



安東石油  
Anton Oil

Anton Oilfield Services Group

安東油田服務集團

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：3337)

中國最佳的  
民營油田  
工程技術合作伙伴，

全球最佳的  
中國合作伙伴

年報 2013

# 目錄

公司介紹	4
財務概覽	10
財務摘要	12
董事會主席報告	14
全年回顧	18
公司資料	20
管理層討論與分析	22
董事會報告	42
董事與高級管理層履歷	53
企業管治報告	56
僱員關係	68
投資者關係	70
獨立核數師報告	71
資產負債表	73
合併利潤表	75
合併綜合收益表	76
合併權益變動表	77
合併現金流量表	78
合併財務報表附註	79





**中國最佳的民營**  
油田工程技術合作伙伴，  
**全球最佳的**  
中國合作伙伴

## 公司介紹

安東油田服務集團(「安東石油」或「本公司」，連同其附屬公司，合稱「本集團」)是中國領先的獨立一體化油田工程技術服務供應商。本集團的產品與服務覆蓋油氣田開發及生產全過程，包括油藏管理、鑽井、完井、井下、採油及管材，具有完善的產品線及一體化的服務能力，為油公司解決油氣田增產、提速、降本及安全環保的難題。本集團的快速增長受惠於國內天然氣開發的高速發展及本集團在海外市場的業務擴充。本集團的戰略目標是成為立足於中國的全球領先的油田技術服務公司。

本集團總部設在北京，在全球建立國際化的網絡體系，覆蓋中國的塔里木區域、鄂爾多斯區域、西南區域、其他區域，以及海外的伊拉克及其他中東市場、中亞非洲區市場、美洲區市場。安東石油是中國最佳的民營油田工程技術合作伙伴，全球最佳的中國合作伙伴。





中國最佳的民營油田工程技術合作伙伴，  
全球最佳的中國合作伙伴

### 傳統文化

安東石油  
依托東方傳統文化  
推行核心價值觀，  
致力為客戶創造  
最佳的服務體驗

### 現代中國

安東石油  
立足於中國，緊緊  
依托現代中國的優勢  
和機遇，發展自身的  
核心競爭力

### 全球標準

安東石油  
執行全球標準、  
擁有豐富的  
海外服務經驗

## 業務

本集團的業務分為主營業務油氣田開發技術服務和輔業管材服務兩大產業：油氣田開發技術服務是在油氣田開發的鑽井、完井和採油階段，針對井筒內的各種技術難題，為油公司提供並實施解決方案，以幫助油公司完成油氣田的開發，並提升產量、降低成本；管材服務是針對客戶對石油管材(石油鑽具、油管和套管)的使用而提供服務和產品，包括檢測、修復、塗層、租賃等技術服務以及管材生產銷售。

本集團以產業集群為利潤中心，按照四個集群來報告本集團的業績，包括鑽井技術集群、完井技術集群、井下作業集群和管材服務集群，鑽井技術集群、完井技術集群和井下作業集群的服務和產品均屬於油氣田開發技術服務。各產業集群的內容如下：

### 鑽井技術集群

在鑽井階段提供工程技術服務與產品，解決油公司所遇到的定向鑽井、鑽井評價、鑽井提速、提高鑽遇率以及一體化鑽井等問題。本集團是中國領先的鑽井技術服務提供商，服務內容包括定向鑽井、鑽井液、一體化鑽井、鑽機服務。

### 定向鑽井

是在工程師的操作下，使鑽具組合沿著預先設計軌跡鑽成井筒，使其進入儲層的最佳位置，以提高油氣採收率。本集團是中國領先的定向鑽井服務提供商，服務內容包括定向鑽井技術、側鑽技術和導向鑽井技術，可在高溫高壓、薄油層等各類複雜環境內完成定向井(即相對直井偏離一定角度的井)和水平井(是井眼中與直井段垂直或接近垂直的部分)，並通過隨鑽測量工具實時測量鑽具組合的位

置以及方向，調整鑽井進程和指導井眼到達預定目標，同時通過隨鑽測井工具實時收集地層岩性的資訊，以分辨地層、分辨油氣水及介面、判斷地層變化、預測軌跡在油層中行進的情況及縮短鑽井週期。本集團的側鑽技術是提升產量和採收率的有效干預手段，對產量下降的在產井和棄井的復活非常有效。本集團的導向鑽井技術是一種提高儲層鑽遇率，提高單井產量的定向鑽井技術，包括旋轉導向鑽井技術和地質導向鑽井技術，可優化井筒軌跡、保護油氣藏，並提高鑽井成功率和鑽井效率、降低作業風險和鑽井成本，對複雜儲層、薄油層、長水平井、大斜度井特別有效。

### 鑽井液

是油氣井鑽探過程中井筒內使用以滿足鑽井工作需要的循環沖洗介質的總稱。鑽井液又稱鑽井泥漿，最基本的功用包括：攜帶和懸浮岩屑，穩定井壁和平衡地層壓力，冷卻和潤滑鑽頭、鑽具，傳遞水動力，保護油層和保護環境等。鑽井液包括常規的水基鑽井液和高端的油基鑽井液。本集團與全球知名的鑽井液服務公司麥克巴簽署戰略合作協議，為客戶提供油基鑽井液服務。本集團具備資深鑽井液技術專家團隊，建有油基泥漿站和一流設備的研發中心及泥漿材料廠。提供集鑽井液技術現場服務、鑽井液技術的研發、科研課題的攻關及銷售於一體的專業化服務。

### 一體化鑽井

是為油公司提供單井總承包和區塊總承包的服務，經過多年的技術積累，本集團已經具備向油公司提供一體化鑽井服務的實力，服務內容包括項目管理、項目總承包、監督監理以及單項鑽井技術服務。一體化鑽井服務過程中，本集團將負責向油公司提供開發油氣田需要的一系列服務與產品。本集團進一步實現其一體化戰略，在二零一二年與斯倫貝謝成立一體化項目合資公司「同舟一體化」，為中國

陸上的油氣田開發提供一體化項目管理服務 (IPM)，通過對油氣勘探開發的全過程管理，從方案設計、資源組織到項目實施，將各種單項服務協同應用到整個過程中，從而推動整體產量上升和成本節約，服務對象主要是大型一體化項目，例如多井一體化、區塊一體化，以及高難度井、頁岩氣井、反承包區塊等。

### 鑽機服務

操作鑽機完成鑽井的服務，包括本集團直接持有鑽機完成鑽井的服務和集團管理合作伙伴鑽機完成鑽井的服務。

### 完井技術集群

完井是鑽井後連通井筒與儲層的工藝，以完成井筒和採油需要的準備工作。一口井能否最大化的、最經濟的產出油氣，在很大程度上取決於這口井的完井工藝。成功的完井可以優化採油效率、保護油氣層並延長油氣產能的壽命。本集團是中國領先的完井技術服務與工具提供商，為油公司解決完井階段各項技術難題提供技術服務與工具，針對不同的地層和儲層，設計完井方案與工藝，下入各類完井工具，完成井筒和採油需要的準備工作。服務內容包括完井集成、篩管完井、礫石充填完井以及採油工具等服務和產品。

### 完井集成

包含油藏完井及完井工具，解決裸眼完井和套管完井中的各種技術難題。本集團是中國領先的固完井技術服務與工具提供商，服務和產品包括完井一體化方案設計與服務、固完井管串及配套工具技術、尾管懸掛器／分級注水泥器／滑套／浮箍／浮鞋等固完井工具、遇油遇水膨脹封隔器／耐高溫抗腐蝕封隔器／套管外封隔器等各類封隔器。

### 篩管完井

是完井中的一種防砂工藝，應用於疏鬆岩層，以防止儲層內的砂石進入井筒，旨在儘量減少砂石堆積造成的產量下降或停產，從而提升油氣井的產量並延長其生產壽命。本集團是中國領先的篩管完井服務及工具提供商，具備最全系列的篩管完井技術與工具，能夠在直井和水平井中應用。本集團的篩管完井工具包括複合篩管、沖縫篩管、防砂篩管、充填篩管、繞絲篩管、割縫篩管以及新型控水篩管。

### 礫石充填完井

礫石充填也是完井中的一種防砂增產工藝，應用於疏鬆的岩層、出砂嚴重或厚度大又不含水的儲層，對防砂和稠油的增產都特別有效。本集團是中國領先的礫石充填完井服務及工具提供商，擁有領先的礫石充填完井技術與工具，能夠在管內和裸眼井中應用。本集團的礫石充填完井包括壓裂充填完井服務與工具、循環充填完井服務與工具。

## 採油工具

本集團向油公司提供具備防腐耐磨功能的採油設備，包括接箍、抽油杆、注水調壓泵及抽油泵等，與傳統採油工具相比，本集團的採油工具更能適應複雜井況，壽命更長。

## 井下作業集群

是在完井階段和採油階段為油公司提供工程技術服務與產品，通過井下作業工程的干預開發油氣田，並優化產量。本集團是中國領先的井下作業技術服務提供商，井下作業集群包括增產作業、連續油管作業、壓裂泵送、氣密封檢測以及採油技術。

## 增產作業

包括酸化壓裂增產技術以及各類特色增產作業技術，主要應用於對低壓、低滲透儲層的開發，以提高其產量和採收率，尤其適用於緻密氣和頁岩氣的開發。本集團是中國領先的酸化壓裂技術提供商，能夠實現高難度的作業，服務內容包括水平井分段壓裂、高溫高壓井壓裂、直井分級壓裂、水平井解堵、氣體推進射孔成縫等。本集團的增產作業技術已經在常規天然氣、緻密氣的開發中成功應用，建立了強有力的品牌，正向頁岩氣的開發推廣。

## 連續油管作業

連續油管是捲繞在滾筒上拉直後可連續下入或起出油氣井的一整根無螺紋連接的油管，連續油管作業是將小直徑的連續油管連續下入井中，進行各種作業開發油氣井的一種特殊作業方式。與常規作業方式相比，連續油管作業可應用於鑽井、完井以及採油各階段，而且有許多優點，包括節省時間、泵送靈活、流體定位準確、地層傷害降低以及操作安全等。本集團是連續油管作業技術在中國的推廣者，服務內容包括連續油管沖砂、氣舉、排液、注酸、水射流、排水採氣、鑽磨橋塞、帶動套管分段壓裂以及連續油管各種新型特色作業等。

## 壓裂泵送

依託壓裂泵送設備的水馬力服務能力及相關作業能力幫助客戶完成不同規模的壓裂泵送設計與施工，有助擴大油氣藏的滲透率，提升產能，已經成為開發非常規油氣藏的必備手段。

## 氣密封檢測

是使用氦氣和氮氣的混合氣體對天然氣井中油套管絲扣連接密封性進行檢測的技術，解決了氣密封洩露的難題。對保障高壓井、高含硫井和重點天然氣井的生產安全具有重要的意義。本集團是中國領先的氣密封檢測技術提供商，也是行業准入標準的制訂者，正在將氣密封檢測技術由常規天然氣井向儲氣庫和天然氣田地面設施推廣。



### 採油技術

是在採油階段為油公司提供的工程技術服務與產品，本集團的採油技術服務包括調剖、堵水、洗井以及氣舉服務等，通過各種作業手段幫助油公司解決採油過程中的技術問題，提升產量和採收率。採油技術服務加大推廣項目管理與運行模式，包括提供油氣井口管理、油氣採輸管理、聯合站管理等。

### 管材服務集群

針對油公司和鑽井公司對石油管材(包括石油鑽具、油管和套管)提供服務和產品，包括管材檢測、修復、塗層、租賃等技術服務以及管材生產銷售。

### 管材技術服務

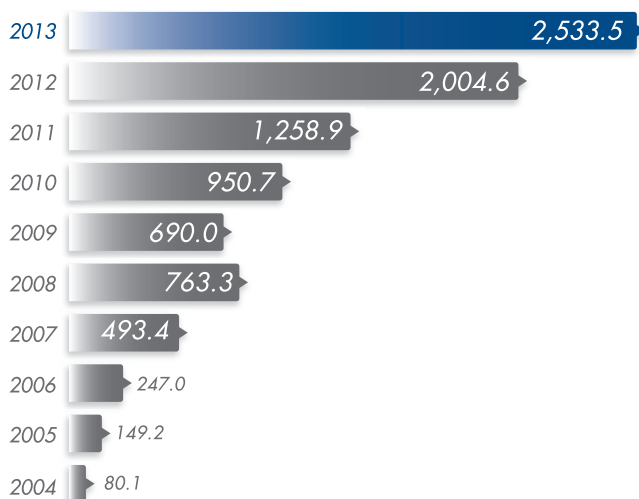
包括鑽具分級檢測與探傷、鑽具耐磨帶敷焊、鑽具／油管／套管修復、鑽杆／油管内塗層、鑽具租賃等。本集團是中國領先的管材技術服務提供商，擁有規模領先的管材檢測服務能力和全系列的管材修復服務能力。

參股北重安東機械製造有限公司，由該公司提供包括加重鑽杆、鑽鋌、普通鑽杆的生產銷售以及油管、套管的加工銷售。

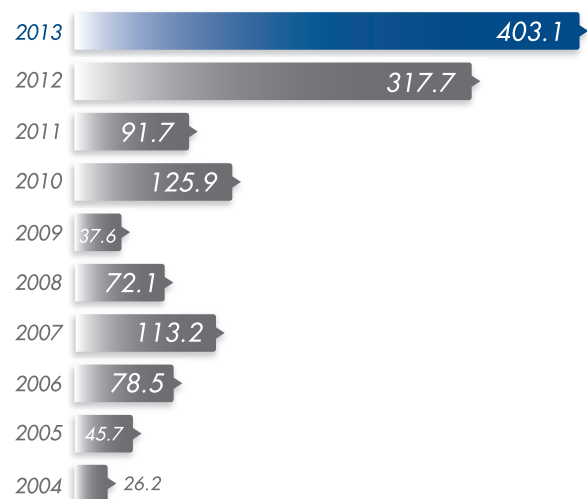
## 簡明合併利潤表

人民幣千元	截至十二月三十一日止年度				
	二零零九年	二零一零年	二零一一年	二零一二年	二零一三年
收入	690,030	950,715	1,258,909	2,004,583	<b>2,533,536</b>
其他收益／(虧損)·淨額	3,748	575	2,155	10,646	<b>19,950</b>
經營成本	(656,287)	(805,874)	(1,086,209)	(1,617,250)	<b>(1,981,130)</b>
經營利潤	37,491	145,416	174,855	397,979	<b>572,356</b>
財務(費用)／收入·淨額	1,801	(2,697)	(16,094)	(30,610)	<b>(72,678)</b>
除所得稅前利潤	38,331	142,295	112,517	367,369	<b>489,977</b>
本年度利潤	37,606	125,926	91,668	317,705	<b>403,138</b>
以下各項應佔利潤：					
本公司權益持有人	32,020	116,655	77,344	302,579	<b>382,568</b>
非控股權益	5,586	9,271	14,324	15,126	<b>20,570</b>
股息	18,000	39,400	35,700	97,600	<b>119,953</b>
本年歸屬於本公司權益持有人的 每股盈利 (以每股人民幣表示)					
基本	0.0153	0.0557	0.0369	0.1430	<b>0.1779</b>
攤薄	0.0153	0.0557	0.0365	0.1402	<b>0.1733</b>

## 收入 (人民幣百萬元)



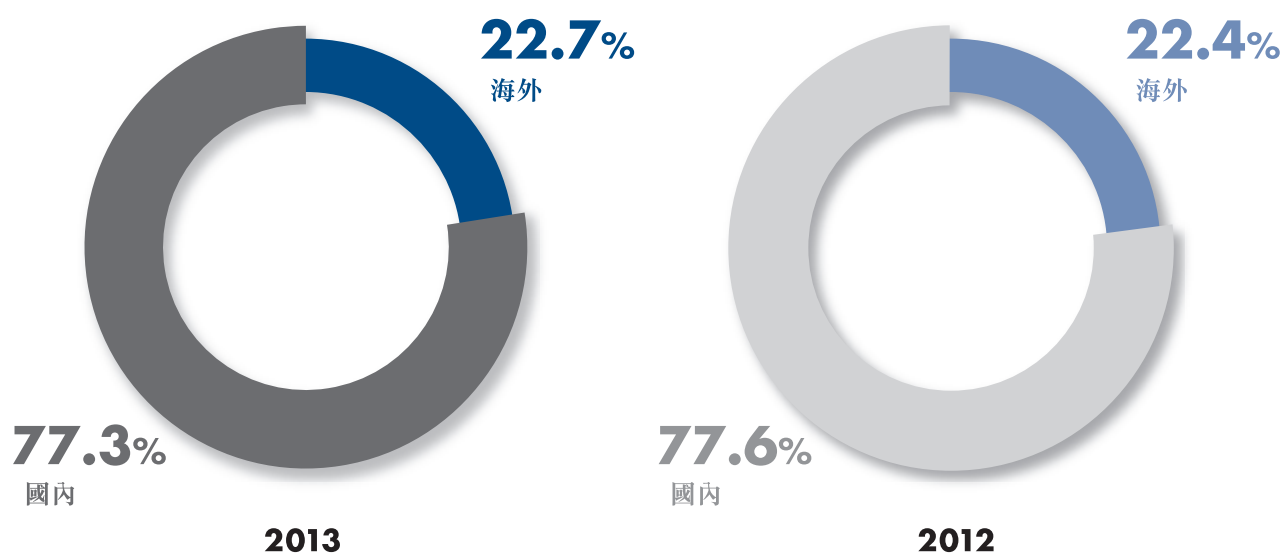
## 本年度利潤 (人民幣百萬元)



簡明合併資產負債表

人民幣千元	於十二月三十一日				
	二零零九年	二零一零年	二零一一年	二零一二年	二零一三年
<b>資產</b>					
非流動資產	723,685	844,067	956,922	1,378,551	<b>2,100,954</b>
流動資產	1,067,795	1,346,847	1,540,698	2,214,283	<b>3,866,898</b>
資產總計	1,791,480	2,190,914	2,497,620	3,592,834	<b>5,967,852</b>
<b>負債</b>					
非流動負債	2,479	2,150	15,804	303,286	<b>1,984,305</b>
流動負債	242,922	538,203	741,719	1,208,594	<b>1,608,250</b>
負債總計	245,401	540,353	757,523	1,511,880	<b>3,592,555</b>
權益及負債總計	1,791,480	2,190,914	2,497,620	3,592,834	<b>5,967,852</b>
流動資產淨值	824,873	808,644	798,979	1,005,689	<b>2,258,648</b>
資產總額減流動負債	1,548,558	1,652,711	1,755,901	2,384,240	<b>4,359,602</b>

## 收入按地區劃分



## 應收款周轉天數



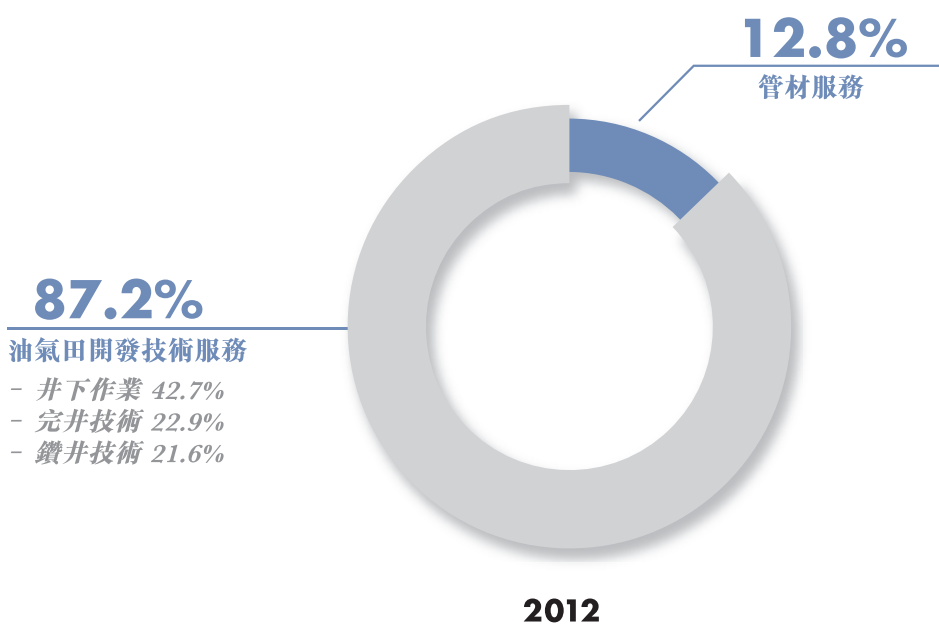
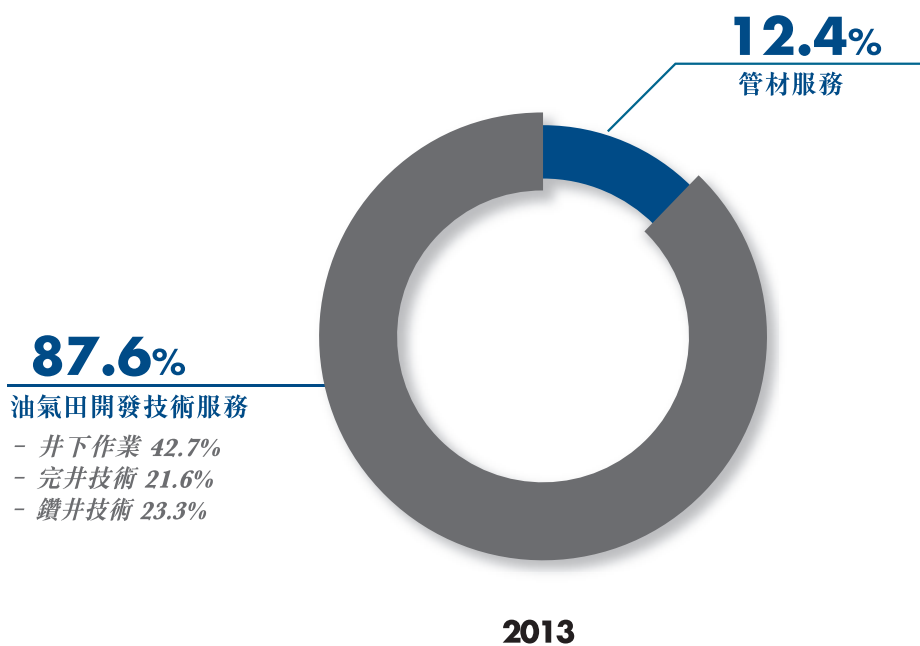
## 應付款周轉天數



