

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



二零一三年中期報告

Petro-king
百勤油服

目錄

公司資料	2
管理層討論及分析	4
其他資料	25
中期財務資料審閱報告	34
中期簡明綜合資產負債表	36
中期簡明綜合全面收益表	38
中期簡明綜合權益變動表	40
中期簡明綜合現金流量表	42
中期簡明綜合財務資料附註	43

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

於截至二零一三年六月三十日止六個月（「二零一三年上半年」），本集團來自持續經營業務的收入錄得495.7百萬港元，較二零一二年同期（「二零一二年上半年」）的309.7百萬港元增加186.0百萬港元（或約60%）。本集團於二零一三年上半年的經營溢利由二零一二年上半年的經營溢利45.8百萬港元增加61.4百萬港元（或約134%）至107.2百萬港元。二零一三年上半年，經營溢利率增加7個百分點至22%，而二零一二年上半年的經營溢利率為15%。倘不計及二零一二年上半年出售共同控制實體的一次性收益47.7百萬港元，本集團的除稅後純利將由二零一二年上半年的27.8百萬港元增加49.5百萬港元或約177%至二零一三年上半年的77.3百萬港元，而本集團的純利率亦由二零一二年上半年的9%增加至二零一三年上半年的16%。

於二零一二年，本集團陸續減少並最終於二零一二年十一月停止在伊朗及敘利亞等受制裁國家的業務。於本集團的未經審核中期簡明綜合財務報表中，受制裁國家的業務分類為「非持續經營業務」。於二零一二年上半年，來自非持續經營業務的收入及純利分別為36.8百萬港元及9.0百萬港元。除有關段落另有說明外，本集團於本中期報告的管理層討論及分析僅基於來自持續經營業務的業績。

業務回顧

擴充客源

於二零一三年上半年，本集團取得中國及海外市場平衡發展。

中國方面，我們除與現有客戶（如中國石油化工集團公司（「中石化」）的附屬公司及合營公司）維持良好關係外，本集團亦贏得新客戶的中標及訂立了雙邊合約，包括中國石油長慶油田分公司（中國石油天然氣集團公司（「中石油」）的附屬公司）及陝西延長石油集團於鄂爾多斯盆地的水平井多級壓裂項目、中石油的附屬公司中國石油塔里木油田公司及中石油長城鑽井公司於塔里木盆地及四川盆地的鑽井項目。

非常規油氣（包括致密氣、致密油及頁岩氣）分部仍然是本集團於中國的重點。除鄂爾多斯盆地及四川盆地的致密氣、致密油增產工程外，本集團亦為兩個中國頁岩氣投資者提供早期諮詢服務。

管理層討論及分析

儘管本集團已成功贏得中國新客戶的新項目，然而大部分新項目於二零一三年上半年仍處於籌備階段。因此大量工程尚未開始，亦未產生大量收入。於二零一三年上半年，本集團來自中國市場的收入較二零一二年上半年下跌。於二零一三年上半年，本集團的國內客戶壓裂項目工程整體進度比預期的為慢。中石化華北分公司於二零一三年上半年的增產工程較預期緩慢以及每口井的平均收入下跌約20%，均是中國收入下跌的主要原因。

海外市場方面，南美洲及中東為本集團二零一三年上半年的主要重點。在委內瑞拉，本集團進一步鞏固我們與委內瑞拉國家石油公司（「國家石油公司」）Petroleos de Venezuela, S.A（「PDVSA」）的業務關係。除繼續我們的完井服務外，本集團亦開始委內瑞拉的油田增產服務，現正與客戶商討將我們的服務進一步擴大至連續油管及地面設備。

中東為本集團的另一個主要海外市場。考慮到制裁問題所涉及的風險，本集團於二零一二年終止其於伊朗及敘利亞的業務。然而，由於我們擁有的良好往績記錄及經驗豐富的工程團隊，本集團積極向中東其他國家推廣其產品及服務，並成功爭取中東新客戶及新項目。例如，本集團與阿聯酋阿布扎比的當地油田設備分銷公司就我們的完井工具訂立獨家營銷及分銷協議，以及訂立伊拉克新合約。

另外，本集團積極於中亞推廣我們的油田項目服務。本集團亦計劃進軍澳洲及加拿大市場，以把握為中國國家石油公司於當地的投資提供油田服務的商機。

新服務／產品開發

作為高端綜合油田服務供應商，本集團致力提升及擴大我們內部開發及製造若干關鍵油田服務工具及設備的能力。

於二零一三年上半年，本集團開始將自行開發的多級壓裂封隔器批量生產，目標是提升自行開發工具佔我們在多級壓裂項目所有工具的比率50%以上。此外，本集團在鑽井技術產品設計及開發方面取得重大突破。本集團已成功自行開發渦輪鑽井工具，將自行開發的定向渦輪鑽井技術於中國西北的塔里木盆地投入商業應用。本集團計劃於二零一三年製造額外32組不同型號的渦輪鑽井工具，以在中國及海外市場的定向渦輪鑽井服務中使用。

除於二零一二年在中國引入水平井增產的多級水力壓裂技術外，本集團已於二零一三年引入致密氣／油增產的新壓裂技術，即快鑽橋塞壓裂技術。

憑藉其產品開發、地面安全設施及地面控制設備的製造能力，本集團已成功向中東及南美洲客戶引入新服務線，即地面工程油田服務。

惠州基地

誠如本公司日期為二零一三年二月二十二日有關於香港進行首次公開發售（「首次公開發售」）的招股章程所披露，首次公開發售產生的所得款項約35%（或248.6百萬港元）將用於中國廣東省惠州建立研發與生產基地（「惠州基地」）。惠州基地的建築工程已於二零一三年上半年開始，並計劃於二零一四年上半年開始試運行。

本集團相信惠州基地新生產設施將大力提升油田服務主要工具及設備的製造分部產能，同時減少依賴主要供應商，優化主要業務的成本結構，提升產品及服務質量。惠州基地將為本集團未來數年的業務發展奠定堅實的基礎，並維持本集團作為以中國為基地、提供高端油田服務的領先服務供應商的市場地位。

地域市場分析

按地域劃分的收入分析如下：

	二零一三年 上半年 (百萬港元)	二零一二年 上半年 (百萬港元)	變幅 (%)	佔總收入 概約比例 二零一三年 上半年 (%)	佔總收入 概約比例 二零一二年 上半年 (%)
中國市場	241.7	278.3	-13%	49%	90%
海外市場	254.0	31.4	709%	51%	10%
合計	495.7	309.7	60%	100%	100%

於二零一三年上半年，本集團來自中國市場的收入為241.7百萬港元，較去年同期的278.3百萬港元減少36.6百萬港元（或約13%）。來自中國市場的收入減少，主要由於中石化華北分公司於二零一三年上半年的增產工程緩慢。而每口井的平均收入減少約20%亦是本集團來自中國市場的收入下滑的其中一項原因。此外，由於本集團正處於以我們自行開發的工具替換現有租借工具的過渡期，故本集團鑽井服務的收入受到影響。

本集團向客戶提供的每個井口平均單價具競爭力。由於本集團就壓裂工具向供應商議價及使用自行開發的工具而節省大量成本，因此抵銷了二零一三年上半年多級壓裂工作的每口井的平均收入減少約20%對我們的毛利率的影響。儘管如此，於二零一三年上半年本集團來自水平井多級壓裂的毛利率有所提升。

於二零一三年上半年，本集團在持續經營業務方面取得中國及海外市場的平衡發展。於二零一三年上半年，來自海外市場的收入為254.0百萬港元，佔本集團總收入的約51%，較去年同期的收入31.4百萬港元增加222.6百萬港元（或約8倍）。海外市場的強勁增長歸因於本集團成功與PDVSA建立業務關係，而我們於二零一二年下半年向客戶提供的完井產品及服務在質量及服務方面受客戶高度認可。除向客戶提供進一步完井服務外，本集團亦於二零一三年上半年開始向PDVSA的廢棄舊氣田提供增產服務（主要為多級壓裂服務）。

國內市場收入

國內市場收入明細如下：

	二零一三年 上半年 (百萬港元)	二零一二年 上半年 (百萬港元)	變幅 (%)	佔總額 概約比例 二零一三年 上半年 (%)	佔總額 概約比例 二零一二年 上半年 (%)
北方區域	122.2	188.1	-35%	51%	68%
西南區域	26.4	53.2	-50%	11%	19%
西北區域	12.5	7.3	71%	5%	3%
中國其他區域	80.6	29.7	171%	33%	10%
合計	241.7	278.3	-13%	100%	100%

於二零一三年上半年，本集團來自中國北方區域的收入為122.2百萬港元，較去年同期的188.1百萬港元減少65.9百萬港元（或約35%）。誠如上文所述，收入減少主要由於中石化華北分公司於二零一三年上半年的增產工程增長較預期緩慢，而每口井的平均收入減少約20%亦是本集團來自中國市場的收入增長下滑的主要原因。

於二零一三年上半年，來自中國西南區域的收入為26.4百萬港元，較去年同期的53.2百萬港元減少26.8百萬港元（或約50%）。來自中國西南區域的收入減少主要由於我們的渦輪鑽井服務處於以本集團自行開發的渦輪鑽井工具替換現時租借的工具的過渡期。

於二零一三年上半年，本集團成功推銷定向渦輪鑽井服務及新服務線（如地面設施），因此來自中國西北區域及其他區域的收入均錄得大幅增長，這也主要得益於本集團在獨立產品開發和生產能力方面的提升。

管理層討論及分析

海外市場收入

海外市場收入明細如下：

	二零一三年 上半年 (百萬港元)	二零一二年 上半年 (百萬港元)	變幅 (%)	佔總額 概約比例 二零一三年 上半年 (%)	佔總額 概約比例 二零一二年 上半年 (%)
委內瑞拉	240.5	–	不適用	95%	–
其他海外地區 (附註)	13.5	31.4	-57%	5%	100%
	254.0	31.4	709%	100%	100%

