

# 業務回顧

012



二零零五年公司繼續維持健康穩健的發展，勘探成果喜人，開發項目進展順利，油氣儲量和產量持續增長，加之透明規範的管理和謹慎的財務政策，公司發展潛力得到了進一步的激發。



### 基礎穩固 潛力無限

二零零五年，公司繼續秉承「為股東創造價值」的宗旨，積極開拓各項業務，勘探、開發、生產和海外並購處處開花，成功業績被市場和股東廣泛認可。

報告期內，公司積極的勘探活動取得了多項成果，獲得14個油氣發現，並有8個含油氣構造評價獲得成功。公司儲量替代率超過去年，達186%，繼續位於國際同業公司前列，公司探明儲量持續增加的勢頭仍在繼續。

在任務繁重的情況下，公司工程建設緊張有效，全年投產的油氣田數量為公司歷史上最多。新投產的油田為公司二零零五年產量增長做出了積極貢獻。此外，正在進行的工程項目仍維持在10個以上，均按計劃正點運行。

本著對公司的未來發展負責，對股東負責的宗旨，公司在海外繼續尋求機遇性收購。二零零五年，公司在加拿大、摩洛哥等多個地區收購油氣資產或簽訂合作協議，海外發展戰略的成功實施極大地提高了公司在國際上的聲譽。

公司維持謹慎的財務政策，期內標準普爾提升了公司的信貸評級。健康安全環保方面，公司全年沒有發生重大安全或環保事故。此外，公司積極投身社會公益活動，彰顯了良好的企業公民的形象。



### 業績數據

二零零五年，公司繼續執行其既定戰略，成功實現了制定的各項生產經營目標。

於二零零五年十二月三十一日，公司的油氣產量達154.8百萬桶油當量，同比增加10.6%。其中，原油日產量為356,868桶，天然氣日產量為389.6百萬立方英尺，分別取得11.7%和7.0%的同比增幅。中國海域全年共生產油氣140.6百萬桶油當量，其中包括原油121.7百萬桶，氣108.4十億立方英尺。印度尼西亞全年產油氣14.2百萬桶油當量，包括原油8.6百萬桶，氣33.8十億立方英尺。

二零零五年，公司實現油價47.31美元／桶，較上一年度同期實現33.6%的升幅，實現天然氣價2.82美元／千立方英尺，同比上升2.6%。

得益於較高的油價和公司產量的增長，二零零五年公司總收入、淨利潤等各項財務指標均非常優秀。

公司全年總收入達人民幣69,455.7百萬元，同比增長25.8%，共實現淨利潤人民幣25,323.1百萬元，比上年同期增加56.9%，再創歷史新高。每股盈利為0.62元，股東權益回報率達到38.9%。

受原材料及油田服務價格上漲等因素影響，生產成本上升已成為石油行業面臨的共同問題。二零零五年，公司的桶油成本與二零零四年相比有8.7%的增長，仍在國際同行業公司中處於領先地位。



## 業務進展

二零零五年，公司的儲量替代率達186%，繼續處於同類公司領先地位；7個新項目投產，再次刷新單年投產數量紀錄；16個工程項目同時在建，均按計劃正點運行。公司的勘探、開發、工程建設等業務具體如下：

### 勘探

二零零五年，公司通過積極的勘探活動，共在中國海域獲得14個新的油氣發現，包括9個自營發現及5個合作發現。另外，有8個含油氣構造評價獲得成功。其中自營評價6個，合作評價2個。油氣構造評價獲得成功，為隨後的開發活動打下了扎實基礎。

期內，公司海外勘探活動保持了活力。二零零五年，公司在印尼區塊共鑽2口預探井，在緬甸M區塊採集二維地震數據324公里。

年內，儲量增長繼續保持良好勢頭。二零零五年新增淨探明儲量達288百萬桶油當量，其中原油132百萬桶，天然氣926十億立方英尺。公司儲量替代率達到186%。



### 工程與開發

二零零五年工程項目建設任務比二零零四年仍呈現上升趨勢，全年共有16個在建項目，其中7個項目建成投產，這些投產的項目有旅大10-1、旅大4-2、旅大5-2、南堡35-2、渤中25-1/25-1南(C/F平台)、陸豐13-2和曹妃甸11-3/5。這些油氣田的投產為公司二零零五年的產量增長做出了貢獻。其它在建項目也正在按照計劃正點運行。

