

Petro-king

TERMBRAY PETRO-KING OILFIELD SERVICES LIMITED

添利百勤油田服務有限公司

(於英屬維爾京群島註冊成立的有限公司)

股份代號：2178

2012 年報





目錄

財務摘要	2
企業簡介及架構	3
主席報告書	4
管理層討論與分析	8
企業管治常規	23
董事及高級管理層	30
公司資料	37
董事會報告	39
獨立核數師報告	51
綜合資產負債表	53
資產負債表	55
綜合全面收益表	56
綜合權益變動表	58
綜合現金流量表	60
綜合財務報表附註	62

財務摘要

經營數據

截至十二月三十一日止年度	二零一二年 港元	二零一一年 港元	變動	二零一零年 港元	二零零九年 港元
收益	1,106,333,283	559,490,832	98%	558,261,469	286,677,682
經營溢利	194,084,367	116,074,393	67%	107,637,725	94,208,048
年內溢利	184,690,978	92,092,536	101%	84,634,412	77,012,152
每股盈利					
基本(港仙)	23	12	92%	16	17
攤薄(港仙)	23	11	109%	16	17

綜合資產負債表

於十二月三十一日	二零一二年 港元	二零一一年 港元	變動	二零一零年 港元	二零零九年 港元
總資產	1,832,335,809	1,234,526,218	48%	1,230,370,717	789,954,940
非流動資產	741,629,235	549,393,417	35%	492,368,443	495,869,969
流動資產	1,090,706,574	685,132,801	59%	738,002,274	294,084,971
總負債	741,497,540	231,530,769	220%	341,479,296	399,476,317
非流動負債	11,821,404	12,873,620	-8%	10,244,983	10,257,986
流動負債	729,676,136	218,657,149	224%	331,234,313	389,218,331
流動資產/(負債)淨額	361,030,438	466,475,652	-23%	406,767,961	(95,133,360)
資產淨額	1,090,838,269	1,002,995,449	9%	888,891,421	390,478,623

財務指標

截至十二月三十一日止年度	二零一二年	二零一一年	二零一零年	二零零九年
貿易應收款項周轉天數	165	263	188	176
存貨周轉天數	90	107	47	91
貿易應付款項周轉天數	86	131	112	34
流動比率	1.49	3.13	2.23	0.76
資本負債比率(附註1)	5%	3%	—	35%
股本回報率(附註2)	18%	10%	13%	22%

附註1 根據借款總額扣除現金及現金等價物除以資本總額計算得出。

附註2 根據年度溢利除以財政年度期初及期末平均權益總額計算得出。

企業簡介及架構

企業簡介

添利百勤油田服務有限公司(「本公司」)，連同其附屬公司統稱「本集團」或「我們」(股份代號：2178)是中國的領先獨立(附註)高端油田服務供應商。

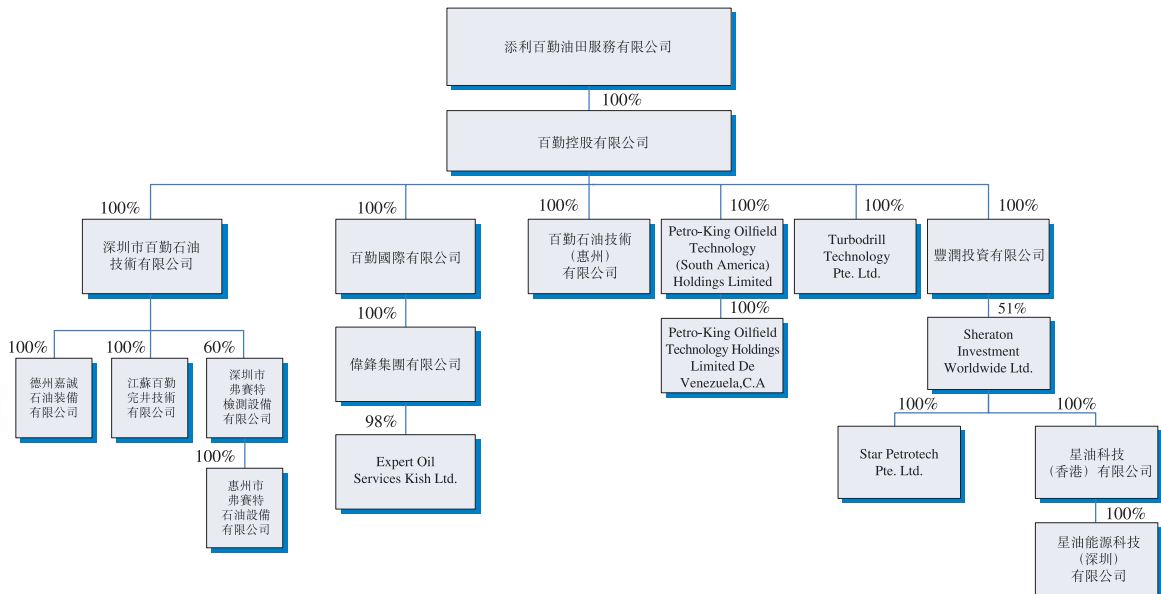
我們在油氣田壽命的不同階段提供高端服務及產品，包括提供油／氣井評估及鑒定、鑽井、套管、完井、油／氣井生產、修井、增產及棄井服務以及供應油田服務工具及設備。在我們所提供的服務中，我們主要專注於提供諮詢服務；鑽井、完井及增產的油田項目服務；以及銷售油田服務工具及設備。

自二零零二年成立以來，我們向客戶提供服務／產品，範圍遍及中國、中東、俄羅斯、澳大利亞、非洲西部、土庫曼斯坦、加勒比海及南美等國家和地區。

我們以中國為總部，於新加坡及中國設有3個高效生產工廠。我們在廣東惠州正在興建研發中心及生產設施，目標於二零一四年上半年開始該等設施的商業投產。

企業架構

截止本報告日期，本集團企業架構如下：



附註：就本報告所述本集團或其他油田服務供應商／公司而言，「獨立」一詞指「民營」或「非國有」。

主席報告書

王金龍

主席



本人謹代表本公司董事會(「**董事會**」)欣然向本公司股東宣佈本集團截至二零一二年十二月三十一日止年度的年報。

業績

年內，我們錄得總收益1,106.3百萬港元，較二零一一年增加約98%，其中來自持續經營業務的總收益於二零一二年增加約543%至1,057.4百萬港元。年內溢利大幅增加約101%至184.7百萬港元，其中來自持續經營業務的純利於二零一二年增加約507%至174.1百萬港元。本公司擁有人應佔溢利於二零一二年增加約105%至178.3百萬港元。

二零一二年的高增幅乃主要由於中華人民共和國(「**中國**」)的非常規油氣(包括致密氣及頁岩氣)發展速度加快，導致市場對我們增產服務(特別是多級壓裂服務)的需求殷切所致。

中國非常規燃氣已蓄勢待發

近年來，中國政府一直強調頁岩氣開採及勘探，將頁岩氣作為國家新能源策略的重點部分。於二零一一年三月及二零一二年三月分別出台中國「**十二五**」規劃及頁岩氣開發計劃(二零一一年至二零一五年)等政府政策後，中國政府分別於二零一二年十月及十一月頒佈天然氣發展「**十二五**」規劃及《關於出台頁岩氣開發利用補貼政策的通知》。強調頁岩氣儲備重點發展的該等政府政策將必然地推動愈來愈多國家石油公司(「**國家石油公司**」)(如中國石油化工集團公司(「**中石化**」)、中國海洋石油總公司(「**中海油**」)及中國石油天然氣集團公司(「**中石油**」))以及非國家石油公司油氣公司從事技術上具難度的油田項目，繼而推動定向鑽井、連續油管及多級壓裂等高端油田項目服務的需求水平增加。

主席報告書

於二零一二年中石化就鄂爾多斯盆地舉行的三個階段招標中，我們於該等招標中各自獲授40口井(因此總數為120口井)。預期為第三期招標競到的部分油/氣井提供的服務將於二零一三年上半年完成。此外，我們於二零一三年一月與中國華電集團附屬公司中國華電工程(集團)有限公司(「華電」)訂立策略聯盟框架協議，據此，我們將作為華電中標的若干油/氣田項目提供相關油田項目服務的優選合作夥伴。

有鑒於中國政府有關發展非常規天然氣的政策、中國能源需求增長對油氣公司及其投資方向的影響以及我們有關提供增產服務的優良往績記錄及市場領導地位，預期我們油田項目服務(特別是增產)的需求將於可見未來出現顯著增長。

進一步擴充我們的客源

由於中國的油氣行業由三間國家石油公司(即中石油、中石化及中海油)主導，故大多數國內的油田服務供應商主要為該等國家石油公司或其附屬公司及合營公司提供服務。自我們於二零零二年成立以來，我們的主要客戶主要為中石化的附屬公司及合營公司。

我們的近期業務策略為透過多元化發展擴充客源。與中石化的附屬公司及合營公司保持良好業務關係的同時，我們亦已向ConocoPhillips China Inc.(「**ConocoPhillips**」)及Shell China Exploration and Production Company Limited(「**Shell**」)等國際石油公司及俄羅斯國家石油公司Rosneft的附屬公司LLC Venineft, Russia(「**Venineft**」)等非中國國家石油公司提供服務。於二零一二年，我們已成功增加了一名新客戶——委內瑞拉的國家石油公司Petróleos de Venezuela, S.A.(「**PDVSA**」)及其附屬公司，而這印證了我們在擴充至南美市場方面已昂首踏出第一步。

按集團基準計，來自向中石化附屬公司及合營公司銷售所得收益的百分比由二零一一年的約90%下降至二零一二年的約63%。預期我們將進一步發展海外市場，並將繼續減少業務上對中石化的依賴。

此外，我們已於二零一二年十一月出售我們在伊朗及敘利亞有業務營運的一家附屬公司Top Select Holdings Limited，並終止了我們在該等受制裁國家的一切業務，因而此部份業務自此被視為非持續經營業務(「**非持續經營業務**」)，我們也因此能調派更多資源至中國及其他海外市場發展業務。

加強技術及產品開發

我們是少數擁有自主開發及製造油田服務工具及設備能力的中國獨立高端油田服務供應商之一。我們重視技術，並以我們在多個油田服務領域(如渦輪鑽井、多級壓裂、安全及地面流量控制系統及使用安全閘、封隔器、其他完井及增產工具、鑽井液及壓裂液)的技能及專業知識為傲。於二零一二年，我們的技術開發團隊多位成員已擴充至45名經驗豐富的工程師，我們並已就多項自主開發的產品獲API頒發證書，該等產品包括安全閘、封隔器、井下安全閘控制系統、套管扶正器、鎖定芯軸及促動閘。這進一步提升我們在產品質素及技術層面方面的競爭力，而我們相信長遠而言我們將可受惠。

展望

過去三十年中國的強勁經濟增長，使之成為過去幾年世界最大能源消耗國之一。中國政府的能源政策強調在國內外持續勘探及開發。

除上述非常規燃氣發展的目標外，預期中國國家石油公司將繼續積極尋求海外勘探及生產項目，以確保油氣供應足以滿足國內的消耗量增長。

自我們於二零零六年在俄羅斯開展首個海外項目以來，我們在許多其他海外地區/國家(包括中東、澳大利亞、西非、加勒比地區、土庫曼斯坦及南美)已成功開展業務或提供服務。我們的員工具備多元化背景、純熟的溝通及技術技巧，以及在海外油田工作的深入知識及豐富經驗，使我們可與全球其他市場(尤其是中國國家石油公司參與的油田)的對手有效競爭，因我們相信，透過我們與彼等多年的緊密合作，我們深入了解彼等的作業規定，而這成為我們在該領域的競爭優勢。

因我們於過去數年在三大主要油田服務持續在產品設計、收購及整合技術上投放力度，我們已發展出一個持續經營業務模式，整合我們的油田服務及若干主要油田服務工具及設備的製造。此外，我們於過去兩年亦已投放特別力度進行研究、設計及開發國際先進完井、鑽井、增產及地面控制工具及設備，我們擁有該等產品及技術在設計、開發及/或製造方面強大的能力。我們於二零一三年三月初在香港首次公開發售後，成功為未來業務發展籌集資金。我們將加快在惠州興建研發中心及生產設施，目標於二零一四年上半年開始該等設施的商業投產。新生產設施將大幅提升我們的油田服務主要工具及設備製造分部的生產產能，並減低我們對主要供應商的倚賴，優化我們主要營運的成本結構，提升產品及服務的質量。該項目將為我們未來數年的業務開發奠下穩健的基礎，保持我們在中國高端油田服務的市場領導地位。

主席報告書

鑒於中國油氣消耗量在未來十年的增長預期，並考慮到多年來大量技術難度較低的油/氣井已被勘探並開發，預期未來將予勘探並開發的技術難度較大的油氣田數目將會增加。因此，我們相信，我們的技術在市場的領先地位、高端油田服務獲公認的能力、在海內外營運方面的實戰經驗以及在油田服務行業具國際背景及深厚專業知識的員工將讓我們處於更明顯的優勢地位，以把握中國境內及海外的新商機，並從該等增長中受益。

致謝

本人謹代表董事會向本公司全體股東及客戶持續支持致以衷心的謝意。同時，本人謹此向我們全體員工於年內作出的寶貴貢獻致以衷心感謝。

王金龍

主席

香港，二零一三年三月二十八日

管理層討論與分析

業務回顧

二零一二年，本集團實現主營業務收益總額 1,106.3 百萬港元，較二零一一年增加 546.8 百萬港元(或約 98%)，其中來自持續經營業務的收益總額增加約 543% 至 1,057.4 百萬港元。收入大幅增長來自本集團中國市場增產業務的迅猛發展和取得南美市場完井項目的新海外客戶的重大突破。二零一二年，本集團實現稅後純利 184.7 百萬港元，較二零一一年增加 92.6 百萬港元(或約 101%)。本公司股東應佔溢利於二零一二年增加約 105% 至 178.3 百萬港元。

二零一二年，本集團的發展戰略取得顯著成果。年內，本集團策略性地減少並最終停止在伊朗及敘利亞等受制裁國家之業務(下面分析中列為「**非持續經營業務**」)，並為發展中國和南美市場重新調配資源。來自中國及南美市場的收益分別佔二零一二年收益總額約 68% 及約 19%，而中國市場的收益較二零一一年增加約 363%。得益於中國作為世界經濟的主要推動力而對能源需求的持續增長，本集團廣受認可的專業及優質高端油田服務，特別是致密氣及頁岩氣田的服務質素深受市場及其客戶歡迎。南美市場的成功開拓，為本集團二零一二年貢獻收益 209.0 百萬港元。預期本集團的南美市場業務將繼續增長及為本集團於二零一三年的收益帶來可觀貢獻。

作為擁有自主開發及製造若干主要油田服務工具及設備能力的高端油田服務供應商之一，本集團於二零一二年在新加坡及中國繼續擴大製造及生產能力，讓本集團在成本降低、工具及設備的可用性、質量及可靠性方面相較並無內部製造能力的競爭對手享有重大優勢。二零一二年來自製造及銷售工具及設備業務的收益較二零一一年同期增長約 147%。

管理層討論與分析

地域市場分析

按地域劃分的收益分析如下：

	二零一二年 (百萬港元)	二零一一年 (百萬港元)	變幅概約比例 (%)	佔收益總額 概約比例 二零一二年 (%)	佔收益總額 概約比例 二零一一年 (%)
持續經營業務：					
國內市場	746.9	161.2	363%	68%	29%
海外市場	310.5	3.2	9,603%	28%	1%
非持續經營業務：					
海外市場 (包括伊朗及敘利亞)	48.9	395.1	-88%	4%	70%
合計	1,106.3	559.5	98%	100%	100%

於二零一二年，本集團陸續減少並最終停止於伊朗及敘利亞之業務，在該等地區產生的業務收益現分類為「**非持續經營業務收益**」。於二零一二年，在伊朗及敘利亞的業務收益為48.9百萬港元，較二零一一年顯著減少約88%，僅佔本集團二零一二年收益總額約4%。於二零一二年，其他海外市場(含俄羅斯、委內瑞拉、土庫曼斯坦等)收益較二零一一年增加307.3百萬港元(或約9,603%)至310.5百萬港元。於二零一二年，本集團的地域重點已由伊朗及敘利亞轉移到中國及其他海外市場。中國市場收益於二零一二年為746.9百萬港元，較二零一一年增加585.7百萬港元(或約363%)。

管理層討論與分析

以市場劃分的收益明細如下：

國內市場收益

國內市場的收益明細如下：

	二零一二年 (百萬港元)	二零一一年 (百萬港元)	變幅概約比例 (%)	佔總額 概約比例 二零一二年 (%)	佔總額 概約比例 二零一一年 (%)
北方區域	523.1	60.6	763%	70%	38%
西南區域	95.2	42.7	123%	13%	26%
中國其他區域	128.6	57.9	122%	17%	36%
合計	746.9	161.2	363%	100%	100%

二零一二年，本集團在中國市場的業務主要集中在北方區域，該區域的業務經營收益為523.1百萬港元，較二零一一年60.6百萬港元增加462.5百萬港元(或約763%)。有關增幅主要源於本集團於二零一二年贏得中石化華北分公司在鄂爾多斯盆地提供多級壓裂服務的三次招標，合計中標井數120口。在前述的120口井中，本集團已於二零一二年完成鄂爾多斯盆地104口井的多級壓裂服務。此外，本集團於二零一二年亦以多級水力壓裂技術完成鄂爾多斯盆地額外22口井。

海外市場收益

海外市場的收益明細如下：

	二零一二年 (百萬港元)	二零一一年 (百萬港元)	變幅概約比例 (%)	佔總額 概約比例 二零一二年 (%)	佔總額 概約比例 二零一一年 (%)
持續經營業務：					
俄羅斯	53.9	0.7	7,600%	15%	0%
委內瑞拉	209.0	—	不適用	58%	0%
土庫曼斯坦	22.6	—	不適用	6%	0%
其他海外區域(附註)	25.0	2.5	900%	7%	1%
非持續經營業務：					
伊朗	42.9	368.6	-88%	12%	92%
敘利亞	6.0	26.5	-77%	2%	7%
合計	359.4	398.3	-10%	100%	100%

備註：其他海外區域主要包括特立尼達和多巴哥共和國、哈薩克斯坦及新加坡等。

管理層討論與分析

本集團於二零一二年第四季全面終止其在在伊朗及敘利亞的業務。該策略對其來自海外市場的收益總額並無重大不利影響，因本集團亦已取得其他海外市場客戶，如委內瑞拉、俄羅斯及土庫曼斯坦。

於二零一二年，本集團於南美市場贏得委內瑞拉的國家石油公司PDVSA的新項目，並產生收益達209.0百萬港元，佔整體海外市場收益約58%。委內瑞拉為全球最大石油儲藏國之一，為本集團帶來龐大市場潛力。

業務分部分析

業務分部的收益分析如下：

	二零一二年 (百萬港元)	二零一一年 (百萬港元)	變幅概約比例 (%)	佔收益總額 概約比例 二零一二年 (%)	佔收益總額 概約比例 二零一一年 (%)
持續經營業務：					
油田項目服務	921.8	114.4	706%	83%	20%
諮詢服務	49.6	15.2	226%	5%	3%
製造及銷售工具及設備	86.0	34.8	147%	8%	6%
非持續經營業務：					
油田項目服務	35.0	356.2	-90%	3%	64%
諮詢服務	13.9	38.9	-64%	1%	7%
合計	1,106.3	559.5	98%	100%	100%

作為高端綜合油田服務供應商，本集團繼續專注於提供鑽井、完井及增產等油田項目服務；油田服務工具及設備的製造及銷售；及提供專業諮詢服務。就持續經營業務方面而言，二零一二年來自油田服務項目的收益為921.8百萬港元，佔本集團收益總額約83%。同時，本集團於二零一二年進一步擴大其工具及設備的製造及銷售業務，錄得收益創新高達86.0百萬港元，較二零一一年增長約147%。於二零一二年，本集團逐步減少並最終終止其於伊朗及敘利亞的業務（「非持續經營業務」）。

管理層討論與分析

油田項目服務

油田項目服務分部的收益分析如下：

	二零一二年 (百萬港元)	二零一一年 (百萬港元)	變幅概約比例 (%)	佔總額 概約比例 二零一二年 (%)	佔總額 概約比例 二零一一年 (%)
持續經營業務：					
鑽井	131.3	62.2	111%	14%	13%
完井	265.6	5.9	4,402%	28%	1%
增產	524.9	46.3	1,034%	55%	10%
非持續經營業務：					
鑽井	8.6	77.4	-89%	1%	17%
完井	26.4	278.8	-91%	2%	59%
合計	956.8	470.6	103%	100%	100%

過往，鑽井及完井業務是集團的主要業務類別。除對本集團鑽井及完井服務有持續的需求外，使用增產服務(特別是多級壓裂)提升現有油氣井產量的需求於二零一二年亦日益增加。由於本集團已擁有相關技術及人員，故其增產業務(來自持續經營業務)於二零一二年取得強勁增長，實現收益524.9百萬港元，較二零一一年的46.3百萬港元增加478.6百萬港元(或約1,034%)。增產服務收益於二零一二年佔油田項目服務收益總額約55%。

鑽井服務

於二零一二年，本集團鑽井服務收益(含持續經營業務及非持續經營業務的收益)達139.9百萬港元，較二零一一年收益(含持續經營業務及非持續經營業務的收益)139.6百萬港元基本持平。鑽井業務在持續經營業務區域(除伊朗及敘利亞的其他區域)的增長迅速，其業務收益達131.3百萬港元，較去年增長69.1百萬港元(或約111%)。本集團在二零一二年完成15口井的渦輪鑽井服務。本集團為將渦輪鑽井引入中國的先驅，並在中國渦輪鑽井市場佔據領導地位。

管理層討論與分析

鑽井時須配合使用鑽井液。本集團於二零一二年拓展至生產油基泥漿(鑽井液的一種)，以用於鑽井服務，並成功在中國湖北江漢氣田的頁岩氣田應用本集團的專有油基泥漿。目前，內部生產的油基泥漿主要用於本集團本身的鑽井項目。目前，在重慶的油基泥漿廠房能每日供應最多340立方米。由於本集團持續提高油基泥漿產能，本集團將能增加供應至並非由本集團進行的項目。由於油基泥漿獨特的成分配方可提升浮力及穩定性，故獲本集團的客戶認為特別適合易倒塌及對水敏感的岩層(如水平井及大位移油井)的鑽井。預期於二零一三年年底前將油基泥漿產能提升至每日800立方米，以便進一步發展油基泥漿業務。為此，本集團亦計劃招聘專門從事油基泥漿業務的業務發展人員，以加快該業務的增長。

完井服務

自二零零三年開展業務以來，完井一直是本集團的主要經營服務之一。二零一二年持續及非持續經營業務完井服務收益佔本集團的油田項目服務收益約31%。二零一二年在新發展戰略指引下，本集團終止了其在伊朗及敘利亞市場的業務，並成功開拓了南美的完井業務。二零一二年，本集團的完井服務收益為292.0百萬港元(含非持續經營業務收益26.4百萬港元)，較二零一一年的284.7百萬港元(含非持續經營業務收益278.8百萬港元)略有增長。

隨著鑽井及完井作業的條件愈來愈嚴苛及油氣公司的安全意識日益增強，預期完井對更先進技術的需求將會不斷增加。董事相信本集團將能夠充分利用自身的技術能力及專業，把握該等機遇以進一步取得市場份額。

增產服務

於二零一二年，本集團已就增產項目完成合共147口井。年內，本集團從中石化華北分公司贏得在鄂爾多斯盆地總數為120口井的多級壓裂服務三次招標，這是本集團連續三次從該名客戶成功競得多級壓裂服務，三次均成功中標第二名，印證其在致密氣及頁岩氣市場多級壓裂領域的領先地位及廣受認可的品牌及服務質量。

本集團來自增產服務的收益於二零一一年約為46.3百萬港元，並於二零一二年增至約524.9百萬港元，增幅約1,034%。有關增幅主要受中國開發其非常規燃氣田的國家政策驅動，而此要求進行大量增產工作以提高生產水平，因為中國的油氣田的地質地層滲透率很低。本集團自二零零八年以來一直向九個不同區域的八間中石化附屬公司或聯屬公司提供致密氣／油及頁岩氣田增產服務。自二零零八年至二零一二年，本集團不斷接獲其主要客戶的訂單，這證明該等客戶對本集團服務的認可。

管理層討論與分析

鑒於中國政府有關發展非常規燃氣田的政策、中國能源需求增長對油氣公司及其投資方向的影響以及本集團有關提供增產服務的優良往績記錄，董事預期本集團的增產業務未來前景秀麗。

諮詢服務

諮詢服務的收益分析如下：

	二零一二年 (百萬港元)	二零一一年 (百萬港元)	變幅概約比例 (%)	佔總額 概約比例 二零一二年 (%)	佔總額 概約比例 二零一一年 (%)
持續經營業務：					
綜合項目管理服務	22.7	2.4	846%	36%	4%
監督服務	26.9	12.8	110%	42%	24%
非持續經營業務：					
綜合項目管理服務	13.9	38.9	-64%	22%	72%
合計	63.5	54.1	17%	100%	100%

於二零一二年，來自持續經營業務提供綜合項目管理服務的收益達22.7百萬港元，較二零一一年增長約846%，而於二零一二年，來自持續經營業務的監督服務收益達26.9百萬港元，較二零一一年增長約110%。

製造及銷售工具及設備

二零一二年，製造及銷售工具及設備的收益達86.0百萬港元，較二零一一年的34.8百萬港元增長51.2百萬港元(或約147%)。本集團的產品種類主要包括封隔器、安全閥及井口控制盤。製造工具及設備不單讓本集團能擴大收益來源，亦讓本集團在降低成本、工具及設備的可用性、質量及可靠性方面較並無內部製造能力的競爭對手享有重大優勢。憑藉內部產能，本集團可更好地管理交付油田服務工具及設備以及提供服務所需時間，為客戶提供更多選擇，以及就其不同需要及情況定制更佳的工具及設備。

管理層討論與分析

本集團將進一步擴充其產品種類，以擴大收益來源、降低成本。本集團擬於中國廣東省惠州市設立新生產設施，將容納更多其產品的產能，並建立研發中心以研發新的完井、鑽井及增產工具及設備及配套產品(如空氣鑽井液及增產化學品)以及地面設施產品。本集團已於二零一三年一月完成收購用以建該設施的地塊的土地使用權，並預期於二零一四年上半年開始商業營運。此外，本集團的目標為一旦鑽井工具的研發工作成熟，便開始生產鑽井工具。本集團亦將持續進行研究，以改良其封隔器及安全閥技術，從而開發出更多更先進的型號。相信擴大本集團產品種類同時將提升在油田項目服務方面的競爭力。

客戶分析

按客戶劃分的收入分析如下：

客戶	二零一二年	二零一一年	變幅概約比例	佔總收入 概約比例	佔總收入 概約比例
	(百萬港元)	(百萬港元)	(%)	二零一二年 (%)	二零一一年 (%)
中石化	701.2	504.7	39%	63%	90%
其他(附註)	405.1	54.8	639%	37%	10%
合計	1,106.3	559.5	98%	100%	100%

備註：其他包括中石油、中海油、PDVSA、Venineft、康菲石油、Weatherford、SHELL、TerraWest Energy等。

二零一二年，本集團在其最大客戶中石化(按集團基準)的業務取得可觀增長，增幅約達39%，本集團透過物色新客戶(如在南美市場)開拓其客戶基礎。二零一二年，其他客戶的收益較二零一一年增長約639%，中石化(按集團基準)為本集團收益帶來的貢獻從二零一一年約90%下降至二零一二年約63%，儘管二零一二年的絕對收益金額較二零一一年增加約39%。本集團將繼續利用其業務發展網絡及技術人員開拓海外商機。本集團將加強與現有主要客戶(包括中石化)的關係，本集團亦將進一步發展國內及海外的新客戶群。

管理層討論與分析

於二零一三年三月二十二日未執行訂單

地理位置	服務類別	未執行項目 合約金額 (百萬港元)
中國	諮詢服務	
	— 監督服務	6.6
	油田項目服務	
	— 增產	148.6
	— 鑽井	34.9
委內瑞拉	— 完井	10.3
	油田項目服務	
其他(附註)	— 完井	241.7
	諮詢服務	
	— 監督服務	3.9
總計		446.0

備註：其他國家主要包括土庫曼斯坦、特立尼達和多巴哥共和國、哈薩克斯坦、加蓬及尼日利亞。

於二零一三年三月二十二日，本集團積壓的未執行項目的總合約金額約為446.0百萬港元，預期大部分項目將於二零一三年上半年完成。於二零一三年三月二十二日來自中國市場的主要積壓訂單包括在鄂爾多斯盆地及四川盆地的多級壓裂服務合約。本集團自海外市場的主要積壓訂單乃主要接獲自其委內瑞拉客戶PDVSA有關承諾訂單價值241.7百萬港元的完井油田項目服務。

