

1. 一般事項

本公司為於百慕達註冊成立為獲豁免有限公司，而其股份在香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）上市。本公司的最終控股公司為中國石油天然氣集團公司（「CNPC」），一間於中華人民共和國成立之公司。本公司之直接控股公司為Sun World Limited，該公司為一間於英屬處女群島註冊成立之公司。本公司之主要辦事處及註冊辦事處地址分別為香港干諾道西118號39樓3907-3910室及Clarendon House, Church Street, Hamilton HM11, Bermuda。

本公司為投資控股公司。本公司附屬公司之主要業務為於中國、哈薩克斯坦共和國（「哈薩克斯坦」）、阿曼蘇丹國（「阿曼」）、秘魯、泰國皇國（「泰國」）、阿塞拜疆共和國（「阿塞拜疆」）、印度尼西亞（「印尼」）及緬甸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CNPC之附屬公司中國石油天然氣股份有限公司（「中油股份」，其股份於聯交所上市）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」），於中國新疆維吾爾自治區開採及生產原油。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」），以於中國遼寧省遼河開採及生產原油。該等合同之其他詳情及本集團於該等安排所佔之業績及淨資產載列於附註第34及35項。

綜合財務報表以港元呈列，而本公司之功能貨幣則為美元。本公司選用港元為呈列貨幣，原因為本公司乃香港之公眾公司，其股份在聯交所上市，其公眾投資者大部份位於香港。

2. 如附註第32項所披露，本集團收購於CNPC International (Caspian) Limited（「Caspian」）之額外20%權益，而Caspian於二零零五年十月十四日成為60%附屬公司。於收購當日，Caspian之資產及負債包括於其聯營公司之權益，CNPC-Aktobemunaigas Joint Stock Company（「Aktobe」）按其公平值收購。然而，於計及收購為附屬公司後，本集團僅記錄其應佔公平值調整，並無調整Caspian少數股東權益之賬面值至其按比例應佔公平值。因此，少數股東權益已追溯調整4,880,763,000港元，以反映其按比例應佔公平值，連同於聯營公司權益賬面值之相應增加。

3. 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」)，該等準則均於二零零五年十二月一日或二零零六年一月一日或以後開始之會計期間生效。採納該等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之編製及呈列方式並無構成重大影響，故此，毋須對過往期間作出調整。

本集團並無提前應用以下已頒佈但未生效之新準則、修訂或詮釋。本公司董事預計，應用該等準則、修訂或詮釋對本集團之業績及財務狀況將不會構成重大影響。

香港會計準則第1號(修訂)	資本披露 ¹
香港財務報告準則第7號	金融工具：披露 ¹
香港財務報告準則第8號	經營分部 ²
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 ³
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 ⁴
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 ⁵
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 ⁶
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 ⁷
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 ⁸

- ¹ 由二零零七年一月一日或之後開始的年度期間生效。
- ² 由二零零九年一月一日或之後開始的年度期間生效。
- ³ 由二零零六年三月一日或之後開始的年度期間生效。
- ⁴ 由二零零六年五月一日或之後開始的年度期間生效。
- ⁵ 由二零零六年六月一日或之後開始的年度期間生效。
- ⁶ 由二零零六年十一月一日或之後開始的年度期間生效。
- ⁷ 由二零零七年三月一日或之後開始的年度期間生效。
- ⁸ 由二零零八年一月一日或之後開始的年度期間生效。

4. 主要會計政策

綜合財務報表已根據香港會計師公會頒佈之香港財務報告準則編製。此外，綜合財務報表包括香港聯合交易所有限公司證券上市規則及香港公司條例之適用披露規定。

除若干以公平值計量之財務工具外，綜合財務報表按歷史成本常規編製，採納之主要會計政策如下。

綜合基準

綜合財務報表包括本公司及其附屬公司之財務報表。當本公司有權力管轄一間實體之財務及經營政策，以致從其活動獲益，則本公司已取得該實體之控制權。

本年度內購入或出售附屬公司之業績，分別自實際收購日起或至實際出售日止(如適用)計入綜合收益表內。

倘需要，附屬公司之財務報表將作出調整以令與本集團其他成員公司所採納之會計政策一致。

所有集團內公司間之交易、結餘、收支於綜合時予以撇除。

綜合附屬公司資產淨值中之少數股東權益與本集團於其中之權益分開識別。資產淨值中之少數股東權益包括在原業務合併日期之有關權益數額，以及自合併日期起計少數股東應佔之股權變動。適用於少數股東的虧損超出於附屬公司股權之少數股東權益之數額將與本集團之權益作出分配，惟少數股東具約束力責任及可以其他投資補足虧損者除外。

業務合併

收購附屬公司時採用購買會計處理法入賬。收購成本按交換當日所給予之資產、所產生和承擔之負債之公平值總額，以及本集團為控制被收購公司而已發行基金單位，另加業務合併直接應佔之任何成本計量。被收購公司之可識別資產、負債及或然負債，均以收購日之公平值確認。

收購所產生之商譽確認為資產，最初並以成本計量，即業務合併之成本高於收購當日本集團應佔被收購公司之可識別資產、負債及或然負債之公平淨值之金額。倘於重新評估後，本集團應佔被收購公司可識別資產、負債及或然負債之公平淨值高於業務合併成本，則多出之金額即時於損益內確認。

於被收購公司之少數股東權益最初按已確認資產、負債及或然負債之公平淨值應佔少數股東比例計量。

4. 主要會計政策(續)

合營企業

共同控制業務

當集團實體根據合營企業安排直接進行業務，構成共同控制業務，則此等共同控制業務產生之資產及負債於資產負債表內按應計基準確認，並按照項目性質分類。當與交易相關之經濟利益有可能流入／流出本集團時，本集團應佔共同控制業務之收入，連同其產生之開支計入綜合收益表。

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。

共同控制實體的業績、資產與負債使用權益會計法計入綜合財務報表。根據權益法，於共同控制實體之投資以成本在綜合資產負債表內列賬，並就本集團應佔共同控制實體之溢利或虧損及權益於收購後之變動作出調整，並扣除任何已識別減值虧損。倘本集團應佔共同控制實體之虧損相等於或超過其於該共同控制實體之權益(包括實質上構成本集團於該共同控制實體之淨投資一部分之任何長期權益)，則本集團會終止確認其他虧損。僅在本集團已就代表該共同控制實體付款產生法律或推定責任之情況下，本集團會就額外應佔之虧損作出撥備，並會確認負債。

本集團應佔可識別資產、負債及或然負債之公平淨值超逾收購成本之任何數額會於重估後立即確認為溢利或虧損。

倘本集團任何一間實體與本集團之共同控制實體進行交易，未變現損益會按照本集團在共同控制實體之權益予以抵銷，惟未變現虧損證明已轉讓資產出現減值，則全數確認虧損。

4. 主要會計政策(續)

聯營公司

聯營公司指本集團對其擁有重大影響力之實體，且不屬於附屬公司或於合營公司之權益。重大影響力指有權參與投資對象之財務及經營政策決策，但並無控制或共同控制該等政策。

聯營公司之業績及資產與負債採用權益會計法計入此財務報表內。根據權益法，於聯營公司之投資乃以成本在綜合資產負債表內列賬，並就本集團應佔聯營公司之溢利或虧損及權益於收購後之變動作出調整，並扣除任何已識別減值虧損。倘本集團應佔聯營公司之虧損相等於或超過其於該聯營公司之權益(包括實質上構成本集團於該聯營公司之淨投資一部分之任何長期權益)，則本集團會終止確認其他虧損。僅在本集團已就代表該聯營公司付款產生法律或推定責任之情況下，本集團會就額外應佔之虧損作出撥備，並會確認負債，惟僅以本集團已產生法定或推定責任或代表該聯營公司支付之款項為限，方會提撥額外應佔虧損及確認負債。

本集團應佔可識別資產、負債及或然負債之公平淨值超逾收購成本之任何數額會於重估後立即確認為溢利或虧損。

倘本集團任何一間實體與本集團之聯營公司進行交易，則本集團會撤銷有關溢利及虧損，惟以本集團於有關聯營公司之權益為限。

收入確認

收入按已收或應收代價之公平值計算，即就於一般營業過程中所提供貨品及服務所收取之金額(扣除銷售相關稅項)。

銷售原油及天然氣

銷售原油及天然氣於貨品運送及所有權轉讓時予以確認。

租金收入

租金收入以直線法於有關租賃年期確認。

利息收入

金融資產之利息收入乃以時間為基準按未償還本金及適用實際利率累計，而實際利率為透過金融資產之預期可用年期將估計日後現金收據實際折讓至該資產之賬面淨值之比率。

股息收入

股息收入於本集團收取該款項之權利確立時確認。

4. 主要會計政策(續)

