



CNPC (HONG KONG) LIMITED

(於百慕達註冊成立之有限公司)

中國(香港)石油有限公司*

股份代號：135

業績公佈

本集團財務業績摘要

截至十二月三十一日止年度

	二零零七年 千港元	二零零六年 千港元 (重列)	變幅 %
營業額	3,842,723	3,893,732	-1.31
本集團股東應佔溢利不包括勘探油田費用：	1,886,226	1,858,305	1.50
勘探油田之費用(經扣除少數股東權益之影響)	518,924	143,792	260.89
本集團股東應佔溢利	1,367,302	1,714,513	-20.25
	港仙	港仙	
每股盈利(基本)	28.23	35.49	-20.46
每股盈利(攤薄)	27.88	35.05	-20.46
每股股息－末期	12.00	10.00	20.00

中國(香港)石油有限公司(「本公司」)之董事會謹此宣佈，本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零零七年十二月三十一日止年度之經審核綜合業績如下：

	附註	二零零七年 千港元	二零零六年 千港元 (重列)
非流動資產			
物業、廠房及設備		3,132,130	2,969,926
預付土地租賃款項		3,560	3,701
於共同控制實體之權益		787,078	674,727
向共同控制實體貸款		142,023	126,727
於一間聯營公司之權益		13,802,574	13,959,954
可供出售投資		126,467	61,881
勘探及評估資產		-	48,506
其他非流動資產		2,162	2,162
遞延稅項資產		71,587	-
		<u>18,067,581</u>	<u>17,847,584</u>
流動資產			
存貨		30,491	31,929
貿易及其他應收款項	8	376,156	249,494
應收共同控制實體款項		8,815	31,711
存款期為三個月以上之銀行存款		901,089	729,125
銀行存款及現金		3,343,291	2,127,612
		<u>4,659,842</u>	<u>3,169,871</u>
流動負債			
貿易及其他應付款項	9	726,662	483,955
應付最終控股公司款項		1,322	1,229
應付附屬公司少數股東款項		49,058	49,718
應付稅項		93,278	110,410
		<u>870,320</u>	<u>645,312</u>
流動資產淨值		<u>3,789,522</u>	<u>2,524,559</u>
總資產減流動負債		<u>21,857,103</u>	<u>20,372,143</u>

	附註	二零零七年 千港元	二零零六年 千港元 (重列)
非流動負債			
其他貸款－於一年後到期款項		832,623	828,132
遞延稅項負債		544,556	462,306
		<u>1,377,179</u>	<u>1,290,438</u>
		<u>20,479,924</u>	<u>19,081,705</u>
股本及儲備			
股本		48,450	48,401
儲備		15,245,879	13,767,721
本公司股東應佔權益		<u>15,294,329</u>	13,816,122
少數股東權益		<u>5,185,595</u>	5,265,583
總權益		<u><u>20,479,924</u></u>	<u><u>19,081,705</u></u>

	附註	二零零七年 千港元	二零零六年 千港元 (重列)
營業額	3	3,842,723	3,893,732
銷售成本		(2,318,940)	(2,100,661)
毛利		1,523,783	1,793,071
投資收入		122,113	77,611
其他收益及收入		203,082	270,905
共同控制實體貸款及應收共同控制 實體款項之減值虧損		(32,642)	(99,160)
勘探及評估資產減值虧損及註銷		(174,372)	—
勘探成本		(316,136)	(4,175)
行政費用		(155,521)	(33,778)
財務費用	4	(76,983)	(101,204)
應佔共同控制實體業績		185,817	84,839
應佔一間聯營公司業績		1,036,302	788,983
除稅前溢利		2,315,443	2,777,092
所得稅支出	5	(630,546)	(750,290)
本年度溢利		1,684,897	2,026,802
應佔：			
本公司股東		1,367,302	1,714,513
少數股東權益		317,595	312,289
		1,684,897	2,026,802
股息	6	484,409	386,727
每股盈利	7		
— 基本		28.23 港仙	35.49 港仙
— 攤薄		27.88 港仙	35.05 港仙

附註：

1. 應用新訂及修訂香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)

於本年度，本集團已首次應用香港會計師公會頒佈之多項新準則、修訂及詮釋(新「香港財務報告準則」)，該等準則均於二零零七年一月一日或以後開始之本集團財政年度生效。採納新香港財務報告準則，對本會計期間或過往會計期間之業績及財務狀況之編製方式並無構成重大影響，故此，毋須對過往期間作出調整。

香港會計準則第1號(修訂)	資本披露
香港財務報告準則第7號	金融工具：披露
香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第7號	根據香港會計準則第29號 「惡性通貨膨脹經濟中的財務報告」應用重列法
香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第8號	香港財務報告準則第2號範疇
香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第9號	重估嵌入式衍生工具
香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第10號	中期財務報告及減值

本集團已追溯應用香港財務報告準則第7號之披露規定。根據香港會計準則第32號「金融工具：披露及呈列」之規定而於上一年度呈列之若干資料經已移除，而根據香港財務報告準則第7號之規定編製之相關比較資料則已於本年度內首次呈列。