## 存貨周轉天數



### 收入按產業集群劃分



## 董事會主席報告



尊敬的股東：

2013年，安東石油繼續保持穩定增長的趨勢，不過業績表現略顯不足，但同時一體化戰略獲得良好進展，市場佈局也形成了全球化的區域網絡。

我們的主要客戶在國內市場經歷經營方式的轉型，更加重視對效益的追求，使我們面臨了一次市場調整。因此，雖然上游投資沒有減少並且保持平穩，但同時隨著客戶的轉型，其投資支出的結構發生一些變化，導致有部分項目放慢，對我們的業務造成階段性的影響。儘管如此，這個轉型從長期看，將會帶來行業更加的公開透明，造成非常正面的影響。我們看到行業轉型雖然造成一定的挑戰，也孕育著機會。

因為我們前兩年已經開始啟動的佈局和調整，安東石油在2013年完成兩項很重要的舉措。首先是在產品線方面，安東石油一體化建設的力度加大，在2013年全面完成壓裂設備和鑽機設備的初步建設目標，形成了一支完整的一體化產品線，以致我們可以用更多的產品覆蓋市場。還有是在市場佈局方面，安東石油在2013年針對全球的重點市場實行了區域化戰略，國內和海外市場分別細分為七個區域公司，讓我們在全球既可以合理的兼顧重點市場，也可以保障市場的全覆蓋。

隨著我們完成一體化的產品佈局和在重點市場的全球佈局，安東石油已經建設了成為一家立足於中國的全球領先的油田技術服務公司所需要的服務能力和架構，讓我們在經歷行業轉型過後的大發展處於非常有利的地位。安東石油充滿信心維持長遠的高速增長。

## 回顧

安東石油在2013年的整體業績雖然面臨行業轉型而受到一定的影響，但是仍然保持穩定的增長，全年錄得收入人民幣25.3億元，較2012年增長26.4%。國內，在環境改善和國家能源政策的要求下，天然氣主要盆地加快產能建設，頁岩氣開發獲得突破且呈現良好勢頭。我們在2013年繼續堅持天然氣戰略，牢牢抓住塔里木盆地、鄂爾多斯盆地、四川盆地對天然氣開發的需求，國內業務較去年增長25.8%。海外，伊拉克與南美兩個重點市場的需求旺盛，安東石油在鞏固中國客戶市場的同時，在中東和南美成功發展國家油公司、國際油公司客戶，海外業務較去年增長28.4%。

2013年各個集群業務持續增長。我們圍繞客戶的增產和提速需求，推出多項新技術，並實現規模化應用，新技術繼續引領增長。2013年，安東石油的常規服務能力建設達到階段性目標，新增51,200水馬力壓裂泵送服務能力，新增七台鑽機訂購，到位設備迅速投入使用。我們並且加大引進油藏評價和地質研究人才，搭建油藏技術能力。這些發展讓我們的一體化服務模式更加完善。

2013年本公司權益持有人應佔利潤較去年增長26.4%至人民幣3.8億元，本公司權益持有人應佔利潤率繼續維持在15.1%的穩定水平。在行業轉型中我們仍然保持良好以及穩定的盈利能力，說明我們高增長的盈利模式是可持續的。

為了實現安東石油的長遠發展，2013年是在人才和資金的準備最集中的一年。在人才方面，我們一方面加大引進行業領軍人才的力度，一方面加大應屆畢業生的引進規模，並建設了快速培養的機制，提供人才保障。在資金方面，本集團大力拓寬境外境內的融資渠道，成功發行2.5億美元優先票據，大大提高了安全資金的儲備。

伴隨我們業務的快速增長，QHSE管理成為我們必須非常重視的管理重點。我們在2013年，董事會成立QHSE委員會，引進國際化的QHSE專業人才，已經初步按照國際標準建設質量、健康、安全與環境管理體系。

透過2013年的充分準備，安東石油具備了一體化的產品優勢、新技術的開發能力、核心的人才優勢、國際標準的QHSE管理能力和品牌影響力全面迎接機遇和挑戰。

## 展望

展望2014年，國內，油公司響應市場化改革的要求，積極推動市場開放，並且在國家能源戰略的引導下，加大投資，積極推進頁岩氣的勘探開發，和開始進行緻密油開發的先導性試驗，尤其為獨立油田服務公司帶來歷史性機遇。海外，目標市場需求旺盛，創造大好機會。與此同時，國內市場開放帶來的競爭加劇、海外局勢的不穩定因素、本集團的成本壓力等情況存在，帶來挑戰。





2014年，安東石油高舉「中國最佳的民營油田工程技術合作伙伴，全球最佳的中國合作伙伴」的品牌，要積極實現兩個全覆蓋，即產品全覆蓋和市場全覆蓋，就是要求每一個產品儘量覆蓋到所有的市場，每一個市場儘量覆蓋所有的產品。在2014年，我們要在現有的市場佈局上繼續完善，加大市場推廣的力度，爭取在每個重點市場全面的參與投標，以增加我們的影響力。同時，我們要沿著一體化的步伐進一步完善，對市場需求旺盛的設備進行適量投資，並且加快輕資產方面的產品建設，以便於與我們的設備更好的匹配，全面滿足市場需求。

在新的市場形勢下，客戶的招標計劃提前，我們更能預見市場機會，項目儲備也比任何一年都提前，訂單的可預見性比過去任何一年都更強。隨著安東石油的訂單不斷攀升，我們最重要的工作就是要全面提升生產質量的管理水平，才能真正支持我們實現「最佳」品牌。

2014年，安東石油面臨客戶進入調整後的第一年，雖然預計在開始仍然會受到2013年延續的影響，但憑著我們為調整所進行的充分準備，以及強勁的訂單機會，隨後將會逐步好轉，讓我們最終在2014年全面走出行業轉型的影響，並且在行業的新一輪發展中變得更加強大。

## 致謝

本人謹代表董事會向所有客戶、員工、合作夥伴及股東致以衷心的感謝，有賴你們長久的信任和支持，我們才能在每一個發展階段中積蓄力量，不斷壯大。2014年，我們將努力不懈，樹立安東石油是「中國最佳的民營油田工程技術合作伙伴，全球最佳的中國合作伙伴」的品牌。

主席  
羅林

二零一四年三月十八日

**1** 一月  
董事會正式成立QHSE委員會

**7** 七月  
與斯倫貝謝合作推出的纖維轉向體積壓裂服務在塔里木盆地取得首創性成功

**5** 五月  
第一支自建鑽井隊於四川盆地正式開鑽

**8** 八月  
批量應屆畢業生加盟，標誌連續第六年招聘大量年輕人才

**11** 十一月  
成功首次發行2.5億美元優先票據

**12** 十二月  
啟動對外部鑽機管理，擴大鑽機資源



**9** 九月  
與斯倫貝謝續簽戰略合作協議，為期三年，雙方全面加強戰略合作

於伊拉克進入國際油公司市場，於南部新項目簽訂連續油管及酸化技術服務合同

新推出的連續油管帶底封拖動分段壓裂技術在鄂爾多斯盆地中標批量訂單，標誌該技術的規模化應用

## 公司資料

### 公司秘書

魏偉峰先生 (FCIS, FCS (PE), CPA, FCCA)

### 公司網站

www.antonoil.com

### 投資者關係熱線

+86 10 57397584

+852 29077108

電郵: ir@antonoil.com

### 香港主要營業地點

香港

中環

皇后大道中 183 號

中遠大廈 2109 室

### 中國主要營業地點

中國北京市

朝陽區

東湖渠屏翠西路 8 號

郵編 100102

### 註冊辦事處

PO Box 309, Uglan House

Grand Cayman KY1-1104

Cayman Islands

### 主要股份過戶登記處

Royal Bank of Canada Trust Company

(Cayman) Limited

4th Floor, Royal Bank House

24 Shedden Road, George Town

Grand Cayman KY1-1110

Cayman Islands

### 香港股份過戶登記分處

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

17 樓 1712-1716 室

### 核數師

羅兵咸永道會計師事務所

執業會計師

### 法律顧問

有關香港及美國法律:

盛德律師事務所

有關中國法律:

天元律師事務所

有關開曼群島法律:

Maples and Calder

### 主要往來銀行

北京銀行

蘇格蘭皇家銀行有限公司

招商銀行

### 於香港聯合交易所有限公司主板的股份代號

3337

### 上市日期

二零零七年十二月十四日

### 董事會

#### 執行董事

羅林先生

吳迪先生

劉恩龍先生

#### 非執行董事

Jean Francois POUPEAU 先生

#### 獨立非執行董事

張永一先生

朱小平先生

王明才先生

#### 審核委員會

朱小平先生(主席)

張永一先生

王明才先生

#### 薪酬委員會

王明才先生(主席)

朱小平先生

羅林先生

#### 提名委員會

張永一先生(主席)

王明才先生

羅林先生

#### QHSE(「質量、健康、安全、環境」)委員會

Jean Francois POUPEAU 先生(主席)

羅林先生

劉恩龍先生

#### 授權代表

羅林先生

魏偉峰先生

在二零一三年，  
本集團  
繼續取得  
穩定增長



### 業務回顧

**中國天然氣產能建設繼續推進，非常規資源開發呈現良好勢頭**

二零一三年，國內天然氣市場繼續增長，行業發展正經歷深遠改革。受到國家的經濟發展、改善我國能源結構、治理城市霧霾等因素推動下，天然氣消費量以雙位數快速增長，中國已經躍升為全球第三大天然氣消費國。根據國土資源部提供數據，天然氣產量也較去年保持上升，連續三年天然氣年產量超過1,000億立方米。然而，由於國內天然氣需求的增速快於天然氣產量的增速，導致天然氣供需失衡情況嚴重，迫使中國加大尋求進口天然氣，國土資源

部指出，天然氣對外依存度首次攀升到超過30%。如何加快國內本土資源的產能建設與勘探開發力度，保障能源安全成為國家能源政策的重要考量之一。

在此背景下，二零一三年，國內常規氣產能建設繼續推進，塔里木、鄂爾多斯、四川盆地三大氣區加快上產步伐。其中塔里木盆地依靠科技增儲上產，重點天然氣區塊產氣量節節上升；鄂爾多斯盆地的主力油田產量邁上5,000萬噸油氣當量目標，「西部大慶」建設成功；四川盆地中部天然氣勘探取得重大進展，根據國土資源部披露，發現我國目前單體規模最大的海相整裝天然氣藏。與此同時，國內常規資源以深層、低滲等低品位資源佔大多數，難度與成本不斷加大，刺激了對提速和增產的技術需求。

非常規氣方面，多個大型頁岩氣項目於二零一三年正式啟動，頁岩氣產能建設目標開始明朗，透過前期的技術攻關，高產井也相繼出現，標誌中國頁岩氣開發呈現良好勢頭。與此同時，國家能源局於二零一三年發佈《頁岩氣產業政策》，要求加大財政扶持力度，鼓勵地方政府對頁岩氣生產企業進行補貼，對開採企業進行稅收減免，鼓勵各種投資主體進入頁岩氣市場，對頁岩氣的開發利用起到助推作用。

油氣行業的市場化正加快實現。二零一三年，國家提出多項具體措施加快能源改革，包括國務院在《能源發展「十二五」規劃》中明確鼓勵能源投資多元化，鼓勵民間資本進入法律法規未明確禁止准入的能源領域；國家發改委明確提出推進天然氣價格改革，要求逐步建立反映市場真正供求和資源稀缺程度的天然氣定價機制。十八屆三中全會強調了市場在資源配置中起決定性作用，促進油公司推進內部市場開放，鼓勵開拓外部市場；也鼓勵了油公司積極擴大合資合作，引進包括民營資本與社會資本在內的非公資本進行合資合作，推進在未動用儲量和頁岩氣開發等領域的合作發展。在此等政策鼓勵下，傳統的油氣行業格局正在逐步突破，民營企業的活力與創造力得到更好的發揮空間，具有相當規模與品牌信譽的民營企業正迅速向主流方向發展。

### 中國投資者加大海外並購投資，國際油氣合作日漸活躍

在保障能源安全的目標驅動下，國家一方面鼓勵中國投資者繼續深化「走出去」戰略，一方面以創新方式促成大型能源國際合作，從而增強中國在全球能源治理的話語權和影響力。因此，二零一三年，中國投資者繼續處於大力向海外擴展的時期。

二零一三年，中國投資者海外並購頻繁，收購的資產遍佈中東的伊拉克、南美、北美、中亞、非洲，在世界上大型油氣田的投標取得成功，後續的開發需求龐大。與此同時，中國投資者現有項目的產能建設穩步推進，更有大型項目提前完成階段性的產能建設目標，快速邁向更大規模的產能建設新台階。

二零一三年，中國與多個全球油氣產量增長最快的國家展開國際油氣合作。由於這些國家缺乏作業能力，極需要補充技術力量以降低石油產量下降及開採新增資源，為中國服務公司提供一個極具潛力的新市場。

除了中國投資者在上游資產投資的擴張外，中國的服務商也在國際上建立更重要的地位。隨著中國服務公司在海外市場憑藉優質服務及成本優勢逐步體現競爭力，國家油公司與國際油公司在勘探開發的項目中以及建立全球供應鏈的過程中，已經意識到中國合作夥伴的優勢和重要性，正積極尋找具有品牌影響力、可信賴的中國服務公司成為長期的合作夥伴，為具有相當規模與實力的中國油田服務公司提供重要契機。

## 業務表現

面對中國天然氣需求和產能不斷增加、行業上游逐步開放、中國投資者在海外加強投資、全球油氣行業加大與中國企業合作的新形勢下，本集團作為中國領先的民營油田技術服務公司，加快發揮本身的獨有優勢，致力在每一個目標市場為客戶締造最佳服務體驗，推出切合市場需求的產品與服務，在二零一三年，本集團繼續取得穩定增長。

二零一三年，本集團總收入達人民幣2,533.5百萬元，較二零一二年的人民幣2,004.6百萬元增加了人民幣528.9百萬元，增幅為26.4%。收入增長主要由於本集團在國內天然氣市場的規模持續擴大，海外市場對本集團業務的需求強勁所致。

二零一三年，本集團的經營利潤為人民幣572.4百萬元，較二零一二年的人民幣398.0百萬元上升人民幣174.4百萬元，增幅為43.8%。淨利潤為人民幣403.1百萬元，較二零一二年的人民幣317.7百萬元上升人民幣85.4百萬元，增幅為26.9%。本公司權益持有人應佔利潤為人民幣382.6百萬元，較二零一二年的人民幣302.6百萬元增加人民幣80.0百萬元，增幅為26.4%。歸屬本公司權益持有人的淨利率為15.1%，與去年的15.1%持平。本集團能夠保持健康的盈利水平主要由於業務快速增長形成規模的同時，毛利率繼續維持在穩定水平，銷售及管理費用佔收入比例相應攤薄。

隨著本集團在全球油氣高增長市場完成佈局，本集團於二零一三年進一步在重點市場推行區域化戰略，針對每個市場本身的地層構造特點，井深、滲透率、油藏特點，客戶構成與管理模式的差異，市場特點等，提供符合本地需求的產品與服務，從而增加當地影響力，提高市場滲透率。

二零一三年，國內市場收入較去年增長25.8%。區域化戰略的成功實施使本集團在三大盆地的業務加快增長。在塔

里木盆地，本集團積極推廣新技術的應用，解決當地超深井提速與增產等難題，為客戶提高效益。在鄂爾多斯盆地，客戶基礎多元化，本集團針對其低滲低產特點，圍繞客戶快速上產的要求，繼續推出多項水平井分段壓裂技術，其中應用連續油管實現的新型分段壓裂技術推廣相當成功，同時本集團在當地加大部署壓裂泵送服務能力，設備到位後快速投入作業。在四川盆地，多個具有規模的頁岩氣項目正式啟動。針對當地迅速呈現的頁岩氣開發服務需求，本集團已經進入頁岩氣開發的主要市場，提供了多項關鍵新技術和壓裂泵送服務。

海外市場收入較去年增長28.4%。本集團在海外市場執行的「跟隨」戰略進度良好，二零一三年繼續加強在中國投資者海外項目的服務覆蓋。在中東，本集團針對當地技術能力的不足，加大提供所需的技術服務，幫助當地產能建設。本集團憑藉過去多年在海外項目的優質服務而建立的品牌知名度，開始逐步突破「跟隨」戰略，在二零一三年，本集團海外服務首次進入國家油公司和國際油公司的項目。在南美，各國極需恢復產能，當地技術與人力資源無法滿足要求。本集團加大人員部署及引進所需的服務。經過兩年的準備，已經在當地打開局面，成為海外業務新的增長點。

本集團繼續快速推進一體化戰略的實施。二零一三年，本集團通過對壓裂設備與鑽機的加大投資，常規服務能力大大加強，進一步完善了一體化產品線建設。截止二零一三年十二月三十一日，本集團已擁有75,200水馬力的壓裂泵送服務能力；已購置7台鑽機，其中4台已經於二零一三年到位。所有已到位設備都已投入市場使用。本集團也加快推出新技術的應用，其中連續油管帶底部封隔器拖動分段壓裂技術，以及與斯倫貝謝合作推出的纖維轉向體積壓裂技術等新技術快速發展，獲得規模化應用。同時，本集團加快建設一體化項目管理能力，本集團與斯倫貝謝合資建設的「同舟一體化油田技術有限公司」（「同舟一體化」）已經開始展開業務，參與了緻密氣的一體化工程項目



及頁岩氣的一體化工程項目。本集團也加大油藏力量，積極探索油藏工程一體化項目機會。

為了實現本集團的長遠發展，本集團提前做好人才與資金儲備，在二零一三年取得豐碩的成果。在人才方面，本集團一方面加大引進行業領軍人才的力度，規模化的引進成熟人才；另一方面，加大應屆畢業生的引進規模，從全國

各石油大學和知名大學招聘了680名應屆畢業生，大部分為優秀學生和學生幹部，並建設了快速培養的機制。在資金方面，本集團成功發行二零一八年到期250.0百萬美元優先票據，成為首家進入國際債券資本市場的中國獨立油田技術服務公司。本集團也在國內完成發行第二期中期票據，融資人民幣200.0百萬元。通過大力拓寬境外境內的融資渠道，本集團大大提高了安全資金的儲備。

二零一三年，本集團資金管理效率繼續保持在健康水平。截至二零一三年十二月三十一日止年度的應收款平均周轉天數為150天，比去年相比上升16天；存貨平均周轉天數為131天，比去年上升7天；應付款平均周轉天數為157天，比去年上升8天。

本集團的戰略目標是要成為立足於中國的全球領先的油田技術服務公司。面對全球油氣行業格局的迅速變化，中國民營油田技術服務公司得到前所未有的發揮空間。本集團把握機遇，提出「最佳」品牌定位：「中國最佳的民營油田工程技術合作夥伴，全球最佳的中國合作夥伴」，向國有

油公司、民營油氣投資者及全球油公司推廣本集團將傳統文化、現代中國與全球標準相結合的價值觀，致力成為這些客戶負責任的合作夥伴。

### 地域市場分析

二零一三年，國內市場收入為人民幣1,957.6百萬元，較去年的人民幣1,556.0百萬元增加人民幣401.6百萬元，增幅為25.8%，國內市場收入佔集團總收入比例達77.3%；海外市場收入為人民幣575.9百萬元，較去年的人民幣448.6百萬元增加人民幣127.3百萬元，增幅為28.4%，海外市場收入佔集團總收入比例達22.7%。

### 國內及海外市場收入比較

	各市場佔總收入比例				
	二零一三年 (人民幣百萬元)	二零一二年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零一三年	二零一二年
國內	<b>1,957.6</b>	1,556.0	25.8%	<b>77.3%</b>	77.6%
海外	<b>575.9</b>	448.6	28.4%	<b>22.7%</b>	22.4%
合計	<b>2,533.5</b>	2,004.6	26.4%	<b>100.0%</b>	100.0%

### 國內市場收入分析

	各地區佔國內收入比例				
	二零一三年 (人民幣百萬元)	二零一二年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零一三年	二零一二年
中國西北	<b>798.3</b>	557.4	43.2%	<b>40.8%</b>	35.8%
中國華北	<b>765.7</b>	528.6	44.9%	<b>39.1%</b>	34.0%
中國西南	<b>242.9</b>	205.4	18.3%	<b>12.4%</b>	13.2%
中國東北	<b>150.7</b>	264.6	-43.0%	<b>7.7%</b>	17.0%
合計	<b>1,957.6</b>	1,556.0	25.8%	<b>100.0%</b>	100.0%



海外市場收入分析

				各地區佔海外收入比例	
	二零一三年 (人民幣百萬元)	二零一二年 (人民幣百萬元)	變幅 (%)	二零一三年	二零一二年
中東	<b>416.7</b>	340.9	22.2%	<b>72.4%</b>	76.0%
中亞	<b>76.4</b>	85.2	-10.3%	<b>13.3%</b>	19.0%
美洲	<b>73.2</b>	10.0	632.0%	<b>12.6%</b>	2.2%
非洲	<b>9.6</b>	12.5	-23.2%	<b>1.7%</b>	2.8%
合計	<b>575.9</b>	448.6	28.4%	<b>100.0%</b>	100.0%

國內市場

二零一三年，本集團於國內立足三大盆地推行區域化戰略，成功推動在主要盆地的業務增長。圍繞國內天然氣開發帶來的需求，包括常規氣與緻密氣的規模開發，以及頁岩氣逐步呈現的需求，本集團提供開發天然氣的關鍵技術——提速和增產技術，尤其在推出新技術方面不遺

餘力，由於提速與增產效果顯著，得以快速實現規模化應用，推動本集團業務發展。同時，本集團大力發展開發頁岩氣所需要的技術，為頁岩氣的大型開發做好技術與服務能力儲備。由於國內天然氣市場需求的較好增長，二零一三年，國內三大盆地所在的西北、華北與西南地區收入總計為1,806.9百萬元，較二零一二年的人民幣1,291.4百萬元增長39.9%。