物業、廠房及設備

產油及天然氣物業

產油及天然氣物業以成本減累計耗損、折舊及攤銷以及累計減值虧損(如有)列賬。產油及天然氣物業採用成果會計法。根據此方法，為開發油氣井、輔助設備和設施以及產油及天然氣物業中的已收購探明礦產權益的所有成本均進行資本化。探明儲量為在現存經濟與作業條件下，即在估算日的價格與成本條件下，地質和工程資料表明在未來年度裏具有合理肯定性的可從已知油氣藏開採出的原油、天然氣和凝析油的估算量。價格裏包括考慮到對只由合約規定的現有價格的變化，而不是根據未來條件而升高。

產油及天然氣物業資本化成本之耗損、折舊及攤銷以生產單位除以有關地區已探明之總儲量計算。產油及天然氣物業資本化耗損、折舊及攤銷之比率考慮當前已招致之開支、連同已預計之未來開發開支。其他固定資產(已於產油及天然氣物業資本化)之折舊以直線法按年折舊率 16.67% 至 20% 計算。

在建工程

在建工程相當於建造以供生產或本身運用之物業、廠房及設備。在建工程乃按成本減任何已確認減值虧損列賬。當在建工程完成及可供擬定用途，則撥入物業、廠房及設備之適當分類。此等資產以其他物業資產之相同基準，當資產可供擬定用途時開始計算折舊。

其他固定資產

其他固定資產，包括樓宇、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。

若干產油及天然氣物業以及在建工程以外之其他固定資產之折舊及攤銷以直線法，考慮到剩餘價值後，按以下年率以撇銷物業、廠房及設備之成本值：

樓宇	4% 或以有關租約之餘下期間(以較短者為準)
傢俬及裝置	20% 至 25%
汽車	25%

物業、廠房及設備乃於出售或預期持續使用該資產將不會產生未來經濟利益時解除確認。因解除確認該資產而產生之任何收益或虧損(按銷售所得款項淨額與資產賬面值之差額計算)於解除確認該資產年度列入收益表內。

4. 主要會計政策(續)

開採及評估資產

地質及地球物理成本於發生時予以費用化。探井的成本是否繼續資本化取決於是否發現了足夠的潛在經濟可開採的油氣儲量。如果不能獲得經濟效益，相關的鑽井成本需要在鑽探工作完成後一年內完成評估儲量的經濟效益予以費用化，否則，相關井的成本應重新歸類為產油及天然氣物業，並攤銷及進行減值測試。對於在開始生產之前需要投入大量資本支出的區域發現可經濟開採儲量的探井，只有在進一步的鑽探工作正在進行或計劃確定要進行時才予以繼續資本化，否則探井成本予以費用化。本集團於產油及天然氣物業中未資本化任何儲量未明時發生的成本。

減值

於各結算日，本集團審閱其資產之帳面值，以釐訂是否有任何情況顯示該等資產已出現減值虧損。倘估計資產之可收回金額乃低於其帳面值，則該資產之帳面值將調低至其可收回金額。減值虧損乃即時確認為開支，除非有關資產乃按經重估金額列賬，在該情況下，有關減值虧損會按重估減值處理。

倘減值虧損於隨後轉回，則該資產之帳面值會增加至重新估計之可收回金額，惟限於所增加之帳面值不超逾於過往年度並無就該資產確認任何減值虧損而原應釐訂之帳面值。減值虧損之轉回將隨即被確認為收入，除非經重估之資產乃按重估金額列賬，在該情況下，撥回減值虧損乃按重估增值處理。

借款成本

直接歸因於收購，建造或生產合資格資產之借款成本，以該等資產成本之部分資本化。當該等資產大致上可作擬定用途時，該等借款成本不再資本化。指定借款臨時投資賺取之利息收入在作為合資格資產之開支前從符合資格資本化之借款成本扣除。

所有其他借款成本於產生之期間作為開支列帳。

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在日常業務過程中銷售所得款項減估計銷售開支釐定。

4. 主要會計政策(續)

金融工具

當集團個體成為金融工具合約之訂約方，金融資產及金融負債於資產負債表內確認。金融資產及金融負債初步按公平值計量。應直接計入收購或發行金融資產及金融負債(按公平值列帳及在損益處理的財務資產及金融負債除外)之交易成本，於初步確認時加入或從金融資產或金融負債之公平值扣減。直接應佔收購按公平值列帳及在損益處理的金融資產或金融負債的交易成本，應立即於損益內確認。

金融資產

本集團之金融資產包括貸款及應收款項以及可供出售金融資產。從正常渠道購買或出售金融資產以交易日基準確認或解除確認。從正常渠道購買或出售為須於法例或市場慣例訂立的期間內交付資產而購買或出售之金融資產。以下乃各類金融資產所採用之會計政策。

貸款及應收款項

貸款及應收款項乃非衍生工具金融資產，並具有於交投活躍市場未有報價之固定或可議定付款。於最初確認後之每個結算日，貸款及應收款項(包括應收共同控制實體貸款／款項、貿易及其他應收款項、銀行結餘及銀行存款)均按實際利率攤銷法攤銷後之成本入帳，並減去任何已確認之減值虧損。減值虧損於有客觀證據顯示資產出現減值時於損益內確認，並按該項資產帳面值及以原有實際利率折現所得估計未來現金流量現值間之差額計算。當該項資產之可收回金額增加可客觀地與該項減值獲確認後出現之事件關連，則減值虧損可於其後期間撥回，惟於減值日期該項資產所撥回帳面值不得超出倘該項減值未獲確認本應出現之攤銷成本。

可供出售金融資產

可供出售金融資產為指定為此類別或並無分類為以上任何其他類別之非衍生工具。於最初確認後各結算日，可供出售金融資產按公平值計量。公平值變動於權益確認，直至金融資產出售或釐定出現減值為止，屆時之前於權益確認之累計損益會自權益撥入損益。可供出售金融資產任何減值虧損於損益確認。可供出售股本投資之減值虧損不會於往後期間撥回損益。

4. 主要會計政策(續)

金融負債及權益

集團實體所發行之金融負債及權益工具乃根據所訂立合約安排之內容，及金融負債和權益工具之定義予以分類。權益工具為訂明於本集團資產之餘額權益經扣除其所有負債後之任何合約。就金融負債及權益採納之會計政策載列如下。

借款

銀行貸款及其他借款使用實際利率法最初按公平值計算，其後按攤銷成本計算。所得款項(扣除交易成本後)與清償或贖回借貸的任何差額於借款期內確認。

其他金融負債

其他金融負債包括貿易及其他應付款項及應付最終控股公司款項，並以實際利率法按攤銷成本計算。

權益工具

本公司發行之權益工具以已收所得款項扣除直接發行成本後入帳。

解除確認

當自資產收取現金流量之合約權利已屆滿，及本集團已將其於金融資產擁有權之絕大部分風險及回報轉移，則金融資產將解除確認。解除確認金融資產時，資產賬面值與已收代價及已直接於權益確認之累計損益總和間之差額，於損益確認。

當於有關合約訂明之責任獲履行、取消或屆滿時，則解除確認金融負債。解除確認之金融負債賬面值與已付代價間之差額，於收益表確認。

4. 主要會計政策(續)

稅項

所得稅開支指現時應付稅項及遞延稅項之總和。

現時應付稅項乃按本年應課稅溢利計算。應課稅溢利不包括已其他年度的應課稅或應扣減之收入或開支項目，亦不包括從未課稅或可扣稅之收益表項目，故與綜合收益表所列溢利不同。本集團本期稅項負債乃按已於結算日實施或大致實施之稅率計算。

遞延稅項為財務報表內資產及負債帳面值與計算應課稅溢利所採用相應稅基之差異預期應付或可收回之稅項，以資產負債表負債法處理。遞延稅項負債一般就所有應課稅暫時差額確認，遞延稅項資產則按可能出現可供動用可扣減暫時差額之所有應課稅溢利而予以確認。倘若暫時差額由商譽或由初次確認不影響應課稅溢利或會計溢利之資產及負債(業務合併除外)所產生，則不會確認有關資產及負債。

