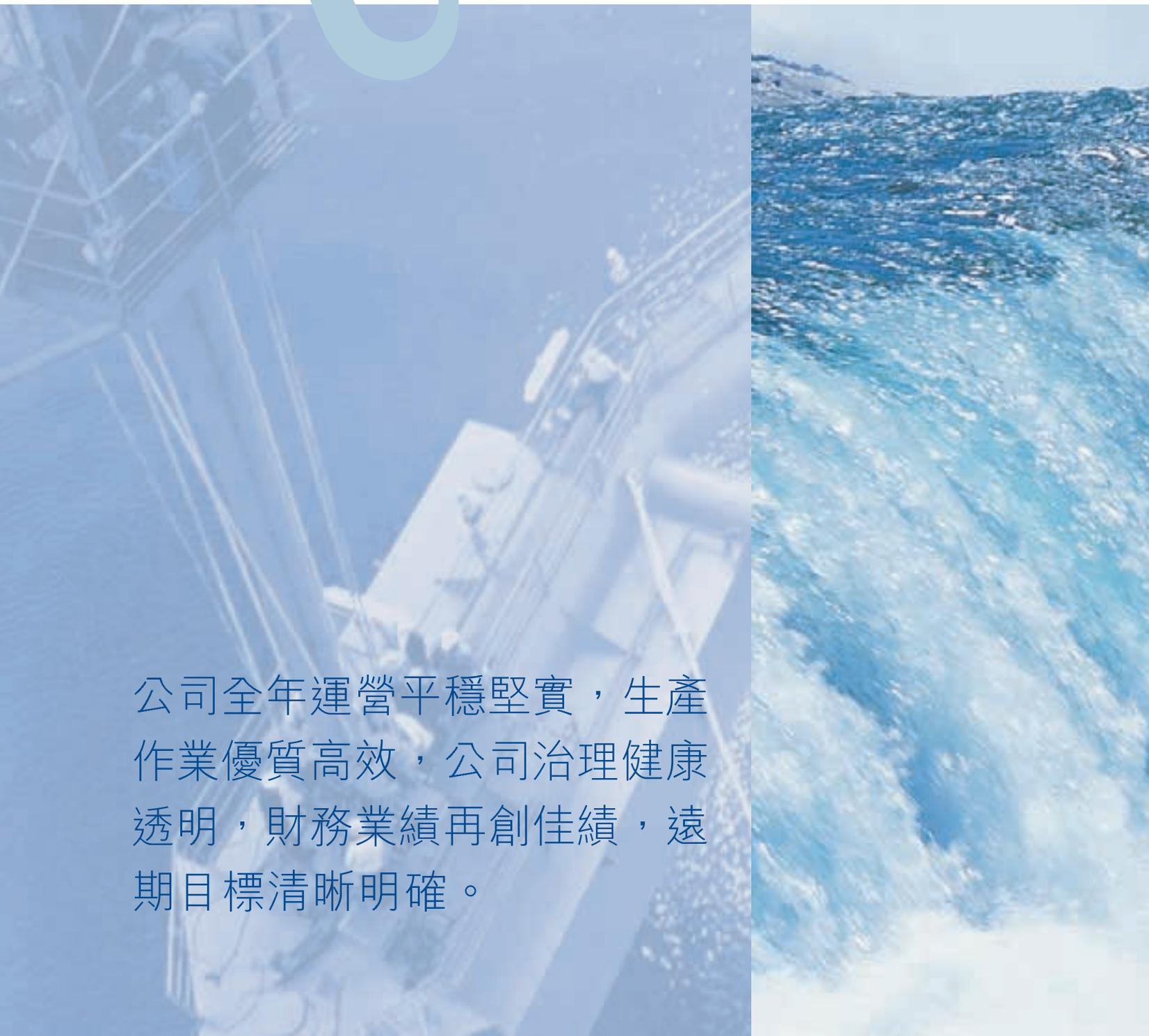


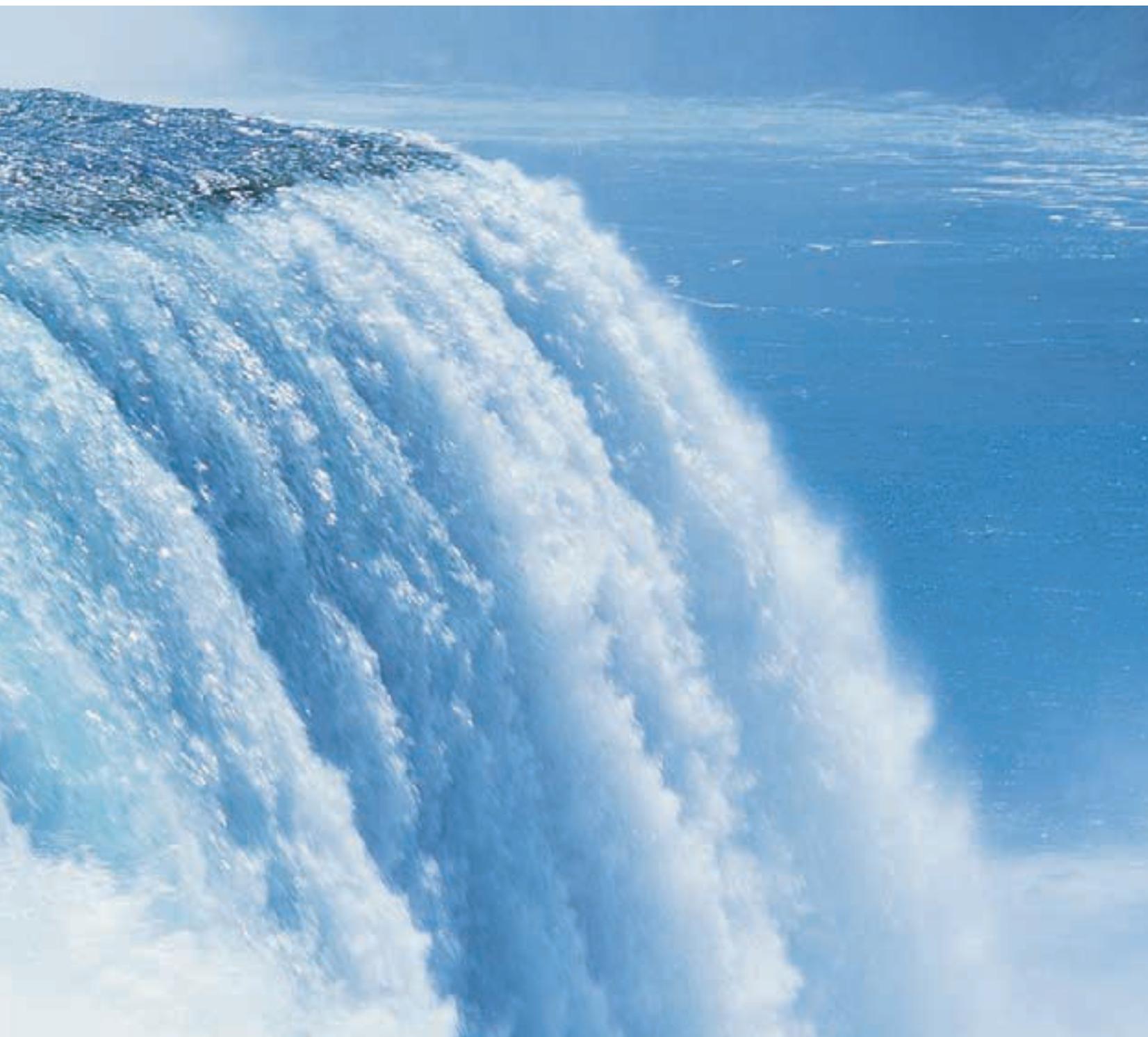


業務回顧



公司全年運營平穩堅實，生產作業優質高效，公司治理健康透明，財務業績再創佳績，遠期目標清晰明確。

穩定增長 再創佳績





業務總覽

2004年，公司總體發展態勢良好，在不斷追求成長的道路上，繼續保持著堅定而穩健的前進步伐。

公司全年的運營平穩堅實，生產作業優質高效，公司治理健康透明，財務業績再創佳績，遠期目標清晰明確。

報告期內，我們踐守承諾，銳意進取，在油氣產量與儲量增長、成本控制、戰略明晰、業績提升、業務擴展等方面都取得了突出的成績。

統觀2004年全年，公司油氣產量升幅較大、儲量替代率高、成本競爭力不減、經營業績非常可觀，相信公司提交的這份答卷能夠讓各位股東滿意。

業績數據

2004年，公司各項關鍵業績指標都相當令人滿意。

公司的油氣產量達140.0百萬桶油當量，同比增加7.5%。其中，原油日產量為319,436桶，天然氣日產量為364百萬立方英尺，分別取得4.2%或25.1%的同比增幅。中國近海海域全年共生產油氣123.9百萬桶油當量，其中包括原油106.0百萬桶，氣102.5十億立方英尺。印度尼西亞全年產油氣16.1百萬桶油當量，包括原油11.0百萬桶，氣30.8十億立方英尺。

2004年，公司實現油價35.41美元/桶，較上一年度同期實現26.0%的升幅，實現天然氣價2.75美元/千立方英尺，同比下降4.2%，主要是因為氣價較低的氣田產量比重增大。