國內市場主要業務發展

- 塔里木盆地是中國陸上面積最大的油氣盆地，地層複雜，其油氣藏超深及高溫高壓等條件是鑽井工程方面的世界難題。面對其產量目標的壓力及本身極其嚴峻的地質條件，該區域對於可以解決其提速、增產難題的新技術有殷切需求。本集團多年來一直是當地先導性技術的主要推動者，通過積極引進適應當地地質條件的新技術並快速投入規模化應用，為客戶解決提速與增產的難題。二零一三年，針對當地的提速需求，本集團的油基鑽井液業務繼續保持穩步發展，定向鑽井的旋轉導向技術有效應對當地超深水平井帶來的提速挑戰，構造良好的井眼軌跡，在當地獲得良好發展。針對超深井區塊的增產需求，二零一三年，本集團與斯倫貝謝合作，新推出纖維轉向體積壓裂技術服務，增產效果顯著，快速發展為該地區的重要增產手段與重點推廣技術。此外，本集團專業的油藏評價部門和專家團隊積極探索油藏工程一體化服務機會。
- 鄂爾多斯盆地繼續保持為本集團核心市場之一。該盆地要建設為「西部大慶」，以5,000萬噸油氣當量為產量目標。作為國家油氣供應的重要來源，但同時面對「低滲、低壓、低產」條件與產量目標的壓力，鄂爾多斯盆地也是最早將上游開放於更多主體參與勘探開發以加快產能建設的市場。因此，本集團在當地擁有多元化的客戶基礎。二零一三年，本集團針對當地迫切的增產需求，繼續大力推廣增產技術，新推出了連續油管帶底部封隔器拖動分段壓裂技術並發展為重要的新型分段壓裂技術，繼續規模化應用水平井裸眼分段壓裂技術，同時快速加大部署壓裂泵送服務能力，為當地產能建設做出突出貢獻。
- 四川盆地蘊藏著極為可觀的常規和非常規天然氣潛力，除了有目前中國發現的單體規模最大的海相整裝氣藏，也是中國頁岩氣勘探開發的前沿陣地。多個具有規模的頁岩氣項目正式啟動，客戶對頁岩氣服務需求開始呈現。同時，該盆地的地質條件複雜，井深、高含硫，且儲層多具低滲特點，形成了種種開發難題，本集團繼續圍繞客戶對提速和增產的需求提出各項技術。本集團在二零一三年在頁岩氣區塊提供了包括連續油管鑽磨橋塞與連續油管穿電纜測井等多項針對性服務，為未來承擔頁岩氣規模開發的總包服務奠定了基礎。
- 在其他市場，本集團繼續為全國儲氣庫設施提供氣密封檢測服務及針對性的固完井服務。同時，本集團積極在全國探索緻密油開發的新模式。

### 海外市場

二零一三年，本集團在海外市場執行的「跟隨」戰略進度良好，繼續加強在中國投資者海外項目的服務覆蓋，滿足中東、中亞和南美各國對產能建設的迫切需求。在堅持「跟隨」戰略的同時，本集團憑藉過去多年在海外項目的優質服務而建立的品牌知名度，在二零一三年，在海外首次將客戶拓展到國家油公司和國際油公司。為了更好滿足當地客戶需求，本集團於海外市場初步完成區域化佈局，通過簡化管理，更好地調配一體化的產品來服務相應的區域市場，並且開發適合當地市場的產品。二零一三年，來自中東市場的收入達人民幣416.7百萬元，較去年的340.9百萬元增加22.2%，保持為本集團的第一大海外市場。美洲地區二零一三年收入為人民幣73.2百萬元，較去年同期增長632.0%，反映美洲市場的增長潛力可觀。

#### 海外市場主要業務發展

- 伊拉克是全球油公司的主要勘探開發地區之一，也是全球少有的油田工程技術服務不飽和的區域。為了滿足其恢復產量的巨大需求，伊拉克與全球油公司簽署技術服務合同，由油公司組織技術服務公司幫助其達成產能建設目標。由於當地技術能力不足，本集團全面推廣各項服務，在中國投資者於當地的艾哈代布、哈法亞和布祖爾甘項目，加強服務覆蓋，實現穩定的業務增長。同時，本集團憑藉優質的服務與出色的作業效果，在當地形成了優秀的品牌效應，在二零一三年成功開拓國際油公司與國家油公司市場。

- 南美市場近年來發展不斷加速，是中國投資者的海外戰略要地，多與當地國家油公司採用合資模式開發。基於當地油藏特點，對水平井技術和稠油開發的技術需求十分旺盛。同時，由於過去開發相對滯後，現有油氣田產量下滑嚴重，對產能建設需求不斷上升。本集團針對以上需求加大人員部署及提供相應服務，在二零一三年，本集團在哥倫比亞業務增長迅猛，並且以哥倫比亞為立足點，向南美其他市場積極拓展業務。

### 產業分析

二零一三年，本集團的各大業務集群持續增長。鑽井技術集群收入為人民幣589.4百萬元，較去年增加36.1%；完井技術集群收入為人民幣547.9百萬元，較去年增加19.6%；井下作業集群收入為人民幣1,081.5百萬元，較去年增加26.3%；管材服務集群收入為人民幣314.7百萬元，較去年增加22.5%。在集群收入佔本集團二零一三年收入比例方面，井下作業集群佔比最高，佔本集團二零一三年收入42.7%，與去年持平，其次是鑽井技術集群，佔本集團二零一三年收入23.3%，較去年上升1.7個百分點；完井技術集群，佔本集團二零一三年收入21.6%，較去年下降1.3個百分點；管材服務集群，佔本集團二零一三年收入12.4%，較去年下降0.4個百分點。

二零一三年，本集團大力推動產品線的建設並取得重要的成績，本集團已經發展出一套有效結合油藏技術和工程技術，在油氣資源開發及生產領域覆蓋完整的產品體系和特色技術，為客戶解決油氣田增產、提速、降本及安全環保的難題。尤其是，經過二零一三年在壓裂設備及鑽機方面的投入，本集團在常規服務能力的建設已經達到初步目

標。同時，本集團在油藏研究與分析方面的力量快速建立起來，可以全面滿足客戶從前期的油藏評價與分析到完井階段及生產階段對油藏技術的需求。目前，本集團已經具備承擔中型、大型一體化項目的能力。本集團也同時在加快輕資產的產品線的建設，從而進一步實現輕資產的一體化服務模式。

### 產業集群佔收入分析

	二零一三年	二零一二年	變幅 (%)	佔總收入比例	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		二零一三年	二零一二年
油氣田開發技術服務	<b>2,218.8</b>	1,747.7	27.0%	<b>87.6%</b>	87.2%
井下作業集群	<b>1,081.5</b>	856.5	26.3%	<b>42.7%</b>	42.7%
鑽井技術集群	<b>589.4</b>	433.0	36.1%	<b>23.3%</b>	21.6%
完井技術集群	<b>547.9</b>	458.2	19.6%	<b>21.6%</b>	22.9%
管材服務	<b>314.7</b>	256.9	22.5%	<b>12.4%</b>	12.8%
合計	<b>2,533.5</b>	2,004.6	26.4%	<b>100.0%</b>	100.0%

### 井下作業集群

二零一三年，井下作業集群保持穩定增長，收入為人民幣1,081.5百萬元，較去年的人民幣856.5百萬元增長26.3%。該集群的產業建設繼續主要圍繞客戶的增產需求發展，一方面補充了在壓裂設備方面的常規服務能力，使本集團在主要的目標市場提供一體化服務已初步具備自主服務設備的支撐；另一方面，繼續加快在高端市場推廣新技術的應用，並取得良好成績。

井下作業集群包含以下業務，分別為：

- 1) 增產作業技術，該業務提供水平井裸眼分段壓裂等特色增產作業技術，主要應用於對低壓、低滲透儲層的開發，以提高其產量和採收率。二零一三年，增產作業技術錄得收入為人民幣406.9百萬元，較去年的人民幣413.2百萬元下降1.5%；
- 2) 連續油管服務，該業務結合連續油管的設備與各種工具形成不同工藝與技術，應用層面非常廣泛，包括低滲透井的增產作業、超複雜井的特殊作業、常規井的常規作業等。二零一三年，連續油管服務錄得收入為人民幣361.4百萬元，較去年的人民幣239.7百萬元增加50.8%；

- 3) 壓裂泵送服務，該業務是依託壓裂泵送設備的水馬力服務能力及相關作業能力，幫助客戶完成不同規模的壓裂泵送設計與施工的服務。二零一三年，壓裂泵送服務錄得收入為人民幣76.2百萬元，較去年的人民幣27.2百萬元增加180.1%；
- 4) 氣密封檢測服務，該業務為天然氣井及儲氣庫提供油套管的氣密封檢測技術，解決氣密封扣洩露的難題，為高壓井、高含硫井和重點天然氣井的生產安全提供重要保障。二零一三年，氣密封檢測服務錄得收入為人民幣120.4百萬元，較去年的人民幣104.8百萬元增加14.9%；
- 5) 採油技術服務，該業務是對油田地面井站提供生產運行管理的服務。二零一三年，採油技術服務錄得收入為人民幣116.6百萬元，較去年的人民幣71.6百萬元增加62.8%；
- 6) 壓裂支撐劑，該業務提供在壓裂工藝中用作支撐壓裂裂縫的一種關鍵材料，由本集團自主生產耐高溫、耐高壓、無毒、無腐蝕、無放射性的高端陶粒支撐劑，使壓裂作業後保持油氣通道，從而提高油氣產量。該業務尚在建設中，預計二零一四年正式市場運作。

井下作業集群的EBITDA從去年的人民幣470.8百萬元增至二零一三年的人民幣587.9百萬元，增幅是24.9%。井下作業集群的EBITDA率為54.4%，較去年的55.0%略為下降了0.6個百分點。EBITDA利潤率保持在穩定水平，主要由於透過加強新技術推出與採購管理而控制了原材料成本率，同時新推出的壓裂泵送服務EBITDA利潤率較高原因所致。



### 井下作業集群主要發展

- 繼續完善分段壓裂的技術體系。二零一三年，本集團水平井裸眼分段壓裂技術繼續主導市場，同時新推出的連續油管帶底部封隔器拖動分段壓裂技術在鄂爾多斯盆地推出當年憑藉良好增產效果快速發展為主要的新型分段壓裂技術之一，獲得客戶的規模化應用。同時，本集團針對頁岩氣的分段壓裂需要新推出的連續油管鑽磨橋塞技術也取得良好發展。
- 初步完成壓裂設備服務能力建設，二零一三年本集團新增51,200水馬力壓裂泵送服務能力，總壓裂泵送服務能力達到75,200水馬力，設備到位後迅速進入鄂爾多斯盆地及四川盆地的市場投入使用，設備得到充分有效的利用。隨著緻密油氣及頁岩氣的加快開發，對壓裂作業形成了龐大需求，本集團所具備的壓裂泵送服務能力、作業經驗、品牌認可成為了立足當地市場發展長期服務項目的重要競爭優勢。
- 積極推進壓裂支撐劑的業務建設，開始著手井下作業化學材料的業務建設。本集團針對國內外市場對高質量支撐劑的強烈需求，發揮來自中國的原材料和人才優勢，以及本集團的壓裂技術及市場優勢，提供高端陶粒支撐劑，預計於二零一四年投入生產和營銷。本集團掌握先進配方技術，能提供完整的井下化學材料體系，預計在二零一四年進入推廣期，進一步充實本集團在壓裂方面的價值鏈延伸。

- 採油技術服務為油田地面井站提供的生產運行管理服務，在海外市場發展迅猛。本集團針對全球油公司對油田後期服務的強烈需求，依託中國人力資源與技術優勢，大力發展海外市場，其中在伊拉克市場的業務顯著提升。

### 鑽井技術集群

二零一三年，鑽井技術集群增長強勁，收入為人民幣589.4百萬元，較去年的人民幣433.0百萬元增長36.1%。該集群的產業建設主要圍繞本集團的一體化服務能力建設及滿足客戶的提速需求而發展。二零一三年，該集群搭建了本集團的首批鑽機隊伍，使本集團可以從油氣開發領域的龍頭——鑽井工程技術——開始提供一體化服務。針對客戶的提速需求，該集群的多個產品線全面圍繞優快鑽井推出各項技術應用，在幫助客戶提高鑽井成功率和鑽井效率、縮短鑽井週期、降低鑽井成本等方面有優秀表現。

鑽井技術集群包含以下業務，分別為：

- 1) 定向鑽井服務，該業務提供的定向鑽井技術包括定向鑽井工程技術服務、導向鑽井技術、側鑽技術及鑽井提速等，幫助客戶在高溫高壓、薄油層等各類複雜環境內有效完成定向井和水平井。二零一三年，定向鑽井服務錄得收入為人民幣242.9百萬元，較去年的人民幣178.0百萬元增加36.5%；
- 2) 鑽井液服務，該業務提供鑽井液材料體系、技術和作業服務。二零一三年，鑽井液服務錄得收入為人民幣188.4百萬元，較去年的人民幣135.9百萬元增加38.6%；
- 3) 鑽井新技術服務，該業務是以提高鑽井效率、提升鑽完井工程質量、節約成本、解決複雜問題、實現優快鑽井為目的，提供從方案設計、配套工具、生產工藝



及相關設備的綜合性技術服務。二零一三年，鑽井新技術服務錄得收入為人民幣125.2百萬元，較去年的人民幣119.1百萬元增加5.1%；

- 4) 鑽機服務，該業務透過管理和操作本集團直接持有的鑽機以及第三方的鑽機，提供以鑽機帶動的鑽井項目、鑽完井項目和區塊工程項目的總包服務。該業務於二零一三年成立，錄得收入為人民幣32.9百萬元；
- 5) IPM工程項目管理服務，該業務主要依託與斯倫貝謝成立的合資公司——同舟一體化油田技術有限公司（「同舟一體化」）——提供一體化項目管理服務。該業務於二零一三年下半年啟動服務，錄得收入為人民幣13.7百萬元；

鑽井技術集群的EBITDA從去年的人民幣107.9百萬元增至二零一三年的人民幣136.5百萬元，增幅為26.5%。二零一三年，EBITDA率為23.2%，較去年的24.9%下降了1.7個百分點，主要由於鑽機服務處於新建產能過程，投入加大原因所致。

#### 鑽井技術集群主要發展

- 全面推廣優快鑽井。二零一三年，本集團的定向鑽井服務、鑽井新技術服務、鑽機服務、鑽井液服務圍繞優快鑽井發展的技術展現了顯著的提速與降本成效以及成熟的管理能力。定向鑽井技術在塔里木盆地一口超深水平井面對水平段長、井下環境複雜的提速挑戰，區域經驗豐富的現場工程師應用鑽井提速方案，結合旋轉導向工具、優質鑽頭及自主隨鑽測量技術，成功縮減1/3的鑽完井週期，同時獲得良好的井眼質量。鑽機服務有三口井創了區域鑽井最快記錄，QHSE管理成熟，實現了無人員傷亡、設備、環境污染事故的目標。

- 快速搭建大批量的鑽機服務能力，為本集團實施一體化服務提供關鍵的設備支持。本集團首先適度投資採購鑽機，建立鑽井隊，之後利用對自主鑽井隊的管理經驗快速實現對外部鑽機的管理，最終達到以自主採購鑽機為輔，以管理外部鑽機為主的大批量鑽井隊服務能力，且保持輕資產的技術服務公司模式。二零一三年，本集團快速完成了七台鑽機的採購，其中全年有四台鑽機到位，自六月份第一台鑽機開鑽後，所有已到位鑽機迅速動用在四川盆地與鄂爾多斯盆地提供鑽井總包服務。本集團也正式啟動了對外部鑽機及鑽井隊的專業化鑽機管理，使本集團擁有大量的鑽機資源並且具備能夠快速調動鑽機資源的機制。
- 加快實現一體化模式。二零一三年，同舟一體化已經開始在頁岩氣與緻密氣的多個項目提供一體化項目管理。同時，本集團加快發展油藏方面的能力，加強地質、油藏領域的領軍人才引進，積極探索油藏一體化項目的機會。

## 完井技術集群

二零一三年，完井技術集群平穩發展，收入為人民幣547.9百萬元，較去年的人民幣458.2百萬元增長19.6%。該集群的產業建設一方面大力發展油藏完井，從油藏地質研究入手，通過對單井或者區塊的油藏地質研究分析，提出最優化的完井工程方案。另一方面，加快完井工具的自主化建設，通過自主的完井工具測試和加工生產能力降低完井方案的應用成本，並以全系列的完井工具保障高端完井技術的服務質量，推動高端完井技術加速發展。

完井技術集群包含以下業務：

- 1) 完井集成服務，該業務包含油藏完井及完井工具的技術服務。二零一三年，完井集成服務錄得收入為人民幣378.1百萬元，較去年的人民幣285.3百萬元增加32.5%；
- 2) 礫石充填服務，該業務來自在二零零八年收購的控股子公司山東普瑞思德，提供礫石充填完井技術產品與服務。二零一三年，礫石充填服務錄得收入為人民幣169.8百萬元，較去年的人民幣172.9百萬元略為下降1.8%。

完井技術集群的EBITDA從去年的人民幣145.8百萬元增加到二零一三年的人民幣197.7百萬元，增幅為35.6%。二零一三年，EBITDA率為36.1%，較去年的31.8%上升了4.3個百分點，主要由於本集群的工具自主化比例提高導致成本下降的原因所致。

## 完井技術集群主要發展

- 向油藏完井方向發展。二零一三年，完井技術集群由單項工具服務擴展到油藏完井一體化總包服務，也就是從油藏地質研究入手，通過對單井或者區塊的油藏地質研究分析，提出最優化的完井工程方案，為客戶提供一體化的完井技術服務。本集團率先在塔里木盆地應用相關理念，與斯倫貝謝攜手推出纖維轉向體積壓裂技術服務，在先導性試驗中，兩口井採用該技術服務後日產氣量取得數倍的增長，生產平穩。由於增產效果顯著，經過不到一年的推廣，該技術服務已經發展成熟，得到規模化應用，標誌本集群向油藏完井發展方面的重要里程碑。
- 推動完井工具自主化。二零一三年，本集團為了加快完井工具自主化的進度，以擺脫部分工具透過外協生產方式在成本、交貨期以及質量方面難以控制的問題，已經在天津濱海新區啟動了集完井工具設計、測



試、試驗、加工和組裝於一體的產業基地建設，計劃於二零一四年和二零一五年陸續投入使用。該基地建成後，將為本集團提供全面自主生產的完井工具，大大提升本集團在完井業務上的競爭力。

### 管材服務集群

二零一三年，管材集群增長穩定，收入為人民幣314.7百萬元，較去年的人民幣256.9百萬元增長22.5%。該集群的產業建設強調大力發展一站式第三方管材服務的理念，提供石油管材(包括鑽具、油管和套管)全壽命的技術服務，目的是幫助客戶提高使用管材的安全性，降低管材使用成本並簡化客戶對管材使用的管理。

管材服務集群EBITDA從去年的人民幣105.4百萬元增至二零一三年的人民幣149.5百萬元，增幅為41.8%。二零一三年，EBITDA率為47.5%，較去年的41.0%增加了6.5個百分點，主要由於新業務的EBITDA率較高所致。

#### 管材服務集群主要發展

- 檢測與評價的服務能力全面提升。天然氣的開發過程中，油套管的質量問題往往導致更多安全事故的發生，增加油公司的損失，因此天然氣時代的來臨大大提高了管材使用的安全性的要求。本集團早已具備成熟的鑽具檢測能力，在此基礎上，二零一三年快速擴展到對油套管的檢測與評價，目前擁有國內領先的檢測線；同時加強了其他管材方面的檢測服務能力，因此，檢測技術服務與評價能力在全年取得明顯進展，為本集團規模化發展檢測業務提供堅實基礎。
- 鑽具租賃業務增長迅猛。隨著油公司加快要求鑽井公司承擔對鑽具資源的採購，促使鑽井公司積極尋求鑽具資源租賃，鑽具租賃市場的規模快速加大。本集團多年前開始發展鑽具租賃業務，透過與戰略

供應商合作，建立了批量的鑽具租賃資源；同時在塔里木地區建設了目前國內領先的管材服務基地，配套完善的鑽具服務檢修能力，建立了絕對的競爭優勢，因此，在市場的大好形勢下，本集團的鑽具租賃業務在二零一三年增長迅猛，繼續保持絕對領先的地位。



#### 戰略資源配套

二零一三年，本集團從投資、科研及人力資源方面全方位的提前部署與配置戰略配套資源。投資方面，以壓裂設備、鑽機資源為投資配套建設重點，目的是迅速彌補常規服務能力的不足，並且為未來發展提前儲備；科研方面，繼續加強圍繞客戶增產與提速需求及完善集團一體化產業鏈的自主化產品的研發；人才方面，繼續深化「人才先行」戰略，為集團各項業務的長期發展提前儲備人才，提供人才保障與堅實儲備。二零一三年，本集團資本開支為人民幣約864.5百萬元，較去年同期的人民幣278.4百萬元增加210.5%。

## 投資配套建設

二零一三年是本集團常規服務能力的重要建設期。隨著本集團為長遠發展成功完成美元債融資，獲得充足的資金儲備，本集團在二零一三年加大力度進行投資，迅速建成以壓裂泵送服務能力與鑽機資源為主的常規服務能力，設備到位後迅速投入市場使用，證明本集團的常規設備與技術服務具有相互拉動的效應，體現本集團一體化戰略的優勢。由於本集團提前儲備常規服務能力，具備承擔中、大型的一體化項目，已經為迎接歷史性的發展機遇做好準備。

### 主要投資配套項目

- 在壓裂泵送方面，是本集團圍繞增產為特色投資的重點常規設備。二零一三年，本集團投資新增了51,200水馬力的壓裂泵送服務能力，截止二零一三年十二月三十一日，本集團已有合共75,200水馬力的壓裂泵送服務能力。與此同時，本集團的壓裂泵送材料研發、配置和製造能力也在積極的建設中，將與本集團的壓裂技術、工藝、工具和設備一起形成一體化的壓裂泵送服務能力。
- 在連續油管方面，二零一三年，本集團完成2支連續油管作業隊伍的組建。截止二零一三年十二月三十一日，本集團共有6支連續油管作業隊伍正在運營，其中3支隊伍在國內作業，3支隊伍在中東作業；另有1支已運抵迪拜，正在選擇市場機會。同時，正在建設2支連續油管作業隊伍，預計二零一四年下半年完成組建，投資完成後本集團將具備9支連續油管作業隊伍的服務能力。
- 在氣密封檢測方面，二零一三年，本集團新建了4支氣密封檢測作業隊伍，截止十二月三十一日，本集團已擁有15支氣密封檢測作業隊伍。同時，正在建設1支氣密封檢測作業隊伍，預計二零一四年上半年完成建設。