二零零五年，公司共完成導管架建造19座，安裝12座，組塊建造28個，安裝15個，鋪設海管540公里，建設終端2座。

預計二零零六年還將有多個項目新開工建設，工程項目建設業務仍將繼續保持增長態勢，在建的油氣田工程建設項目將保持在16個以上。按照計劃，二零零六年將有春曉、東方1-1二期、歧口17-2東、平湖八角亭等多個項目建成投產。

### 天然氣業務

公司除重點尋找新的油氣儲量外，也著力發展天然氣業務。二零零五年，公司在中國近海的天然氣產量已達到142十億立方英尺。

二零零五年，東方1-1氣田二期項目的工程已經完工，即將在二零零六年上半年投產。此外，澳大利亞西北大陸架項目也將在二零零六年投產，並開始向廣東LNG終端供氣。這將是進口到中國的第一滴液化天然氣，意義重大。

今後，公司將在南海加強天然氣勘探力度。同時，將有更多天然氣田投產，從而進一步加強公司在向中國沿海天然氣用戶供氣方面的領先地位。

### 海外發展

二零零五年，公司繼續本著對公司的未來發展負責，對股東負責的宗旨，在海外尋求機遇性收購。

二零零五年一月二十五日，公司與新加坡金龍公司(Golden Aaron Pte Limited)和中國寰球工程公司(HQCEC)組成的聯合體與緬甸國家石油公司(MOGE)簽署了C1、C2、M2三個區塊的產品分成合同。公司所佔股份為81.25%，並擔任作業者。

二零零五年二月二十一日，公司與摩洛哥國家石油公司ONAREP正式簽訂了HAHA盆地和MISSOUR盆地聯合研究協議。

二零零五年三月十一日，公司宣佈與加拿大MEG能源公司達成協議，出資1.5億加元收購該公司已發行股份的18.5%（稀釋後為16.69%），從而進入了極具潛力的加拿大油砂項目。



二零零五年六月二十三日，公司向優尼科公司發出書面收購要約，決定以67美元每股的報價全現金收購優尼科，收購價總計約185億美元。由於美國的政治環境對中海油的收購交易形成了很高的不確定性和無法接受的風險，二零零五年八月二日，公司宣佈撤回其對優尼科公司的收購要約。雖然我們未能達致最初的目標，但在整個過程中，無論是收購的發起，還是主動退出，公司的指導思想一直未變，那就是：要對公司的未來發展負責，要對公司的股東負責。

二零零六年一月八日，公司與南大西洋石油有限公司(SAPETRO)簽署最終協議，將以22.68億美元現金收購它在尼日利亞海上第130號石油開採許可證(OML130)所持有的45%的工作權益。如果能通過尼日利亞國家石油公司(NNPC)和中國政府的審批，並滿足其他先決條件，交易有望於二零零六年上半年完成。

二零零六年一月二十七日，公司還在尼日利亞OPL229石油合同中獲得了35%的工作權益，並為此支付6,000萬美元。公司簽署的關於赤道幾內亞S區塊的產品分成合同亦是公司海外的一個有益擴展。

## 研究和發展

公司的科技研究和發展主要通過下設的研究中心進行。此外，天津、湛江、深圳、上海分公司也承擔部分研究工作。

二零零五年，本公司繼續圍繞石油勘探開發核心業務積極進行科技攻關，在海洋油氣資源勘探、近海邊際油田開

發、海上稠油油田提高採收率等關鍵技術研究領域取得進展，並在深水油氣田勘探開發方面進行前瞻性研究。

一些研究成果已經在生產中開始應用並取得顯著效果，如鑽井壓裂和適度防砂技術有效地提高了海上油田單井產量，在渤海旅大10-1油田A11實現了日產超7,000桶的好成績。

