

截至二零零四年十二月三十一日止年度

## 1 主要業務

本集團之主要業務為於中華人民共和國(「中國」)、阿曼蘇丹國、秘魯、阿塞拜疆共和國及泰國皇國(「泰國」)勘探及生產原油及天然氣。

本集團於中國之產油業務，乃透過本公司與本公司之最終控股公司中國石油天然氣集團公司(「CNPC」)之上市附屬公司中國石油天然氣股份有限公司(「中油股份」)訂立之產品分成安排而進行，據此，本集團可根據與中油股份分別訂立之油田產品分成合同而享有某個固定百分比之產品。

本集團在中國訂有兩項產品分成安排。於一九九六年七月一日，本集團訂立油田產品分成合同(「新疆合同」)，以開採及生產位於中國新疆維吾爾自治區之原油。於一九九七年十二月三十日，本集團訂立另一份油田產品分成合同(「冷家堡合同」)，以開採及生產位於中國遼寧省遼河之原油。

該等合同之詳情及本集團於該等安排所佔之業績及淨資產載列於帳項附註第30及31項。

## 2 主要會計政策

編製該等帳項時所採納之主要會計政策載列如下：

### (a) 編製基準

本帳項乃按照香港普遍採納之會計原則編製，並符合香港會計師公會頒佈之會計實務準則。本帳項乃根據歷史成本常規法編製。

香港會計師公會已頒佈多項對二零零五年一月一日或其後開始之會計期間生效之全新及經修訂香港財務報告準則及香港會計準則(「新財務報告準則」)。本集團並無於截至二零零四年十二月三十一日止年度之財務報表中提早採納此等新財務報告準則。本集團已開始評估此等新財務報告準則所帶來之影響，惟目前仍未能評論此等新財務報告準則對本集團之經營業績及財務狀況會否造成重大影響。

## 2 主要會計政策(續)

### (b) 集團會計

#### (i) 綜合

綜合帳項包括本公司及其附屬公司截至十二月三十一日止之帳項。

附屬公司乃本公司直接或間接控制逾半數投票權；有權監督財務及經營政策；委任或罷免董事會大多數之成員；或於董事會會議上佔大多數投票權之公司。

於年內購入或處置之附屬公司之業績由收購生效之日起計或截至處置生效之日止(倘適當)計入綜合損益帳。

成員公司間所有重大交易及結餘已在綜合帳項時對銷。

處置一間附屬公司之盈虧指出售所得款項與本集團所應佔其淨資產部份之差額，連同先前並未於綜合損益帳扣除或確認之任何未攤銷商譽或負商譽。

少數股東權益指外界股東於附屬公司之經營業績及資產淨值之權益。

附屬公司之投資於本公司資產負債表以原值減去減值虧損準備後列帳。附屬公司業績由本公司按已收及應收股息之基準計算。

#### (ii) 共同控制實體

共同控制實體乃合營企業，據此，本集團與其他各方經營一項由各方共同控制之業務，而參與方概無任何一方可單獨控制該項業務。

綜合損益帳計入本集團於本年度應佔共同控制實體之業績，而綜合資產負債表則計入本集團應佔共同控制實體之資產淨值，亦計入收購時產生之商譽／負商譽(扣除累計攤銷)。

於本公司之資產負債表內，於共同控制實體之投資乃按成本值減去減值虧損撥備列帳。共同控制實體之業績由本公司按已收及應收股息之基準計算。

## 2 主要會計政策(續)

### (b) 集團會計(續)

#### (iii) 聯營公司

聯營公司為除附屬公司或合營企業以外本集團持有其股本權益作長期投資，並可對其管理具有重大影響力之公司。

綜合損益帳包括本集團應佔聯營公司之該年度業績，而綜合資產負債表則包括本集團應佔聯營公司之資產淨值及收購產生之商譽／負商譽(扣除累計攤銷)。

#### (iv) 產品分成合同之會計處理

產品分成合同構成共同控制業務。本集團於產品分成合同之權益按以下基準於綜合帳項入帳：

- (1) 本集團所控制之資產及本集團所承擔之負債；及
- (2) 本集團根據該等合同之條款應佔之開支及生產所得收入。

#### (v) 外幣換算

以外幣結算之交易，均按各交易日之匯率換算。於結算日以外幣計算之貨幣資產及負債則按該日之匯率換算。因上述情況而產生一切有關換算外幣之差額均列入損益帳。

以外幣結算之海外業務之資產負債表按結算日之匯率換算，損益帳則按平均匯率換算。因此所產生之一切兌換差額均撥作儲備變動處理。

## 2 主要會計政策(續)

### (c) 物業、廠房及設備

物業、廠房及設備包括產油及天然氣物業、其他固定資產以及在建工程。

#### (i) 產油及天然氣物業

產油及天然氣物業乃採用成效成本會計法列帳，並把各項成本撥作資本；有關成本包括獲取租借權成本、油田設備租金及因發現已探明儲量而進行勘探所產生之鑽探成本及與生產油井有關之成本。待確定商業儲量後，勘探成本於產生時撥作資本。倘勘探油井被證實為沒有石油儲量，勘探成本則撥入損益帳。

具生產力之產油及天然氣物業資本化成本之耗損及折舊以生產單位除以有關地區已探明之總儲量計算。撥作產油及天然氣物業之其他設備、傢俬及裝置之折舊以直線法按年折舊率16.67%至20%計算。

整修產油及天然氣物業使之回復正常運作狀態所牽涉之主要費用於損益帳扣除。改良費用乃撥作資本，並按有關地區已探明之總儲量計算折舊。鑑於本集團之沿岸生產業務之性質以及監管該等業務之現行規例及合同，本集團並無招致亦預測不會招致任何重大拆卸、復修及棄置成本。

#### (ii) 其他固定資產

其他固定資產，包括土地及樓宇、傢俬及裝置以及汽車乃以成本值減累計折舊及累計減值虧損列帳。

租賃土地按租賃期予以折舊，而其他固定資產之折舊則以直線法按其估計可使用年期將足以撇銷其成本值減累計減值虧損之比率列帳。主要之折舊年率如下：

租賃土地	1.7%至3.6%
樓宇	4%
傢俬及裝置	20%至25%
汽車	25%

整修固定資產使之回復正常運作狀態所牽涉之主要費用於損益帳扣除。改良費用乃撥作資本，並按本集團估計可使用有關資產年期計算折舊。

## 2 主要會計政策(續)

### (c) 物業、廠房及設備

#### (iii) 在建工程

在建工程指在興建中之產油及天然氣物業，按成本值列帳。當有關資產使用時，成本值將重新分類為產油及天然氣物業，按照帳項附註第(c)(i)項所載之政策計算耗損。

#### (iv) 減值及出售盈虧

於各結算日，藉着外部及內部資料來源顯示考慮資產(包括物業、廠房及設備)是否已經減值。倘若有任何跡象顯示該等資產出現減值，則估計資產之可收回價值及在合適情況下確認減值虧損以將資產價值減低至可收回價值。減值虧損在損益帳內確認。

處置資產之收益或虧損，指有關資產之銷售所得款項淨值與有關資產帳面值之差額，並於損益帳內確認。

### (d) 其他非流動資產

長期持有之其他非流動資產乃以成本值減任何減值虧損撥備列帳。

### (e) 營業租約

資產擁有權之所有風險及回報實質上仍歸於出租公司之租約乃列為營業租約。根據營業租約支付租金扣除出租公司給與之優惠後以直線法按租約年期於損益帳支銷。

### (f) 存貨

存貨包括原油及遊艇會債券以及待售泊位。存貨以成本值及可變現淨值兩者中之較低者入帳。按加權平均法計算之原油成本包括原材料、直接工資及全數生產費用之適當比例。可變現淨值乃以預計銷售所得款項減估計銷售開支釐定。