遞延稅項負債確認於附屬公司、聯營公司及共同控制實體之投資而引致之應課稅暫時差額，惟倘本集團可控制暫時差額之逆轉，且暫時差額大概不會於可見將來逆轉除外。

遞延稅項資產之帳面值乃於各個結算日進行檢討，並予以相應扣減，直至並無足夠應課稅溢利可供收回全部或部分資產為止。

遞延稅項按預期於清還負債或變現資產期間採用之已頒行或大致上已頒行之稅率計算。遞延稅項從收益表中扣除或計入收益表，除非遞延稅項關乎直接從權益扣除或直接計入權益之項目，則在該情況下遞延稅項亦於權益中處理。

政府補貼

政府補貼於需要配對相關成本之期間確認為收入。有關可折舊資產之補貼為遞延收入，並以資產之可使用年期撥回收入。有關支出項目之補貼於該等支出在綜合收益表扣除之期間確認，並於呈報有關支出時扣除。

4. 主要會計政策(續)

租賃

凡租賃之條款規定擁有權所附帶之一切風險及報酬實質上轉移至承租人者，該租賃即歸類為融資租賃。其他租賃全部列作經營租賃。

本集團作為出租人

經營租賃之租金收入乃按相關租賃年期以直線法於綜合收益表確認。於協商及安排經營租賃時引致之最初直接成本乃加至租賃資產之賬面值，並按租賃年期以直線法確認作一項支出。

本集團作為承租人

根據經營租賃之應付租金乃按相關租賃年期以直線法於損益扣除。因訂立一項經營租賃作為獎勵之已收及應收福利乃以直線法按租賃年期確認作租金支出減少。

退休福利計劃供款

定額供款退休福利計劃及國營退休福利計劃款項於到期時扣除列作支出。

以股份為基礎之付款交易

授與僱員之購股權

本集團於二零零五年一月一日前提前採納香港財務報告準則第2號，所獲服務按購股權授出日公平值釐定之公平值，在歸屬期內隨僱員股份酬金儲備相應增加以直線法列作支出。

於各結算日，本集團修正其對預期最終歸屬的購股權數目的估計。修正對原本估計之影響(如有)乃按餘下歸屬期間在損益表確認，並對購股權儲備作出相應調整。

購股權獲行使時，先前於僱員股份酬金儲備中確認之數額將轉移至股份溢價。當購股權於歸屬日期後被收回或於屆滿日仍未獲行使，先前於僱員股份酬金儲備中確認之數額將轉繼續於儲備持有。

4. 主要會計政策(續)

外幣

於編製各個別集團實體之財務報表時，以該實體功能貨幣以外之貨幣(外幣)進行之交易均按交易日期之適用匯率換算為功能貨幣(如該實體經營所在主要經濟地區之貨幣)記帳。於各結算日，以外幣為定值之貨幣項目均按結算日之適用匯率重新換算。按外幣過往成本計量之非貨幣項目毋須重新換算。

於結算及換算貨幣項目時產生之匯兌差額均於彼等產生年內於損益帳內確認。以公平值定值之非貨幣項目經重新換算後產生之匯兌差額於年內之損益帳內確認，惟換算直接於權益內確認盈虧之非貨幣項目產生之差額除外，在此情況下，匯兌差額亦直接於權益內確認。

就呈列綜合財務報表而言，本集團海外經營業務之資產及負債乃按於結算日之適用匯率換算為本集團之呈列貨幣(如港元)，而其他收入及支出乃按該年度之平均匯率進行換算，除非匯率於該期間內出現大幅波動則作別論，於此情況下，則採用於換算當日之適用匯率。所產生之匯兌差額(如有)乃確認作權益之獨立部份(匯兌儲備)。該等匯兌差額乃於海外業務被出售之年度於損益帳內確認。

5. 財務風險目標及政策

本集團主要財務工具包括權益投資、應收共同控制實體貸款／款項、貿易及其他應收款項、銀行結餘及銀行存款、貿易及其他應付款項、應付最終控股公司款項及借款。有關該等金融工具涉及之風險及如何緩解相關風險之政策載於下文。管理層管理及監察該等風險，以確保及時有效採取妥善措施。

5. 財務風險目標及政策(續)

市場風險

(i) 外匯風險

本集團主要使用美元和人民幣經營業務。人民幣並非自由兌換之貨幣。人民幣與其他貨幣之未來匯率可能因中國政府實施之管制而與現時或過往匯率有顯著差異。人民幣之匯率亦受本地及國際之經濟及政治變動以及人民幣之供求所影響。本集團現時並無任何安排對沖這項風險，但管理層將監控外匯風險，倘有需要則將會考慮對沖重大外匯風險。

(ii) 價格風險

本集團從事各項石油相關業務。環球石油及天然氣市場受全球政治、經濟及軍事發展以及全球石油及天然氣供求所影響。原油及天然氣之全球價格可對本集團之財務狀況造成不利影響。本集團並未使用任何衍生工具，對沖原油及經提煉產品之潛在價格波動。倘有需要管理層將會考慮對沖重大外匯風險。

信貸風險

應收款項、應收共同控制實體貸款及款項之賬面值相當於本集團於有關其金融資產之最高信貸風險承擔。本集團已制定政策，確保向具備合適信貸背景之顧客作出銷售，而本集團定期對其顧客履行信貸評估。本集團追收貿易及其他應收款項之歷史經驗未有超出已記錄之撥備。管理層將透過確保只向有利可圖之項目作出墊款，監控應收共同控制實體貸款及款項之承擔。

由於對手均為獲高信貸級別之銀行，故流動資金之信貸風險有限。

應收款項之信貸風險集中於少數顧客。本集團五大顧客之應收款項，佔本集團貿易應收款項總額 100%。本集團之顧客主要為財務背景良好之國際石油公司。因此，管理層認為風險有限。

5. 財務風險目標及政策(續)

現金流利率風險

本集團承擔現金流利率風險，主要歸因於短期銀行貸款之可變利率貸款及同集團附屬公司之可變利率貸款。詳情已於附註第26及第27項內披露。本集團並無使用任何利率掉期，對沖其利率風險承擔。倘有需要管理層將考慮履行適當措施。

公平值利率風險

本集團承擔直接控股公司定息貸款之公平值利率風險。直接控股公司定息貸款之公平值可能與其賬面值不同。直接控股公司定息貸款之公平值透過按本集團就同類金融工具可得現行市場利率貼現未來合約現金流量予以估計。長期貸款公平值及賬面值分析詳情載於附註第26及第27項。本集團並無運用任何金融工具對沖利率風險。倘有需要管理層將會考慮對沖利率風險。

金融資產與金融負債之公平值

金融資產與金融負債之公平值按以下方式釐定：

- 附帶標準條款於活躍市場流通之金融資產之公平值乃參考市場所報買入及沽出價釐定；
- 其他金融資產與金融負債之公平值根據貼現現金流量分析使用可觀察市場交易可得價格按照公認定價模式釐定。

應收共同控制實體貸款、貿易及其他應收款項、應收共同控制實體款項、現金及銀行結餘、貿易及其他應付款項、應付最終控股公司及附屬公司少數股東款項及貸款與其公平值相若。其他類別金融資產及金融負債之公平值於綜合財務報表之有關附註內披露。

6. 主要估計不明朗因素

會計估計和會計判斷建基於過往經驗以及對未來事件在當前情況下的合理預期等其他因素，並將予以持續評估。

本集團就未來之情況作出估計和假設。所得之會計估計本質上將很少等同有關之實際結果。有重大風險可能導致下一財政年度內之資產及負債帳面值需作出重大調整之估計及假設討論如下：

對石油和天然氣儲量的估計

石油和天然氣儲量對本集團投資決策程序至關重要，同時也是耗損、攤銷及折舊計算方法及測試減值的重要因素。探明石油和天然氣儲量的變化，尤其是探明儲量，將影響在收益表扣除的產量單位折舊開支。探明儲量的估計須根據新資訊而向上或向下調整，比如開發鑽井和生產活動的新情況或經濟因素的變化，包括產品價格、合同條款或開發方案等。總體來說，開發和生產活動帶來新資訊，致石油及天然氣儲量在估計上的變化，是作出年度調整的最主要因素。本集團探明儲量預算的變化，尤其是探明儲量的變化，或影響列於本集團財務報表中與石油及天然氣生產活動相關的物業、廠房和機器設備的損耗、折舊和攤銷額。探明儲量的減少將增加石油及天然氣物業的損耗、折舊和攤銷費用（假設固定生產），從而減少淨收益。

7. 分部資料

業務分部

本集團主要業務為開採及生產原油及天然氣。董事認為，由於產品有關連性及須承受共同風險及回報，因此此等業務組成一個業務分部。

地區分部

本集團於四個地區內經營業務，分別為中國、南美、中亞及東南亞及中東。

綜合財務報表附註

截至二零零六年十二月三十一日止年度

49

7. 分部資料(續)