本集團並無提出應用下列已頒佈但仍未生效之新訂及經修訂準則或詮釋。

香港會計準則第1號(修訂)	財務報表之呈列 ¹
香港會計準則第23號(修訂)	借貸成本 ¹
香港會計準則第27號(修訂)	綜合及獨立財務報表 ²
香港財務報告準則第2號(修訂)	歸屬條件及註銷 ¹
香港財務報告準則第3號(修訂)	業務合併 ²
香港財務報告準則第8號	經營分部 ¹
香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第11號	香港財務報告準則第2號－集團及庫存股份交易 ³
香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第12號	服務經營權安排 ⁴
香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第13號	客戶忠誠度計劃 ⁵
香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第14號	香港會計準則第19號－界定福利資產限額、 最低資金要求及其相互關係 ⁴

¹ 由二零零九年一月一日或之後開始的年度期間生效。

² 由二零零九年七月一日或之後開始的年度期間生效。

³ 由二零零七年三月一日或之後開始的年度期間生效。

⁴ 由二零零八年一月一日或之後開始的年度期間生效。

⁵ 由二零零八年七月一日或之後開始的年度期間生效。

採納香港財務報告準則第3號(修訂)可能影響收購日期為二零零九年七月一日或以後開始之首個年度報告期間之日或以後之業務合併會計處理。香港會計準則第27號(修訂)將影響不會導致失去控制權之母公司於附屬公司權益變動之會計處理方法，該變動將以股權交易列賬。本公司董事預期應用其他新訂或經修訂準則、修訂或詮釋將不會對本集團之業績及財務狀況構成重大影響。

2. 重新呈列上年度比較數字

於二零零五年十月十四日，CNPC International (Caspian) Limited (「Caspian」) 成為本集團擁有 60% 權益之附屬公司 (「收購事項」)。於收購當日，Caspian 之資產及負債包括於其聯營公司 CNPC-Aktobemunaigas Joint Stock Company (「Aktobe」) 之權益，該公司之業務位於哈薩克斯坦共和國，有關權益乃按其公平值收購。根據哈薩克斯坦共和國之有關規則，Aktobe 派付之股息須繳納 15% 預扣稅，而未分配儲備之有關預扣稅之遞延稅項負債則須於收購事項當日確認。因此，有關先前未就 15% 預扣稅計提撥備之遞延稅項負債之累計影響已作出以下調整：

	二零零六年 一月一日 千港元 (原先呈列)	調整 千港元	二零零六年 一月一日 千港元 (重列)
遞延稅項負債	197,631	305,722	503,353
保留溢利	8,301,557	(183,433)	8,118,124
少數股東權益	5,850,239	(122,289)	5,727,950
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>
	二零零六年 十二月三十一日 千港元 (原先呈列)	調整 千港元	二零零六年 十二月三十一日 千港元 (重列)
遞延稅項負債	124,120	338,186	462,306
匯兌儲備	54,928	(2,550)	52,378
滾存溢利	9,646,271	(200,361)	9,445,910
少數股東權益	5,400,858	(135,275)	5,265,583
	<u> </u>	<u> </u>	<u> </u>

上述調整對綜合收益表之影響概述如下：

截至二零零六年十二月三十一日止年度

	千港元
所得稅費用增加及本年度溢利減少	28,214
	<u> </u>
本公司股東應佔溢利減少	16,928
少數股東權益應佔溢利減少	11,286
	<u> </u>
	28,214
	<u> </u>

3. 分部資料

業務分部

本集團之主要業務為開採及生產原油及天然氣。由於天然氣之銷量相對本集團之營業總額而言屬微不足道，故本集團並不披露有關業務分部之資料。

地域分部

本集團於五個地區從事業務，分別為中國、南美、中亞、東南亞以及中東。

有關該等地區按資產及客戶位置劃分之分部資料呈列如下：

截至二零零七年十二月三十一日止年度

	中國 千港元	南美 千港元	中亞 千港元 (附註)	東南亞 千港元 (附註)	中東 千港元	總額 千港元
銷售額	<u>2,506,092</u>	<u>577,300</u>	<u>514,746</u>	<u>244,585</u>	<u>-</u>	<u>3,842,723</u>
分部業績	<u>1,072,782</u>	<u>76,030</u>	<u>93,523</u>	<u>(120,876)</u>	<u>(307)</u>	<u>1,121,152</u>
未分配收入						227,821
未分配開支						(178,666)
財務成本						(76,983)
應佔下列公司業績						
一間聯營公司	-	-	1,036,302	-	-	1,036,302
共同控制實體	25,789	-	-	-	160,028	185,817
除稅前溢利						2,315,443
所得稅開支						(630,546)
年度溢利						<u>1,684,897</u>