研發

本集團重視技術，並以其在多個油田服務領域(如渦輪鑽井、多級壓裂、安全及地面流量控制系統及使用安全閥、封隔器、其他完井及增產工具、鑽井液及壓裂液)的技能及專業知識為傲。本集團將繼續著重提升現有油田服務技術，並緊跟行內其他創新及高效技術。

管理層討論與分析

人力資源

本集團一直視其僱員為公司最寶貴的財富，每個僱員的個人發展，更是人力資源管理工作的重中之重。本集團制定了一套滿足該需要的現代培訓體系。這套體系不僅幫助本集團僱員提高專業知識，更重要的是，還有助於僱員提高自身的職業素質。

由於本集團的業務於二零一二年迅速發展，僱員人數大幅增加。本集團於年內招募了若干有經驗的技術人員，滿足了本集團業務發展的需要。近期，本集團亦為本集團的未來發展而加強其對年輕技術人員的培訓。此外，本集團在行業的良好聲譽已幫助吸引行業知名專家的加入，顯著鞏固了其品牌影響力。

於二零一三年二月十三日，本集團有全職僱員519名。截至該日，按職能分類的全職僱員人數分析載列如下：

部門	僱員人數
管理層	28
國際項目部	32
商務部	28
人力資源部	29
鑽井服務部	18
財務部	20
增產部	64
完井部	17
綜合技術部	12
市場推廣部	13
製造部	78
其他	180
總計	519

管理層討論與分析

財務回顧

收益

二零一二年度本集團持續經營業務收入額1,057.4百萬港元，對比二零一一年度收入164.4百萬港元大幅增長約543%，主要增長來源於油田項目服務中的增產業務增長。二零一二年度增產業務收入524.9百萬港元較二零一一年度收入46.3百萬港元增長約1,034%，由於二零一二年度在中國華北地區取得多項分段壓裂的投標致使增產業務增長迅猛。

二零一二年度本集團非持續經營收入額48.9百萬港元，對比二零一一年度395.1百萬港元大幅減少346.2百萬港元，主要是本集團陸續策略性地縮減及終止非持續經營業務。

材料成本

二零一二年度本集團持續經營業務的材料成本507.8百萬港元，較二零一一年的52.9百萬港元大幅增長454.9百萬港元或約860%，受收益增長趨勢影響，主要由於增產業務增長帶動。

二零一二年度本集團非持續經營業務的材料成本7.0百萬港元，較二零一一年的182.0百萬港元減少175.0百萬港元或約96%，符合本集團策略性地縮減及終止非持續經營業務的策略。

僱員福利開支

二零一二年度本集團持續經營業務的僱員福利開支80.5百萬港元，是二零一一年度僱員福利開支20.9百萬港元的約4倍，主要由於(a)本集團業務增長所致本集團僱員數目增加及薪酬增長；及(b)收購Sheraton Investment Worldwide Ltd. (「**Sheraton Investment**」)將其僱員福利開支合併至本集團，導致僱員人數增加，致使工資、薪金及花紅增長。

二零一二年度本集團非持續經營業務的僱員福利開支13.9百萬港元，較二零一一年度53.9百萬港元減少40.0百萬港元或約74%，主要由於本集團縮減及終止非持續經營業務所致。

管理層討論與分析

分銷開支

二零一二年度集團持續經營業務的分銷開支23.4百萬港元，較二零一一年度2.9百萬港元增長20.5百萬港元或約707%，主要由於增產及鑽井服務增長導致相應運輸開支增加。

二零一二年度本集團非持續經營業務的分銷開支1.0百萬港元，較二零一一年度6.9百萬港元減少5.9百萬港元或約86%，主要由於本集團於二零一二年完成二零一一年所訂立的少量訂單後，縮減至停止非持續經營業務。

技術服務費

二零一二年度本集團持續經營業務的技術服務費140.6百萬港元，較二零一一年度32.8百萬港元增長107.8百萬港元或約329%，主要由於增產業務增長突出。此外，其他業務板塊因收益增長，導致技術服務費不同幅度增長。

本集團非持續經營業務的技術服務費，由二零一一年度的31.2百萬港元降至二零一二年的0.6百萬港元，此乃主要由於本集團決策縮減至停止非持續經營業務，導致對技術服務的需求降低。

其他開支

二零一二年度本集團持續經營業務的其他開支88.9百萬港元，較二零一一年度的12.5百萬港元增長76.4百萬港元或約611%，主要(a)由於本集團的地區市場地域重點轉移到中國市場，相應的營銷工作致使的接待費用、差旅費、營銷費用、其他稅項相關開支及辦公室公用設施增加；及(b)由於本集團籌備全球發售所致專業服務的費用增長。

二零一二年度集團非持續經營業務其他開支10.2百萬港元，較二零一一年度33.2百萬港元減少23.0百萬港元或約69%，主要由於縮減至停止非持續經營業務所致。

經營溢利

綜合上文所述，本集團於截至二零一二年十二月三十一日止年度的持續經營溢利179.9百萬港元，較截至二零一一年十二月三十一日止年度約34.2百萬港元增長145.7百萬港元或約426%。本集團二零一二年度持續經營業務的經營溢利率約為17%，較二零一一年度的約21%降低4個百分點。

除此，本集團於截至二零一二年十二月三十一日止年度的非持續經營溢利14.2百萬港元，較截至二零一一年十二月三十一日止年度約81.9百萬港元減少67.7百萬港元或約83%。本集團二零一二年度非持續經營業務的經營溢利率約為29%，較二零一一年度的約21%增長8個百分點。

管理層討論與分析

融資成本淨額

二零一二年度本集團持續經營業務融資成本淨額7.4百萬港元，較二零一一年度1.0百萬港元增長6.4百萬港元或約640%，主要由於銀行借款由二零一一年十二月三十一日的103.3百萬港元增加至二零一二年十二月三十一日的198.7百萬港元。

二零一二年度非持續經營業務的融資成本淨額0.4百萬港元，較二零一一年度2.3百萬港元減少1.9百萬港元或約83%，主要由於縮減至終止非持續經營業務所致。

應佔聯營公司(虧損)/溢利

二零一二年度本集團非持續經營業務應佔聯營公司虧損1.1百萬港元，而二零一一年應佔聯營公司溢利0.5百萬港元，有關變動來自於二零一二年本集團向獨立第三方出售一間聯營公司前應佔其產生的虧損。

應佔共同控制實體虧損

二零一二年度本集團持續經營業務應佔共同控制實體虧損約43,000港元，而二零一一年虧損1.3百萬港元。本集團應佔共同控制實體的虧損乃為Sheraton Investment成為本集團附屬公司前其於Sheraton Investment的持股。

出售共同控制實體的收益

二零一二年本集團佔有Sheraton Investment的權益在增加至約51%後，按公平值重新計量於業務合併之前Sheraton Investment擁有的45.5%股權，因此產生47.7百萬港元的收益。

所得稅開支

二零一二年度本集團持續經營業務的所得稅開支46.1百萬港元，較二零一一年度3.2百萬港元增長42.9百萬港元，主要由於二零一二年度大部分經營溢利源自中國，採用較高的稅率，而海外附屬公司採用較低的稅率。

二零一二年度非持續經營業務的所得稅開支2.1百萬港元，較二零一一年度16.7百萬港元減少14.6百萬港元，主要由於縮減至終止非持續經營業務所致。

本公司擁有人應佔溢利

綜合上文所述，於截至二零一二年十二月三十一日止年度，本公司擁有人應佔本集團持續經營溢利約167.7百萬港元，較截至二零一一年十二月三十一日止年度23.4百萬港元增長144.3百萬港元或約617%。

除此，於截至二零一二年十二月三十一日止年度，本公司擁有人應佔本集團非持續經營溢利約10.6百萬港元，較截至二零一一年十二月三十一日止年度63.4百萬港元減少52.8百萬港元或約83%。

管理層討論與分析

物業、廠房及設備

物業、廠房及設備包括樓宇、租賃物業裝修、廠房及機器、汽車、電腦設備及家私與裝置。於二零一二年及二零一一年十二月三十一日，物業、廠房及設備分別為約157.1百萬港元和20.7百萬港元。二零一二年度增長主要由於本集團的業務擴充以及收購Sheraton Investment大多數權益所致。

無形資產

無形資產主要包括商譽。無形資產由二零一一年十二月三十一日約525.9百萬港元增長至二零一二年十二月三十一日約571.6百萬港元，主要是由於本集團收購Sheraton Investment大多數權益後商譽，合約客戶關係及未完成銷售合約增加所致。

存貨

本集團的存貨由二零一一年十二月三十一日91.9百萬港元增加至二零一二年十二月三十一日163.3百萬港元，增加額為71.4百萬港元或約78%。存貨增長由業務增長所致，為本集團二零一三年的增產服務提前準備大量存貨以及收購Sheraton Investment大多數權益後整合其存貨。

貿易應收款項

於二零一二年十二月三十一日，貿易應收款項為649.6百萬港元，較二零一一年十二月三十一日的350.3百萬港元增長299.3百萬港元。增長符合收入的強勢增長。應收賬款平均周轉天數由二零一一年263天下降至二零一二年165天，主要由於(a)二零一一年完工的中東項目產生的貿易應收款絕大部於二零一二年結清，及(b)於二零一二年授予中國增產項目的信貸期較其他在中國的項目信貸期縮短所致。

貿易應付款項

於二零一二年十二月三十一日，貿易應付款項為298.2百萬港元，較二零一一年十二月三十一日的10.2百萬港元增加288.0百萬港元。該項增長主要因為本集團於二零一二年用於提供增產服務所採購及消耗的材料增加，及本集團於二零一二年就其增產服務所需而採購的部分組裝工具及材料獲授信貸期，但於二零一一年採購相似材料卻未有獲授信貸期。

管理層討論與分析

流動資金與資本來源

於二零一二年十二月三十一日，本集團的現金及現金等價物約136.8百萬港元，較二零一一年十二月三十一日的72.6百萬港元增長64.2百萬港元。增長的主要原因依賴於本集團的經營產生現金及銀行借款所得款項。

於二零一二年十二月三十一日，本集團的銀行貸款為198.7百萬港元，於其在主要銀行獲取的銀行融資當中，仍有約168.0百萬港元未提取融資，以滿足其日益增長的營運資金需求。

於二零一二年十二月三十一日，本集團的資產負債比率(按債務淨額除以總資本計算)約5%，較二零一一年十二月三十一日約3%的資產負債比率增長2個百分點。增長的主要原因是二零一二年銀行借款增加所致。

本集團的本公司持有人應佔權益由二零一一年十二月三十一日約983.4百萬港元，增長至二零一二年十二月三十一日約1,052.6百萬港元。增長主要由於二零一二年本集團取得的盈利抵減於二零一二年六月十九日已批准股息後的盈餘所致。

外匯風險

本集團大部分經營國際化，並承受不同貨幣風險帶來匯兌風險，當中主要與美元及人民幣有關。外匯風險主要來自於以外幣計價的貿易及其他應收款項、現金及現金等價物、貿易及其他應付款項及銀行借款。

合約責任

本集團的合約承擔主要包括資本支出承諾及經營租賃安排的付款責任。資本支出承諾主要為於二零一二年十二月三十一日土地使用權(已中標但未簽訂合約)約24.7百萬港元。經營租賃主要包括辦公室及倉庫的租賃。於二零一二年十二月三十一日，本集團的經營租賃承擔約25.7百萬港元。

或然負債

於二零一二年十二月三十一日，本集團無任何重大或然負債及擔保。

賬外安排

於二零一二年十二月三十一日，本集團無任何賬外安排。

企業管治常規

本公司致力於達成及保持高水平的企業管治。本公司董事(「董事」)確認，良好的企業管治常規與程序對確保本公司的透明度及問責性以及長期成功至關重要，對提升股東的價值並保障其權益而言亦非常關鍵。本公司已採用香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載企業管治守則(「企業管治守則」)的守則條文作為其企業管治的守則。

由於本公司股份直至二零一三年三月六日(「上市日期」)方於聯交所主板上市，故於回顧期內企業管治守則並不適用於本公司。於自上市日期起整個期間，本公司一直遵守企業管治守則，惟下文「守則A.1.8」「主席及行政總裁」兩段所述偏離情況及所披露者除外。

守則A.1.8

守則條文A.1.8規定本公司須就向其董事提出的法律訴訟安排恰當的保險保障。

自上市日期起，本公司已審閱保單，以為其董事責任物色適用及具成本效益的保障，並將盡快就該等保障作出安排。

董事的證券交易

二零一三年二月十八日(於上市日期前)，本公司已採用上市規則附錄十所載的上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)作為董事處理本公司證券時的行為守則。經向全體董事作出具體查詢後，全體董事確認其自上市日期起已遵守標準守則所載的規定交易標準。

董事會

董事會(「董事會」)負責全權監控及監督本集團一切重要事宜，包括但不限於制定及批准管理策略及政策，檢討內部監控及風險管理系統連同財務表現，考慮股息政策並監察高級管理層的表現，而管理層負責本集團日常管理、行政及營運。

董事會由兩名執行董事(即王金龍先生及趙錦棟先生)、三名非執行董事(即高寶明先生、李銘浚先生及馬華女士)及三名獨立非執行董事(即何生厚先生、湯顯和先生及黃立達先生)組成。

據本公司所知，董事會成員之間並無財務、業務及家庭關係。

董事的持續培訓及專業發展

根據守則條文第A.6.5條，所有董事須參加持續專業發展，更新其知識與技能，以確保其在具備全面資訊及切合所需的情況下為董事會作出貢獻。

企業管治常規

於上市日期前，所有董事參加一項由本公司法律顧問安排的有關上市規則的培訓計劃。

為確保董事在具備全面資訊及切合所需的情況下為董事會作出貢獻，本公司將負責為董事安排適宜的培訓並承擔費用。

主席及行政總裁

根據企業管治守則的守則條文第A.2.1條，主席與行政總裁的職位應有區分，並不應由一人同時兼任。王金龍先生（「王先生」）目前同時擔任本集團主席及行政總裁職位。考慮到王先生在油氣行業的精湛專業知識，董事會認為主席及行政總裁的職位同時由王先生擔任有助於本集團更為高效地開展全面業務計劃、制定並實施決策。為保持良好企業管治及全面遵守守則條文，董事會將定期檢討委任不同成員分別擔任主席與行政總裁職位的需要。

獨立非執行董事

本公司已根據上市規則第3.10條委任三名獨立非執行董事，佔董事會成員的三分之一，當中一名董事擁有會計及財務管理的適用專業資質。

經考慮與評估獨立非執行董事的獨立性有關的因素及彼等各自的年度確認函，董事會認為所有獨立非執行董事均具備獨立性。

各獨立非執行董事已與本公司訂立一份委任書，初步為期三年，自二零一三年二月十八日起生效。

會議次數與董事的出席情況

企業管治守則的守則條文第A.1.1條規定，董事會會議應每年召開至少四次，大約每季一次，並應有大部分董事親身出席或透過電子通訊方式積極參與。

由於本公司股份直至上市日期才於聯交所主板上市，故於回顧期內守則條文第A.1.1條並不適用於本公司。於上市日期起至本報告日期止期間，曾於二零一三年三月二十八日舉行一次董事會會議，以考慮及批准(其中包括)本集團於截至二零一二年十二月三十一日止年度的全年業績。董事會全體成員均有出席該會議。董事會將計劃定期召開董事會會議，每年召開至少四次，大約每季一次。

非執行董事的任期

各非執行董事(即高寶明先生、李銘浚先生及馬華女士)的任期自二零一三年二月十八日起，為期三年。

企業管治常規

董事委員會

董事會已成立四個董事委員會，即審核委員會(「**審核委員會**」)、薪酬委員會(「**薪酬委員會**」)、提名委員會(「**提名委員會**」)及制裁監督委員會(「**制裁監督委員會**」)以監督本公司各方面事務。四個董事委員會均配備足夠資源以履行其職責。

審核委員會

我們於二零一三年二月十八日根據企業管治守則成立審核委員會，並制定書面職權範圍。審核委員會的主要職責為審閱及批准本集團的財務申報程序及內部控制系統。審核委員會的成員為黃立達先生、湯顯和先生及何生厚先生。黃立達先生為審核委員會主席。

由於回顧期內尚未成立審核委員會，截至二零一二年十二月三十一日止年度並無舉行委員會會議。於上市日期起至本報告日期止期間，曾於二零一三年三月二十八日舉行一次審核委員會會議，以考慮及批准(其中包括)本集團於截至二零一二年十二月三十一日止年度的財務報表。審核委員會全體成員均有出席該會議。

審核委員會已審閱、考慮並討論本公司的年報及截至二零一二年十二月三十一日止年度的財務報表。

薪酬委員會

我們於二零一三年二月十八日根據企業管治守則成立薪酬委員會，並制定書面職權範圍。薪酬委員會的主要職責是審閱及釐定應付予本集團的董事及高級管理人員的薪酬福利、花紅及其他補貼條款。薪酬委員會的成員為何生厚先生、湯顯和先生、黃立達先生、王先生及李銘浚先生。何生厚先生為薪酬委員會主席。

由於回顧期內尚未成立薪酬委員會，截至二零一二年十二月三十一日止年度並無舉行委員會會議。於上市日期起至本報告日期止期間，曾於二零一三年三月二十八日舉行薪酬委員會會議，以討論(其中包括)本公司執行董事、非執行董事、獨立非執行董事及管理層各自的薪金水平，以及經參考公司目的及董事會目標後批准薪酬建議。薪酬委員會全體成員均有出席該會議。

企業管治常規

根據企業管治守則的守則條文B.1.2(c)，薪酬委員會就個別執行董事及高級管理層的薪酬組合向董事會提出意見。

根據企業管治守則的守則條文B.1.5，本集團向高級管理層成員(董事除外)支付於截至二零一二年十二月三十一日止年度的薪酬按薪酬範圍載列如下：

薪酬範圍	人數
零至 1,000,000 港元	7
1,000,001 港元至 1,500,000 港元	1

董事及最高行政人員的酬金以及五位最高薪酬僱員的進一步詳情載於綜合財務報表附註25。

提名委員會

我們於二零一三年二月十八日成立提名委員會，並制定書面職權範圍。提名委員會的主要職責為就委任董事及處理董事會的繼任事宜向董事會提供推薦意見。提名委員會的成員為王先生、李銘浚先生、何生厚先生、湯顯和先生及黃立達先生。王先生為提名委員會主席。

由於回顧期內尚未成立提名委員會，截至二零一二年十二月三十一日止年度並無舉行委員會會議。於上市日期起至本報告日期止期間，曾於二零一三年三月二十八日舉行提名委員會會議，以檢討董事會的架構、規模及組成(包括技術、知識及經驗)、就董事會的任何建議變動作出推薦意見以符合本公司的企業策略、評估獨立非執行董事的獨立性、討論根據本公司組織章程細則於應屆股東週年大會上重選董事。提名委員會全體成員均有出席該會議。

制裁監督委員會

我們於二零一二年十一月一日成立制裁監督委員會，並制定書面職權範圍。制裁監督委員會的主要職責為評估本集團可能面對的制裁風險以及釐定本集團是否應與任何受制裁國家開展商機。制裁監督委員會的成員為黃立達先生、王先生及何生厚先生。黃立達先生為制裁監督委員會主席。

於截至二零一二年十二月三十一日止年度，概無舉行制裁監督委員會會議。於上市日期起至本報告日期止期間，曾於二零一三年三月二十八日舉行一次制裁監督委員會會議，以根據本公司制定的工作計劃檢討及討論事宜。制裁監督委員會全體成員均有出席該會議。

企業管治常規

外聘核數師薪酬

本公司外聘核數師羅兵咸永道會計師事務所就截至二零一二年十二月三十一日止年度的核數服務所收取的費用約為6.3百萬港元。除提供年度核數服務外，本公司外聘核數師亦擔任本公司首次公開發售的申報會計師。

公司秘書

本公司委聘外部服務供應者佟達釗先生為其公司秘書。本集團的首席財務官舒華東先生將為佟先生可聯絡的主要聯絡人。

內部監控

有效的內部監控體系是維持本集團業務完整性、經營業績及聲譽的關鍵因素。因此，自本集團成立以來本集團不時開發及提升多套內部監控程序及手冊，有關程序及手冊涵蓋多個關鍵監控範圍，如財務管理、管理權分離、信貸及結算監控及管理以及健康、安全與環境合規管理，藉此本公司已實施一套有效的內部監控體系，旨在確保本集團遵守適用的法律及法規。

為進一步改善內部監控體系，本集團於二零一二年五月委聘內部監控顧問檢討其內部監控體系及程序，結果發現本集團的內部監控政策及工作並無存在重大缺陷。

於回顧年內，本公司已實施本集團的內部監控顧問就本集團的內部監控體系提出的所有推薦意見，以補充其現有的措施，且董事認為於實施顧問的推薦意見後，本集團的內部監控體系下的措施足以使其對本公司的財務狀況以及前景作出適當評估，並確保本集團持續遵守適用法律及法規。尤其是，為確保本公司持續遵守與海外業務有關的適用法律及法規，本公司將確保(i)特別項目組(由法律及合規部、業務部、人力資源部及財務部的主要代表組成)將簽立涉及本集團並無業務的國家或地區的業務的項目前成立；(ii)特別項目組於評估項目的特徵及特點後，將制訂及實施具體措施(例如，設定項目經理資質及其責任；制定風險識別、評估及申報機制、文件處理方法以及尋求外部顧問的意見以及須留意的合規要點)以將不合規風險降至最低，高級管理層將檢討及批准該等具體措施並不時作出更新；(iii)特別項目組將定期就項目風險評估及工作進度向制裁監督委員會作書面報告，以確保項目按照預定計劃開展並符合相關制裁法及規則；(iv)當遇到任何合規問題時，特別項目組將尋求外部專業建議，該等專業人士提交的所有建議／意見將以書面記錄並向高級管理層報告以供其省覽及批准；(v)在進行任何海外交易前，評估對手方的背景；(vi)記錄甄選特定客戶或國家的原因以及以文件形式記錄適用的甄選標準；(vii)在訂立有關海外交易的重大銷售或服務協議前

企業管治常規

取得董事會的批准(包括非執行董事的批准)；及(viii)有關更新制裁法的培訓(如有)將提供予特殊項目組的成員。特別項目組目前的成員為王金龍先生、本集團副總裁兼高級管理層成員張太元先生、本集團的首席財務官兼高級管理層成員舒華東先生、人力資源部總監李健春女士及業務部總監鄧乃賢先生。

股東權利

股東如何召開股東特別大會

根據本公司的組織章程細則第49條，任何於遞呈要求日期持有不少於本公司繳入股本(附有於本公司股東大會表決權利)十分之一的任何一名或以上的股東，有權於任何時間透過向董事會或公司秘書發出書面要求，要求董事會召開股東特別大會，以處理有關要求中指明的任何事項。

向董事會作出提問的程序及充足的聯絡資料讓該等查詢可妥善轉達

股東可以郵遞方式發送彼等向董事會的提問及查詢予本公司於香港的主要營業地點(地址為香港九龍廣東道30號新港中心1座5樓504室)以交董事會處理。

於股東大會上提呈建議的程序及充足的聯絡資料

本公司歡迎股東提呈有關本集團業務、策略及／或管理的建議於股東大會上討論。有關建議須透過書面要求寄交予董事會。根據本公司的組織章程細則，擬提呈建議的股東應根據上文「**股東如何召開股東特別大會**」所載的程序召開股東特別大會。

建議人士膺選董事的程序

有關建議人士膺選董事的程序，請參閱本公司網站<http://www.petro-king.cn>中公告及通函一欄內可查閱的程序。

投資者關係

本公司已在聯交所的網站(<http://www.hkexnews.hk/>)及本公司網站(<http://www.petro-king.cn>)上傳其組織章程大綱及細則。自上市日期至本報告日期，本公司的組織章程文件並無重大變更。

企業管治常規

董事關於財務報表的責任

董事明確彼等根據法定要求及適用會計準則對年度及中期報告的綜合財務報表中的本集團表現、狀況及前景作出均衡、清晰及易懂的評估的責任。董事確認，就其於作出所有合理查詢後的所知、所悉及所信，彼等並不知悉有關可能會對本公司持續經營的能力產生質疑的事件或條件的任何重大不確定性。

於編製截至二零一二年十二月三十一日止年度的財務報表時，董事已甄選合適的會計政策並貫徹應用，且已作出審慎合理的判斷及估計。

董事及高級管理層

董事

執行董事

王金龍先生，47歲，本集團的主席、行政總裁兼執行董事。彼於二零零七年十二月三十一日獲委任為執行董事，亦為本集團若干附屬公司的董事。王先生主要負責制定企業策略及本集團的整體營運。彼於油氣行業擁有逾18年經驗。王先生於二零零二年四月創立本集團，擔任深圳市百勤石油技術有限公司的執行董事兼總經理。在此之前，彼於一九九四年至二零零三年間任職於菲利普斯中國有限公司(後改名為康菲石油中國有限公司，以下簡稱「康菲石油」)，任高級鑽探／生產工程師。王先生於一九八六年七月畢業於西南石油學院，主修鑽探工程學，獲得工程學士學位。王先生於一九九三年四月取得中華人民共和國地質礦產部(後改組及併入中華人民共和國國土資源部)頒發的工程師中級專業技術資格，並於二零零二年三月取得中海油頒發的高級工程師資格。王先生在地質技術開發方面的貢獻有目共睹，並於一九九六年十二月榮獲中華人民共和國地質礦產部為其貢獻頒發多項證書。王先生現兼任本公司主席及行政總裁職位。根據上市規則附錄14守則條文第A.2.1條規定，主席及行政總裁的職位不得由同一人士兼任。考慮到王先生在油氣行業的淵博專業知識，董事會認為由王先生兼任主席及行政總裁職位有助本集團更有效及更具效率規劃整體業務、作出及執行決策。為保持良好的企業管治及全面遵守守則條文，董事會將定期檢討委任不同人士獨立履行主席及行政總裁職位的需要。

趙錦棟先生，49歲，本集團的副總裁兼執行董事。彼於二零零三年加入本集團時任副總經理。彼於二零一二年十二月二十四日獲委任為執行董事。趙先生於油氣行業鑽探及完井服務方面擁有逾28年經驗。於加入本集團前，趙先生於二零零二年十月至二零零三年十二月間在康菲石油公司擔任高級鑽探及完井工程師。彼於一九九七年十月至二零零二年十月間受僱於康菲石油，期間因其傑出的表現及對新疆業務的貢獻獲得認可。趙先生的事業生涯於一九八三年十二月擔任地質礦產部石油鑽井研究所的工程師實習生開始。彼繼續任職於地質礦產部石油鑽井研究所，並成為一名高級工程師及鑽探開發部副經理。趙先生於一九八八年畢業於中國地質大學，獲得鑽探工程文憑。

董事及高級管理層

非執行董事

李銘浚先生，36歲，本集團的非執行董事。彼於二零零七年十二月加入本集團，擔任百勤控股有限公司的董事。彼於二零零七年十二月三十一日獲委任為非執行董事，亦為本集團若干附屬公司的董事。李銘浚先生自二零零八年起至二零一零年期間先後擔任Termbray Industries International (Holdings) Limited(以下簡稱「**Termbray Industries**」)的副主席兼行政總裁。在此之前，彼於二零零一年至二零零八年間曾擔任一間主要從事製造及銷售印製電路板的私營公司的副總裁。彼於該私營公司主要負責整體管理及策略規劃。李銘浚先生曾於加拿大聖力嘉學院(Seneca College)修讀經濟學。

馬華女士，37歲，本集團的非執行董事。彼於二零一二年六月十二日獲委任為非執行董事，亦為本集團若干附屬公司的董事。彼現時擔任TCL創業投資有限責任公司的執行董事。彼於二零零三年一月至二零零八年二月間任職於TCL集團股份有限公司，擔任主席的公司秘書。在此之前，馬女士於二零零一年七月至二零零三年一月間擔任TCL國際控股的投資者關係專員。馬華女士於二零零四年一月獲得中國人民大學的工商管理碩士學位，並於一九九八年七月畢業於太原理工大學，獲得工業及外貿／英語雙學士學位。