附註：其他海外地區主要包括俄羅斯、哈薩克斯坦、特立尼達和多巴哥共和國、阿聯酋及加蓬等。

於二零一三年上半年，本集團來自海外市場的收入主要來自位於委內瑞拉的PDVSA。誠如上文所述，PDVSA於二零一二年下半年開始成為本集團的客戶。於二零一三年上半年，來自其他海外區域的收入減少17.9百萬港元（或約57%）。收入大幅減少主要由於在二零一二年完成LLC Venineft（「Venineft」）（俄羅斯國家石油公司Rosneft的附屬公司）的離岸項目。本集團在二零一二年上半年錄得約22.0百萬港元的收入來自Venineft，但於二零一三年上半年並無此項收入。Venineft目前正考慮項目的整體開發，很大機會於二零一四年或之後展開該項目。

憑藉本集團於伊朗的過往經驗及卓越的完井服務往績記錄，本集團成功於中東贏得來自伊拉克及阿聯酋的新客戶。由於該等新客戶於二零一三年下半年帶來收入，本集團預期將錄得重大收入增長。

業務分部分析

業務分部收入明細如下：

	二零一三年 上半年 (百萬港元)	二零一二年 上半年 (百萬港元)	變幅 (%)	佔總收入 概約比例 二零一三年 上半年 (%)	佔總收入 概約比例 二零一二年 上半年 (%)
油田項目服務	401.8	275.3	46%	81%	89%
諮詢服務	18.7	14.8	26%	4%	5%
製造及銷售工具 及設備	75.2	19.6	284%	15%	6%
合計	495.7	309.7	60%	100%	100%

於二零一三年上半年，本集團來自油田項目服務的收入為401.8百萬港元，佔本集團總收入的比例約81%，較去年同期的收入275.3百萬港元增加126.5百萬港元（或約46%）。於二零一三年上半年，本集團來自諮詢服務的收入為18.7百萬港元，較二零一二年上半年的收入14.8百萬港元增加3.9百萬港元（或約26%）。此外，於二零一三年上半年，本集團進一步擴大其工具及設備的製造及銷售業務，錄得收入75.2百萬港元，較去年同期的收入19.6百萬港元增加55.6百萬港元（或約284%），而該業務的收入佔總收入的比例由去年同期的6%上升至二零一三年上半年的15%。本集團的產能快速提升，不但為本集團油田項目提供優質工具及設備支援，我們自行開發的工具及設備於市場上亦獲得好評。二零一三年上半年來自製造及銷售工具及設備的收入錄得大幅增長。

管理層討論及分析

油田項目服務

油田項目服務的收入分析如下：

	二零一三年 上半年 (百萬港元)	二零一二年 上半年 (百萬港元)	變幅 (%)	佔總額 概約比例 二零一三年 上半年 (%)	佔總額 概約比例 二零一二年 上半年 (%)
鑽井	29.0	79.2	-63%	7%	29%
完井	214.0	6.0	3,467%	53%	2%
增產	158.8	190.1	-16%	40%	69%
合計	401.8	275.3	46%	100%	100%

鑽井服務

於二零一三年上半年，本集團來自鑽井服務的收入為29.0百萬港元，較二零一二年上半年的79.2百萬港元減少63%，主要由於鑽井服務現正處於以我們自行開發的渦輪鑽井工具替換現有租借鑽井工具的過渡期。

本集團主要專注於高端鑽井服務，如定向及渦輪鑽井技術。於過去數年，本集團積極於中國多個油田推廣其渦輪鑽井服務，而渦輪鑽井技術作為堅硬及研磨性地層油井的技術解決方案，目前被市場公認為提升超硬深井的機械鑽速的最有效方法之一。為進一步提升我們的鑽井服務產能，本集團計劃於二零一三年年底前將我們自行開發的渦輪鑽井工具由二零一三年六月三十日的3組增加至35組。此外，本集團已增加2組隨鑽測量工具以加強我們的定向渦輪鑽井服務。

除中石化集團外，本集團近期開始為中石油集團提供渦輪鑽井及定向鑽井服務。本集團預期來自中國鑽井服務的收入將於本年度下半年快速增加。海外市場方面，本集團現正建立鑽井服務團隊，並計劃向若干中東及南美洲客戶提供我們的渦輪／定向鑽井服務。

完井服務

於二零一三年上半年，本集團的完井服務的收入為214.0百萬港元，較二零一二年同期的收入增加208.0百萬港元。完井服務收入增加主要來自位於委內瑞拉的PDVSA所產生的收入。本集團成功於二零一二年與PDVSA建立良好業務關係後，進一步贏得PDVSA的業務。本集團於二零一二年下半年向PDVSA提供的完井產品及服務在質量及服務方面獲得PDVSA的高度評價。

除委內瑞拉外，本集團積極向中東推廣我們的完井服務，最近贏得來自伊拉克及阿聯酋的新客戶。為進一步於該等地區推廣本集團的完井產品及服務，我們分別與巴基斯坦及阿聯酋當地的知名工具及設備分銷商訂立獨家代理協議，標誌著推進本集團自行開發的完井工具進一步進入潛力巨大的中東市場。

增產服務

於二零一三年上半年，本集團增產服務的收入為158.8百萬港元，較去年同期的收入190.1百萬港元減少31.3百萬港元（或約16%）。收入下跌主要由於中石化華北分公司於二零一三年上半年的增產工程增長比預期緩慢以及每口井的平均收入減少約20%。於二零一三年上半年，本集團已就增產服務完成合共57口井，比去年同期完成55口井的數目稍高，主要位於中國北部鄂爾多斯盆地。於二零一三年上半年，本集團在增產的市場發展取得重大突破，成功進入中國第一大油田長慶油田的水平井多級壓裂市場。此外，本集團成功與陝西延長石油集團開展業務，涉足多級壓裂業務。

於二零一三年上半年自行開發的壓裂工具廣泛應用於本集團的油田服務。例如，本集團成功於鄂爾多斯盆地的多口井應用我們的自行開發壓裂工具。此外，本集團亦在應用新增產技術方面取得進展。於二零一三年四月，我們為中石化華北分公司的紅河油田水平井提供服務時，我們應用了快鑽橋塞壓裂技術。成功於鄂爾多斯盆地應用新壓裂技術後，我們向中國其他油田（包括江漢油田的22級頁岩氣井）推廣快鑽橋塞壓裂服務。

管理層討論及分析

諮詢服務

於二零一三年上半年，本集團來自諮詢服務的收入為18.7百萬港元，較去年同期的收入14.8百萬港元增加約26%。有關增加主要由於向中國南海項目提供的諮詢服務增加。

儘管於二零一三年上半年來自諮詢服務的收入僅佔本集團總收入的約4%，此服務線對本集團向中國非國家石油公司的頁岩氣投資者贏得新業務而言尤為重要。由於大部分非國家石油公司的頁岩氣投資者一般缺乏勘探開發頁岩氣的專業經驗，而聘用本集團的綜合項目管理（「綜合項目管理」）服務團隊可協調彼等於整個項目週期內進行項目管理。

製造及銷售工具及設備

於二零一三年上半年，本集團進一步擴大其工具及設備製造及銷售業務，錄得收入75.2百萬港元，較二零一二年同期的19.6百萬港元增加55.6百萬港元（或約284%），而佔總收入的比例由二零一二年同期的約6%增加至二零一三年上半年的約15%。本集團密切留意製造工具及設備的質量控制，並已就我們的產品實施國際標準化組織（「ISO」）9001質量控制體系。本集團多項產品已獲美國石油學會頒發證書，該等產品包括安全閥、封隔器、井下安全閥控制系統、鎖定芯軸及促動閥。嚴格的質量控制及高質量標準化有助本集團持續達到有關行業標準及客戶的質量要求。我們高質量的產品獲市場廣泛認可，包括中石化、Shell及中國海洋石油總公司（「中海油」）等多間國際知名公司。例如，本集團的安全及地面流量控制的控制盤系統已成功進入Shell的供應商名單，本集團已成為Shell在中國的合資格供應商。

本集團認為憑借產品獨立研發能力持續提升、高質量的產品被市場更好的認可、更廣泛應用在不同的油田以及惠州基地竣工後在產能上的提高，製造及銷售工具及設備將進一步加強本集團於中國及海外市場的高端油田項目的服務能力，並持續為本集團整體收入帶來重大貢獻。

客戶分析

按客戶劃分的收入分析如下：

客戶	二零一三年	二零一二年	變幅	佔總收入	佔總收入
	上半年	上半年		二零一三年	二零一二年
	(百萬港元)	(百萬港元)	(%)	上半年	上半年
				(%)	(%)
中石化	168.1	255.3	-34%	34%	82%
PDVSA	240.5	–	不適用	49%	–
其他 (附註)	87.1	54.4	60%	17%	18%
合計	495.7	309.7	60%	100%	100%

附註：其他包括中石油、中海油、溫菲爾德石油服務公司、康菲石油中國有限公司、Venineft及Weatherford等。

本集團的一貫策略是多元化其客戶組合 (尤其是地域方面)。於二零一三年上半年，本集團進一步擴大其客戶基礎，並與新客戶訂立新合約。於二零一三年上半年，來自中石化集團的收入為168.1百萬港元，較去年同期的收入255.3百萬港元減少約34%。因此，中石化集團的收入貢獻佔本集團總收入由二零一二年上半年的約82%下跌至二零一三年同期的約34%。於二零一二年，本集團成功爭取南美洲委內瑞拉新客戶PDVSA，於二零一三年上半年來自PDVSA的收入為240.5百萬港元，佔本集團總收入的約49%。除與現有客戶維持良好關係外，本集團的策略是進一步擴大我們於中國及海外市場的客戶基礎。於二零一三年，本集團成功贏得幾個重要客戶，包括中石油集團及陝西延長石油集團。