### (g) 貿易應收款項

被視為屬呆帳之貿易應收款項須予提撥準備。貿易應收款項經扣除有關準備後於資產負債表列帳。

### (h) 現金及現金等值項目

現金及現金等值項目乃按原值於資產負債表列帳。就現金流量報表而言，現金及現金等值項目包括庫存現金、三個月內到期之銀行存款、投資日起計三個月內或以下到期之現金投資，以及銀行透支。

## 2 主要會計政策(續)

### (i) 撥備

倘本集團因過往事件而產生現有責任(法定或推定)，而將來可能需要有資源流出，以解除責任及有關金額乃可予以衡量時，則撥備予以確認。倘本集團預計撥備可獲償付時，則償付款項僅於可實際確定時作一項獨立資產確認。

### (j) 僱員福利

#### (i) 僱員享有之假期

僱員應享有之年假及長期服務假期會於累算給僱員時確認。根據僱員截至結算日已提供的服務而估算的未享用年假及長期服務假期已作出撥備。

僱員之病假及分娩假權利於僱員休假時方會確認。

#### (ii) 股權補償福利

購股權乃授予董事及僱員。倘授出之購股權按授出日期之股份市價授出及可按該價格行使，則毋須確認補償成本。

行使購股權時，所得款項經扣除交易成本後乃計入股本(面值)及股份溢價內。

#### (iii) 退休金承擔

本集團為僱員設立界定供款公積金計劃，該等計劃之資產與本集團之資產分開，由獨立管理之基金持有。本集團對計劃之供款於產生時在損益帳支銷。本集團之供款額乃按僱員基本薪金之指定百分比計算。

## 2 主要會計政策(續)

### (k) 遞延稅項

遞延稅項採用負債法，根據資產及負債之計稅基準與於帳項之帳面值之暫時差額作出全數撥備。遞延稅項按照於結算日已制定或已實質制定之稅率釐定。

遞延稅項資產僅在可能有未來應課稅溢利可供暫時差額使用之情況下確認。

遞延稅項就於附屬公司、聯營公司及合營企業之投資所產生之暫時差額予以確認，除非暫時差額轉回之時間可予控制，而暫時差額很可能不會於可見將來轉回則除外。

### (l) 收入確認

原油及天然氣銷售之收入於擁有權之風險及回報轉讓時確認，即一般與貨品付運予客戶及所有權轉移同時發生。

出售遊艇會債券及泊位之收入於有關發行機構批准該等債券及泊位之轉讓後確認。

租金收入乃按直線權責發生制，於各自之租約年期內確認。

利息收入乃計及未償還本金額及適用利率按時間比例基準確認。

### (m) 分部報告

根據本集團之內部財務申報，本集團已決定將地區分部作為主要報告形式而業務分部則作為次要報告形式呈報。

未分配成本指公司開支。分部資產主要包括物業、廠房及設備、存貨、應收款項及營運現金，而不包括者主要為共同控制企業及一間聯營公司之投資。分部負債包括營運負債而不包括項目如稅項、遞延稅項、少數股東權益及若干公司借款。資本開支包括物業、廠房及設備添置，包括因透過購入附屬公司所作之收購而添置者。

按地區分部報告之營業額乃按客戶所在國家之營業額計算。總資產及資本開支乃按資產所在地呈列。

### (n) 有關連人士

有關連人士乃指本集團以外，由CNPC或中油股份直接或間接擁有及營運之公司或業務實體。

### 3 營業額、收益及分項資料

本集團主要於中國、阿曼蘇丹國、秘魯、阿塞拜疆共和國及泰國從事開採及生產原油及天然氣。於年內確認之收益如下：

	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
營業額		
原油及天然氣銷售	2,533,312	2,098,452
租金收入	138	234
	<u>2,533,450</u>	<u>2,098,686</u>
其他收益		
利息收入	21,599	15,041
將石油生產分成合同所得溢利再作 投資所產生之中國所得稅退還	45,586	27,492
其他	1,139	846
	<u>68,324</u>	<u>43,379</u>
收益總額	<u>2,601,774</u>	<u>2,142,065</u>



截至二零零四年十二月三十一日止年度

## 3 營業額、收益及分項資料(續)

## 主要報告形式—地區分部

截至二零零四年十二月三十一日止年度

	中國 千港元	南美 千港元	中亞及 東南亞 千港元	中東 千港元	總額 千港元
營業額	<u>1,797,175</u>	<u>391,017</u>	<u>345,258</u>	<u>—</u>	<u>2,533,450</u>
分部業績	<u>840,236</u>	<u>125,980</u>	<u>65,682</u>	<u>(14)</u>	<u>1,031,884</u>
利息收入					21,599
未分配成本					(23,723)
經營溢利					1,029,760
財務費用					(10,735)
應佔下列公司溢利減虧損					
共同控制實體	26,464	—	(88,053)	63,013	1,424
一間聯營公司	—	—	66,143	—	66,143
除稅前溢利					1,086,592
稅項					(275,974)
除稅後溢利					810,618
少數股東權益					(35,374)
股東應佔溢利					<u>775,244</u>
分部資產	2,792,978	390,468	689,271	—	3,872,717
於共同控制實體之投資	290,358	—	119,513	291,772	701,643
於一間聯營公司之投資	—	—	150,250	—	150,250
未分配資產					524,651
總資產					<u>5,249,261</u>
分部負債	291,667	62,320	47,215	23,415	424,617
未分配負債					766,648
總負債					<u>1,191,265</u>
資本開支	392,229	33,049	130,549	—	555,827
未分配資本開支					5,767
總資本開支					<u>561,594</u>
耗損及折舊	405,560	54,099	44,565	—	504,224
未分配耗損及折舊					166
總耗損及折舊					<u>504,390</u>

## 3 營業額、收益及分項資料(續)

## 主要報告形式—地區分部(續)

截至二零零三年十二月三十一日止年度

	中國 千港元	南美 千港元	中亞及 東南亞 千港元	中東 千港元	總額 千港元
營業額	<u>1,564,220</u>	<u>283,930</u>	<u>250,536</u>	<u>—</u>	<u>2,098,686</u>
分部業績	<u>580,331</u>	<u>59,667</u>	<u>37,485</u>	<u>520</u>	678,003
利息收入					15,041
未分配成本					<u>(18,177)</u>
經營溢利					674,867
財務費用					<u>(7,495)</u>
應佔下列公司溢利減虧損					
共同控制實體	14,664	—	(3,169)	33,759	45,254
一間聯營公司	—	—	(1,303)	—	<u>(1,303)</u>
除稅前溢利					711,323
稅項					<u>(175,993)</u>
除稅後溢利					535,330
少數股東權益					<u>(18,927)</u>
股東應佔溢利					<u>516,403</u>
分部資產	2,641,176	408,079	615,707	20,432	3,685,394
於共同控制實體之投資	193,803	—	134,004	228,759	556,566
於一間聯營公司之投資	—	—	84,107	—	84,107
未分配資產					<u>143,219</u>
總資產					<u>4,469,286</u>
分部負債	254,995	41,912	31,543	—	328,450
未分配負債					<u>745,292</u>
總負債					<u>1,073,742</u>
資本開支	342,027	42,705	75,015	—	459,747
未分配資本開支					<u>57</u>
總資本開支					<u>459,804</u>
耗損及折舊	428,851	37,094	38,065	—	504,010
未分配耗損及折舊					<u>287</u>
總耗損及折舊					<u>504,297</u>