高寶明先生，54歲，本集團的非執行董事。彼於二零一三年二月十八日獲委任為非執行董事。高先生於一九八二年畢業於香港中文大學，獲工商管理學士學位。高先生於金融及投資銀行業務方面擁有逾30年經驗。於二零零三年共同創辦金榜融資股份有限公司(「**金榜融資**」)前，彼為法國巴黎百富勤融資有限公司的亞洲企業融資主管，主管亞洲的企業融資業務。金榜融資於二零零七年被Piper Jaffray Companies(紐約證券交易所：PJC)收購，其名稱更改為派傑亞洲集團有限公司(「**PJA**」)。此後直至二零一二年九月，高先生出任PJA的行政總裁。高先生於二零一二年十月加入中國民生銀行集團股份有限公司香港分行擔任顧問一職。高先生曾先後出任多間香港及中國上市公司的獨立非執行董事職務，包括：(i)南京熊貓電子股份有限公司(股份代號：553)(一九九六年至一九九九年)；(ii)大眾交通(集團)股份有限公司(上海證券交易所：600611)(一九九七年至二零零三年)；(iii)華夏能源控股有限公司(前稱菱控股有限公司(股份代號：8009))(二零零零年至二零零四年)；及(iv)天津創業環保集團股份有限公司(股份代號：1065)(二零零三年至二零零九年)。彼於二零零三年五月至二零零九年六月間為聯交所主板及創業板上市委員會成員。彼目前為五礦資本(香港)有限公司的顧問，亦為一所獨立的走讀及寄宿中學St. Johnsbury Academy的受託人。St. Johnsbury Academy乃美國國內稅收法(Internal Revenue Code)第501(c)(3)條下的非牟利機構。

董事及高級管理層

獨立非執行董事

何生厚先生，66歲，本集團的獨立非執行董事。彼於二零一三年二月十八日獲委任為獨立非執行董事。何先生於一九七零年七月獲得北京石油學院(現為中國石油大學)的生產工程文憑。彼一直受僱於中石化，於油田開發工程及技術調查及實踐方面擁有逾38年經驗。何先生於二零零八年十二月退任中石化的副執行指揮。何先生加入多個委員會。彼為中石化科學技術委員會的委員會成員。自二零零零年十二月以來，何先生一直擔任中國造船工程學會的副主席。彼自二零零一年十月以來亦一直擔任石油工業標準化技術委員會第五屆油氣田開發專業委員會的主席。何先生自二零零四年一月以來一直擔任第六屆中國石油學會石油工程學會的副主席。於二零零七年十一月，何先生獲國家發改委、財務部及科學技術部委聘為「大型油氣田及煤層氣開發」重大專項實施方案論證委員會的委員會成員。何先生在整個職業生涯中獲獎無數。最近的一項嘉獎是中國石油和化學工業聯合會於二零一一年十月頒發的科學發展獎證書。

湯顯和先生，67歲，本集團的獨立非執行董事。彼於二零一三年二月十八日獲委任為獨立非執行董事。彼持有香港理工大學的管理學文憑。湯先生於財務管理方面擁有逾30年工作經驗。彼於二零零八年獲委任為Termbray Industries的獨立非執行董事，並擔任審核委員會成員。湯先生於一九九五年至二零零四年間擔任Elec & Eltek Corporate Services Limited的集團副總裁，並於一九九五年擔任Elec & Eltek (International) Limited的集團總監。彼於一九九三年擔任嘉利產品有限公司的財務總監，該公司主要從事電子產品及金屬片製造。

黃立達先生，53歲，本集團的獨立非執行董事。彼於二零一三年二月十八日獲委任為獨立非執行董事。彼亦為審核委員會的主席。黃立達先生於會計領域擁有逾30年經驗。彼現為北京瑞迪歐文化傳播有限責任公司的首席財務官。彼於二零一一年二月至二零一二年五月間擔任格林豪泰酒店管理有限公司的首席財務官。彼先前亦於二零一零年三月至二零一零年十一月間擔任挪寶新能源集團的首席財務官，並於二零零八年六月至二零零九年十二月間擔任Asia New-Energy Holdings Pte. Ltd.的財務總監。在此之前，黃立達先生的事業生涯於一九八二年七月至二零零八年五月從德勤•關黃陳方會計師行(「德勤」)開始，其離職時為北京辦事處的合夥人。黃立達先生於一九八八年獲得舊金山大學(University of San Francisco)應用經濟學理學學士學位，並於一九八二年在香港理工大學修畢會計學高級文憑。彼取得了美國註冊會計師協會及香港會計師公會的執業會計師雙重認證。彼亦為英國特許公認會計師公會的會員。彼目前為碧生源控股有限公司(股份代號：926)、華視傳媒(納斯達克：VISN)、中國汽車系統股份公司(納斯達克：CAAS)及Daqo New Energy Corp.(紐約證券交易所：DQ)的獨立非執行董事及審核委員會的主席。

董事及高級管理層

高級管理層

杜鶴立先生，42歲，本集團的董事總經理。彼於二零一一年加入本集團，主要負責管理地面設施工程部、非常規燃氣部及其他多個部門。杜先生於二零一二年五月在美國德克薩斯大學阿靈頓分校修畢高級管理人員工商管理學碩士學位。杜先生於一九九二年畢業於西南石油學院，獲得工程學學士學位，主修海洋石油工程。杜先生於油氣行業海洋鑽探及完井管理方面擁有逾15年經驗。於二零零六年十二月至二零一一年十月間，杜先生於威德福(中國)能源服務有限公司擔任集團經理。杜先生於二零零零年七月加入中海石油(中國)有限公司，並擔任營運部經理直至二零零二年。在此之前，彼於一九九二年至二零零零年間受僱於康菲石油。杜先生因為其卓越的貢獻獲得前僱主頒授多個獎項。

孫金霞女士，38歲，本集團的副總裁。彼亦為本集團若干附屬公司的董事。孫女士負責本集團業務部、質量、健康、安全及環境部及市場開發部的日常營運。彼於二零零三年加入本集團，擔任總經理助理。彼於商業管理方面擁有逾15年經驗。孫女士於二零零一年十月至二零零二年七月期間曾擔任深圳威尼斯酒店的銷售經理。在此之前，彼於一九九七年七月至一九九八年四月及一九九八年四月至二零零零年六月間先後擔任深圳南海酒店有限公司的銷售主任及銷售經理。彼於二零零四年七月在澳大利亞巴拉瑞特大學(University of Ballarat)修畢工商管理學碩士學位。

張太元先生，48歲，本集團的副總裁。彼於二零零四年加入本集團，擔任高級鑽探監理，隨後晉升為國際項目的主管，繼而晉升為副總裁。張先生於油氣行業項目管理及鑽探工程方面擁有逾26年經驗。彼加入本集團前於二零零二年十二月至二零零四年十二月間擔任丹文能源中國有限公司的海洋鑽探監理。於二零零二年一月至二零零二年十二月間，彼為中石油的項目經理。張先生於一九九七年十月至二零零二年一月間擔任CNPC-Burlington(當時稱為CNPC-ENRON)的中石油工程專業代表。在此之前，彼自一九八六年八月在川中油氣公司擔任鑽井工程師。彼於一九八六年畢業於西南石油學院，獲得工程學學士學位，主修鑽探工程。張先生曾完成IWCF Drilling Supervisor Level Practical Assessment & Written Test Programme及硫化氫安全培訓等多項培訓。

董事及高級管理層

舒華東先生，40歲，於二零一零年七月加入本集團，擔任本集團的首席財務官，主要負責本集團的整體財務策略及本集團財務及會計職能的日常管理。彼亦為本集團若干附屬公司的董事。舒先生於一九九四年畢業於澳大利亞迪肯大學(Deakin University)，獲得商學學士學位，主修會計。彼於一九九七年獲得香港會計師公會及澳大利亞會計師公會的執業會計師雙重認證，並於二零零九年修畢中歐國際工商學院的首席財務官課程。舒先生在審核、企業融資及財務管理方面擁有逾18年經驗。彼於一九九四年加入德勤，後來成為德勤重組服務部的經理，並於二零零一年至二零零二年間加入德勤企業財務顧問有限公司(德勤的企業財務服務公司)擔任經理。於二零零二年至二零零五年間，舒先生為金榜融資(亞洲)有限公司的聯席董事。於二零零五年五月至二零零八年七月間，彼擔任天虹紡織集團有限公司(股份代號：2678)的首席財務官兼公司秘書，監督集團的財務管理職能。於二零零八年七月至二零一零年六月間，舒先生擔任熔盛重工控股有限公司的首席財務官，並監察集團的財務管理職能及企業融資活動以及集團財務部的日常管理。彼目前為大中華實業控股有限公司(股份代號：431)、泓淋科技集團有限公司(股份代號：1087)及幻音數碼控股有限公司(股份代號：1822)的獨立非執行董事。

王國平先生，59歲，本集團的技術總監。作為本集團的技術總監，王國平先生監管本集團技術開發部。彼亦為本集團若干附屬公司的董事。彼於本集團收購 Sheraton Investment Worldwide Ltd. 大多數權益後於二零一一年加入本集團。王國平先生在油氣行業擁有逾12年經驗。彼自二零零九年以來一直為 Star Petrotech Pte. Ltd 及 Stelkraft Coiled Tubing and Pumps Pte Ltd 的董事總經理。王國平先生於一九九零年至一九九七年間擔任新加坡 Halliburton Manufacturing 的設計與質量經理。王先生的前任僱主表揚其在井下完井產品的設計及開發方面擁有豐富經驗。王國平先生於一九九五年七月獲得英國華威大學(University of Warwick)的工商管理學碩士學位，並於一九七八年在美國的德克薩斯A&M大學(Texas A&M University)獲得機械工程學理學學士學位。彼為美國機械工程師學會(ASME)及石油工程師學會(SPE)的成員。彼獲得美國德克薩斯州職業工程師協會的專業工程師牌照。

謝慶繁先生，49歲，本集團的總工程師兼技術部經理，主要負責管理產能、國際項目部及具挑戰性項目的服務方向。彼於二零零六年加入本集團，擔任西北地區的經理。謝先生於油氣行業擁有逾30年經驗。彼於一九八二年至二零零五年間在其任職於中石化中原石油勘探局期間擔任多項職務；如於二零零一年擔任鑽井工程技術研究院工程服務中心董事、於二零零二年擔任鑽井管具工程處副總工程師，並於二零零五年擔任高級工程師。彼因其早自一九八五年以來對該局作出的貢獻而獲獎無數。例如，彼因其在預防鑽探工具故障技術方面的研究而於二零零六年二月及其於PDC鑽頭的研發而於二零零三年二月獲得技術進步獎。謝先生於一九九三年完成HOMCO提供的電纜測卡及解卡培訓課程，並於二零零一年接受Applied Electronic Systems, Inc. 舉辦的機動測卡設備操作培訓。彼於一九九六年七月畢業於石油大學，獲得學士學位，主修採礦機械。

董事及高級管理層

張曦予女士，52歲，於二零一一年加入本集團，擔任副總經理，彼主要負責項目管理及設備用品的市場開發以及中東及中國的工程服務。彼於油氣行業擁有逾17年經驗。加入本集團之前，彼於二零零二年五月至二零一一年一月間擔任油企信通(北京)科技發展有限公司的總經理。彼於一九八二年八月至一九八九年五月間受聘於中石油擔任工程部副部長。張女士於一九九三年十一月十八日在加拿大的阿爾伯塔大學(University of Alberta)獲得石油工程理學碩士學位。

陳亮先生，39歲，本集團的副總經理及非常規燃氣部的經理。彼主要負責非常規油氣項目管理及多級壓裂及酸化井下系統的銷售。陳先生於油氣行業擁有逾11年經驗。於二零一二年四月加入本集團之前，彼於二零零五年八月至二零一二年三月某段時間曾同時擔任華油能源集團有限公司的高級副總裁兼完井主管。於二零零一年七月至二零零五年間，陳先生為Schlumberger的僱員。彼於二零零一年獲得油氣勘探工程學碩士學位，並於一九九六年在江漢石油學院獲得石油工程學學士學位，主修生產工程。陳先生於二零零一年至二零一零年間完成多項培訓，包括OPITO於二零零一年八月批准的基本海洋安全入門應急培訓(Basic Offshore Safety Induction Emergency Training)、Network of Excellence in Training (NExT)於二零零一年九月舉辦的完井及生產力課程(Well Completion & Productivity Course)、Schlumberger於二零零四年六月在北京舉辦的OFS-3：人員管理課程(OFS-3:People Management Course)，並於二零一一年完成了石油工程師學會(SPE)持續教育課程舉辦的頁岩氣ATW培訓。陳先生自二零零八年以來一直為SPE的成員。

袁夫存先生，43歲，本集團的副總裁。彼於二零一三年加入本集團，彼主要負責管理國際項目部、勘探生產部及其他多個部門。袁先生在油氣行業海洋鑽探及完井管理方面擁有逾21年經驗。袁先生受僱於Schlumberger集團，擔任鑽井經理、高級鑽井工程師、鑽井總監，負責過俄羅斯、中東、阿爾及利亞的IPM綜合項目管理及鑽井工程技術服務。彼因其傑出的表現及貢獻獲得高度好評。袁先生於康菲石油任職12年，曾任西江鑽井／完井服務經理、高級油藏／生產工程師、高級鑽井工程師、高級生產／完井工程師、工程師等。袁先生於一九九二年畢業於西南石油學院，獲得工程學學士學位，主修海洋石油工程。

潘玉新先生，36歲，本集團的副總裁。彼於二零一一年加入本集團，主要負責管理國內市場。潘先生於油氣服務行業擁有逾18年經驗。彼曾任北京一龍恒業石油工程技術有限公司東北項目部經理、華北項目部經理、西南項目部經理、市場總監及副總裁。彼曾任安東油田服務集團現場及銷售部經理。彼一直負責中原油田的注水站、採油站及採油區。潘先生於一九九五年七月畢業於中原油田石油學校。

董事及高級管理層

公司秘書

佟達釗先生，51歲，於二零一三年二月十八日獲委任為本公司的公司秘書。彼為佟達釗律師行的主事人，該行自二零零九年為向本集團提供有關香港法律的法律意見的律師行。彼持有英國曼徹斯特大學(University of Manchester)的法律及會計學文學學士學位。彼擁有逾20年香港執業律師的經驗。佟先生目前分別擔任江西銅業股份有限公司(股份代號：358)、哈爾濱電氣股份有限公司(股份代號：1133)及慶鈴汽車股份有限公司(股份代號：1122)的聯席公司秘書，以及為雲博產業集團有限公司(股份代號：8050)的唯一公司秘書。彼現為銀建國際實業有限公司(股份代號：171)的內部法律顧問。佟先生亦為中國微電子科技集團有限公司(股份代號：139)的獨立非執行董事。

佟先生獲本集團聘任為公司秘書的外部服務供應者，本集團的首席財務官舒華東先生將為佟先生可聯絡的主要聯絡人。

公司資料

執行董事

王金龍先生
趙錦棟先生

非執行董事

高寶明先生
李銘浚先生
馬華女士

獨立非執行董事

黃立達先生
湯顯和先生
何生厚先生

審核委員會

黃立達先生(主席)
湯顯和先生
何生厚先生

薪酬委員會

何生厚先生(主席)
湯顯和先生
黃立達先生
王金龍先生
李銘浚先生

提名委員會

王金龍先生(主席)
李銘浚先生
何生厚先生
湯顯和先生
黃立達先生

制裁監督委員會

黃立達先生(主席)
王金龍先生
何生厚先生

公司秘書

佟達釗先生

授權代表

王金龍先生
佟達釗先生

英屬維爾京群島註冊辦事處

Commerce House
Wickhams Cay 1
P.O. Box 3140
Road Town, Tortola
British Virgin Islands
VG1110

香港主要營業地點

香港九龍
廣東道30號
新港中心1座
5樓504室

中國主要營業地點

中國
廣東
深圳
南山區
海德三道
天利中央商務廣場A座7樓

公司資料

合規顧問

中國銀河國際證券(香港)有限公司

英屬維爾京群島股份過戶登記總處

Codan Trust Company (B.V.I.) Ltd.
Commerce House, Wickhams Cay 1
P.O. Box 3140
Road Town, Tortola
British Virgin Islands VG1110

香港證券登記處

香港中央證券登記有限公司
香港
灣仔
皇后大道東 183 號
合和中心 1712-1716 室

主要往來銀行

渣打銀行(中國)有限公司
中國
深圳
羅湖區深南東路 5016 號
京基 100-A 座 11 樓
郵編：518001

招商銀行
中國
深圳
蛇口招商銀行大廈
郵編：518067

中國工商銀行股份有限公司
中國
深圳
深南東路
金融中心大廈北座
結算中心二樓

恒生銀行有限公司
香港
德輔道中 83 號

核數師

羅兵咸永道會計師事務所

法律顧問(香港法律)

佟達釗律師行

公司網站

www.petro-king.cn

股份代號

2178

董事會報告

本公司董事會(「**董事會**」)謹此提呈首份年報，連同本公司及其附屬公司(「**本集團**」)截至二零一二年十二月三十一日止年度的經審核綜合財務報表。

本公司及首次公開發售

本公司於二零零七年九月七日在英屬維爾京群島註冊成立為有限公司。本公司的前稱為「**添利油田服務(英屬維爾京群島)有限公司**」，後來於二零零八年三月十三日更名為「**添利百勤油田服務(英屬維爾京群島)有限公司**」，並於二零一二年八月九日再次更名為「**添利百勤油田服務有限公司**」。如本公司日期為二零一三年二月二十二日的招股章程(「**招股章程**」)中「**歷史及發展**」一節所詳述，本公司自註冊成立起已成為本集團多項業務的最終控股公司。本公司已完成首次公開發售及本公司股份於二零一三年三月六日在聯交所上市。

主要業務及經營地域分析

本公司的主要業務是投資控股。主要附屬公司的主要業務載於綜合財務報表附註39。年內，本集團主要業務活動的性質並無重大改變。

按經營分部劃分的本集團年內業績的分析載於綜合財務報表附註5。

業績及分配

本集團截至二零一二年十二月三十一日止年度的業績載於綜合全面收益表第56頁至第57頁。

根據本公司於二零一二年六月十九日舉行的當時股東大會，就截至二零零九年及二零一零年十二月三十一日止年度按比例應付於二零一零年六月三十日名列本公司股東名冊股東的股息120,000,000港元已獲批准。該等股息已於二零一三年三月悉數派付。

董事會並不建議就截至二零一二年十二月三十一日止年度派付末期股息。

本公司首次公開發售所得款項用途

本公司的股份於二零一三年三月六日在聯交所主板上市。來自全球發售的所得款項淨額經扣減包銷佣金及有關開支後約為912.7百萬港元，旨用作招股章程「**未來計劃及所得款項用途**」一節所載擬定用途。

財務資料概要

本集團最後四個財政年度的業績以及資產及負債的概要載於第2頁。

物業、廠房及設備

有關本集團物業、廠房及設備變動的詳情載於綜合財務報表附註6。

股本及購股權

有關本公司於年內股本及購股權的變動詳情分別載於綜合財務報表附註16及附註26。

優先購買權

本公司的組織章程細則及英屬維爾京群島法律並無有關優先購買權的條文，而需本公司按比例向現有股東發行新股。

儲備

有關本集團及本公司於年內儲備的變動載於綜合財務報表附註17。

可供分派儲備

於二零一二年十二月三十一日，本公司並無任何儲備可供分派予其股東。

捐款

本集團於年內作出的慈善及其他捐款金額為1,232,400港元。

董事會報告

主要客戶及供貨商

本集團主要客戶及供應商應佔年內銷售及採購比例如下：

- (1) 本集團五大客戶應佔收益額合共佔本集團總收益約 77%。本集團單一最大客戶應佔收益金額佔本集團總收益約 48%。
- (2) 本集團五大供應商應佔採購額合共佔本集團總採購額約 64%。本集團最大供應商應佔採購金額佔本集團總採購額約 31%。

年內，並無董事或任何彼等的聯繫人或任何股東(就董事會所知，擁有超過 5% 的本公司已發行股本)於本集團五大客戶及／或五大供應商擁有任何實益權益。

董事

年內及截至本報告日期的董事如下：

執行董事：

王金龍先生(於二零零七年十二月三十一日獲委任)
 孫金霞女士(於二零零七年十二月三十一日獲委任及於二零一二年十二月二十四日辭任)
 趙錦棟先生(於二零一二年十二月二十四日獲委任)

非執行董事：

高寶明先生(於二零一三年二月十八日獲委任)
 李先生(於二零零七年九月十日獲委任及於二零一三年二月十八日辭任)
 李銘浚先生(於二零零七年十二月三十一日獲委任)
 梁啟杰先生(於二零一零年十月二十日獲委任及於二零一二年六月十二日辭任)
 馬華女士(於二零一二年六月十二日獲委任)

獨立非執行董事：

何生厚先生(於二零一三年二月十八日獲委任)
 湯顯和先生(於二零一三年二月十八日獲委任)
 黃立達先生(於二零一三年二月十八日獲委任)

根據本公司組織章程細則第 74 條，王金龍先生、趙錦棟先生、高寶明先生、李銘浚先生、馬華女士、何生厚先生、湯顯和先生及黃立達先生將於本屆股東週年大會上退任，並符合資格重選連任。

本公司已接獲各獨立非執行董事根據上市規則第 3.13 條發出的年度獨立性確認書，本公司認為該等董事均屬獨立。

董事服務合約

每名執行董事均與本公司訂立服務合約。各份服務合約的條款及條件在所有重大方面均為類似。服務合約的初步固定年期為三年，自二零一三年二月十八日起開始，隨後將繼續生效，直至其中一方向另一方發出不少於三個月的書面通知終止為止。該等執行董事均有權獲得下列的相關基本薪金（惟須每年由董事會酌情審閱）。執行董事須放棄投票，且不會就應付執行董事月薪及酌情花紅金額的任何董事決議案計入法定人數。執行董事目前的基本年薪如下：

姓名	金額
王金龍先生	董事薪酬 180,000 港元及行政總裁薪酬人民幣 2,000,000 元
趙錦棟先生	董事薪酬 180,000 港元及副總裁薪酬人民幣 1,300,000 元

每名非執行董事均與本公司訂立服務合約。各份服務合約的條款及條件在所有重大方面均為類似。服務合約的初步固定年期為三年，自二零一三年二月十八日起開始，隨後將繼續生效，直至其中一方向另一方發出不少於三個月的書面通知終止為止。該等非執行董事均有權獲得下列的相關基本薪金（惟須每年由董事會酌情審閱）。非執行董事須放棄投票，且不會就應付非執行董事月薪及酌情花紅金額的任何董事決議案計入法定人數。非執行董事目前的基本年薪如下：

姓名	金額
李銘浚先生	180,000 港元
馬華女士	180,000 港元
高寶明先生	300,000 港元

每名獨立非執行董事均與本公司訂立委任函。各份委任函的條款及條件在所有重大方面均為類似。每名獨立非執行董事的初步委任年期為三年，自二零一三年二月十八日起開始，隨後將繼續生效，直至其中一方向另一方發出不少於三個月的書面通知終止為止。根據各份委任函應付獨立非執行董事的年薪如下：

姓名	金額
何生厚先生	180,000 港元
湯顯和先生	180,000 港元
黃立達先生	300,000 港元

除上文所披露者外，概無董事已經或擬與本公司或其任何附屬公司訂立任何服務合約（於一年內屆滿或可由僱主於一年內終止而毋須作出賠償（法定賠償除外）的合約除外）。

董事會報告

董事於合約的權益

本公司董事在本公司、其任何附屬公司、同系附屬公司或其母公司參與訂立及與本集團業務有重大關係，且於年度完結或年內任何時間仍然有效的合同中，概無直接或間接擁有任何重大權益。

管理合約

年內並無訂立或存續與本公司全部或任何大部分業務的管理及行政有關的合約。

薪酬政策

本公司有關董事薪酬的政策乃參考有關董事的經驗、工作量及致力服務本集團的時間釐定薪酬金額。

本公司亦已採納一項購股權計劃作為向合資格僱員之獎勵，有關詳情載列於下文「購股權計劃」一節。

董事及最高行政人員於本公司或其任何相聯法團的股份、相關股份及債權證的權益及淡倉

於本報告日期，董事及本公司最高行政人員於本公司及其相聯法團(定義見證券及期貨條例(「證券及期貨條例」)第XV部)的股份、相關股份及債權證中擁有根據證券及期貨條例第XV部第7及8分部將須知會本公司及聯交所的權益及／或淡倉(包括根據證券及期貨條例該等條文被當作或視為擁有的權益及淡倉)或根據標準守則須知會本公司及聯交所的權益及／或淡倉，及根據證券及期貨條例第352條須登記於由本公司存置的登記冊內的權益及／或淡倉如下：

本公司

董事名稱	身份／權益性質	股份數目 (附註1)	於本公司權益的 概約百分比
王金龍(附註2)	受控法團權益	327,410,414(L)	31.56%
李銘浚先生(附註3)	信託受益人	340,774,104(L)	32.85%

附註：

1. 「L」指好倉，「S」指淡倉。
2. 王先生持有君澤集團有限公司(「君澤」)已發行股本約41.19%，而君澤直接擁有本公司已發行股份總數約31.56%。因此，根據證券及期貨條例第XV部，王先生將被視於君澤持有的股份數目中擁有權益。

董事會報告

3. Termbay Industries International (Holdings) Limited(「**Termbay Industries**」)已發行股本總額的63.99%由Lee & Leung (B.V.I.) Limited擁有，而Lee & Leung (B.V.I.) Limited則由First Trend Management (PTC) Limited(作為Lee & Leung Family Unit Trust的受託人)全資擁有。Lee & Leung Family Unit Trust的所有單位均由滙豐國際信託有限公司(作為Lee & Leung Family Trust的受託人)持有。李立先生為Lee & Leung Family Trust的財產授予人。Lee & Leung Family Trust的酌情受益人為梁麗萍女士、李立先生及梁麗萍女士的子女(包括李銘浚先生)及該等子女的後代。Termbay Industries直接持有Termbay Electronics (B.V.I.) Limited(「**Termbay Electronics (BVI)**」)已發行股本的100%，而Termbay Electronics (BVI)則持有Termbay Natural Resources Company Limited(「**Termbay Natural Resources**」)已發行股本的100%。因此，根據證券及期貨條例第XV部，李立先生、李銘浚先生、Lee & Leung (B.V.I.) Limited、First Trend Management (PTC) Limited、滙豐國際信託有限公司被視為於Termbay Natural Resources所持數目股份中擁有權益。

除上文所披露者外，於本報告日期，概無本公司董事或最高行政人員於本公司或任何相聯法團(定義見證券及期貨條例第XV部)的股份、相關股份或債權證中，擁有根據證券及期貨條例第XV部第7及8分部須知會本公司及聯交所的任何權益及／或淡倉(包括根據證券及期貨條例的該等條文被當作或視為擁有的權益及淡倉)或根據標準守則須知會本公司及聯交所並根據證券及期貨條例第352條須列入本公司存置的登記冊內的權益及／或淡倉。

主要股東

於本報告日期，以下人士(本公司董事或最高行政人員除外)於本公司的股份或相關股份中，擁有根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部的條文須向本公司及聯交所披露，或根據證券及期貨條例第336條須記錄於本公司存置的登記冊內的權益或淡倉：

股東姓名／名稱	身份／權益性質	於本公司的概約	
		股份數目 (附註1)	股權百分比
李立先生(附註2)	酌情信託財產授予人	340,774,104(L)	32.85%
First Trend Management (PTC) Limited (附註2)	受託人	340,774,104(L)	32.85%
滙豐國際信託有限公司(附註2)	受託人	340,774,104(L)	32.85%
Lee & Leung (B.V.I.) Limited(附註2)	受控法團權益	340,774,104(L)	32.85%
Termbay Industries(附註2)	受控法團權益	340,774,104(L)	32.85%
Termbay Electronics (BVI)(附註2)	受控法團權益	340,774,104(L)	32.85%
Termbay Natural Resources	註冊擁有人	340,774,104(L)	32.85%
TCL集團股份有限公司(附註3)	受控法團權益	74,242,724(L)	7.16%
TCL實業控股(香港)有限公司 (「 TCL香港 」)(附註3)	受控法團權益	74,242,724(L)	7.16%
Excel Top Holdings Limited(附註3)	受控法團權益	74,242,724(L)	7.16%
Jade Max Holdings Limited(附註3)	受控法團權益	74,242,724(L)	7.16%
Jade Win Investment Limited	實益擁有人	74,242,724(L)	7.16%
周曉君女士(附註4)	配偶權益	327,410,414(L)	31.56%
君澤	註冊擁有人	327,410,414(L)	31.56%

董事會報告

附註：

1. 「L」指好倉及「S」指淡倉。
2. Termbray Industries已發行股本總額的63.99%由Lee & Leung (B.V.I.) Limited擁有，而Lee & Leung (B.V.I.) Limited則由First Trend Management (PTC) Limited(作為Lee & Leung Family Unit Trust的受託人)全資擁有。Lee & Leung Family Unit Trust的所有單位均由滙豐國際信託有限公司(作為Lee & Leung Family Trust的受託人)持有。李立先生為Lee & Leung Family Trust的財產授予人。Lee & Leung Family Trust的酌情受益人為梁麗萍女士、李立先生及梁麗萍女士的子女(包括李銘浚先生)及該等子女的後代。Termbray Industries直接持有Termbray Electronics (BVI)100%已發行股本，而Termbray Electronics (BVI)則持有Termbray Natural Resources 100%已發行股本。因此，根據證券及期貨條例第XV部，李立先生、李銘浚先生、Lee & Leung (B.V.I.) Limited、First Trend Management (PTC) Limited、滙豐國際信託有限公司被視為於Termbray Natural Resources所持股份數目中擁有權益。
3. TCL集團股份有限公司直接持有TCL香港100%已發行股本，而TCL香港持有Excel Top Holdings Limited 100%已發行股本，而Excel Top Holdings Limited持有Jade Max Holdings Limited (BVI) 100%已發行股本，而Jade Max Holdings Limited (BVI)則持有Jade Win Investment Limited 100%已發行股本。因此，根據證券及期貨條例第XV部，TCL集團股份有限公司、TCL香港、Excel Top Holdings Limited及Jade Max Holdings Limited (BVI)被視為於Jade Win Investment Limited所持股份數目中擁有權益。
4. 周女士持有君澤約17.21%已發行股本。周女士為王先生的配偶。因此，就證券及期貨條例而言，周女士被視為於王先生擁有權益的股份中擁有權益。