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。

於二零一三年上半年，本集團繼續提升其產能。上半年研發開支為7.6百萬港元，較二零一二年同期的1.9百萬港元研發開支增加5.7百萬港元（或約300%）。

本集團自行開發的產品廣泛應用於本集團的油田項目，業績理想。於二零一三年上半年，本集團以我們自行開發的渦輪鑽井工具為松遼平原提供渦輪鑽井服務，成為第一家使用自行開發的渦輪鑽井工具提供鑽井服務的中國油田服務公司。此外，藉由於四川盆地提供定向渦輪鑽井服務，我們為國內製造的工具創下了新紀錄。我們精通隨鑽測井／隨鑽測量鑽井技術，並擴大了我們的隨鑽測井／隨鑽測量服務能力。

近年來，本集團的渦輪鑽井技術於四川、新疆、松遼平原及其他油氣井區的鑽井方面創下多項新紀錄。本集團的渦輪鑽井技術成為提升堅硬及研磨性地層的油井的機械鑽速的最有效方法之一。本集團將開發及生產不同型號及規格的渦輪鑽井工具，以配合不同油井類型及客戶需要。

於二零一三年上半年，本集團已為其自行開發技術申請9項新專利，包括6項發明專利及3項實用新型，即井下作業工具、頁岩氣藏的重覆利用壓裂液及井下作業工具的高壓綜合測試軸等。

人力資源

本集團一直視其員工為公司最寶貴的財富，每個員工的個人發展，更是人力資源管理工作的重中之重。就此，本集團制定了一套科學的培訓體系。這套體系不僅幫助員工提高專業知識，更重要的是，還有助於員工提高自身的職業素質。

由於預期本集團的業務於二零一三年迅速發展，僱員人數大幅增加。於二零一三年七月三十一日，本集團有769名全職僱員，較二零一三年一月一日的505名全職僱員增加了264名全職僱員（或約52%）。本集團招募了若干有經驗的技術人員以及大學畢業生等年輕人才，滿足了本集團日後業務發展的需要。近期，本集團進一步為本集團的未來業務發展而加強其對畢業生及其他年輕技術人員的培訓計劃。

為進一步提升增產的技術知識（尤其於頁岩氣壓裂技術方面），我們已聘請Michael J. Economides教授出任全球首席技術顧問，為本集團技術人員及我們的客戶舉辦技術培訓及研討會。

展望

本集團的策略是維持中國國內及海外市場中長期的業務發展平衡。

中國國內市場方面，中國的天然氣發展將為具備實力和經驗的中國高端油田服務供應商的發展重點。我們相信，近期政府出台天然氣發展方面的利好政策（例如提高燃氣價格），將加快中國國有石油公司及其他投資者在非常規燃氣如致密氣和頁岩氣方面的投資步伐，從而為擁有知名技術能力的高端油田服務供應商創造更多商機。本集團最近分別成功取得秀山頁岩氣項目和中國石油長慶油田分公司及陝西延長石油集團的致密氣項目投標，進一步加強我們對中國未來數年的燃氣相關項目仍有龐大業務擴展空間的信念。於二零一三年下半年，我們相信致密氣將繼續為本集團來自中國國內市場的收入的主要來源。大部分來自該等第一輪或第二輪中標者的頁岩氣項目仍處於早期籌備或勘探階段，本集團相信未來一至兩年內不會大量開發頁岩氣項目。

管理層討論及分析

海外市場方面，於二零一三年上半年，中國國有石油公司於海外的投資仍然活躍，而本集團參與中東及中亞的多項項目的投標，積極跟進客戶在澳洲及加拿大的新項目的業務發展。本集團預見在不久的將來本集團產品及／或服務在澳洲及加拿大有龐大的市場潛力。另一方面，於二零一三年上半年，我們於委內瑞拉的業務發展已進一步取得成功，我們除了於二零一二年開始向PDVSA提供完井服務外，本集團於委內瑞拉開始進行氣田項目增產服務的實地運作。本集團計劃將我們的服務線由完井及增產擴充至定向／渦輪鑽井及地面工程。

鑒於對本集團高端油田服務需求不斷增加，本集團於二零一三年三月成功完成首次公開發售後，已加快其於未來三年的業務擴充計劃：

- 於惠州興建研發及生產設施
- 投資於新服務及技術（包括鑽井、壓裂及完井）的研發
- 購買機器，並提升完井工具、壓裂工具及地面控制系統的產能
- 購買必要工具及設備，以支持壓裂／連續油管及定向鑽井，並引入壓裂及鑽井的新技術
- 自行製造渦輪鑽井工具，並建立其海外鑽井技術及服務團隊，以中東及南美洲作為我們首批進軍的海外目標市場

為應付對本集團油田服務的現有服務線（如深、高壓、高溫及高H₂S井的鑽井及完井、定向鑽井及高級水平井壓裂及多分支完井）的需求不斷增加，截至二零一三年七月三十一日，本集團的員工人數擴充至769名，與年初員工人數505名相比，新增264名員工（或約52%）。本集團的員工為本集團最重要的資產，為我們未來業務擴充及穩定發展的基礎。

根據過往經驗，下半年通常是一年內最活躍的季節，下半年的收入通常佔全年收入的約65%。預期二零一三年下半年我們將加快項目進度，再加上本集團的新客戶於鄂爾多斯盆地進行致密氣水平井壓裂計劃項目，本集團相信其來自水平井增產的收入將繼續為二零一三年下半年的收入主要來源。此外，本集團近期開始於重慶為兩個頁岩氣項目提供綜合項目管理服務，很大可能於二零一三年下半年帶來大量收入。再者，本集團相信我們於海外市場所執行的項目將主要為於委內瑞拉及中東的完井及增產項目。鑒於上文所述，本集團對於二零一三年下半年取得穩定的業務發展充滿信心。

鑒於中國油氣消耗量的預期增長，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（如頁岩氣）數目將會增加，而我們的客戶較願意聘請在應用先進新技術及技術解決方案方面有良好往績記錄的專業油田服務供應商。市場穩健發展，對本集團而言，是推動本集團致力成為中國領先油田服務供應商、專注提供高端油田服務、為客戶提供最具成本效益的技術解決方案的動力。本集團將繼續憑藉我們在市場的技術領先地位、公認的高端油田服務能力、在海內外營運方面的經證實經驗、擁有國際項目管理經驗的專業工程師、強大的內部研發及工具生產能力以及穩健的財務狀況將讓我們處於更明顯的優勢地位，以把握海內外的新商機，並從該等增長中受益。

財務回顧

持續經營業務

收入

二零一三年上半年，本集團的收入為495.7百萬港元，對比二零一二年同期收入309.7百萬港元增長約186.0百萬港元（或約60%），主要增長來源於油田項目服務中完井業務的增長。二零一三年上半年完井業務收入214.0百萬港元較二零一二年同期收入6.0百萬港元增長約36倍，乃由於委內瑞拉的完井業務增長迅猛。於二零一三年上半年，製造及銷售工具及設備獲得收入75.2百萬港元，較二零一二年同期19.6百萬港元大幅增長約284%，乃主要由於製造附屬公司的業務增長。

材料成本

二零一三年上半年，本集團的材料成本191.9百萬港元，較二零一二年上半年的144.9百萬港元增加47.0百萬港元（或約32%），與收入增長相符。

僱員福利開支

二零一三年上半年，本集團的僱員福利開支68.4百萬港元，是二零一二年同期僱員福利開支32.0百萬港元約2倍，主要由於本集團僱員數目增加及薪酬增長。

分銷開支

二零一三年上半年，本集團的分銷開支11.0百萬港元幾乎相等於二零一二年同期10.9百萬港元的開支。

技術服務費

二零一三年上半年，本集團的技術服務費48.0百萬港元，較二零一二年同期32.2百萬港元增長15.8百萬港元（或約49%），主要由於完井業務的增長。

其他開支

二零一三年上半年，本集團經營業務的其他開支29.1百萬港元，較二零一二年的17.7百萬港元增長11.4百萬港元（或約64%），主要由於本集團的業務規模擴張所致。

經營溢利

綜合上文所述，本集團於二零一三年上半年的經營溢利107.2百萬港元，較二零一二年同期45.8百萬港元增長61.4百萬港元（或約134%）。本集團二零一三年上半年的經營溢利率約為22%，較二零一二年同期約15%增長7個百分點。經營溢利率有所改善，部分由於本集團使用自行開發的工具而節省成本，部分由於本集團與供應商議價而令採購價下跌。

融資成本淨額

二零一三年上半年，本集團的融資成本淨額3.5百萬港元，與二零一二年同期的3.0百萬港元相比保持穩定。

所得稅開支

二零一三年上半年，本集團的所得稅開支26.3百萬港元，較二零一二年同期15.0百萬港元增長11.3百萬港元（或約75%），主要由於二零一三年上半年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。

管理層討論及分析

期內純利

綜合上文所述，本集團於二零一三年上半年的純利約77.3百萬港元，較二零一二年同期的75.6百萬港元增長1.7百萬港元（或約2%）。不計及二零一二年上半年出售共同控制實體的一次性收益47.7百萬港元，於二零一三年上半年期內純利上升177%。

本公司擁有人應佔溢利

綜合上文所述，於二零一三年上半年，本公司擁有人應佔本集團溢利約68.6百萬港元，較二零一二年同期的74.5百萬港元減少5.9百萬港元（或約8%）。

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、傢俬與裝置及在建工程。於二零一三年六月三十日，本集團的物業、廠房及設備為201.4百萬港元，較二零一二年十二月三十一日的157.1百萬港元增長44.3百萬港元（或約28%），主要由於為支持本集團業務擴充需要購入新設備及設立新服務基地所致。