於二零零七年十二月三十一日之分部資產及負債如下：

分部資產	1,912,381	283,250	524,784	518,348	–	3,238,763
於一間聯營公司之投資	–	–	13,802,574	–	–	13,802,574
於共同控制實體之權益	289,082	–	–	–	497,996	787,078
向共同控制實體貸款	44,101	–	97,922	–	–	142,023
遞延稅項資產	–	71,587	–	–	–	71,587
應收共同控制實體款項	2,205	–	6,550	–	60	8,815
存款期為三個月以上之銀行存款	901,089	–	–	–	–	901,089
銀行存款及現金	287,389	44,264	185,870	111,169	–	628,692
其他未分配之公司資產	–	–	–	–	–	3,146,802
總資產	3,436,247	399,101	14,617,700	629,517	498,056	22,727,423
分部負債	250,277	64,353	167,717	126,388	109,758	718,493
應付最終控股公司款項	1,322	–	–	–	–	1,322
應付附屬公司少數股東款項	–	–	–	49,058	–	49,058
其他貸款	–	–	832,623	–	–	832,623
應付稅項	31,932	33,545	–	27,801	–	93,278
遞延稅項負債	87,981	–	450,336	6,239	–	544,556
其他未分配之公司負債	–	–	–	–	–	8,169
總負債	371,512	97,898	1,450,676	209,486	109,758	2,247,499
其他分部資料：						
資本開支	488,966	22,723	50,146	211,962	–	773,797
耗損、折舊及攤銷	551,777	42,753	20,711	48,086	–	663,327
物業、廠房及設備之減值虧損	–	–	–	314	–	314
勘探及評估資產之減值虧損及撇銷	–	–	–	174,372	–	174,372

附註：中亞指於哈薩克斯坦及亞塞拜疆之業務。東南亞指於泰國、印尼及緬甸之業務。

截至二零零六年十二月三十一日止年度

	中國 千港元	南美 千港元	中亞 千港元 (附註)	東南亞 千港元 (附註)	中東 千港元	總額 千港元 (重列)
銷售額	2,713,025	556,369	467,544	156,794	–	3,893,732
分部業績	1,440,795	262,259	121,011	49,603	(16)	1,873,652
未分配收入						252,110
未分配開支						(121,288)
財務成本						(101,204)
應佔下列公司業績						
一間聯營公司	–	–	788,983	–	–	788,983
共同控制實體	22,256	–	(53,066)	–	115,649	84,839
除稅前溢利						2,777,092
所得稅開支						(750,290)
年度溢利						2,026,802

於二零零六年十二月三十一日之分部資產及負債如下：

分部資產	2,048,917	326,848	503,205	485,934	–	3,364,904
於一間聯營公司之權益	–	–	13,959,954	–	–	13,959,954
於共同控制實體之權益	261,370	–	–	–	413,357	674,727
向共同控制實體之貸款	45,246	–	81,481	–	–	126,727
應收共同控制實體款項	26,870	–	4,702	–	139	31,711
存款期為三個月以上之銀行存款	729,125	–	–	–	–	729,125
銀行存款及現金	497,075	110,219	83,815	200,233	–	891,342
其他未分配之公司資產	–	–	–	–	–	1,238,965
總資產	3,608,603	437,067	14,633,157	686,167	413,496	21,017,455
分部負債	188,807	105,461	168,661	17,396	10	480,335
應付最終控股公司款項	1,229	–	–	–	–	1,229
應付附屬公司少數股東款項	–	–	–	49,718	–	49,718
其他貸款	–	–	828,132	–	–	828,132
應付稅項	99,153	–	–	11,257	–	110,410
遞延稅項負債	124,120	–	338,186	–	–	462,306
其他未分配之公司負債	–	–	–	–	–	3,620
總負債	413,309	105,461	1,334,979	78,371	10	1,935,750
其他分部資料：						
資本開支	452,729	58,138	65,059	148,806	–	724,732
耗損、折舊及攤銷	466,216	45,452	21,284	32,984	–	565,936

附註：中亞指於哈薩克斯坦及亞塞拜疆之業務。東南亞指於泰國、印尼及緬甸之業務。

4. 財務費用

	二零零七年 千港元	二零零六年 千港元
須於五年內全數償還之借貸利息：		
– 直接控股公司之貸款	76,983	74,978
– 欠同系附屬公司之貸款	–	1,861
– 銀行借貸	–	24,365
	76,983	101,204

5. 所得稅費用

	二零零七年 千港元	二零零六年 千港元 (重列)
即期稅項：		
其他司法管轄區	426,224	556,211
於其他司法管轄區之預扣稅	233,249	230,876
過往年度撥備不足	—	108
	<u>659,473</u>	<u>787,195</u>
遞延稅項：		
於綜合收益表中扣除(計入)	2,165	(36,905)
應佔中國企業所得稅率變動(附註)	(31,092)	—
	<u>(28,927)</u>	<u>(36,905)</u>
	<u><u>630,546</u></u>	<u><u>750,290</u></u>

附註：於二零零七年三月十六日，中國以第63號中國主席令頒佈《中國企業所得稅法》(「新法」)。於二零零七年十二月六日，中國國務院頒佈新法的實施規例。新法及實施規例自二零零八年一月一日起將稅率調整為25%。遞延稅項結餘經已作出調整，以反映預期當變現資產或清償負債(按適當情況作出調整)時於有關期間應用之稅率。