除上文所披露者外，於本報告日期，董事並不知悉有任何人士(非董事)於本公司的股份或相關股份中，擁有根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部的條文須向本公司及聯交所披露的任何權益或淡倉，或直接或間接擁有附有權利可於所有情況下在本集團任何其他成員公司的股東大會上投票的任何類別股本面值5%或以上的權益或擁有有關該等股份的任何購股權。

擔任主要股東的董事／僱員的本公司董事詳細資料

王金龍先生及趙錦棟先生為本公司主要股東君澤的董事。

王金龍先生自二零零七年十二月至二零一零年十一月為本公司主要股東Termbray Industries的董事。

李銘浚先生為本公司主要股東Termbray Industries的董事。

馬華女士為本公司主要股東TCL集團股份有限公司的僱員，自二零零三年一月至二零零八年二月擔任主席的公司秘書。

湯顯和先生於二零零八年獲委任為本公司主要股東Termbray Industries的獨立非執行董事，彼亦擔任審核委員會的成員。

董事會報告

首次公開發售前購股權計劃

本公司於二零一零年十二月二十日採納首次公開發售前購股權計劃(經二零一二年九月二十五日的增補所補充及修訂)。截至本報告日期，已根據首次公開發售前購股權計劃授出42,244,108份購股權，而該等購股權概無獲承授人行使。

下表載列於本報告日期根據首次公開發售前購股權計劃授出的未行使購股權詳情：

承授人名稱	於上市時 已授出購股權 數目	自上市後 行使的購股權	自上市後 失效／註銷的 購股權	於本報告日期 未行使的 購股權
董事				
孫金霞(於二零一二年十二月二十四日辭任董事)	7,424,273	—	—	7,424,273
其他僱員及高級管理層	34,819,835	—	—	34,819,835
總計	42,244,108	—	—	42,244,108

除上文所披露者外，於年內任何時間及截至本報告刊發日期止，本公司、其控股公司或其任何附屬公司概無訂立任何安排，致使董事藉收購本公司或任何其他法團的股份或債務證券而獲益。

有關首次公開發售前購股權計劃的詳情載於綜合財務報表附註26。

購股權計劃

本公司於二零一三年二月十八日採購購股權計劃。於本報告刊發日期，本公司概無根據該計劃授出購股權。

購股權計劃旨在讓本集團吸引、挽留及鼓勵參與者盡力為本集團的未來發展及擴展作出貢獻。購股權計劃應為鼓勵參與者盡力為本集團達成目標的獎勵措施，該參與者分享本公司因其努力及貢獻而取得的成果。

董事會報告

董事會可酌情向合資格參與者授出購股權，以按認購價認購本公司股份，惟須遵守購股權計劃的其他條款。根據購股權計劃及本公司任何其他購股權計劃將予授出的所有購股權獲行使後可能發行的股份總數合共不得超過100,000,000股，相當於股份首次在聯交所買賣時已發行股份總數的10%。各參與者於任何十二個月期間內行使獲授予購股權(包括已行使、已註銷及未行使購股權)時所涉及已發行及將予發行的股份總數不得超過已發行股份總數1%。

購股權可按購股權計劃的條款及購股權獲授時的其他條款及條件於董事會授出購股權後的購股權期限隨時行使，惟於任何情況下均不得超過授出日期起十年。承授人行使購股權前毋須達致任何表現目標，且行使購股權前亦無任何最短持有期間。視乎購股權計劃的規定及上市規則，董事會可於要約授出購股權時就購股權附加其全權酌情認為合適的條件或限制。購股權計劃的條款符合上市規則第17章的規定。

購股權計劃的主要條款已概述於招股章程附錄五「購股權計劃」一節。

董事於競爭業務的權益

於截至二零一二年十二月三十一日止年度及截至本報告日期，概無董事或其任何各自聯繫人從事與本集團的業務存在競爭或可能存在競爭的任何業務，或與本集團存在任何其他利益衝突。

審核委員會

審核委員會由三名獨立非執行董事黃立達先生、湯顯和先生及何厚生先生組成。審核委員會的主要職責為檢討及批准本集團的財務申報程序及內部監控制度。

審核委員會已與管理層檢討本集團採納的會計原則及實務，以及就編製本公司及其附屬公司截至二零一二年十二月三十一日止年度的綜合財務報表討論審核、內部監控及財務申報事項。

購買、出售或贖回本公司上市證券

本公司股份於二零一三年三月六日在聯交所上市。截至二零一二年十二月三十一日止年度及直至本報告日期，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

持續關連交易

若干持續關連交易根據上市規則第 14A.45 及 14A.46 條須予披露：

- (1) 於二零一一年九月十九日，百勤控股有限公司(「百勤香港」)與王國平先生訂立一項擔保(「擔保」)，據此，王國平先生須擔保 Sheraton Investment Worldwide Ltd(「Sheraton Investment」)根據百勤香港(作為貸方)與 Sheraton Investment(作為借方)於二零一一年九月十二日就按年利率 6% 計息的 1,000,000 美元貸款(「貸款」)訂立的貸款協議(「貸款協議」)須履行的 49% 付款責任。根據貸款協議，貸款須於二零一二年八月二十六日償還。於二零一二年十月十九日，百勤香港、Sheraton Investment 與王國平先生訂立一項補充協議，作為貸款協議的補充，當中規定(其中包括)(i)貸款的付款日期延長至二零一三年八月二十六日；及(ii)王國平先生已知悉上述延長並同意擔保於該段延長期間仍然有效。

鑒於 Sheraton Investment 為本公司的非全資附屬公司，並由本公司(透過其於豐潤投資有限公司的股權)與 Natural Peak Overseas Limited(「Natural Peak」)分別持有 51% 及 49% 的權益。Natural Peak 僅由於其於 Sheraton Investment 的大量持股為本公司關連人士(在本公司附屬公司層面)。根據上市規則第 14A.13(2)(b)(i) 條，本公司的關連人士 Natural Peak 的主要股東王國平先生向 Sheraton Investment 提供擔保構成本公司一項關連交易。

董事(包括獨立非執行董事)確認，擔保乃按一般商業條款訂立，並無就擔保抵押本公司的資產。

- (2) 於二零一一年八月二日，深圳市弗賽特檢測設備有限公司(「深圳弗賽特」)(作為承租人)與陳紅利女士(作為業主)訂立租賃協議(「深圳租賃協議」)，內容有關位於中國深圳市南山區商業文化中心區海岸大廈西座 2010 號單位的一處面積為 131.3 平方米辦公物業，租期由二零一一年八月十五日起為期兩年，月租為人民幣 9,825 元。鑒於陳紅利女士於深圳弗賽特(本公司非全資附屬公司)擁有 16% 的股權，陳紅利女士(即深圳弗賽特的主要股東)為本公司關連人士。深圳弗賽特應付陳紅利女士的年度租金約為人民幣 117,900 元。由於參照上市規則第 14.07 條計算的有關深圳租賃協議的各百分比率(倘適用)預期低於 0.1%，深圳租賃協議根據上市規則第 14A.33(3) 條構成本公司獲豁免持續關連交易。

本公司獨立物業估值師仲量聯行企業評估及諮詢有限公司認為，根據深圳租賃協議應付的租金屬公平合理，未超過相關國家類似地區類似物業的市場租金。

根據上市規則第 14A.37 條，獨立非執行董事已審閱上述持續關連交易，並確認該等交易(i)乃在本公司日常一般業務；(ii)按一般商業條款；及(iii)根據有關監管協議訂立，而條款屬公平合理且符合本公司股東整體利益。

董事會報告

根據上市規則第14A.38條，本公司核數師已獲委聘根據香港會計師公會頒佈的香港核證委聘準則第3000號「**審核或審閱歷史財務資料以外的核證委聘**」及參照實務說明第740號「**關於香港上市規則所述持續關連交易的核數師函件**」對上文第(1)項中的本集團的持續關連交易進行若干保證程序。核數師已向董事會書面確認，截至二零一二年十二月三十一日止年度，核數師並沒有注意到任何事項，使核數師相信上文第(1)項中的持續關連交易(i)並未獲本公司董事會批准，及(ii)於所有重大方面並未根據規管此等交易的有關協議而訂立。

企業管治

本公司採納的主要企業管治常規報告載於第23至29頁。

足夠的公眾持股量

根據本公司可得的公開資料及據董事所知，自上市日期起直至本報告日期，本公司一直維持上市規則所訂明的本公司已發行股份至少25%的公眾持股量。

結算日後事項

(i) 增加法定股本

於二零一三年二月十八日，根據本公司當時全體股東的書面決議案，通過修訂本公司大綱及章程以更改本公司份最高數目，授權由發行50,000股無面值股份(由42,000股具投票權無面值股份及8,000股不具投票權無面值股份)增至發行10,000,000,000股無面值股單一類股份。

(ii) 資本化發行

於二零一三年三月六日，本公司將本公司儲備賬的進賬額100港元款項撥作資本，上述款項用以全數繳足749,989,898股繳足股款的本公司股份，該等股份按彼等當時於本公司的持股比例以入賬列為繳足方式配發及發行予於二零一三年二月二十二日名列本公司股東名冊的股份持有人。

(iii) 全球發售

於二零一三年三月六日，本公司股份於聯交所主板上市，據此，本公司發行250,000,000股每股3.28港元的新股份。

(iv) 悉數行使超額配股權

於二零一三年三月二十五日，根據本公司於全球發售授出的超額配股權獲悉數行使，本公司於二零一三年三月二十八日配發及發行合共37,500,000股本公司新股份。因此，本公司已發行股份總數增加1,037,500,000股。

董事會報告

核數師

羅兵咸永道會計師事務所已審核綜合財務報表，而羅兵咸永道會計師事務所已退任並合資格膺選連任。

代表董事會

王金龍

主席

香港，二零一三年四月十五日

獨立核數師報告



羅兵咸永道

致添利百勤油田服務有限公司股東

(於英屬維爾京群島註冊成立的有限公司)

我們已審核載於第53至148頁添利百勤油田服務有限公司(「本公司」)及其附屬公司(統稱「本集團」)的綜合財務報表，此綜合財務報表包括於二零一二年十二月三十一日的綜合及公司資產負債表以及截至該日止年度的綜合全面收益表、綜合權益變動表及綜合現金流量表，以及關鍵會計政策概要及其他解釋資料。

董事就綜合財務報表應負的責任

本公司董事負責根據國際財務報告準則及香港公司條例的披露規定編製綜合財務報表，以作出真實而公平的反映，並落實其認為編製綜合財務報表所必要的內部控制，以使綜合財務報表不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述。

核數師的責任

我們的責任是基於我們的審核就該等綜合財務報表發表意見。我們已按照國際審核準則進行審核。該等準則要求我們遵守道德要求，並規劃及執行審核，以就綜合財務報表是否不存在任何重大錯誤陳述取得合理保證。

審核涉及執程序以取得有關綜合財務報表所載金額及披露資料的審核憑證。所選定的程序取決於核數師的判斷，包括評估由於欺詐或錯誤而導致綜合財務報表存在重大錯誤陳述的風險。在作出該等風險評估時，核數師考慮與該實體編製綜合財務報表以作出真實而公平反映相關的內部控制，以設計適當的審核程序，但目的並非對實體內部控制的有效性發表意見。審核亦包括評估董事所採用會計政策的合適性及所作出會計估計的合理性，以及評估綜合財務報表的整體呈報方式。

我們相信，我們所取得的審核憑證能充足及適當地為我們的審核意見提供基礎。

獨立核數師報告

意見

我們認為，該等綜合財務報表已根據國際財務報告準則真實而公平地反映本公司及本集團於二零一二年十二月三十一日的事務狀況，以及本集團截至該日止年度的溢利及現金流量，並已按照香港公司條例的披露規定妥為編製。

其他事宜

本報告(包括意見)僅就向整體股東報告而編製，除此之外並無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港，二零一三年四月十五日

羅兵咸永道會計師事務所，香港中環太子大廈廿二樓
總機：+852 2289 8888，傳真：+852 2810 9888，www.pwchk.com

綜合資產負債表

		於十二月三十一日		
附註	二零一二年 港元	二零一一年 港元		
資產				
非流動資產				
	物業、廠房及設備	6	157,092,704	20,723,244
	無形資產	7	571,619,992	525,928,146
	於聯營公司的投資	8	—	1,102,297
	於共同控制實體的投資	9	—	1,639,730
	土地使用權預付款項	12	11,325,756	—
	遞延稅項資產	20	1,590,783	—
			741,629,235	549,393,417
流動資產				
	存貨	11	163,269,915	91,927,038
	貿易應收款項	12	649,550,014	350,290,543
	其他應收款項、按金及預付款項	12	106,243,772	121,525,687
	已抵押銀行存款	13	34,832,005	48,756,417
	現金及現金等價物	14	136,810,868	72,633,116
			1,090,706,574	685,132,801
	總資產		1,832,335,809	1,234,526,218
權益				
本公司擁有人應佔資本及儲備				
	股本	16	671,891,801	662,644,041
	其他儲備	17	50,496,932	47,689,553
	保留盈利		330,214,537	273,100,684
			1,052,603,270	983,434,278
	非控股權益		38,234,999	19,561,171
	總權益		1,090,838,269	1,002,995,449

綜合資產負債表

	附註	於十二月三十一日	
		二零一二年 港元	二零一一年 港元
負債			
非流動負債			
遞延稅項負債	20	11,821,404	12,873,620
		11,821,404	12,873,620
流動負債			
貿易應付款項	18	298,241,083	10,213,515
其他應付款及應計費用	18	198,961,762	90,713,854
衍生金融工具	36	1,335,185	—
即期所得稅負債		32,448,603	14,401,258
銀行借款	19	198,689,503	103,328,522
		729,676,136	218,657,149
總負債		741,497,540	231,530,769
總權益及負債		1,832,335,809	1,234,526,218
流動資產淨值		361,030,438	466,475,652
總資產減流動負債		1,102,659,673	1,015,869,069

第62頁至148頁的附註為該等綜合財務報表的組成部分。

第53頁至148頁的綜合財務報表已於二零一三年三月二十八日獲董事會批准，並由下列董事代表董事會簽署。

王金龍先生
董事

趙錦棟先生
董事

資產負債表

	附註	於十二月三十一日	
		二零一二年 港元	二零一一年 港元
資產			
非流動資產			
於附屬公司的投資	39	284,300,993	275,053,233
流動資產			
其他應收款項及預付款項	12	523,718,864	386,809,981
流動資產總值		523,718,864	386,809,981
總資產		808,019,857	661,863,214
權益			
本公司擁有人應佔資本及儲備			
股本	16	671,891,801	662,644,041
其他儲備	17	21,345,565	21,345,565
累計虧損	37	(17,388,327)	(27,688,959)
總權益		675,849,039	656,300,647
負債			
流動負債			
其他應付款項及應計費用	18	132,170,818	5,562,567
總負債		132,170,818	5,562,567
總權益及負債		808,019,857	661,863,214
流動資產淨值		391,548,046	381,247,414
總資產減流動負債		675,849,039	656,300,647

第62頁至148頁的附註為該等綜合財務報表的組成部分。

第53頁至148頁的綜合財務報表已於二零一三年三月二十八日獲董事會批准，並由下列董事代表董事會簽署。

王金龍先生
董事

趙錦棟先生
董事

綜合全面收益表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一二年 港元	二零一一年 港元
			(經重列)
持續經營業務			
收益	5	1,057,393,236	164,380,924
其他收入	21	5,244,813	8,816,593
經營成本			
材料成本	11	(507,776,146)	(52,865,412)
物業、廠房及設備折舊	6	(7,233,526)	(1,190,256)
無形資產攤銷	7	(11,952,313)	(10,602,109)
經營租賃租金		(9,797,992)	(3,956,670)
僱員福利開支	22	(80,507,304)	(20,940,884)
分銷開支		(23,398,007)	(2,861,535)
技術服務費		(140,647,249)	(32,779,833)
研發開支	22	(5,670,769)	(1,099,258)
其他開支	23	(88,907,248)	(12,475,266)
其他虧損淨額	24	(6,867,714)	(274,618)
經營溢利		179,879,781	34,151,676
融資收入	27	120,644	81,274
融資成本	27	(7,503,593)	(1,050,076)
融資成本淨額		(7,382,949)	(968,802)
應佔共同控制實體虧損	9	(43,226)	(1,312,861)
出售共同控制實體得益	36	47,742,893	—
除所得稅前溢利		220,196,499	31,870,013
所得稅開支	29	(46,114,300)	(3,193,562)
持續經營業務的年內溢利		174,082,199	28,676,451
非持續經營業務			
非持續經營業務產生的年內溢利	15	10,608,779	63,416,085
年內溢利		184,690,978	92,092,536
其他全面收入			
貨幣換算差額		1,665,300	8,040,679
年內全面收入總額		186,356,278	100,133,215
應佔年內溢利：			
本公司擁有人		178,346,753	86,847,607
非控股權益		6,344,225	5,244,929
		184,690,978	92,092,536

綜合全面收益表

		截至十二月三十一日止年度	
附註	二零一二年 港元	二零一一年 港元	
			(經重列)
應佔年內全面收入總額：			
本公司擁有人	179,921,232	94,254,615	
非控股權益	6,435,046	5,878,600	
	186,356,278	100,133,215	
本公司擁有人應佔溢利：			
持續經營業務	167,737,974	23,431,522	
非持續經營業務	15 10,608,779	63,416,085	
	178,346,753	86,847,607	
本公司擁有人應佔全面收入總額			
持續經營業務	169,294,674	30,843,863	
非持續經營業務	15 10,626,558	63,410,752	
	179,921,232	94,254,615	
年內本公司擁有人應佔持續經營業務及非持續經營業務的每股盈利	31		(經重列)
每股基本盈利			
來自持續經營業務(港仙)	22	3	
來自非持續經營業務(港仙)	1	9	
總計	23	12	
每股攤薄盈利			
來自持續經營業務(港仙)	22	3	
來自非持續經營業務(港仙)	1	8	
總計	23	11	
第 62 頁至 148 頁的附註為該等綜合財務報表的組成部分。			
股息	32	120,000,000	—

綜合權益變動表

	本公司擁有人應佔			總計	非控股權益	總權益
	股本	其他儲備	保留盈利			
	(附註17)					
港元	港元	港元	港元	港元	港元	
截至二零一一年十二月三十一日止年度						
於二零一一年一月一日的結餘	662,644,041	39,003,685	187,243,695	888,891,421	—	888,891,421
全面收入						
年內溢利	—	—	86,847,607	86,847,607	5,244,929	92,092,536
其他全面收入						
貨幣換算差額	—	7,407,008	—	7,407,008	633,671	8,040,679
年內全面收入總額	—	7,407,008	86,847,607	94,254,615	5,878,600	100,133,215
直接於權益確認的本公司擁有人出資及分派總額						
確認股份基礎付款(附註22)	—	288,242	—	288,242	—	288,242
轉撥至法定儲備	—	990,618	(990,618)	—	—	—
本公司擁有人出資及分派總額	—	1,278,860	(990,618)	288,242	—	288,242
業務合併產生的非控股權益(附註36(a))	—	—	—	—	13,682,571	13,682,571
與擁有人進行的交易總額	—	1,278,860	(990,618)	288,242	13,682,571	13,970,813
於二零一一年十二月三十一日的結餘	662,644,041	47,689,553	273,100,684	983,434,278	19,561,171	1,002,995,449

綜合權益變動表

	本公司擁有人應佔			總計	非控股權益	總權益
	股本	其他儲備	保留盈利			
	港元	(附註 17) 港元	港元			
截至二零一二年十二月三十一日止年度						
於二零一二年一月一日的結餘	662,644,041	47,689,553	273,100,684	983,434,278	19,561,171	1,002,995,449
全面收入						
年內溢利	—	—	178,346,753	178,346,753	6,344,225	184,690,978
其他全面收入						
貨幣換算差額	—	1,552,585	—	1,552,585	90,821	1,643,406
於出售附屬公司時撥回的貨幣換算差額(附註 28)	—	21,894	—	21,894	—	21,894
年內全面收入總額	—	1,574,479	178,346,753	179,921,232	6,435,046	186,356,278
直接於權益確認的本公司擁有人出資及分派總額						
股本發行(附註 16)	9,247,760	—	—	9,247,760	—	9,247,760
轉撥至法定儲備	—	1,232,900	(1,232,900)	—	—	—
股息(附註 32)	—	—	(120,000,000)	(120,000,000)	—	(120,000,000)
本公司擁有人出資及分派總額	9,247,760	1,232,900	(121,232,900)	(110,752,240)	—	(110,752,240)
附屬公司非控股權益注資(附註 39(a))	—	—	—	—	3,218,540	3,218,540
業務合併產生的非控股權益(附註 36(b))	—	—	—	—	9,020,242	9,020,242
與擁有人進行的交易總額	9,247,760	1,232,900	(121,232,900)	(110,752,240)	12,238,782	(98,513,458)
於二零一二年十二月三十一日的結餘	671,891,801	50,496,932	330,214,537	1,052,603,270	38,234,999	1,090,838,269

第 62 頁至 148 頁的附註為該等綜合財務報表的組成部分。

綜合現金流量表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一二年 港元	二零一一年 港元
經營活動現金流量			
經營產生現金	33(a)	173,189,124	47,308,547
已付利息	33(c)	(7,944,127)	(3,511,313)
已付所得稅		(34,660,408)	(36,798,593)
經營活動產生現金淨額		130,584,589	6,998,641
投資活動現金流量			
收購附屬公司，扣除所獲得現金	36	2,885,164	(11,418,461)
結清收購附屬公司的應付代價		(49,347,037)	—
購買物業、廠房及設備	6	(140,506,043)	(13,473,383)
購買無形資產	7	(64,586)	—
出售物業、廠房及設備所得款項	33(b)	241,002	188,378
收購土地使用權預付款	12	(11,325,756)	—
出售附屬公司所得款項，扣除已出售現金	28	915,576	—
收購共同控制實體	9	—	(2,952,591)
已抵押銀行存款減少／(增加)		13,988,823	(2,437,019)
已收利息		126,228	276,627
墊款予聯營公司	38(d)	(2,840,391)	(1,865,251)
聯營公司償還墊款	38(d)	2,859,936	—
墊款予共同控制實體	38(d)	—	(7,767,400)
第三方償還貸款／(貸款予)第三方		24,257,077	(24,292,103)
投資活動所用現金淨額		(158,810,007)	(63,741,203)
融資活動現金流量			
銀行借款所得款項	33(c)	422,754,560	180,405,126
償還銀行借款	33(c)	(327,648,871)	(155,657,531)
收取關聯方墊款	38(d)	2,622,624	3,917,748
償還關聯方墊款	38(d)	(2,511,345)	(4,522,512)
附屬公司非控股權益注資		3,218,540	—
股份發行成本		(5,970,324)	—
融資活動產生現金淨額		92,465,184	24,142,831

綜合現金流量表

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一二年 港元	二零一一年 港元
現金及現金等價物增加／(減少)淨額		64,239,766	(32,599,731)
年初現金及現金等價物		72,633,116	106,006,482
現金及現金等價物匯兌虧損		(62,014)	(773,635)
年末現金及現金等價物	14	136,810,868	72,633,116

第 62 頁至 148 頁的附註為該等綜合財務報表的組成部分。

綜合財務報表附註

1 一般資料

添利百勤油田服務有限公司(「**本公司**」)於二零零七年九月七日在英屬維爾京群島註冊成立為獲豁免有限公司。本公司註冊辦事處地址為 Commerce House, Wickham Cay 1, P.O. Box 3140, Road Town, Tortola, British Virgin Islands。

本公司為投資控股公司，本公司及其附屬公司(統稱「**本集團**」)主要從事提供涵蓋油田壽命週期不同階段(包括鑽井、完井及增產)的油田技術及油田服務，並從事買賣及製造油田服務相關產品的配套業務。

於二零一三年三月六日，本公司的股份在香港聯合交易所有限公司(「**香港聯交所**」)主板上市，據此，本公司發行 250,000,000 股每股面值 3.28 港元的新股(「**全球發售**」)，根據悉數行使本公司於全球發售所授出的超額配股權，本公司於二零一三年三月二十八日配發及發行合共 37,500,000 股本公司新股份。因此，本公司的已發行股份總數增加至 1,037,500,000 股。

除非另有說明，否則該等綜合財務報表以港元呈列。該等綜合財務報表於二零一三年三月二十八日獲董事會批准刊發。

2 關鍵會計政策概要

編製該等綜合財務報表所採納的主要會計政策載於下文。除非另有說明，否則此等政策已於所有呈列年度貫徹採納。

2.1 編製基準

本公司的綜合財務報表乃根據國際財務報告準則(「**國際財務報告準則**」)編製。綜合財務報表按歷史成本法編製並經按公平值計入損益計量的衍生金融工具重估修訂。

按照國際財務報告準則編製綜合財務報表要求採用若干重要會計估計，亦要求管理層在採納本集團會計政策過程中作出判斷。涉及較高程度判斷或複雜性的範疇，或假設及估計對綜合財務報表有重大影響的範疇，均於附註 4 中披露。

2.1.1 會計政策變動及披露

(a) 本集團採納的新訂及經修訂準則

並無任何於本集團自二零一二年一月一日開始的會計年度生效的新準則及現有國際財務報告準則的修訂預期可能對本集團產生重大影響。

綜合財務報表附註

2 關鍵會計政策概要(續)

2.1 編製基準(續)

2.1.1 會計政策變動及披露(續)

(b) 尚未生效且未被本集團提早採納的新會計準則、修訂及現有準則的詮釋

以下新準則及對準則及詮釋的修訂已於二零一二年一月一日開始的年度期間生效，惟並無於編製該等綜合財務報表時提早採納：

		於以下日期或 其後開始年度期間生效
國際會計準則第19號(二零一一年經修訂)	僱員福利	二零一三年一月一日
國際會計準則第27號(二零一一年經修訂)	獨立財務報表	二零一三年一月一日
國際會計準則第28號(二零一一年經修訂)	聯營公司及合營公司	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第9號	金融工具	二零一五年一月一日
國際財務報告準則第10號	綜合財務報表	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第11號	合營安排	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第12號	於其他實體權益的披露	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第13號	公平值計量	二零一三年一月一日
國際財務報告詮釋委員會－詮釋第20號	露天礦場生產階段的剝採成本 (二零一一年十一月)	二零一三年一月一日
國際會計準則第1號的修訂	其他全面收益財務報表的呈列	二零一二年七月一日
國際會計準則第32號的修訂	金融工具：呈列－抵銷金融資產與 金融負債	二零一四年一月一日
國際財務報告準則第1號的修訂	首次採納政府補貼	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第7號的修訂	金融工具：披露－抵銷金融資產與 金融負債	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第10號及12號的修訂， 以及國際會計準則第27號 (二零一一年經修訂)	投資實體	二零一四年一月一日
國際財務報告準則第10、11及12號的修訂 二零一一年國際財務報告準則的改進	過渡指引 若干國際財務報告準則	二零一三年一月一日 二零一三年一月一日

與本集團目前經營最相關者的更多詳情於下文論述。

2 關鍵會計政策概要(續)

2.1 編製基準(續)

2.1.1 會計政策變動及披露(續)

- (b) 尚未生效且未被本集團提早採納的新會計準則、修訂及現有準則的詮釋(續)

國際財務報告準則第9號「金融工具」闡述金融資產及金融負債的分類、計量及確認。國際財務報告準則第9號於二零零九年十一月及二零一零年十月頒佈。此外，其生效日期透過於二零一一年頒佈的修訂由二零一三年一月一日推遲至二零一五年一月一日。同時，國際財務報告準則第7號已就過渡為國際財務報告準則第9號的披露規定作出修訂。國際財務報告準則第9號取代國際會計準則第39號中與金融工具分類及計量相關的部分。國際財務報告準則第9號規定金融資產分類為兩個計量類別：按公平值計量及按攤銷成本計量，並於初步確認時釐定。分類視乎實體管理其金融工具的業務模式及該工具的合約現金流量特徵而定。如屬金融負債，該準則保留國際會計準則第39號的大部分規定。主要變動為，倘金融負債選擇以公平值計量，除非造成會計錯配，否則由實體本身信貸風險產生的公平值變動部分記錄於其他全面收入而非收益表。