- 在鑽機服務方面，為滿足客戶一體化作業對鑽機設備的需求，本集團在二零一三年購置了七台鑽機，其中截止二零一三年十二月三十一日四台鑽機到位並且到位後迅速打開市場，建立了鑽機拉動定向鑽井和鑽井液服務的模式，工作量非常飽滿。除購置自主鑽機資源外，本集團在十二月成功啟動鑽機管理的業務模式，對合作方的鑽機及鑽井隊實施包括對其質量、安全、技術及人員在內的專業化的鑽機管理，在保持集團輕資產的技術服務公司模式同時，擴充集團的一體化總包服務能力。鑽機服務能力的快速搭建，將推進本集團一體化總包業務的發展。
- 在定向鑽井方面，二零一三年，投資新建了10支定向井作業服務隊伍，截止二零一三年十二月三十一日，本集團已建成30支定向井作業服務隊伍，其中20支隊伍在國內作業，10支隊伍在海外作業。
- 在管材服務方面，為了發展圍繞以檢測為中心的一站式服務模式，本集團加強了管材的檢測與評價技術服務能力建設，同時，增加了用於租賃的石油鑽具，提升了本集團的管材租賃與運營服務能力。
- 在自主的製造能力和基地建設方面，國內，天津濱海新區完井工具總部基地的廠房建設如期推進，預計二零一四年年中左右部份生產車間陸續投入使用，預計二零一五年完成建設。基地建成後，將集合以完井工具為核心產品的工具設計、實驗、組裝、測試、加工一體化功能，同時，利用天津優越的地理位置，建設支持公司物資採購、倉儲、物流以及進出口中心。四川遂寧井下作業產業總部基地的工程施工建設如期推進，預計二零一四年下半年陸續投入使用。該基地建成後，將提供本集團井下作業產業的設備存放、維修保養、人員培訓以及前

線作業支持、同時將作為井下產業工程師的辦公及生活基地及西南地區的採購總部。在新疆地區，隨著管材服務市場規模的擴大，原有生產服務基地不能滿足生產需要，本集團已與當地政府達到戰略合作意向，新建設一處生產服務基地，以滿足市場增長的需要。二零一三年已完成新生產服務基地主體建設，預計二零一四年下半年陸續投入使用。海外，伊拉克哈法亞和艾哈代布的現場服務基地為前線作業、生產、生活提供了強大支持。

### 科研配套

根據戰略需求，本集團積極推進圍繞增產與提速需求及完善一體化產業鏈的自主化產品的研發，以期進一步提高作業效率及為客戶降低總體成本。二零一三年，本集團研發投入人民幣87.5百萬元，較去年的人民幣88.5百萬元下降了1.1%。二零一三年，本集團共獲得37項專利權利和10項軟件著作權利，使本集團的專利權利總數增至408項、軟件著作權利總數10項。

### 主要研發項目

- 定向井工程軟件
- 新型旋轉尾管懸掛器系列化研製
- 連續油管套管內分段改造技術
- 油田酸化用緩蝕劑技術
- 新型清潔壓裂液技術
- 相控陣檢測評價新技術
- 高效快捷清洗油管技術

## 人力資源配套

人才的建設是建設全球領先的油田技術服務公司至關重要的一環，本集團始終堅持把人才建設作為集團戰略資源建設部署中的重點。二零一三年，本集團繼續深化「人才先行」戰略，提前儲備人才，加強國際領軍人才引進的同時規模引進應屆畢業生，同時進一步完善人才的管理和培養體系，為本集團提供前瞻性的戰略人才儲備。截止二零一三年十二月三十一日，本集團共有合同員工2,213人，較去年年底的1,613人上升37.2%。

### 人力資源配套主要發展

- 人才引進進一步加速。二零一三年，配合戰略發展方向，本集團進一步積極引進各個業務的行業領軍人才，並為完善本集團國際標準的QHSE體系建設，積極引入國際QHSE人才。此外，為滿足本集團高速增長的業務需求，本集團加大力量規模化引進應屆畢業生，二零一三年本集團從全國各石油大學和知名大學共引進680名應屆畢業生，同時加強人才梯隊培養。為本集團長期的業務發展提供人才保障。
- 人才佈局進一步優化。為切合本集團區域化戰略佈局，本集團於二零一三年對國內與海外區域進行調整，加大在各個主要區域市場的人才部署，促進本集團形成全球性的網絡體系。
- 建設快速培養人才的機制。本集團為配合大規模的應屆畢業生入職，為他們提供了快速成為現場工程師的培訓課程，由本集團各個產業專家親自擔任培訓師，提供理論培訓與上崗培訓，利用鑽機教學及在產業部門進行實習加強實踐能力、加深對技術的理解、提升對QHSE流程的專業知識。

- 二零一三年，本集團共向300餘名優秀人才和核心員工授出合共35,640,000股本公司的普通股購股權，其中每股股份行使價為3.878港幣的共33,730,000股，每股股份行使價為5.742港幣共1,296,000股，每股股份行使價為5.600港幣共298,000股，每股股份行使價為5.570港幣共70,000股，每股股份行使價為4.960港幣共246,000股。

## 品牌

二零一三年，在中國油氣行業加速改革、中國企業加快海外發展步伐的背景下，本集團把握機遇，提出安東石油的「最佳」品牌定位：中國最佳的民營油田工程技術合作夥伴，全球最佳的中國合作夥伴。

本集團「最佳」品牌的內涵強調本集團將傳統文化，以及現代中國與全球標準相結合的優勢。本集團的企業價值觀根源於東方傳統文化，同時，本集團緊緊依託現代中國的優勢，抓住中國油氣行業發展機遇，發展企業核心競爭力。並且，本集團產品質量和技術符合全球標準，擁有豐富的海外作業經驗，能夠實現與全球市場接軌。

本集團將不遺餘力，向國有石油公司、民營油氣投資者與全球油公司推廣本集團的品牌理念，致力成為這些客戶在全球各地的長期合作夥伴。

## 展望

二零一四年，國內，天然氣開發繼續保持增長，其中頁岩氣開發呈現良好勢頭。市場開放帶來機會。海外，中東、南美等市場需求進一步擴大。與此同時，國內，客戶投資策略調整，帶來挑戰。公開招標加大引起市場競爭加劇。海外，全球市場政局動盪，存在變數。機會與挑戰並存。

本集團已經做好全面準備，充滿信心迎接機會與挑戰。國內，本集團繼續重點發展天然氣市場，通過為塔里木盆地的常規資源開發提供新技術、為鄂爾多斯盆地提供增產相關的一體化服務、為四川盆地提供頁岩氣開發的技術，成為客戶的緊密合作夥伴。海外，本集團在鞏固中國投資者市場的基礎上，逐步突破「跟隨」戰略，與國家油公司和國際油公司建立合作。

在二零一四年，本集團將更加強調產品線管理。一方面，本集團將積極推進輕資產的新產品線建設，重點發展圍繞天然氣，尤其是頁岩氣開發所需要的增產、提速和安全環保技術；另一方面，本集團對原有產品線進行進一步補充。本集團將大力推動油藏能力建設，加強油藏分析與評價的能力，實現油藏與工程技術的完美結合。

在人力資源建設方面，由於本集團在二零一四年將重點發展輕資產的產品線，人才培養與引進繼續至為重要。本集團將繼續加快引進領軍人才，推動產品線建設，並繼續規模化引進應屆畢業生，加強人才培訓與培養，為本集團的可持續發展提前儲備人力資源。QHSE方面，本集團將繼續全面實施QHSE管理要求，執行國際化標準，強調「先有QHSE，後有安東」。在財務管理方面，本集團將新技術推廣與成本管控並用，保持本集團穩定的收入增長與健康的盈利能力；同時加強融後資金有效管理，加快實現集團戰略。

二零一四年，本集團將繼續全面完善品牌體系，開展品牌營銷，充分發揮品牌拉動業務的作用。本集團通過向中國和全球油公司推廣安東石油以傳統文化、現代中國、全球標準構成的品牌，不斷強化本集團「中國最佳民營油田技術合作夥伴，全球最佳中國合作夥伴」的品牌形象。

## 財務回顧

為了讓投資者更直觀地分析本集團的成本結構，本集團從二零一二年起採用與本集團內部管理模式一致的方式，即按功能劃分成本及費用，取代過往按性質劃分成本及費用的對外披露方式。前者更有助投資者分析本集團的直接銷售成本和各項期間費用。

## 收入

本集團於二零一三年的收入為人民幣2,533.5百萬元，較二零一二年人民幣2,004.6百萬元上升人民幣528.9百萬元，增幅為26.4%。本集團營業收入的上升主要由於本集團在國內天然氣市場的規模持續擴大，海外市場對本集團業務需求強勁所致。

## 營業成本

營業成本由二零一二年的人民幣1,103.3百萬元上升至二零一三年的人民幣1,411.0百萬元，上升27.9%，主要由於業務增長導致成本隨之增長所致。

## 其他收益

其他收益由二零一二年的人民幣10.6百萬元上升至二零一三年的人民幣20.0百萬元，主要由於處置子公司所得收益所致。

## 銷售費用

於二零一三年銷售費用為人民幣173.1百萬元，較二零一二年的人民幣154.5百萬元上升人民幣18.6百萬元，或12.0%，主要由於業務增長所致。

## 管理費用

於二零一三年管理費用為人民幣299.8百萬元，較二零一二年的人民幣260.0百萬元上升人民幣39.8百萬元，或15.3%，主要由於業務增長所致。

## 研究開發費用

於二零一三年研究開發費用為人民幣64.4百萬元，較二零一二年的人民幣66.3百萬元下降人民幣1.9百萬元，或2.9%，主要是由於本集團的研究開發投入保持穩定水平所致。

## 營業稅及附加費

於二零一三年營業稅及附加費為人民幣32.8百萬元，較二零一二年的人民幣33.1百萬元下降人民幣0.3百萬元，或0.9%。主要由於國家稅制改革、部分去年繳納營業稅的業務改成繳納增值稅，而增值稅不計入營業稅金及附加費所致。

## 經營利潤

基於上文所述，二零一三年的經營利潤為人民幣572.4百萬元，較二零一二年的人民幣398.0百萬元上升人民幣174.4百萬元，或43.8%。二零一三年的經營利潤率為22.6%，比二零一二年的19.9%上升2.7個百分點。

## 財務費用淨額

於二零一三年，財務費用淨額為人民幣72.7百萬元，較二零一二年上升約人民幣42.1百萬元。主要由於本集團因完成發行美元債券產生的財務費用增加所致。

## 應佔合營公司虧損

二零一三年產生應佔合營公司虧損9.7百萬元，主要由於合營公司同舟一體化雖然已經產生收入，但仍然處於人員的招聘培訓，準備中國市場的階段所致，二零一二年沒有產生應佔合營公司虧損或利潤。

## 所得稅費用

於二零一三年，所得稅費用為人民幣86.8百萬元，較二零一二年上升人民幣37.1百萬元。主要由於稅前利潤大幅增加導致所得稅費用增加所致。

## 本年度利潤

基於上文所述，本集團二零一三年的利潤為人民幣403.1百萬元，較二零一二年上升人民幣85.4百萬元，或26.9%。

## 本公司權益持有人應佔利潤

於二零一三年，本公司權益持有人應佔本集團利潤為人民幣382.6百萬元，較二零一二年上升人民幣80.0百萬元或26.4%。

## 應收貿易賬款及應收票據

於二零一三年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣1,332.3百萬元，較二零一二年十二月三十一日上升人民幣384.0百萬元。於本年度平均應收貿易賬款周轉天數(不包含質保金和押金)為150天，較二零一二年增加了16天。主要由於本集團業務增加所致。

## 存貨

於二零一三年十二月三十一日，本集團的存貨人民幣540.7百萬元，較二零一二年十二月三十一日上升人民幣53.7百萬元。主要是由於本集團業務增加所致。

## 流動性及資本資源

於二零一三年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣1,802.6百萬元(包括：受限制銀行存款、初始存款超過三個月的定期存款、現金及現金等價物)，比二零一二年十二月三十一日上升人民幣1,263.6百萬元。

本集團於二零一三年十二月三十一日尚未償還的短期銀行借款為人民幣約395.9百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度為人民幣575.0百萬元，其中約人民幣190.2百萬元未使用。中國國外銀行授予本集團信貸額度約為人民幣243.9百萬元未使用。本集團於中國銀行間市場交商協會註冊的中期票據本金信用額度總額為人民幣500.0百萬元，其中二零一三年完成了第二期人民幣200.0百萬元的

發行。另外，本集團於二零一三年十一月完成了發行二零一八年到期250.0百萬美元優先票據。

於二零一三年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為56.5%，較二零一二年十二月三十一日的資本負債比率37.4%上升19.1個百分點。這主要由於長期借款、短期借款增加所致。負債淨額包括借款及應付貿易賬款及應付票據，總資本按照股本加負債淨額計算所致。

本公司權益持有人應佔權益由二零一二年十二月三十一日人民幣1,971.9百萬元，上升至二零一三年十二月三十一日人民幣2,282.7百萬元，主要由於本年利潤增加所致。

### 重大附屬公司出售

於二零一三年二月，本集團出售於巴州安東暢想油田應用化學技術有限公司、巴州暢想應用化學技術有限公司、巴州誠熙石油物資有限公司及Bazhou Cheng Xi Petroleum Commodity Kazakhstan Co., Ltd(統稱「巴州公司」)的55%權益，總代價人民幣56,497,000元，出售收益約人民幣13.3百萬元。

### 匯率風險

本集團主要以人民幣經營業務，部分進出口貨物以外幣結算，本集團認為本集團以外幣列值的結算款項所涉及的匯率風險並不重大。本集團的外匯風險主要由於外幣存款及以外幣計價的應收貿易賬款，人民幣兌美元的匯率出現波動可能對本集團的經營業績及財務狀況有不利影響。

### 經營活動現金流

截至二零一三年十二月三十一日十二個月，全年本集團經營活動現金流為淨流入，達人民幣378.5百萬元，較二零一二年同期多流入28.9百萬元，這是由於本集團加強了應收貿易賬款回款管理所致。

### 資本開支及投資

本集團於二零一三年的資本開支為人民幣864.5百萬元，其中固定資產投資為人民幣812.6百萬元，無形資產(包括土地使用權)投資為人民幣23.1百萬元，支付股權投資人民幣28.8百萬元。本集團資本開支淨額為人民幣808.7百萬元，其中包含收回投資款55.8百萬元。

於二零一四年，本集團資本開支預算約人民幣750.0百萬元，主要用於二零一三年已簽訂設備採購合同的實施和適當補充增產作業設備投資。

### 合約責任

本集團的合約承諾主要包括本集團經營租賃安排的付款責任及資本承諾。本集團通過經營租賃的形式租用辦公樓及若干設備及機器。本集團於二零一三年十二月三十一日的經營租賃承諾約為人民幣64.5百萬元。於結算日(即二零一三年十二月三十一日)，本集團的資本承諾(但尚未於資產負債表作出撥備)為人民幣約231.2百萬元。

### 或然負債

於二零一三年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

### 賬外安排

於二零一三年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

本公司董事會欣然提呈董事會報告，連同本集團截至二零一三年十二月三十一日止年度的經審核財務報表。

## 主要業務

本公司的業務是投資控股。本集團提供油氣田開發技術服務和管材服務。本集團的產品及服務涵蓋油氣田開發的各個階段，包括鑽井、完井和生產階段。

## 經營業績

本公司於二零一三年的財務業績載列於本年報第73頁至138頁。

## 五年財務摘要

本公司的五年財務摘要載列於本年報第10頁至11頁之「財務概覽」內。

## 股息

於二零一四年三月十八日董事會會議上，董事會建議支付截至二零一三年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.0547元，合共人民幣120.0百萬元。（二零一二年：每股人民幣0.0456元，合共人民幣98.3百萬元）。

## 附屬公司

本公司附屬公司的詳情載列於本年報財務報表附註9。

## 主要客戶及供應商

本公司最大客戶及五大客戶佔本公司截至二零一三年十二月三十一日止年度的收入分別約為24.3%及53.1%。

截至二零一三年十二月三十一日止年度，本公司向其五大供應商進行的總採購額達人民幣391.8百萬元，佔年度總採購額27.0%。向最大供應商進行的採購額為人民幣128.0百萬元，佔年度總採購額8.8%。本集團五大供應商的其中兩名為本集團主要股東Schlumberger NV的聯屬公司。除已披露者外，據本公司所知，概無任何董事、彼等的聯繫人及擁有本公司股本超過5%權益的股東於五大供應商及客戶擁有任何權益。

## 物業、廠房及設備

截至二零一三年十二月三十一日止年度，本公司添置的物業、廠房及設備合共為人民幣853.2百萬元。有關變動的詳情呈列於本年報財務報表附註6。



## 股本

有關本公司股本於年內的變動詳情載列於本年報財務報表附註16。

## 優先購買權

本公司的公司章程及開曼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本公司現有股東發行新股。

## 購買、出售或贖回本公司的上市證券

截至二零一三年十二月三十一日止年度，本公司以總代價約22,225,080港元(未計開支)於香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)合共購回4,452,000股股份(二零一二年：無)。所有購回股份已於其後由本公司於年內註銷。購回詳情如下：

購回月份	購回 普通股數目	每股購買價		已付總代價 (未計開支) 港元
		最高 港元	最低 港元	
二零一三年三月	324,000	5.0200	4.9800	1,619,680
二零一三年四月	1,800,000	5.0400	5.0000	9,018,240
二零一三年六月	378,000	5.0000	4.9700	1,885,660
二零一三年七月	1,950,000	4.9900	4.9600	9,701,500
	合共：	4,452,000		22,225,080

除上文披露者外，截至二零一三年十二月三十一日止年度，本公司及其任何附屬公司概無購買、出售或購回本公司任何上市證券。

## 儲備

本公司於截至二零一三年十二月三十一日止年度的儲備變動詳情載列於本年報財務報表附註17。

## 可供分派儲備

於二零一三年十二月三十一日，可供分派予本公司權益持有人的儲備總額為人民幣1,165.0百萬元。

## 債券及優先票據

債券及優先票據的詳情載於本年報財務報表附註18。

## 董事

董事會之成員於年內及截至本年報日期包括：

### 執行董事

羅林先生	(於二零零七年八月三日獲委任)
吳迪先生	(於二零一零年三月二十二日獲委任)
劉恩龍先生	(於二零一一年五月十六日獲委任)

### 非執行董事

Jean Francois Poupeau	(於二零一三年一月二十一日獲委任)
-----------------------	-------------------

### 獨立非執行董事

張永一先生	(於二零零七年十一月十七日獲委任)
朱小平先生	(於二零零七年十一月十七日獲委任)
王明才先生	(於二零零七年十一月十七日獲委任)

董事及高級管理層的履歷詳情載列於本年報「董事與高級管理層履歷」一節內。

根據公司章程第 130 條規定，每名董事(包括獲委任特定任期的董事)須至少每三年輪值退任一次。因此，執行董事羅林先生將於本公司即將召開的股東週年大會(「股東週年大會」)上退任，惟彼合資格並願意於股東週年大會上重選連任。

根據所有獨立非執行董事之委任書，獨立非執行董事張永一先生、朱小平先生及王明才先生將於股東週年大會上退任，惟彼等均合資格並願意於股東週年大會上重選連任。

## 董事服務合約及委任書

執行董事羅林先生與本公司訂立服務合約，自二零一三年六月四日起為期三年，該服務合約可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

執行董事吳迪先生與本公司訂立服務合約，自二零一三年四月二日起為期三年，該服務合約可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

執行董事劉恩龍先生與本公司訂立服務合約，自二零一一年五月十六日起為期三年，該服務合約可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

非執行董事 Jean Francois Poupeau 先生與本公司訂立的委任書，自二零一三年一月二十一日起為期三年，委任可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

獨立非執行董事張永一先生、朱小平先生及王明才先生各自的委任書獲本公司續訂，自二零一四年一月九日起為期一年，委任可由任何一方向另一方提出不少於三個月的書面通知予以終止。

除上文所披露者外，於股東週年大會上重選連任的所有董事均未與本公司或其任何附屬公司訂立任何委聘公司在一年內不能終止，或除正常法定補償外還須支付任何補償方可終止的服務合約。

## 董事於重大合約的權益

本公司、其附屬公司、或其控股公司或其任何同系附屬公司概無參與訂立任何於年終或於年內任何時間仍然有效並與本集團業務有關，且由本公司董事直接或間接擁有重大權益的重大合約。

## 董事於競爭性業務的權益

非執行董事 Jean Francois Poupeau 先生是 Schlumberger Limited 的執行副總裁。Schlumberger Limited 是全球領先的油田服務公司，從事的業務與本公司相同。

除上文披露者外，董事及彼等各自的聯繫人(定義見聯交所證券上市規則(「上市規則」))概無於年內對本集團所從事業務構成或可能構成競爭的任何業務中擁有權益。

Pro Development Holdings Corp. 由執行董事羅林先生實益控制，而羅林先生為本公司的控股股東。

控股股東及執行董事已就遵守其所作出的非競爭承諾提供年度確認。

獨立非執行董事亦已審閱控股股東及執行董事於年內遵守不競爭承諾的情況。獨立非執行董事已確認，就彼等所能肯定，控股股東及執行董事概無違反其作出的不競爭承諾。

## 董事的薪酬

為遵守上市規則附錄 14 所載的企業管治守則(「守則」)，本公司已設立薪酬委員會(「薪酬委員會」)就本公司全體董事的薪酬政策及架構向董事會提出建議。董事薪酬結構可能包括董事袍金、固定薪金、購股權計劃及表現花紅。董事薪酬乃由董事會經參照董事職能及責任、薪酬委員會的推薦意見及本集團的表現及業績而釐定。有關董事的薪酬詳情載列於本年報財務報表附註 28。

## 獨立非執行董事的獨立身份確認

本公司已接獲各獨立非執行董事根據上市規則第 3.13 條就其獨立身份發出的年度確認書，並認為張永一先生、朱小平先生及王明才先生均為獨立人士。

## 董事及最高行政人員於本公司或其相聯法團的股份、相關股份及債券的權益及淡倉

於二零一三年十二月三十一日，董事及最高行政人員於本公司及其任何相聯法團(定義見證券及期貨條例(「證券及期貨條例」)第 XV 部)的股份、相關股份及債券中擁有根據證券及期貨條例第 352 條須記錄於由本公司存置的登記冊內的權益及淡倉，或根據上市規則的上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)須知會本公司及聯交所的權益及淡倉如下：

**(i) 於每股面值港幣0.10元普通股中的好倉：**

董事姓名	附註	身份	持有之普通股數目	股權概約百分比
羅林先生	1	全權信託的創立人及實益擁有人	705,334,150	32.62%
王明才先生		實益擁有人	150,000	0.007%

附註：

- 羅林先生是Loles Trust的創立人，Loles Trust間接擁有Pro Development Holdings Corp.的全部已發行股本，而Pro Development Holdings Corp.則擁有本公司696,946,150股股份權益。羅林先生及其家族成員為Loles Trust的受益人。羅林先生亦以實益擁有人身份持有8,388,000股股份。