無形資產

無形資產主要包括商譽。無形資產由二零一二年十二月三十一日約571.6百萬港元增長至二零一三年六月三十日的約573.3百萬港元，主要是由於本集團購入油田項目服務軟件。

存貨

本集團的存貨由二零一二年十二月三十一日163.3百萬港元增加至二零一三年六月三十日的223.5百萬港元，增加額為60.2百萬港元（或約37%）。存貨增長主要由於本集團業務擴張所致。存貨的平均周轉天數由二零一二年上半年的182天下降至二零一三年上半年的181天。

貿易應收款項

於二零一三年六月三十日，貿易應收款項為750.2百萬港元，較二零一二年十二月三十一日的649.6百萬港元增長100.6百萬港元（或約15%）。增長符合收入的大幅增長。於二零一三年上半年，貿易應收款項的平均周轉天數為254天，較二零一二年同期的222天增加32天。

本集團於二零一二年下半年成立管理委員會，由行政總裁領導，專注於改善收回貿易應收款項的管理。我們就各銷售區域設立特定的貿易應收款項收回目標，為地區經理的主要表現基準。於二零一三年上半年，本集團收回459.5百萬港元，較二零一二年同期所收回的款項增加322.6百萬港元（或約236%）。

貿易應付款項

於二零一三年六月三十日，貿易應付款項為218.5百萬港元，較二零一二年十二月三十一日的298.2百萬港元減少79.7百萬港元（或約27%）。該項減少主要因為於二零一二年十二月三十一日，大量貿易應付款項因多個相關項目已竣工而獲結算。貿易應付款項的平均周轉天數由二零一二年上半年的66天增加128天至二零一三年上半年的194天，主要由於貿易應付款項的較有利條款所致。

流動資金、資本來源及資本管理

本集團的資本管理主要目標是保障本集團按持續經營基準繼續營運的能力，以繼續為股東提供回報，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，本集團可從金融機構或關聯方獲得借款以及發行新股或出售資產。本集團定期審閱及分析其貿易應付款項、貿易應收款項及現金。本集團密切監察其貿易應收款項，並已制定程序以管理及監控貿易應收款項之可收回性。在有需要時，本集團亦可獲得銀行借款。

於二零一三年六月三十日，本集團的現金與現金等價物約為706.2百萬港元，較二零一二年十二月三十一日的136.8百萬港元增長569.4百萬港元，主要因為於二零一三年三月本集團於香港進行首次公開發售（「首次公開發售」）而籌得的資金所致。本公司股份已於二零一三年三月六日在香港聯合交易所有限公司上市，本公司已發行287,500,000股股份（包括超額配股權）並募得所得款項淨額912.7百萬港元。

管理層討論及分析

於二零一三年六月三十日，本集團的銀行貸款為262.8百萬港元，於其在主要銀行獲取的銀行融資當中，仍有約610.1百萬港元未提取融資。

於二零一三年六月三十日，由於本集團自首次公開發售取得所得款項淨額，因此有現金淨額，而本集團於二零一二年十二月三十一日的資產負債比率（按債務淨額除以總資本計算）約為5%。

本集團的本公司擁有人應佔權益由二零一二年十二月三十一日約1,052.6百萬港元，增長至二零一三年六月三十日約2,027.5百萬港元。增長主要由於二零一三年上半年本集團取得的盈利及首次公開發售所籌集的股本所致。

外匯風險

我們的經營國際化，並承受不同貨幣風險帶來的匯兌風險，當中主要與美元及人民幣有關，而少數金額與委內瑞拉玻利瓦爾有關。外匯風險主要來自於以境外貨幣計價的貿易及其他應收款項、現金與現金等價物、貿易及其他應付款項及銀行借貸。

合約責任

本集團的合約責任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二零一三年六月三十日就建造惠州基地而簽訂的建造合約的約88.3百萬港元。經營租賃主要包括辦公室及倉庫的租賃。截至二零一三年六月三十日，經營租賃承諾為約32.6百萬港元。

或有負債

於二零一三年六月三十日，除履約保證4.3百萬港元外，本集團無任何重大或有負債及擔保。

帳外安排

於二零一三年六月三十日，本集團無任何帳外安排。

非持續經營業務及一次性收益對財務業績的影響

非持續經營業務

於二零一三年上半年，本集團並無任何非持續經營業務的收入或溢利。於二零一二年同期，本集團的非持續經營業務的收入及純利分別為36.8百萬港元及9.0百萬港元。

出售共同控制實體的一次性收益

於二零一二年上半年出售共同控制實體的一次性收益為47.7百萬港元，原因是本集團佔有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47.7百萬港元的一次性收益。

對財務業績的影響

本集團於二零一三年上半年的純利為77.3百萬港元，較二零一二年同期經計及非持續經營業務的純利及出售共同控制實體的一次性收益後的84.6百萬港元減少7.3百萬港元（或約9%）。

本集團於二零一三年上半年的本公司擁有人應佔溢利為約68.6百萬港元，較二零一二年同期經計及非持續經營業務的純利及出售共同控制實體的一次性收益後的83.5百萬港元減少14.9百萬港元（或約18%）。

企業管治

本公司一直致力維持高水平企業管治，以開明和開放的理念維護其發展及保障股東的權益。

董事會由兩名執行董事、三名非執行董事及三名獨立非執行董事組成。董事會已採納載於聯交所證券上市規則（「上市規則」）附錄十四的企業管治守則及企業管治報告內的守則條文（「守則條文」）。由於本公司股份於二零一三年三月六日（「上市日期」）在聯交所上市，故守則條文於二零一三年三月六日前並不適用於本公司。於上市日期起至二零一三年六月三十日期間，除下列偏離事件外，本公司已遵守守則條文：

守則第A.2.1條

守則第A.2.1條規定主席及行政總裁的角色必須各自獨立，且不得由同一人士出任。

王金龍先生（「王先生」）現同時擔任本集團主席兼行政總裁職位。考慮到王先生在油氣行業擁有豐富專業知識，董事會認為主席兼行政總裁職位由王先生擔任有助本集團的整體業務規劃、作出及履行決策更為有效及具效率。為保持良好的企業管治及全面遵守守則條文，董事會將定期審閱委任不同人士個別擔任主席及行政總裁職位的需要。

董事進行證券交易

本公司董事已採納上市規則附錄10所載上市公司董事進行證券交易的標準守則（「標準守則」），作為本公司董事買賣本公司證券的行為守則。經向全體董事會成員進行特別查詢後，全體董事確認彼等於報告期內已全面遵守標準守則所訂明的有關準則。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至二零一三年六月三十日止六個月，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。

中期股息

本公司董事決議不宣派截至二零一三年六月三十日止六個月的中期股息（截至二零一二年六月三十日止六個月：無）。

所得款項用途

經扣除包銷費用及相關開支後，首次公開發售（包括悉數行使超額配股權而發行之股份）之所得款項淨額為約912.7百萬港元。截至二零一三年六月三十日，257.8百萬港元已作使用，主要用作收購一系列增產相關工具及設備。

審核委員會

根據守則及上市規則的規定，本公司已成立審核委員會（「審核委員會」），而該委員會由三名獨立非執行董事組成，分別為黃立達先生（審核委員會主席）、何生厚先生及湯顯和先生。本公司審核委員會已審閱未經審核中期簡明綜合財務資料。

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
王金龍先生(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，王先生將被視為君澤持有的股份數目中擁有權益。

3. Termbray Industries International (Holdings) Limited (「**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 (B.V.I.) Limited (「**Termbray Electronics (BVI)**」) 已發行股本的100%，而Termbray Electronics (BVI)則持有Termbray Natural Resources Company Limited (「**Termbray 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Termbray 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	股份數目 (附註1)	於本公司的概約 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%
Termbray Industries (附註2)	受控法團權益	340,774,104(L)	32.85%
Termbray Electronics (BVI) (附註2)	受控法團權益	340,774,104(L)	32.85%
Termbray 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%

股東姓名／名稱	身份／權益性質	股份數目 (附註1)	於本公司的概約 股權百分比
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%

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。

其他資料

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 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。

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	於上市日期 已授出購股權 數目	自上市日期後 行使的 購股權	自上市日期後 失效／註銷的 購股權	於本報告日期 未行使的 購股權
僱員及高級管理層	42,244,108	—	—	42,244,108
總計	42,244,108	—	—	42,244,108

除上文所披露者外，於二零一三年首六個月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。

首次公開發售前購股權計劃的主要條款已概述於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」）附錄五「首次公開發售前購股權計劃」一節。

購股權計劃

本公司於二零一三年二月十八日採納購股權計劃。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逾已發行股份總數1%。

其他資料

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。

承董事會命
添利百勤油田服務有限公司
主席
王金龍

香港，二零一三年八月二十三日

致添利百勤油田服務有限公司董事會

(於英屬維爾京群島註冊成立的有限公司)

引言

吾等已審閱載列於第36頁至78頁的中期財務資料，此中期財務資料包括添利百勤油田服務有限公司（「貴公司」）及其附屬公司（統稱「貴集團」）於二零一三年六月三十日的中期簡明綜合資產負債表與截至該日止六個月期間的相關中期簡明綜合全面收益表、權益變動表、現金流量表以及主要會計政策概要及其他附註解釋。根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則，上市公司必須符合上市規則中的相關規定和國際會計準則第34號「中期財務報告」的規定編製中期財務資料。貴公司董事須負責根據國際會計準則第34號「中期財務報告」編製及呈列此中期財務資料。截至二零一二年六月三十日止六個月的可資比較簡明綜合全面收益表、權益變動表及現金流量表並未經審閱或審核。吾等的責任是根據吾等的審閱對此中期財務資料作出結論，並按照吾等雙方所協定的應聘條款，僅向全體董事報告。除此以外，吾等的報告不可用作其他用途。吾等概不就本報告的內容，對任何其他人士負責或承擔法律責任。