國際財務報告準則第10號「綜合財務報表」以現有原則為基礎，確定將控制權的概念作為釐定實體是否須計入母公司綜合財務報表的因素。該準則提供額外指引，在難以評估的情況下協助釐定控制權。

國際財務報告準則第12號「於其他實體的權益披露」載入於其他實體所有形式權益(包括合營安排、聯營公司、特殊目的工具及其他資產負債表外工具)的披露規定。

本集團正評估初次應用該等準則、修訂及詮釋對本集團綜合財務報表的影響，並預期採納不會對本集團的經營業績或財務狀況造成任何重要影響。

綜合財務報表附註

2 關鍵會計政策概要(續)

2.2 附屬公司

2.2.1 綜合入賬

附屬公司指本集團有權監管其財務及經營政策的所有實體(包括特殊目的實體)，本集團通常持有附帶其過半數投票權的股權。於評估本集團是否控制另一實體時，會考慮目前可行使或可轉換的潛在投票權的存在及影響。本集團亦會於持有不多於50%投票權但因擁有實質控制權而可監管財務及營運政策時，評估是否存有控制權。

實質控制權可能來自本集團持有不多於50%投票權但因擁有實質控制權而可監管財務及營運政策的情況。

附屬公司於其控制權轉移至本集團當日全面綜合入賬。於控制權終止當日取消綜合入賬。

集團公司之間的公司間交易、結餘及交易收支予以對銷。於資產確認的公司間交易損益亦予以對銷。附屬公司的會計政策已按需要作出改變，以確保與本集團採納的政策保持一致。

(a) 業務合併

本集團採納收購法將業務合併入賬。就收購附屬公司所轉讓代價乃所轉讓資產、被收購方前擁有人產生的負債及本集團發行股權的公平值。所轉讓代價包括或然代價安排產生的任何資產或負債的公平值。業務合併時收購的可識別資產以及承擔的負債及或然負債最初按收購日期的公平值計量。根據逐項收購基準，本集團按公平值或非控股權益應佔被收購方可識別資產淨值已確認金額的比例確認於被收購方的任何非控股權益。

2 關鍵會計政策概要(續)

2.2 附屬公司(續)

2.2.1 綜合入賬(續)

(a) 業務合併(續)

收購相關成本於產生時支銷。

倘業務合併分階段完成，則收購方先前所持被收購方股權於收購日期的賬面值按收購日期公平值重新計量；有關重新計量產生的任何損益於損益確認。

本集團所轉讓的任何或然代價於收購日期按公平值確認。或然代價(視作一項資產或負債)公平值的其後變動根據國際會計準則第39號於損益確認，或作為其他全面收入變動。分類為權益的或然代價不會重新計量，且其隨後結算於權益內入賬。

商譽初步按所轉讓代價與非控股權益公平值的總和超出所收購可識別資產淨值及所承擔負債的金額計量。倘代價低於所收購附屬公司資產淨值的公平值，則該差額於損益確認。

(b) 出售附屬公司

本集團失去控制權時，於實體的任何保留權益按失去控制權當日的公平值重新計量，有關賬面值變動在損益確認。就其後入賬為聯營公司、合營公司或金融資產的保留權益，其公平值為初始賬面值。此外，先前於其他全面收入確認與該實體有關的任何金額按猶如本集團已直接處置有關資產或負債的方式入賬。此可能意味著先前在其他全面收入確認的金額重新分類至損益。

綜合財務報表附註

2 關鍵會計政策概要(續)

2.2 附屬公司(續)

2.2.2獨立財務報表

於附屬公司的投資乃按成本扣除減值入賬。成本亦包括投資直接應佔成本。附屬公司業績由本公司按股息及應收款項入賬。

倘股息超過附屬公司於宣派股息期間的全面收入總額或倘該等投資於獨立財務報表內的賬面值超過投資對象資產淨值(包括商譽)於綜合財務報表內的賬面值，則於收到該等投資的股息時須對於附屬公司的投資進行減值測試。

2.3 聯營公司

聯營公司指本集團對其有重大影響力但不擁有控制權的實體，通常連同20%至50%投票權的股權。於聯營公司的投資採用權益會計法入賬。根據權益法，投資首次按成本確認，並會增減賬面值以確認投資者於收購日期後應佔投資對象的損益。本集團於聯營公司的投資包括於收購時確立的商譽。

倘於聯營公司的擁有權權益減少惟保留重大影響力，則僅過往已於其他全面收入確認的應佔金額比例重新分類至損益(如適用)。

本集團應佔收購後損益於綜合損益內確認，而應佔收購後於其他全面收入變動於其他全面收入確認(連同對投資面值作出相應調整)。若本集團應佔聯營公司虧損相等於或超過其於該聯營公司的權益，包括任何其他無抵押應收款項，則本集團不會確認進一步虧損，除非其產生法定或推定責任或已替該聯營公司付款。

本集團於各申報日期釐定是否有任何客觀證據於聯營公司的投資出現減值。如出現此情況，本集團將減值金額作為聯營公司的可收回金額與其賬面值的差額計算，並於綜合全面收益表內緊鄰「應佔聯營公司溢利／(虧損)」確認有關金額。

2 關鍵會計政策概要(續)

2.3 聯營公司(續)

本集團與其聯營公司之間的上游及下游交易所產生的溢利及虧損，僅限於無相關投資者於聯營公司權益範圍內在本集團綜合財務資料確認。除非該項交易提供所轉讓資產減值的證據，否則未變現虧損予以對銷。聯營公司的會計政策在有需要時已作變動，以確保與本集團所採納政策一致。

於聯營公司的投資所產生的攤薄盈虧於綜合全面收益表確認。

2.4 共同控制實體

共同控制實體指本集團或本公司與其他方根據合約安排經營的實體，合約安排確定本集團或本公司與一名或以上其他方應佔共同控制該實體的經濟活動。

當本集團或本公司控制董事會或同等監管機構的組成及／或可對該共同控制實體的財務及經營政策行使控制權時，透過合營公司架構形式作出的投資列作附屬公司。

於共同控制實體的投資按權益法於綜合財務報表入賬，如附註2.3所述。

2.5 分部報告

經營分部以向主要經營決策者提供內部報告一致的方式報告。主要經營決策者(「**主要經營決策者**」)負責分配資源並評估經營分部的表現。

綜合財務報表附註

2 關鍵會計政策概要(續)

2.6 外幣換算

(a) 功能及呈列貨幣

本集團各實體財務報表內的項目，乃以該實體經營所在主要經濟環境的貨幣(「功能貨幣」)計量。綜合財務報表以本公司的功能貨幣以及本公司及本集團的呈列貨幣港元呈列。

(b) 交易及結餘

外幣交易均按交易當日或當項目重新計量時的現行匯率換算為功能貨幣。結算有關交易及因按年末匯率換算以外幣列值的貨幣資產及負債所產生的外匯盈虧於綜合損益確認。

有關銀行借款的外匯盈虧於綜合全面收益表「融資成本淨額」內呈列。所有其他外匯盈虧於綜合全面收益表「其他虧損淨額」內呈列。

(c) 集團公司

功能貨幣與呈列貨幣不同的所有集團實體(並無任何實體持有高通脹經濟體的貨幣)的業績和財務狀況按以下方式換算為呈列貨幣：

- (i) 每份資產負債表內呈列的資產及負債按該資產負債表結算日的收市匯率換算；
- (ii) 每份全面收益表內的收入及開支按平均匯率換算，除非此平均匯率並非交易日現行匯率累計影響的合理約數，則在此情況下，收入及開支按交易日的匯率換算；及
- (iii) 所有由此產生的匯兌差額於其他全面收入內確認。

因收購海外實體產生的商譽及公平值調整視為該海外實體的資產及負債，並按收市匯率換算。所產生的匯兌差額於其他全面收入內確認。

2 關鍵會計政策概要(續)

2.7 物業、廠房及設備

物業、廠房及設備按歷史成本減折舊列賬。歷史成本包括收購項目直接應佔的開支。

僅在與該項目相關的未來經濟效益有可能將流入本集團及能夠可靠計量項目成本的情況下，其後成本方會計入資產的賬面值或確認為獨立資產(如適用)。替換零件的賬面值取消確認。所有其他維修及保養於其產生的財務期間內於綜合損益表內扣除。

物業、廠房及設備乃採用直線法計算折舊，以於其估計可使用年期內將其成本分配至其餘值如下：

租賃物業裝修	租期或可使用年期5年的較短者
樓宇	5年
廠房及機器	3至5年
汽車	5至10年
電腦設備	3至5年
傢俬及裝置	5年

資產的餘值及可使用年期於各報告期末修訂及調整(如適用)。

倘資產的賬面值高於其估計可收回金額，則該資產的賬面值即時撇減至其估計可收回金額(附註2.9)。

在建工程指正在建設及有待安裝之物業、機器及設備，並按成本減累計減值虧損(如有)列賬。在建工程於有關資產落成及可供擬定用途前，暫不計提折舊。

出售的損益乃透過比較所得款項與賬面值釐定，並於綜合全面收益表的「其他虧損淨額」內確認。

綜合財務報表附註

2 關鍵會計政策概要(續)

2.8 無形資產

(a) 商譽

商譽於收購附屬公司、聯營公司及合營公司時產生，即轉讓代價超出本集團於被收購方可識別資產淨值、負債及或然負債公平淨值以及於被收購方非控股權益公平值的差額。

就減值測試而言，業務合併所獲得的商譽分配至預期受益於合併協同效應的各現金產生單位(「現金產生單位」)或現金產生單位組別。獲分配商譽的各單位或單位組別即實體內就內部管理目的而監察商譽的最低層次。商譽乃於可報告分部層次進行監察。

商譽每年進行減值檢討，或倘出現事件或情況改變顯示潛在減值時，作出更頻密檢討。商譽賬面值與可收回金額比較，可收回金額為使用價值與公平值減出售成本的較高者。任何減值即時確認為開支，且其後不會撥回。

(b) 合約客戶關係

在業務合併中獲得的合約客戶關係按收購日的公平值確認。合約客戶關係具有確定可使用年期，並按成本減累計攤銷列賬。攤銷乃採用直線法按合約客戶關係的預期年期(約0.5至1.5年)計算。

(c) 不競爭合約協議

在業務合併中獲得的不競爭合約協議按收購當日的公平值確認。不競爭合約協議具有確定可使用年期，乃按成本減累計攤銷列賬。攤銷乃採用直線法按不競爭合約協議的預期年期(約4年)內計算。

(d) 未完成銷售合約

在業務合併中獲得的未完成銷售合約按收購日期的公平值確認。未完成銷售合約具有確定可使用年期，並按成本減累計攤銷列賬。攤銷乃採用直線法按未完成銷售合約的預期年期(約6個月)計算。

(e) 電腦軟件

無形資產包括已取得的電腦軟件許可，其乃根據取得及使用特定軟件所產生的費用資本化。此等費用乃於估計可使用年期(5年)內攤銷。

2 關鍵會計政策概要(續)

2.9 於聯營公司及共同控制實體的投資及非金融資產減值

無確定可使用年期的資產(如商譽)毋須攤銷，並須每年進行減值測試。須攤銷資產須於事件或情況轉變顯示賬面值不可收回時進行減值檢討。減值虧損按資產賬面值超出其可收回金額的金額確認。可收回金額為資產的公平值減銷售成本與使用價值的較高者。為評估減值，資產按獨立可識別現金流量(現金產生單位)的最低層次作出歸類。蒙受減值的非金融資產(商譽除外)於每個報告日檢討減值撥回的可能性。

若股息超過聯營公司或共同控制實體於宣派股息期內的全面收入總額，或該項投資於獨立財務報表的賬面值超過投資對象資產淨值(包括商譽)於綜合財務報表的賬面值，則須於從該等投資收取股息時對於聯營公司或共同控制實體的投資進行減值測試。

本集團於各報告日釐定是否有任何客觀證據顯示於聯營公司或共同控制實體的投資出現減值。倘出現此情況，本集團根據聯營公司或共同控制實體可收回金額與其賬面值的差額計算減值金額，並於綜合全面收益表的「應佔聯營公司溢利／(虧損)」、「應佔共同控制實體溢利／(虧損)」內確認該金額。

於聯營公司或合營公司投資減值的客觀證據亦包括評估聯營公司經營所在地的技術、市場、經濟或法律環境是否出現任何重大不利變動，或價值是否大幅或持續下跌至低於其成本。倘有跡象顯示於聯營公司或共同控制實體的權益出現減值，則本集團評估是否可收回投資(包括商譽)的全部賬面值。

2.10 非持續經營業務

非持續經營業務為本集團業務的組成部分，而其業務及現金流量可與本集團其他業務清楚區分。非持續經營業務指一項獨立的主要業務或經營業務地區，或一項出售獨立的主要業務或經營業務地區的單一統籌計劃的一部分，或一間專為轉售而收購的附屬公司。

倘業務被分類為非持續經營業務，則本集團會於收益表呈列一項單一金額，該金額包括非持續經營業務的除稅後溢利或虧損及計量公平值減去出售成本時所確認的除稅後溢利或虧損，或出售構成非持續經營業務的資產或資產組別時所確認的除稅後收益或虧損。

綜合財務報表附註

2 關鍵會計政策概要(續)

2.11 金融資產

本集團將其金融資產分類為貸款及應收款項。分類視乎購入金融資產的目的而定。管理層於初步確認時釐定其金融資產的分類。

貸款及應收款項為有固定或可釐定款項且在活躍市場並無報價的非衍生金融資產。此等項目計入「流動資產」內，惟已結算或預期於報告期末 12 個月以上結算的金額除外，有關金額分類為「非流動資產」。本集團的貸款及應收款項包括資產負債表內的「貿易及其他應收款項」(附註 2.15)、「現金及現金等價物」(附註 2.16)及「已抵押銀行存款」(附註 2.17)。貸款及應收款項初步按公平值確認，其後採用實際利率法按攤銷成本減減值撥備計量。

定期購入及出售的金融資產於交易日(即本集團承諾購入及出售該資產的日期)確認。如屬按公平值計入損益的所有金融資產，則投資初步按公平值加交易成本確認。倘從投資收取現金流的權利已到期或經已轉讓，而本集團已將其擁有權的絕大部分風險及回報轉讓時，則會終止確認金融資產。貸款及應收款項隨後採用實際利率法按攤銷成本列賬。

2.12 按攤銷成本列賬的金融資產減值

本集團於每個報告期間結束時評估有否客觀證據顯示金融資產或一組金融資產出現減值。只有資產在因初始確認後發生某項或多項事件(「虧損事件」)而出現減值的客觀證據，且能夠可靠估計虧損事件(或多項虧損事件)對金融資產或一組金融資產的估計未來現金流量構成影響時，金融資產或一組金融資產方會出現減值並產生減值虧損。

減值證據可包括有跡象顯示一名債務人或一組債務人正面臨重大財務困難、違約或拖欠利息或本金、彼等有可能破產或進行其他財務重組，以及可觀察數據顯示估計未來現金流量出現可計量下跌，例如欠款數目變動或出現與違約相關的經濟狀況。

就貸款及應收款項類別而言，虧損金額乃按資產賬面值與按金融資產原實際利率貼現的估計未來現金流量現值(不包括尚未產生的未來信貸虧損)間的差額計量。資產賬面值減少，而虧損金額於綜合全面收益表內確認。如貸款或持有至到期投資按浮動利率計息，則任何減值虧損的貼現率乃根據合約釐定的現行實際利率計算。在實際運作上，本集團可能採用可觀察的市場價格根據工具的公平值計量減值。

2 關鍵會計政策概要(續)

2.12 按攤銷成本列賬的金融資產減值(續)

若在其後期間，減值虧損的金額減少，而減少能與確認減值後發生的事件客觀上關聯(例如債務人信貸評級改善)，則之前確認的減值虧損的撥回則於綜合全面收益表內確認。

2.13 衍生金融工具

衍生工具初始於衍生合約訂立日期按公平值確認，且隨後按公平值重新計量。本集團的衍生工具不合資格作對沖會計，並按公平值計入損益列賬。該等衍生工具公平值變動即時於綜合全面收益表的「其他虧損淨額」確認。

2.14 存貨

存貨按成本值與可變現淨值兩者中的較低者列賬。成本以加權平均法釐定。成品及在製品的成本包括原材料、直接人工、其他直接成本及有關生產間接費用(根據正常營運能力計算)。存貨不包括借款成本。可變現淨值為日常業務過程中的估計售價減適用的可變銷售開支。

2.15 貿易及其他應收款項

貿易應收款項指在日常業務過程中就銷售商品或提供服務而應收客戶的款項。如貿易及其他應收款項的收回預期在一年或以內(或在正常業務經營週期中，則可較長時間)，則分類為流動資產。如非分類為流動資產，則呈列為非流動資產。

貿易及其他應收款項初步以公平值確認，其後利用實際利率法按攤銷成本減減值撥備計量。

2.16 現金及現金等價物

現金及現金等價物包括手頭現金、銀行通知存款、原到期日為三個月或以下的其他短期高流動性投資，及銀行透支(如有)。在綜合資產負債表內，銀行透支於流動負債的銀行借款內顯示。

2.17 已抵押銀行存款

已抵押存款指抵押予銀行作為發出履約保證金或提供額外融資的抵押品的現金額度。

綜合財務報表附註

2 關鍵會計政策概要(續)

2.18 股本

普通股分類為權益。與發行新股或購股權直接應佔新增成本，於權益顯示為所得款項的減項(扣除稅項)。

倘任何集團公司購買本公司的權益股本(庫存股)，包括任何直接應佔新增成本(扣除所得稅)的已付代價於本公司擁有人應佔權益內扣除，直至股份獲註銷或重新發行為止。倘有關普通股其後重新發行，則任何已收代價(減去任何直接應佔的新增交易成本及相關所得稅影響)計入本公司擁有人應佔權益中。

2.19 貿易及其他應付款項

貿易應付款項為在日常業務過程中從供應商購買貨品或服務而付款的責任。如款項於一年或以內到期(或在正常業務經營週期中，則可較長時間)，則貿易及其他應付款項分類為流動負債。如非分類為流動負債，則呈列為非流動負債。

貿易及其他應付款項初步按公平值確認，其後以實際利息法按攤銷成本計量。

2.20 借款

借款初步按公平值(扣除已產生交易成本)確認。借款其後按攤銷成本列賬；所得款項(扣除交易成本)與贖回價值的任何差額於借款期內採用實際利率法在綜合損益中確認。

訂立貸款融資時支付的費用按貸款的交易成本確認，惟以部分或全部額度將會很有可能提取者為限，在此情況下，該費用將遞延入賬直至提取為止。如並無證據證明部分或全部額度將會很有可能被提取，則該項費用資本化為流動資金服務的預付款項，並於有關融資期間攤銷。

除非本集團擁有無條件權利以延遲償還負債至報告期末後至少12個月，否則借款分類為流動負債。

2.21 借款成本

所有的借款成本均於其產生期間於綜合損益內確認。

2 關鍵會計政策概要(續)

2.22 即期及遞延所得稅

期內稅項開支包括即期及遞延稅項。稅項於損益內確認，惟與其他全面收入或直接於權益分別確認的項目相關除外。

(a) 即期所得稅

即期所得稅支出根據本公司及其各集團公司營運及產生應課稅收入的國家於結算日已頒佈或實質頒佈的稅務法例計算。管理層就適用稅務法例詮釋所規限的情況定期評估報稅表的狀況。管理層根據預期將向稅務機關支付的稅款作出撥備。

(b) 遞延所得稅

內部基準差異

對於資產及負債的稅基與其在綜合財務報表中的賬面值之間產生的暫時性差額，使用負債法確認遞延所得稅。然而，若遞延稅項負債因商譽的初步確認而產生，則不作確認，若遞延所得稅來自在交易(業務合併除外)中對資產或負債的初步確認，而在交易時不影響會計或應課稅損益，則不會將遞延稅項負債記賬。遞延所得稅乃以於結算日已頒佈或實質頒佈的稅率(及稅法)釐定，並預期於變現相關遞延所得稅資產或償還遞延所得稅負債時應用。

僅於可能出現未來應課稅溢利，使暫時性差額得以使用時，確認遞延所得稅資產。

外部基準差異

對於附屬公司、聯營公司及共同控制實體的投資產生的暫時性差額，則對遞延所得稅作出撥備，惟本集團控制暫時性差額撥回時間，以及暫時性差額在可預見將來很可能將不會撥回的遞延所得稅負債，則作別論。

綜合財務報表附註

2 關鍵會計政策概要(續)

2.22 即期及遞延所得稅(續)

(c) 抵銷

當有法定可執行權利將即期稅項資產與即期稅項負債抵銷，且遞延所得稅資產及負債涉及由同一稅務機關對應課稅實體或不同應課稅實體但有意以淨額基準結算結餘徵收所得稅時，則可將遞延所得稅資產與負債互相抵銷。

2.23 僱員福利

(a) 退休金及僱員社會保障及福利責任

(i) 香港

本集團根據香港強制性公積金計劃條例為根據香港僱傭條例聘用的僱員設立一項強制性公積金計劃(「強積金計劃」)。強積金計劃是由獨立託管人管理的定額供款退休計劃。該計劃的資產一般由獨立的信託管理基金持有。強積金計劃是一項以信託安排成立的集成信託計劃，受香港法例管限。

本集團向信託管理基金支付固定供款。倘基金並無持有足夠資產向所有僱員支付現時及過往期間僱員服務福利時，本集團並無法定或推定責任支付進一步供款。

本集團以強制、合約或自願基準向計劃支付供款。一旦支付供款，本集團並無進一步供款責任。供款於到期時確認為僱員福利開支。

(ii) 中國內地

在中國內地的集團成員公司參加界定供款退休計劃及相關政府機關為中國內地僱員組織及管理的其他僱員社會保障計劃，包括退休金、醫療及其他福利。本集團根據相關法例規定的僱員總薪金的若干百分比(設有上限)向有關計劃供款。

作出供款後，本集團再無進一步供款責任。該等供款於應付時確認為僱員福利開支。可提供現金退還或扣減未來付款的預付供款確認為資產。

2 關鍵會計政策概要(續)

2.23 僱員福利(續)

(a) 退休金及僱員社會保障及福利責任(續)

(iii) 新加坡

本集團於新加坡的公司參與中央公積金(「中央公積金」)，其為一項界定供款退休金計劃。本集團旗下公司及僱員須按其工資的一定比例向中央公積金供款。根據中央公積金的規則，供款於成為應付時從損益扣除。本集團旗下公司除本身供款外無須就實際退休金付款或退休後福利承擔其他責任。

(b) 花紅計劃

本集團根據公式(經計及本公司股東應佔溢利並作出若干調整)將花紅確認為負債及開支。當有合約責任或過往慣例引致推定責任時，則本集團確認撥備。

2.24 股份基礎付款

以權益結算股份基礎付款交易

本集團設有一項以權益結算股份基礎付款的薪酬計劃，據此，本集團以本集團的權益工具(購股權)作為獲取僱員服務的代價。

就獲取僱員服務而交換授出購股權的公平值確認為開支。將予支銷的總額乃參考所授出購股權的公平值釐定，當中：

- 包括任何市場表現狀況(如該實體的股價)；
- 不包括任何服務及非市場表現歸屬條件(如盈利能力及僱員在某特定時間內留任實體)的影響。

有關預期歸屬的購股權數目的假設中，非市場歸屬條件亦加入一併考慮。總開支於歸屬期間確認，即須達致所有指定歸屬條件的期間。此外，在若干情況下，僱員可能在授出日期前提供服務，因此授出日期的公平值就確認服務開始期與授出日期期間的開支作出估計。於各報告期末，本集團根據非市場歸屬條件修訂其對預期歸屬的購股權數目估計。其在綜合全面收益表確認調整原來估計產生的影響(如有)及對權益作出相應調整。

在行使購股權時，本公司發行新股。收取的所得款項扣除任何直接應佔交易成本撥入股本(面值)。

綜合財務報表附註

2 關鍵會計政策概要(續)

2.25 收益確認

收益按本集團日常業務過程中所銷售貨品及提供服務的已收或應收代價的公平值計量。收益於撇銷集團內銷售經扣除增值稅、退貨及折扣後呈列。

當收益金額能夠可靠地計量；未來經濟利益可能流向本集團；且當已達致本集團以下所述業務各自的具體指標，則本集團確認收益。除非所有與業務有關的或然事件均已解決，否則收益金額不被視為能夠可靠計量。

(a) 提供油田項目服務

本集團在油田壽命內在油田項目多個階段為其客戶提供廣泛的服務，主要為鑽井、完井及增產。該等服務主要包括提供油田開發計劃、採購諮詢服務及安裝工具及設備以及現場項目管理。

來自提供油田項目服務的收益於客戶接受服務的會計期間及相關應收款項可合理保證收回時予以確認。

(b) 提供諮詢服務

本集團提供諮詢服務，包括綜合項目管理服務及監督服務。

綜合項目管理服務包括油田項目的工程及設計整體開發計劃、透過邀請或公開招標協助及提供採購意見、不同技術領域的油田項目管理服務(包括鑽井、完井、井下作業、油田設備安裝及增產)以及提供現場營運管理、監督、支援及意見。

監督服務包括油田項目多個階段特定技術領域的管理、監督及技術支援。監督服務主要在於確保項目工程的特定技術領域的營運符合客戶批准的執行計劃。部分監督服務合約要求本集團於特定期限內向客戶提供服務，而其他合約則要求本集團為某一項目的特定操作提供服務。

來自提供綜合項目管理服務的收益於客戶接受服務的會計期間及有關應收款項可合理保證收回時予以確認。

來自提供監督服務的收益於提供服務的會計期間確認並根據所提供的實際服務評估。

2 關鍵會計政策概要(續)

2.25 收益確認(續)

(c) 製造及銷售工具及設備

來自製造及銷售工具及設備的收益於轉移工具及設備擁有權的風險及回報時確認，一般與客戶收取並接受貨品的時間一致。

(d) 代理費收入

代理費收入於提供服務的會計期間確認。

2.26 利息收入

利息收入採用實際利息法確認。倘貸款及應收款項減值，則本集團削減其賬面值至其可收回金額，即按該工具的原實際利率貼現的估計未來現金流量，並繼續解除貼現作為利息收入。減值貸款及應收款項的利息收入採用原實際利率確認。

2.27 經營租賃

凡出租人保留擁有權的絕大部分風險及回報的租賃均分類為營業租賃。根據經營租賃作出的付款(扣除自出租人收取的任何獎勵)於租期內採用直線法於綜合損益內扣除。

2.28 股息分派

分派予本公司股東的股息，於本公司股東或董事(如適用)批准股息的期間內在本集團及本公司的財務報表中確認為負債。

綜合財務報表附註

3 財務風險管理

3.1 財務風險因素

本集團的業務使其面臨多項財務風險：市場風險(包括貨幣風險、現金流量利率風險及公平值利率風險)、信貸風險及流動資金風險。本集團的整體風險管理計劃集中於金融市場的不可預見性上，並務求盡量減低對本集團財務表現所造成的潛在不利影響。

管理層根據董事及主要股東的指示執行風險管理。管理層與主要股東密切合作，識別並評估財務風險。管理層審閱及批准整體風險管理的原則，以及涵蓋特定領域(如外匯風險、利率風險、信貸風險及流動資金風險)的政策及程序。該等政策及程序使管理層就本集團的營運作出戰略及知情決定。

(a) 市場風險

(i) 外幣風險

本集團的業務遍佈全球，故承受不同貨幣風險所產生的外匯風險，主要與美元(「美元」)及人民幣(「人民幣」)有關。外匯風險產生自未來商業交易及並非以實體的功能貨幣的貨幣計值的已確認資產及負債。

為管理因未來商業交易以及已確認資產及負債而產生的外匯風險，本集團開立美元及人民幣銀行賬戶就以該等貨幣計值的交易付款，藉此減輕風險。以每種貨幣計值的資產及負債金額可透過相關票據顯示。

於二零一二年十二月三十一日，倘港元對美元貶值／升值1%而所有其他可變因素保持不變，則年內除稅後純利將增加／減少約242,000港元(二零一一年：減少／增加943,000港元)，主要由於換算以美元計值的貿易及其他應收款項、現金及現金等價物、貿易及其他應付款項以及借款的匯兌差額所致。

於二零一二年十二月三十一日，倘港元對人民幣貶值／升值5%而所有其他可變因素保持不變，則年內除稅後純利將減少／增加約39,000港元(二零一一年：減少／增加9,000港元)，主要由於換算以人民幣計值的貿易及其他應收款項、現金及現金等價物、貿易及其他應付款項以及借款的匯兌差額所致。

3 財務風險管理(續)

3.1 財務風險因素(續)

(a) 市場風險(續)