**(ii) 於購股權相關股份的好倉：**

根據本公司的購股權計劃，董事獲授予購股權，詳情載於下文「購股權計劃」。

除上文所披露者外，截至二零一三年十二月三十一日止年度任何時間，董事及最高行政人員(包括彼等的配偶及未滿十八歲的子女)概無擁有本公司及其相聯法團股份的任何權益，或獲授予，或可行使認購本公司及其相聯法團股份的任何權利而須根據證券及期貨條例作出披露或根據標準守則知會本公司及聯交所。

**於主要股東的股份及相關股份中的權益及淡倉**

於二零一三年十二月三十一日，本公司獲告知，主要股東及其他人士(本公司的董事或最高行政人員除外)在本公司股份或相關股份中擁有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如下：

**於本公司股份或相關股份的好倉：**

主要股東名稱	附註	身份	持有之普通股數目	股權概約百分比
Credit Suisse Trust Limited	1	受託人	696,946,150	32.23%
Seletar Limited	1	受託人	696,946,150	32.23%
Serangoon Limited	1	受託人	696,946,150	32.23%
Avalon Assets Limited	1	受託人	696,946,150	32.23%
Pro Development Holdings Corp.	1	實益擁有人	696,946,150	32.23%
Schlumberger NV	2	受控制法團權益	423,361,944	19.58%

附註：

- 696,946,150股股份指同一批股份。
- Schlumberger Far East, Inc.直接持有本公司423,361,944股股份。Schlumberger Far East, Inc.為Schlumberger Holding Limited的全資附屬公司，而Schlumberger Holding Limited為Schlumberger Oilfield Holding Limited的全資附屬公司。Schlumberger Oilfield Holding Limited為Schlumberger NV的全資附屬公司。

除上文所披露者外，於二零一三年十二月三十一日，就董事所知，概無其他人士(本公司的董事或最高行政人員除外)於本公司的股份及相關股份中，擁有根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部的條文規定須向本公司及聯交所披露，或須根據證券及期貨條例第336條記錄於本公司存置的登記冊內的權益或淡倉。

## 購股權計劃

本公司已於二零零七年十一月十七日有條件採納購股權計劃並於二零一零年五月二十七日修訂其條款(「購股權計劃」)，自二零零七年十一月十七日起計十年內有效及生效，並可由本公司於股東大會上或由董事會提早終止。購股權計劃旨在向合資格參與者授出購股權，以表揚及肯定其已對或將會對本集團所作出的貢獻。根據購股權計劃，董事會或會提出向任何董事或僱員、或任何顧問、諮詢人、供應商、客戶或代理授出購股權。

根據購股權計劃及本公司任何其他購股權計劃授出及有待行使的所有尚未行使購股權在行使時可予發行的股份，在任何時候不得超過不時已發行股份的30%。

根據購股權計劃或本公司採納的其他購股權計劃可能授出的購股權而可供發行的股份總數最高不得超過批准計劃上限日期(即二零一零年五月二十七日)的已發行股份的10%，即209,305,400股股份。

於本年報發佈日，根據購股權計劃可供發行的證券總數，當中包括可授出之購股權及尚未行使的購股權總數目為153,938,814股，相當於本公司已發行股本的7.02%。

除非於股東大會上獲股東批准，否則在任何十二個月期間內根據購股權計劃向合資格參與者授出的購股權行使時已發行及可能將予發行的股份總數不得超過於授出日期已發行股份數量的1%。

根據購股權計劃授出任何特定購股權的股份認購價須由董事會按不少於：(i)於授出購股權之日聯交所每日報價列表所報的股份收市價；(ii)緊接授出購股權之前五個營業日聯交所每日報價列表所報的股份平均收市價；及(iii)股份的面值(以較高者為準)釐定。於接納購股權後，獲授人須向本公司支付港幣1.00元作為授出購股權的代價。購股權可根據購股權計劃之條款於購股權視為已授出並獲接納之日後及自該日起十年屆滿前期間隨時行使。購股權之行使期由董事會全權酌情釐定，惟不得超過授出購股權之日起計十年。

於二零一三年十二月三十一日，本公司個別董事及其他員工合計根據購股權計劃於可認購本公司股份之購股權中持有以下權益。每份購股權授予持有人權利，可認購一股本公司每股面值0.10港元的普通股。

承授人	授出購股權日期	購股權行使期間	每股 行使價 港元	附註	於二零一三年 一月一日的 購股權數目	於年內 獲授的 購股權數目	於年內 行使的 購股權數目	於年內 註銷的 購股權數目	於年內 失效的 購股權數目	於二零一三年 十二月三十一日 的購股權數目
董事										
張永一	二零一一年五月二十日	二零一二年五月二十日至 二零一四年五月十九日	1.450	2,10	500,000	—	500,000	—	—	0
	二零一二年一月十九日	二零一三年一月十九日至 二零一五年一月十八日	1.072	2,12	500,000	—	250,000	—	—	250,000
	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至 二零一六年一月九日	3.878	2,17	—	500,000	—	—	—	500,000
					小計：	1,000,000	500,000	750,000	—	750,000
朱小平	二零一一年五月二十日	二零一二年五月二十日至 二零一四年五月十九日	1.450	2,10	500,000	—	250,000	—	—	250,000
	二零一二年一月十九日	二零一三年一月十九日至 二零一五年一月十八日	1.072	2,12	500,000	—	250,000	—	—	250,000
	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至 二零一六年一月九日	3.878	2,17	—	500,000	—	—	—	500,000
					小計：	1,000,000	500,000	500,000	—	1,000,000
王明才	二零一一年五月二十日	二零一二年五月二十日至 二零一四年五月十九日	1.450	2,10	500,000	—	—	—	—	500,000
	二零一二年一月十九日	二零一三年一月十九日至 二零一五年一月十八日	1.072	2,12	500,000	—	250,000	—	—	250,000
	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至 二零一六年一月九日	3.878	2,17	—	500,000	—	—	—	500,000
					小計：	1,000,000	500,000	250,000	—	1,250,000
羅林	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日 至二零一三年四月二十八日	0.684	1,7	2,000,000	—	2,000,000	—	—	0
	二零一零年四月九日	二零一一年四月九日至 二零一四年四月八日	0.750	1,8	80,000	—	—	—	—	80,000
	二零一一年五月二十日	二零一二年五月二十日至 二零一五年五月十九日	1.450	1,10	2,000,000	—	—	—	—	2,000,000
	二零一二年一月十九日	二零一三年一月十九日至 二零一六年一月十八日	1.072	1,12	100,000	—	—	—	—	100,000
	二零一二年六月十八日	二零一三年六月十八日至 二零一六年六月十七日	1.160	1,14	1,900,000	—	—	—	—	1,900,000
	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至 二零一七年一月九日	3.878	1,17	—	130,000	—	—	—	130,000
	二零一三年六月二十一日	二零一四年六月二十一日至 二零一九年六月二十日	5.742	5,18	—	796,000	—	—	—	796,000
					小計：	6,080,000	926,000	2,000,000	—	5,006,000
吳迪	二零一一年五月二十日	二零一二年五月二十日至 二零一五年五月十九日	1.450	1,10	1,100,000	—	366,000	—	—	734,000
	二零一二年一月十九日	二零一三年一月十九日至 二零一六年一月十八日	1.072	1,12	900,000	—	300,000	—	—	600,000
	二零一二年六月十八日	二零一三年六月十八日至 二零一六年六月十七日	1.160	1,14	100,000	—	—	—	—	100,000
	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至 二零一七年一月九日	3.878	1,17	—	600,000	—	—	—	600,000
					小計：	2,100,000	600,000	666,000	—	2,034,000

## 董事會報告

承授人	授出購股權日期	購股權行使期間	每股 行使價 港元	附註	於二零一三年 一月一日的 購股權數目	於年內 獲授的 購股權數目	於年內 行使的 購股權數目	於年內 註銷的 購股權數目	於年內 失效的 購股權數目	於二零一三年 十二月三十一日 的購股權數目
劉思龍	二零一一年五月二十日	二零一二年五月二十日至 二零一五年五月十九日	1.450	1,10	734,000	—	366,000	—	—	368,000
	二零一二年一月十九日	二零一三年一月十九日至 二零一六年六月十八日	1.072	1,12	900,000	—	300,000	—	—	600,000
	二零一二年六月十八日	二零一三年六月十八日至 二零一六年六月十七日	1.160	1,14	100,000	—	32,000	—	—	68,000
	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至 二零一七年一月九日	3.878	1,17	—	800,000	—	—	—	800,000
				小計：	1,734,000	800,000	698,000	—	—	1,836,000
員工合計	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日至 二零一三年四月二十八日	0.684	1,7	4,918,000	—	1,918,000	—	3,000,000	0
	二零一零年四月九日	二零一一年四月九日至 二零一四年四月八日	0.750	1,8	10,569,670	—	7,887,002	—	202,000	2,480,668
	二零一零年十一月二十三日	二零一一年十一月二十三日至 二零一四年十一月二十二日	0.760	4,9	8,902,000	—	—	—	50,000	8,852,000
	二零一一年五月二十日	二零一二年五月二十日至 二零一五年五月十九日	1.450	1,10	22,729,668	—	6,961,004	—	503,334	15,265,330
	二零一一年七月二十五日	二零一二年七月二十五日至 二零一五年七月二十四日	1.506	3,11	500,000	—	500,000	—	—	0
	二零一二年一月十九日	二零一三年一月十九日至 二零一六年一月十八日	1.072	1,12	36,200,000	—	7,436,560	—	636,668	28,126,772
	二零一二年四月十六日	二零一三年四月十六日至 二零一六年四月十五日	1.240	4,13	6,000,000	—	300,000	—	—	5,700,000
	二零一二年六月十八日	二零一三年六月十八日至 二零一六年六月十七日	1.160	4,14	5,000,000	—	364,000	—	—	4,636,000
	二零一二年十一月二十二日	二零一三年十一月二十二日至 二零一六年十一月二十一日	2.610	4,15	8,000,000	—	1,672,000	—	—	6,328,000
	二零一二年十一月二十二日	二零一三年十一月二十二日至 二零一六年十一月二十一日	2.610	1,15	720,276	—	22,000	—	216,644	481,632
	二零一二年十二月二十八日	二零一三年十二月二十八日至 二零一六年十二月二十七日	3.820	1,16	128,800	—	—	—	—	128,800
	二零一三年一月十日	二零一四年一月十日至 二零一七年一月九日	3.878	1,17	—	30,700,000	—	—	63,200	30,636,800
	二零一三年六月二十一日	二零一四年六月二十一日至 二零一九年六月二十日	5.742	5,18	—	500,000	—	—	—	500,000
	二零一三年六月二十八日	二零一四年六月二十八日至 二零一九年六月二十七日	5.600	5,19	—	298,000	—	—	—	298,000
	二零一三年八月十六日	二零一四年八月十六日至 二零一九年八月十五日	5.570	5,20	—	70,000	—	—	—	70,000
二零一三年十一月二十日	二零一四年十一月二十日至 二零一九年十一月十九日	4.960	5,21	—	246,000	—	—	—	246,000	
				小計：	103,668,414	31,814,000	27,060,566	—	4,671,846	103,750,002
				合計：	116,582,414	35,640,000	31,924,566	—	4,671,846	115,626,002

附註：

1. 上述授出的購股權的期限分別自授出日期起至該日起計的四十八個月最後一日止。承授人獲歸屬及獲賦予權利於自授出日期起計的第一周年、第二周年和第三周年起計的購股權年內分別行使最多達1/3的購股權。
  2. 上述授出的購股權的期限分別自授出日期起至該日起計的三十六個月最後一日止。承授人獲歸屬及獲賦予權利於自授出日期起計的第一周年和第二周年起計的購股權年內分別行使最多達50%的購股權。
  3. 上述授出的購股權的期限分別自授出日期起至該日起計的四十八個月最後一日止。承授人獲歸屬及獲賦予權利於自授出日期起計的第一周年起至到期日止的購股權年內可行使彼等全數之購股權。
  4. 從授出日期起滿十二個月後，承授人方可行使認購股票的權利。如承授人服務不滿十二個月，則承授人的所有期權將自動失效並不再行權。如承授人服務滿三十六個月，承授人可行使全部期權。如承授人的服務超過十二個月但不滿三十六個月，承授人實際可獲得的有效期權數為「所授予期權數量 × 承授人的工作季度數 / 12 (僅計算足季度數)」，其餘期權自動失效。所有期權必須在授出日期的第四周年前行使完畢。
  5. 上述授出的購股權的期限分別自授出日期起至該日起計的七十二個月最後一日止。承授人獲歸屬及獲賦予權利於自授出日期起計的第一周年、第二周年和第三周年起計的購股權年內分別行使最多達1/3的購股權。
  6. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為1.63港元\*。
  7. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為0.63港元\*。
  8. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為0.75港元\*。
  9. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為0.76港元\*。
  10. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為1.44港元\*。
  11. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為1.52港元\*。
  12. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為1.08港元\*。
  13. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為1.28港元\*。
  14. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為1.16港元\*。
  15. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為2.60港元\*。
  16. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為3.70港元\*。
  17. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為3.54港元\*。
  18. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為5.73港元\*。
  19. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為5.47港元\*。
  20. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為5.63港元\*。
  21. 本公司於聯交所上市的股份在緊接期權授出日期前的收市價為4.99港元\*。
- \* 資料源自彭博(Bloomberg)



## 足夠的公眾持股量

根據本公司可得的公開資料以及據董事所知，截至本年報日期，本公司一直維持上市規則所訂明的足夠公眾持股量規定。

## 稅項

截至二零一三年十二月三十一日止年度，非中國居民的外籍股東無需就持有本公司股份在中國境內繳付任何個人或企業所得稅、資本收益稅、印花稅或遺產稅。股東務須向彼等的稅務顧問諮詢有關擁有及處置本公司股份所涉及的中國、香港及其他稅務影響的意見。

## 捐款

截至二零一三年十二月三十一日止年度，本公司於慈善捐款及其他捐款合共人民幣2.6百萬元。日後，本公司將繼續履行成為一間具有社會責任感的企業的承諾。

## 關聯方／持續關連交易

截至二零一三年十二月三十一日止年度，本公司與關聯方的交易呈列於本年報財務報表附註35。

於二零一三年四月二十四日，本公司與Schlumberger訂立一份相互供應及採購總協議（「總協議」）。據此，本集團同意向Schlumberger供應產品及服務，而Schlumberger同意供應並促使聯屬公司供應產品及服務予本集團，為期三個財政年度直至二零一五年十二月三十一日。進一步詳情請參閱本公司於二零一三年四月二十四日的公佈及本公司於二零一三年五月十六日的通函。

Schlumberger為本公司主要股東，於二零一三年十二月三十一日擁有本公司約19.58%已發行股本。因此，就上市規則而言，Schlumberger為本公司關連人士，而根據上市規則第14A章，本公司與Schlumberger訂立總協議構成本公司的持續關連交易。此外，由於總協議項下的交易的年度總額超過適用比率的5%，故根據上市規則第14A.35條規定，總協議須遵守申報、公告及經獨立股東（定義見該公佈）批准的規定。

總協議獲獨立股東於二零一三年六月三日舉行的本公司股東特別大會上批准。

根據總協議，於二零一三年財政年度內的交易金額如下：

	人民幣千元	美元千元
本集團向Schlumberger或聯屬公司供應產品及服務	6,652	1,091
Schlumberger或聯屬公司向本集團供應產品及服務	203,267	33,339

\* 人民幣換算為美元按6.0969元人民幣兌換1美元匯率進行換算，此匯率乃中國銀行二零一三年十二月三十一日發佈匯率。

獨立非執行董事已審閱上述持續關連交易，並已確認該等交易已按以下情況訂立：

- (i) 屬於本集團的一般及日常業務；
- (ii) 按正常商業條款或按對本集團而言不遜於提供予獨立第三方或獨立第三方所提供的條款；及
- (iii) 根據有關交易的條款進行，而交易條款公平合理，並且符合本公司股東之整體利益。

本公司核數師羅兵咸永道會計師事務所獲委聘根據香港會計師公會頒佈的《香港鑒證業務準則第3000號》「歷史財務資料審核或審閱以外之鑒證業務」以及參考《實務說明》第740號「香港上市規則規定的持續關連交易的核數師函件」，就本集團的持續關連交易出具報告。羅兵咸永道會計師事務所已根據上市規則14A.38條，就本公司於上文所披露的持續關連交易發表載有其發現結果及結論的無保留意見函。本公司已向聯交所提交核數師函件副本。

## 結算日後事項

於二零一四年三月十八日舉行的會議上，董事會建議從本公司股份溢價賬戶中撥付資金支付截至二零一三年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.0547元，合共人民幣120.0百萬元（二零一二年：每股人民幣0.0456元，合共人民幣98.3百萬元）。該股息須經股東在將於二零一四年五月二十九日召開的股東週年大會上批准及遵從開曼群島公司法之規定，方可作實。

## 修訂大綱及章程細則

截至二零一三年十二月三十一日止年度，本公司大綱及章程無重大修訂。

## 審核委員會

根據常規守則和上市規則之要求，本公司已建立審核委員會（「審核委員會」）。該委員會由全部三位獨立非執行董事組成，分別為朱小平先生（審核委員會主席）、張永一先生和王明才先生。審核委員會已審閱本集團截至二零一三年十二月三十一日止年度的經審核財務報表。

## 核數師

本公司已委任羅兵咸永道會計師事務所作為截至二零一三年十二月三十一日止年度的本公司核數師。羅兵咸永道會計師事務所已對本公司按國際財務報告準則編製財務報表進行審核。本公司將於股東週年大會上提呈決議案，續聘羅兵咸永道會計師事務所為本公司截至二零一四年十二月三十一日止年度的核數師。

承董事會命

羅林  
主席

二零一四年三月十八日

# 董事與高級管理層履歷

## 執行董事

**羅林**，47歲，本公司主席兼首席執行官，本集團創始人，一直負責本集團的全面工作。創立本集團之前，於一九九二年至一九九九年間羅先生在塔里木油田工作並擔任西南石油局一間附屬公司的副總經理，負責營銷工作，在石油行業擁有22年經驗。羅先生持有清華大學高層管理人員工商管理碩士(EMBA)學位、西南石油學院鑽井工程專業學士學位，亦為中國合資格律師及特許會計師。

**吳迪**，47歲，本公司執行董事。吳先生於二零一零年加盟本集團，現任執行副總裁，分管鄂爾多斯盆地工作。加入本集團前，於一九九零年至二零一零年，吳先生就職於中國石油天然氣集團公司，曾獲委任塔里木油田分公司開發事業部總地質師、開發處處長等職務，在石油行業擁有逾24年經驗。吳先生持有中國石油大學(北京)油氣田開發工程專業碩士學位，及西南石油學院油藏工程專業學士學位，亦為教授級高級工程師。

**劉恩龍**，52歲，本公司執行董事。劉先生於二零一零年加盟本集團，現任執行副總裁，分管鑽井技術產業工作。加入本集團前，於二零零五年劉先生就職於加拿大能源技術公司，擔任技術服務工作，並於一九八二年至二零零一年就職於中國石油天然氣集團公司，一九九七年獲委任塔里木油田第四勘探公司副經理兼總工程師職務，在石油行業擁有逾32年業內經驗。劉先生持有江漢石油學院鑽井工程專業學士學位，亦為鑽井工程高級工程師。

## 非執行董事

**Jean Francois Poupeau**，52歲，本公司非執行董事。Poupeau先生於全球油田服務行業擁有逾28年的油田服務及鑽井相關經驗。Poupeau先生於一九八三年取得美國紐奧良市杜蘭大學(Tulane University)的地質學學士學位，於一九八五年在同一所大學獲得石油工程碩士學位，隨後Poupeau先生加入了全球領先的油田服務公司斯倫貝謝(「Schlumberger Limited」)。由二零零七年七月至二零一零年五月，Poupeau先生擔任斯倫貝謝的鑽井與測量部門總裁，由二零一零年五月至二零一二年四月出任斯倫貝謝的鑽井集團總裁。Poupeau先生現時為斯倫貝謝的執行副總裁。

## 獨立非執行董事

**張永一**，78歲，本公司獨立非執行董事。張先生在石油行業擁有豐富經驗。一九九二年，張先生擔任中國石油天然氣集團公司副總經理。之前曾在西南石油學院執教逾32年。張先生於二零零零年獲委任為國有大中型企業監事會主席。並於一九九八年獲國務院委任為中國國務院稽察特派員。

**朱小平**，65歲，本公司獨立非執行董事。朱先生在企業融資方面擁有豐富經驗。現為中國人民大會計學教授，並曾擔任中國會計學會理事及中國審計學會理事。朱先生亦為西藏諾迪康藥業股份有限公司與華潤雙鶴藥業股份有限公司(以上均在上海證券交易所上市)的董事。

**王明才**，69歲，本公司獨立非執行董事。王先生在石油行業擁有豐富經驗，曾任中美石油開發公司的總經理兼董事長，曾就職於中國石油天然氣總公司，擔任開發生產局副總工程師。彼亦曾擔任中國石油天然氣勘探開發公司副總經理、中油國際委內瑞拉公司總裁、中國(香港)石油有限公司(自二零零一年在聯交所主板上市的公司(股份代號：0135))的執行董事。

## 高級管理層

**皮至峰**，36歲，本公司總裁，協助首席執行官開展工作，分管集團公司戰略發展、產業管理和戰略營銷工作。皮先生於二零零四年加盟本集團，曾負責本集團戰略管理、產業建設和資本市場工作。加入本集團前，皮先生在中誠信財務顧問有限公司從事投資工作。皮先生持有美國芝加哥大學布斯商學院工商管理碩士(MBA)學位。

**范永洪**，43歲，本公司執行副總裁，分管集團公司市場經營、運營管理和信息化工作。范先生於二零零四年加盟本集團，曾負責本集團油井服務建設及產業集群管理工作。加入本集團前，於一九九一年至二零零四年，范先生就職於中石油塔里木油田分公司，曾擔任副科長職務，在石油行業擁有18年經驗。范先生持有中歐國際工商學院(CEIBS)高層管理人員工商管理碩士(EMBA)學位，畢業於中國石油大學石油工程專業。