公司全年共實現淨利潤人民幣16,186百萬元，比上年同期增加40.3%，再創歷史新高。每股盈利為0.39元，股東權益回報率達到28.5%。

財務表現

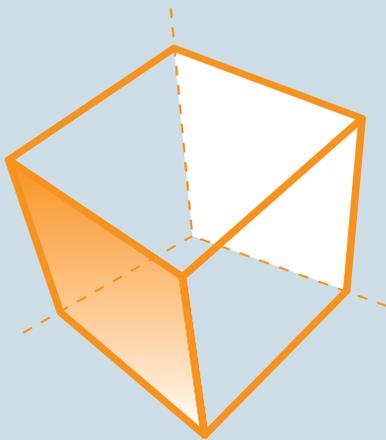
2004年，公司主要財務指標非常理想，符合公司及市場的預期。

公司全年總收入達人民幣55,222百萬元，淨利潤達人民幣16,186百萬元，上述兩項指標均實現連續增長，為公司有史以來的最好業績。公司財務業績向好的主要原因在於：油價在2004年大部分時段內以高位運行及公司近海產量保持強勁增長態勢。

2004年，因受原材料價格上漲等因素影響，公司的桶油成本與2003年相比有6.6%的增長，但公司仍能很欣慰地向投資者報告：在成本上升的國際大環境下，公司的成本結構與同業相比，仍具較大競爭力。

業務進展

在勘探、開發、工程建設等業務領域，公司繼續保持著高效的運作能力，並取得了令人矚目的成績：2004年，公司的儲量替代率達173%，處於同類公司領先地位；6個新項目投產，創單年投產數量新紀錄；16個工程項目同時在建，且均運轉良好。



勘探

2004年，公司的勘探成果顯著，共獲得6個新的油氣發現，包括4個自營發現及2個合作發現，其中5個位於中國沿海。

年內，儲量增長繼續保持良好勢頭。2004年新增淨探明儲量達241.7百萬桶油當量，其中原油136.4百萬桶，天然氣625.6十億立方英尺。公司儲量替代率達到173%。

期內，公司還加大了風險勘探的力度，並深化了對新領域的研究，兩項工作均取得可喜的成果，不僅增強了公司對特定區域進行針對性勘探的信心，還為未來尋找優質油氣藏提供了新的指導。

2004年，經過積極而富有成效的評價活動，全海域共有14個含油氣構造評價獲得成功。其中自營評價11個，合作評價3個，這些含油氣構造的評價成功大大加快了公司對新油氣田項目進行開發建設的進程。

開發工程

2004年，公司共有六個油氣項目建成投產，即：南海西部海域的瀾洲12-1北；南海東部海域的惠州19-3/2；渤海海域的歧口18-2、曹妃甸11-1/11-2、渤中25-1/25-1南和渤南油氣田群項目。上述項目的順利投產，主要得益於公司優質的項目管理、控制和實施能力。

2004年，公司的工程項目建設任務十分繁重，全年共有16個油氣田項目在建，這些項目將為公司未來產量的增長提供可靠、穩定的支撐。截至目前，上述項目均按計劃、在預算內正常運行。



公司在2004年共完成了10座導管架和17座上部模塊的陸地建造和海上安裝；鋪設海底管道255公里；完成2個陸地終端的建設，以及1個氣田的改造工作。

天然氣

天然氣是當前及未來公司業務發展的一個重點。2004年，公司在中國近海的天然氣產量已達到102.5十億立方英尺。

2004年，公司完成了對澳大利亞西北大陸架項目的收購，實現了對印尼東固項目權益的增持，再加上中國近海的天然氣項目也均在順利實施，公司向中國沿海供氣的領先地位進一步得到加強。

2004年，母公司中國海油在中國液化天然氣接收站建設方面一直保持著積極、進取的態勢，為強化公司在天然氣市場上的主導地位提供了有利的條件。

海外發展

2004年，公司繼續以增加股東價值為根本目的，在國際上進行機會性並購。在本報告期內，公司共完成了兩項海外權益的收購。

公司於2004年5月完成了對BG集團在印尼Muturi合同區20.767%權益的收購，公司在Muturi合同區中的權益由此增加至64.767%，在印尼東固天然氣項目中的權益由12.5%增加到16.96%。

2004年12月，公司完成對澳大利亞西北大陸架天然氣項目權益的收購。根據計劃，澳大利亞西北大陸架天然氣項目於2006年開始向位於廣東的中國第一個液化氣接收終端供應液化天然氣。

期內，中海油通過全資子公司中海油摩洛哥有限公司與VANCO能源公司簽署權

益轉讓合同，獲得摩洛哥近海Ras Tafelney石油合同中11.25%的權益。此外，中海油與新加坡GOLDEN AARON PTE. LTD.以及中國寰球工程公司結成聯合體，與緬甸國家石油公司簽署了三個石油產品分成合同，本公司擔任作業者。