由於本集團於兩年內均無應課稅溢利，故並無於綜合財務報表就香港利得稅計提撥備。於其他司法管轄區產生之稅項按有關司法管轄區之現行稅率計算。

本年度冷家堡合同下石油產量之應課稅收入須按所得稅率33%(2006：33%)繳納稅項。

新疆合同由本公司於中國境外成立之全資附屬公司經營。根據克拉瑪依稅務管理局之批准，於中國投資之海外企業按照新疆合同進行石油生產所產生之溢利可享有15%之所得稅優惠稅率，由二零零三年一月一日起至二零零八年十二月三十一日止為期六年。該等優惠稅率由相關稅務局就本公司附屬公司之資格作出批准。因此，新法並無影響新疆合同於二零零七年及二零零八年所使用之稅率。

預扣稅指從一間聯營公司Aktobe收取之股息所繳納之15%預扣稅。

6. 股息

二零零七年
千港元

二零零六年
千港元

年內已確認分派之股息：

二零零六年末期股息－每股10港仙
(二零零五年末期股息：8港仙)

484,409

386,727

董事已建議派發每股12港仙(2006年：10港仙)之末期股息，惟須待股東於股東大會上批准。因此，此股息尚未於綜合財務報表中確認。

7. 每股盈利

本公司股東應佔每股基本及攤薄盈利按以下數據計算：

二零零七年
千港元

二零零六年
千港元
(重列)

盈利

計算每股基本及攤薄盈利之本公司股東應佔盈利

1,367,302

1,714,513

股數
(千股)

股份數目

計算每股基本盈利之加權平均普通股數
具攤薄潛力之購股權對普通股之影響

4,843,570

4,831,564

60,594

60,705

計算每股攤薄盈利之加權平均普通股數

4,904,164

4,892,269

以下為每股基本及攤薄盈利之重列對賬，藉以調整上年度調整之影響：

二零零六年
每股基本盈利
港仙

二零零六年
每股攤薄盈利
港仙

調整前之呈報數字
上年度調整之影響

35.84

35.39

(0.35)

(0.34)

重列

35.49

35.05

8. 貿易及其他應收款項

	二零零七年 千港元	二零零六年 千港元
貿易應收款項		
應收第三者款項	218,595	69,028
應收同系附屬公司款項	100,184	129,295
	<u>318,779</u>	<u>198,323</u>
預付款項及其他應收款項	25,607	19,435
應收同系附屬公司款項	31,770	31,736
	<u>376,156</u>	<u>249,494</u>

本集團向其客戶給予30至90日賒帳期。於二零零七年十二月三十一日及二零零六年十二月三十一日，所有貿易應收款項之帳齡均為三個月以內，且並未過期，而於兩年內均無計提呆賬撥備。

管理層密切監察貿易及其他應收款項之信貸質素以及客戶之信貸評級。本集團客戶主要為財務背景可靠之國際石油公司。

應收同系附屬公司之款項為無抵押、免息及預期於一年內償還。

9. 貿易及其他應付款項

	二零零七年 千港元	二零零六年 千港元
貿易應付款項		
應付第三者款項	123,705	31,663
應付同系附屬公司款項	43,313	59,831
	<u>167,018</u>	<u>91,494</u>
其他應付款項及應計開支	192,500	204,381
其他應付同系附屬公司款項	205,893	27,698
其他應付直接控股公司款項	161,251	160,382
	<u>726,662</u>	<u>483,955</u>

貿易付款項之帳齡(包括屬貿易性質之應付同系附屬公司款項)：

	二零零七年 千港元	二零零六年 千港元
三個月以內	157,673	83,955
三個月至六個月	2,377	—
六個月以上	6,968	7,539
	<u>167,018</u>	<u>91,494</u>

購買貨物之平均賒帳期為90日。本集團已訂立財務風險管理政策以確保所有應付款項於賒帳期限內。

其他應付同系附屬公司及直接控股公司之款項為無抵押、免息及須於通知時償還。

10. 資本承擔

	二零零七年 千港元	二零零六年 千港元
已訂約但未作出撥備		
新疆合同項目開發費用	113,361	243,508
冷家堡合同項目開發費用	549,925	514,266
泰國陸上勘探區塊 L21/43 號開發費用 (附註)	132,379	106,107
	<u>795,665</u>	<u>863,881</u>
已批准但未訂約		
阿塞拜疆 Kursangi and Kurabagli 油田開發費用	145,309	74,294
秘魯塔拉拉油田開發費用	46,333	82,252
泰國 Sukhothai 油田開發費用	31,148	15,490
印度尼西亞 Bengara II 區塊開發費用	—	144,831
	<u>222,790</u>	<u>316,867</u>

附註：該款額屬於餘下之最低義務工作量，按泰國能源部授出之石油勘探權，須於二零零九年七月十七日即政府機關各自授出之石油勘探期結束前承擔之款項。

管理層討論與分析

本人謹代表董事會向各位股東欣然報告，截至二零零七年十二月三十一日止（「本年度」），本集團錄得除去稅項及少數股東權益後之經營溢利為 1,367,302,000 港元，較上年度 1,714,513,000 港元（重列），減少 347,211,000 港元或 20.25%。

本年度原油銷售量為 16,488,000 桶（2006：17,209,000 桶）與去年比較減少 721,000 桶或 4.19%，銷售量減少引致集團的稅前利潤減少 335,691,000 港元。本期間和去年比較，國際原油價格回升，本集團加權平均實現原油售價每桶約為 59.06 美元，與去年同期每桶 51.26 美元比較，價格升幅 7.8 美元或 15.21%，原油價格上升增加集團的稅前利潤 846,912,000 港元。