審閱範圍

吾等已根據國際審閱委聘準則第2410號「由實體的獨立核數師審閱中期財務資料」進行審閱。中期財務資料審閱工作包括主要向負責財務會計事項的人員查詢，並實施分析和其他審閱程序。由於審閱的範圍遠較按照國際會計準則進行審核的範圍為小，所以不能保證吾等注意到在審核中可能會被發現的所有重大事項。因此吾等不會發表任何審核意見。

中期財務資料審閱報告

結論

根據吾等的審閱工作，吾等並無注意到任何事項，使吾等相信中期財務資料在所有重大方面沒有按照國際會計準則第34號「中期財務報告」的規定編製。

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

香港，二零一三年八月二十三日

中期簡明綜合資產負債表

		未經審核 於 二零一三年 六月三十日 港元	經審核 於 二零一二年 十二月三十一日 港元
	附註		
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	8	201,363,178	157,092,704
無形資產	8	573,312,343	571,619,992
土地使用權	8	12,009,341	–
土地使用權預付款	11(b)	–	11,325,756
遞延稅項資產		2,665,000	1,590,783
		789,349,862	741,629,235
流動資產			
存貨		223,519,092	163,269,915
貿易應收款項	11(a)	750,168,465	649,550,014
其他應收款項、按金及預付款項	11(b)	105,877,769	106,243,772
已抵押銀行存款		80,323,831	34,832,005
現金及現金等價物		706,179,185	136,810,868
		1,866,068,342	1,090,706,574
總資產		2,655,418,204	1,832,335,809
權益			
本公司擁有人應佔資本及儲備			
股本	13	1,567,573,528	671,891,801
其他儲備		61,075,804	50,496,932
保留盈利		398,830,644	330,214,537
		2,027,479,976	1,052,603,270
非控股權益		47,693,512	38,234,999
總權益		2,075,173,488	1,090,838,269

中期簡明綜合資產負債表

	附註	未經審核 於 二零一三年 六月三十日 港元	經審核 於 二零一二年 十二月三十一日 港元
負債			
非流動負債			
遞延稅項負債		12,201,981	11,821,404
		12,201,981	11,821,404
流動負債			
貿易應付款項	14(a)	218,499,675	298,241,083
其他應付款項及應計費用	14(b)	60,987,608	198,961,762
遠期股份交換合約	15	1,267,911	1,335,185
即期所得稅負債		24,490,787	32,448,603
銀行借款	16	262,796,754	198,689,503
		568,042,735	729,676,136
總負債		580,244,716	741,497,540
總權益及負債		2,655,418,204	1,832,335,809
流動資產淨值		1,298,025,607	361,030,438
總資產減流動負債		2,087,375,469	1,102,659,673

第43頁至78頁的附註為本未經審核中期簡明綜合財務資料的組成部分。

第36頁至78頁的財務資料已於二零一三年八月二十三日獲董事會批准，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

中期簡明綜合全面收益表

	附註	未經審核	
		截至六月三十日止六個月	
		二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務			
收益	7	495,688,297	309,723,807
其他收入	17	2,048,380	3,084,305
經營成本			
材料成本		(191,885,093)	(144,859,423)
物業、廠房及設備折舊	8	(5,319,478)	(2,273,913)
無形資產攤銷	8	(4,474,147)	(3,353,199)
經營租賃租金		(6,421,818)	(3,495,951)
僱員福利開支		(68,404,171)	(32,034,109)
分銷開支		(11,017,989)	(10,909,326)
技術服務費		(48,011,213)	(32,173,114)
研發開支		(7,594,504)	(1,946,925)
上市成本		(5,432,892)	(6,204,865)
接待及營銷費用		(11,638,975)	(5,394,451)
其他開支	18	(29,137,863)	(17,669,720)
其他虧損淨額	19	(1,230,069)	(6,679,684)
經營溢利		107,168,465	45,813,432
融資收入	21	1,388,237	51,817
融資成本	21	(4,875,004)	(3,057,574)
融資成本淨額		(3,486,767)	(3,005,757)
應佔共同控制實體虧損	10	-	(43,226)
出售共同控制實體得益	27	-	47,742,893
除所得稅前溢利		103,681,698	90,507,342
所得稅開支	22	(26,337,986)	(14,952,146)
持續經營業務的期內溢利		77,343,712	75,555,196
非持續經營業務			
非持續經營業務產生的期內溢利	12	-	9,015,819
期內溢利		77,343,712	84,571,015
其他全面收入／(虧損)			
其後可能重新分類至損益的項目：			
貨幣換算差額		11,309,780	(1,244,143)
期內全面收入總額		88,653,492	83,326,872

中期簡明綜合全面收益表

	附註	未經審核	
		截至六月三十日止六個月	
		二零一三年 港元	二零一二年 港元
應佔期內溢利：			
本公司擁有人		68,616,107	83,480,691
非控股權益		8,727,605	1,090,324
		77,343,712	84,571,015
應佔期內全面收入總額：			
本公司擁有人		79,194,979	82,369,089
非控股權益		9,458,513	957,783
		88,653,492	83,326,872
本公司擁有人應佔溢利：			
持續經營業務		68,616,107	74,464,872
非持續經營業務		–	9,015,819
		68,616,107	83,480,691
本公司擁有人應佔全面收入總額：			
持續經營業務		79,194,979	73,368,676
非持續經營業務		–	9,000,413
		79,194,979	82,369,089
期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	23		
每股基本盈利			
來自持續經營業務(港仙)		7	10
來自非持續經營業務(港仙)		–	1
合計		7	11
每股攤薄盈利			
來自持續經營業務(港仙)		7	10
來自非持續經營業務(港仙)		–	1
合計		7	11
股息	24	–	120,000,000

第43頁至78頁的附註為本未經審核中期簡明綜合財務資料的組成部分。

中期簡明綜合權益變動表

未經審核

	本公司擁有人應佔			總計 港元	非控股權益 港元	總權益 港元
	股本 港元	其他儲備 港元	保留盈利 港元			
於二零一三年一月一日的結餘	671,891,801	50,496,932	330,214,537	1,052,603,270	38,234,999	1,090,838,269
截至二零一三年六月三十日止 期間的全面收入總額	-	10,578,872	68,616,107	79,194,979	9,458,513	88,653,492
與擁有人（以彼等作為擁有人 的身份）進行的交易						
資本化發行（附註13）	100	-	-	100	-	100
發行股份（附註13）	895,681,627	-	-	895,681,627	-	895,681,627
與擁有人進行的交易總額	895,681,727	-	-	895,681,727	-	895,681,727
於二零一三年六月三十日的結餘	1,567,573,528	61,075,804	398,830,644	2,027,479,976	47,693,512	2,075,173,488

中期簡明綜合權益變動表

	未經審核					
	股本 港元	本公司擁有人應佔 其他儲備 港元	保留盈利 港元	總計 港元	非控股權益 港元	總權益 港元
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
截至二零一二年六月三十日止 期間的全面收入總額	-	(1,111,602)	83,480,691	82,369,089	957,783	83,326,872
與擁有人(以彼等作為擁有人的 身份)進行的交易						
發行股份(附註13)	9,247,760	-	-	9,247,760	-	9,247,760
股息(附註24)	-	-	(120,000,000)	(120,000,000)	-	(120,000,000)
附屬公司非控股權益注資	-	-	-	-	3,218,540	3,218,540
業務合併產生的非控股權益 (附註27)	-	-	-	-	9,020,242	9,020,242
與擁有人進行的交易總額	9,247,760	-	(120,000,000)	(110,752,240)	12,238,782	(98,513,458)
於二零一二年六月三十日的結餘	671,891,801	46,577,951	236,581,375	955,051,127	32,757,736	987,808,863

第43頁至78頁的附註為本未經審核中期簡明綜合財務資料的組成部分。

中期簡明綜合現金流量表

	未經審核	
	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
經營活動所用現金淨額	(179,016,835)	(59,622,490)
投資活動(所用)/產生現金淨額	(93,196,106)	23,801,302
融資活動產生現金淨額	841,269,539	40,103,436
現金及現金等價物增加淨額	569,056,598	4,282,248
期初現金及現金等價物	136,810,868	72,633,116
現金及現金等價物匯兌收益	311,719	169,155
期末現金及現金等價物	706,179,185	77,084,519

第43頁至78頁的附註為本未經審核中期簡明綜合財務資料的組成部分。

中期簡明綜合財務資料附註

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, Wickhams 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。

除非另有說明，否則本未經審核中期簡明綜合財務資料以港元呈列。本未經審核中期簡明綜合財務資料於二零一三年八月二十三日獲批准刊發。

本中期簡明綜合財務資料已經審閱，但未經審核。

重大事項

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股每股面值3.28港元的本公司新股份。因此，本公司的已發行股份總數增加至1,037,500,000股。詳情載於附註13。

於二零一三年六月，本集團訂立協議於惠州興建製造油田工具及設備的生產廠房，總代價為88,274,111港元。

2 編製基準

截至二零一三年六月三十日止六個月的中期簡明綜合財務資料乃按國際會計準則（「國際會計準則」）第34號「中期財務報告」而編製。本中期簡明綜合財務資料應與根據國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）編製的截至二零一二年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱覽。

委內瑞拉為高通脹經濟體

委內瑞拉附屬公司於二零一二年九月十七日註冊成立，並於本期間開始運作。現時，委內瑞拉的經濟環境出現多項因素，導致須根據國際會計準則第29號「高通脹經濟體的財務報告」作出調整。於該等因素中，值得注意的是過去數年的100%累計限額、對官方外匯市場的限制及委內瑞拉玻利瓦爾於二零一三年二月八日出現貶值的重要性。