2005年年初，中海油通過全資子公司CNOOC Belgium BVBA，收購了加拿大MEG能源公司（簡稱「MEG」）的部分權益。公司共支付1.5億加元，收購MEG公司13,636,364股份，佔該公司已發行股份的16.69%。

健康安全環保

作為一個一貫對員工負責、對環境負責、對社會負責的企業，2004年，公司在健康、安全、環保方面採取了包括體系管理和員工教育在內的多項積極舉措，使公司的健康、安全、環保業績實現了持續改進。

2004年全年，公司未發生任何小型以上的溢油污染事故；未發生任何事故損失超過人民幣100萬元的安全責任事故。公司的OSHA統計結果繼續處於同類公司的中上等水平。

在生產和開發的主要油氣田

位置及油田名稱	作業者	合作夥伴	本公司權益	二零零四年日均產量 (合桶油當量/天)		實際投產日期	截至二零零四年 十二月三十一日 公司淨儲量
				油(桶/天)	氣(百萬立方英尺/天)		(合百萬桶油當量) 油(百萬桶) 氣(10億立方英尺)
中國海域							
渤海灣							
在生產油氣田							
遼西							
錦州20-2	中海油		100%	合7,710 油2,698 氣30	1992	合41.0 油12.1 氣173.2	
錦州9-3	中海油		100%	合13,225 油12,116 氣7	1999	合27.1 油23.9 氣19.3	
綏中36-1	中海油		100%	60,475	1993	178.9	
埕北油田	中海油		100%	4,523	1985	5.7	
遼西							
渤西油田群 ¹	中海油		100%	合12,800 油11,195 氣10	1997	合15.3 油12.3 氣18.4	
秦皇島32-6							
秦皇島32-6	中海油	雪佛龍德士古	75.5%	22,429	2001	99.7	
11/05							
蓬萊19-3	康菲	菲力普斯渤海	51%	8,871	2002	131.8	
渤南							
渤中34-2/34-4	中海油		100%	1,886	1990	3.2	
渤南油氣田群	中海油		100%	合2,107 油1,877 氣1	2004	合31.7 油10.2 氣128.8	
渤中25-1/25-1南	中海油	雪佛龍德士古	83.8%	4,073	2004	190.5	
04/36							
曹妃甸11-1/11-2	科麥奇	能源資源	51%	4,371	2004	39.8	
在開發油氣田							
遼西							
錦州21-1	中海油		100%			合13.8 油5.7 氣48.5	
旅大4-2/5-2/10-1 ²	中海油		100%			92.7	
錦州25-1南	中海油		100%			合74.2 油30.7 氣260.5	
渤中							
南堡35-2	中海油		100%			75.7	
秦皇島							
秦皇島33-1	中海油		100%			3.6	
遼西							
歧口18-9	中海油		100%			合3.5 油3.3 氣1.6	
曹妃甸18-1	中海油		100%			1.7	
曹妃甸18-2	中海油		100%			合12.5 油3.2 氣56.0	
11/05							
蓬萊25-6	康菲	菲力普斯渤海	51%			10.7	

在生產和開發的主要油氣田 (續)

位置及油田名稱	作業者	合作夥伴	本公司權益	二零零四年日均產量 (合桶油當量/天) 油(桶/天) 氣(百萬立方英尺/天)	實際投產日期	截至二零零四年 十二月三十一日 公司淨儲量 (合百萬桶油當量) 油(百萬桶) 氣(10億立方英尺)
04/36&05/36						
曹妃甸11-3/11-5	科麥奇	能源資源	51%			1.5
曹妃甸12-1/12-1南	科麥奇	能源資源/新田	51%			12.8
渤海						
渤中34-1/34-1南	中海油		100%			24.8
渤海小計				合142,469 油134,512 氣48		合1,092.3 油974.6 氣706.2
南海東部						
在生產油氣田						
16/08						
惠州油田群	CACT	埃尼/雪佛龍德士古	51%	15,596	1990	合27.6 油20.5 氣43.0
16/19						
惠州19-3/2/1	CACT	埃尼/雪佛龍德士古	51%	247	2004	25.5
15/11						
西江24-3	康菲·中海油	派克頓	51%	15,979	1994	9.7
15/22						
西江30-2	康菲·中海油	派克頓	40%	10,968	1995	5.4
29/04						
流花11-1	中海油		100%	19,497	1996	11.4
16/06						
陸豐13-1	JHN	新南海/新華南/日礦	25%	2,851	1993	3.1
17/22						
陸豐22-1	挪威石油·中海油	挪威石油	25%	536	1997	1.1
15/34						
番禺4-2/5-1	丹文	柏靈頓	51%	31,315	2003	33.6
在開發油氣田						
流花07						
番禺30-1	中海油		100%			合87.2 油2.7 氣506.9
番禺33						
番禺34-1	中海油		100%			合30.7 油0.6 氣180.8
西江04						
西江23-1	中海油		100%			40.4
16/06						
陸豐13-2	中海油		100%			14.1
南海東部小計				合96,989 油96,989 氣0		合289.8 油168.0 氣730.8