根據本集團之會計政策，於一年內還未確認發現商業儲備之勘探費用應作為費用處理。本年度，由於新勘探油田區塊還未投入生產，未能為集團提供貢獻而相關的費用為 518,924,000 港元（2006：143,792,000 港元），已列入綜合收益表成本費用中，其中 32,642,000 港元列作共同控制實體貸款及應收共同控制實體款項之減值虧損（2006：99,160,000 港元）。

業務回顧

本集團現擁有十一個石油項目，分別位於七個不同國家，其中四個為勘探項目，各地油田現正全面展開勘探及開發工作，爭取在高油價環境下增加儲量及產量，為股東帶來可觀的回報。

由於2007年本集團全面展開勘探工作而相關油田還未有盈利貢獻，影響最終利潤。若將勘探費扣除，本年度調整後之稅後利潤為1,886,226,000港元(2006：1,858,305,000港元)增加27,921,000港元或1.5%。勘探費佔調整後之稅後利潤27.51%(2006：7.74%)。

石油業務

中華人民共和國(「中國」)

遼河冷家堡油田

遼河冷家堡油田開發至今已進入石油合同中期，油田開發施工開始面對各種困難和壓力，原油產量開始下降。在員工有效率地執行各種穩產措施下，遼河冷家堡合同區合共銷售原油980,000噸(2006：1,061,000噸)，較去年減少7.63%。本集團按70%進行分成，除稅後溢利為494,867,000港元(2006：639,675,000港元)，比去年減少144,808,000港元或22.64%。

根據冷家堡合同，本集團需承擔開發作業費之70%，年內共投入資金人民幣472,024,000元(約502,474,000港元)(2006：人民幣552,577,000元(約541,742,000港元))，作為滾動勘探，鑽探及建設地面生產設施所需之部份資金。二零零七年本集團共支出30,545,000港元(2006：33,267,000港元)作為石油特別收益金。

新疆克拉瑪依油田

新疆克拉瑪依合同區二零零七年合共銷售原油665,000噸(2006：695,000噸)，比去年減少4.32%。本集團按54%進行分成，除稅後之溢利為381,677,000港元(2006：482,570,000港元)，比去年減少100,893,000港元或20.91%。

根據新疆合同規定，石油生產分成期限為連續十二年，即至二零零八年八月三十一日止，但合同之年期可以延長合共最多不超過二十五年(直至二零二一年)，集團已申請將合同延期及增大開發範圍，現正等待審批。

根據新疆合同，本集團需承擔開發作業費之54%，年內共投入資金人民幣123,069,000元(約131,008,000港元)(2006：人民幣81,697,000元(約80,095,000港元))，作為執行穩產措施所需之部份資金。二零零七年本集團共支出51,868,000港元(2006：33,678,000港元)作為石油特別收益金。

哈薩克斯坦共和國(「哈薩克斯坦」)

Zhanazhol、Kenkyak (pre-salt) 及 Kenkyak (post-salt) 油田

本集團透過持有Caspian 60%股份權益，間接擁有Aktobe 15.07%股份權益。Aktobe在哈薩克斯坦擁有Zhanazhol、Kenkyak (pre-salt) 及 Kenkyak (postsalt) 油田區塊，其股份在二零零七年八月在哈薩克斯坦證券交易所除牌。

Aktobe於二零零七年共產原油44,758,000桶及天然氣32,895百萬立方呎(2006：原油43,670,000桶，天然氣30,626百萬立方呎)，原油產量增加1,088,000桶或2.49%，天然氣產量增加2,269百萬立方呎或7.41%。按比例計算集團所佔份額油為原油6,746,000桶，天然氣4,956百萬立方呎(2006：原油6,581,000桶，天然氣4,616百萬立方呎)。

在二零零七年十二月三十一日，集團所佔份額儲量為原油69,230,000桶，天然氣72,970百萬立方呎(2006：原油82,761,000桶，天然氣84,455百萬立方呎)。二零零七年原油平均銷售價為每桶64.24美元(2006：原油每桶51.14美元)。

本集團於二零零五年增加投資Caspian 20%股份權益時，曾評估其投資於Aktobe的公平價值，結果令油氣資產值增加。根據會計守則，資產重估增值部份需按產量法每年攤分，本年度共需攤分590,962,000港元(2006：526,386,000港元)。

於二零零七年，扣除少數股東權益後，此項目為本集團帶來溢利1,018,726,000港元(未包括資產重估增值攤銷調整590,962,000港元)(2006：831,796,000港元－未包括資產重估增值攤銷調整526,386,000港元(重列))增加186,930,000港元或22.47%。

泰國皇國(「泰國」)

Sukhothai 租區油田

泰國Sukhothai租區油田，本年銷售量為393,000桶(2006：383,000桶)，比去年增加10,000桶或2.61%，本年度不包括少數股東權益除稅前溢利為119,987,000港元(2006：98,002,000港元)，比去年增加21,985,000港元或22.43%。二零零七年繳納稅款為59,376,000港元(2006：43,135,000港元)。本集團將繼續發掘油田潛質，投放資源，增加產量。