## 健康安全環保

公司在各項作業中，始終把健康安全環保放在第一位。公司認為，員工的健康安全是首先要保證的。多年來，公司各級管理層和員工已經形成了「安全永遠是企業管理的薄弱環節」的共識，安全生產、關愛員工、保護環境已成為公司文化的重要組成部分。

二零零五年，公司在健康安全環保方面同樣成績顯著，未發生任何重大傷亡責任事故；未發生溢油污染事故；未發生任何事故損失超過人民幣一百萬元的安全責任事故。公司的OSHA統計結果繼續處於國際同類公司的中上等水平。



在生產和開發的主要油氣田

區塊名稱	主要油氣田	截至二零零五年 十二月三十一日 公司淨儲量	
		合(桶油當量/天) 油(桶/天) 氣(百萬立方英尺/天)	合(百萬桶油當量) 油(百萬桶) 氣(十億立方英尺)
<b>渤海灣</b>			
● 在生產油氣田			
遼西	錦州20-2，錦州9-3，綏中36-1， 旅大4-2，旅大5-2，旅大10-1	合104,680 油98,065 氣40	合323.0 油286.5 氣219.1
09/18	埕北	4,229	5.5
渤西	岐口18-1，岐口18-2，岐口17-2， 岐口17-3	合10,008 油8,951 氣6	合18.5 油15.9 氣15.4
05/36	南堡35-2，秦皇島32-6	21,914	121.3
11/05	蓬萊19-3	7,422	132.5
渤南	渤中34-2，渤中34-4，渤中28-1， 渤中26-2，渤中25-1，渤中25-1南	合21,797 油21,289 氣3	合184.4 油165.2 氣115.2
04/36	曹妃甸11-1，曹妃甸11-2， 曹妃甸11-3，曹妃甸11-5	16,970	28.8
● 在開發油氣田			
遼西	錦州21-1，錦州25-1南		合90.7 油38.9 氣310.3
渤中	秦皇島33-1，渤中3-1，渤中3-2		9.8
渤西	曹妃甸18-1，曹妃甸18-2， 岐口18-9，渤中13-1		合20.1 油9.0 氣67.1
11/05	蓬萊25-6		10.5
04/36&05/36	曹妃甸12-1，曹妃甸12-1南		13.8
渤南	渤中34-1，渤中34-1南，渤中34-3/5		28.3
遼東	旅大27-2，旅大32-2		37.4
11/19	渤中19-4，渤中26-2北		合19.1 油16.8 氣13.6
<b>渤海小計</b>		合187,021 油178,840 氣49	合1,043.7 油920.2 氣740.7

## 在生產和開發的主要油氣田(續)

區塊名稱	主要油氣田	合(桶油當量/天) 油(桶/天) 氣(百萬立方英尺/天)	截至二零零五年 十二月三十一日 公司淨儲量 合(百萬桶油當量) 油(百萬桶) 氣(十億立方英尺)
<b>南海東部</b>			
● 在生產油氣田			
惠州14	惠州油田群	18,117	22.0
16/19	惠州19-3, 惠州19-2, 惠州19-1	2,782	21.6
15/12	西江24-3	16,576	15.0
西江24	西江30-2	10,788	8.5
惠州31	流花11-1	18,699	29.8
16/05	陸豐13-1, 陸豐13-2	3,513	20.6
陸豐08	陸豐22-1	2,382	2.4
15/34	番禺4-2, 番禺5-1	30,885	29.7
● 在開發油氣田			
流花07	番禺30-1, 流花19-5		合96.7 油3.0 氣562.0
番禺33	番禺34-1		合30.7 油0.6 氣180.8
西江04	西江23-1		47.2
15/34	番禺11-6		2.6
惠州14	惠州21-1 (G)		合9.1 油2.2 氣41.3
惠州16	惠州25-1/惠州25-3		6.1
<b>南海東部小計</b>		合103,741 油103,741 氣0	合341.9 油211.2 氣784.2



在生產和開發的主要油氣田(續)