在生產和開發的主要油氣田 (續)

位置及油田名稱	作業者	合作夥伴	本公司權益	二零零四年日均產量 (合桶油當量/天) 油(桶/天) 氣(百萬立方英尺/天)	實際投產日期	截至二零零四年 十二月三十一日 公司淨儲量 (合百萬桶油當量) 油(百萬桶) 氣(10億立方英尺)
南海西部						
在生產油氣田						
玉林35 澗洲油田群 ³	中海油		100%	合27,832 油26,570 氣8	1993	合48.1 油47.6 氣2.9
陽江31/32 文昌13-1/13-2	中海油	哈斯基	60%	28,051	2002	37.0
鶯歌海 崖城13-1	中海油	科佩克BPCEPC	51%	合25,403 油1,085 氣132	1995	合84.2 油5.0 氣475.1
昌江25 東方1-1	中海油		100%	合12,851 油167 氣76	2003	合233.4 油3.2 氣1,381.0
在開發油氣田						
陽江31/32 文昌8-3	中海油		100%			11.6
文昌14-3	中海油		100%			11.0
文昌15-1	中海油		100%			22.9
文昌19-1	中海油		100%			26.1
鶯歌海 崖城13-4	中海油		100%			合22.4 油1.3 氣126.6
樂東01 樂東	中海油		100%			83.2 氣499.2
玉林35 澗洲6-1	中海油		100%			5.0
澗洲11-1	中海油		100%			9.0
澗洲11-1北	中海油		100%			6.8
澗洲11-4北	中海油		100%			3.2
南海西部小計				合94,137 油55,873 氣215		合603.8 油189.7 氣2,484.8
東海						
在生產油氣田						
平湖 平湖氣田	中海油		30%	合4,963 油2,121 氣17	1998	合11.0 油3.8 氣43.2

在生產和開發的主要油氣田 (續)

位置及油田名稱	作業者	合作夥伴	本公司權益	二零零四年日均產量 (合桶油當量/天) 油(桶/天) 氣(百萬立方英尺/天)	實際投產日期	截至二零零四年 十二月三十一日 公司淨儲量 (合百萬桶油當量) 油(百萬桶) 氣(10億立方英尺)
在開發油氣田						
西湖凹陷						
殘雪	中海油	中石化	50%			合9.3 油5.1 氣25.4
斷橋	中海油	中石化	50%			合7.7 油2.2 氣32.8
春曉	中海油	中石化	50%			合31.6 油3.8 氣166.9
天外天	中海油	中石化	50%			合5.3 油0.1 氣31.1
寶雲亭	中海油	中石化	50%			合19.2 油4.6 氣87.5
武雲亭	中海油	中石化	50%			合4.7 油1.9 氣16.6
東海小計				合4,963 油2,121 氣17		合88.7 油21.5 氣403.4
中國近海總計				合338,558 油289,496 氣280		合2,074.6 油1,353.7 氣4,325.2
印尼						
馬六甲				2,016	1994	油7.4
印尼SES.B.V				合41,939 油27,925 氣84		合148.0 油94.5 氣321.4
總計				合382,513 油319,436 氣364		合2,230.0 油1,455.6 氣4,646.6

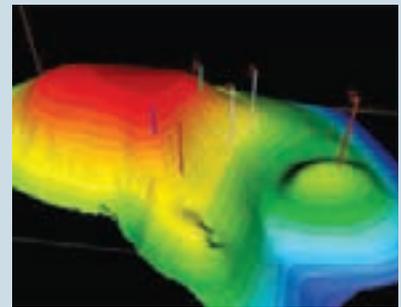
1. 期內投產的歧口18-2油田產儲量已計入渤西油田群。
2. 其中旅大10-1已於2005年初提前投產。
3. 澗洲12-1北項目產儲量已計入澗洲油田群。

分區作業回顧

2004年，公司處於作業龍頭地位的勘探活動取得了較為突出的工作成效。公司在中國近海共獲得5個油氣發現。其中自營發現4個，即渤中34-1(4號塊)、渤中34-1(5號塊)、錦州21-1南及惠州26-3，合作夥伴科麥奇發現了曹妃甸14-5。在印度尼西亞，公司通過合作獲得1個油氣發現，即KE7-3。

期內，公司在中國海域共採集二維地震數據32,265公里，全部為自營；採集三維地震數據4,530平方公里，包括自營4,140平方公里，合作390平方公里。公司全年總計完成探井60口。其中中國海域共52口，含自營36口，合作16口。

在中國海域，全年共有14個含油氣構造評價獲得成功，其中自營評價11個全部成功，包括錦州25-1南、旅大27-2、旅大32-2、渤中34-1(3號塊)、渤中34-1(4號