有關此等按資產及客戶位置分類的地區的分部資料呈列如下：

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	中亞及 東南亞 千港元	中東 千港元	未分配 千港元	總額 千港元
銷售額	<u>2,713,025</u>	<u>556,369</u>	<u>624,338</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3,893,732</u>
分部業績	<u>1,471,579</u>	<u>264,959</u>	<u>202,097</u>	<u>(16)</u>	<u>-</u>	<u>1,938,619</u>
未分配收入						187,143
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						(722,076)
年度溢利						<u>2,055,016</u>
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	3,275,117	437,067	1,273,187	-	1,238,965	6,224,336
於一間聯營公司之投資	-	-	13,959,954	-	-	13,959,954
於共同控制實體之權益	261,370	-	-	413,357	-	674,727
共同控制實體貸款	45,246	-	81,481	-	-	126,727
應收共同控制實體款項	-	-	31,572	139	-	31,711
總資產	<u>3,581,733</u>	<u>437,067</u>	<u>15,346,194</u>	<u>413,496</u>	<u>1,238,965</u>	<u>21,017,455</u>
分部負債	188,807	105,461	186,057	10	3,620	483,955
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	-	-	-	-	124,120
總負債	<u>413,309</u>	<u>105,461</u>	<u>1,075,164</u>	<u>10</u>	<u>3,620</u>	<u>1,597,564</u>
其他分部資料：						
資本開支	452,671	58,138	165,359	-	58	676,226
耗損、折舊及攤銷	465,779	45,452	54,409	-	437	566,077
共同控制實體貸款及應收共同 控制實體款項之減值虧損	-	-	99,160	-	-	99,160

附註：南美指於秘魯之業務，中亞及東南亞指於亞塞拜疆、哈薩克斯坦、緬甸及泰國之業務，中東指於阿曼之業務。

截至二零零六年十二月三十一日止年度

7. 分部資料(續)

截至二零零五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	未分配 千港元	總額 千港元
銷售額	<u>2,329,252</u>	<u>503,791</u>	<u>545,280</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3,378,323</u>
分部業績	<u>1,310,520</u>	<u>221,618</u>	<u>125,921</u>	<u>(16)</u>	<u>-</u>	<u>1,658,043</u>
未分配收入						22,653
未分配開支						(88,311)
收購一間附屬公司之折讓	-	-	1,705,847	-	-	1,705,847
財務成本						(33,627)
應佔下列公司業績						
一間聯營公司	-	-	793,281	-	-	793,281
共同控制實體	23,283	-	62,141	107,822	-	<u>193,246</u>
除稅前溢利						4,251,132
所得稅開支						<u>(415,660)</u>
年度溢利						<u>3,835,472</u>

於二零零五年十二月三十一日之
分部資產及負債如下(重列)：

分部資產	3,034,848	433,348	1,400,316	-	634,444	5,502,956
遞延稅項資產	-	13,530	-	-	-	13,530
於一間聯營公司之權益	-	-	14,611,072	-	-	14,611,072
於共同控制實體之權益	257,280	-	53,049	337,874	-	648,203
對共同控制實體之貸款	<u>47,315</u>	<u>-</u>	<u>123,617</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>170,932</u>
總資產	<u>3,339,443</u>	<u>446,878</u>	<u>16,188,054</u>	<u>337,874</u>	<u>634,444</u>	<u>20,946,693</u>
分部負債	43,379	85,511	177,682	9	6,280	312,861
應付最終控股公司款項	1,185	-	-	-	-	1,185
應付稅項	169,474	30,248	-	-	-	199,722
銀行貸款	-	-	928,800	-	-	928,800
其他貸款	-	21,672	827,511	-	-	849,183
遞延稅項負債	<u>197,631</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>197,631</u>
總負債	<u>411,669</u>	<u>137,431</u>	<u>1,933,993</u>	<u>9</u>	<u>6,280</u>	<u>2,489,382</u>
其他分部資料：						
資本開支	393,864	34,514	164,309	-	1,714	594,401
耗損、折舊及攤銷	393,648	42,259	48,871	-	548	485,326
共同控制實體貸款及應收 共同控制實體款項之減值虧損	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>59,000</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>59,000</u>

附註：南美指於秘魯之業務，中亞及東南亞指於亞塞拜疆、哈薩克斯坦、緬甸及泰國之業務，中東指於阿曼之業務。

綜合財務報表附註

截至二零零六年十二月三十一日止年度

51

8. 其他收入

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
利息收入	75,743	22,347
有關將石油生產分成合同所得溢利 再作投資之政府補貼(附註)	97,261	64,886
上市權益證券之股息收入	1,868	1,722
租金收入	78	78
匯兌收益	172,880	—
其他	686	634
	348,516	89,667

附註：當地政府就冷家堡合同及新疆合同向於中國以外成立之附屬公司授出政府補貼。該等政府補貼由相關稅務局就此等補貼之資格每年作出批准。

9. 財務費用

	二零零六年 千港元	二零零五年 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	74,978	14,567
— 欠同系附屬公司之貸款	1,861	4,859
— 銀行借貸	24,365	14,201
	101,204	33,627

10. 除稅前溢利

除稅前溢利已扣除下列各項：

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
董事酬金(見下文)	9,708	21,733
其他主要管理人員	2,820	2,920
主要管理人員總額	12,528	24,653
其他員工成本		
員工退休福利計劃供款	6,256	8,704
僱員購股權福利開支	—	1,300
其他員工成本	99,958	55,010
員工成本總額	106,214	65,014
物業、廠房及設備之耗損、折舊及攤銷	565,936	485,186
預付租賃款項之攤銷	141	140
	566,077	485,326
核數師薪酬	4,224	3,303
已售存貨成本	2,100,661	1,780,745
有關出租物業之經營租賃租金	2,771	2,483
應佔以下稅項		
— 一間聯營公司(包括在應佔一間聯營公司業績)	1,049,593	153,806
— 共同控制實體(包括在應佔共同控制實體業績)	1	—

截至二零零六年十二月三十一日止年度

10. 除稅前溢利(續)

董事之薪酬

各董事於截至二零零六年十二月三十一日止年度之薪酬如下：

董事姓名	袍金 千港元	薪金 及其他福利 千港元	退休福利 計劃供款 千港元	購股權 福利開支 千港元	總額 千港元
王明才先生	2,835	473	-	-	3,308
李華林先生	-	3,200	400	-	3,600
成城先生	-	1,600	200	-	1,800
林金高先生	-	-	-	-	-
劉華森博士	450	-	-	-	450
李國星先生	300	-	-	-	300
劉曉峰博士	250	-	-	-	250
	3,835	5,273	600	-	9,708

各董事於截至二零零五年十二月三十一日止年度之薪酬如下：

董事姓名	袍金 千港元	薪金 及其他福利 千港元	退休福利 計劃供款 千港元	購股權 福利開支 千港元	總額 千港元
王明才先生	1,890	1,260	157	6,500	9,807
李華林先生	-	2,710	339	5,200	8,249
成城先生	-	1,571	196	-	1,767
林金高先生	-	-	-	-	-
劉華森博士	450	-	-	-	450
李國星先生	300	-	-	-	300
劉曉峰博士	250	-	-	910	1,160
	2,890	5,541	692	12,610	21,733

10. 除稅前溢利(續)

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(二零零五年：四位)董事，其酬金分析列載於上文。本年度其餘最高薪酬兩位(二零零五年：一位)人士已收及應收之酬金詳情如下：

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
薪金及其他酬金	2,507	1,440
退休金計劃供款	313	180
購股權福利開支	-	1,300
	2,820	2,920

酬金介乎下列範圍：

	僱員人數	
	二零零六年	二零零五年
1,000,001 港元至 2,000,000 港元	2	-
2,000,001 港元至 3,000,000 港元	-	1

年內，本集團概無向五位最高薪酬人士(包括董事及僱員)支付酬金，以作為加入本集團或於加入本集團時之獎勵或作為失去職位之補償。概無董事於年內放棄任何酬金。

11. 所得稅費用

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
即期稅項：		
其他司法管轄區	556,211	423,181
於其他司法管轄區之預扣稅	230,876	-
過往年度撥備不足(超額)	108	(637)
	787,195	422,544
遞延稅項抵免(附註28)	(65,119)	(6,884)
	722,076	415,660

截至二零零六年十二月三十一日止年度

11. 所得稅費用(續)