區塊名稱	主要油氣田	合(桶油當量/天) 油(桶/天) 氣(百萬立方英尺/天)	截至二零零五年 十二月三十一日 公司淨儲量 合(百萬桶油當量) 油(百萬桶) 氣(十億立方英尺)
<b>南海西部</b>			
● 在生產油氣田			
玉林35	澗洲油田群	合25,864 油24,706 氣7	合46.4 油44.7 氣10.5
陽江31	文昌13-1, 文昌13-2	23,077	30.1
樂東01	崖城13-1	合25,020 油1,027 氣130	合76.2 油4.5 氣430.1
昌江25	東方1-1	合15,622 油208 氣92	合223.1 油3.0 氣1,320.4
● 在開發油氣田			
陽江31/32	文昌8-3, 文昌14-3, 文昌15-1, 文昌19-1, 文昌9-2, 文昌9-3, 文昌10-3		合123.6 油83.6 氣239.7
樂東01	崖城13-4, 樂東22-1, 樂東15-1		合101.8 油1.3 氣603.3
玉林35	澗洲6-1, 澗洲11-1, 澗洲11-1北, 澗洲11-4北, 澗洲6-10, 澗洲12-8		38.5
<b>南海西部小計</b>		合89,583 油49,016 氣230	合639.7 油205.7 氣2,604.0

## 在生產和開發的主要油氣田(續)

區塊名稱	主要油氣田	截至二零零五年 十二月三十一日 公司淨儲量	
		合(桶油當量/天) 油(桶/天) 氣(百萬立方英尺/天)	合(百萬桶油當量) 油(百萬桶) 氣(十億立方英尺)
<b>東海</b>			
● 在生產油氣田			
平湖	平湖氣田	合4,751 油1,706 氣18	合9.1 油3.0 氣36.5
● 在開發油氣田			
西湖凹陷			
殘雪			合9.4 油5.1 氣25.5
斷橋			合7.8 油2.3 氣33.4
春曉			合32.0 油3.8 氣169.0
天外天			合6.1 油0.5 氣33.7
寶雲亭			合19.2 油4.6 氣87.5
武雲亭			合4.7 油1.9 氣16.6
東海小計		合4,751 油1,706 氣18	合88.3 油21.2 氣402.2

在生產和開發的主要油氣田(續)

區塊名稱	主要油氣田	截至二零零五年 十二月三十一日 公司淨儲量	
		合(桶油當量/天) 油(桶/天) 氣(百萬立方英尺/天)	合(百萬桶油當量) 油(百萬桶) 氣(十億立方英尺)
中國近海總計		合385,095 油333,303 氣297	合2,113.7 油1,358.5 氣4,531.0
印尼		合39,013 油23,565 氣93	合123.2 油73.7 氣296.9
澳大利亞			
NWS			合125.9 油25.4 氣603.0
海外總計		合39,013 油23,565 氣93	合249.1 油99.1 氣899.9
總計		合424,108 油356,868 氣390	合2,363 油1,457 氣5,431

## 分區作業回顧

二零零五年，公司在中國海域共獲得14個油氣勘探新發現，其中自營9個，合作5個。自營9個分別是渤海灣地區的渤中26-2北、渤中34-1北、旅大27-1、金縣1-1、金縣1-1東、歧口17-2南；南海西部地區的澗洲6-10、文昌9-3、文昌10-3。合作5個發現分別為渤中19-4北、渤中19-4南、烏石17-1、惠州25-4和秦皇島32-6北。

全海域成功評價8個含油氣構造，其中自營6個，包括渤中3-2、旅大27-2、澗洲11-1北、澗洲11-4北、文昌9-2和流花19-5；合作2個，包括渤中19-4北、惠州25-3 (CACT16/19區塊)。這些含油氣構造的成功評價大大加快了油氣田開發建設進程。

二零零五年，公司在中國海域共完成二維地震採集29,122公里，其中自營14,947公里，合作14,175公里；三維地震採集3,633平方公里，其中自營3,612平方公里，合作21平方公里。中國海域共完成探井47口，其中自營31口，合作16口；鑽井進尺133,594米，其中自營90,756米，合作42,838米。海外區塊採集二維地震數據324公里，完成探井2口，鑽井進尺6,778米。