截至二零零四年十二月三十一日止年度

## 3 營業額、收益及分項資料(續)

次要報告形式－業務分部

截至二零零四年十二月三十一日止年度

	營業額 千港元	分部業績 千港元	總資產 千港元	資本開支 千港元
原油及天然氣銷售	2,533,312	1,031,993	3,863,374	555,827
租金收入	138	(339)	9,343	—
	<u>2,533,450</u>	<u>1,031,654</u>	<u>3,872,717</u>	<u>555,827</u>
利息收入		21,599		
未分配成本		(23,493)		
經營溢利		<u>1,029,760</u>		
於共同控制實體之投資			701,643	
於一間聯營公司之投資			150,250	
未分配資產			<u>524,651</u>	
總資產			<u>5,249,261</u>	
未分配資本開支				<u>5,767</u>
總資本開支				<u>561,594</u>

## 3 營業額、收益及分項資料(續)

## 次要報告形式－業務分部(續)

截至二零零三年十二月三十一日止年度

	營業額 千港元	分部業績 千港元	總資產 千港元	資本開支 千港元
原油及天然氣銷售	2,098,452	685,909	3,676,067	459,747
租金收入	234	(7,906)	9,327	—
	<u>2,098,686</u>	<u>678,003</u>	<u>3,685,394</u>	<u>459,747</u>
利息收入		15,041		
未分配成本		(18,177)		
經營溢利		<u>674,867</u>		
於共同控制實體之投資			556,566	
於一間聯營公司之投資			84,107	
未分配資產			<u>143,219</u>	
總資產			<u>4,469,286</u>	
未分配資本開支				<u>57</u>
總資本開支				<u>459,804</u>

截至二零零四年十二月三十一日止年度

#### 4 經營溢利

經營溢利於計入及扣除下列各項後列帳：

	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
<b>計入</b>		
出售物業、廠房及設備之收益	1,714	—
匯兌收益淨額	1,952	3,394
<b>扣除</b>		
已售存貨成本	1,060,179	963,005
物業、廠房及設備之耗損及折舊	504,390	504,297
土地及樓宇之營業租約租金	1,445	689
員工成本，包括董事酬金(帳項附註第10項)	57,101	29,371
存貨撇減至可變現淨值	—	7,767
核數師酬金	3,141	2,638

#### 5 財務費用

	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
欠有關連公司並須於五年內全數償還之貸款利息	4,641	2,527
銀行貸款利息	6,094	4,968
	<b>10,735</b>	<b>7,495</b>

## 6 稅項

	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
海外稅項	273,422	152,479
遞延稅項(帳項附註第26項)	(3,039)	22,972
過往年度撥備不足	5,591	542
	<b>275,974</b>	<b>175,993</b>

由於本集團於本年度並無任何應課稅溢利，因此沒有就香港利得稅作出任何撥備(二零零三年：無)。海外溢利之稅項已按本年度估計應課稅溢利以本集團經營業務之國家之現行稅率計算。

稅項支出不包括所佔共同控制實體之稅項，因為共同控制實體仍處於虧損狀況，或是享有免稅期，惟Mazoon Petrogas (BVI) Limited除外，因其稅項已從阿曼蘇丹國政府所佔之生產中扣除，所以並無課稅責任。

本年度根據冷家堡合同進行之石油生產應課稅收入按33%(二零零三年：33%)之稅率納所得稅。

根據克拉瑪依稅務管理局於二零零四年七月六日之批准，根據新疆合同進行之石油生產應課稅收入可享有15%之所得稅優惠稅率，自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。

本集團採用加權平均適用稅率計算之預期稅項支出與本集團本年度稅項支出兩者之差額如下：

	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
除稅前溢利	1,086,592	711,323
按加權平均適用稅率計算	335,248	217,676
稅率差異之影響	(21,441)	(18,918)
無須課稅之收入	(34,254)	(18,780)
使用之前未確認之稅損	(11,095)	(8,471)
過往年度撥備不足	5,591	542
未確認稅損	1,925	3,944
稅項支出	<b>275,974</b>	<b>175,993</b>

加權平均適用稅率是本集團公司按各地方稅率總和之平均數。

截至二零零四年十二月三十一日止年度

## 7 股東應佔溢利

計入本公司帳項之股東應佔溢利為668,726,000港元(二零零三年：423,708,000港元)。

## 8 股息

建議末期股息每股3.5港仙(二零零三年：2港仙)

二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
<b>165,693</b>	95,130

於二零零五年四月二十五日舉行之董事會會議上，董事建議末期股息每股3.5港仙。該項建議股息並無於本帳項中以應付股息反映，惟將會作為截至二零零五年十二月三十一日止年度之保留盈利分派反映。

## 9 每股盈利

每股基本及攤薄盈利乃根據本集團之股東應佔溢利775,244,000港元(二零零三年：516,403,000港元)計算。

每股基本盈利乃根據年內已發行股份之加權平均數4,742,266,717股(二零零三年：4,809,148,034股)計算。每股攤薄盈利乃根據4,798,347,798股(二零零三年：4,839,411,192股)計算，即年內已發行股份之加權平均數，加上就於全部可攤薄購股權獲行使而將無償發行之加權平均數56,081,081股(二零零三年：30,263,158股)股份計算。

## 10 員工成本，包括董事酬金

工資及薪金  
社會保障費  
未行使之年假  
終止合約福利  
退休金成本－界定供款計劃  
其他員工成本

二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
<b>44,695</b>	19,414
<b>6,983</b>	6,824
<b>624</b>	240
<b>897</b>	667
<b>923</b>	573
<b>2,979</b>	1,653
<b>57,101</b>	29,371

## 10 員工成本，包括董事酬金(續)

由二零零零年十二月一日起，本集團根據強制性公積金計劃條例為香港之僱員(包括本公司之執行董事)設立一項強制性公積金計劃(「強積金計劃」)。根據強積金計劃，本集團之供款乃按僱員有關入息之7.5%(非行政人員)及12.5%(行政人員)計算。由二零零零年十二月三十一日起，僱員亦須將有關入息之5%投入強積金計劃。強積金供款(不包括僱主之自願供款)在支付後會即時全數歸屬於僱員作為應計權益形式。僱主之強積金自願供款部份乃按照參予協議所述之應享比例計算。

本集團亦就中國之業務而向由當地市及省政府設立之僱員退休金計劃供款。有關市及省政府承諾會就該等中國業務全體現任及日後退休僱員承擔有關之退休福利責任。對上述計劃之供款於產生時在損益帳扣除。就海外業務而言，本集團根據海外實體所設立之計劃及/或按法定規定向退休金計劃作出供款。

本集團於年內計入損益帳之強積金計劃供款約達923,000港元(二零零三年：573,000港元)。

## 11 董事及高級管理人員之酬金

### (a) 董事酬金

於年內須支付予本公司董事之酬金總額詳情如下：

	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
袍金	927	550
基本薪金、房屋津貼、其他津貼及實物利益	6,156	2,726
退休金供款	769	341
	<b>7,852</b>	<b>3,617</b>