由於本集團於兩個年度內並無任何應課稅溢利，因此沒有就香港利得稅於財務報表作出任何撥備。於其他司法管轄區產生之稅項已按有關司法管轄區之現行稅率計算。

本年度根據冷家堡合同進行之石油生產應課稅收入按33%(二零零五年：33%)之稅率繳納所得稅。

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。

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。

年內稅項開支與收益表賬所示溢利之對賬如下：

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
除稅前溢利	2,777,092	4,251,132
按本地所得稅稅率33%計算之稅項(二零零五年：33%)	916,440	1,402,874
於其他司法管轄區經營之附屬公司之不同稅率之影響	(108,827)	(74,972)
毋須繳稅收入之稅項影響	(72,583)	(583,421)
不可扣稅支出之稅項影響	43,504	-
應佔聯營公司業績之影響	(260,364)	(261,783)
應佔共同控制公司業績之稅項影響	(27,997)	(44,302)
使用過往未確認之稅項虧損	-	(24,237)
過往年度撥備不足(超額撥備)	108	(637)
未確認稅項虧損之稅項影響	1,497	2,138
預扣稅	230,876	-
其他	(578)	-
所得稅開支	722,076	415,660

本地所得稅稅率以本集團主要業務經營所在司法管轄區之中國稅率為準。

12. 已付股息

年內已確認分派之股息：

二零零五年末期股息－每股8港仙(二零零四年：3.5港仙)

二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
386,727	165,693

董事已建議派發每股10港仙(二零零五年：8港仙)之末期股息，惟須待股東於股東大會上批准。因此，此股息尚未於財務報表確認。

13. 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：

盈利

計算每股基本及攤薄盈利之本公司股東應佔盈利

二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
1,731,441	3,644,514

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

計算每股攤薄盈利之加權平均普通股數

4,831,564	4,785,628
60,705	20,932
4,892,269	4,806,560

綜合財務報表附註

截至二零零六年十二月三十一日止年度

57

14. 物業、廠房及設備

	石油及 天然氣物業 千港元	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
成本						
於二零零五年一月一日	4,913,641	1,365	2,341	2,132	54,328	4,973,807
貨幣調整	19,542	-	-	5	558	20,105
添置	554,558	-	181	1,533	38,129	594,401
出售	(57,431)	-	-	-	-	(57,431)
重新歸類	54,649	-	-	-	(54,649)	-
於二零零五年十二月三十一日	5,484,959	1,365	2,522	3,670	38,366	5,530,882
貨幣調整	183,726	-	-	23	1,127	184,876
添置	305,002	-	57	810	370,357	676,226
出售	(29,308)	-	-	-	-	(29,308)
重新歸類	400,460	-	-	-	(400,460)	-
於二零零六年十二月三十一日	6,344,839	1,365	2,579	4,503	9,390	6,362,676
耗損、折舊及攤銷						
於二零零五年一月一日	2,258,979	36	1,938	1,754	-	2,262,707
貨幣調整	16,784	-	-	1	-	16,785
年度撥備	484,672	41	169	304	-	485,186
出售撇銷	(38,832)	-	-	-	-	(38,832)
於二零零五年十二月三十一日	2,721,603	77	2,107	2,059	-	2,725,846
貨幣調整	101,006	-	-	8	-	101,014
年度撥備	565,057	55	162	662	-	565,936
出售撇銷	(46)	-	-	-	-	(46)
於二零零六年十二月三十一日	3,387,620	132	2,269	2,729	-	3,392,750
賬面淨值						
於二零零六年十二月三十一日	2,957,219	1,233	310	1,774	9,390	2,969,926
於二零零五年十二月三十一日	2,763,356	1,288	415	1,611	38,366	2,805,036

14. 物業、廠房及設備(續)

該等樓宇位於中國，並按中期租約及長期租約分別為1,163,000港元(二零零五年：1,215,000港元)及70,000港元(二零零五年：73,000港元)持有。

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。

15. 預付租賃款項

本集團之預付租賃款項包括：

香港以外之租賃土地：

- 租賃期50年以上
- 租賃期介乎10至50年

二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
153	155
3,548	3,687
3,701	3,842

16. 於共同控制實體之權益／貸款

非上市股份，按成本值
應佔收購後溢利及儲備

二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
511,274	511,274
163,453	136,929
674,727	648,203
126,727	170,932

共同控制實體貸款

共同控制實體貸款為無抵押及無須於一年內償還。45,246,000港元及81,000,000港元(二零零五年：47,315,000港元及117,286,000港元)之金額按5厘計息及倫敦銀行同業拆息率加每年3.5厘計息(二零零五年：5厘及倫敦銀行同業拆息率加3.5厘計息)，而餘下結餘則不計息。

於二零零六年，本集團就共同控制實體貸款及應收共同控制實體款項作出99,160,000港元(二零零五年：59,000,000港元)之減值虧損。撥備乃歸因於各共同控制實體不理想的勘探結果。減值虧損乃計量為相關共同控制實體貸款及應收相關共同控制實體款項之賬面值與按原定實際利率法折讓的估計未來現金流量現值之差額。

綜合財務報表附註

截至二零零六年十二月三十一日止年度

59

16. 於共同控制實體之權益／貸款(續)

本集團於其共同控制實體之投資部分之財務狀況及業績概述如下：

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
資產及負債		
流動資產	516,825	614,696
非流動資產	858,962	681,484
流動負債	(417,541)	(485,267)
非流動負債	(283,519)	(162,710)
資產淨值	674,727	648,203
本年度業績		
營業額	1,152,115	867,325
本集團應佔共同控制實體溢利	84,839	193,246

董事認為在二零零六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附註第41項。

17. 於一間聯營公司之權益

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元 (重列)
本集團應佔 Aktobe 之資產淨值	13,959,954	14,611,072
上市股份市值		
— 於 Aktobe 之投資	25,261,293	8,986,397

Aktobe 為一間在哈薩克證券交易所上市之股份制公司，其主要業務為在哈薩克境內西北地區的 Zhanazhol, Kenkyak (pre-salt) and Kenkyak (post-salt) 油田開採及生產石油。本集團持有 Aktobe 已發行股本之 25.12%。

17. 於一間聯營公司之權益(續)

本集團於其聯營公司(Aktobe)之投資部分之財務狀況及業績(於收購後作出公平值調整)概述如下：

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
資產及負債		
總資產	63,807,582	65,469,217
總負債	(8,234,517)	(7,304,121)
資產淨值	55,573,065	58,165,096
本集團應佔資產淨值	13,959,954	14,611,072
本年度業績		
營業額	16,810,377	14,411,920
本年度溢利	3,140,856	3,157,966
本集團應佔聯營公司年內之溢利(附註)	788,983	793,281

附註：於截至二零零六年十二月三十一日止年度內，本集團應佔Aktobe之溢利包括與收購於Aktobe之權益有關之公平值調整攤銷相關之款項877,310,000港元。

18. 可供出售投資

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
上市投資：		
— 於香港上市之股本證券	12,980	7,920
— 於澳洲上市之股本證券	48,901	51,110
	61,881	59,030

於結算日，於香港及澳洲上市之所有股本證券均按公平值列賬，乃經參考分別於香港聯交所及澳洲證券交易所之買入價而釐定。

綜合財務報表附註

截至二零零六年十二月三十一日止年度

61

19. 勘探及評估資產

賬面值

於二零零六年一月一日

收購一間附屬公司所產生

於二零零六年十二月三十一日

千港元

—

48,506

48,506

該款項指透過收購一間附屬公司於年內收購於印尼之石油勘探權(附註32)。

20. 存貨

桶裝原油

遊艇會債券及遊艇會泊位

二零零六年
千港元

二零零五年
千港元

18,327

15,744

13,602

13,602

31,929

29,346

21. 貿易及其他應收款項

貿易應收款項(附註(a))

— 應收第三者款項

— 應收同系附屬公司款項

預付款項及其他應收款項(附註(b))

應收同系附屬公司款項

二零零六年
千港元

二零零五年
千港元

69,028

62,899

129,295

203,334

198,323

266,233

19,435

505,601

31,736

185

249,494

772,019

附註：

- (a) 本集團向其客戶給予30至60日除帳期。於二零零六年十二月三十一日及二零零五年十二月三十一日，所有貿易應收款項之帳齡均為三個月以內。
- (b) 於二零零五年十二月三十一日，該款項包括應收股票經紀款項64,376,000美元(約498,267,000港元)，該股票經紀代表本集團收取Aktobe所支付之股息。該款項於二零零六年內全數償還。

應收同系附屬公司之款項為無抵押、免息及須於通知時償還。

22. 應收共同控制公司款項

該款項乃無抵押、免息及無固定還款期。

23. 銀行存款、銀行結餘及現金

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
原定到期日超過三個月之銀行存款	<u>729,125</u>	<u>—</u>
銀行存款及現金	<u>666,426</u>	1,119,376
短期銀行存款	<u>1,461,186</u>	712,145
	<u>2,127,612</u>	<u>1,831,521</u>