## 渤海海域

渤海灣是中國近海最為重要的油氣生產基地，該海域對公司油氣產量、儲量的貢獻多年來一直居於各區域首位。二零零五年，公司在渤海灣的儲量和產量繼續增長，進一步加強了其龍頭地位。截至二零零五年十二月三十一日，公司在渤海海域共擁有淨探明儲量1,044百萬桶油當量，佔公司總淨探明儲量的44%。該海域二零零五年的平均日產量達到了187,021桶油當量，佔公司日淨產量總額的44%。目前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6個合同區塊。

二零零五年，渤海海域共有六個新的油氣田項目投產，即旅大10-1、旅大4-2、旅大5-2、南堡35-2、曹妃甸11-3/5、渤中25-1/25-1南 (C、F平台)，這些項目的投產不僅加強了渤海灣作為公司最重要的油氣田作業區域的地位，也對公司產量的持續增長作出了貢獻。

二零零五年公司在渤海繼續加大投入，增加地震和鑽井工作量，並取得較好的勘探效果。

二零零五年渤海灣共鑽探井22口，其中自營鑽井15口，包括11口預探井，4口評價井；採集二維地震數據2,770公里，採集三維地震數據775平方公里。外國合作夥伴鑽井7口，包括4口預探井，3口評價井；採集三維地震21平方公里。二零零五年渤海灣共獲得9個油氣新發現，成功評價3個含油氣構造。

### 渤中區塊

二零零五年公司在該區鑽探井3口，其中1口預探井，2口評價井，對1個油氣新發現進行了成功評價 (渤中3-2)，並採集三維地震數據57.5平方公里。

### 渤南區塊

二零零五年公司在該區共鑽預探井2口，評價井1口，獲得油氣發現1個，即渤中34-1北。

### 遼東灣區塊

二零零五年公司在該區鑽預探井1口，並採集了三維地震數據407平方公里。

### 渤西區塊

二零零五年公司在該區鑽預探井2口，獲得1個油氣發現，即歧口17-2南。

### 06/17區塊

二零零五年公司在該區鑽預探井1口。

### 02/31 區塊

二零零五年公司在該區鑽探井4口，其中3口預探井，1口評價井，獲得3個油氣發現，包括金縣1-1、金縣1-1東、旅大27-1，並有1個成功評價，即旅大27-2。

### 11/19 區塊

二零零五年公司在該區鑽1口預探井，獲得1個油氣發現，即渤中26-2北，採集二維地震數據1,061公里，採集三維地震數據310平方公里。二零零五年在該區合作鑽探井3口，其中2口預探井，1口評價井，獲得2個油氣發現，包括渤中19-4北，渤中19-4南，並成功評價渤中19-4北。

### 秦皇島32-6油田區

二零零五年合作鑽井1口，獲得油氣發現1個(秦皇島32-6北)。

### 09/06 & 09/18 區塊

二零零五年科麥奇公司在曹妃甸14-5含油氣構造上鑽探2口評價井。

### 04/36 區塊

二零零五年科麥奇公司在04/36區塊曹妃甸2-2鑽預探井1口。

### 其它自營區塊

二零零五年公司在渤東廟西凹陷採集了二維地震數據1,710公里。

### 南海西部

南海西部地區是公司最重要的天然氣生產和勘探區域，公司的兩大天然氣田，崖城13-1和東方1-1均位於該海域。二零零五年，公司在該海域的東方1-1二期項目工程建設已經完工，即將在二零零六年上半年投產。

截至二零零五年底，公司在南海西部海域共擁有淨探明儲量640百萬桶油當量，佔公司總淨探明儲量的27%。公司在該海域的平均日淨產量達到了89,583桶油當量，佔公司總產量的21%。