L21/43 租區

本集團於二零零三年七月獲泰國政府授於位於 Sukhothai 租區油田旁的 L21/43 租區的石油勘探權，勘探期分兩段共六年。勘探工作已全面展開，進行地震分析及其他勘探措施。第一段勘探期基本完成，油藏顯視理想，經深入分析研究後，確定商業流量，已獲泰國政府批准將 28.8 平方公里作為開發區。其餘探區仍將繼續進行勘探工作。本年度之勘探費 38,820,000 港元 (2006 : 1,098,000 港元) 已列入綜合收益表的勘探成本內。本年度，本項目銷售量為 124,000 桶 (2006 : 17,000 桶)，為本集團帶來稅後利潤為 5,111,000 港元 (2006 : 254,000 港元)。

秘魯

秘魯塔拉拉油田

本集團佔秘魯塔拉拉油田第六及第七區勘探，生產石油及天然氣 50% 之權利，本年油田合共銷售原油 1,045,000 桶 (2006 : 1,114,000 桶)，天然氣 751 百萬立方呎 (2006 : 969 百萬立方呎)，除稅及少數股東權益後，集團共分得溢利 29,751,000 港元 (2006 : 82,312,000 港元)，比去年減少 52,561,000 港元或 63.86%。溢利減少主要為增加投資於 111 區及 113 區的勘探費。若扣除相關勘探費，本年度溢利應為 246,410,000 港元，增加 164,098,000 港元或 199.36%。

111 區及 113 區

本集團於二零零五年十二月與秘魯政府全資擁有之公司 Perupetro 訂立勘探區塊協議，於秘魯東南部 Madre de Dios 111 區及 113 區之新勘探區塊內進行勘探。勘探工作已開始進行部署施工，本年度勘探費為 216,659,000 港元 (2006 : 無)，希望盡快有所發現，為集團帶來回報。

阿曼蘇丹國 (「阿曼」)

第五區

本集團佔有 25% 權益位於阿曼的第五區油田，本年度的份額油為 1,313,000 桶 (2006 : 1,336,000 桶)，較去年減少 23,000 桶或 1.72%，共分得除稅後溢利 163,579,000 港元 (2006 : 115,633,000 港元)，比去年增加 47,946,000 港元或 41.46%。

印尼

Bengara II

本集團於二零零六年向獨立第三方購入Continental-GeoPetro (Bengara-II) Limited (「CGB II」) 的70%權益，CGB II擁有位於印度尼西亞(「印尼」)東加裏曼丹島Bengara II生產分成合同區的油氣資產的權益。

根據轉讓協議，本集團將一筆為數18,700,000美元(約144,832,000港元)注入CGB II作為股東貸款，作為對買賣項目勘探所需費用。計劃於勘探期內(勘探期於二零零七年十二月四日終止)完成四口勘探井，以確認石油儲量，申請轉為開發。

本集團於二零零六年十月正式接手後，立即加緊組織安排鑽井及勘探工作。二零零七年共鑽四口探井，雖然都有不同程度的顯示，但尚未形成商業發現。石油合同期為三十年，但勘探期只有十年，於二零零七年十二月四日結束。四口探井鑽完後，還來不及展開全面測試前，勘探期已屆，測試工作只有停下來。本集團已書面向印尼石油部申請，希望可以將勘探期延長，將餘下的測試工作完成，作一總結。由於手續煩複，至年報發佈日還未接到正式通知。跟據會計準則要求，董事會同意，將所有有關之油氣資產合共22,453,000美元(約174,372,000港元)在二零零七年作出減值及報銷。

緬甸

Tetma Block IOR-3, Tuyintaung Block RSF-2 及 Gwogyo-Ngashandaung Block RSF-3

本集團擁有50%勘探權益的緬甸油田，勘探工作包括地震分析及其他勘探措施已全面展開，勘探結果顯示沒有太多商業流量，集團決定將此區塊放棄並退還政府，將精力轉移至其他較有潛質的項目。本集團所佔6,355,000港元(2006：16,259,000港元)勘探費已列入本年度的共同控制實體貸款之減值虧損內。

阿塞拜疆共和國(「阿塞拜疆」)

Kursangi 及 Karabagli 油田(「K&K」)

本集團擁有阿塞拜疆K&K油田25%權益。本年度的份額油為1,061,000桶(2006：1,082,000桶)，共分得除稅後溢利95,597,000港元(2006：89,215,000港元)，較去年增加6,382,000港元或7.15%。

Gobustan 油田

本集團持有 Commonwealth Gobustan Limited (「CGL」) 31.41% 股權，該公司擁有位於阿塞拜疆 Gobustan 西南面一塊油田之 80% 權益。本集團本年度錄得虧損 22,060,000 港元 (2006：虧損 123,358,000 港元)。二零零七年只有少量原油及天然氣銷售，進一步的開發計劃有待更深入的研究及勘探數據。

中國製造業務

鋼管廠

本集團與華北石油管理局 (「管理局」) 合資成立的華油鋼管有限公司 (「鋼管廠」)，憑藉管理局於製造與銷售優質油管及氣管之經驗，生產優質鋼管以滿足市場需求。鋼管廠於中國揚州邗江工業園成立的分工廠，已正式投入生產，以提升競爭力及搶佔中國東部市場。