塊)、秦皇島33-1、錦州9-3東、澗洲12-1、澗洲11-1北、流花19-5、番禺34-1。合作評價3個，包括蓬萊14-3、澗洲12-8、殘雪4。

渤海海域

渤海灣是中國近海最為重要的油氣生產基地，該海域油氣產量、儲量對公司的貢獻多年來一直居於首位。截至2004年12月31日，公司在渤海海域共擁有淨探明儲量1,092百萬桶油當量，佔公司總淨探明儲量的49%。該海域2004年的平均日產量達到了142,469桶油當量，佔公司日淨產量總額的37%。公司在渤海海域擁有15個區塊的勘探許可證，外國合作夥伴有8個合同區塊。



2004年，渤海海域共有四個新的油氣田項目投產，即歧口18-2、曹妃甸11-1/11-2、渤中25-1/25-1南、渤南油氣田群，該海域作為公司核心資產區的重要性得到了進一步的凸顯。

2004年，公司針對該海域的油氣勘探活動繼續保持強勁勢頭，加大了地震和鑽井的投入工作量，並取得了較好的勘探效果。全年，我們在渤海灣共獲得4個油

氣新發現，即，渤中34-1(4號塊)、渤中34-1(5號塊)、錦州21-1南及曹妃甸14-5；成功評價8個含油氣構造，即，錦州25-1南、旅大27-2、旅大32-2、渤中34-1(3號塊)、渤中34-1(4號塊)、秦皇島33-1、錦州9-3東、蓬萊14-3，該海域未來的產量增長由此擁有了更為堅實的基礎。

2004年渤海灣共鑽探井27口，採集三維地震數據2,154平方公里。其中自營探井

19口，包括8口預探井和11口評價井；外國合作夥伴鑽探井8口，包括7口預探井，1口評價井，採集三維地震數據390平方公里。

公司在渤南區塊共鑽3口預探井，2口評價井，獲得2個油氣新發現：渤中34-1(4號塊)和渤中34-1(5號塊)，並對渤中34-1(3號塊)和渤中34-1(4號塊)進行了成功評價。





在遼東灣區塊，公司共鑽了5口預探井，7口評價井，獲得了錦州21-1南油氣新發現，並成功評價了3個含油氣構造：錦州25-1南、旅大27-2和錦州9-3東。

我們在渤海區塊鑽探了一口評價井，成功評價了秦皇島33-1構造。公司還對06/17區塊的旅大32-2進行了成功評價。

2004年，我們的合作夥伴康菲石油公司在11/05區塊的蓬萊14-3構造上鑽探了一口評價井，並獲得成功。

另一合作夥伴科麥奇公司分別在04/36、09/06、09/18區塊進行鑽探，在09/06區塊成功取得曹妃甸14-5油氣新發現。

在其他合作區塊，我們的合作夥伴也進行了一定工作量的鑽探及地震數據採集活動。

南海西部

天然氣生產一直是本海域的業務亮點，公司的兩大天然氣田，崖城13-1和東方1-1均位於該海域。

截至2004年底，公司在南海西部海域共擁有淨探明儲量604百萬桶油當量，佔公司總淨探明儲量的27%。公司在本海域的平均日淨產量達到了94,137桶油當量，佔公司總產量的25%。

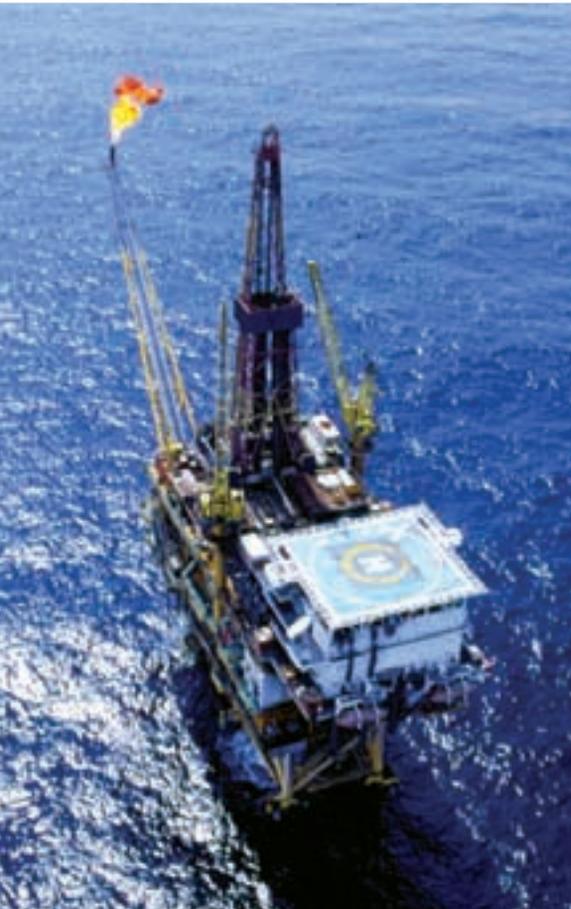
報告期內，我們在南海西部海域擁有34個勘探許可證，我們的合作夥伴擁有8個合同區塊。