根據國際會計準則第29號，以委內瑞拉玻利瓦爾（即高通脹經濟體貨幣）報告其財務報表的委內瑞拉附屬公司，須以財務報表日的現行計量單位列賬。所有並非按財務報表日現行計量單位列賬的結餘須以綜合物價指數重列。所有全面收益表項目須按財務報表日現行計量單位列賬，並應用於財務報表中最初確認收益及開支之日起綜合物價指數的變動。財務報表的重列金額乃以委內瑞拉消費物價指數計算。於二零一三年六月，該指數為398.6（二零一二年六月為285.5），指數的按年變動為39.61%。

根據該準則，二零一二年的數字毋須重列，委內瑞拉附屬公司須調整非貨幣資產及負債的歷史成本，而全面收益表須反映通脹導致的貨幣購買力變動。

於編製本集團的綜合財務資料時，委內瑞拉附屬公司財務報表中的所有項目乃以官方匯率換算，於二零一三年六月三十日為6.30委內瑞拉玻利瓦爾兌1美元（或1.2312港元兌1委內瑞拉玻利瓦爾）。

3 會計政策

除下文所述者外，所採用的會計政策與截至二零一二年十二月三十一日止年度的年度財務報表所採用者（如該等年度財務報表所述）一致。

中期所得稅乃採用將適用於預期年度盈利總額的稅率累計。

以下對準則及詮釋的新修訂於二零一三年一月一日或之後開始的會計期間強制生效。採納該等準則的修訂對本集團的業績及財務狀況並無重大影響。

		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、 11及12號的修訂	過渡指引	二零一三年一月一日
二零一一年國際財務報告 準則的改進	若干國際財務報告準則	二零一三年一月一日

並無任何於本中期首次生效而預期將對本集團造成重大影響的其他經修訂準則或詮釋。

本集團尚未應用於本會計期間尚未生效的任何新準則及詮釋。

4 估計

編製中期簡明綜合財務資料要求管理層須作出影響會計政策應用以及所呈報資產與負債、收入及開支金額的判斷、估計及假設。實際結果或有別於該等估計。

編製此中期簡明綜合財務資料時，管理層於應用本集團的會計政策及估計不確定因素的重要來源時所作出的重大判斷與截至二零一二年十二月三十一日止年度的綜合財務報表所用者相同。

5 財務風險管理

5.1 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、公平值利率風險及現金流量利率風險）、信貸風險及流動資金風險。

本中期簡明綜合財務資料並無載入所有須於年度財務報表作出的財務風險管理資料及披露，並應與本集團截至二零一二年十二月三十一日的年度財務報表一併閱讀。

自年結日以來，風險管理部或任何風險管理政策並無任何更改。

5.2 流動資金風險

與年結日相比，財務負債的合約未貼現現金流出並無重大變動。本集團的流動資金風險乃透過維持充裕的現金及現金等價物（主要由經營及融資活動所產生）而得到控制。

5 財務風險管理（續）

5.3 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）。

下表呈列於二零一三年六月三十日本集團按公平值計量的金融負債：

	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				
遠期股份交換合約 (附註15)	-	-	1,267,911	1,267,911

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金融負債：

	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				
遠期股份交換合約 (附註15)	-	-	1,335,185	1,335,185

於截至二零一三年六月三十日止六個月，第一級與第二級之間並無轉撥，亦無轉撥入第三級或自第三級轉撥出（二零一二年：無）。

5 財務風險管理 (續)

5.3 公平值估計 (續)

遠期股份交換合約公平值乃根據Sheraton Investment Worldwide Ltd. (「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。

下表呈列截至二零一三年六月三十日止六個月遠期股份交換合約的變動。

	港元
於二零一三年一月一日的結餘	1,335,185
於綜合損益中確認的公平值變動 (附註19)	(67,274)
<hr/>	
於二零一三年六月三十日的結餘	<u>1,267,911</u>

結餘為與第三批收購有關的未完成遠期合約的公平值。

用以計算公平值的貼現率為17.2%。倘用作對衍生工具估值的貼現率上升／下降5%，損益將減少2,102,000港元或增加4,318,000港元。貼現率越高，公平值越低。

期內的估值技術並無任何變更。

6 業務季節性

就本集團大部分業務（特別是油田業務）而言，財政期間上半年業務量較下半年為少，原因是大多數客戶（特別是國有企業）於年初制定年度預算及落實工作範圍，並要求於年內稍後時間（具體指第三季及第四季）完工。季節性亦歸因於本集團營運所在若干地區的天氣狀況對於冬季油田作業而言過於寒冷，這亦限制了本集團上半年的營運。

因此，無法基於上半年的銷售水平及業績推斷整個財政年度的情況。

由於本期內收取的現金水平較少，故業務的季節性亦反映在上半年所用現金淨額，大部分現金於下半年產生。

7 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。

7 分部資料 (續)

(a) 收益

截至二零一三年及二零一二年六月三十日止六個月確認的收益如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
油田項目服務		
— 鑽井	28,994,038	79,244,751
— 完井	213,957,736	5,975,587
— 增產	158,861,872	190,080,139
油田項目服務總額	401,813,646	275,300,477
諮詢服務		
— 綜合項目管理服務	—	9,071,441
— 監督服務	18,711,077	5,793,626
諮詢服務總額	18,711,077	14,865,067
製造及銷售工具及設備	75,163,574	19,558,263
持續經營業務的收益	495,688,297	309,723,807
非持續經營業務		
油田項目服務		
— 鑽井	—	5,219,754
— 完井	—	16,180,372
油田項目服務總額	—	21,400,126
諮詢服務		
— 綜合項目管理服務	—	15,360,077
非持續經營業務的收益	—	36,760,203
總收益	495,688,297	346,484,010

損益及經營分部的資產的計量與主要會計政策概要所述者相同。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。

中期簡明綜合財務資料附註

7 分部資料 (續)

(b) 分部資料

截至二零一三年六月三十日止六個月的分部資料如下：

	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
截至二零一三年 六月三十日止六個月				
分部總收益	401,813,646	18,711,077	117,980,037	538,504,760
分部間收益	-	-	(42,816,463)	(42,816,463)
來自外部客戶的收益	401,813,646	18,711,077	75,163,574	495,688,297
分部業績	190,880,232	8,678,769	12,360,479	211,919,480
未分配開支淨額				(108,237,782)
除所得稅前溢利				103,681,698
其他資料：				
攤銷	(186,247)	-	(4,263,099)	(4,449,346)
折舊	(1,998,060)	-	(2,036,608)	(4,034,668)

7 分部資料 (續)

(b) 分部資料 (續)

截至二零一二年六月三十日止六個月的分部資料如下：

	持續經營業務				非持續經營業務		
	油田項目 服務	諮詢服務	製造及銷售 工具及設備	總計	油田項目 服務	諮詢服務	總計
	港元	港元	港元	港元	港元	港元	港元
截至二零一二年六月三十日止六個月							
分部總收益	275,300,477	14,865,067	19,600,584	309,766,128	21,400,126	15,360,077	36,760,203
分部間收益	-	-	(42,321)	(42,321)	-	-	-
來自外部客戶的收益	275,300,477	14,865,067	19,558,263	309,723,807	21,400,126	15,360,077	36,760,203
分部業績	109,814,482	7,963,640	42,354,458	160,132,580	12,821,126	9,033,827	21,854,953
未分配開支淨額				(69,625,238)			(11,057,565)
除所得稅前溢利				90,507,342			10,797,388
其他資料：							
攤銷	-	-	(3,270,840)	(3,270,840)	-	-	-
折舊	(1,473,939)	-	(175,296)	(1,649,235)	(728,626)	-	(728,626)
應佔共同控制 實體虧損	-	-	(43,226)	(43,226)	-	-	-

7 分部資料 (續)

(b) 分部資料 (續)

於二零一三年六月三十日及於二零一二年十二月三十一日分部資產如下：

	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
於二零一三年六月三十日				
分部資產	1,402,998,493	131,566,775	331,406,430	1,865,971,698
未分配資產				789,446,506
總資產				2,655,418,204
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

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、應佔共同控制實體虧損、出售共同控制實體得益、金融衍生工具公平值變動以及直接勞工成本。

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、土地使用權、無形資產、遞延稅項資產、存貨、貿易及其他應收款項及預付款項、已抵押銀行存款以及現金及現金等價物。

7 分部資料 (續)

(b) 分部資料 (續)

持續經營業務的分部業績與持續經營業務的除所得稅前溢利總額的對賬如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務的分部業績	211,919,480	160,132,580
其他收入	2,048,380	3,084,305
材料成本	(3,886,428)	(2,648,027)
物業、廠房及設備折舊	(1,284,810)	(624,678)
無形資產攤銷	(24,801)	(82,359)
經營租賃租金	(4,714,694)	(3,495,951)
僱員福利開支	(41,127,258)	(25,271,731)
分銷開支	(10,277,927)	(10,909,326)
研發開支	(7,562,343)	(1,946,925)
上市成本	(5,432,892)	(6,204,865)
接待及營銷費用	(10,519,203)	(5,394,451)
其他開支	(21,214,550)	(12,647,892)
其他虧損淨額	(1,297,343)	(477,581)
融資收入	817,563	51,817
融資成本	(3,761,476)	(3,057,574)
持續經營業務的除所得稅前溢利	103,681,698	90,507,342

7 分部資料 (續)

(b) 分部資料 (續)

地區分部

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：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
中國內地	241,692,612	278,359,888
委內瑞拉	240,497,863	—
其他 (附註)	13,497,822	31,363,919
	495,688,297	309,723,807
非持續經營業務		
伊朗	—	31,304,737
敘利亞	—	5,455,466
	—	36,760,203
	495,688,297	346,484,010

附註： 其他國家主要包括俄羅斯及阿聯酋。

7 分部資料 (續)

(b) 分部資料 (續)