**沈海洪**，45歲，本公司執行副總裁，分管QHSE管理、製造與供應鏈工作。沈先生於二零零七年加盟本集團，曾負責本集團管材服務集群及集團的運營管理及支持工作。加入本集團前，於一九九一年至二零零六年，沈先生就職於中國石油天然氣集團公司，曾獲委任吐哈石油鑽井公司副總經理、吐哈指揮部企管處副處長等職務，在石油行業擁有逾24年業內經驗。沈先生持有清華大學工商管理碩士(MBA)學位，西南石油學院鑽井工程學士學位，亦為鑽井工程高級工程師。

**李康**，49歲，本公司執行副總裁，分管人力資源管理工作。李先生於二零一二年加盟本集團，加入本集團前，李先生曾任摩托羅拉亞太區域人力資源總監，在人力資源管理方面有21年經驗。李先生持有天津大學管理學博士學位。

**馬恩海**，50歲，本公司執行副總裁，分管財務管理工作。馬先生於二零一零年加盟本集團，加入本集團前，馬先生曾擔任聯想集團財務總經理、記憶集團首席財務官、聯東集團首席財務官，在財務核算管理方面擁有逾23年經驗。馬先生持有清華大學高級管理人員工商管理碩士(EMBA)學位。

**李冰南**，45歲，本公司執行副總裁，分管完井技術產業工作。李先生於二零零二年加盟本集團，曾負責本集團早期業務發展，西北區市場營銷、管材服務集群管理及人力資源管理工作。加入本集團前，於一九九一年至二零零二年，李先生就職於江漢石油管理局，並於二零零零年獲委任為江漢石油管理局環保設備廠經理，在石油行業擁有逾23年經驗。李先生持有中歐國際工商學院(CEIBS)高層管理人員工商管理碩士(EMBA)學位，及江漢石油學院鑽井工程專業學士學位。

**李靜群**，50歲，本公司執行副總裁，分管井下作業產業工作。李先生於二零一二年加盟本集團，加入本集團前，李先生曾為中石油長慶鑽探副總工程師，在石油行業擁有27年經驗。李先生持有江漢石油學院煤田、油氣地質與勘探專業碩士學位。

**陳偉**，49歲，本公司執行副總裁，分管西南區域工作。陳先生於二零零零年加盟本集團，曾負責本集團井下作業集群管理，集團早期業務發展，西南區及國內市場營銷工作。加入本集團前，於一九八二年至二零零零年陳先生就職於中國石油天然氣集團公司，負責川中油氣公司綜合管理工作，在石油行業擁有逾30年經驗。陳先生持有西南石油學院鑽井專業學士學位。

**馬健**，46歲，本公司執行副總裁，分管集團國際業務工作。馬先生於二零零二年加盟本集團，曾負責本集團的國內早期業務發展，國內營銷及各項管理工作。加入本集團前，於二零零零年至二零零二年，馬先生任職於哈裡伯頓中國公司，擔任鑽井項目經理。於一九九一年至一九九九年，在江漢油田鑽井工程處擔任石油工程師，在石油行業擁有23年經驗。馬先生持有中國石油大學博士學位，並擔任長江大學的客座教授。馬先生也持有華中科技大學頒發的工商管理碩士學位，江漢石油學院鑽井工程專業學士學位。

## 公司秘書

**魏偉峰博士**，52歲，本公司公司秘書。魏博士目前為信永方圓企業服務集團有限公司之董事及行政總裁，彼亦為香港特許秘書公會副會長。魏博士擁有超過22年的上市公司高級管理層及專業範疇之經驗，其中包括企業上市、收購合併、企業融資、內部控制、合規及公司秘書等方面深入認識。魏博士是香港特許秘書公會及英國特許秘書及行政人員公會的資深會員，並為香港會計師公會會員及英國特許公認會計師公會的資深會員。彼持有上海財經大學金融博士學位、香港理工大學的企業融資碩士學位、美國安德魯大學(Andrews University)工商管理碩士學位及英國華瑞漢普敦大學(University of Wolverhampton)法律(榮譽)學士學位。

本公司自二零零七年十二月十四日於聯交所上市以來，一直實行上市規則附錄14所載的守則的原則並採納守則條文作為其自身守則。本公司已遵守所有適用的守則條文(除了偏離守則守則條文第A.2.1條外)。

在現時董事會架構下，共有三名執行董事、一名非執行董事及三名獨立非執行董事，可以確保董事會獨立及客觀運作，而有關董事委員會則為本公司的決策、監督和諮詢發揮重要作用。

## 企業管治架構

董事會作為本公司企業管治架構核心，與管理層之間具有明確分工。董事會負責給予管理層指引和有效監控，而管理層則負責執行已確定的策略方針。一般而言，董事會負責：

- 制訂本集團、其附屬公司及聯營公司的長期策略及監控其執行情況
- 審批經營計劃和財務預算
- 批准有關年度及中期業績
- 審查及監控本集團的風險管理及內部監控
- 確保良好的企業管治及合規

董事會授權管理層執行已確定的策略方針，由管理層負責日常營運並向董事會報告。為此，董事會訂立了清晰的書面指引，特別明確釐定對管理層的授權範圍，以及需要獲得董事會批准的事項。

本公司已有商定程序，董事可在適當情況下提出合理要求徵詢獨立專業意見，費用由本公司承擔。

## 董事會

### 董事會組成

董事會的組成嚴格遵守均衡、公平及董事會成員背景多元化的原則，而董事會致力招募最合適的人選，帶領集團邁向迅速及健康的發展。截至本年報日期，董事會目前由三名執行董事包括：羅林先生、吳迪先生及劉恩龍先生，一名非執行董事Jean Francois Poupeau先生及三名獨立非執行董事包括：張永一先生、朱小平先生及王明才先生組成。本公司主席為羅林先生。該等董事的背景為董事會帶來不同專長及經驗。董事的履歷詳情載列於本年報「董事與高級管理層履歷」一節內。

就本公司所知，董事會各成員之間並無關係(包括財務、業務、家屬或其他重大關係)。

## 董事會成員多元化

董事會明白董事會成員多元化在提高董事會效率及加強企業管治方面的好處。為此，董事會已於二零一三年八月採納一套董事會成員多元化政策（「董事會成員多元化政策」），當中列出達致董事會成員多元化的方法。提名委員會在物色具備合適資格的候選人成為董事會成員時，會考慮董事會成員多元化政策所載的多項因素，包括但不限於性別、年齡、文化及教育背景、民族、專業經驗、行業經驗、技能、知識及年資。就切合本公司需要而言，董事會被認為屬均衡且成員來自多元化的背景。本公司亦會不時考慮其本身的業務模式及具體需要，以確定董事會的最佳組成。提名委員會將定期檢討董事會成員多元化政策。

## 主席與首席執行官

守則條文第A.2.1條規定主席與首席執行官的角色應予以區分，並不應由一人同時兼任。主席與首席執行官之間的職責分工須以書面清晰地確立。本公司並無區分主席與首席執行官，羅林先生在報告期內同時擔任本公司的主席及首席執行官。羅先生是本集團的主要創始人，自本集團創立至今，一直肩負本集團的經營管理職責，領導本集團發展。羅先生擁有豐富的石油行業經驗與優秀的運營管理能力，董事會認為現階段聘任羅先生繼續擔任本公司首席執行官，可保證公司經營管理的連續性，並可保障股東利益。

## 獨立非執行董事的獨立性

本公司已收到所有獨立非執行董事按照上市規則第3.13條就其獨立性而提交的年度確認函，確認他們的獨立性，故董事會認為現任獨立非執行董事均符合上市規則第3.13條所載的相關指引，故本公司視全體獨立非執行董事為獨立人士。

於二零一三年，本公司已遵守上市規則第3.10條的規定及有最少三名獨立非執行董事，包括具備專業資格或會計或有關財務管理專業知識的一名獨立非執行董事朱小平先生。年內董事會成員中至少有三分之一的成員是獨立非執行董事，符合上市規則第3.10A條的規定。

自二零零七年十一月十七日起，全體獨立非執行董事一直服務董事會。

## 董事委任及連任

本公司執行董事及非執行董事的委任期為三年，獨立非執行董事的委任期為一年。根據本公司章程規定，在每次本公司股東週年大會上應有至少三分之一的現任董事（或如董事人數不是三或三的倍數，則應為最接近但不少於三分之一的人數）輪流退任，惟每名董事（包括按特定任期獲委任的董事，但不包括根據章程細則第114條及115條獲委任以填補臨時空缺或新加入現有董事會的董事）須至少每三年退任一次。即將退任的董事可以再次成為候選人及繼續以董事身份參與有關會議。

新委任董事將收到一份入職指引文件，當中載有董事根據上市規則須履行的職責及責任以及其他適用規章制度。

本公司已安排適當的保險，就董事及本集團高級職員因履行職務而可能承擔之潛在責任作出彌償。

## 企業管治職能

董事會已於二零一二年三月採納企業管治職能書面職權指引，以協助董事會履行企業管治職能。相關權力及職責詳細已清楚載於職權指引，概述如下：

- (a) 制定及檢討本公司的企業管治政策及執行；
- (b) 檢討及監察董事及高級管理層的培訓及持續專業發展；
- (c) 檢討及監察本公司在遵守法律及監管規定方面的政策及執行；
- (d) 制定、檢討及監督適用於僱員及董事的行為守則及合規手冊(如有)；及
- (e) 檢討本公司遵守上市規則附錄 14 守則條文的情況並於企業管治報告內披露。

以下為董事會於二零一三年就企業管治職能進行的工作概要：

- a) 檢視本公司的企業管治政策及分析企業管治最佳實踐；
- b) 制定及採納QHSE(質量、健康、安全、環境)委員會的職權範圍；
- c) 討論及修訂提名委員會職權範圍；及
- d) 檢視董事會架構，研討及制定董事會的董事會成員多元化政策。

## 董事的證券交易

董事採納上市規則附錄 10 所載的標準守則作為董事進行證券交易的守則。在向全體董事作出具體查詢後，本公司確認各董事於報告年度一直遵守上述規則所規定的有關標準。



## 持續專業發展

董事確認，截至二零一三年十二月三十一日止年度內，彼等已遵守守則條文第A.6.5條有關董事培訓的規定。年內，全體董事已參與持續專業發展，方式為出席有關以下主題的座談會／閱讀材料，以發展及更新彼等的知識及技能，並已向本公司提供培訓記錄。

董事姓名	所涵蓋的培訓主題(附註)	時數
羅林先生	C, L, R	7
劉恩龍先生	C, L, R	7
吳迪先生	C, L, R	7
Jean Francois Poupeau 先生	C, L, R	7
張永一先生	C, L, R	7
朱小平先生	C, L, R	7
王明才先生	C, L, R	7

附註：

C： 企業管治

L： 上市規則更新

R： 其他相關監管更新

## 董事會、董事委員會會議及股東大會

本公司於二零零七年十一月十七日成立了審核委員會、薪酬委員會及提名委員會，及於二零一三年一月二十一日成立了QHSE(「質量、健康、安全、環境」)委員會。於報告年度，本公司共召開八次董事會會議、兩次審核委員會會議、一次薪酬委員會會議、一次提名委員會會議及一次QHSE委員會會議。此外，本公司亦於報告年度內召開一次股東週年大會及一次股東特別大會。

下表載列報告年度內董事出席會議的情況：

董事	出席次數／舉行次數						
	董事會會議	審核委員會會議	薪酬委員會會議	提名委員會會議	QHSE委員會會議	股東週年大會	股東特別大會
<b>執行董事</b>							
羅林先生 (董事會主席兼首席執行官)	8/8	不適用	1/1	1/1	1/1	1/1	1/1
吳迪先生	8/8	不適用	不適用	不適用	不適用	1/1	1/1
劉恩龍先生	8/8	不適用	不適用	不適用	1/1	1/1	1/1
<b>非執行董事</b>							
Jean Francois Poupeau 先生	8/8	不適用	不適用	不適用	1/1	1/1	1/1
<b>獨立非執行董事</b>							
張永一先生	8/8	2/2	不適用	1/1	不適用	1/1	1/1
朱小平先生	8/8	2/2	1/1	不適用	不適用	1/1	1/1
王明才先生	8/8	2/2	1/1	1/1	不適用	1/1	1/1

除了一年兩次的業績發佈董事會會議外，本公司固定每季度召開一次董事會會議（「季度會議」），以更好地發揮董事會的戰略及監督角色。高級管理人員均獲邀出席所有董事會會議，以促進董事會與管理層之間的溝通。本公司的季度會議主要圍繞四個方面的重點議題展開，分別為：戰略工作、運營情況、財務經營與預算、資本市場方面。每個季度分別針對以上議題的上季度工作進行總結及下季度計劃進行研討。在報告期內，各季度會議召開的時間為：

	第一次季度會議	第二次季度會議	第三次季度會議	第四次季度會議
日期	二零一三年 一月二十一日	二零一三年 四月十五日	二零一三年 七月十二日	二零一三年 九月二十七日

### 月度管理層報告

在董事會閉會期間，執行董事每月會獲得財務報告與管理報告，並與管理層召開經營工作會，聽取月度經營情況，監察經營進展，並指導其作出合理的規劃。



## 董事委員會

自本公司上市以來，董事會已成立審核委員會、薪酬委員會及提名委員會(全部均由獨立非執行董事擔任主席)，並具備界定的職權範圍(可於本公司網站查閱)，其內容不比《企業管治常規守則》的規定寬鬆。

此外，董事會亦於二零一三年一月二十一日成立QHSE(「質量、健康、安全、環境」)委員會(由非執行董事擔任主席)。



每一委員會有權在有需要時委聘外界顧問或專家，以履行委員會責任。為了進一步加強獨立性及有效性，所有審核委員會成員均為獨立非執行董事，而提名委員會及薪酬委員會亦自二零零七年十一月成立起由獨立非執行董事佔多數所組成。

## 審核委員會

本公司已於二零零七年十一月十七日成立審核委員會，自本公司上市時起生效。

審核委員會有三名成員，包括三名獨立非執行董事，即朱小平先生、張永一先生及王明才先生。朱小平先生為審核委員會主席。朱小平先生擁有上市規則第3.10(2)條規定的適當專業資格或會計或相關財務管理技能。本委員會的權力及職責詳細已清楚載於職權指引。

審核委員會的主要角色及職能如下：

- (a) 監督本公司與外聘核數師的關係，就委聘、續聘及辭聘本集團外聘核數師及相關的酬金及委聘條款向董事會作出建議；
- (b) 審閱本公司財務資料；及
- (c) 監管本公司財務申報制度以及內部監控程序。

審核委員會於二零一三年舉行兩次會議，並於會上審閱及討論以下主要事項：

- (a) 審閱二零一二年全年業績及二零一三年中期業績，並向董事會作出推薦意見尋求批准；
- (b) 就續聘核數師作出推薦意見；及
- (c) 審閱財務申報制度及內部監控制度。

### 薪酬委員會

本公司已於二零零七年十一月十七日成立薪酬委員會，自本公司上市時起生效。薪酬委員會由兩名獨立非執行董事即王明才先生及朱小平先生與一名執行董事羅林先生組成。王明才先生為薪酬委員會主席。本委員會的權力及職責詳細已清楚載於職權指引。

薪酬委員會的主要角色及職能如下：

- (a) 審閱及建議董事及高級管理層的薪酬、福利、花紅及其他補貼條款；
- (b) 就本公司所有董事及高級管理層的薪酬政策及架構向董事會作出建議；及
- (c) 對本公司的購股權計劃進行審批及監察執行。

董事會將擁有批准薪酬委員會所作推薦意見的權力。

薪酬委員會於二零一三年舉行一次會議，並於會上審閱及討論以下主要事項：

- (a) 國際及國內油田服務行業的董事及高級管理人員薪酬體系及薪資標準；及
- (b) 建議董事及高級管理人員基於業績表現的薪酬政策。

## 提名委員會

本公司已於二零零七年十一月十七日成立提名委員會，自本公司上市時起生效。提名委員會由兩名獨立非執行董事即張永一先生及王明才先生與一名執行董事羅林先生組成。張永一先生為提名委員會主席。本委員會的權力及職責詳細已清楚載於職權指引。

提名委員會的主要角色及職能如下：

- (a) 檢討董事會的架構、人數及組成以及成員多元化，並就提名董事的政策及程序向董事會作出推薦意見；
- (b) 物色適當合資格成為董事會成員的人選並可挑選提名出任董事的人選，並按個人條件及根據客觀標準對人選進行審議，並充分考慮對董事會成員多元化的好處；
- (c) 就委任或重新委任董事及董事(尤其是主席及最高行政人員)的繼任計劃向董事會作出推薦意見；
- (d) 檢討獨立非執行董事的獨立性並向董事會提出建議；及
- (e) 檢討董事會成員多元化政策，特別是當中所載的可衡量目標，確保目標屬適當及確定在實現該等目標方面所取得的進展。

提名委員會於二零一三年舉行一次會議，並於會上審閱及討論以下主要事項：

- (a) 討論及向董事會建議本公司的董事多元化政策；及
- (b) 研討並修訂提名委員會職權範圍。

## QHSE(「質量、健康、安全、環境」)委員會

本公司於二零一三年一月二十一日成立QHSE委員會。QHSE委員會由一名非執行董事即Jean Francois Poupeau先生與兩名執行董事羅林先生及劉恩龍先生組成。Jean Francois Poupeau先生為QHSE委員會主席。QHSE委員會負責就本公司的質量、健康、安全及環境(QHSE)的戰略提供指導及建議。QHSE為油田技術服務行業重要標準，本公司致力引入國際標準，以提升在國內外的服務水平。本委員會每年至少舉行一次會議。

QHSE委員會的主要角色及職能如下：

- (a) 協助董事會檢討本公司在質量、健康、安全與環境工作現狀；
- (b) 協助董事會監督本公司QHSE的管理及匯報程序及系統；
- (c) 協助董事會制定本公司QHSE計劃及監督本公司QHSE計劃的有效實施；及
- (d) 就影響本公司質量、健康、安全與環境標準的重大事項向董事會提出建議。

QHSE委員會於二零一三年舉行一次會議，並於會上審閱及討論以下主要事項：

- (a) 借鑒國際成熟經驗，建立完善的QHSE管理體系；及
- (b) 全面提升集團的安全文化，將QHSE能力納入員工評估模型。

## 按薪酬組別劃分之高級管理人員薪酬

根據守則條文第B.1.5條，於截至二零一三年十二月三十一日止年度按薪酬組別劃分之高級管理人員薪酬載列如下：

薪酬組別	人數
人民幣 1,000,001 元至人民幣 1,500,000 元	7
人民幣 1,500,001 元至人民幣 2,100,000 元	2

## 問責及核數

董事明白其須負責編製各年度財務賬目。董事會並不知悉與可能對本集團持續經營能力有重大疑問的事件或狀況有關的任何重大不確定因素及董事會已按持續經營基準編製財務報表。

本集團核數師就其有關本集團財務報表申報責任的聲明，載於第71頁及72頁的獨立核數師報告中。

本集團設有內部審計部門、法律部門以及質量控制部門，以擔當內部控制和風險管理的職能。本公司執行董事每月會獲得內部財務報告與管理報告，以監察各營業部門的經營進展以及作出合理的規劃。

於本年度內，本集團已對內控體系進行檢查，根據檢查，董事會對本集團目前內控體系的有效性認為滿意，當中包括充足的資源、員工資質及經驗、培訓計劃、本集團活動的預算以及財務申報職能。

## 核數師酬金

本集團於年內聘任核數師就所提供的核數及非核數服務所收取的酬金分析如下：

	二零一三年 人民幣千元	二零一二年 人民幣千元
核數服務	3,800	3,700
非核數服務	550	—
總計：	4,350	3,700

## 公司秘書

本公司秘書為由董事會委任的魏偉峰博士（「魏博士」）。魏博士為企業服務供應商信永方圓企業服務集團有限公司的董事兼行政總裁。本公司的主要企業聯絡人為總裁皮至峰先生。

根據上市規則第3.29條，截至二零一三年十二月三十一日止財政年度，魏博士進行的相關專業培訓不少於15小時。

## 企業管治獎項

於二零一三年，本集團榮獲《Corporate Governance Asia》雜誌頒贈的「亞洲最具潛力公司治理獎」、《財資》雜誌頒贈的「中國最具潛力公司獎」以及獲頒發「2013中國證券金紫荊獎」——「最佳上市公司」。

## 股東權益

本公司鼓勵股東出席股東大會。董事、審核委員會、薪酬委員會、提名委員會各自的主席(或委員會的代表成員)、獨立董事會委員會主席(如有)及管理層將出席本公司股東週年大會，以解答有關本集團業務的提問。

於二零一三年，本公司已召開一次股東週年大會(「二零一三年股東週年大會」)。二零一三年股東週年大會提供理想的場合讓董事會與股東溝通。董事會、審核委員會、薪酬委員會及提名委員會的主席，連同本公司的外聘核數師均有出席於二零一三年六月三日舉行的股東週年大會，解答股東提問。

## 股東召開股東特別大會(「股東特別大會」)的程序

根據本公司章程細則第79條，本公司任何兩名或以上的股東或本公司任何一名股東(為於申請日持有本公司已繳足股本(附有權利可於股東大會上投票)至少十分之一的認可結算所(或其代理人))須向本公司於香港的主要辦事處(現位於香港皇后大道中183號中遠大廈2109室)提交書面請求，並列明會議目的並由請求人簽署(「請求人」)。

該請求將由本公司的香港股份過戶登記處分處核實並於彼等確認該請求屬合適且恰當後，本公司的公司秘書將透過根據法定規定向所有登記股東呈送充分通知邀請董事會召開股東特別大會。相反，倘要求被核實為不恰當，股東將會被告知結果，因此股東特別大會將不能按要求召開。

倘自提交申請日期起計21日內，董事會未能於其後21日內召開有關會議，請求人本身或持有彼等投票權總數一半以上的任何請求人可盡快以與董事會可能召開會議相同的方式召開一次會議，惟以此種方式召開的任何會議不得於自提交請求日期起計三個月屆滿後召開，而請求人因董事會未能召開會議而承擔的所有合理開支應由本公司向彼等補償。