原定到期日超過三個月之銀行存款按每年市場利率 2.25 厘計息。原定到期日介乎六個月至一年。

短期銀行存款之實際利率為 4.9% (二零零五年：3.9%)；該等存款之平均到期日為 35 日 (二零零五年：38 日)。

銀行存款、銀行結餘及現金包括下列以實體相關之功能貨幣以外之貨幣列值之金額。

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
美元	<u>1,367,432</u>	<u>603,049</u>

綜合財務報表附註

截至二零零六年十二月三十一日止年度

63

24. 貿易及其他應付款項

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
貿易應付款項		
— 應付第三者款項	31,663	10,375
— 應付同系附屬公司款項	59,831	35,063
	91,494	45,438
其他應付款項及應計開支	204,381	137,908
其他應付同系附屬公司款項	188,080	128,591
	483,955	311,937

貿易付款項之帳齡(包括屬貿易性質之應付有同系附屬公司款項)如下:

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
三個月以內	83,955	37,956
三個月至六個月	—	21
六個月以上	7,539	7,461
	91,494	45,438

應付同系附屬公司之款項為無抵押、免息及須於通知時償還。

25. 應付最終控股公司及附屬公司少數股東款項

應付最終控股公司及附屬公司少數股東款項為無抵押、免息及須於通知時償還。

26. 銀行貸款

須於一年內償還之短期銀行貸款

二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
-	928,800

美元銀行貸款於二零零五年十二月三十一日之實際利率為每年4.28厘。

於二零零六年內，本集團取得新銀行貸款80,000,000美元(相等於619,000,000港元)。該貸款按倫敦銀行同業拆息率加每年0.3厘計息及須於二零零八年起分期償還。所有銀行貸款已於二零零六年提早償付。

27. 其他貸款

直接控股公司貸款(附註(a))

同系附屬公司貸款(附註(b))

二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
828,132	774,000
-	75,183
828,132	849,183

須於下列期內償還之其他貸款：

一年內	-	21,672
一至兩年	-	154,800
兩至五年	-	672,711
五年以上	828,132	-

減：於一年內到期之款項，列為流動資產

-	849,183
-	(21,672)

超過一年到期之款項

828,132	827,511
----------------	---------

附註：

(a) 該貸款為無抵押、按每年8厘計息及須於二零一六年二月十日悉數償還。

(b) 於二零零五年十二月三十一日，53,511,000港元之貸款為無抵押、按每年8厘計息及須於二零一六年六月二日悉數償還。21,672,000港元之貸款為無抵押、按倫敦銀行同業拆息率加每年6.5厘計息及須於二零零六年十二月三十一日前償還。此等款項已於截至二零零六年十二月三十一日止年度內悉數償付。

綜合財務報表附註

截至二零零六年十二月三十一日止年度

65

28. 遞延稅項

以下為本集團確認之主要遞延稅項負債及資產：

	加速稅項折舊 千港元	其他 千港元	總額 千港元
於二零零五年一月一日	(206,810)	17,425	(189,385)
貨幣調整	(1,481)	(119)	(1,600)
計入(扣除)本年度綜合收益表(附註11)	10,660	(3,776)	6,884
於二零零五年十二月三十一日	(197,631)	13,530	(184,101)
貨幣調整	(5,142)	4	(5,138)
計入(扣除)本年度綜合收益表(附註11)	78,653	(13,534)	65,119
於二零零六年十二月三十一日	(124,120)	-	(124,120)

於二零零六年十二月三十一日，本集團就香港利得稅而言出現之結轉稅務虧損達35,267,000港元(二零零五年：30,732,000港元)，可供抵銷未來溢利，並可無限期結轉。因未能預見未來溢利，故並未就此等虧損確認遞延稅項資產。

就資產負債表之呈列方式而言，若干遞延稅項資產及負債已予以抵銷。以下為就財務報告而言作出遞延稅項結餘之分析：

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
遞延稅項資產	-	13,530
遞延稅項負債	(124,120)	(197,631)
	(124,120)	(184,101)

29. 股本

	普通股數目	
	千股	千港元
法定：		
每股0.01港元之普通股		
—於二零零五年一月一日、二零零五年十二月三十一日 及二零零六年十二月三十一日	8,000,000	80,000
已發行及悉數繳付：		
每股0.01港元之普通股		
—於二零零五年一月一日	4,734,094	47,341
—行使購股權	90,000	900
—於二零零五年十二月三十一日	4,824,094	48,241
—行使購股權	16,000	160
—於二零零六年十二月三十一日	4,840,094	48,401

截至二零零六年十二月三十一日止年度

30. 購股權計劃

根據於一九九一年十月二十三日通過之一項決議案，本公司於該日採納執行人員購股權計劃（「一九九一年購股權計劃」）。一九九一年購股權計劃於二零零一年五月二十八日終止，而根據該計劃授出之購股權仍然生效，直至其各自屆滿日為止。於同日，另一項購股權計劃（「二零零一年購股權計劃」）獲採納。二零零一年購股權計劃於二零零二年六月三日獲另一項購股權計劃（「二零零二年購股權計劃」）取代，而自其採納以來並無根據二零零一年購股權計劃授出購股權。此等購股權計劃之目的乃促使本公司能授予合資格僱員及董事購股權，以獎勵其對公司之貢獻，以及招聘具卓越才幹之僱員及吸納對本集團為寶貴之人力資源。

根據二零零二年購股權計劃，本公司董事獲授權於採納二零零二年購股權計劃後十年內任何時間，可授予本公司或其任何附屬公司之任何董事或僱員認購本公司股份之特權，其作價並不可低於購股權授予日期前五個交易日之平均收市格或授予當日本公司股票收市價（以較高者為準）。除另行取消或修訂外，二零零二年購股權計劃將於採納當日起計十年內被確認及生效。根據二零零二年購股權計劃授出之股份最高數目不可超過本公司已發行股本之10%。儘管本段所述者，因行使根據二零零二年購股權計劃（及本公司任何其他股份）授出及尚未獲行使之所有尚未行使購股權而發行股份最高數目不得超過不時已發行股份之30%。

根據一九九一年購股權計劃及二零零二年購股權計劃授出之購股權須於購股權指定授出期內接納，而承授人毋須就行使接納授出購股權之權利而支付款項。已授出購股權於任何時間（但不可於購股權授出及獲承授人接納當日起計三個月內及超過十年）可予行使。所有購股權於授出購股權時即時歸屬予購股權持有人。

根據一九九一年購股權計劃及二零零二年購股權計劃於二零零六年十二月三十一日授出及尚未行使之購股權之股份數目分別為零（二零零五年：10,000,000股）及79,500,000股（二零零五年：85,500,000股），佔本公司於二零零六年十二月三十一日已發行股本之零（二零零五年：0.21%）及1.64%（二零零五年：1.77%）。

30. 購股權計劃(續)