(ii) 現金流量及公平值利率風險

本集團的利率風險產生自銀行借款、已抵押銀行存款以及現金及現金等價物。以浮息發行的借款令本集團面臨現金流量利率風險，部分由以浮息持有的現金抵銷。以定息發行的借款令本集團面臨公平值利率風險。本集團現時並無對沖其現金流量及公平值利率風險。本集團定期分析其利率風險，並會於訂立任何融資、更新現有持倉及另類融資交易時考慮利率風險。

本集團的慣例是透過監控及檢討市場利率變動及其對本集團財務表現的影響管理其利息成本。於二零一二年及二零一一年，本集團的浮息借款以港元、美元及人民幣計值。

於二零一二年十二月三十一日，倘以浮息持有的借款及已抵押銀行存款的利率增加／減少100個基點而所有其他可變因素保持不變，則年內除稅後業績將減少／增加約1,303,000港元(二零一一年：407,000港元)，主要由於浮息借款的利息開支增加／減少所致。

(b) 信貸風險

信貸風險產生自現金及現金等價物、已抵押銀行存款，以及客戶的信貸風險，包括未付應收款項及已承諾交易。對於銀行及金融機構，僅接受聲譽良好的獨立評級方。對於客戶的信貸風險，管理層會計及客戶的財務狀況、過往經驗及其他因素評估其信貸質素。

信貸風險在公司層面管理，惟與貿易應收款項結餘有關的信貸風險除外。各當地實體在提供標準付款以及交付條款及條件前，負責管理及分析各新客戶的信貸風險。

綜合財務報表附註

3 財務風險管理(續)

3.1 財務風險因素(續)

(b) 信貸風險(續)

於二零一二年及二零一一年十二月三十一日，所有的現金及現金等價物以及已抵押銀行存款均存於中國內地及香港信貸質素良好的主要金融機構。下表顯示於二零一二年及二零一一年十二月三十一日的銀行存款結餘。

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
中國國有上市銀行	33,674,565	12,224,487
其他上市銀行	137,372,677	107,628,544
其他	595,631	1,536,502
總計	171,642,873	121,389,533

本集團已訂立政策，確保本集團的服務及產品均銷售予具信譽良好的客戶，且本集團一般授予其客戶最長六個月的信貸期。本集團擁有產生貿易應收款項(主要來自客戶)的信貸集中風險。於二零一二年十二月三十一日，本集團來自單一客戶的未償還貿易應收款項金額分別佔總貿易應收款項的51%(二零一一年：92%)。該單一客戶為中國國有企業，且其附屬公司或其合營公司屬於油田項目服務及諮詢服務業務分部，信貸質素良好。然而，考慮到開展大型業務的該客戶財務狀況穩固，故管理層認為與該客戶有關的信貸風險並不重大。

(c) 流動資金風險

本集團管理層定期監控流動及預期流動資金需求，確保其維持充裕現金儲備及獲主要金融機構承諾提供足夠信貸融資，以應付其短期及長期流動資金需求。

3 財務風險管理(續)

3.1 財務風險因素(續)

(c) 流動資金風險(續)

下表根據結算日至合約到期日的剩餘期間將本集團及本公司的金融負債分成相關到期日組別進行分析。表內所披露金額為合約未貼現現金流量。由於貼現影響並不重大，故按要求或一年以內到期的公平值結餘與其賬面結餘相若。

	按要求或 1年以內 港元	1至2年 港元	2至5年 港元	5年以上 港元	總計 港元
本集團					
於二零一二年十二月三十一日					
貿易及其他應付款項	447,082,120	—	—	—	447,082,120
附有須按要求償還條款的定期貸款	2,244,795	10,838	—	—	2,255,633
其他銀行借款	200,167,189	—	—	—	200,167,189
衍生金融工具	1,335,185	—	—	—	1,335,185
於二零一一年十二月三十一日					
貿易及其他應付款項	65,093,649	—	—	—	65,093,649
附有須按要求償還條款的定期貸款	3,475,983	42,827	10,361	—	3,529,171
其他銀行借款	102,453,671	—	—	—	102,453,671
	按要求或 1年以內 港元	1至2年 港元	2至5年 港元	5年以上 港元	總計 港元
本公司					
於二零一二年十二月三十一日					
其他應付款項	126,812,923	—	—	—	126,812,923
於二零一一年十二月三十一日					
其他應付款項	600,000	—	—	—	600,000

綜合財務報表附註

3 財務風險管理(續)

3.1 財務風險因素(續)

(c) 流動資金風險(續)

下表概述根據貸款協議所載協定償還時間表對附有須按要求償還條款的定期貸款的到期日分析。有關金額包括採用合約利率計算的利息款項。董事經計及本集團的資產淨值，認為銀行可能將不會行使即時償還的酌情權。董事相信，有關定期貸款將根據貸款協議所載預期償還日期償還。

	到期日分析－根據預期償還的附有須按要求償還條款的定期貸款			
	1年以內 港元	1年以上 但2年以下 港元	2年以上 但5年以下 港元	5年以上 港元
二零一二年十二月三十一日	1,244,795	1,010,838	—	—
二零一一年十二月三十一日	1,275,983	1,242,827	910,361	—

3.2 資本管理

本集團的資本管理目標是保障本集團按持續經營基準繼續營運的能力，以為股東提供回報，並維持最佳的資本結構以減低資本成本。

為維持或調整資本結構，本集團可根據其定價政策為其服務充分定價、尋找途徑以合理成本融資、從金融機構或關聯方獲得借款以及發行新股或出售資產。

與其他同業一樣，本集團以資本負債比率作為監控資本的基準。該比率按負債淨額除以總資本計算。負債淨額按總借款減去現金及現金等價物計算。總資本按綜合資產負債表所顯示的「權益」加上負債淨額計算。

綜合財務報表附註

3 財務風險管理(續)

3.2 資本管理(續)

本集團立志資本負債比率目標為不超過50%，其具有商業防禦性，乃經計及本集團獨立營運的能力，於徵求其主要股東的適當意見後設定。因此，於二零一二年及二零一一年十二月三十一日的資本負債比率如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
銀行借款(附註19)	198,689,503	103,328,522
減：現金及現金等價物(附註14)	(136,810,868)	(72,633,116)
債務淨額	61,878,635	30,695,406
總權益	1,090,838,269	1,002,995,449
總資本	1,152,716,904	1,033,690,855
資本負債比率	5%	3%

3.3 公平值估計

下表以估值法分析按公平值列賬的金融工具。不同級別界定如下：

- 同類資產或負債在活躍市場上的報價(未經調整)(第一級)。
- 除第一級所包括的報價外，資產或負債的可直接(即價格)或間接(即從價格得出)觀察所得輸入值(第二級)。
- 並非根據可觀察市場數據釐定的資產或負債輸入值(即不可觀察輸入值)(第三級)。

下表呈列於二零一二年十二月三十一日本集團按公平值計量的負債：

	第一級 港元	第二級 港元	第三級 港元	總計 港元
負債				
按公平值計入損益的金融負債				
衍生金融工具	—	—	1,335,185	1,335,185

綜合財務報表附註

3 財務風險管理(續)

3.3 公平值估計(續)

本集團於二零一一年一月二十四日訂立買賣協議，據此，彼等同意分批收購Sheraton的合共55%股權(附註9)。收購Sheraton其他權益的合約協議為遠期合約，並作為衍生金融工具入賬。當本集團收購Sheraton其他權益，遠期合約於整個二零一一年及二零一二年期間一直獲行使。於二零一二年十二月三十一日的剩餘結餘指遠期合約公平值，將於本集團收購Sheraton餘下4%權益達致55%擁有權時支付。

衍生金融工具公平值乃根據Sheraton已發行股份及股權的公平值，採用估值技術釐定。本集團基於各結算日當時市況作出假設。已發行股份及進一步收購權益的估值乃根據自由現金流量估值法採用收入法釐定。

下表呈列截至二零一二年十二月三十一日止年度衍生金融工具的變動。

	港元
於二零一二年一月一日的期初結餘	—
於綜合損益中確認的公平值變動(附註24)	5,811,663
結算(附註36(b))	<u>(4,476,478)</u>
於二零一二年十二月三十一日的期末結餘	<u>1,335,185</u>

餘下結餘為與第三批收購有關的未完成遠期合約的公平值。

4 關鍵會計估計及判斷

估計及判斷乃根據過往經驗及其他因素(包括在某些情況下相信為合理的對未來事件的預計)持續予以評估。

4.1 關鍵會計估計及假設

本集團對未來作出估計及假設。按定義，所得的會計估計不常與相關的實際結果相同。以下所載為存在重大風險導致對下一財政年度內的資產及負債賬面值作出重大調整的估計及假設：

(a) 估計商譽減值

根據附註2.8所述會計政策，本集團每年測試商譽是否發生任何減值。現金產生單位的可收回金額根據可使用價值計算釐定。該等計算須要使用估計。

倘本集團的貼現率高出管理層估計三個百分點或本集團的年度增長率低於管理層估計三個百分點，則二零一二年任何現金產生單位的商譽將不會有任何減值支出。

(b) 所得稅

本集團在多個司法權區須繳納所得稅。於釐定所得稅撥備時須作出重大判斷。許多交易及計算難以確定最終稅項。本集團按照對會否出現額外應繳稅項的估計確認預期稅務審核事宜所產生的負債。倘該等事宜的最終稅務結果有別於初始記錄的金額，該等差額將會影響作出有關決定期間的所得稅及遞延稅項撥備。

(c) 其他金融工具的公平值

並非在活躍市場上買賣的金融工具(例如場外衍生工具)的公平值採用估值技術釐定。本集團運用其判斷選擇各種方法並主要基於各報告期末的當時市況作出假設。本集團已利用貼現現金流量分析其並非在活躍市場上買賣的衍生金融工具。

倘貼現現金流量分析中使用的貼現率與管理層的估計相差10%，則估計衍生金融工具的公平值將減少27,000港元或增加239,000港元。

綜合財務報表附註

4 關鍵會計估計及判斷(續)

4.2 採納本集團會計政策時的關鍵判斷

(a) 貿易應收款項減值撥備

貿易應收款項的減值撥備乃按對該等應收款項可收回性的評估而釐定。在評估該等應收款項的最終可變現數額時須要作出大量判斷，而於作出該判斷時，本集團會評估多種因素，其中包括每位客戶的現時信譽及過往收款歷史及現時市況，以及現時並無減值證據。

(b) 保修撥備

本集團售出的工具及設備自交付日期起一年內保修。根據歷史記錄及行業慣例，本集團並無作出任何保修撥備。

(c) 存貨可變現性

本集團根據對存貨可變現性的評估撇減存貨至可變現淨值。一旦事件發生或情況改變顯示存貨結餘可能無法變現時將記錄為撇減。識別撇減須要作出判斷及估計。當預期與原定估計有差異時，則該差異將會影響估計改變期間內存貨的賬面值及存貨的撇減。

(d) 若干物業的租賃登記

本集團若干租賃物業尚未完成租賃登記或未取得業權證明。然而，根據本集團過往經驗，公開資料及與本集團的中國法律顧問諮詢後，本公司董事認為由於其中一間附屬公司的生產設施正由其佔用作組裝僅作生產用的零部件(設施內並無重型機械及不能移動的傢俱)及由於其他所有在中國而未有租賃登記的租賃物業均非用作生產且可搬遷(如需要)而毋須產生重大搬遷成本，本集團應能物色其他辦公地點。因此，根據本集團的會計政策，該等資產被認為毋須作出減值撥備。倘情況有任何變動，或會不利影響經營業績。

5 分部資料

主要經營決策者已確定為本公司行政總裁、副總裁及董事，彼等審閱本集團內部報告以評估表現及分配資源。主要經營決策者根據有關報告釐定經營分部。

本集團的經營分部(亦為可報告分部)為提供不同產品及服務的實體或實體組別。

經營分部亦根據產品及服務的不同性質進行管理。除少數實體處理多元化業務外，該等實體大多僅從事單一業務。該等實體的財務資料已獨立分開，以呈列獨立分部資料供主要經營決策者審閱。

主要經營決策者評估三個報告分部的表現：油田項目服務、諮詢服務以及製造及銷售工具及設備。該等報告分部包括各自在該等領域執行的服務及有關配套貿易及製造活動。

綜合財務報表附註

5 分部資料(續)

(a) 收益

截至二零一二年十二月三十一日止年度確認的收益如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
		(經重列)
持續經營業務		
油田項目服務		
— 鑽井	131,281,987	62,166,081
— 完井	265,603,430	5,924,921
— 增產	524,871,351	46,279,433
油田項目服務總額	921,756,768	114,370,435
諮詢服務		
— 綜合項目管理服務	22,677,131	2,432,827
— 監督服務	26,969,441	12,806,678
諮詢服務總額	49,646,572	15,239,505
製造及銷售工具及設備	85,989,896	34,770,984
持續經營業務的收益	1,057,393,236	164,380,924
非持續經營業務		
油田項目服務		
— 鑽井	8,590,663	77,361,349
— 完井	26,409,674	278,833,693
油田項目服務總額	35,000,337	356,195,042
諮詢服務		
— 綜合項目管理服務	13,939,710	38,914,866
非持續經營業務的收益	48,940,047	395,109,908
總收益	1,106,333,283	559,490,832

經營分部的溢利及虧損以及資產的計量與關鍵會計政策概要所述者一致。主要經營決策者根據收益以及收益減所有直接應佔成本的計量對可報告分部進行評估。

截至二零一二年十二月三十一日止年度，最大客戶佔本集團持續經營業務的收益約59%(二零一一年：20%)及佔非持續經營業務的收益4%(二零一一年：70%)。該單一客戶為一間中國國有企業且其附屬公司或其合營公司屬於油田項目服務及諮詢服務業務分部。

綜合財務報表附註

5 分部資料(續)

(b) 分部資料

截至二零一二年十二月三十一日止年度的分部資料如下：

	持續經營業務			非持續經營業務		總計 港元
	油田項目服務 港元	諮詢服務 港元	製造及銷售 工具及設備 港元	油田項目服務 港元	諮詢服務 港元	
截至二零一二年十二月三十一日止年度						
分部總收益	921,756,768	49,646,572	95,677,688	35,000,337	13,939,710	1,116,021,075
分部間收益	—	—	(9,687,792)	—	—	(9,687,792)
來自外部客戶的收益	921,756,768	49,646,572	85,989,896	35,000,337	13,939,710	1,106,333,283
分部業績	327,671,329	26,915,300	62,863,929	15,862,273	5,016,771	438,329,602
未分配開支淨額						(205,427,979)
除所得稅前溢利						232,901,623
其他資料：						
攤銷	—	—	(11,780,035)	—	—	(11,780,035)
折舊	(2,348,486)	—	(2,458,496)	(128,610)	—	(4,935,592)
應佔共同控制實體虧損	—	—	(43,226)	—	—	(43,226)

綜合財務報表附註

5 分部資料(續)

(b) 分部資料(續)

截至二零一一年十二月三十一日止年度的分部資料如下：

	持續經營業務			非持續經營業務		總計 港元
	油田項目服務 港元	諮詢服務 港元	製造及銷售	油田項目服務 港元	諮詢服務 港元	
			工具及設備 港元			
截至二零一一年十二月三十一日止年度 (經重列)						
分部總收益	114,370,435	15,239,505	37,970,071	356,195,042	38,914,866	562,689,919
分部間收益	—	—	(3,199,087)	—	—	(3,199,087)
來自外部客戶的收益	114,370,435	15,239,505	34,770,984	356,195,042	38,914,866	559,490,832
分部業績	44,781,592	8,284,956	10,635,816	131,682,670	15,571,086	210,956,120
未分配開支淨額						(98,999,733)
除所得稅前溢利						111,956,387
其他資料：						
攤銷	(2,388,541)	(597,135)	(7,451,715)	—	—	(10,437,391)
折舊	(654,320)	—	(372,551)	(2,037,813)	—	(3,064,684)
應佔共同控制實體虧損	—	—	(1,312,861)	—	—	(1,312,861)

5 分部資料(續)

(b) 分部資料(續)

於二零一二年及二零一一年十二月三十一日的分部資產如下：

	油田項目服務 港元	諮詢服務 港元	製造及銷售 工具及設備 港元	總計 港元
於二零一二年十二月三十一日				
分部資產	1,292,401,114	130,771,726	243,475,804	1,666,648,644
未分配資產				165,687,165
總資產				1,832,335,809
總資產包括：				
添置非流動資產(金融工具 及遞延稅項資產除外)	127,788,920	—	72,442,516	200,231,436
於二零一一年十二月三十一日				
分部資產	879,796,035	112,933,666	105,716,183	1,098,445,884
未分配資產				136,080,334
總資產				1,234,526,218
總資產包括：				
添置非流動資產(金融工具 及遞延稅項資產除外)	7,927,632	—	58,866,135	66,793,767

分部業績包括分配予各經營分部的材料成本、技術服務費、折舊、攤銷、分銷開支、直接勞工成本、應佔共同控制實體虧損、出售共同控制實體得益以及金融衍生工具公平值變動。

計量提供予主要經營決策者的總資產金額的方法與財務報表所用者一致。該等資產乃根據分部的經營及資產的實際位置進行分配。

分部資產包括物業、廠房及設備、無形資產、於共同控制實體的投資、遞延稅項資產、存貨、貿易及其他應收款項及預付款項，以及已抵押銀行存款。

綜合財務報表附註

5 分部資料(續)

(b) 分部資料(續)

經營分部的資產與總資產的對賬如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
可報告分部的分部資產	1,666,648,644	1,098,445,884
未分配資產		
— 未分配物業、廠房及設備	13,373,649	7,624,221
— 未分配無形資產	284,342	385,683
— 於聯營公司的投資	—	1,102,297
— 未分配其他應收款項、按金及預付款項	30,340,622	52,411,675
— 未分配已抵押銀行存款	6,230,557	6,629,131
— 未分配現金及現金等價物	115,457,995	67,927,327
	165,687,165	136,080,334
綜合資產負債表內的總資產	1,832,335,809	1,234,526,218

經營分部的業績與除所得稅前溢利的對賬如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
分部業績	438,329,602	210,956,120
其他收入	5,244,813	8,816,593
材料成本	(7,892,055)	(5,826,028)
物業、廠房及設備折舊	(3,254,479)	(820,681)
無形資產攤銷	(172,278)	(164,718)
經營租賃租金	(9,797,992)	(3,956,670)
僱員福利開支	(65,003,599)	(40,610,670)
分銷開支	(21,891,671)	(9,739,588)
研發開支	(5,933,233)	(3,741,460)
其他開支	(85,144,323)	(39,216,669)
其他虧損淨額	(2,700,751)	(934,697)
融資收入	126,228	276,627
融資成本	(7,906,342)	(3,574,063)
應佔聯營公司(虧損)/溢利	(1,102,297)	492,291
除所得稅前溢利	232,901,623	111,956,387

綜合財務報表附註

5 分部資料(續)

(c) 地區資料

下表顯示根據客戶的油田位置按地區劃分的來自油田項目服務及諮詢服務分部所產生收益，以及根據客戶的位置按地區劃分的來自製造及銷售工具及設備分部所產生收益：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
		(經重列)
持續經營業務		
中國內地	746,870,842	161,203,319
俄羅斯	53,883,848	708,930
委內瑞拉	209,041,149	—
土庫曼斯坦	22,552,819	—
其他	25,044,578	2,468,675
	1,057,393,236	164,380,924
非持續經營業務		
伊朗	42,860,327	368,556,583
敘利亞	6,079,720	26,553,325
	48,940,047	395,109,908
	1,106,333,283	559,490,832

下表顯示根據本集團各實體居所所在國家按地區分部劃分的非流動資產(遞延稅項資產除外)：

	2012 HK\$	2011 HK\$
中國內地	558,640,478	541,177,578
委內瑞拉	117,785,971	—
伊朗	—	2,949,609
敘利亞	—	3,626,500
新加坡	63,612,003	1,639,730
	740,038,452	549,393,417

綜合財務報表附註

6 物業、廠房及設備—本集團

	在建工程 港元	樓宇 港元	租賃物業裝修 港元	廠房及機器 港元	汽車 港元	電腦設備 港元	傢俬及裝置 港元	總計 港元
於二零一一年一月一日								
成本	—	—	1,652,584	8,053,276	3,868,637	2,872,250	769,620	17,216,367
累計折舊	—	—	(1,050,510)	(2,006,940)	(1,694,922)	(1,350,746)	(668,968)	(6,772,086)
賬面淨值	—	—	602,074	6,046,336	2,173,715	1,521,504	100,652	10,444,281
截至二零一一年十二月三十一日止年度								
年初賬面淨值	—	—	602,074	6,046,336	2,173,715	1,521,504	100,652	10,444,281
收購附屬公司(附註36(a))	—	—	—	362,266	—	86,772	125,763	574,801
添置	—	—	427,152	7,927,632	4,519,958	579,420	19,221	13,473,383
折舊	—	—	(325,999)	(2,246,986)	(844,881)	(406,965)	(60,534)	(3,885,365)
出售	—	—	—	(35,277)	(227,339)	(14,939)	(11,893)	(289,448)
匯兌差額	—	—	22,400	178,638	75,211	120,691	8,652	405,592
年末賬面淨值	—	—	725,627	12,232,609	5,696,664	1,886,483	181,861	20,723,244
於二零一一年十二月三十一日								
成本	—	—	2,163,386	16,600,079	7,784,832	3,612,406	916,351	31,077,054
累計折舊	—	—	(1,437,759)	(4,367,470)	(2,088,168)	(1,725,923)	(734,490)	(10,353,810)
賬面淨值	—	—	725,627	12,232,609	5,696,664	1,886,483	181,861	20,723,244
截至二零一二年十二月三十一日止年度								
年初賬面淨值	—	—	725,627	12,232,609	5,696,664	1,886,483	181,861	20,723,244
收購附屬公司(附註36(b))	—	—	—	7,912,161	358,986	366,172	416,186	9,053,505
添置	3,406,608	—	253,256	131,663,857	3,120,644	1,584,126	477,552	140,506,043
折舊	—	—	(577,153)	(5,020,316)	(1,402,805)	(851,506)	(338,291)	(8,190,071)
出售	—	—	—	(30,313)	(57,007)	(173,302)	—	(260,622)
出售附屬公司(附註28)	—	—	—	(4,728,402)	—	(16,612)	—	(4,745,014)
轉撥	(3,406,608)	3,406,608	—	—	—	—	—	—
匯兌差額	—	(5,237)	(2,831)	177,862	(82,739)	(64,020)	(17,416)	5,619
年末賬面淨值	—	3,401,371	398,899	142,207,458	7,633,743	2,731,341	719,892	157,092,704
於二零一二年十二月三十一日								
成本	—	3,401,371	2,406,328	150,044,102	10,602,942	5,306,701	1,789,168	173,550,612
累計折舊	—	—	(2,007,429)	(7,836,644)	(2,969,199)	(2,575,360)	(1,069,276)	(16,457,908)
賬面淨值	—	3,401,371	398,899	142,207,458	7,633,743	2,731,341	719,892	157,092,704

截至二零一二年十二月三十一日止年度的折舊中，來自持續經營業務及非持續經營業務的金額分別為7,233,526港元(二零一一年：1,190,256港元)及956,545港元(二零一一年：2,695,109港元)。

綜合財務報表附註

7 無形資產—本集團

	商譽 港元	合約客戶關係 港元	未完成 銷售合約 港元	不競爭 合約協議 港元	電腦軟件 港元	總計 港元
於二零一一年一月一日						
成本	481,082,488	24,867,304	—	11,947,474	823,590	518,720,856
累計攤銷及減值	(3,803,436)	(24,867,304)	—	(8,961,798)	(273,189)	(37,905,727)
賬面淨值	477,279,052	—	—	2,985,676	550,401	480,815,129
截至二零一一年十二月三十一日止年度						
年初賬面淨值	477,279,052	—	—	2,985,676	550,401	480,815,129
收購附屬公司(附註36(a))	40,117,422	9,584,691	4,816,410	—	—	54,518,523
攤銷	—	(2,635,706)	(4,816,009)	(2,985,676)	(164,718)	(10,602,109)
匯兌差額	1,039,542	157,462	(401)	—	—	1,196,603
年末賬面淨值	518,436,016	7,106,447	—	—	385,683	525,928,146
於二零一一年十二月三十一日						
成本	521,199,910	34,451,995	4,816,410	11,947,474	823,590	573,239,379
累計攤銷及減值	(2,763,894)	(27,345,548)	(4,816,410)	(11,947,474)	(437,907)	(47,311,233)
賬面淨值	518,436,016	7,106,447	—	—	385,683	525,928,146
截至二零一二年十二月三十一日止年度						
年初賬面淨值	518,436,016	7,106,447	—	—	385,683	525,928,146
添置	—	—	—	—	64,586	64,586
收購附屬公司(附註36(b))	44,722,264	10,380,100	1,722,171	—	6,351	56,830,886
攤銷	—	(10,034,791)	(1,745,244)	—	(172,278)	(11,952,313)
匯兌差額	698,377	27,237	23,073	—	—	748,687
年末賬面淨值	563,856,657	7,478,993	—	—	284,342	571,619,992
於二零一二年十二月三十一日						
成本	566,620,551	44,832,095	6,538,581	11,947,474	894,527	630,833,228
累計攤銷及減值	(2,763,894)	(37,353,102)	(6,538,581)	(11,947,474)	(610,185)	(59,213,236)
賬面淨值	563,856,657	7,478,993	—	—	284,342	571,619,992

綜合財務報表附註

7 無形資產－本集團(續)

商譽減值測試

管理層按分部基準檢討業務表現。商譽由管理層於可申報分部層面監察。以下為各可申報分部的商譽分配概要。

	年初 港元	收購附屬公司 港元	匯兌差額 港元	年末 港元
截至二零一一年十二月三十一日止年度				
油田項目服務	381,823,242	—	—	381,823,242
諮詢服務	95,455,810	—	—	95,455,810
製造及銷售工具及設備	—	40,117,422	1,039,542	41,156,964
	477,279,052	40,117,422	1,039,542	518,436,016
截至二零一二年十二月三十一日止年度				
油田項目服務	381,823,242	—	—	381,823,242
諮詢服務	95,455,810	—	—	95,455,810
製造及銷售工具及設備	41,156,964	44,722,264	698,377	86,577,605
	518,436,016	44,722,264	698,377	563,856,657

現金產生單位的可收回金額乃根據管理層批准的為期十年的財政預算採用稅前現金流量預測計算。超過十年期的現金流量乃使用下文所述的估計增長率推斷。

管理層認為彼等於油田行業的經驗及專業知識為最佳標準，且與其他行業相比亦相對穩定，故為期十年的現金流量屬合理。

綜合財務報表附註

7 無形資產－本集團(續)

商譽減值測試(續)

於二零一二年用於計算的主要假設如下：

	油田項目服務	諮詢服務	製造及銷售 工具及設備
年均增長率	11.6%	8.6%	10.1%
貼現率	22.1%	21.9%	19.6%

於二零一一年用於計算的主要假設如下：

	油田項目服務	諮詢服務	製造及銷售 工具及設備
年均增長率	16.7%	10.6%	16.0%
貼現率	18.6%	18.6%	17.8%

管理層根據過往表現及其對市場發展的預期釐定預算的毛利率。所用的年均增長率與市場預測一致。所用的貼現率為稅前，並反映與該分部有關的特定風險。管理層相信，計算可收回金額所採用的主要假設如出現任何合理可能變動，將不會導致單位的賬面值超出其可收回金額。

綜合財務報表附註

8 於聯營公司的投資－本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
於一月一日	1,102,297	610,006
應佔(虧損)/溢利	(1,102,297)	492,291
於十二月三十一日	—	1,102,297

於二零一二年十一月九日，根據出售 Top Select Holdings Limited (Iranian Refinement Development Premier Co., Ltd. 的直接控股公司) 的買賣協議，Iranian Refinement Development Premier Co., Ltd. 被出售予一名獨立第三方。

本集團非上市聯營公司的詳情以及本集團於二零一一年應佔其業績及總資產及負債載列如下：

註冊成立國家	資產 港元 (未經審核)	負債 港元 (未經審核)	收益 港元 (未經審核)	溢利/(虧損) 港元 (未經審核)	所持權益
Iranian Refinement Development Premier Co., Ltd. 伊朗					
截至二零一一年十二月三十一日止年度	6,411,351	6,376,557	2,807,083	492,291	49%

綜合財務報表附註

9 於共同控制實體的投資 – 本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
於一月一日	1,639,730	—
收購成本(包括商譽)	—	2,952,591
應佔(虧損)/溢利	(43,226)	1,600,006
自收購確認的無形資產攤銷	—	(2,912,867)
出售(附註36(b))	(1,596,504)	—
於十二月三十一日	—	1,639,730