## 於股東大會上提呈建議的程序及聯繫方式

股東週年大會及其他股東大會為股東提供發表彼等意見的重要場合，本公司鼓勵及倡導股東出席及參與股東大會。

董事會成員(尤其是主席或其代表)、管理層團隊的適當成員及外聘核數師將出席股東週年大會解答股東疑問。

出席股東週年大會及其他股東大會的股東獲提供合理場合就會議議題相關的內容提出問題，包括但不限於就核數工作及核數師報告的編製及內容向外聘核數師提問。

## 組織章程文件

於截至二零一三年十二月三十一日止年度，本公司的組織章程文件無變動。

## 向董事會作出查詢的程序及詳盡的聯繫方式使該等查詢可妥善傳達

股東、投資者及公眾股東應向本公司的香港股份過戶登記分處傳達彼等有關彼等股權的疑問。股份過戶登記處的聯繫方式如下：

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 17M 樓

電話：(852) 2862 8628

傳真：(852) 2865 0990

網址：www.computershare.com

閣下如對投資者關係有任何諮詢，請聯繫本公司，聯繫方式如下：

電話：(86 10) 5739 7584

(852) 2907 7108

電郵：ir@antonoil.com

## 免責聲明

本報告「股東權益」一節所載資料僅供參考，不代表且不應被視為向股東作出的法律或其他專業意見。股東應就彼等作為本公司股東的權益尋求獨立的法律意見。本公司不會就股東使用或依賴本報告「股東權益」一節所載任何內容而可能產生的任何及所有責任及虧損承擔責任。



## **二零一四年財務日誌**

### **公佈二零一三年業績**

二零一四年三月十八日

### **合符資格出席二零一四年股東週年大會的股東名冊記錄截止日期**

二零一四年五月二十六日

### **二零一四年股東週年大會**

二零一四年五月二十九日

### **合符資格獲取二零一三年末期股息的股東名冊記錄截止日期**

二零一四年六月四日

### **二零一三年末期股息派發日**

大約於二零一四年六月十六日



## 團隊

截止二零一三年十二月三十一日，本集團共有正式員工2,213人，較去年的1,613人上升37.2%。此外，全年勞務用工有1,350人，較去年增加43.6%。

## 體系

於二零一三年，我們根據本集團的局域戰略佈局優化和調整組織機構，同時繼續加強建立前瞻性的戰略人才儲備，為應屆畢業生建立系統化的入職集訓和輪崗安排、持續優化現場工程師的人才培養機制、加強國際化人才的吸引、培養與發展，為長期業務發展提供人才保障。本集團也制定未來三到五年的年人力資源信息化規劃，並啟動人力資源信息系統升級項目，幫助提升人力資源管理水平和效率。

於二零一三年十二月本集團再次獲得前程無憂評選「中國最佳人力資源典範企業」中「中國最佳100人力資源典範企業」稱號以及獲頒發「90後員工最佳管理方案」單項獎；於二零一三年十二月獲得北京中外企業人力資源協會(HRA)評選「HRA Awards人力資源協會獎」之「最佳招聘實踐獎」。

## 人才招聘與發現

一直以來，引進校園人才與內部培養成為我們重要的人才策略。二零一三年，本集團繼續實施「人才先行」戰略，進一步豐富了人才的引進。我們在國內外知名學校展開歷時八個月的全國規模性校園招聘，覆蓋全國各大石油高校及北大、清華及各外國語高校等100餘所知名院校，同時啟動了海外校園招聘，搭建海外校園招聘渠道，校園招聘規模為歷年之最。我們亦從國有企業和全球500強企業引進領軍人才和成熟專業人才，加上通過社會招聘，全年引進數百名成熟人才，包括技術及管理方面的領軍人才。

### 培訓

本集團針對大規模的應屆畢業生組織開展了集中的培訓和在崗學習，形成了標準化的見習生培養流程、方法和內容；針對現場工程師人羣，完成了各單位的專業能力培訓體系的搭建，初步形成了分層級的專業能力要求和課程體系；全面培養內部講師，包括QHSE認證講師，二零一三年公司四分之三的培訓項目是由內部培訓師完成；和斯倫貝謝合作，開展了包括HSE在內的培訓項目。

### 僱員關係

安東人團結、自信，秉承安東石油價值觀，遵循公司準則。我們強調身心健康、陽光快樂，二零一三年安東石油組織開展「全員健身拉練長跑」系列活動。我們還組建了各類隊伍，如安東藝術團、籃球隊、足球隊、乒乓球隊、羽毛球隊等，員工根據個人的興趣愛好及個人特長選擇參加。在二零一三年，各類球隊組織和參與了足球賽、籃球賽等友誼比賽。同時開展健康講座、演講比賽、郊遊等豐富多彩的員工活動，組織氛圍得到了進一步的改善，同時大大提升了員工對企業的認同感，體現了公司對員工的關懷。

二零一三年，本集團提出「深入一線」，各部門領導積極響應前往一線、關注客戶、了解一線員工，將工程師文化真正落地，現場工程師和一線員工感受到集團公司對員工的關懷和重視，有效地激勵了員工，提高了大家的工作積極性和歸屬感，同時在「一線」可以更好地了解客戶的需求，幫助客戶解決問題，也推動自身工作的開展。



## 投資者關係

本集團致力與資本市場保持公開及有效率的溝通，促進市場充分掌握本集團的戰略發展與營運情況，目標是使我們的價值獲得正確反映。在2013年，本集團的投資者關係工作在原有的基礎上獲得以下突破，繼續成為在資本市場上備受認可的優秀企業：

- 在2013年成功首度完成發行美元優先票據，成為首家進入國際債券資本市場的中國獨立油田技術服務公司，繼本集團於2007年成為同業中首家成功透過上市進入國際資本市場的突破後再樹里程碑；
- 被恒生指數有限公司正式納入恒生綜合指數成份股，包括恒生基礎建設指數、恒生環球綜合指數及恒生綜合指數系列；
- 建立日常性的股份回購機制，結合股東分紅優化股東回報；
- 在年內成功新增14家賣方分析師的覆蓋，覆蓋本集團的分析師數目增至26家；
- 截止2013年最後一個交易日，全年市值較去年保持增長，股價表現跑贏恒生指數。



# 獨立核數師報告



羅兵咸永道

## 致安東油田服務集團股東

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

本核數師(以下簡稱「我們」)已審計列載於第 73 頁至 138 頁安東油田服務集團(「貴公司」)及其附屬公司(統稱「貴集團」)的合併財務報表，此合併財務報表包括於二零一三年十二月三十一日的合併和公司資產負債表與截至該日止年度的合併利潤表、合併綜合收益表、合併權益變動表及合併現金流量表，以及主要會計政策概要及其他附註解釋資料。

## 董事就合併財務報表須承擔的責任

貴公司董事須負責根據國際財務報告準則及香港《公司條例》的披露規定編製真實公平的合併財務報表，以及董事認為編製合併財務報表所必要的內部控制，以使合併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

我們的責任是根據我們的審計對該等合併財務報表作出意見。我們已根據國際審計準則進行審計。該等準則要求我們遵守道德規範，並規劃及執行審計，以合理確定合併財務報表是否不存在任何重大錯誤陳述。

審計涉及執程序以獲取有關合併財務報表所載金額及披露資料的審計證據。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合併財務報表存在重大錯誤陳述的風險。在評估該等風險時，核數師考慮與該公司編製合併財務報表以作出真實而公平的反映相關的內部控制，以設計適當的審計程序，但目的並非對公司內部控制的有效性發表意見。審計亦包括評價董事所採用會計政策的合適性及作出會計估計的合理性，以及評價合併財務報表的整體列報方式。

我們相信，我們所獲得的審計證據能充足和適當地為我們的審計意見提供基礎。

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](http://www.pwchk.com)



羅兵咸永道

## 意見

我們認為，該等合併財務報表已根據國際財務報告準則真實而公平地反映貴公司及貴集團於二零一三年十二月三十一日的事務狀況，及貴集團截至該日止年度的利潤及現金流量，並已按照香港《公司條例》的披露規定妥善編製。

## 其他事項

本報告包括意見乃為股東而編製並僅向整體股東報告，除此之外本報告別無其他目的。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，二零一四年三月十八日

# 資產負債表

於二零一三年十二月三十一日  
(金額以人民幣千元表示)

	附註	於十二月三十一日			
		本集團		本公司	
		二零一三年	二零一二年	二零一三年	二零一二年
<b>資產</b>					
<b>非流動資產</b>					
物業、廠房及設備	6	<b>1,601,686</b>	955,056	—	—
土地使用權	7	<b>22,021</b>	28,757	—	—
無形資產	8	<b>375,440</b>	371,185	—	—
於附屬公司投資	9	—	—	<b>3,572,510</b>	3,558,627
於合營公司投資	10	<b>16,776</b>	4,000	—	—
其他非流動資產	11	<b>60,002</b>	—	—	—
遞延所得稅資產	23	<b>25,029</b>	19,553	—	—
		<b>2,100,954</b>	1,378,551	<b>3,572,510</b>	3,558,627
<b>流動資產</b>					
存貨	12	<b>540,707</b>	487,040	—	—
應收貿易賬款及應收票據	13	<b>1,332,294</b>	948,305	—	—
預付款項及其他應收款項	14	<b>191,328</b>	239,931	<b>383,664</b>	116,512
受限制銀行存款	15	<b>32,414</b>	15,629	—	—
現金及現金等價物	15	<b>1,770,155</b>	523,378	<b>1,308,283</b>	1,567
		<b>3,866,898</b>	2,214,283	<b>1,691,947</b>	118,079
資產總計		<b>5,967,852</b>	3,592,834	<b>5,264,457</b>	3,676,706
<b>權益</b>					
<b>本公司權益持有人應佔資本及儲備</b>					
股本	16	<b>202,983</b>	200,836	<b>202,983</b>	200,836
儲備					
— 擬派末期股息	31	<b>119,953</b>	97,600	<b>119,953</b>	97,600
— 其他	17	<b>1,959,739</b>	1,673,425	<b>3,160,294</b>	3,324,983
		<b>2,282,675</b>	1,971,861	<b>3,483,230</b>	3,623,419
<b>非控制性權益</b>		<b>92,622</b>	109,093	—	—
<b>權益總計</b>		<b>2,375,297</b>	2,080,954	<b>3,483,230</b>	3,623,419

## 資產負債表

於二零一三年十二月三十一日  
(金額以人民幣千元表示)

	附註	於十二月三十一日			
		本集團		本公司	
		二零一三年	二零一二年	二零一三年	二零一二年
<b>負債</b>					
<b>非流動負債</b>					
長期債券	18	<b>1,982,596</b>	299,051	<b>1,486,035</b>	—
其他長期應付款	19	—	3,256	—	—
遞延所得稅負債	23	<b>1,709</b>	979	—	—
		<b>1,984,305</b>	303,286	<b>1,486,035</b>	—
<b>流動負債</b>					
短期借款	20	<b>395,875</b>	191,568	—	—
長期借款的即期部分	20	—	20,000	—	—
其他長期應付款的即期部分	19	<b>3,414</b>	11,604	—	—
應付貿易賬款及應付票據	21	<b>703,878</b>	730,444	—	—
預提費用及其他應付款	22	<b>449,118</b>	217,670	<b>295,192</b>	53,287
即期所得稅負債		<b>55,965</b>	37,308	—	—
		<b>1,608,250</b>	1,208,594	<b>295,192</b>	53,287
<b>負債總計</b>		<b>3,592,555</b>	1,511,880	<b>1,781,227</b>	53,287
<b>權益及負債總計</b>		<b>5,967,852</b>	3,592,834	<b>5,264,457</b>	3,676,706
<b>流動資產淨值</b>		<b>2,258,648</b>	1,005,689	<b>1,396,755</b>	64,792
<b>資產總額減流動負債</b>		<b>4,359,602</b>	2,384,240	<b>4,969,265</b>	3,623,419

董事會於二零一四年三月十八日批准財務報表，並代表其簽署。

羅林

執行董事

吳迪

執行董事

於第79頁至138頁的附註為此等財務報表的組成部分。



# 合併利潤表

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(金額以人民幣千元表示，惟每股數據除外)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一三年	二零一二年
收入	24	<b>2,533,536</b>	2,004,583
營業成本	25	<b>(1,410,992)</b>	(1,103,307)
<b>毛利</b>		<b>1,122,544</b>	901,276
其他收益，淨額	26	<b>19,950</b>	10,646
銷售費用	25	<b>(173,068)</b>	(154,480)
管理費用	25	<b>(299,833)</b>	(260,045)
研究開發費用	25	<b>(64,397)</b>	(66,274)
營業稅及附加費	25	<b>(32,840)</b>	(33,144)
<b>經營利潤</b>		<b>572,356</b>	397,979
利息收入	27	<b>1,348</b>	1,932
財務費用	27	<b>(74,026)</b>	(32,542)
財務費用，淨額		<b>(72,678)</b>	(30,610)
應佔合營公司虧損	10	<b>(9,701)</b>	—
<b>除所得稅前利潤</b>		<b>489,977</b>	367,369
所得稅費用	29	<b>(86,839)</b>	(49,664)
<b>本年度利潤</b>		<b>403,138</b>	317,705
<b>以下各項應佔利潤：</b>			
本公司權益持有人		<b>382,568</b>	302,579
非控制性權益		<b>20,570</b>	15,126
		<b>403,138</b>	317,705
<b>本年歸屬於本公司權益持有人的每股盈利(以每股人民幣表示)</b>			
— 基本	30	<b>0.1779</b>	0.1430
— 攤薄	30	<b>0.1733</b>	0.1402
<b>股息</b>	31	<b>119,953</b>	97,600

於第 79 頁至 138 頁的附註為此等財務報表的組成部分。

# 合併綜合收益表

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(金額以人民幣千元表示)

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
本年度利潤	<b>403,138</b>	317,705
其他綜合收益，已扣除稅項：		
其後可能會重新分類至損益的項目		
外幣換算差額	<b>(14,469)</b>	(1,882)
本年其他綜合收益，已扣除稅項	<b>(14,469)</b>	(1,882)
本年綜合收益總額	<b>388,669</b>	315,823
以下各項應佔綜合收益總額：		
— 本公司權益持有人	<b>368,099</b>	300,697
— 非控制性權益	<b>20,570</b>	15,126
	<b>388,669</b>	315,823

於第 79 頁至 138 頁的附註為此等財務報表的組成部分。

# 合併權益變動表

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(金額以人民幣千元表示)

	附註	本公司權益持有人應佔							非控 制性權益	權益總計
		股本	股份溢價	資本儲備	法定儲備	留存收益	外幣 換算差額	總計		
<b>於二零一二年一月一日</b>		198,115	579,601	340,267	40,646	516,998	(9,497)	1,666,130	73,967	1,740,097
本年度利潤		—	—	—	—	302,579	—	302,579	15,126	317,705
其他綜合收益：										
外幣換算差額		—	—	—	—	—	(1,882)	(1,882)	—	(1,882)
綜合收益總額		—	—	—	—	302,579	(1,882)	300,697	15,126	315,823
購股權計劃	16(b)	—	—	17,980	—	—	—	17,980	—	17,980
已行使購股權	16(b)	2,721	29,943	(8,916)	—	—	—	23,748	—	23,748
收購附屬公司		—	—	—	—	—	—	—	30,000	30,000
轉撥至法定儲備	17(a)	—	—	—	15,465	(15,465)	—	—	—	—
股息	31	—	(36,694)	—	—	—	—	(36,694)	(10,000)	(46,694)
<b>於二零一二年十二月三十一日</b>		200,836	572,850	349,331	56,111	804,112	(11,379)	1,971,861	109,093	2,080,954
本年度利潤		—	—	—	—	382,568	—	382,568	20,570	403,138
其他綜合收益：										
外幣換算差額		—	—	—	—	—	(14,469)	(14,469)	—	(14,469)
綜合收益總額		—	—	—	—	382,568	(14,469)	368,099	20,570	388,669
購股權計劃	16(b)	—	—	31,238	—	—	—	31,238	—	31,238
已行使購股權	16(b)	2,363	37,472	(10,484)	—	—	—	29,351	—	29,351
轉撥至法定儲備	17(a)	—	—	—	21,645	(21,645)	—	—	—	—
購回及註銷股份	16(a)	(216)	(17,469)	—	—	—	—	(17,685)	—	(17,685)
出售附屬公司	34	—	—	—	—	—	—	—	(23,916)	(23,916)
股息	31	—	(98,314)	—	—	—	—	(98,314)	(12,500)	(110,814)
其他		—	—	(1,875)	—	—	—	(1,875)	(625)	(2,500)
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>		<b>202,983</b>	<b>494,539</b>	<b>368,210</b>	<b>77,756</b>	<b>1,165,035</b>	<b>(25,848)</b>	<b>2,282,675</b>	<b>92,622</b>	<b>2,375,297</b>

於第 79 頁至 138 頁的附註為此等財務報表的組成部分。

# 合併現金流量表

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(金額以人民幣千元表示)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一三年	二零一二年
<b>經營活動產生的現金流量</b>			
經營活動產生的現金流入淨額	32	<b>490,093</b>	412,163
已付利息		<b>(42,031)</b>	(15,422)
已收利息		<b>1,348</b>	1,932
已付所得稅		<b>(70,875)</b>	(49,110)
經營活動產生的現金淨額		<b>378,535</b>	349,563
<b>投資活動產生的現金流量</b>			
購入物業、廠房及設備		<b>(816,680)</b>	(232,179)
出售物業、廠房及設備所得款項		<b>4,095</b>	2,227
購入土地使用權		<b>—</b>	(21,244)
購入無形資產		<b>(23,069)</b>	(22,195)
收購附屬公司所得款項		<b>—</b>	2,645
於一間合營公司投資	10	<b>(22,477)</b>	—
支付過往年度收購對價		<b>(6,360)</b>	(7,600)
出售一間附屬公司，淨額	34	<b>55,761</b>	(13)
初始存期超過三個月的定期存款減少		<b>—</b>	5,000
投資活動使用的現金淨額		<b>(808,730)</b>	(273,359)
<b>融資活動產生的現金流量</b>			
發行長期債券所得款項	18	<b>1,682,953</b>	299,128
取得短期借款所得款項		<b>511,379</b>	329,000
償還短期借款		<b>(387,241)</b>	(580,293)
償還長期借款		<b>—</b>	(25,003)
償還售後租回負債		<b>(11,100)</b>	(11,100)
行使購股權所得款項	16(b)	<b>29,351</b>	23,748
股息分派		<b>(112,814)</b>	(46,694)
股份回購	16(a)	<b>(17,685)</b>	—
融資活動產生/(使用)的現金淨額		<b>1,694,843</b>	(11,214)
<b>現金及現金等價物增加淨額</b>			
		<b>1,264,648</b>	64,990
年初現金及現金等價物		<b>523,378</b>	462,154
現金及現金等價物匯兌虧損		<b>(17,871)</b>	(3,766)
<b>年末現金及現金等價物</b>		<b>1,770,155</b>	523,378

於第 79 頁至 138 頁的附註為此等財務報表的組成部分。

# 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 1. 一般資料

安東油田服務集團(「本公司」)於二零零七年八月三日根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成立為獲豁免有限責任公司。本公司的註冊地址為PO Box 309, Ugland House, Grand Cayman, KY1-1104, Cayman Islands。

本公司為一間投資控股公司。本公司及其附屬公司(「本集團」)主要於中華人民共和國(「中國」)及其他海外國家提供油田技術服務，以及製造及銷售相關產品。本公司股份於二零零七年十二月十四日在香港聯合交易所有限公司主板上市。

本公司董事將一間於英屬處女群島註冊成立的公司Pro Development Holdings Corp. 視作本公司的最終控股公司，該公司由本公司控股股東羅林先生控制。

本合併財務報表乃於二零一四年三月十八日獲董事會批准刊發。

## 2. 主要會計政策概要

編製本合併財務報表採用的主要會計政策載於下文。除另有說明外，此等政策在所呈報的所有年度內貫徹應用。

### 2.1 編製基準

合併財務報表乃根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)及歷史成本法編製，並經重估衍生金融負債修訂。

編製符合國際財務報告準則的財務報表時須使用若干重大會計估計，亦需要管理層於應用本集團會計政策的過程中作出判斷。涉及高度的判斷或高度複雜性的範疇，或涉及對合併財務報表作出重大假設和估計的範疇，在附註4中披露。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.1 編製基準(續)

#### (a) 本集團採納如下新的及經修訂的準則

- 國際會計準則第1號(修改)「財務報表的呈報」有關其他綜合收益。此修改的主要變動為規定主體將在「其他綜合收益」中呈報的項目，按此等項目其後是否有機會重分類至損益(重分類調整)而組合起來。
- 國際財務報告準則第7號(修改)「金融工具：披露」有關資產和負債的對銷。該修定也規定了新的披露要求，著重於在財務狀況表中被抵銷的金融工具，以及受總互抵協定或類似協定約束的金融工具(無論其是否被抵銷)的量化資訊。
- 國際財務報告準則第10號「合併財務報表」建基於現有原則，透過確定控制權概念作為釐定是否應將某一主體納入母公司合併財務報表的決定性因素。這準則亦列載當難以釐定時，提供額外指引以協助釐定控制權。
- 國際財務報告準則第11號「合營安排」集中針對合營安排參與方的權利和義務而非其法定形式。合營安排分為兩大類：共同經營和合營企業。共同經營指其投資者有權獲得與安排有關的資產和債務。共同經營者確認其享有的資產、負債、收入和開支的份額。在合營企業中，合營經營者取得安排下淨資產的權利；合營使用權益法入賬。不再容許將合營企業的權益使用比例合併法入賬。
- 國際財務報告準則第12號「在其他主體權益的披露」包括在其他主體的所有形式的權益的披露規定，包括合營安排、聯營、特別用途工具和其他資產負債表外工具。
- 國際財務報告準則第13號「公允價值計量」目的為透過提供一個公允價值的清晰定義和作為各項國際財務報告準則就公允價值計量和披露規定的單一來源，以改善一致性和減低複雜性。此規定大致與國際財務報告準則和美國公認會計原則接軌，並無擴大公允價值會計法的使用，但提供指引說明當國際財務報告準則內有其他準則已規定或容許時，應如何應用此準則。

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.1 編製基準(續)

#### (b) 下列是於二零一三年一月一日開始的財務年度仍未生效的與本集團相關的新準則及詮釋。

- 國際財務報告準則第9號「金融工具」，針對金融資產和金融負債的分類、計量和確認。國際財務報告準則第9號在二零零九年十一月發佈。此準則為取代國際會計準則第39號有關分類和計量金融工具。國際財務報告準則第9號規定金融資產必須分類為兩個計量類別：按公允價值計量和按攤銷成本計量。此釐定必須在初次確認時作出。分類視乎主體管理其金融工具的經營模式，以及工具的合同現金流量特點。對於金融負債，此準則保留了國際財務報告準則第39號的大部分規定。主要改變為，如對金融負債採用公允價值法，除非會造成會計錯配，否則歸屬於主體本身負債信貸風險的公允價值變動部分在其他綜合收益中而非利潤表中確認。本集團仍未評估國際財務報告準則第9號的全面影響。本集團亦會在理事會完成後研究國際財務報告準則第9號其餘階段的影響。
- 國際財務報告解釋委員會－解釋公告第21號「徵費」，載列就一項徵費(非所得稅)的支付義務的會計法。此解釋說明導致支付徵費的債務事件和何時將負債入賬。集團目前並無重大徵費責任，因此對集團的影響不大。
- 國際會計準則第36號的修改「資產減值」有關非金融資產可收回金額的披露。此修改透過發布國際財務報告準則第13號，刪除了國際會計準則第36號所包括的現金產出單元的可收回金額的若干披露。