於截至二零一三年六月三十日止六個月，來自油田項目服務分部的兩名客戶 (二零一二年：一名) 的收入佔期內本集團綜合收入總額的10%或以上。於有關期間，來自油田項目服務分部的客戶的收入概述如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
客戶1	168,109,885	288,055,965
客戶2	240,497,863	—
	408,607,748	288,055,965

8 物業、廠房及設備、無形資產及土地使用權

	物業、 廠房及設備 港元	無形資產 港元	土地使用權 港元
截至二零一三年六月三十日止六個月			
賬面淨值			
於二零一三年一月一日的期初金額	157,092,704	571,619,992	—
添置	49,083,359	5,629,981	11,325,756
折舊及攤銷	(5,319,478)	(4,474,147)	—
就高通脹作出的貨幣調整	465,857	—	—
轉入／(轉出)	120,328	—	(120,328)
出售	(638,100)	—	—
匯兌差額	558,508	536,517	803,913
於二零一三年六月三十日的期終金額	201,363,178	573,312,343	12,009,341
截至二零一二年六月三十日止六個月			
賬面淨值			
於二零一二年一月一日的期初金額	20,723,244	525,928,146	—
收購附屬公司(附註27)	9,053,505	56,830,886	—
添置	10,065,141	—	—
折舊及攤銷	(3,002,539)	(3,353,199)	—
出售	(17,021)	—	—
匯兌差額	(65,391)	(161,485)	—
於二零一二年六月三十日的期終金額	36,756,939	579,244,348	—

截至二零一三年六月三十日止六個月的折舊中，來自持續經營業務及非持續經營業務的金額分別為5,319,478港元(二零一二年六月三十日：2,273,913港元)及零港元(二零一二年六月三十日：728,626港元)。

9 於聯營公司的投資

於聯營公司的投資指於Iranian Refinement Development Premier Co., Ltd.的49%股權的投資，該公司為非上市公司，並於伊朗註冊成立為一間有限公司。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
期初	-	1,102,297
應佔虧損	-	(486,516)
期終	-	615,781

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截至二零一二年六月三十日止六個月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	負債 港元	收益 港元	虧損 港元	所持權益
Iranian Refinement Development Premier Co., Ltd.	伊朗					
截至二零一二年 六月三十日止六個月 (未經審核)		9,181,860	9,644,322	862,123	(486,516)	49%

10 於共同控制實體的投資

於共同控制實體的投資指於Sheraton的45.5%股權的投資，該公司為非上市公司，並於英屬維爾京群島註冊成立為一間有限公司。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
期初	-	1,639,730
應佔虧損	-	(43,226)
出售 (附註27)	-	(1,596,504)
期終	-	-

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股份的協議，本公司的全資附屬公司豐潤投資有限公司（「豐潤」）同意向Natural Peak Overseas Limited（「Natural Peak」）分4批購買及認購Sheraton最多55%的權益。於二零一一年二月十一日，其收購Sheraton的40%權益，並將分3批收購Sheraton其他15%權益。於二零一一年四月三十日，豐潤進一步收購Sheraton的5.5%股權，並在第一批收購後，於二零一二年六月二十一日收購Sheraton的其他5.5%股權。於第二批完成後，本集團於Sheraton的權益由45.5%增加至51%，而Sheraton成為本集團的附屬公司（附註27）。

11 貿易及其他應收款項、按金及預付款項

(a) 貿易應收款項

	於	
	二零一三年 六月三十日 港元	二零一二年 十二月三十一日 港元
貿易應收款項	752,110,934	649,550,014
減：貿易應收款項減值撥備	(1,942,469)	-
	750,168,465	649,550,014

於二零一三年六月三十日及二零一二年十二月三十一日，貿易應收款項淨額按服務完成及交付日期劃分的賬齡分析如下：

	於	
	二零一三年 六月三十日 港元	二零一二年 十二月三十一日 港元
最多3個月	457,855,485	507,777,922
3至6個月	24,350,355	41,524,254
6至12個月	235,194,777	46,135,477
12個月以上	32,767,848	54,112,361
	750,168,465	649,550,014

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款項的信貸質素並認為貿易應收款項屬良好的信貸質素，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。

於二零一三年六月三十日，銀行借款乃以賬面值合共約為128,251,255港元（於二零一二年十二月三十一日：104,336,000港元）的若干貿易應收款項作抵押（附註16）。

11 貿易及其他應收款項、按金及預付款項（續）

(b) 其他應收款項、按金及預付款項

	於	
	二零一三年 六月三十日 港元	二零一二年 十二月三十一日 港元
其他應收款項		
— 第三方	5,321,402	8,781,476
— 關聯方（附註28(d)）	—	2,000
可收回增值稅	36,335,052	24,448,560
租金按金	2,876,589	1,289,271
員工預支現金	12,900,207	14,863,145
材料及技術服務費預付款項		
— 第三方	44,363,748	49,104,970
預付租金及其他	4,080,771	1,784,026
土地使用權預付款項（附註(i)）	—	11,325,756
遞延開支	—	5,970,324
	105,877,769	117,569,528
減：非即期土地使用權預付款項（附註(i)）	—	(11,325,756)
	105,877,769	106,243,772

附註(i)：

於二零一二年十二月三十一日的非即期預付款項指就收購惠州土地使用權而支付的11,325,756港元。收購事項於二零一三年一月完成。

12 非持續經營業務

為避免本集團在伊朗及敘利亞（以往其中兩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。

(a) 非持續經營業務的業績分析如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
收益	—	36,760,203
開支	—	(25,476,299)
應佔聯營公司虧損	—	(486,516)
非持續經營業務的除稅項前溢利	—	10,797,388
所得稅開支	—	(1,781,569)
非持續經營業務的期內溢利	—	9,015,819
其他全面虧損		
貨幣換算差額	—	(15,406)
非持續經營業務的期內全面收入總額	—	9,000,413

(b) 非持續經營業務的現金流量如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
經營現金流量	—	23,797,584
投資現金流量	—	(2,756,240)
總現金流量	—	21,041,344

13 股本

	股份數目	總計 港元
已發行及已全數繳足：		
於二零一三年一月一日的期初結餘	10,102	671,891,801
資本化發行 (附註(i))	749,989,898	100
就全球發售發行股份 (附註(ii))	250,000,000	820,000,000
於全球發售中根據超額配股權發行股份 (附註(iii))	37,500,000	123,000,000
發行股份成本	-	(47,318,373)
於二零一三年六月三十日	1,037,500,000	1,567,573,528
於二零一二年一月一日的期初結餘	10,000	662,644,041
發行股份 (附註(iv))	102	9,247,760
於二零一二年六月三十日	10,102	671,891,801

本公司於二零零七年九月七日註冊成立，其法定股份包括42,000股無面值投票股份及8,000股無面值非投票股份。本公司的法定股份數目於全球發售後增加至10,000,000,000股投票股份。於二零一三年六月三十日，本公司的法定普通股總數為10,000,000,000股無面值股份，而已發行股份數目為1,037,500,000股。

附註(i)：

於二零一三年三月六日全球發售發生後，本公司將本公司股本賬的進賬額100港元款項撥充資本，上述款項用以全數繳足749,989,898股股款。

附註(ii)：

於二零一三年三月六日，就有關全球發售，本公司按每股3.28港元的價格發行250,000,000股新股份。本公司自全球發售所收取的所得款項總額為約820,000,000港元。

附註(iii)：

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按每股3.28港元的價格配發及發行合共37,500,000股本公司新股份。本公司自超額配股權收取的所得款項總額為約123,000,000港元。

附註(iv)：

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27)。

14 貿易及其他應付款項

(a) 貿易應付款項

於二零一三年六月三十日，貿易應付款項（包括貿易性質的應付關聯方款項）按發票日期的賬齡分析如下：

	於	
	二零一三年 六月三十日 港元	二零一二年 十二月三十一日 港元
最多1個月	111,862,065	97,412,937
1至2個月	29,728,514	157,960,040
2至3個月	15,555,228	21,994,546
3個月以上	61,353,868	20,873,560
	218,499,675	298,241,083

(b) 其他應付款項及應計費用

	於	
	二零一三年 六月三十日 港元	二零一二年 十二月三十一日 港元
應付股息	—	120,000,000
其他應付款項		
— 第三方	19,467,291	21,527,155
— 關聯方 (附註28(d))	19,690	27,080
預收墊款	6,066,396	5,212,737
應計開支		
— 工資及福利	15,342,744	17,818,099
— 其他	5,695,692	7,286,802
應付增值稅	7,376,316	18,641,049
其他應付稅項及附加費	7,019,479	8,448,840
	60,987,608	198,961,762

15 遠期股份交換合約

	於	
	二零一三年 六月三十日 港元	二零一二年 十二月三十一日 港元
遠期股份交換合約	1,267,911	1,335,185

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。分三批收購Sheraton其他權益（40%至55%）的合約協議為遠期股份交換合約，並作為衍生金融工具入賬。當本集團進一步收購Sheraton股權，有關於Sheraton的股權由45.5%達至51%的遠期股份交換合約於整個二零一一年及二零一二年期間一直獲行使。於二零一三年六月三十日及二零一二年十二月三十一日的結餘指有關第三批的遠期股份交換合約公平值，將於本集團收購Sheraton餘下4%權益以達致55%擁有權時支付。

16 銀行借款

	於	
	二零一三年 六月三十日 港元	二零一二年 十二月三十一日 港元
流動	262,796,754	198,689,503

借款的變動分析如下：

		港元
截至二零一三年六月三十日止六個月		
於二零一三年一月一日的期初金額		198,689,503
借款所得款項		437,300,459
償還借款		(371,074,719)
匯兌差額		(2,118,489)
於二零一三年六月三十日的期終金額		262,796,754
截至二零一二年六月三十日止六個月		
於二零一二年一月一日的期初金額		103,328,522
借款所得款項		128,404,847
償還借款		(88,987,978)
匯兌差額		(556,800)
於二零一二年六月三十日的期終金額		142,188,591