二零零七年鋼管廠共銷售鋼管 169,000 噸 (2006：229,000 噸)，自購料加工 123,000 噸 (2006：127,000 噸)，來料加工 46,000 噸 (2006：102,000 噸)，為本集團帶來溢利 18,037,000 港元 (2006：21,285,000 港元)，比去年減少 3,248,000 港元或 15.26%。減少原因主要為計劃中的多條管道推後動工，影響大批量及大口徑的鋼管訂單。

隨著國內西氣東輸二線，中俄，中哈等大規模管道工程陸續開工建設，鋼管廠將把握時機，發揮效能。

薄膜廠

Biaxially Oriented Polypropylene (「BOPP」) 項目

本集團與大慶石油管理局合資建設的 BOPP 薄膜廠，投入生產以來，成績符合預期。原材料價格維持在高水準，行業競爭激烈，面對汰弱留強局面。在薄膜廠管理層積極提高質量，控制成本及優化產品下，產品在市場上獲得極高評價及定位。

BOPP 薄膜廠，按預期目標正常發展。本年度共分得除稅後溢利 6,562,000 港元 (2006：2,166,000 港元) 比去年增加 4,396,000 港元或 202.95%。

本集團籌建的CPP薄膜生產線，經試量，產品性能測試後，已進入生產。為項目提供多一類產品，以滿足市場需要。隨著中國經濟不斷增長，包裝材料的需求估計將日漸增加，相信此業務日後將為本集團帶來穩定的收益。

CPP薄膜廠，按預期目標正常發展。本年度共分得除稅後虧損622,000港元(2006：無)。

業務展望

本集團未來發展方向，仍將主力投資於石油上游項目及與石油相關而收益穩定之業務，尋找商機，增加原油儲備，分散投資於不同區域之低風險而回報合理之項目，開發國內外與石油相關業務。

本集團財務穩健，作風務實，目標發展成為一間國際性的石油集團。未來原油價格估計仍維持在高水準，本集團將加快現有石油項目之勘探及開發，增加儲量及產量，加強管理，控制成本、提高效率及穩定收入。並適當地收購新項目，增加原油儲量和產量，擴大收益，增加股東回報。

管理層討論與分析

流動資金及資金來源

於二零零七年十二月三十一日，本集團之總資產值合共22,727,423,000港元，較去年增加1,709,968,000港元，升幅為8.14%。

資產之主要變動如下：

	增加／(減少) 千港元
物業、廠房及設備	162,204
於共同控制實體之權益	112,351
於一間聯營公司之權益	(157,380)#
貿易應收款項及其他應收款項	126,662
銀行結餘及現金及存款	1,387,643
資產增加總額	<u>1,631,480</u>

Aktope之資產淨值因所收取之股息分派而減少。

於二零零七年十二月三十一日，本集團之負債比率維持於5.44%，去年則為5.99%（重列）。此項比率乃按總借貸832,623,000港元（2006：828,132,000港元）除以股東資金15,294,329,000港元（2006：13,816,122,000港元（重列））計算。

於本年度內，已將溢利其中人民幣472,024,000元（約502,474,000港元）（2006：人民幣552,577,000元（約541,742,000港元））注入冷家堡油田作為開發成本。

根據克拉瑪依合同，已將溢利其中人民幣123,069,000元（約131,008,000港元）（2006：人民幣81,697,000元（約80,095,000港元））及再作投資，作為於年內克拉瑪依油田之開發成本。

於本年度內，已收到Aktobe之二零零六年度股息199,340,000美元（約1,548,074,000港元）（2006：198,797,000美元（約1,539,182,000港元）），而就此股息須支付之預扣稅為29,901,000美元（約232,211,000港元）（2006：29,819,000美元（約230,876,000港元））。

本集團於二零零七年向Sun World Limited就長期借貸支付利息9,913,000美元（約76,983,000港元）（2006：9,684,000美元（約74,978,000港元））。

已收取阿曼油田之股息10,522,000美元（約81,713,000港元）（2006：5,219,000美元（約40,408,000港元））。

本年度已收取華油鋼管有限公司之股息人民幣44,935,000元（約46,163,000港元）（2006：零）。

所得款項用途

於本年度內，本公司於行使購股權後發行4,900,000股（2006：16,000,000股）新股份。

於二零零七年，已向行使其購股權之一位董事及一位高級行政人員收取5,998,000港元（2006：12,024,000港元）。

於本年度內，本集團已向其股東分派二零零六年末期股息每股10港仙，合共484,409,000港元（2005：每股8港仙合共386,727,000港元）。

計及經營業務產生之現金流量後，本集團於二零零七年十二月三十一日之銀行結餘及現金及銀行存款為4,244,380,000港元（2006：2,856,737,000港元）。

本集團之財務狀況非常穩固，並有能力在無財政困難之情況下隨時投資新項目。

新投資項目

本年度並無任何新投資。

末期股息

由於全年業績理想，董事會建議派發末期股息每股12港仙(2006：10港仙)。倘若該建議在股東週年大會獲得通過，此項股息將於二零零八年六月十日或前後向於二零零八年五月二十三日登記於股東名冊上之股東派發。