所有董事袍金均為截至二零零四年及二零零三年十二月三十一日止年度支付予獨立非執行董事之袍金。



截至二零零四年十二月三十一日止年度

## 11 董事及高級管理人員之酬金(續)

## (a) 董事酬金(續)

於年內，酬金介乎下列幅度之董事人數：

酬金幅度	董事人數	
	二零零四年	二零零三年
無 — 1,000,000港元	4	4
1,000,001港元 — 2,000,000港元	1	2
2,000,001港元 — 3,000,000港元	1	—
3,000,001港元 — 4,000,000港元	1	—
	<u>7</u>	<u>6</u>

於年內，根據本集團之行政人員購股權計劃，董事獲授27,000,000份購股權(二零零三年：無)。

截至二零零四年及二零零三年十二月三十一日止年度，各董事並無放棄收取酬金之權利。

## (b) 五名最高薪酬人士

本年度支付予本集團最高薪酬之五名人士包括三位(二零零三年：三位)董事，其酬金分析列載於上文。本年度其餘兩名(二零零三年：兩名)最高薪酬人士已收及應收之酬金詳情如下：

	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
薪金及其他酬金	1,918	1,654
退休金成本	216	183
行使購股權之利益	—	4,780
	<u>2,134</u>	<u>6,617</u>

11 董事及高級管理人員之酬金(續)

(b) 五名最高薪酬人士(續)

於年內，酬金介乎下列幅度之人數：

酬金幅度	人數	
	二零零四年	二零零三年
無 — 1,000,000港元	1	1
1,000,001港元 — 2,000,000港元	1	—
6,000,001港元 — 7,000,000港元	—	1
	<u>2</u>	<u>2</u>

12 物業、廠房及設備  
集團

	產油及 天然氣物業 千港元	租賃土地 及樓宇 千港元	傢俬 及裝置 千港元	汽車 千港元	在建工程 千港元	總額 千港元
<b>原值</b>						
於二零零四年一月一日	4,443,215	—	2,066	2,224	35,666	4,483,171
換算差額	7,049	—	—	—	3	7,052
增添	501,080	5,407	360	422	54,325	561,594
出售	(73,453)	—	(30)	—	—	(73,483)
轉撥	36,234	—	(55)	(513)	(35,666)	—
於二零零四年十二月三十一日	<u>4,914,125</u>	<u>5,407</u>	<u>2,341</u>	<u>2,133</u>	<u>54,328</u>	<u>4,978,334</u>
<b>累計損耗及折舊</b>						
於二零零四年一月一日	1,817,777	—	1,898	1,735	—	1,821,410
換算差額	3,548	—	—	—	—	3,548
本年度折舊	504,181	96	69	44	—	504,390
出售	(66,069)	—	(27)	—	—	(66,096)
轉撥	26	—	(2)	(24)	—	—
於二零零四年十二月三十一日	<u>2,259,463</u>	<u>96</u>	<u>1,938</u>	<u>1,755</u>	<u>—</u>	<u>2,263,252</u>
<b>帳面淨值</b>						
於二零零四年十二月三十一日	<u>2,654,662</u>	<u>5,311</u>	<u>403</u>	<u>378</u>	<u>54,328</u>	<u>2,715,082</u>
於二零零三年十二月三十一日	<u>2,625,438</u>	<u>—</u>	<u>168</u>	<u>489</u>	<u>35,666</u>	<u>2,661,761</u>

截至二零零四年十二月三十一日止年度

## 12 物業、廠房及設備(續)

### 公司

	傢俬及裝置 千港元	汽車 千港元	總額 千港元
<b>原值</b>			
於二零零四年一月一日	1,961	403	2,364
添置	108	—	108
出售	(30)	—	(30)
於二零零四年十二月三十一日	<u>2,039</u>	<u>403</u>	<u>2,442</u>
<b>累計折舊</b>			
於二零零四年一月一日	1,845	403	2,248
本年度折舊	59	—	59
出售	(27)	—	(27)
於二零零四年十二月三十一日	<u>1,877</u>	<u>403</u>	<u>2,280</u>
<b>帳面淨值</b>			
於二零零四年十二月三十一日	<u>162</u>	<u>—</u>	<u>162</u>
於二零零三年十二月三十一日	116	—	116

## 13 於附屬公司之投資

	公司	
	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
非上市股份		
—按一九九一年董事之估值計算	156,034	156,034
減：減值虧損撥備	(110,087)	(110,087)
	<u>45,947</u>	<u>45,947</u>
應收附屬公司款項減撥備	2,099,122	2,255,710
應收股息	660,004	424,288
	<u>2,805,073</u>	<u>2,725,945</u>

董事認為在二零零四年十二月三十一日重大影響本集團之業績及／或資產淨值之主要附屬公司詳情載於帳項附註第34項。

## 14 於共同控制實體之投資

	集團		公司	
	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
非上市股份，按成本值	—	—	<b>236,364</b>	151,656
本集團應佔資產淨值	<b>542,827</b>	472,714	—	—
應收共同控制實體款項	<b>158,816</b>	83,852	<b>79,199</b>	42,948
	<b>701,643</b>	556,566	<b>315,563</b>	194,604

應收共同控制實體款項乃無抵押、免息及無固定還款期。

董事認為在二零零四年十二月三十一日重大影響本集團之業績及／或資產淨值之共同控制實體之詳情載於帳項附註第35項。

## 15 於一間聯營公司之投資

	集團	
	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
應佔資產淨值	<b>142,138</b>	84,107
應收一間聯營公司款項	<b>8,112</b>	—
	<b>150,250</b>	84,107

於二零零三年十二月十日，本公司全資附屬公司Bestory Company Inc.與CNPC International Limited (CNPC之附屬公司)，訂立買賣協議，購入CNPC International (Caspian) Limited (「Caspian」) 40%股權，代價為10,950,000美元(相當於85,410,000港元)。Caspian於該交易後成為本集團之聯營公司。

Caspian是一間投資控股公司，持有CNPC International Aktobe Petroleum Joint-Stock Company (「Aktobe」) 約25.12%權益，該公司為於哈薩克斯坦證券交易所上市之股份有限公司，其主要業務為於哈薩克斯坦共和國西北部之Zhanazhol、Kenkyak (pre-salt) 及Kenkyak (post-salt) 油田勘探及生產石油。基於董事相信Caspian不能對Aktobe之業務運作有重大影響，故Caspian視於Aktobe之投資為長期投資，並按成本值列帳。Aktobe之業績以已收及應收股息為基準列入Caspian之帳項。

截至二零零四年十二月三十一日止年度

**15 於一間聯營公司之投資(續)**

根據Aktobe按照哈薩克斯坦共和國頒佈之哈薩克斯坦會計準則編製截至二零零四年十二月三十一日止年度之最近期財務報表，Aktobe之除稅前溢利及資產淨值分別為487,561,000美元(約3,802,976,000港元)及901,404,000美元(約7,030,951,000港元)。然而，該份最近期之財務報表對二零零三年一項訴訟之撥備不足作出有保留之意見。年內，Caspian收取Aktobe之股息為33,004,000美元(約257,428,000港元)。

聯營公司之詳情載於帳項附註第36項。

**16 其他非流動資產**

	集團	
	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
非上市投資，按成本值	1,496	1,496
會所債券，按成本值	666	432
	<b>2,162</b>	<b>1,928</b>

**17 存貨**

	集團	
	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
桶裝原油	10,799	20,074
遊艇會債券及遊艇會泊位	9,256	9,255
	<b>20,055</b>	<b>29,329</b>