南海西部主要勘探區包括北部灣、鶯歌海和瓊東南盆地。目前公司擁有34個勘探許可證，公司的合作夥伴擁有6個合同區塊。二零零五年公司在該區鑽探了6口預探井和3口評價井，獲得3個油氣發現，對3個發現進行了評價。此外，採集二維地震數據5,664公里，三維地震數據787平方公里；合作夥伴在該區鑽探了4口預探井，獲得1個油氣發現。

### 北部灣玉林35區塊

二零零五年公司在該區鑽了3口預探井和2口評價井，獲得1個油氣發現(瀾州6-10)並成功評價2個含油氣構造，即瀾州11-1北和瀾州11-4北。

### 珠江口西部陽江32區塊

二零零五年公司在該區鑽2口預探井和1口評價井。獲得2個油氣發現，包括文昌10-3、文昌9-3，並成功評價了1個含油氣構造，即文昌9-2。

### 瓊東南盆地松濤22區塊

二零零五年公司在該區塊鑽1口預探井。

### 其它自營區塊

二零零五年公司在瀾西南西區採集三維地震數據787平方公里；瓊東南盆地北礁採集二維地震數據5,664公里。

### 合作區塊

二零零五年哈斯基公司在北部灣23/15區塊鑽了1口預探井，獲得1個油氣發現，即烏石17-1；在23/20鑽了1口預探井；在瓊海凸起文昌13-1/2開採區鑽了2口預探井。



## 南海東部

南海東部海域是公司的重要原油生產基地之一，該海域所產原油主要為中質油或輕質油，品質優良。

截至二零零五年年底，公司在南海東部海域的淨探明儲量達342百萬桶油當量，約佔公司總淨探明儲量的14%。南海東部海域的平均日淨產量為103,741桶油當量，佔公司總產量的24%。

目前，公司在該區域擁有38個區塊的勘探許可證。合作夥伴在該區擁有9個合同區塊。二零零五年，公司在自營區鑽探了5口預探井和2口評價井，採集二維地震數據6,512公里，三維地震數據1,111平方公里；合作夥伴鑽探了4口預探井，1口評價井。獲得1個油氣新發現，即惠州25-4，採集二維地震數據3,153公里。自營區和合作區成功評價2個含油氣構造，包括流花19-5和惠州25-3，這進一步證實了白雲凹陷北坡良好的天然氣勘探前景。

### 27/10 區塊

二零零五年公司在該區鑽探了2口預探井。

### 流花07 區塊

二零零五年公司在該區鑽探了1口預探井，1口評價井並獲得成功，即流花19-5。

### 恩平15 區塊

二零零五年公司在該區鑽探了1口預探井。

### 惠州14 區塊

二零零五年公司在該區鑽探了1口預探井。

### 16/21 區塊

二零零五年公司在該區鑽探了1口預探井。

### 其它自營區塊

二零零五年公司在番禺28-1、白雲16-1、西江35-1、韓江、珠一凹陷採集二維地震數據6,512公里；在流花4-1、西江23-1採集三維地震數據1,111平方公里。

## 合作區塊

### 17/22 區塊

二零零五年挪威國家石油公司鑽探1口預探井。

### 16/19 區塊

二零零五年埃尼和雪佛龍石油公司鑽探了1口預探井，獲得1個油氣發現，即惠州25-4；鑽探1口評價井，成功評價惠州25-3。

### 15/34 區塊

二零零五年丹文公司鑽探了2口預探井。

### 43/11 區塊

二零零五年科麥奇公司在該區採集二維地震數據3,153公里。

## 東海海域

東海海域有著廣闊的勘探區域和巨大的勘探潛力。截至二零零五年底，公司在東海海域擁有淨探明儲量88百萬桶油當量，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4,751桶油當量，佔公司總產量的1%。

目前公司在東海海域共持有57個區塊的勘探許可證，合作夥伴在該地區擁有3個合同區塊。公司與中石化正在東海西湖地區進行聯合勘探開發作業。

二零零五年公司在西湖拗陷27/05區塊採集三維地震數據940平方公里。

## 海外業務

截至二零零五年十二月三十一日，公司在印度尼西亞和澳大利亞擁有淨探明儲量249百萬桶油當量，約佔總淨探明儲量的11%。公司在海外的平均日產量為39,013桶油當量，約佔公司總產量的9%。