下表披露董事及若干僱員年內所持本公司購股權之變動：

參與者 姓名或類別	購股權類別	購股權數目						授出日期	行使價 港元	行使期
		於二零零五年 一月一日		於二零零五年 十二月三十一日		於二零零六年 十二月三十一日				
		尚未行使	於年內授出	於年內行使	尚未行使	於年內行使	尚未行使			
董事										
王明才先生	2001A	20,000,000	-	(20,000,000)	-	-	-	二零零一年三月八日	0.41	二零零一年六月八日至 二零零六年六月七日
	2001B	30,000,000	-	(30,000,000)	-	-	-	二零零一年 四月二十六日	0.61	二零零一年七月十六日至 二零零六年四月二十五日
	2005	-	25,000,000	-	25,000,000	-	25,000,000	二零零五年 四月二十七日	1.224	二零零五年七月二十七日至 二零一零年四月二十六日
李華林先生	2001A	20,000,000	-	(20,000,000)	-	-	-	二零零一年三月八日	0.41	二零零一年六月八日至 二零零六年六月七日
	2001B	20,000,000	-	(20,000,000)	-	-	-	二零零一年 四月二十六日	0.61	二零零一年七月十六日至 二零零六年四月二十五日
	2005	-	20,000,000	-	20,000,000	-	20,000,000	二零零五年 四月二十七日	1.224	二零零五年七月二十七日至 二零一零年四月二十六日
成城先生	2004B	20,000,000	-	-	20,000,000	-	20,000,000	二零零四年 六月二十五日	0.94	二零零四年九月二十五日至 二零零九年六月二十四日
林金高先生	2001B	10,000,000	-	-	10,000,000	(10,000,000)	-	二零零一年 四月二十六日	0.61	二零零一年七月十六日至 二零零六年四月二十五日
劉華森博士	2004A	3,500,000	-	-	3,500,000	-	3,500,000	二零零四年一月八日	1.362	二零零四年四月八日至 二零零九年一月七日
李國星先生	2004A	3,500,000	-	-	3,500,000	-	3,500,000	二零零四年一月八日	1.362	二零零四年四月八日至 二零零九年一月七日
劉曉峰博士	2005	-	3,500,000	-	3,500,000	(1,000,000)	2,500,000	二零零五年 四月二十七日	1.224	二零零五年七月二十七日至 二零一零年四月二十六日
		<u>127,000,000</u>	<u>48,500,000</u>	<u>(90,000,000)</u>	<u>85,500,000</u>	<u>(11,000,000)</u>	<u>74,500,000</u>			
其他僱員										
	2004B	5,000,000	-	-	5,000,000	(5,000,000)	-	二零零四年 六月二十五日	0.94	二零零四年九月二十五日至 二零零九年六月二十四日
	2005	-	5,000,000	-	5,000,000	-	5,000,000	二零零五年 四月二十七日	1.224	二零零五年七月二十七日至 二零一零年四月二十六日
		<u>5,000,000</u>	<u>5,000,000</u>	<u>-</u>	<u>10,000,000</u>	<u>(5,000,000)</u>	<u>5,000,000</u>			
合計		<u>132,000,000</u>	<u>53,500,000</u>	<u>(90,000,000)</u>	<u>95,500,000</u>	<u>(16,000,000)</u>	<u>79,500,000</u>			

30. 購股權計劃(續)

根據該計劃授出之購股權之公平值乃使用二項式模式計算。以下為該模式之輸入參數：

	2004A	2004B	2005
加權平均股價	1.34 港元	0.94 港元	1.21 港元
行使價	1.362 港元	0.94 港元	1.224 港元
預期波幅	32%	32%	32%
預期周期	5 年	5 年	5 年
無風險比率	2.98%	3.6%	3.24%
預期股息收益率	4%	4%	4%

預期波幅按本公司股價歷史波幅除過往三年之波幅釐定。

計算購股權之公平值採用的變數及假設乃基於董事之最佳估計。購股權之價值隨若干客觀假設之不同變數而轉變。

本集團於截至二零零六年十二月三十一日止年度就本公司授出之購股權確認並無開支(二零零五年：13,910,000 港元)。

31. 儲備

本集團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。

資產重估儲備指於二零零五年收購一間附屬公司產生之資產之公平值變動。

32. 收購一間附屬公司

於二零零六年九月二十九日，本集團向Continental Energy Corporation及GeoPetro Resources Company收購Continental-GeoPetro (Bengara-II) Ltd. (「CGB II」)之70%權益，總代價分別為21,000美元及14,000美元。此收購已採用購買法計算。

所收購淨資產：

銀行結餘及現金

69

勘探及評估資產

48,506

其他應收款項

586

其他應付款項

(96)

應付附屬公司少數股東款項

(48,794)

271

收購產生之現金流出淨額：

已付現金代價

(271)

所收購銀行結餘及現金

69

(202)

於截至二零零六年十二月三十一日止年度所收購之附屬公司並無對本集團年內之現金流量或經營業績構成重大影響。

於二零零五年十月十四日，本集團向一名獨立第三方購入Caspian之額外20%股本權益。此項收購前，本集團已擁有Caspian 40%已發行股本。於二零零五年十二月三十一日，Caspian已由本集團持有60%，因此列為附屬公司入帳。Caspian之成立是為持有於Aktobe之25.12%股權，其業績列入Caspian於截至二零零五年十二月三十一日止年度之帳目內。

綜合財務報表附註

截至二零零六年十二月三十一日止年度

71

32. 收購一間附屬公司(續)

所收購附屬公司資產淨值之賬面值及公平值，以及於年內收購所產生之商譽及折讓如下：

	二零零五年		
	於合併前 被收購者 之賬面值 千港元	公平值調整 千港元	公平值 千港元
所收購淨資產：			
銀行結餘及現金	77,305	–	77,305
於一間聯營公司之權益(附註(a))	8,057,768	6,782,827	14,840,595
其他應付款項	(118,945)	–	(118,945)
其他貸款	(830,720)	–	(830,720)
	<u>7,185,408</u>	<u>6,782,827</u>	<u>13,968,235</u>
少數股東權益			(5,587,294)
資產重估儲備			(2,713,131)
收購之折讓(附註(b))			<u>(1,705,847)</u>
總代價			<u><u>3,961,963</u></u>
由以下項目撇銷：			
支付現金予賣方			1,087,800
於一間聯營公司之權益			<u>2,874,163</u>
			<u><u>3,961,963</u></u>
收購產生之現金流出淨額：			
已付現金代價			(1,087,800)
所收購銀行結餘及現金			<u>77,305</u>
			<u><u>(1,010,495)</u></u>

以上呈報方式已作出重列，詳情於附註2披露。

32. 收購一間附屬公司(續)

附註：

- (a) Aktobe地底證實石油儲備應佔之公平值調整由獨立估值師Degolyer and Macnaughton按折現率10%根據未來淨收益計算。
- (b) 收購之折讓指收購者於被收購者之可識別資產、負債及或然負債之公平淨值之權益超出成本之差額。

33. 退休福利計劃

界定供款計劃

本集團已為香港之全體僱員參加了強制性公積金計劃(「強積金計劃」)。強積金計劃為一項根據信託安排成立之集體信託計劃，並受香港法例監管。根據香港法例第485章強制性公積金計劃條例(「強積金條例」)，僱主及僱員均須按強積金條例界定之僱員有關收入作出5%供款，最高達每名僱員每月1,000港元。供款一經支付予強積金計劃之認可信託人，即悉數及即時撥歸僱員之應計利益。強積金計劃下並無任何放棄之供款。

本集團(包括其附屬公司及共同控制實體)亦參與本集團經營所在之中國多個地方各個市政府設立之僱員養老金計劃。本集團按員工每月薪金成本百分比作出供款，而各個市政府承諾承擔本集團全部現有及日後之退休僱員之退休福利責任。本集團除上述供款外，毋須承擔任何支付僱員養老金及其他退休後福利款項之責任。

計入收入之成本總額6,856,000港元(二零零五年：9,396,000港元)指本集團就本會計期間應付此等計劃之供款。

34. 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。

截至二零零六年十二月三十一日止年度

34. 油田產品分成合同－新疆合同（續）

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。

下文為綜合財務報表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：

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
(a) 本年度業績		
營業額	1,005,310	787,235
本年度溢利	467,196	152,267
本年度溢利已扣除（計入）下列各項：		
石油及天然氣物業之耗損、折舊及攤銷	133,178	119,806
遞延收入	-	(24,958)
(b) 資產及負債		
石油及天然氣物業	267,271	320,663
流動資產	306,819	334,928
流動負債（扣除應付直接控股公司款項）	(41,226)	(68,420)
應付直接控股公司款項	(266,202)	(309,277)
非流動負債	(1,938)	(15,854)
資產淨值	264,724	262,040
(c) 資本承擔		
已訂約惟未作出撥備	243,508	48,670

35. 油田生產分成合同－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。

下文為綜合財務報表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：

(a) 本年度業績

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
營業額	<u>1,707,715</u>	<u>1,542,019</u>
本年度溢利	<u>541,158</u>	<u>237,250</u>
本年度溢利已扣除以下項目：		
石油及天然氣物業之耗損、折舊及攤銷	<u>332,323</u>	<u>273,735</u>

綜合財務報表附註

截至二零零六年十二月三十一日止年度

75

35. 油田生產分成合同－冷家堡合同(續)

(b) 資產及負債

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
石油及天然氣物業	1,602,752	1,496,890
流動資產	1,097,336	882,009
流動負債(扣除應付直接控股公司款項)	(236,907)	(188,080)
應付直接控股公司款項	(717,215)	(702,153)
非流動負債	(123,721)	(128,181)
資產淨值	1,622,245	1,360,485

(c) 資本承擔

已訂約惟未作出撥備	514,266	469,823
-----------	----------------	---------

36. 資本承擔

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
已訂約但未作出撥備		
新疆合同項目開發費用	243,508	48,670
冷家堡合同項目開發費用	514,266	469,823
泰國陸上勘探區塊L21/43號開發費用(附註)	106,107	60,500
	863,881	578,993
已批准但未訂約		
阿塞拜疆Kursangi and Kurabagli油田開發費用	74,294	99,730
秘魯塔拉拉油田開發費用	82,252	16,486
泰國Sukhothai油田開發費用	15,490	83,592
印度尼西亞Bengara II區塊開發費用	144,831	—
	316,867	199,808