根據日期為二零一一年一月二十四日內容有關認購及買賣Sheraton Investment Worldwide Ltd. (「**Sheraton**」)股份的協議，本公司同意向Natural Peak Overseas Limited(「**Natural Peak**」)分4批購買及認購Sheraton最多55%的權益。根據該協議，本公司全資附屬公司豐潤投資有限公司(「**豐潤**」)於二零一一年二月十一日收購Sheraton的40%權益，並將進一步分3批收購Sheraton額外15%權益。每批代價乃經參考Sheraton及本集團截至二零一零年、二零一一年及二零一二年十二月三十一日止年度的純利後計算，並將以本公司股份結算。於二零一一年四月三十日，由於Sheraton於截至二零一零年十二月三十一日止年度產生虧損，故本集團進一步收購Sheraton的5.5%股權，代價為1港元。

本集團於二零一二年六月二十一日進一步收購Sheraton的5.5%股權，代價為向Natural Peak發行102股本公司股份。於第二批完成後，豐潤持有Sheraton的51%權益，而Sheraton成為本集團的附屬公司(附註36(b))。

共同控制實體屬於製造及銷售工具及設備分部。

綜合財務報表附註

9. 於共同控制實體的投資－本集團(續)

本集團於英屬維爾京群島註冊成立的非上市共同控制實體詳情，以及本集團於二零一一年應佔其業績及總資產及負債載列如下：

	於二零一一年 十二月三十一日 港元
所持權益	45.5%
資產	
– 非流動資產	3,122,028
– 流動資產	7,225,162
負債	
– 非流動負債	(175,423)
– 流動負債	(8,075,821)
資產淨值	<u>2,095,946</u>
	截至 二零一一年 十二月三十一日 止年度 港元
– 收入	28,425,374
– 開支	<u>(26,825,368)</u>
除所得稅後溢利	<u>1,600,006</u>

綜合財務報表附註

10 按類別劃分的金融工具－本集團及本公司

金融工具的會計政策已應用於下列項目：

(a) 本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
綜合資產負債表內的資產		
貸款及應收款項		
貿易及其他應收款項	659,622,761	391,409,105
已抵押銀行存款(附註13)	34,832,005	48,756,417
現金及現金等價物(附註14)	136,810,868	72,633,116
總計	831,265,634	512,798,638
綜合資產負債表內的負債		
其他金融負債，按攤銷成本		
貿易及其他應付款項	447,082,120	65,093,649
銀行借款(附註19)	198,689,503	103,328,522
總計	645,771,623	168,422,171
按公平值計入損益負債		
衍生金融工具(附註3.3)	1,335,185	—

(b) 本公司

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
資產負債表內的資產		
貸款及應收款項		
墊款予附屬公司(附註12)	367,748,540	386,809,981
應收股息(附註12)	150,000,000	—
	517,748,540	386,809,981
資產負債表內的負債		
其他金融負債，按攤銷成本		
其他應付款項及應計費用(附註18)	126,812,923	600,000

綜合財務報表附註

11 存貨－本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
原材料	11,112,532	6,918,572
組裝材料	137,480,352	73,425,281
在製品	9,630,747	3,226,606
製成品	5,046,284	8,356,579
	163,269,915	91,927,038

截至二零一二年十二月三十一日止年度確認為開支並計入「材料成本」的存貨成本中，來自持續經營業務及非持續經營業務的金額分別為507,776,146港元(二零一一年：52,865,412港元)及7,008,229港元(二零一一年：181,972,997港元)。

12 貿易應收款項及其他應收款項、按金及預付款項－本集團及本公司

(a) 貿易應收款項－本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
貿易應收款項	649,550,014	350,290,543

於各結算日，總貿易應收款項按服務完成及交付日期劃分的賬齡分析如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
最多3個月	507,777,922	153,547,439
3至6個月	41,524,254	133,925,718
6至12個月	46,135,477	14,913,743
12個月以上	54,112,361	47,903,643
	649,550,014	350,290,543

12 貿易應收款項及其他應收款項、按金及預付款項－本集團及本公司(續)

(a) 貿易應收款項－本集團(續)

於二零一二年十二月三十一日，貿易應收款項 255,311,125 港元(二零一一年：160,569,722 港元)已逾期但未減值。該等貿易應收款項按到期日劃分的賬齡分析如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
最多 3 個月	157,103,011	99,252,422
3 至 6 個月	43,439,185	4,723,486
6 至 12 個月	18,050,479	39,619,639
12 個月以上	36,718,450	16,974,175
	255,311,125	160,569,722

已逾期但無減值的較長賬齡應收款項與有良好貿易記錄且並無違約記錄的客戶有關。基於過往經驗及對手方的信貸質素，該等結餘並無減值證據且該等結餘被認為完全可收回。

在接納任何新客戶前，本集團採用內部信貸評估政策以評估潛在客戶的信貸質量。管理層會密切監察貿易應收賬款的信貸質素並認為貿易應收賬款屬良好的信貸質素，原因為大部分對手方均為油田行業的領導者，財務狀況穩健且無拖欠記錄。本集團一般允許其客戶的信貸期為發票日期起計 30 至 180 日之間。

於二零一二年十二月三十一日，銀行借款乃以賬面值合共約為 104,336,000 港元(二零一一年：6,849,000 港元)的若干貿易應收款項作抵押(附註 19)。

貿易應收款項的公平值與其賬面值相若。

貿易應收款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
美元	287,951,489	167,267,618
人民幣	361,598,525	183,022,925
	649,550,014	350,290,543

綜合財務報表附註

12 貿易應收款項及其他應收款項、按金及預付款項－本集團及本公司(續)

(b) 其他應收款項、按金及預付款項－本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
其他應收款項		
－ 第三方	8,781,476	2,917,239
－ 關聯方(附註38(d))	2,000	86,199
可收回增值稅	24,448,560	334,610
墊款予		
－ 第三方(附註(i))	—	24,292,103
－ 聯營公司(附註38(d))	—	5,478,030
－ 共同控制實體(附註38(d)及附註(ii))	—	7,767,400
租金按金	1,289,271	577,591
員工預支現金	14,863,145	10,423,476
材料及技術服務費預付款項		
－ 第三方	49,104,970	65,804,875
－ 共同控制實體(附註38(d))	—	3,844,164
預付租金	1,784,026	—
土地使用權預付款項(附註(iii))	11,325,756	—
遞延開支	5,970,324	—
	117,569,528	121,525,687
減：非即期土地使用權預付款項(附註(iii))	(11,325,756)	—
	106,243,772	121,525,687

附註(i):

墊款予第三方貸款指給予新收購附屬公司深圳市弗賽特檢測設備有限公司賣方的貸款，以改善賣方的現金流。該結餘乃免息、無抵押，於二零一二年八月結清及與其公平值相若。

附註(ii):

根據百勤國際有限公司(作為貸方)與Sheraton(作為借方)訂立日期為二零一一年九月十二日的貸款協議(「貸款協議」)，已向借方提供一筆年利率6%、金額1,000,000美元(相等於7,767,400港元)的貸款(「貸款」)，據此王國平先生(Sheraton的間接股東)保證承擔49%的付款責任。該筆貸款須於二零一三年八月二十六日償還。

附註(iii):

於二零一二年十二月三十一日的非即期預付款項指就建議收購惠州土地使用權而支付的11,325,756港元。

綜合財務報表附註

12 貿易應收款項及其他應收款項、按金及預付款項－本集團及本公司(續)

(b) 其他應收款項、按金及預付款項－本集團(續)

其他應收款項、按金及預付款項的公平值與其賬面值相若。

其他應收款項、按金及預付款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	2012 HK\$	2011 HK\$
美元	13,905,807	94,128,190
港元	5,979,011	178,880
人民幣	94,259,103	26,522,904
歐元	1,073,288	695,713
英磅	616,331	—
新加坡元	1,511,643	—
其他	224,345	—
	117,569,528	121,525,687

貿易及其他應收款項以及按金並不包含減值資產。於報告日期面臨的最大信貸風險乃上文所披露各類應收款項的賬面值。本集團並無持有任何抵押品作為擔保。

(c) 其他應收款項及預付款項－本公司

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
墊款予附屬公司	367,748,540	386,809,981
應收股息	150,000,000	—
遞延開支	5,970,324	—
	523,718,864	386,809,981

其他應收款項及預付款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
美元	81,606,383	100,563,765
港元	441,241,466	286,246,216
其他	871,015	—
	523,718,864	386,809,981

綜合財務報表附註

13 已抵押銀行存款－本集團

已抵押銀行存款乃為本集團的借款、投標及履約保證質押作抵押品。

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
已抵押銀行存款		
– 借款	34,570,468	11,306,731
– 投標	261,537	173,956
– 履約保證	—	37,275,730
	34,832,005	48,756,417

本集團已抵押銀行存款的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
美元	6,385,591	43,623,066
人民幣	28,446,414	5,037,069
歐元	—	96,282
	34,832,005	48,756,417

已抵押銀行存款(包括短期存款)年內按每年0.02%至0.4%(二零一一年：0.03%至0.4%)的實際利率計息；有關存款的平均到期時間為1至5個月(二零一一年：3至12個月)。

綜合財務報表附註

14 現金及現金等價物－本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
銀行現金	136,248,972	71,700,487
手頭現金	561,896	932,629
	136,810,868	72,633,116

本集團現金及現金等價物的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
美元	40,754,856	46,345,839
港元	11,054,286	1,064,424
人民幣	82,649,454	19,945,338
歐元	3,892	5,055,217
新加坡元	2,348,380	86,447
其他	—	135,851
	136,810,868	72,633,116

於二零一二年十二月三十一日，本集團銀行現金及手頭現金分別為95,378,128港元(二零一一年：26,695,794港元)，以人民幣及美元計值並於中國內地持有。該等現金及銀行結餘須受中國政府頒佈的外匯管制規則及法規所規限。

15. 非持續經營業務－本集團

為避免本集團在伊朗及敘利亞(以往其中一個主要營運地理區域)營運而面對有關制裁、法律及法規的不能預期變動的風險，本集團已自二零一二年十一月起退出該等營運，有關業務被視為非持續經營業務。

截至二零一一年十二月三十一日止年度的呈列比較資料已重列以將非持續經營業務獨立於持續經營業務呈示。

綜合財務報表附註

15. 非持續經營業務－本集團(續)

(a) 非持續經營業務的業績分析如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
收益	48,940,047	395,109,908
開支	(34,354,894)	(315,515,825)
應佔聯營公司(虧損)／溢利	(1,102,297)	492,291
出售附屬公司虧損(附註28)	(777,732)	—
非持續經營業務的除稅項前溢利	12,705,124	80,086,374
所得稅	(2,096,345)	(16,670,289)
非持續經營業務的年內溢利	10,608,779	63,416,085
其他全面收入／(虧損)		
貨幣換算差額	17,779	(5,333)
非持續經營業務的年內全面收入總額	10,626,558	63,410,752

(b) 非持續經營業務的現金流量如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
經營現金流量	(10,620,910)	18,648,824
投資現金流量	(562,809)	(7,761,792)
總現金流量	(11,183,719)	10,887,032

綜合財務報表附註

16 股本—本集團及本公司

	股份數目	總計 港元
已發行及已全數繳足：		
於二零一一年十二月三十一日	10,000	662,644,041
發行股份(附註(i))	102	9,247,760
於二零一二年十二月三十一日	10,102	671,891,801

於二零一二年十二月三十一日，本公司法定普通股總數為42,000股(二零一一年：42,000股)具投票權股份及8,000股(二零一一年：8,000股)無面值無投票權股份。

附註(i)：

二零一二年六月二十一日，本公司發行102股股份，以與Natural Peak交換Sheraton第二批收購涉及的Sheraton 5.5%權益(附註36(b))。

17 其他儲備—本集團及本公司

(a) 本集團

	換算儲備 港元	法定儲備 (附註(i)) 港元	股份基礎 付款儲備 港元	總計 港元
於二零一一年一月一日的結餘	6,571,362	11,375,000	21,057,323	39,003,685
其他全面收入				
貨幣換算差額	7,407,008	—	—	7,407,008
年內其他全面收入總額	7,407,008	—	—	7,407,008
直接於權益確認的本公司				
擁有人出資及分派總額				
確認股份基礎付款(附註22)	—	—	288,242	288,242
從保留盈利轉撥至法定儲備	—	990,618	—	990,618
本公司擁有人出資及分派總額	—	990,618	288,242	1,278,860
於二零一一年十二月三十一日的結餘	13,978,370	12,365,618	21,345,565	47,689,553

綜合財務報表附註

17 其他儲備—本集團及本公司(續)

(a) 本集團(續)

	換算儲備 港元	法定儲備 (附註(i)) 港元	股份基礎 付款儲備 港元	總計 港元
於二零一二年一月一日的結餘	13,978,370	12,365,618	21,345,565	47,689,553
其他全面收入				
貨幣換算差額	1,552,585	—	—	1,552,585
於出售附屬公司時撥回的 貨幣換算差額(附註28)	21,894	—	—	21,894
年內其他全面收入總額	1,574,479	—	—	1,574,479
直接於權益確認的本公司擁有人 出資及分派總額				
從保留盈利轉撥至法定儲備	—	1,232,900	—	1,232,900
本公司擁有人出資及分派總額	—	1,232,900	—	1,232,900
於二零一二年十二月三十一日的結餘	15,552,849	13,598,518	21,345,565	50,496,932

附註(i): 法定儲備

根據中華人民共和國(「中國」)相關法律及法規以及本集團現時旗下於中國內地註冊成立的公司的組織章程細則，有關公司須根據中國會計準則及法規將至少10%的除稅後溢利劃撥至法定儲備直至有關儲備達至註冊資本的50%。分配至企業擴展基金以及員工福利及花紅基金的撥款由相關附屬公司的董事會酌情決定。法定盈餘儲備基金可用於對銷過往年度的虧損(如有)，並可按其現有持股比例轉換為註冊資本，惟有關發行後的法定盈餘儲備基金剩餘結餘不少於註冊資本25%。

綜合財務報表附註

17 其他儲備—本集團及本公司(續)

(b) 本公司

	股份 基礎付款儲備 港元
於二零一一年一月一日的結餘	21,057,323
直接於權益確認的本公司擁有人出資及分派總額 確認股份基礎付款(附註22)	<u>288,242</u>
本公司擁有人出資及分派總額	<u>288,242</u>
於二零一一年及二零一二年十二月三十一日的結餘	<u>21,345,565</u>

綜合財務報表附註

18 貿易及其他應付款項－本集團及本公司

(a) 貿易應付款項－本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
貿易應付款項	298,241,083	10,213,515

貿易應付款項(包括應付關聯方貿易性質的款項)於各結算日按發票日期分類的賬齡分析如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
最多1個月	97,412,937	8,725,896
1至2個月	157,960,040	66,447
2至3個月	21,994,546	21,074
3個月以上	20,873,560	1,400,098
	298,241,083	10,213,515

貿易應付款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
美元	54,842,679	6,334,485
人民幣	239,878,442	3,879,030
新加坡元	3,519,962	—
	298,241,083	10,213,515

綜合財務報表附註

18 貿易及其他應付款項－本集團及本公司(續)

(b) 其他應付款項及應計費用－本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
收購附屬公司應付代價	—	49,809,160
應付股息	120,000,000	—
其他應付款項		
－ 第三方	21,527,155	4,470,974
－ 關聯方(附註38)	27,080	—
預收墊款	5,212,737	1,751,409
應計開支		
－ 工資及福利	17,818,099	18,046,709
－ 其他	7,286,802	600,000
應付增值稅	18,641,049	8,664,455
其他應付稅項及附加費	8,448,840	7,371,147
	198,961,762	90,713,854

其他應付款項及應計費用的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
美元	13,496,350	6,187,276
港元	138,396,496	12,842,628
人民幣	43,736,863	71,683,950
新加坡元	2,483,852	—
其他	848,201	—
	198,961,762	90,713,854

綜合財務報表附註

18 貿易及其他應付款項－本集團及本公司(續)

(c) 其他應付款項及應計費用－本公司

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
應計開支	12,170,818	5,562,567
應付股息	120,000,000	—
	132,170,818	5,562,567

其他應付款項的賬面值乃以下列貨幣計值：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
美元	5,357,895	4,962,567
港元	124,991,677	600,000
其他	1,821,246	—
	132,170,818	5,562,567

19 銀行借款－本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
流動		
銀行借款	196,489,503	99,928,522
一年內到期償還的定期貸款部分	1,200,000	1,200,000
載有須按要求償還條款於一年後到期償還的定期貸款部分	1,000,000	2,200,000
	198,689,503	103,328,522

綜合財務報表附註

19 銀行借款－本集團(續)

於二零一二年十二月三十一日銀行借款的平均票面息率為4.4%(二零一一年：5.2%)。

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
一年內到期悉數償還的銀行借款	196,489,503	99,928,522
一年內到期悉數償還的定期貸款部分	1,200,000	1,200,000
於一年後到期悉數償還的定期貸款部分		
－一年後但兩年內	1,000,000	1,200,000
－兩年後但五年內	—	1,000,000
總銀行借款(附註(i))	198,689,503	103,328,522

附註(i):

到期款項乃按貸款協議所載的計劃償還日期呈列，並無計及須按要求償還條款的影響。

本集團的銀行借款按以下固定及浮動利率計息：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
浮動利率	198,689,503	103,328,522

本集團的銀行借款抵押如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
有抵押	197,457,103	60,177,022
無抵押	1,232,400	43,151,500
	198,689,503	103,328,522

於二零一二年十二月三十一日，有抵押銀行借款乃由若干貿易應收款項(附註12)及已抵押銀行存款(附註13)抵押及由一名董事、主要股東及若干集團成員公司擔保。

於二零一二年十二月三十一日之後及於二零一三年三月六日或之前，由一名董事及主要股東提供的所有擔保已解除及相關銀行借款將由貿易應收款項或若干集團公司提供擔保。

綜合財務報表附註

19 銀行借款—本集團(續)

於報告期末，本集團銀行借款的利率變動風險及合約重新定價日期如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
6個月或以下	116,176,206	75,870,522
6至12個月	81,513,297	25,258,000
1至5年	1,000,000	2,200,000
	198,689,503	103,328,522

短期借款的賬面值與其公平值相若。

本集團銀行借款的賬面值以下列貨幣計值：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
港元	63,091,292	3,400,000
美元	45,425,714	28,284,975
人民幣	90,172,497	71,643,547
	198,689,503	103,328,522

本集團未提出借款融資如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
浮動利率		
—一年內到期	168,007,047	140,755,610

綜合財務報表附註

20 遞延所得稅－本集團

遞延稅項資產及遞延稅項負債的分析如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
遞延稅項資產：		
－ 12個月內收回的遞延稅項資產	(1,590,783)	—
	(1,590,783)	—
遞延稅項負債：		
－ 12個月後以上收回的遞延稅項負債	10,498,147	10,127,698
－ 12個月內收回的遞延稅項負債	1,323,257	2,745,922
	11,821,404	12,873,620
遞延稅項淨額	10,230,621	12,873,620

遞延所得稅賬目變動淨額如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
於一月一日	12,873,620	9,745,956
收購附屬公司(附註36)	2,032,788	4,709,317
匯兌差額	61,317	88,870
計入綜合全面收益表(附註29)	(4,737,104)	(1,670,523)
於十二月三十一日	10,230,621	12,873,620

綜合財務報表附註

20 遞延所得稅 – 本集團(續)

於年內的遞延所得稅負債的變動如下(並無計及抵銷相同稅務司法權區內結餘)：

	遞延稅項負債			遞延稅項資產		總計
	於中國成立的 附屬公司 的未分派溢利 (附註(i))	無形資產	業務合併後 被收購方 資產的	稅項虧損 (附註(ii))	存貨未 變現溢利	
			公平值得益			
	港元	港元	港元	港元	港元	港元
於二零一一年一月一日	9,602,727	642,256	—	(499,027)	—	9,745,956
收購附屬公司(附註36(a))	—	3,600,275	1,109,042	—	—	4,709,317
匯兌差額	—	88,870	—	—	—	88,870
列支於/(計入)綜合全面收益表	352,860	(2,522,410)	—	499,027	—	(1,670,523)
於二零一一年十二月三十一日	9,955,587	1,808,991	1,109,042	—	—	12,873,620
收購附屬公司(附註36(b))	—	1,694,318	817,888	(479,418)	—	2,032,788
匯兌差額	—	33,299	34,802	(6,784)	—	61,317
(計入)/列支於綜合全面收益表	—	(2,494,999)	(1,150,805)	344,312	(1,435,612)	(4,737,104)
於二零一二年十二月三十一日	9,955,587	1,041,609	810,927	(141,890)	(1,435,612)	10,230,621

附註：

- (i) 根據新企業所得稅(「企業所得稅」)法，自二零零八年一月一日開始，當中國境外成立的直接控股公司的中國附屬公司就其於二零零八年一月一日後賺取的溢利宣派股息時，對該直接控股公司徵收10%預扣稅。倘若中國與境外直接控股公司所屬司法權區間訂有稅收協定安排，則適用於較低的預扣稅率。

截至二零一二年十二月三十一日止年度，尚未就中國附屬公司基於二零一二年溢利釐定的未匯出盈利應付預扣稅而確認遞延所得稅負債10,197,992港元。該等未匯出盈利將用作長期未來發展。倘暫時性差額轉回的時間由本集團控制以及暫時性差額在可預見未來將不可能轉回，則不會確認遞延所得稅負債。

與一間在中國成立的附屬公司的10%未分派溢利有關的暫時性差額的遞延稅項負債於二零零八年一月一日或之後產生，於二零一二年十二月三十一日為9,955,587港元(二零一一年：9,955,587港元)。

綜合財務報表附註

20 遞延所得稅－本集團(續)

附註：(續)

- (ii) 並無就若干本集團成員公司未動用稅項虧損確認遞延稅項資產，原因為尚未確定是否有足夠的應課稅溢利可用作動用結轉稅項虧損，未動用稅項虧損金額以及有關未確認遞延稅項資產金額如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
未動用稅項虧損	13,619,923	10,437,011
未確認遞延所得稅資產	3,164,624	2,609,260

未動用稅項虧損的屆滿日期如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
1年內	401,237	15,212
2年內	8,464,472	401,237
3年內	668,447	8,464,472
4年內	887,643	668,447
5年內	193,668	887,643
	10,615,467	10,437,011

於二零一二年十二月三十一日，無屆滿日期的未動用稅項虧損3,004,456港元(二零一一年：零港元)。

未計入有關Top Select Holdings Limited(已於二零一二年十一月六日出售)的未確認稅項虧損約7,064,000港元。

綜合財務報表附註

21 其他收入 – 本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
代理費收入(附註(i))	4,313,630	7,974,531
其他	931,183	842,062
	5,244,813	8,816,593

附註(i):

該金額指就向其他油田服務供應商引薦產品供應商而向彼等收取的佣金，以及就向客戶介紹供應商的產品而向彼等收取的佣金。

22 僱員福利開支(包括董事酬金) – 本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
		(經重列)
持續經營業務		
工資、薪金及花紅	75,273,371	19,349,678
退休金成本	4,500,018	840,350
其他員工福利	6,404,684	1,769,300
股份基礎付款(附註26)	—	80,814
減：研發應佔僱員福利開支	(5,670,769)	(1,099,258)
	80,507,304	20,940,884
非持續經營業務		
工資、薪金及花紅	12,389,095	49,665,886
退休金成本	740,649	2,156,974
其他員工福利	1,054,134	4,541,360
股份基礎付款(附註26)	—	207,428
減：研發應佔僱員福利開支	(262,464)	(2,642,202)
	13,921,414	53,929,446
	94,428,718	74,870,330

綜合財務報表附註

23 其他開支 – 本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
		(經重列)
持續經營業務		
核數師薪酬	967,821	308,672
通訊費用	1,254,239	268,063
專業服務費，包括上市費用	17,257,960	958,976
接待費用	14,984,508	1,717,020
營銷費用	2,295,736	662,714
汽車開支	4,308,224	532,071
差旅費用	19,276,640	2,713,523
保險費用	1,482,514	255,046
辦公室公用設施費用	7,929,675	1,094,012
其他稅務相關開支及關稅(附註(i))	13,490,761	2,916,892
其他	5,659,170	1,048,277
	88,907,248	12,475,266
非持續經營業務		
核數師薪酬	114,612	822,060
通訊費用	148,530	713,909
專業服務費	2,043,728	2,553,956
接待費用	1,774,501	4,572,786
營銷費用	271,866	1,764,949
汽車開支	510,190	1,417,018
差旅費用	2,282,785	7,226,685
保險費用	175,563	679,243
辦公室公用設施費用	939,051	2,913,587
其他稅務相關開支及關稅(附註(ii))	1,597,607	7,768,301
其他	297,438	2,791,778
	10,155,871	33,224,272
	99,063,119	45,699,538

附註：

- (i) 其他稅務相關開支主要包括印花稅及營業稅。
- (ii) 其他稅務相關開支主要包括印花、營業稅及已付伊朗社會保障組織稅項。

綜合財務報表附註

24 其他虧損淨額－本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
持續經營業務		(經重列)
外匯虧損(附註30)	(904,063)	(240,784)
出售物業、廠房及設備虧損	(18,323)	(29,695)
衍生金融工具公平值變動	(5,811,663)	—
其他	(133,665)	(4,139)
	(6,867,714)	(274,618)
非持續經營業務		
外匯虧損(附註30)	(63,999)	(578,754)
出售物業、廠房及設備虧損	(1,297)	(71,375)
出售附屬公司虧損(附註28)	(777,732)	—
其他	—	(9,950)
	(843,028)	(660,079)
	(7,710,742)	(934,697)

綜合財務報表附註

25 董事及最高行政人員酬金 – 本集團

(a) 董事及最高行政人員酬金

每名董事及最高行政人員截至二零一二年十二月三十一日止年度的薪酬載列如下：

姓名	袍金 港元	薪金 港元	花紅 港元	其他福利 港元	僱主對 退休金計劃 作出的供款 港元	總計 港元
執行董事及最高行政人員						
王金龍	—	1,278,472	—	—	30,424	1,308,896
執行董事						
趙錦棟(附註(iv))	—	34,830	—	—	1,203	36,033
非執行董事						
李銘浚	—	—	—	—	—	—
馬華(附註(iii))	—	—	—	—	—	—
其他董事						
孫金霞(附註(i))	—	801,093	—	—	27,676	828,769
李立	—	—	—	—	—	—
Leung James(附註(ii))	—	—	—	—	—	—

附註：

- (i) 於二零一二年十二月二十四日辭任
- (ii) 於二零一二年六月十二日辭任
- (iii) 於二零一二年六月十二日獲委任
- (iv) 於二零一二年十二月二十四日獲委任

綜合財務報表附註

25 董事及最高行政人員酬金 – 本集團(續)

(a) 董事及最高行政人員酬金(續)

每名董事及最高行政人員截至二零一一年十二月三十一日止年度的薪酬載列如下：

姓名	袍金 港元	薪金 港元	花紅 港元	其他福利 港元	僱主對 退休金計劃 作出的供款 港元	總計 港元
執行董事及最高行政人員						
王金龍	—	1,443,349	—	—	25,594	1,468,943
非執行董事						
李銘浚	—	—	—	—	—	—
其他董事						
孫金霞	—	817,898	—	—	25,594	843,492
李立	—	—	—	—	—	—
Leung James	—	—	—	—	—	—

(b) 五位最高薪酬人士

本集團五位最高酬金人士包括一名董事(二零一一年：一名)，彼等的酬金反映於上文呈列的分析。年內應付其餘四名人士(二零一一年：四名)的酬金如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
基本薪金、退休金成本、住房津貼、股份基礎付款、 其他津貼及實物利益	4,112,515	3,873,969
花紅	—	132,307
	4,112,515	4,006,276

酬金介乎下列組別：

酬金組別	人士數目	
	二零一二年	二零一一年
零至1,000,000港元	3	1
1,000,001港元至1,500,000港元	1	3
	4	4

26 股份基礎付款—本集團

於二零一零年十二月二十日，本公司採納了首次公開發售前購股權計劃，據此，經甄選參與者可獲授購股權以認購股份，作為彼等向本集團及本集團任何成員公司持有任何股權的任何實體提供服務的契約或回報。購股權被授予所有董事及經甄選僱員。購股權的合約期權年期為5年。除向一名高級管理層人員授予80份購股權外，所有以往的購股權均為無條件，自授予日期起可行使。就該名高級管理層人員而言，80份購股權的一半須待僱員分別完成2年及3年服務(歸屬期)方可行使。本公司概無購回或以現金結算該等購股權的法律或推定責任。

尚未行使的購股權數目變動以及彼等相關加權平均行使價如下：

	每股股份的 平均行使價 港元	購股權數目
於二零一一年一月一日	65,960	749
沒收	58,370	(180)
於二零一一年及二零一二年十二月三十一日	68,362	569

569份(二零一一年：569份)未行使的購股權中，569份(二零一一年：569份)購股權可於二零一二年十二月三十一日行使。所有未行使的購股權將於二零一五年到期。

根據日期為二零一零年十二月二十日的首次公開發售前購股權計劃，本公司應於本公司上市時或之後，按經修訂行使價發行有關數目的普通股而非無投票權股份。於本公司上市後，根據日期為二零一二年九月二十五日的首次公開發售前購股權計劃附錄，未行使購股權及每股平均行使價將分別為42,244,108份及0.92港元。所有未行使購股權可予行使及將於二零一五年到期。