公司的海外勘探業務繼續保持活力。二零零五年，公司在印尼區塊共鑽2口預探井，在緬甸M區塊採集二維地震數據324公里。

主要勘探區情況表

礦區項目名稱	礦區面積(km <sup>2</sup> )	許可有效期限
渤海中部海域勘查	4,974	26.4.04~26.4.06
渤海南部海域勘查	3,679	8.6.04~8.6.06
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	20.2.03~20.2.07
渤海02/31區塊勘查	4,990	29.5.03~29.5.07
渤海11/19區塊勘查	3,068	8.6.04~8.6.06
渤海05/36區塊勘查	2,721	7.4.05~10.2.07
渤海11/05東部合同區勘查	3,601	10.2.04~10.2.06
渤海11/05西部合同區勘查	2,897	1.2.04~1.2.06
渤海09/18合同區勘查	2,234	4.2.04~4.2.07
渤海04/36合同區勘查	1,691	23.9.05~23.9.07
<b>渤海合計</b>	<b>43,213</b>	
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	30.8.00~30.8.07
東海西湖杭州26勘查	3,642	31.3.03~31.3.07
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33區塊勘查	2,999	05.12.05~01.07.09
東海溫州21區塊勘查	1,437	05.12.05~01.07.07
東海25/34區塊勘查	7,017	05.12.05~05.12.07
東海昆山02區塊勘查	2,628	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
<b>東海合計</b>	<b>68,640</b>	
珠江口西江04區塊勘查	7,969	11.5.01~11.5.06
珠江口西江33區塊勘查	4,983	12.5.05~12.5.07
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

## 主要勘探區情況表(續)

礦區項目名稱	礦區面積(km <sup>2</sup> )	許可有效期限
珠江口荔灣14區塊勘查	7,752	11.5.01~11.5.06
珠江口紫金27區塊勘查	5,396	11.5.01~11.5.06
珠江口15/12區塊勘查	1,895	11.5.00~16.10.06
珠江口16/02區塊勘查	3,495	31.3.01~31.3.07
珠江口白雲15區塊勘查	6,463	11.5.01~11.5.06
珠江口惠州30區塊勘查	5,862	11.5.01~11.5.06
珠江口陸豐08區塊勘查	4,684	6.6.05~6.6.07
珠江口16/05區塊勘查	3,007	31.3.00~31.3.07
<b>南海東部合計</b>	<b>108,921</b>	
北部灣澗洲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
北部灣澗洲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	2,692	30.8.00~30.8.07
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
萬安北-21合同區A塊勘查	6,801	30.9.05~30.9.07
萬安北-21合同區B塊勘查	6,118	30.9.05~30.9.07
萬安北-21合同區C塊勘查	6,372	30.9.05~30.9.07
萬安北-21合同區D塊勘查	6,126	30.9.05~30.9.07
<b>南海西部合計</b>	<b>89,334</b>	
<b>中國近海總計</b>	<b>310,108</b>	
<b>印度尼西亞</b>		
馬六甲合同區	11,865	4.8.00~4.8.20
東南蘇門答臘合同區	8,276	1968~2018
西北爪哇合同區	13,582	1967~2010
西馬杜拉合同區	1,665	1981~2011
坡蘭合同區	41	1993~2013
布勞拉合同區	3,431	1996~2006
<b>緬甸</b>		
M合同區	7,786	19.10.05~18.4.07
C1合同區	16,988	24.1.06~24.1.08
C2合同區	26,506	24.1.06~23.1.08
A4合同區	8,493	13.3.06~12.3.08
M2合同區	9,653	25.1.05~23.4.06
M10合同區	13,379	13.3.06~12.3.08
<b>摩洛哥</b>		
塔芬尼合同區	14,000	20.4.05~20.1.07
<b>海外總計</b>	<b>135,615</b>	
<b>總計</b>	<b>445,723</b>	

截至：31.12.05