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。

37. 經營租約承擔

於二零零六年十二月三十一日，本集團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：

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
一年內	2,636	1,995
第二至第五年內(包括首尾兩年)	3,330	4,391
五年以上	1,167	1,363
	7,133	7,749

經營租約款項指本集團就租賃物業應付之租金。租約須磋商達成，為期1至14年。

38. 有關連人士交易

年內，本集團訂立下列有關連人士交易：

交易性質	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
出售原油予同系附屬公司	2,834,927	2,329,253
已付同系附屬公司之費用	846,974	748,671
已付同系附屬公司之技術服務費	-	4,004
已付同系附屬公司之工程、生產及物流支援服務費	27,957	748,115
向同系附屬公司購買物業、材料、供應品及其他產品	74,947	36,411
已付同系附屬公司－Beckbury International Limited之協助費	279	266
已付同系附屬公司－Hafnium Limited之協助費	408	210
已付同系附屬公司－Beckbury International Limited之培訓費	458	533
已付同系附屬公司－Hafnium Limited之培養費	401	210
已付同系附屬公司之租金開支	373	373
已付同系附屬公司之利息開支	1,861	4,859
已付直接控股公司之利息開支	74,978	14,567

38. 有關連人士交易(續)

與中國其他國營實體之交易／結餘

本集團經營業務的經濟環境目前主要由中國政府直接或間接擁有或控制的實體(「國營實體」)主導。此外，本集團本身為中國政府控制的 CNPC 旗下的一部分。除上文所披露與直接控股公司及同系附屬公司進行的交易外，本集團亦與其他國營實體有業務往來。就本集團與該等國營實體所進行的業務交易而言，董事認為，該等國營實體屬獨立第三方。

在訂立定價策略及批准與其他國營企業交易的過程中，本集團並不區分對方是否國營企業。

除上文所披露及於綜合財務報表其他地方之附註外，以下結餘及重大有關連人士交易乃於本公司日常業務過程中進行：

(1) 與其他國有企業之交易

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
銀行存款之利息收入	13,348	15,950

(2) 與有關連人士之結餘

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
國有銀行及其他國有非銀行金融機構之存款	1,349,238	1,102,004

此外，本集團在其日常業務過程中訂立不同交易，包括與國營企業之若干銀行及金融機構設制保證金。鑑於該等銀行交易之性質，董事認為分開披露並無意義。

除上文所披露者外，董事認為與其他國營企業之交易對本集團業務並不重要。

主要管理人員待遇

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
薪金及酬金	7,780	6,981
董事袍金	3,835	2,890
退休福利成本	913	872
購股權	-	13,910
	12,528	24,653

39. 主要附屬公司

本公司於二零零六年十二月三十一日之主要附屬公司(均為有限責任公司)之詳情如下：

附屬公司名稱	註冊成立地點	已發行及悉數繳付 普通股面值	應佔本公司所持已 發行股本面值比例
投資控股：			
在香港經營			
FSC (B.V.I.) Limited	英屬處女群島	50,000 美元	100%
FSC Investment Holdings Limited	香港	222,396,617 港元	100%
在秘魯經營			
Goldstein International Limited	英屬處女群島	1 美元	100%
在阿曼經營			
Bestcode Company Limited	英屬處女群島	1 美元	100%
在泰國經營			
Thai Offshore Petroleum Limited	泰國	175,000,000 銖(悉數繳付) 125,000,000 銖(繳付 25%)	74%
Modern Ahead Developments Limited	泰國	1 美元	100%
在哈薩克斯坦經營			
Bestory Company Inc.	英屬處女群島	1 美元	100%
CNPC International (Caspian) Limited	英屬處女群島	100 美元	60%

39. 主要附屬公司(續)

附屬公司名稱	註冊成立地點	已發行及悉數繳付 普通股面值	應佔本公司所持已 發行股本面值比例
在阿塞拜疆經營			
Smart Achieve Developments Limited	英屬處女群島	1 美元	100%
在印尼經營			
CNPCHK (Indonesia) Limited	英屬處女群島	1 美元	100%
石油及天然氣勘探及生產：			
在中國經營			
Hafnium Limited	英屬處女群島	1 美元	100%
Beckbury International Limited	英屬處女群島	1 美元	100%
在秘魯經營			
SAPET Development Corporation	美國	100 股普通股 無面值	50%
SAPET Development Peru Inc	美國	100 股普通股 無面值	50%
在泰國經營			
Central Place Company Limited	香港	1,600 港元	100%
Sino-Thai Energy Limited	泰國	120,000,000 銖	100%
Sino-U.S. Petroleum Inc.	美國	1,000 美元	100%
Thai Energy Resources Limited	泰國	100,000 銖	74%
CNPCHK (Thailand) Limited	泰國	100,000,000 銖	100%

39. 主要附屬公司(續)

附屬公司名稱	註冊成立地點	已發行及悉數繳付 普通股面值	應佔本公司所持已 發行股本面值比例
在阿塞拜疆經營			
Fortunemate Assets Limited	英屬處女群島	1 美元	100%
在印尼經營			
Continental GeoPetro (Bengara-II) Limited	英屬處女群島	50,000 美元	100%
持有遊艇會債券及泊位：			
在香港經營			
Marina Ventures Hong Kong Limited	香港	1,000 港元	65%

董事認為上表所列出為對期內業績有重大影響或構成本集團資產及負債重要部份之附屬公司。董事認為列出所有其他附屬公司之詳情會導致篇幅過於冗長。

於二零零六年十二月三十一日或年內任何時候，概無附屬公司有任何債務證券。

綜合財務報表附註

截至二零零六年十二月三十一日止年度

81

40. 聯營公司

於二零零六年十二月三十一日，本集團於以下聯營公司擁有權益：

聯營公司名稱	註冊成立地點及 法定實體類別	已發行及悉數 繳付普通股面值	本集團所持 權益百分比	主要業務
CNPC – Aktobemunaigas Joint Stock Company	哈薩克斯坦， 股份制公司	8,946,470 股 每股面值 1,500 堅戈之普通股	25.12 (附註)	勘探及生產石油

附註：本集團透過擁有附屬公司 60% 之權益持有 Aktobe 之 25.12% 權益 (本集團有效地持有 Aktobe 之 15.072% 權益)。

41. 共同控制實體

於二零零六年十二月三十一日，本集團於以下共同控制實體擁有權益：

共同控制實體名稱	註冊成立／成立地點及 法定實體類別	註冊資本／ 已發行股份詳情	所佔權益 百分比及 分佔溢利	主要業務及 經營地點
華油鋼管有限公司	中國，股本合營企業	人民幣 370,000,000 元	50	於中國 製造鋼管
北京中油聯合信息技術 有限公司	中國，股本合營企業	人民幣 30,000,000 元	32	於中國 經營入門網站
青島慶昕塑料有限公司	中國，股本合營企業	人民幣 124,157,250 元	25	於中國 生產石油化工產品
青島凱姆拓塑膠 工業有限公司	中國，股本合營企業	人民幣 99,318,000 元	25	於中國 生產石油化工產品
Chinnery Assets Limited	英屬處女群島， 有限公司	200 股每股面值 1 美元 之普通股	50	於緬甸 勘探及生產原油
Mazoon Petrogas (BVI) 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	50	於阿曼 勘探及生產原油
Commonwealth Gobustan Limited	安圭拉島， 有限公司	26,900 股普通股 無面值	31.41	於阿塞拜疆 勘探及生產原油

42. 本公司之資產負債表資料

	二零零六年 千港元	二零零五年 千港元
非流動資產		
物業、廠房及設備	1,056	1,436
於附屬公司之投資	156,035	156,035
於共同控制實體之投資	236,169	236,365
向共同控制實體貸款	45,246	112,646
	438,506	506,482
流動資產		
其他應收款項	520	566
應收附屬公司款項	3,817,846	3,540,472
應收共同控制實體款項	26,870	—
銀行存款及現金	1,236,270	550,596
	5,081,506	4,091,634
流動負債		
貿易及其他應付款項	487,620	6,272
應付附屬公司款項	89,632	—
	577,252	6,272
流動資產淨值	4,504,254	4,085,362
	4,942,760	4,591,844
股本及儲備		
股本	48,401	48,241
儲備	4,894,359	4,543,603
	4,942,760	4,591,844