於二零零四年十二月三十一日，存貨之帳面值按可變現淨值列帳為8,720,000港元(二零零三年：8,720,000港元)。

## 18 貿易應收款項

	集團	
	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
第三者貿易應收款項	45,326	42,128
應收有關連人士款項(附註(a))	34,188	26,961
	<b>79,514</b>	<b>69,089</b>

附註：

- (a) 有關款項指在正常業務範圍內進行交易產生之貿易應收款項。
- (b) 本集團向其客戶給予30至60日除帳期。於二零零四年十二月三十一日及二零零三年十二月三十一日，所有貿易應收款項之帳齡均為三個月以內。

## 19 銀行結存及現金

截至二零零四年十二月三十一日，本集團為數人民幣203,792,000元(約192,148,000港元)(二零零三年：人民幣193,203,000元，約182,164,000港元)之銀行結存及人民幣787,337,000元(約742,350,000港元)(二零零三年：人民幣618,338,000元，約583,008,000港元)存放於新疆合同及冷家堡合同項目下之中國經營實體之銀行帳戶。有關款額可透過向國家外匯管理局申請將外幣匯入本集團在香港之銀行帳戶內。

## 20 貿易應付款項

	集團	
	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
第三者貿易應付款項	40,921	62,737
應付有關連人士款項(附註)	13,829	29,327
	<b>54,750</b>	<b>92,064</b>

附註：有關款項指在正常業務範圍內進行交易產生之貿易應付款項。

截至二零零四年十二月三十一日止年度

**20 貿易應付款項(續)**

貿易應付款項之帳齡分析如下：

	集團	
	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
三個月以內	45,999	82,321
三個月至六個月	2,154	2,749
六個月以上	6,597	6,994
	<u>54,750</u>	<u>92,064</u>

**21 其他應付款項及應計費用**

計入其他應付款項及應計費用中為數181,371,000港元(二零零三年：28,861,000港元)之應付有關連人士款項乃無抵押、免息及無固定還款期。

**22 遞延費用**

	集團	
	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
於一月一日	51,311	77,847
本年度變動(帳項附註第30項)	(26,353)	(26,536)
於十二月三十一日	<u>24,958</u>	<u>51,311</u>
代表：		
本集團佔於聯合開發部(「開發部」)記錄之 產油物業投資回收	501,798	421,505
本集團承擔之耗損及折舊支出	(476,840)	(370,194)
	<u>24,958</u>	<u>51,311</u>

根據新疆合同，本集團資產自一九九六年九月一日開始享有記錄於開發部由作業所產生之收入及開支之54%，其中包括記錄於開發部應佔產油物業耗損及折舊之54%。惟根據新疆合同條款，CNPC已於開始履行新疆合同時向產油物業投入其所有應佔資產，而本集團於兩年期內投入其應佔資產。由於各項資產投入上之時差，本集團之投資回收數額超出本集團所承擔之耗損及折舊支出，所招致之遞延費用已予結轉。

## 23 股本

	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
法定股本：		
每股面值1港仙之股份8,000,000,000股	<u>80,000</u>	<u>80,000</u>
已發行及繳足股本：		
於一月一日	47,565	48,812
購回公司股份	(224)	(1,347)
行使購股權	—	100
於十二月三十一日	<u>47,341</u>	<u>47,565</u>
每股面值1港仙之股份4,734,093,512股(二零零三年：4,756,503,512股)		

於本年度，本公司透過香港聯合交易所有限公司購回22,410,000股每股面值1港仙之股份，所有此等股份已於年內註銷。

於二零零二年六月三日，本公司股東批准終止二零零一年購股權計劃(以致再不可授出購股權)及採納新購股權計劃(「二零零二年購股權計劃」)。於二零零四年十二月三十一日，本公司根據一九九一年購股權計劃授出而尚未行使之購股權數目為100,000,000股。概無根據二零零一年購股權計劃授出購股權。

根據二零零二年購股權計劃，購股權可授予本公司董事及全職僱員。承授人於行使接納購股權要約之權利時無須向本公司支付任何款項，購股權可於購股權授出及獲承授人接納之日起不少於三個月但不多於十年任何時間內行使。二零零二年購股權計劃將於二零一二年六月二日屆滿。

於二零零四年一月八日，兩名獨立董事獲授合共7,000,000份購股權，行使價為每股1.362港元，於二零零九年一月七日期滿。

於二零零四年六月二十五日，一名董事及一名僱員獲授合共25,000,000份購股權，行使價為每股0.94港元，於二零零九年六月二十四日期滿。



截至二零零四年十二月三十一日止年度

## 23 股本(續)

於年內尚未行使之購股權數目之變動情況如下：

	購股權數目	
	二零零四年	二零零三年
於一月一日	100,000,000	140,000,000
授出	32,000,000	5,000,000
行使	—	(10,000,000)
失效	—	(5,000,000)
註銷	—	(30,000,000)
於十二月三十一日	<u>132,000,000</u>	<u>100,000,000</u>

於年結日尚未行使之購股權之條款如下：

行使期	行使價	購股權數目	
		二零零四年	二零零三年
董事：			
二零零一年六月八日至二零零六年三月七日	0.41	40,000,000	40,000,000
二零零一年七月二十六日至二零零六年四月二十五日	0.61	60,000,000	60,000,000
二零零四年四月八日至二零零九年一月七日	1.362	7,000,000	—
二零零四年九月二十五日至二零零九年六月二十四日	0.94	20,000,000	—
		<u>127,000,000</u>	<u>100,000,000</u>
僱員：			
二零零四年九月二十五日至二零零九年六月二十四日	0.94	5,000,000	—
		<u>132,000,000</u>	<u>100,000,000</u>

## 24 儲備

	實繳盈餘 千港元	股份溢價 千港元	外匯儲備 千港元	滾存溢利 千港元	總額 千港元
<b>集團</b>					
於二零零三年一月一日	134,323	1,397,379	(6,120)	1,557,768	3,083,350
匯兌差額	—	—	2,590	—	2,590
購回公司股份	—	(90,120)	—	—	(90,120)
行使購股權	—	5,820	—	—	5,820
本年度溢利	—	—	—	516,403	516,403
派付二零零二年之末期股息	—	—	—	(170,064)	(170,064)
於二零零三年十二月三十一日	<u>134,323</u>	<u>1,313,079</u>	<u>(3,530)</u>	<u>1,904,107</u>	<u>3,347,979</u>
代表：					
二零零三年建議末期股息					95,130
於二零零三年十二月三十一日 之儲備					<u>3,252,849</u>
於二零零三年十二月三十一日					<u>3,347,979</u>
本公司及附屬公司	134,323	1,313,079	(3,530)	1,861,253	3,305,125
共同控制實體	—	—	—	44,157	44,157
一間聯營公司	—	—	—	(1,303)	(1,303)
於二零零三年十二月三十一日	<u>134,323</u>	<u>1,313,079</u>	<u>(3,530)</u>	<u>1,904,107</u>	<u>3,347,979</u>
於二零零四年一月一日	<b>134,323</b>	<b>1,313,079</b>	<b>(3,530)</b>	<b>1,904,107</b>	<b>3,347,979</b>
匯兌差額	—	—	2,655	—	2,655
購回公司股份	—	(20,542)	—	—	(20,542)
本年度溢利	—	—	—	775,244	775,244
派付二零零三年之末期股息	—	—	—	(94,681)	(94,681)
於二零零四年十二月三十一日	<u>134,323</u>	<u>1,292,537</u>	<u>(875)</u>	<u>2,584,670</u>	<u>4,010,655</u>
代表：					
二零零四年建議末期股息					165,693
於二零零四年十二月三十一日 之儲備					<u>3,844,962</u>
於二零零四年十二月三十一日					<u>4,010,655</u>
本公司及附屬公司	134,323	1,292,537	(875)	2,498,380	3,924,365
共同控制實體	—	—	—	29,562	29,562
一間聯營公司	—	—	—	56,728	56,728
於二零零四年十二月三十一日	<u>134,323</u>	<u>1,292,537</u>	<u>(875)</u>	<u>2,584,670</u>	<u>4,010,655</u>