16 銀行借款（續）

於截至二零一三年六月三十日止六個月銀行借款的利息開支為6,476,624港元（二零一二年六月三十日：3,470,325港元）。

本集團未提出借款融資如下：

	於	
	二零一三年 六月三十日 港元	二零一二年 十二月三十一日 港元
浮動利率		
一年內到期	610,080,132	168,007,047

於二零一三年六月三十日，銀行借款乃由若干貿易應收款項（附註11）及金額為75,946,959港元（於二零一二年十二月三十一日：34,570,468港元）的已抵押銀行存款抵押及由若干集團成員公司擔保。

17 其他收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
代理費收入（附註(i)）	1,223,748	2,831,337
其他	824,632	252,968
	2,048,380	3,084,305

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。

18 其他開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
核數師薪酬	524,739	245,585
通訊費用	838,092	353,495
專業服務費	1,713,981	190,057
汽車開支	2,216,548	2,361,302
差旅費用	11,402,176	4,661,020
保險費用	296,069	154,741
辦公室公用設施費用	5,390,103	2,728,067
其他稅務相關開支及關稅 (附註(i))	2,042,408	5,937,503
貿易應收款項減值撥備	1,942,469	-
其他	2,771,278	1,037,950
	29,137,863	17,669,720
非持續經營業務		
核數師薪酬	-	68,830
通訊費用	-	99,074
專業服務費	-	53,268
汽車開支	-	281,769
差旅費用	-	1,417,085
保險費用	-	43,370
辦公室公用設施費用	-	764,598
其他稅務相關開支及關稅 (附註(ii))	-	1,508,649
其他	-	280,781
	-	4,517,424
	29,137,863	22,187,144

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稅、營業稅及向伊朗社會安全組織繳納的稅項。

19 其他虧損淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
外匯虧損	(1,237,321)	(822,370)
出售物業、廠房及設備虧損	(60,022)	(16,519)
衍生金融工具公平值變動	67,274	(5,811,663)
其他	-	(29,132)
	(1,230,069)	(6,679,684)
非持續經營業務		
外匯虧損	-	(103,023)
	(1,230,069)	(6,782,707)

20 股份基礎付款

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
於二零一三年及二零一二年六月三十日	0.92	42,244,108

所有42,244,108份未行使的購股權可於二零一三年六月三十日行使（二零一二年：相同）。所有未行使的購股權將於二零一五年到期。

21 融資收入及成本

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
利息開支：		
— 須於五年內全數償還的銀行借款	(6,476,624)	(3,102,141)
— 融資活動的外匯收益淨額	1,601,620	44,567
融資成本	(4,875,004)	(3,057,574)
融資收入：		
— 銀行存款利息收入	415,065	51,817
— 淨貨幣狀況收益	973,172	—
融資收入	1,388,237	51,817
持續經營業務的融資成本淨額	(3,486,767)	(3,005,757)
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	—	(368,184)
— 融資活動的外匯收益淨額	—	5,290
融資成本	—	(362,894)
融資收入：		
— 銀行存款利息收入	—	6,150
融資收入	—	6,150
非持續經營業務的融資成本淨額	—	(356,744)
融資成本淨額	(3,486,767)	(3,362,501)

22 所得稅開支

本公司於英屬維爾京群島註冊成立，根據現行英屬維爾京群島稅制，毋須繳納所得稅。

有關本公司的附屬公司，所得稅乃按於法定財政報告呈列的溢利作出撥備，並就毋須課稅或不獲扣減所得稅的收入及開支項目作出調整。根據相關的中國稅務法律及法規，截至二零一三年六月三十日止六個月，本集團的中國附屬公司的適用企業所得稅稅率為25%（截至二零一二年六月三十日止六個月：25%），惟若干附屬公司按優惠稅率徵稅除外。於香港及海外成立的附屬公司須分別按16.5%（二零一二年：16.5%）稅率及本集團附屬公司業務所在國家的現行稅率繳納所得稅。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
即期稅項		
— 香港利得稅	9,752,957	1,354,607
— 中國企業所得稅	17,850,541	16,582,763
	27,603,498	17,937,370
於過往年度的超額撥備		
— 中國企業所得稅	(564,033)	—
遞延所得稅	(701,479)	(2,985,224)
持續經營業務的所得稅開支	26,337,986	14,952,146
非持續經營業務		
即期稅項		
— 香港利得稅	—	1,781,569
非持續經營業務的所得稅開支	—	1,781,569
所得稅開支	26,337,986	16,733,715

23 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期內已發行普通股的加權平均數計算：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年	二零一二年
本公司擁有人應佔持續經營業務的溢利(港元)	68,616,107	74,464,872
本公司擁有人應佔非持續經營業務的溢利(港元)	-	9,015,819
已發行普通股加權平均數(股份數目)	932,219,142	750,416,086
持續經營業務的每股基本盈利(港仙)	7	10
非持續經營業務的每股基本盈利(港仙)	-	1

23 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。本公司的唯一一類潛在攤薄普通股為購股權。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（使用貼現現金流量模型釐定）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。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年	二零一二年
本公司擁有人應佔持續經營業務的溢利（港元）	68,616,107	74,464,872
本公司擁有人應佔非持續經營業務的溢利（港元）	-	9,015,819
已發行普通股加權平均數（股份數目）	932,219,142	750,416,086
就以下作出調整：		
— 購股權	34,693,837	21,100,943
— 或然可發行股份（附註）	248,359	-
每股攤薄盈利的普通股加權平均數	967,161,338	771,517,029
持續經營業務的每股攤薄盈利（港仙）	7	10
非持續經營業務的每股攤薄盈利（港仙）	-	1

附註：

或然可發行股份指有關進一步收購Sheraton Investment Worldwide Ltd.（「Sheraton」）的4%權益的股份互換，而行使股份互換的條件已於報告期末達成。

截至二零一二年六月三十日止六個月，每股基本及攤薄盈利已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。

24 股息

有關截至二零零九年及二零一零年十二月三十一日止年度的股息120,000,000港元已於二零一三年三月支付（二零一二年：無）。

本公司董事會不建議派付截至二零一三年六月三十日止六個月的中期股息（二零一二年：無）。

25 或然項目

	於	
	二零一三年 六月三十日 港元	二零一二年 十二月三十一日 港元
履約保證	4,268,415	-

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。倘未按合約履行，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。

26 承擔

(a) 資本承擔

於結算日未償還資本承擔如下：

	於	
	二零一三年 六月三十日 港元	二零一二年 十二月三十一日 港元
土地使用權		
— 已授權但未訂約	-	24,700,000
物業、廠房及設備		
— 已訂約但未撥備	88,274,111	-

(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、住宅物業及倉庫。租期介乎一至十年，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：

	於	
	二零一三年 六月三十日 港元	二零一二年 十二月三十一日 港元
1年以內	11,485,593	12,359,358
1年以上5年以內	15,392,088	13,335,707
5年以上	5,716,463	-
	32,594,144	25,695,065

27 業務合併

收購Sheraton Investment Worldwide Ltd.

於二零一二年六月二十一日，豐潤進一步收購Sheraton 5.5%股權，代價為向Natural Peak發行本公司的102股股份。因此，本集團於Sheraton的股權由45.5%增加至51%，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。

下表概述向Sheraton支付的代價、於收購日期所確認已收購資產及已承擔負債的金額：

港元

購買代價：

— 為交換發行股份 (附註(i))	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股份交換合約 (附註(ii))	(4,476,478)

總購買代價 54,110,679

附註：

- (i) 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，乃基於獨立估值師於二零一二年六月三十日編製的估值得出。
- (ii) 遠期股份交換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）的協議相關的遠期股份交換合約公平值，故包括在購買代價當中。於二零一三年六月三十日，資產負債表的剩餘結餘1,267,911港元（於二零一二年十二月三十一日：1,335,185港元）指與收購Sheraton餘下4%所有權（將於較後階段完成）的責任相關的遠期股份交換合約公平值。有關遠期股份交換合約及公平值計量的詳情，請參閱附註15及附註5.3。

27 業務合併 (續)

	臨時公平值 港元
物業、廠房及設備 (附註8)	9,053,505
無形資產 (附註8)	6,351
遞延稅項資產	479,418
存貨	8,944,733
貿易及其他應收款項以及預付款項	7,217,910
現金及現金等價物	2,885,164
貿易及其他應付款項	(19,768,489)
遞延稅項負債	(258,083)
未完成銷售合約 (附註8)	1,722,171
合約客戶關係 (附註8)	10,380,100
來自識別無形資產的遞延稅項負債	(2,254,123)
可識別資產淨值總額	18,408,657
非控股權益	(9,020,242)
商譽 (附註8)	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

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。

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六月三十日止六個月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六月三十日止六個月持續經營業務及非持續經營業務的收益及純利分別為366,523,225港元及84,431,180港元。

28 關聯方交易

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二零一三年及二零一二年六月三十日止各六個月於一般業務過程中所進行的重大交易，以及關聯方交易於二零一三年六月三十日及二零一二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）

於截至二零一三年六月三十日止六個月，本集團與關聯方進行下列交易：

(a) 銷售商品

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 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。

28 關聯方交易（續）

(b) 購買商品

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
購買商品：		
— 共同控制實體	-	11,035,222

商品按一般商業條款及條件購買。

(c) 主要管理人員報酬

於截至二零一三年六月三十日止六個月，主要管理人員報酬為4,696,176港元（二零一二年六月三十日：3,128,000港元）。見下文。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
薪金及其他短期僱員福利	4,696,176	3,128,000

(d) 與關聯方之間的結餘

	於	
	二零一三年 六月三十日 港元	二零一二年 十二月三十一日 港元
應付關聯方款項（附註(i)）	(19,690)	(25,080)
應付股東款項	-	(120,000,000)

於二零一三年六月三十日及二零一二年十二月三十一日，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。

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。