以授出購股權作為回報而收取的服務的公平值乃參考所授出購股權的公平值計量。所收取的服務的公平值估計乃按二項式模式計量。購股權的合約年期乃作為該模型的輸入參數。

購股權公平值所用的假設

使用二項式模型釐定於二零一零年十二月二十日授出的各份購股權公平值介乎24,411港元至34,141港元，平均行使價為65,649港元、波幅為47%、預計購期權年期為5年、股息收益率為1%及年度無風險利率為3.497%。預計波幅乃假設基於可資比較公司的歷史波幅。就向董事及僱員授出的購股權而於綜合全面收益表中確認的總開支載於附註22。

綜合財務報表附註

27 融資收入及成本－本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
		(經重列)
持續經營業務		
利息開支：		
－須於五年內全數償還的銀行借款	(7,539,453)	(1,031,640)
－融資活動的外匯收益／(虧損)淨額(附註30)	35,860	(18,436)
融資成本	(7,503,593)	(1,050,076)
融資收入：		
－短期銀行存款利息收入	120,644	81,274
融資收入	120,644	81,274
持續經營業務的融資成本淨額	(7,382,949)	(968,802)
非持續經營業務		
利息開支：		
－須於五年內全數償還的銀行借款	(404,674)	(2,479,673)
－融資活動的外匯收益／(虧損)淨額(附註30)	1,925	(44,314)
融資成本	(402,749)	(2,523,987)
融資收入：		
－短期銀行存款利息收入	5,584	195,353
融資收入	5,584	195,353
非持續經營業務的融資成本淨額	(397,165)	(2,328,634)
融資成本淨額	(7,780,114)	(3,297,436)

綜合財務報表附註

28 出售附屬公司虧損 – 本集團

於二零一二年十一月九日，本集團訂立買賣協議向一名獨立第三方（「買方」）出售彼於Top Select Holdings Limited（本集團的全資附屬公司）及Iranian Refinement Development Premier Co., Ltd（本集團的聯營公司）的全部股權，代價為4,280,000港元。

Top Select Holdings Limited及Iranian Refinement Development Premier Co., Ltd均為油田項目服務及諮詢服務分部的一部分。該兩間公司均主要在中東經營業務。

	於二零一二年 十一月九日 港元
物業、廠房及設備(附註6)	4,745,014
存貨	9,791,703
貿易及其他應收款項及預付款項	84,591,299
現金及現金等價物	3,364,424
貿易及其他應付款項	(97,434,708)
所出售資產淨值	5,057,732
出售所得款項	(4,280,000)
外匯回收前出售虧損	777,732
於出售附屬公司時撥回的貨幣換算差額	(21,894)
出售虧損	755,838
	港元
出售所得款項	4,280,000
所出售現金及現金等價物	(3,364,424)
出售時現金流入淨額	915,576

綜合財務報表附註

29 所得稅開支－本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
		(經重列)
持續經營業務		
即期稅項		
－香港利得稅	11,918,682	4,087,742
－中國企業所得稅	39,151,494	1,243,502
－新加坡公司稅	265,031	—
	51,335,207	5,331,244
於過往年度的超額撥備		
－香港利得稅	(483,803)	(467,159)
遞延稅項(附註20)	(4,737,104)	(1,670,523)
持續經營業務的所得稅開支	46,114,300	3,193,562
非持續經營業務		
即期稅項		
－香港利得稅	2,096,345	13,214,252
－中國企業所得稅	—	3,456,037
非持續經營業務的所得稅開支	2,096,345	16,670,289
所得稅開支	48,210,645	19,863,851

(i) 香港利得稅

年內，在香港成立的附屬公司須繳納16.5%(二零一一年：16.5%)的香港利得稅。

29 所得稅開支—本集團(續)

(ii) 中國企業所得稅(「企業所得稅」)

深圳市百勤石油技術有限公司一直享有適用於在深圳經濟特區成立的內資企業的15%優惠企業所得稅率。根據《中華人民共和國企業所得稅法》及《國務院關於實施企業所得稅過渡優惠政策的通知》(國發[2007]29號)，年內，上文所提及的附屬公司的適用企業所得稅率為25%(二零一一年：24%)。

深圳市弗賽特檢測設備有限公司獲相關地方稅務局批准為高新技術企業，並可於年內享有15%(二零一一年：15%)的優惠企業所得稅率。

德州嘉誠石油裝備有限公司於二零一一年透過監管稅務局申請註冊為小型微利企業，並於二零一一年及二零一二年享有小型微利企業的企業所得稅優惠待遇。

(iii) 新加坡公司稅

於新加坡成立的附屬公司須繳付截至二零一二年十二月三十一日止年度的新加坡公司稅，稅率為17%。

本集團除稅前溢利稅項有別於採用集團實體溢利適用的國內稅率所得出的理論金額如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
除所得稅前溢利	232,901,623	111,956,387
按各實體溢利適用的國內稅率計算的稅項	45,243,195	18,629,378
— 過往年度的稅項超額撥備	(483,803)	(467,159)
— 毋須課稅收入	(433,807)	(183)
— 不可扣稅支出	2,361,791	1,127,045
— 於中國成立的附屬公司的未分派溢利的預扣稅	—	352,860
— 並無確認為遞延稅項資產的稅項虧損	1,724,732	221,910
— 動用資本補貼	(201,463)	—
所得稅開支	48,210,645	19,863,851

加權平均適用稅率為19%(二零一一年：17%)。該變動乃由於本集團的附屬公司於各國家及地區的盈利能力變動所致。

綜合財務報表附註

30 外匯(虧損)/收益淨額

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
持續經營業務		(經重列)
納入以下各項的外匯虧損淨額：		
其他虧損淨額(附註24)	(904,063)	(240,784)
融資成本淨額(附註27)	35,860	(18,436)
	(868,203)	(259,220)
非持續經營業務		
納入以下各項的外匯虧損淨額：		
其他虧損淨額(附註24)	(63,999)	(578,754)
融資成本淨額(附註27)	1,925	(44,314)
	(62,074)	(623,068)
	(930,277)	(882,288)

31 本公司擁有人應佔溢利的每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃按本公司擁有人應佔溢利除以年內已發行普通股的加權平均數計算：

	二零一二年	二零一一年
		(經重列)
本公司擁有人應佔持續經營業務的溢利(港元)	167,737,974	23,431,522
本公司擁有人應佔非持續經營業務的溢利(港元)	10,608,779	63,416,085
已發行普通股加權平均數(股份數目)	746,441,218	742,427,242
持續經營業務的每股基本盈利(港仙)	22	3
非持續經營業務的每股基本盈利(港仙)	1	9

31 本公司擁有人應佔溢利的每股盈利(續)

(b) 攤薄

每股攤薄盈利乃根據調整未發行普通股加權平均股數計算，以假設轉換所有潛在攤薄普通股。本公司擁有一類潛在攤薄普通股：購股權。就購股權而言，已進行一項計算以釐定基於未行使購股權所附認購權的貨幣價值原可按公平值(使用貼現現金流模型釐定)購入的股份數目。以上述方式計算的股份數目與假設購股權獲行使原已發行的股份數目比較。

	二零一二年	二零一一年 (經重列)
本公司擁有人應佔持續經營業務的溢利(港元)	167,737,974	23,431,522
本公司擁有人應佔非持續經營業務的溢利(港元)	10,608,779	63,416,085
已發行普通股加權平均數(股份數目)	746,441,218	742,427,242
就以下作出調整：		
— 購股權	20,842,596	26,386,665
每股攤薄盈利的普通股加權平均數	767,283,814	768,813,907
持續經營業務的每股攤薄盈利(港仙)	22	3
非持續經營業務的每股攤薄盈利(港仙)	1	8

每股基本及攤薄盈利經重列以計及於全球發售完成時進行的股份資本化發行。未發行加權平均股數已追溯增加，以反映股數與資本化發行前後股數之間的恰當比率。此外，於二零一二年十二月三十一日普通股及潛在普通股的股數均受毋須追溯調整的交易所影響。詳情請參閱附註40。

綜合財務報表附註

32 股息

於二零一二年六月十九日在本公司當時股東舉行的股東大會上，批准向於二零一零年六月三十日名列本公司股東名冊的本公司股東，按比例支付就截至二零零九年及二零一零年十二月三十一日止年度宣派的股息120,000,000港元。有關股息已於二零一三年三月全數支付。

董事會建議不宣派截至二零一二年十二月三十一日止年度的終期股息。

33 綜合現金流量表附註一本集團

(a) 經營所產生現金

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
除所得稅前溢利	232,901,623	111,956,387
就下列各項作出調整：		
— 折舊(附註6)	8,190,071	3,885,365
— 攤銷(附註7)	11,952,313	10,602,109
— 應佔聯營公司業績(附註8)	1,102,297	(492,291)
— 應佔共同控制實體業績(附註9)	43,226	1,312,861
— 出售物業、廠房及設備虧損(附註b)	19,620	101,070
— 股份基礎付款(附註22)	—	288,242
— 融資成本淨額(附註27)	7,780,114	3,297,436
— 外匯收益	(1,374,429)	(599,194)
— 金融衍生工具公平值變動(附註24)	5,811,663	—
— 出售共同控制實體的收益(附註36(b))	(47,742,893)	—
— 出售附屬公司的虧損	777,732	—
	219,461,337	130,351,985
營運資金變動：		
存貨	(71,887,929)	(34,480,586)
貿易及其他應收款項、按金及預付款項	(390,883,117)	110,893,865
貿易及其他應付款項	416,498,833	(159,456,717)
經營所產生現金	173,189,124	47,308,547

綜合財務報表附註

33 綜合現金流量表附註 – 本集團(續)

(b) 出售物業、廠房及設備所得款項

於綜合現金流量表中，出售物業、廠房及設備所得款項包括：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
賬面淨額(附註6)	260,622	289,448
出售廠房及設備的虧損(附註24)	(19,620)	(101,070)
出售物業、廠房及設備所得款項	241,002	188,378

(c) 融資活動

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
年初借款	103,328,522	76,674,150
借款所得款項	422,754,560	180,405,126
償還借款	(327,648,871)	(155,657,531)
利息開支	7,944,127	3,511,313
已付利息	(7,944,127)	(3,511,313)
匯兌差額	255,292	1,906,777
年末借款	198,689,503	103,328,522

(d) 非現金交易

截至二零一二年十二月三十一日止年度，主要非現金交易為發行102股股份，作為就第二批完成分批收購Sheraton的代價(附註36(b))。

34 或然項目

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
履約保證	—	37,275,730

履約保證與銀行就若干境外項目的油田項目服務或諮詢服務向本集團客戶提供的擔保有關。倘擔保未履行，客戶可要求履約保證及本集團須就已提供的履約保證對銀行負責。

綜合財務報表附註

35 承擔－本集團

(a) 資本承擔

於結算日未償還資本承擔如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
土地使用權		
－已授權但未訂約	24,700,000	—

(b) 經營租賃承擔－集團公司作為承租人

本集團根據不可撤銷經營租賃協議租賃多個辦事處及倉庫。租期介乎1至3年，且大多數租賃協議於各租期末可按市場租金續約。

不可撤銷經營租賃下的未來最低租賃款項總額如下：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
1年以內	12,359,358	3,998,988
1年以上5年以內	13,335,707	1,022,231
	25,695,065	5,021,219

36 業務合併

(a) 收購深圳市弗賽特檢測設備有限公司

根據本公司的間接全資附屬公司深圳市百勤石油技術有限公司及第三方於二零一一年一月二十四日訂立的協議，深圳市百勤石油技術有限公司以總代價人民幣50,400,000元(相等於60,641,280港元)收購深圳市弗賽特檢測設備有限公司(「深圳弗賽特」)60%股權，該公司從事壓力檢測系統及高壓液壓控制系統的設計、生產、安裝及買賣。該收購於二零一一年六月完成。

由於該收購，故本集團預計將加強其在工具及設備生產及銷售的市場地位。收購產生的商譽40,117,422港元乃歸因於本集團與深圳弗賽特合併業務產生的預期規模經濟及經營協同效應。由於其產品所需的高端技術，故本集團能加強其技術能力及知識基礎，以開發新油田相關產品。本集團亦可以從被收購實體在製造及銷售工具及設備分部方面的勞動力而獲益。預計已確認的商譽不可用作扣除所得稅。

下表概述就深圳市弗賽特支付的代價、已收購資產、已承擔負債及非控股權益於二零一一年六月三十日的公平值及收購產生的商譽：

	港元
購買代價：	
— 現金	12,122,803
— 應付現金(將以現金結算)	48,518,477
總購買代價	60,641,280

綜合財務報表附註

36 業務合併(續)

(a) 收購深圳市弗賽特檢測設備有限公司(續)

	公平值 港元	被收購方 的賬面值 港元
物業、廠房及設備(附註6)	574,801	574,801
存貨	9,739,850	5,303,685
貿易及其他應收款項以及預付款項	23,864,909	23,864,909
現金及現金等價物	704,342	704,342
貿易及其他應付款項	(7,000,177)	(7,000,177)
即期所得稅負債	(3,369,080)	(3,369,080)
未完成銷售合約(附註7)	4,816,410	—
合約客戶關係(附註7)	9,584,691	—
因識別無形資產所產生的遞延稅項負債(附註20)	(4,709,317)	—
可確認資產淨值總額	34,206,429	20,078,480
非控股權益	(13,682,571)	
商譽(附註7)	40,117,422	
總購買代價	60,641,280	

商譽乃歸因於本集團業務合併所取得的客戶基礎。

	港元
以現金結算的購買代價	12,122,803
已收購的現金及現金等價物	(704,342)
於收購時的現金流出淨額	11,418,461

收購相關成本200,000港元已列支於截至二零一一年十二月三十一日止年度的綜合全面收益表內的開支。

或然代價安排要求本集團以現金向深圳弗賽特的前擁有人支付最高未貼現款項最多為25,151,160港元，條件是深圳弗賽特符合二零一零年及二零一一年財政年度的溢利目標。

董事認為，或然代價安排的公平值25,151,160港元與計入總收購代價的賬面值相若。

36 業務合併(續)

(a) 收購深圳市弗賽特檢測設備有限公司(續)

非上市公司深圳弗賽特非控股權益的公平值乃按比例法，採用所收購深圳弗賽特40%股權的資產淨值的公平值而估計。

由深圳弗賽特貢獻的計入二零一一年七月一日至二零一一年十二月三十一日的綜合全面收益表的收益為29,231,657港元。同期深圳弗賽特亦貢獻溢利7,104,338港元。

倘深圳弗賽特自二零一一年一月一日綜合入賬，則本集團截至二零一一年十二月三十一日止年度持續經營業務及非持持經營業務的收益及純利將分別為574,174,607港元及96,512,314港元。

(b) 收購 Sheraton Investment Worldwide Ltd.

根據 Sheraton、Natural Peak 及豐潤訂立日期為二零一一年一月二十四日內容有關認購及買賣 Sheraton 股份的協議，本公司同意向 Natural Peak 購買及認購 Sheraton 最多55%的權益。於二零一一年四月三十日，本集團已收購 Sheraton 合共45.5%的股權，而 Sheraton 則作為共同控制實體入賬(附註9)。

根據該協議(經上文所提及相同訂約方於二零一二年六月二十一日訂立的補充協議修訂)，豐潤於二零一二年六月二十一日進一步收購 Sheraton 5.5% 股權，代價為向 Natural Peak 發行本公司的102股股份。因此，本集團達到擁有 Sheraton 51% 股權的水平，有權監管 Sheraton 的財務及經營政策，故 Sheraton 自二零一二年六月二十一日起由共同控制實體轉為附屬公司。

進一步收購後，預期本集團進一步增加其於製造及銷售油田項目工具及設備的專業知識。收購產生的商譽44,722,264港元乃歸因於本集團與 Sheraton 合併業務產生的預期規模經濟及經營協同效應。鑒於其海外營運，預期本集團亦會擴大其於油田的市場地位。預計已確認的商譽不可作扣除所得稅之用。

綜合財務報表附註

36 業務合併(續)

(b) 收購 Sheraton Investment Worldwide Ltd.(續)

下表概述就 Sheraton 支付的代價、已收購資產、已承擔負債、非控股權益於二零一二年六月三十日的公平值及收購產生的商譽：

	港元
購買代價：	
－ 為交換發行股份(附註 16)	9,247,760
－ 於被收購方過往權益的公平值	49,339,397
－ 收購額外股權的遠期合約(附註(i))	(4,476,478)
總購買代價	<u>54,110,679</u>

附註(i):

遠期合約就本公司分三批收購 Sheraton 額外 15% 所有權的責任獲初步確認。金額 4,476,478 港元指與收購日期將所有權由 45.5% 增至 51% (自共同控制實體至附屬公司) 的協議相關的遠期合約公平值，故包括在購買代價當中。於二零一二年十二月三十一日，資產負債表的剩餘結餘 1,335,185 港元指與收購 Sheraton 餘下 4% 所有權(將於較後階段完成)的責任相關的遠期合約公平值。有關遠期合約及公平值計量的詳情，請參閱附註 3.3。

綜合財務報表附註

36 業務合併(續)

(b) 收購 Sheraton Investment Worldwide Ltd.(續)

	公平值 港元	被收購方 的賬面值 港元
物業、廠房及設備(附註6)	9,053,505	8,111,562
無形資產(附註7)	6,351	6,351
遞延稅項資產(附註20)	479,418	479,418
存貨	8,944,733	5,888,068
貿易及其他應收款項以及預付款項	7,217,910	7,217,910
現金及現金等價物	2,885,164	2,885,164
貿易及其他應付款項	(19,768,489)	(19,768,489)
遞延稅項負債(附註20)	(258,083)	(258,083)
未完成銷售合約(附註7)	1,722,171	—
合約客戶關係(附註7)	10,380,100	—
來自識別無形資產的遞延稅項負債(附註20)	(2,254,123)	—
可識別資產淨值總額	18,408,657	4,561,901
非控股權益	(9,020,242)	
商譽(附註7)	44,722,264	
總購買代價	54,110,679	

重估過往於通過分批收購購入的實體中所持所有權權益的得益：

	港元
過往所持所有權的賬面值	(1,596,504)
過往所持所有權權益的公平值	49,339,397
收益	47,742,893

作為支付 Sheraton 代價的一部分而發行的 102 股普通股的公平值為 9,247,760 港元，乃基於由獨立估值師編製的本集團於二零一二年六月三十日的估值得出。

非上市公司 Sheraton 非控股權益的公平值乃按比例法，採用所收購 Sheraton 49% 股權的資產淨值的公平值而估計。

綜合財務報表附註

36 業務合併(續)

(b) 收購 Sheraton Investment Worldwide Ltd.(續)

本集團因按公平值計量其於業務合併前所持 Sheraton 45.5% 股權的公平值而確認收益 47,742,893 港元。該收益計入本集團截至二零一二年十二月三十一日止年度的綜合全面收益表中。

倘 Sheraton 自二零一二年一月一日起綜合入賬，則本集團截至二零一二年十二月三十一日止年度持續經營業務及非持續經營業務的收益及純利分別為 1,125,924,791 港元及 184,684,861 港元。

37 累計虧損－本公司

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
於年初	(27,688,959)	(23,061,252)
年內溢利／(虧損)	130,300,632	(4,627,707)
股息(附註32)	(120,000,000)	—
於年末	(17,388,327)	(27,688,959)

38 關聯方交易－本集團及本公司

倘一方有能力直接或間接控制另一方或於作出財務及經營決策時可對另一方行使重大影響力，則雙方被視作關聯方。雙方若受聯合控制或共同控制，亦被視作關聯方。本集團主要管理層成員及彼等近親亦被視作關聯方。

以下為本集團及其關聯方截至二零一二年及二零一一年十二月三十一日止年度於一般業務過程中所進行的重大交易，直至本集團關聯方不再成為本集團關聯方日期以及關聯方交易於二零一二年及二零一一年十二月三十一日產生的結餘的概要。

姓名／名稱	關係
王金龍先生	主要管理層人員
Termbray Natural Resources Company Limited	本公司權益持有人
君澤集團有限公司	本公司權益持有人
Termbray Electronics (B.V.I.) Limited	由本公司權益持有人控制
Sheraton Investment Worldwide Ltd	共同控制實體(自二零一二年六月二十一日起成為附屬公司)
Iranian Refinement Development Premier Co., Ltd	聯營公司(於二零一二年十一月出售)

綜合財務報表附註

38 關聯方交易－本集團及本公司(續)

(a) 銷售商品

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
銷售商品：		
－共同控制實體	92,866	—

商品按生效的價目單及適用於第三方的條款銷售。

(b) 購買商品

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
購買商品：		
－共同控制實體	11,035,222	56,213,379

商品按一般商業條款及條件購買。

(c) 主要管理人員報酬

主要管理層人員被視為負責籌劃及控制本集團業務的本公司董事會及高級管理層成員。

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
薪金及其他短期僱員福利	5,859,683	5,903,550

綜合財務報表附註

38 關聯方交易—本集團及本公司(續)

(d) 應收／(應付)關聯方款項

本集團

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
(應付)／應收關聯方款項(附註(i))：		
於一月一日	86,199	(518,565)
年內關聯方墊款	(2,622,624)	(3,917,748)
向關聯方還款	2,511,345	4,522,512
於十二月三十一日	(25,080)	86,199
墊款予聯營公司		
於一月一日	5,478,030	3,612,779
年內墊款予關聯方	2,840,391	1,865,251
已收還款	(2,859,936)	—
出售附屬公司後重新分類至其他應收款項的結餘	(5,458,485)	—
於十二月三十一日	—	5,478,030
應付股東款項：		
於一月一日	—	—
應付股息(附註32)	(120,000,000)	—
於十二月三十一日	(120,000,000)	—
墊款予共同控制實體：		
於一月一日	7,767,400	—
墊款予共同控制實體	—	7,767,400
分批收購後撇銷	(7,767,400)	—
於十二月三十一日	—	7,767,400
就購買存貨向共同控制實體支付的預付款項：		
於一月一日	3,844,164	—
購買存貨預付款項	—	3,844,164
動用預付款項	(3,844,164)	—
於十二月三十一日	—	3,844,164

38 關聯方交易—本集團及本公司(續)

(d) 應收／(應付)關聯方款項(續)

本集團(續)

於二零一二年及二零一一年十二月三十一日，有關結餘為免息、無抵押、須按要求收回／償還及與其公平值相若，惟墊款予共同控制實體(其後於分批收購後成為附屬公司)的每年按6%計息除外。

附註(i): 有關結餘主要指來自董事王金龍的現金墊款及代其支付的開支。

本公司

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
應收附屬公司款項		
於一月一日	386,809,981	388,150,521
應收股息	150,000,000	—
已收還款	(19,061,441)	(1,340,540)
於十二月三十一日	517,748,540	386,809,981
應付股東款項		
於一月一日	—	—
應付股息(附註32)	(120,000,000)	—
於十二月三十一日	(120,000,000)	—

於二零一二年及二零一一年十二月三十一日，有關結餘為免息、無抵押、須按要求收回／償還及與其公平值相若。

應收附屬公司款項的賬面值按以下貨幣計值：

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
美元	81,502,324	100,563,765
港元	436,246,216	286,246,216
	517,748,540	386,809,981

應付股東款項的賬面值按港元計值。

綜合財務報表附註

39 於附屬公司的投資—本公司

	二零一二年 港元	二零一一年 港元
未上市股份(按成本)	284,300,993	275,053,233

於二零一二年十二月三十一日，本公司直接及間接擁有以下主要附屬公司的權益：

名稱	所持權益		主要業務及經營地點	註冊成立國家及法律實體類別/ 註冊成立日期	已發行股本/ 註冊資本詳情
	直接	間接			
百勤控股有限公司	100%	—	在香港投資控股	香港，有限公司 二零零七年九月十三日	10,000股每股面值 1港元的普通股
百勤國際有限公司	—	100%	在委內瑞拉、俄羅斯及 土庫曼斯坦提供油田項目 服務及諮詢服務	香港，有限公司 二零零三年七月十四日	5,000,000股每股面值 1港元的普通股
深圳市百勤石油技術有限公司	—	100%	在中國及俄羅斯提供油田 項目服務及諮詢服務	中國，有限公司 (外商獨資企業) 二零零二年四月二十六日	註冊資本人民幣 20,000,000元
德州嘉誠石油裝備有限公司	—	100%	在中國提供油田項目 服務及諮詢服務	中國，有限公司 二零零七年四月三日	註冊資本人民幣 10,000,000元
偉鋒集團有限公司	—	100%	在英屬維爾京群島暫無營業	英屬維爾京群島，有限公司 二零零八年四月十一日	100股每股面值1美元的 無面值普通股
Expert Oil Services Kish Ltd	—	98%	在基什島暫無營業	基什島，有限公司 二零零八年八月五日 二零零八年八月五日	150,000,000股 每股面值1里亞爾 的普通股 每股面值1里亞爾 的普通股
深圳市弗賽特檢測設備有限公司 (附註(a))	—	60%	在中國製造及買賣工具及設備	中國，有限公司 二零零六年一月二十日	註冊資本人民幣 10,000,000元
豐潤投資有限公司	—	100%	在英屬維爾京群島投資控股	英屬維爾京群島，有限公司 二零一零年七月一日	1股每股面值1美元的 無面值普通股
Turbodrill Technology Pte. Limited	—	100%	在新加坡生產及維修 油田及氣田機械及設備	新加坡，有限公司 二零一一年九月一日	1股每股面值1美元的 普通股
Petro-king Oilfield Technology (South America) Holdings Limited	—	100%	在委內瑞拉提供油田技術 及服務	英屬維爾京群島，有限公司 二零一二年三月十六日	1,000,000股每股 面值1美元的普通股
Sheraton Investment Worldwide Ltd	—	51%	在英屬維爾京群島投資控股	英屬維爾京群島，有限公司 二零一零年六月九日	1,000股每股面值 1新加坡元的 無面值普通股
星油能源科技(深圳)有限公司	—	51%	在中國生產及買賣油田 工具及設備	中國，有限公司 (外商獨資企業) 二零一一年四月八日	註冊資本 1,000,000美元

39 於附屬公司的投資－本公司(續)

名稱	所持權益		主要業務及經營地點	註冊成立國家及法律實體類別/ 註冊成立日期	已發行股本/ 註冊資本詳情
	直接	間接			
H-Star Petrotech Company Limited	—	51%	在香港投資控股	香港，有限公司 二零一零年十二月十日	10,000股每股 面值1港元的普通股
Star Petrotech Pte Ltd.	—	51%	在新加坡生產及維修 其他油田及 氣田機械及設備	新加坡，有限公司 二零零九年二月四日	400,000股 每股面值 1新加坡元的 無面值普通股
惠州市弗賽特石油設備有限公司	—	60%	在中國銷售及租賃 設備及提供 鑽探及完井服務	中國，有限公司 二零一二年八月十四日	註冊資本 人民幣 10,000,000元
Petro-king Oilfield Technology Holdings Limited De Venezuela, C.A.	—	100%	在委內瑞拉提供油田技術 及服務	委內瑞拉，有限公司 二零一二年九月十七日	1,000,000股 每股面值 4.3玻利瓦爾的普通股
百勤石油技術(惠州)有限公司	—	100%	在中國提供油田工具 及設備技術 服務及研發	中國，有限公司 (外商獨資企業) 二零一二年九月二十一日	註冊資本 5,000,000美元

附註：

- (a) 於二零一二年四月二十日，深圳弗賽特的註冊資本由人民幣3,500,000元(相當於約4,211,000港元)增至人民幣10,000,000元(相當於約12,258,000港元)，額外資本由本集團及非控股權益按比例出資。增資後，本集團及非控股權益的股權維持不變。

40 結算日後事項

- (i) 根據股東於二零一三年二月十八日通過的書面決議案，本公司法定股份透過增設9,999,950,000股股份而由50,000無面值股(包括42,000股無面值投票股份及8,000股無面值非投票股份)增至10,000,000,000無面值股；及
- (ii) 於二零一三年三月六日香港公開發售及國際配售發生後，本公司將本公司儲備賬的進賬額100港元款項撥充資本，上述款項用以全數繳足749,989,898股繳足股款的股份，該等股份按彼等當時於本公司的持股比例以入賬列為繳足方式配發及發行予於二零一三年二月二十二日名列本公司股東名冊的股份持有人。
- (iii) 於二零一三年三月六日，本公司股份於聯交所主板上市，據此本公司按每股3.28港元的價格發行250,000,000股新股份。此外，本公司股本已透過於二零一三年三月六日發行250,000,000股每股3.28港元的新股份而增加820,000,000港元。
- (iv) 根據二零一三年三月二十五日悉數行使本公司於全球發售所授出的超額配股權，本公司於二零一三年三月二十八日配發及發行合共37,500,000股本公司新股份。因此，本公司的已發行股份總數增加至1,037,500,000股。