности	30.174	67.643
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		
Приобретение основных средств	(34.279)	(11.995)
Поступления от продажи основных средств	10	699
Приобретение нематериальных активов	(2.634)	(215)
Займы, предоставленные совместным предприятиям	(2.711)	(341)
Продажа / (приобретение) финансовых активов, удерживаемых до погашения	26.111	(42.624)
Вознаграждение полученное	2.692	1.284
Чистые денежные потоки, использованные в инвестиционной деятельности	(10.811)	(53.192)
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Выкуп собственных акций	-	(6.604)
Погашение займов	(267)	(529)
Дивиденды, уплаченные акционерам Компании	(1)	(644)
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности	(268)	(7.777)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	19.095	6.674
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	154.705	206.512
Положительная / (отрицательная) курсовая разница по денежным средствам и их эквивалентам	16	(154)
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	173.816	213.032

Ниже приведены данные о ценах реализации нефти и нефтепродуктов с учетом транспортных и прочих расходов за три месяца, закончившихся 31 марта 2013 года.

1 кв. 2013г.			
(доллар США/барр)	УАС	КТК	Внутр.
Публикуемая рыночная цена ⁴	112,57	112,57	-
Цена реализации	108,94	110,19	37,18
Банк качества	-	(7,74)	-
Премия по коэффициенту баррелизации	0,08	9,14	-
Реализованная цена⁵	109,02	111,59	37,18
Рентный налог	(24,77)	(24,77)	-
Экспортная таможенная пошлина	(5,54)	(5,07)	-
Транспортные расходы	(8,97)	(7,56)	(1,80)
Комиссия по продажам	-	-	-
Нетбэк	69,74	74,19	35,38

1 кв. 2012г.			
(доллар США/барр)	УАС	КТК	Внутр.
Публикуемая рыночная цена ⁵	118,60	118,60	-
Цена реализации	115,22	116,53	33,90
Банк качества	-	(8,03)	-
Премия по коэффициенту баррелизации	0,37	9,57	-
Реализованная цена⁶	115,59	118,07	33,90
Рентный налог	(26,09)	(26,09)	-
Экспортная таможенная пошлина	(5,52)	(5,08)	-
Транспортные расходы	(7,78)	(7,21)	(1,08)
Комиссия по продажам	(0,07)	(0,07)	-
Нетбэк	76,13	79,62	32,83

Справочная информация	1 кв. 2012г.	1 кв. 2013г.
Курс US\$/KZT в среднем за период	148,13	150,67
Курс US\$/KZT на конец периода	147,77	150,84
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для РД КМГ		7,36
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для Казгермунай		7,70
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для CCEL		6,68
Коэффициент пересчета баррелей в тонны нефти для ПКИ		7,75

⁴ В качестве рыночных цен использована котировка нефти - Brent (DTD).

⁵ Цена по финансовой отчетности с учетом коэффициента 7,23 барреля на тонну нефти.

СПРАВКА

РД КМГ входит в тройку лидеров по объему добычи нефти в Казахстане. Объем добычи Компании с учетом долей в компаниях ТОО «СП «Казгермунай», ССЕЛ (АО «Каражанбасмунай») и «ПетроКазахстан Инк.» в 2012 г. составил 12,2 млн. тонн (247 тыс. баррелей в сутки). Объем доказанных и вероятных запасов РД КМГ по состоянию на конец 2011 г. составил 226 млн. тонн (1,7 млрд. баррелей); а с учетом долей в совместных предприятиях, около 2,1 млрд. баррелей. Акции Компании прошли листинг на Казахстанской Фондовой Бирже, а глобальные депозитарные расписки – на Лондонской Фондовой Бирже. Во время IPO в сентябре 2006 г. Компания привлекла более 2 млрд. долларов США. Международное агентство Standard & Poor's установило РД КМГ кредитный рейтинг «ВВВ-» в декабре 2011 г.

Контактная информация:

АО «РД КМГ», Связь с институциональными инвесторами (+7 7172 97 5433)
Асель Калиева
e-mail: ir@kmger.kz

АО «РД КМГ», Связь с общественностью (+7 7172 97 7915)
Жанна Ойшыбаева
e-mail: pr@kmger.kz

Pelham Bell Pottinger (+44 207 861 3147)
Елена Добсон
e-mail: edobson@pelhambellpottinger.co.uk

Заявления относительно будущего

В настоящем документе содержатся заявления, которые являются или считаются «заявлениями относительно будущего». Терминология для описания будущего, включая, среди прочего, слова «считает», «по предварительной оценке», «ожидает», «по прогнозам», «намеревается», «планирует», «наметила», «будет» или «должна», либо, в каждом случае, аналогичная или сопоставимая терминология, либо ссылки на обсуждения, планы, цели, задачи, будущие события или намерения, призваны обозначить заявления относительно будущего. Указанные заявления относительно будущего включают все заявления, которые не являются историческими фактами. Они включают, без ограничения, заявления о намерениях, мнениях и заявления об ожиданиях Компании в отношении, среди прочего, результатов деятельности, финансового состояния, ликвидности, перспектив, роста, потенциальных приобретений, стратегии и отраслей, в которых работает Компания. По своей природе, заявления относительно будущего связаны с риском и неопределенностью, поскольку они относятся к будущим событиям и обстоятельствам, которые могут произойти или не произойти. Заявления относительно будущего не являются гарантиями будущих результатов деятельности, и фактические результаты деятельности, финансовое положение и ликвидность Компании и развитие страны и отраслей, в которых работает Компания, могут существенно отличаться от тех вариантов, которые описаны в настоящем документе или предполагаются согласно содержащимся в настоящем документе заявлениям относительно будущего. Компания не планирует и не берет на себя обязательства обновлять какую-либо информацию относительно отрасли или какие-либо заявления относительно будущего, которые содержатся в настоящем документе, будь то в результате получения новой информации, будущих событий или каких-либо иных обстоятельств. Компания не делает никаких заявлений, не предоставляет никаких заверений и не публикует никаких прогнозов относительно того, что результаты, изложенные в таких заявлениях относительно будущего, будут достигнуты.