2004年是公司成功接管崖城13-1作業權的第一年，該氣田的平穩運行使公司對自身的獨立作業能力更具信心。

2004年，公司在本海域共鑽探井12口。其中自營鑽探了5口預探井及3口評價井，並採集二維地震數據13,827公里及三維地震數據1,047平方公里；合作夥伴共鑽了2口預探井和2口評價井，共有3個含油氣構造在期內獲成功評價。

我們在北部灣的玉林35區塊區鑽探了3口評價井，成功評價2個含油氣構造：澗洲11-1北和澗洲12-1。洛克(中國)石油公司在北部灣的22/12區塊鑽預探井1口，評價井2口，成功評價澗洲12-8含油氣構造。年內，公司還宣佈了位於本區域的澗洲12-1北項目成功投產的消息。

另外，公司在本海域的珠三坳陷、瓊東南盆地、鶯歌海盆地等區域鑽了數口預探井，並採集地震數據。



南海東部

原油生產一貫是南海東部海域的重頭戲，近年來，我們欣喜地看到，本海域的天然氣業務發展勢頭非常迅猛。

自2003年公司在珠江口盆地的白雲凹陷取得天然氣突破後，2004年，我們在該區域又成功評價了2個含氣構造：流花19-5和番禺34-1。該區域良好的天然氣勘探前景，為打開珠江三角洲天然氣市場提供了堅實的物質基礎，同時也增加了與其相鄰的深水區的勘探潛力，展示了南海東部深水區的生經條件和良好的勘探前景。

公司在南海東部海域的淨探明儲量達290百萬桶油當量，約佔公司總淨探明儲量的13%。南海東部海域的平均日淨產量為96,989桶油當量，佔公司總產量的25%。

公司在本海域擁有38個區塊的勘探許可證。合作夥伴在該區擁有7個合同區塊。

2004年，公司在該海域共鑽探井8口。其中自營鑽探了3口預探井和3口評價井，採集二維地震數據6,560公里，三維地震數據1,329平方公里；合作夥伴共鑽2口預探井。

在本海域，我們在期內共獲得1個油氣新發現：惠州26-3；成功評價流花19-5和番禺34-1兩個含氣構造。

2004年，公司還在西江04區塊自營鑽了1口預探井，合作夥伴丹文公司在15/34區塊鑽了2口預探井。

報告期內，中國海油與哈斯基石油中國有限公司就南海東部珠江口盆地的深水區塊29/26簽訂了石油合同。根據合同規定，本公司將有權無償獲得此合同區內所有商業油氣發現最多51%的權益。

東海海域

2004年底，公司在東海海域擁有淨探明儲量89百萬桶油當量，約佔公司總淨探





明儲量的4%。東海海域對公司的平均日淨產量貢獻為4,963桶油當量，佔公司總產量的1%。

我們該地區共持有47個區塊的勘探許可證。2004年我們的合作夥伴在該地區擁有3個合同區塊。

2004年公司在該地區自營鑽探井3口；合作鑽探井1口，評價井1口，成功評價了該海域的殘雪含油氣構造。在南黃海地區採集二維地震數據4,058公里。

我們與中國石油化工集團公司正在東海西湖地區進行聯合勘探開發作業。

在報告期內，本海域西湖項目的合作夥伴發生了一些變化，因未能就現行的開發方案達成一致，派克頓東方有限責任公司和優尼科東海有限公司行使了他們

不參與下一階段開發的選擇權。這一變化並未影響西湖項目的正常運轉，公司對該項目的前景仍有充足信心。

海外業務

截至2004年12月31日，公司在印度尼西亞擁有淨探明儲量155百萬桶油當量，約佔總淨探明儲量的7%。公司在這一地區的平均日產量為43,955桶油當量，約佔總產量的11%。