暫停股份登記日期

由二零零八年五月二十日至二零零八年五月二十三日(包括首尾兩天在內)，本公司將暫停辦理股份過戶登記。凡持有本公司之股票而未過戶者，必須於二零零八年五月十九日下午四時正前將過戶表格連同有關股票送達香港皇后大道東二十八號金鐘匯中心26樓本公司之香港股份過戶登記分處卓佳秘書商務有限公司辦理過戶手續，方可享有是次通過派發之股息。

股份之購入、出售或贖回

本年內，本公司並無購回本公司任何股份。本公司或其任何附屬公司於本年度概無購入、出售或贖回本公司任何股份。

企業管治

除下述事項外，本公司之董事並不知悉任何資料，足以顯示本集團於截至二零零七年十二月三十一日止十二個月內任何時間，未有遵守聯交所上市規則(「上市規則」)附錄十四所載之企業管治常規守則。

董事會已接獲各獨立非執行董事就其獨立性而呈交之年度書面確認，亦確信其獨立性，截至二零零七年年報批准日為止，仍符合上市規則之規定。

董事會已採納企業管治準則，旨在保持董事會的獨立性及讓彼等全面獲悉有關本集團重要策略性之事項，繼而作出決定。董事會由七名成員組成，其中三名為獨立非執行董事而其中一位具備會計及金融管理資格。

薪酬委員會由三名獨立非執行董事組成，負責檢批董事及高級管理人員之薪酬。

本公司自一九九八年起已成立審核委員會，該委員會直接向主席匯報，並在監管本集團之管治事宜上擔當重要角色。該委員會亦就管理層關注之範疇進行特別審核，審核委員會可與外聘核數師直接和自由地接觸而毋須知會主席或管理層。

就編製截至二零零七年十二月三十一日止年度經審核財務報表，審核委員會與管理層已審閱本集團所採納之會計政策及準則，以及討論內部監控及財務申報等事宜。審核委員會亦聯同本公司的外聘核數師審閱該財務報表。

本公司已遵守「企業管治常規守則」內之所有於截至二零零七年十二月三十一日止年度生效之守則，惟下述偏離事項除外。

守則條文 D.1.2 規定本公司應正式確定保留予董事會之職能及轉授予管理層之職能。

當董事會轉授其管理及行政職能之範疇予管理層時，已就管理層之職權作出清晰指示，尤其是涉及管理層在何種情況下須作出匯報及於代表本公司作出決定或訂立任何承諾前須事先取得董事會批准等事宜方面。

本公司已於二零零七年四月透過採納有關董事會及管理層之職能劃分及權力轉授之書面條款遵守有關守則條文。

守則條文 A.2.1 規定主席與行政總裁之角色應有區分，並不應由一人同時兼任。主席與行政總裁之間職責之分工應清楚界定並以書面列載。

本公司完全支持董事會主席與行政總裁之職責分工，以確保權力和授權分佈均衡。

年內，本公司之主席及行政總裁分別由李華林先生及張博聞先生擔任。

主席及行政總裁一般職責分工範圍並無書面列載。董事會認為主席及行政總裁之職責清晰及明顯不同，因而毋須以書面列載範圍。

守則條文 A.5.4 規定董事必須遵守附錄十的標準守則，另外，董事會應就有關僱員買賣發行人證券事宜訂立書面指引，而條款應該不比標準守則寬鬆。

本公司於二零零七年九月就可能擁有關於本公司之未公開股價敏感資料之僱員買賣本公司證券訂立書面指引(「僱員書面指引」)。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納條款不比上市規則附錄十所載之上市發行人董事進行證券交易之標準守則(「標準守則」)寬鬆之書面指引，作為有關董事證券交易之行為守則。

經向全體董事作出具體查詢，董事已確認於截至二零零七年十二月三十一日止年度內一直遵守標準守則。

僱員

於二零零七年十二月三十一日，本集團在全球各地共僱用約402名僱員(以委托合同聘任之僱員除外)(二零零六年：362名僱員)。薪酬及有關福利一般根據市場情況、行業慣例及個別僱員之職責、表現、履歷及經驗而釐定。此外，本集團設有購股權計劃，據此，可向本公司之董事及僱員授出購股權以認購本公司股份。

審核委員會

根據上市規則，由三位獨立非執行董事組成之審核委員會已於一九九八年十二月成立。

於本財政年度進行了三次會議。

參照香港會計師公會發出之「成立審核委員會指引」，本公司董事會於同日編製及採納清楚列明審核委員會權力及職責之職權範圍書。審核委員會之主要職責包括檢討及監察本集團財務報告編製過程及內部監控。

於聯交所網頁公佈之詳盡業績報告

本公司根據上市規則附錄十六第45(1)至45(3)條所規定而須載列的所有資料將於適當時間在本公司及聯交所的網站內公佈。

董事會

於本公佈日期，董事會成員包括李華林先生為主席、張博聞先生為行政總裁、王明才先生及成城先生為執行董事；獨立非執行董事為劉華森博士、李國星先生以及劉曉峰博士。

承董事會命
中國(香港)石油有限公司
主席
李華林

香港，二零零八年四月十一日

* 僅供識別