截至二零零四年十二月三十一日止年度

## 24 儲備(續)

公司	實繳盈餘 千港元	股份溢價 千港元	滾存溢利 千港元	總額 千港元
於二零零三年一月一日	133,795	1,397,379	1,308,847	2,840,021
購回公司股份	—	(90,120)	—	(90,120)
行使購股權	—	5,820	—	5,820
本年度溢利	—	—	423,708	423,708
派付二零零二年之末期股息	—	—	(170,064)	(170,064)
於二零零三年十二月三十一日	<u>133,795</u>	<u>1,313,079</u>	<u>1,562,491</u>	<u>3,009,365</u>
代表：				
二零零三年建議末期股息				95,130
於二零零三年十二月三十一日之儲備				<u>2,914,235</u>
於二零零三年十二月三十一日				<u>3,009,365</u>
於二零零四年一月一日	<b>133,795</b>	<b>1,313,079</b>	<b>1,562,491</b>	<b>3,009,365</b>
購回公司股份	—	(20,542)	—	(20,542)
本年度溢利	—	—	668,726	668,726
二零零三年末期股息	—	—	(94,681)	(94,681)
於二零零四年十二月三十一日	<u>133,795</u>	<u>1,292,537</u>	<u>2,136,536</u>	<u>3,562,868</u>
代表：				
二零零四年建議末期股息				165,693
於二零零四年十二月三十一日之儲備				<u>3,397,175</u>
於二零零四年十二月三十一日				<u>3,562,868</u>

本公司實繳盈餘指附屬公司於被本公司收購當日之綜合股東資金與本公司就有關收購所發行股份面額兩者間之差額。

根據百慕達一九八一年公司法，本公司實繳盈餘可分派予股東。因此，本公司截至二零零四年十二月三十一日止可供分派之儲備總額為2,270,331,000港元(二零零三年：1,696,286,000港元)。

25 長期借款

	集團	
	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
無抵押銀行貸款(附註(a))	312,000	312,000
一間有關連公司給予之貸款(附註(b))	42,120	62,400
	<b>354,120</b>	374,400
長期借款本期部份	<b>(332,280)</b>	(20,280)
	<b>21,840</b>	354,120

附註：

- (a) 以美元為單位之銀行貸款按倫敦銀行同業拆息率加每年0.4厘計息，利息須於每半年期末支付。銀行貸款並無抵押，須於二零零五年七月十七日或之前全數償還。
- (b) 貸款乃於二零零三年由一間有關連公司借出，作營運資金之用。貸款乃無抵押，按倫敦銀行同業拆息率加每年6.5厘計息，當中2,600,000美元(約20,280,000港元)須於二零零五年十二月三十一日前償還，其餘餘額須於二零零六年十二月三十一日前償還。

26 遞延稅項

遞延稅項負債淨額之變動如下：

	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
於一月一日	192,424	169,452
於損益帳(計入)/扣除損益帳(帳項附註第6項)	(3,039)	22,972
於十二月三十一日	<b>189,385</b>	192,424

截至二零零四年十二月三十一日止年度

**26 遞延稅項 (續)**

年內遞延稅項資產及負債之變動如下：

**遞延稅項資產**

	其他	
	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
於一月一日	23,119	17,784
於損益帳(扣除)／計入	(5,694)	5,335
於十二月三十一日	<u>17,425</u>	<u>23,119</u>

**遞延稅項負債**

	加速稅項折舊 及遞延開發成本	
	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
於一月一日	215,543	187,236
於損益帳(計入)／扣除	(8,733)	28,307
於十二月三十一日	<u>206,810</u>	<u>215,543</u>

於二零零四年十二月三十一日，本集團就泰國利得稅及香港利得稅而言出現之結轉稅務虧損分別達66,721,000港元(二零零三年：88,638,000港元)及21,047,000港元(二零零三年：20,226,000港元)。稅務虧損可供扣減將來之應課稅收入(如有)，然而，由於董事認為有關虧損不會於可預見將來用以扣除稅項，因此遞延稅項37,044,000港元(二零零三年：47,858,000港元)並無列帳。

在有合法可執行權利以本期稅項資產抵銷本期稅項負債之情況下，以及在遞延所得稅涉及同一財政機關之情況下，遞延稅項資產與負債將互相抵銷。綜合資產負債表所披露之款額為經適當抵銷後列帳。

所有遞延稅項資產與負債將於超過12個月後收回及結付。

## 27 有關連人士交易

於本年度，本集團在一般業務中進行之重大有關連人士交易概述如下：

- (a) 就本集團於一九九六年七月訂立之新疆合同而言，本集團與有關連人士進行下列交易：

	附註	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
銷售原油	(i)	<b>529,605</b>	430,947
作業管理	(ii)	<b>132,242</b>	123,149
射孔費	(iii)	<b>1,283</b>	1,235
協助費		<b>211</b>	211
訓練費		<b>211</b>	211

附註：

- (i) 油價由CNPC參照國際油價趨勢而釐定。
- (ii) 多項費用就提供作業人員、採購材料、提供公用設施及維修保養服務而支付。提供上述項目部份由合同規定。主要交易(包括合同交易)之定價，乃根據區內所採用之價格而釐定。
- (iii) 標準射孔收費根據射孔合同之條款收取。

根據新疆合同，上述項目所有數額均為本集團所佔54%之油田產品分成及各成本項目。

截至二零零四年十二月三十一日止年度

## 27 有關連人士交易(續)

(b) 因應本集團於一九九七年十二月訂立之冷家堡合同，本集團與有關連人士進行下列交易：

	附註	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
銷售原油	(i)	<b>1,267,570</b>	1,133,273
作業管理	(ii)	<b>249,024</b>	262,246
鑽井費	(iii)	<b>167,565</b>	187,876
測量費	(iv)	<b>13,556</b>	12,629
射孔費	(v)	<b>10,585</b>	3,201
錄井費	(vi)	<b>3,692</b>	4,546
建設工程	(vii)	<b>17,468</b>	8,192
購入設備	(viii)	<b>45,109</b>	46,545
作業及後勤服務費		<b>1,759</b>	1,845
協助費		<b>272</b>	272
訓練費		<b>272</b>	272

附註：

- (i) 油價由CNPC參照國際油價趨勢而釐定。
- (ii) 提供作業人員、採購材料、提供公用設施及維修保養服務支付多項費用。提供上述項目部份由合同規定。主要交易(包括合同交易)之定價，乃根據區內所採用之價格而釐定。
- (iii) 鑽井費乃根據鑽井合同條款支付，介乎每米人民幣116元(約109港元)至人民幣4,070元(約3,837港元)(二零零三年：人民幣863元至人民幣3,998元)不等。
- (iv) 測量費用乃根據測量合同條款支付，每條件米人民幣0.82元(約0.77港元)(二零零三年：人民幣0.82元)。
- (v) 射孔費用乃根據工程合同條款支付，每個標準射孔人民幣278元(約262港元)(二零零三年：人民幣279元)。
- (vi) 錄井費用乃根據錄井合同條款支付，介乎每米人民幣26元(約25港元)至人民幣31元(約29港元)(二零零三年：人民幣25.9元)。
- (vii) 有關興建輸油管之建設服務所支付費用按合同依同區標準規定。
- (viii) 所購設備為用於開發合同地區之產油物業(例如油泵及注蒸氣機)。所收取價格按合同依同區標準規定。