期內，公司和合作夥伴KODECO公司在印度尼西亞東爪哇海的西馬杜拉產品分成合同區獲得了1個新的油氣發現KE7-3。

2004年，公司實現了對印尼東固液化天然氣項目權益的增持，公司在該項目中的權益已升至16.96%。

主要勘探區情況表

礦區項目名稱	礦區面積(km ²)	合作夥伴	許可有效期限
渤海中部海域勘查	4,974		26.04~26.06
渤海南部海域勘查	3,679		6.8.04~8.6.06
渤海西部海域勘查	1,895		8.6.04~8.6.06
遼東灣西部海域勘查	3,344		31.3.00~8.4.06
遼東灣東部海域勘查	2,829		2.7.01~2.7.06
渤中東部海域勘查	1,861		30.5.04~30.5.06
渤海09/11區塊勘查	843		5.4.04~5.4.06
渤海06/17區塊勘查	2,586		20.2.03~20.2.05
渤海02/31區塊勘查	4,990		29.5.03~29.5.05
自營小計	27,000		
渤海11/19區塊勘查	3,068	雪佛龍德士古	29.5.04~29.5.05
渤海05/36區塊勘查	2,766	科麥奇/新田/能源資源	10.2.04~10.2.06
渤海11/05東部合同區勘查	3,601	康菲	16.8.04~16.8.06
渤海11/05西部合同區勘查	2,897	康菲	10.2.04~10.2.06
渤海09/18合同區勘查	2,218	科麥奇	4.4.04~4.4.06
渤海04/36合同區勘查	1,694	科麥奇/能源資源	1.1.04~1.1.06
合作小計	16,244		
渤海合計	43,244		
北黃海海域勘查	6,471		25.5.01~25.5.06
南黃海北部北凹勘查	912		30.8.00~30.8.05
東海西湖杭州26勘查	3,642		31.3.03~31.3.05
東海西湖杭州17勘查	4,227		28.8.01~28.8.08
東海西湖黃岩04勘查	2,848		28.8.01~28.8.08
東海西湖鎮海01勘查	1,536		28.8.01~28.8.08
東海麗水—椒江凹陷勘查	6,767		31.3.00~28.11.05
東海昆山02區塊勘查	2628		11.5.01~11.5.06
東海金華12區塊勘查	6,931		11.5.01~11.5.06
東海天台32區塊勘查	5,400		17.7.01~17.7.06
東海福州02區塊勘查	3,064		11.5.01~11.5.06
東海台北27區塊勘查	7,379		9.7.01~9.7.06
東海桃園07區塊勘查	6,457		9.7.01~9.7.06
東海基隆25區塊勘查	5,692		9.7.01~9.7.06
自營小計	63,952		
東海32/32合同區勘查	513	超准	11.7.02~11.7.04
合作小計	513		
東海合計	45,681		

主要勘探區情況表 (續)

礦區項目名稱	礦區面積(km ²)	合作夥伴	許可有效期限
珠江口西江04區塊勘查	7,969		11.5.01~11.5.06
珠江口陸豐06區塊勘查	4,457		11.5.01~11.5.06
珠江口惠州31區塊勘查	3,074		11.5.01~11.5.06
珠江口恩平15區塊勘查	5,833		11.5.01~11.5.06
珠江口恩平10區塊勘查	6,547		11.5.01~11.5.06
珠江口番禺33區塊勘查	4,830		11.5.01~11.5.06
珠江口流花07區塊勘查	4,172		11.5.01~11.5.06
珠江口東沙04區塊勘查	5,295		11.5.01~11.5.06
珠江口開平14區塊勘查	7,753		11.5.01~11.5.06
珠江口開平32區塊勘查	8,104		11.5.01~11.5.06
珠江口東沙32區塊勘查	7,350		5.11.03~5.11.10
自營小計	65,381		
珠江口15/34合同區勘查	4,984	丹文／柏靈頓	24.12.03~24.12.05
合作小計	4,984		
南海東部合計	70,365		
北部灣涇洲12區塊勘查	6,980		11.5.01~11.5.06
北部灣玉林35區塊勘查	6,050		11.5.01~11.5.06
北部灣涇洲26區塊勘查	4,358		5.11.03~11.5.06
鶯歌海樂東01區塊勘查	6,543		3.12.03~3.12.05
鶯歌海嶺頭20區塊勘查	2,684		30.8.00~30.8.05
鶯盆地臨高11區塊勘查	4,117		11.5.01~11.5.06
瓊東南松濤22區塊勘查	4,063		11.5.01~11.5.06
瓊東南松濤31區塊勘查	5,264		11.5.01~11.5.06
瓊東南陵水18區塊勘查	7,738		6.8.02~6.8.07
珠江口陽江31區塊勘查	6,003		3.12.03~3.12.05
珠江口瓊海28區塊勘查	5,208		11.5.01~11.5.06
珠江口文昌11區塊勘查	4,901		11.5.01~11.5.06
自營小計	63,907		
萬安北-21合同區A塊勘查	6,801	Benton海洋中國公司	30.9.03~30.9.05
萬安北-21合同區B塊勘查	6,118	Benton海洋中國公司	30.9.03~30.9.05
萬安北-21合同區C塊勘查	6,372	Benton海洋中國公司	30.9.03~30.9.05
萬安北-21合同區D塊勘查	6,126	Benton海洋中國公司	30.9.03~30.9.05
合作小計	25,417		
南海西部合計	89,325		
總計	267,399		

截至：2004年12月31日