根據冷家堡合同，上述項目所有數額為本集團所佔之70%之油田產品分成及各成本項目。

27 有關連人士交易 (續)

(c) 就有關泰國Sukhothai租區油田，本集團與有關連人士進行下列交易：

	附註	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
油田設備租金	(i)	17,260	—
購買材料	(ii)	20,190	—
購買鑽井零件	(ii)	2,074	—

附註：

- (i) 油田設備租金乃根據租約條款支付，介乎每日595美元(約4,641港元)至6,143美元(約47,915港元)不等。
- (ii) 材料及鑽井零件乃根據銷售合同條款收費。

(d) 就有關泰國陸上勘探區L21/43，本集團與有關連人士進行下列交易：

	附註	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
地球物理及地質研究	(i)	2,919	—
地球物理服務	(i)	7,277	—
購買無縫鋼套及鋼管	(ii)	2,595	—

附註：

- (i) 地球物理及地質研究以及地球物理服務乃分別根據地球物理及地質研究協議以及地球物理服務合同之條款支付。
- (ii) 根據銷售合同之條款，無縫鋼套及鋼管之收費分別為每千克1.10美元(約8.56港元)及1.21美元(約9.44港元)。

- (e) 本集團依據一項租約按月租31,000港元向一家同集團附屬公司支付租金費用達373,000港元(二零零三年：498,000港元)。
- (f) 本集團付予CNPC附屬公司China Petroleum Finance Company Limited之利息支出達4,641,000港元(二零零三年：2,527,000港元)(帳項附註第25項)。
- (g) 於本年度，SAPET Development Corporation付予China Petroleum Technology & Development Corporation技術服務費用達3,893,000港元(二零零三年：3,863,000港元)。此項費用乃根據技術服務合同訂明之條款收取。



截至二零零四年十二月三十一日止年度

## 28 承擔

## (a) 資本承擔

	集團		公司	
	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
已訂約惟未作出撥備				
冷家堡合同項目開發成本	290,402	316,802	—	—
新疆合同項目開發成本	65,233	53,887	—	—
泰國陸上勘探區塊L21/43號 開發成本(附註)	77,307	102,492	—	—
阿塞拜疆共和國Kursangi及Karabagli 油田開發成本	141,720	84,138	—	—
秘魯塔拉拉油田開發成本	18,486	—	—	—
泰國Sukhothai油田開發成本	39,780	—	—	—
	<b>632,928</b>	<b>557,319</b>	<b>—</b>	<b>—</b>

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石油勘探期結束前耗用之款項。

## (b) 經營租約承擔

於二零零四年十二月三十一日，本集團及本公司根據不可註銷之經營租約就土地及樓宇有下列未來最低租金付款總額：

	集團		公司	
	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
不少於一年	781	867	373	373
一年之後但於五年內	2,264	2,224	995	1,369
五年以上	924	1,056	—	—
	<b>3,969</b>	<b>4,147</b>	<b>1,368</b>	<b>1,742</b>

## 29 綜合現金流量表附註

## (a) 經營溢利與經營業務產生之現金流入淨額對帳

	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
經營溢利	<b>1,029,760</b>	674,867
物業、廠房及設備之耗損及折舊	<b>504,390</b>	504,297
處置物業、廠房及設備之(收益)/虧損	<b>(1,714)</b>	3
利息收入	<b>(21,599)</b>	(15,041)
	<b>1,510,837</b>	1,164,126
未計營運資金變動前之經營溢利	<b>1,510,837</b>	1,164,126
存貨減少	<b>9,274</b>	2,535
貿易應收款項、按金、預付款及其他應收款項減少/(增加)	<b>15,947</b>	(4,221)
貿易應付款項、其他應付款項及應計費用增加	<b>107,002</b>	48,144
遞延費用減少	<b>(26,353)</b>	(26,536)
	<b>1,616,707</b>	1,184,048
經營業務產生之現金流入淨額	<b>1,616,707</b>	1,184,048

## (b) 本年度融資變動分析

	股本包括 股份溢價 千港元	長期借款 千港元	少數 股東權益 千港元	與一名 少數股東 之結餘額 千港元	應付股息 千港元
於二零零三年一月一日	1,446,191	319,800	118,726	54,826	—
少數股東權益所佔溢利	—	—	18,927	—	—
扣除虧損	—	—	—	—	—
股息	—	—	—	—	170,842
購回公司股份之影響	—	—	—	—	(778)
融資現金流入/(流出)	(85,547)	54,600	—	(54,826)	(170,064)
於二零零三年十二月三十一日	<b>1,360,644</b>	<b>374,400</b>	<b>137,653</b>	<b>—</b>	<b>—</b>
於二零零四年一月一日	<b>1,360,644</b>	<b>374,400</b>	<b>137,653</b>	<b>—</b>	<b>—</b>
少數股東權益所佔溢利	—	—	35,374	—	—
扣除虧損	—	—	—	—	—
股息	—	—	—	—	95,130
購回公司股份之影響	—	—	—	—	(449)
融資現金流出	(20,766)	(20,280)	(39,000)	—	(94,681)
於二零零四年十二月三十一日	<b>1,339,878</b>	<b>354,120</b>	<b>134,027</b>	<b>—</b>	<b>—</b>

截至二零零四年十二月三十一日止年度

### 30 油田產品分成合同—新疆合同

根據新疆合同，本集團同意提供資金進行新疆合同項下之提升石油採收率計劃（「加密井開發計劃」），旨在新疆合同所界定地區（「合同地區」）縮減井與井之間的距離，並提高採收率，估計成本為66,000,000美元（約510,000,000港元），以取得合同地區54%之產油量。

根據新疆合同，本集團承擔加密井開發計劃所需之一切成本，同時分享合同地區之產量，分配方式為（經扣除當地稅項及企業所得稅後）先用於收回經營成本，其餘由本集團與中油股份按54%與46%之比例攤分，作為收回投資成本及利潤。

新疆合同規定，由加密井開發計劃竣工日期（或本集團與中油股份根據新疆合同成立以監督合同地區石油作業之聯合管理委員會（「聯管會」）決定之較早日期）起計連續分佔石油產量十二年。聯管會決議，本集團可由一九九六年九月一日起分佔石油產量。

本集團亦就新疆合同與一個由CNPC全資擁有並營運之業務實體訂立委托合同，據此，後者獲委托承擔作業者責任。

下文為綜合帳項中有關本集團於新疆合同之權益之資產、負債及本年度業績概要：

	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
<b>(a) 本年度業績</b>		
營業額	<u>529,605</u>	<u>430,947</u>
經營溢利	<u>241,036</u>	<u>158,756</u>
經營溢利已扣除／（計入）下列各項：		
產油物業之耗損及折舊	109,766	107,821
遞延費用（帳項附註第22項）	<u>(26,353)</u>	<u>(26,536)</u>
<b>(b) 資產及負債</b>		
產油物業	377,910	423,069
流動資產	197,668	212,344
流動負債（扣除應付同集團公司款項）	(67,060)	(92,695)
應付同集團公司款項	(168,974)	(173,186)
非流動負債	<u>(1,957)</u>	<u>(1,326)</u>
資產淨值	<u>337,587</u>	<u>368,206</u>
<b>(c) 資本承擔</b>		
已批准但未訂約	<u>65,233</u>	<u>53,887</u>

### 31 石油生產分成合同 — 冷家堡合同

根據冷家堡合同，本集團同意收購70%之產品分成權益，作價人民幣1,008,000,000元(約942,000,000港元)，並負擔於冷家堡合同所界定之地區(「合同地區」)內就生產石油產品(「開發作業」)應佔之開發成本，而首兩年開發期之估計成本為65,500,000美元(約506,000,000港元)，並再負責首兩年後70%之開發成本，以取得合同地區70%之產油量。

根據冷家堡合同，本集團負擔合同地區內開發作業所需之70%成本，同時分享合同地區之產量，分配方式為(經扣除當地稅項及企業所得稅後)先用於收回經營成本，其餘由本集團與中油股份按70%與30%之比例攤分，作為收回投資成本及利潤。

冷家堡合同規定，由開發作業竣工日期起計連續分佔石油產量二十年。本集團由一九九八年三月一日起分佔石油產量。

本集團亦就冷家堡合同與一個由CNPC全資擁有並營運之業務實體訂立委托合同，據此，後者獲委托承擔作業者責任。根據委托合同，聯合開發管理組織亦已成立，履行在作業者合同項下之責任。

下文為綜合帳項中有關本集團於冷家堡合同之權益之資產、負債及本年度業績概要：

	二零零四年 千港元	二零零三年 千港元
<b>(a) 本年度業績</b>		
營業額	<u>1,267,570</u>	<u>1,133,273</u>
經營溢利	<u>557,864</u>	<u>397,797</u>
經營溢利已扣除以下項目：		
產油物業之耗損及折舊	<u>295,749</u>	<u>321,030</u>
<b>(b) 資產及負債</b>		
產油物業	1,430,213	1,398,763
流動資產	786,729	606,966
流動負債(扣除應付同集團公司款項)	(288,200)	(182,785)
應付同集團公司款項	(508,354)	(424,025)
非流動負債	<u>(132,701)</u>	<u>(142,829)</u>
資產淨值	<u>1,287,687</u>	<u>1,256,090</u>
<b>(c) 資本承擔</b>		
已批准但未訂約	<u>290,402</u>	<u>316,802</u>

截至二零零四年十二月三十一日止年度

**32 直接及最終控股公司**

本公司董事認為本公司之直接及最終控股公司分別為在英屬處女群島註冊成立之Sun World Limited以及在中國註冊成立之中國石油天然氣集團公司。

**33 帳項之批准**

董事會於二零零五年四月二十五日批准通過本帳項。

**34 主要附屬公司**

於二零零四年十二月三十一日

公司名稱	註冊成立地點及 法定實體類別	已發行 股份詳情	所佔股權百分比 公司	集團
<b>(a) 投資控股</b>				
在香港經營				
FSC (B.V.I.) Limited	英屬處女群島， 有限公司	50,000股每股面值 1美元之普通股	100	—
FSC Investment Holdings Limited	香港， 有限公司	2,223,966,170股 每股面值 10港仙之普通股	—	100
在秘魯經營				
Goldstein International Limited	英屬處女群島， 有限公司	1股面值 1美元之普通股	100	—
在阿曼蘇丹國經營				
Bestcode Company Limited	英屬處女群島， 有限公司	1股面值 1美元之普通股	100	—
在泰國經營				
Thai Offshore Petroleum Limited	泰國， 有限公司	1,750,000股每股面值 100銖之普通股(悉數繳付) 1,250,000股每股面值 100銖之普通股(繳付25%)	—	74

## 34 主要附屬公司(續)

公司名稱	註冊成立地點及 法定實體類別	已發行 股份詳情	所佔股權百分比 公司	集團
<b>(a) 投資控股(續)</b>				
在泰國經營(續)				
Modern Ahead Developments Limited	泰國， 有限公司	1股面值 1美元之普通股	100	—
在哈薩克斯坦共和國經營				
Bestory Company Inc.	英屬處女群島， 有限公司	1股面值 1美元之普通股	100	—
在阿塞拜疆共和國經營				
Smart Achieve Developments Limited	英屬處女群島， 有限公司	1股面值 1美元之普通股	100	—
<b>(b) 石油及天然氣勘探及生產</b>				
在中國經營				
Hafnium Limited	英屬處女群島， 有限公司	1股面值 1美元之普通股	100	—
Beckbury International Limited	英屬處女群島， 有限公司	1股面值 1美元之普通股	100	—
在秘魯經營				
SAPET Development Corporation	美國， 有限公司	100股每股面值 50美元之普通股	—	50
SAPET Development Peru Inc	美國， 有限公司	100股普通股 無面值	—	50

截至二零零四年十二月三十一日止年度

## 34 主要附屬公司(續)

公司名稱	註冊成立地點及 法定實體類別	已發行 股份詳情	所佔股權百分比 公司	集團
<b>(b) 石油及天然氣勘探及生產(續)</b>				
在泰國經營				
Central Place Company Limited	香港， 有限公司	160股每股面值 10港元之普通股	—	100
Sino-Thai Energy Limited	泰國， 有限公司	1,200,000股每股面值 100銖之普通股	—	100
Sino-U.S. Petroleum Inc.	美國， 有限公司	1,000股每股面值 1美元之普通股	—	100
Thai Energy Resources Limited	泰國， 有限公司	1,000股每股面值 100銖之普通股	—	74
CNPCHK (Thailand) Limited	泰國， 有限公司	100,000股每股面值 1,000銖之普通股	—	100
在阿塞拜疆共和國經營				
Fortunemate Assets Limited	英屬處女群島， 有限公司	1股面值 1美元之普通股	100	—
<b>(c) 持有遊艇會債券及泊位</b>				
在香港經營				
Marina Ventures Hong Kong Limited	香港， 有限公司	1,000股每股面值 1港元之普通股	—	65

## 35 共同控制實體

於二零零四年十二月三十一日

公司名稱	註冊成立地點及 法定實體類別	主要業務及 經營地點	所佔權益百分比 及分佔溢利
華油鋼管有限公司	中國，股本合營企業	於中國製造鋼管	50
北京中油聯合信息技術 有限公司	中國，股本合營企業	於中國經營入門網站	32
青島慶昕塑料有限公司	中國，股本合營企業	於中國生產石油化工產品	25
青島凱姆拓塑膠工業有限公司	中國，股本合營企業	於中國生產石油化工產品	25
Chinnery Assets Limited	英屬處女群島，有限公司	於緬甸勘探及生產原油	50
Mazoon Petrogas (BVI) Limited	英屬處女群島，有限公司	於阿曼蘇丹國 勘探及生產原油	50
Commonwealth Gobustan Limited	安圭拉島，有限公司	於阿塞拜疆共和國 勘探及生產原油	31.41

## 36 聯營公司

於二零零四年十二月三十一日

公司名稱	註冊成立地點 及法定實體類別	主要業務及經營地點	已發行 股份詳情	所佔權益百分比 及分佔溢利
CNPC International (Caspian) Limited	英屬處女群島， 有限公司	於哈薩克斯坦共和國 投資控股	100股每股面值 1美元之普通股	40