本集團正在就首次採用該等準則、修訂及詮釋對本集團合併財務報表的影響作出評估及預計有關採納不會對本集團經營業績或財務狀況產生重大影響。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.2 附屬公司

#### 2.2.1 合併

附屬公司指本集團對其有控制權的實體(包括結構性實體)。當本集團能透過其參與該實體而承擔可變回報的風險或享有有關權利，並能夠向該實體使用其權力影響該等回報金額，即代表本集團擁有該實體的控制權。附屬公司在控制權轉移至本集團之日綜合入賬。附屬公司在控制權終止之日起停止綜合入賬。

##### (a) 業務合併

本集團應用收購法作為業務合併之入賬方法。就收購附屬公司所轉讓代價乃本集團轉讓資產、向被收購方的前擁有人產生負債及發行股本權益之公允價值。所轉讓代價包括自或然代價安排產生之任何資產或負債之公允價值。

業務合併所收購可識別資產與承擔之負債及或然負債初步按彼等於收購日期之公允價值計量。根據逐項收購基準，本集團按公允價值或非控股權益佔被收購方可識別資產淨值的已確認金額的比例確認任何於被收購方之非控股權益。

收購相關成本於產生時列作支出。

倘業務合併分階段完成，收購方先前所持有的被收購方股權的收購日期賬面值按收購日期的公允價值重新計量；該等重新計量產生的任何盈虧於損益內確認。

本集團將予轉讓的任何或然代價於收購日期按公允價值確認。或然代價公允價值的隨後變動(視為資產或負債)根據國際會計準則第39號於損益內確認或確認為其他綜合收益變動。歸類為權益的或然代價毋須重新計量，其後續結算於權益內列賬。

所轉讓代價、被收購方的任何非控股權益金額及任何先前於被收購方的權益於收購日期的公允價值高於所收購可辨認資產淨值的公允價值時，其差額以商譽列賬。就議價購買而言，如轉讓代價、已確認非控股權益及先前持有的權益總額低於所收購附屬公司資產淨值的公允價值，其差額將直接在利潤表中確認。

集團旗下公司間的交易、結存及交易的未變現利益，均已沖銷。未變現虧損亦予抵銷。附屬公司所呈報的金額已在需要時作出改變，以確保與本集團的會計政策一致。



## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.2 附屬公司(續)

#### 2.2.1 合併(續)

##### (b) 不導致失去控制權的附屬公司權益變動

本集團將其與非控制性權益進行、不導致失去控制權的交易入賬為權益交易—即與所有者以其作為所有者身份進行的交易。所支付任何對價的公允價值與相關應佔所收購子公司淨資產賬面值的差額記錄為權益。向非控制性權益的處置的盈虧亦記錄在權益中。

##### (c) 出售附屬公司

當集團不再持有控制權，在主體的任何保留權益於失去控制權當日重新計量至公允價值，賬面值的變動在損益中確認。公允價值為就保留權益的後續入賬而言的初始賬面值，作為聯營、合營或金融資產。此外，之前在其他綜合收益中確認的任何數額猶如本集團已直接處置相關資產和負債。這意味著之前在其他綜合收益中確認的數額重新分類至損益。

#### 2.2.2 獨立財務報表

於附屬公司之投資乃按成本扣除減值列賬。成本亦包括直接應佔投資成本。本公司根據應收股息將附屬公司之業績列賬。

如股息超過宣派股息期內子公司的總綜合收益，或如在獨立財務報表的投資賬面值超過合併財務報表中被投資公司淨資產(包括商譽)的賬面值，則必須對子公司投資作減值測試。

### 2.3 合營安排

本集團已於二零一二年一月一日將國際財務報告準則第11號應用至合營安排。根據國際財務報告準則第11號於共同安排的投資分類為合營業務或合營公司，乃根據各投資方之合約權利及責任作分類。本集團已評估其合營安排之性質，並釐定該等合營安排為合營公司。合營公司乃使用權益法列賬。

根據權益會計法，於合營公司之權益初步按成本確認，隨後作出調整以確認本集團應佔收購後溢利或虧損及其他全面收益之變動。倘本集團應佔合營公司之虧損等於或超過其於合營公司之權益(包括實際上構成本集團於合營公司之投資淨額部分之任何長期權益)，本集團不會確認額外虧損，除非本集團產生負債或代表合營公司付款，則作別論。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.3 合營安排(續)

本集團與其合營公司交易之未變現收益會對銷，以本集團於合營公司之權益為限。除非有證據顯示交易所轉讓資產出現減值，否則未變現虧損亦會對銷。合營公司之會計政策已作出必要修訂，確保與本集團所採納之政策一致。

### 2.4 分部報告

經營分部的呈報方法與向主要經營決策制定者提供的內部報告一致。主要經營決策制定者負責經營分部的資源分配及表現評估，已識別為作戰略決策的本公司首席執行官、副總裁及董事。

### 2.5 外幣換算

#### (a) 功能貨幣及呈列貨幣

本集團各實體的財務報表所載的項目以該實體經營所在的主要經濟環境的貨幣(「功能貨幣」)計量。財務報表以本公司的功能貨幣及本集團的呈列貨幣人民幣(「人民幣」)呈列。

#### (b) 交易及結餘

外幣交易根據於交易或項目重新估值當日的現行匯率換算為功能貨幣。因結算該等交易及按年終匯率換算以外幣計價的貨幣性資產及負債而產生的匯兌盈虧乃於合併利潤表中確認。

#### (c) 集團公司

功能貨幣與呈列貨幣不同的所有集團內實體(各實體均無嚴重通脹經濟地區的貨幣)的業績及財務狀況均按以下方法換算為呈列貨幣：

- (i) 各份資產負債表所呈列的資產及負債均以該資產負債表之結算日的收市匯率換算；
- (ii) 各合併利潤表的收入及支出按平均匯率換算(除非該平均匯率對交易日現行匯率的累計影響並非是一個合理的接近匯率，在此情況下收入及支出乃用交易日的匯率換算)；及
- (iii) 所有由此產生的匯兌差額乃於其他綜合收益確認。

收購一間海外實體產生的商譽及公允價值調整視為海外實體的資產及負債，並按收市匯率換算，由此產生的匯兌差額於其他綜合收益內確認。

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.5 外幣換算(續)

#### (d) 出售海外業務及部分出售

出售海外業務(即出售本集團於海外業務中的全部權益，或出售涉及對包括海外業務的附屬公司失去控制權，出售涉及對包括海外業務的合營公司失去共同控制權，或者出售涉及對包括海外業務的聯營公司失去重大影響力)時，本公司權益持有人就該業務應佔的所有於股權中累計的匯兌差額重新分類至損益。

倘部分出售並不會導致本集團失去對包括海外業務的附屬公司的控制權，有關累計匯兌差額的應佔比例重新分配至非控股權益，而並不會於損益內確認。就所有其他部分出售(即本集團於聯營公司或合營公司擁有權益的減少並不會導致本集團失去重大影響力或共同控制權)而言，有關累計匯兌差額的應佔比例重新分類至損益。

### 2.6 物業、廠房及設備

除在建工程外，物業、廠房及設備乃按歷史成本值減累計折舊及減值虧損後列賬。歷史成本包括與收購項目直接相關的開支。

在建工程指尚在興建中的物業、廠房及設備，乃按成本列賬，當中包括用作預備就擬定用途進行的在建工程所需的興建成本、機器及其他開支以及於資產可用作擬定用途前產生並符合資本化資格的有關借貸成本。在建工程乃當有關資產完成並可作其擬定用途時方予以折舊。

當後續成本可能於未來為本集團帶來與資產項目相關的經濟利益，而相關成本能可靠計量時，有關後續成本方會計入資產的賬面值或確認為一項獨立資產(如適用)。已被替換部件的賬面值減計扣除。所有其他維修及保養成本在發生時計入利潤表。

物業、廠房及設備的折舊主要以直線法計算(惟鑽杆被租賃作經營租賃乃根據產量法折舊)，以於預計可使用年限將成本分配至其殘值，分析如下：

	預計可使用年限
房屋	5至50年
機器及設備	5至10年
汽車	5至10年
傢具、固定裝置及其他	5年

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.6 物業、廠房及設備(續)

於各資產負債表日，本集團會對資產的餘值及可使用年限進行複核，並視乎情況作出調整。

倘資產的賬面值超過其估計可收回金額，則資產的賬面值將即時減計至其可收回金額(附註2.9)。

處置盈虧為所得款項與資產賬面值之間的差額，並於合併利潤表中「其他收益，淨額」內確認。

### 2.7 土地使用權

土地使用權指就位於中國並歸類為經營租賃的土地使用權及租賃土地作出的前期預付款項，並於租約期內以直線法計入合併利潤表，或倘出現減值，則減值計入合併利潤表。

### 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，指轉讓對價超出本集團所佔被收購方可識別資產、負債及或然負債的公允價值淨額以及被收購方非控股權益公允價值的差額。

就減值測試而言，在業務合併中購入的商譽會分配至每個現金產出單元或現金產出單元組(預期可從合併中獲取協同利益)。商譽被分配的每個單元或單元組指在主體內商譽被監控作內部管理用途的最底層次。商譽在經營分部層次進行監控。

商譽每年進行減值評估，或當有事件出現或情況改變顯示可能出現減值時，作出更頻密評估。商譽賬面值與可收回金額作比較，可收回金額為使用價值與公允價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) 電腦軟件

購買的電腦軟件按購買成本及使該特定軟件可供運用所需的成本為基準予以資本化。該等成本於其估計可使用年限內(介乎5至10年)攤銷。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.8 無形資產(續)

#### (c) 專利

專利按收購產生的實際成本進行初始確認，並以直線法於其估計可使用年限內(介乎3至10年)攤銷。設計、開發及應用專利直接應佔開發成本於符合下列標準時確認為無形資產：

- 完成該專利以致其可供使用在技術上可行；
- 管理層有意完成該專利並將之使用或出售；
- 有能力使用或出售專利；
- 可證實該專利如何產生很可能出現的未來經濟利益；
- 有足夠技術、財務及其他資源完成開發並使用或出售該專利；及
- 該專利在開發期內應佔的支出能可靠計量。

資本化為部份專利的直接應佔成本包括材料成本、專利開發員工成本及適當分攤的相關生產成本。不符合該等標準的其他開發支出於產生時確認為費用。已確認為費用的開發成本不會在以後期間確認為資產。

### 2.9 非金融資產減值

無確定可使用年限的資產(例如商譽)毋須攤銷，而須每年進行減值測試。須折舊或攤銷的資產須於出現顯示賬面值可能無法收回的事件或情況改變時檢討有否減值。當資產賬面值高於可收回金額時，須將差額確認為減值損失。可收回金額即資產的公允價值扣除出售成本與使用價值兩者中的較高者。為評估減值情況，資產按獨立可確認现金流量的最小組合(現金產生單位)分類。商譽以外的非金融資產若出現減值，則須於各報告日評估能否轉回減值。

### 2.10 金融資產

#### 2.10.1 分類

本集團將金融資產劃分為貸款及應收款項。上述分類取決於收購金融資產的目的。管理層於初始確認時決定金融資產的分類。

貸款及應收款項指有固定或可確定金額且在活躍市場並無報價的非衍生金融資產。此等款項均列作流動資產，惟到期日於報告期末後超過12個月者則列作非流動資產。本集團的貸款及應收款項包括資產負債表的「應收貿易賬款及應收票據」、「預付款項及其他應收款項」及「現金及現金等價物」項目中。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.10 金融資產(續)

#### 2.10.2 確認及計量

日常購入及出售的金融資產於交易日(即本集團承諾買賣有關資產的日期)確認。就並無按公允價值計入損益的所有金融資產而言，有關投資初始按公允價值加交易成本確認。當收取投資所得現金流的權利已經到期或轉讓及本集團已轉讓所有權的絕大部分風險及回報時，金融資產終止確認。貸款及應收款項隨後以實際利息法按攤銷成本列賬。

#### 2.10.3 抵銷金融工具

當有法定可強制執行權力可抵銷已確認金額，且有意按淨額作結算或同時變現資產和結算負債時，有關金融資產與負債可互相抵銷，並在資產負債表報告其淨值。

#### 2.10.4 金融資產減值

##### *按攤銷成本列賬的資產*

本集團評估每個報告期末，金融資產或一組金融資產減值是否存在客觀證據。金融資產或一組金融資產減值，而僅倘客觀證據顯示初步確認資產(「虧損事件」)後發生之一個或多個事件導致金融資產或一組金融之估計未來現金流量受到影響，則金融資產已減值。

減值的證據可能包括以下指標：債務人或一組債務人遭受嚴重財政困難，逾期償還或拖欠利息或本金，可能破產或進行其他財務重組，及可觀察數據顯示估計未來現金流量有相當減幅(例如欠款變動或與違約相關的經濟狀況變化)。

就貸款及應收款項類別而言，虧損金額按資產賬面值與金融資產原有實際利率折現的估計未來現金流量(不包括尚未產生的未來信貸虧損)的現值的差額計量。該資產的賬面值會予以削減，而虧損金額於合併利潤表內確認。倘貸款或持有至到期投資按浮動利率計息，計量任何減值虧損的折現率為根據合約釐定的現有實際利率。在實際應用中，本集團可能會以工具的公允價值為基準使用可觀察市價計量減值。

倘於隨後期間，減值虧損的金額減少而該減少可客觀地與減值確認後發生的事件有關(如債務人的信貸評級提高)，先前確認的減值虧損轉回於合併利潤表中確認。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.11 存貨

存貨以成本與可變現淨值的較低者列賬。成本按加權平均法計算。產成品及在製品的成本包括設計成本、原材料、直接人工、其他直接成本以及相關的生產費用(依據正常生產能力計算)。可變現淨值為於正常生產經營過程內的估計售價扣除可變動銷售開支。

### 2.12 應收貿易賬款及其他應收款項

應收貿易賬款為在正常生產經營活動中就商品銷售或提供服務而應收客戶的款項。如應收貿易賬款及其他應收款項的收回預期在一年或以內(如仍在正常經營週期中，則可較長時間)，則被分類為流動資產；否則分類為非流動資產。

應收貿易賬款及其他應收款項首先按公允價值進行初始確認，其後以實際利率法按攤銷成本扣除減值撥備確認。

### 2.13 現金及現金等價物

現金及現金等價物包括現金、可隨時提取的銀行存款及原到期日為三個月或以下的其他短期且流動性極高的投資。

### 2.14 股本

普通股分類為權益。發行新股份或購股權直接應佔的新增成本乃於權益內列為所得款項的扣減(已扣除稅項)。

### 2.15 應付貿易賬款

應付貿易賬款為在正常生產經營活動中購買商品或服務而應支付的義務。如應付貿易賬款的支付日期在一年或以內(如仍在正常經營週期中，則可較長時間)，則被分類為流動負債；否則呈報為非流動負債。

應付貿易賬款按公允價值進行初始確認，其後以實際利率法按攤銷成本計量。

### 2.16 借款

借款按公允價值扣除產生的交易成本進行初始確認。借款隨後以攤銷成本列示。所得款項(扣除交易成本)與贖回價值的任何差額以實際利率法按借款期間於合併利潤表確認。

借款均分類為流動負債，除非本集團有權無條件將負債的償還遞延至報告期末後最少12個月。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.17 即期及遞延所得稅

本期稅收費用包括即期及遞延稅項。稅項在合併利潤表中確認，惟於其他綜合收益或直接於權益中確認的項目除外。在此情況下，稅項亦分別於權益中的其他綜合收益中確認。

#### (a) 即期所得稅

即期所得稅開支乃按資產負債表日在本公司附屬公司及聯營公司經營及產生應課稅收入的國家已頒佈或實質頒佈的稅法計算。管理層會就適用稅法可能受解釋影響的情況定期評估納稅情況，並在適當情況下按預期將支付予稅務機構的款項為基準計提撥備。

#### (b) 遞延所得稅

##### 內部基準差異

遞延所得稅採用負債法就資產及負債的稅基與其在合併財務報表的賬面值兩者的暫時性差異作確認。然而，倘遞延稅項負債來自商譽的初始確認，則不予確認；若遞延所得稅由交易時資產或負債的初始計量而產生(業務合併除外)，且該交易既不影響會計利潤或虧損或應課稅盈虧，則不予以記錄。遞延所得稅採用在資產負債表日前已頒佈或實質頒佈，並於相關遞延所得稅資產實現或遞延所得稅負債結算時將會適用之稅率及法律而釐定。

遞延所得稅資產僅在未來有足夠應課稅盈利用於抵扣暫時性差異時以確認。

##### 外部基準差異

遞延所得稅乃按於附屬公司及合營公司的投資所產生暫時性差異計提，除非就遞延所得稅負債而言本集團可控制該暫時性差異轉回的時間，且該暫時差異可能不會於可預見將來轉回。

#### (c) 抵銷

當有法定可執行的權利將當期稅項資產與當期稅項負債抵銷，且遞延所得稅資產和負債涉及由同一稅務機關對應課稅主體或不同應課稅主體但有意向以淨額基準結算所得稅結餘時，則可將遞延所得稅資產與負債互相抵銷。



## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.18 僱員福利

#### (a) 退休金及其他社會責任

本集團根據所在省、市的地方條件及慣例實行了若干的設定提存計劃，包括養老金、住房公積金及其他社會責任。一項設定提存計劃是本集團必須為其僱員支付固定金額予一個獨立公開管理養老金及其他社會保險計劃。如該基金並無足夠資產以支付與當期和以前期間僱員服務相關的所有僱員福利，本集團不再負有進一步支付提存金的法定義務或推定義務。提存金於發生時確認為僱員福利開支。

#### (b) 以股份為基礎的支付

本集團設有多項以權益結算、以股份為基礎的酬金計劃，根據該等計劃，本集團取得職工提供的服務以作為本集團權益工具(期權)的對價。職工為換取獲授予期權而提供服務的公允價值確認為費用。費用的總金額參考於授出日授予期權的公允價值釐定：

- 包括任何市場業績條件；
- 不包括任何服務和非市場業績可行權條件(例如盈利能力、銷售增長目標和職工在某特定時期內留任實體)的影響；及
- 包括任何非可行權條件(例如規定職工儲蓄)的影響。

非市場可行權條件包括在有關預期可行權的期權數目的假設中。費用的總金額在等待期間內確認，等待期間指將符合所有特定可行權條件的期間。在每個報告期末，本集團非市場可行權條件修訂其對預期可行權的期權數目的估計。實體在利潤表確認對原估算修訂(如有)的影響，並對權益作出相應調整。

在期權行使時，認購發行股份的現金轉入股本(面值)和股本溢價，並扣除任何直接應佔的交易費用。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.19 收入確認

收入按已收或應收的代價的公允價值計量，指提供產品及服務的應收款項，按扣除增值稅、退貨、折讓及折扣列賬。

當收入的金額能夠可靠計量，未來的經濟利益很有可能流入有關實體，而本集團在如下活動中均符合特定條件時，收入將被確認。本集團會根據歷史經驗並考慮客戶類型、交易種類和交易的實際情況作出估計。

#### (a) 銷售貨品

與銷售貨品相關的收入於該等貨品(如石油鑽具、油管和套管)的所有權已轉移給客戶(指客戶收取及接受貨品，且相關應收款項的可收回性獲得合理保證的日期)時確認。

#### (b) 提供服務

服務收入於服務提供的會計期間內確認，乃參照特定交易的完成階段及按提供的實際服務基準評估。

#### (c) 租金收入

經營租賃收入乃根據租賃合約規定的標準單位收費、出租設備數目及租期長度於租賃年期內確認。

#### (d) 利息收入

利息收入以實際利率法按時間比例予以確認。

### 2.20 借貸成本

收購、興建或生產合資格資產(為須花大量時間準備以作其擬定用途或出售的資產)直接應佔的一般及特定借貸成本，乃計入該等資產的成本，直至該等資產基本可作其擬定用途及出售為止。

所有其他借貸成本均於產生期內於損益中確認。

## 2. 主要會計政策概要(續)

### 2.21 租賃

凡與所有權相關的絕大部分風險及回報仍由出租人保留的租賃，均列作經營租賃。根據經營租賃作出的付款(扣除自出租人收取的任何激勵付款)乃於租賃期間按直線法計入利潤表。

本集團租用若干不動產、工廠及設備。本集團持有實質上所有所有權的風險和報酬的不動產、工廠及設備的租賃，分類為售後租回。售後租回於租賃開始時按租賃物業的公允價值與最低租賃付款現值兩者的較低者資本化。

每項租賃付款在負債和融資費用之間分攤。相應的租金債務在扣除融資費用後，包括在其他長期應付款中。融資成本的利息部份按租賃期在利潤表中扣除，以對每個期間餘下負債結餘產生常數定期比率。根據售後租回購買的不動產、工廠及設備按資產的可使用年期與租期兩者的較短者折舊。

### 2.22 售後租回交易

售後租回交易涉及出售一項資產及租回同一項資產。租賃付款及售價一般相互依存，乃由於彼等按一個方案磋商。售後租回交易的會計處理取決於涉及租賃的類型。

倘售後租回交易導致融資租賃，則任何超出賬面值的銷售所得款項不應由賣方承租人即時確認為收益，而是應予遞延及於租賃期內攤銷。

### 2.23 政府補貼

政府補貼在能合理保證本集團收到補貼且能滿足其附加的條件時以公允價值確認。

與成本有關的補貼乃作遞延，並在相對應的擬抵償成本的發生期間在利潤表中確認。

### 2.24 股息分派

向本公司股東分派的股息於本公司股東批准股息期間在本集團財務報表內確認為負債。

### 3. 財務風險管理

#### 3.1 財務風險因素

本集團的業務使其面對各種財務風險：市場風險(包括貨幣風險及公允價值利率風險)、信貸風險及流動性風險。本集團的整體風險管理計劃專注於金融市場的不可預測性，並尋求盡量減低有關風險對本集團財務業績的潛在不利影響。

##### (a) 市場風險

###### (i) 外匯風險

本集團主要在中國經營業務，而大部分交易以人民幣計價及結算。本集團亦有進行海外進出口買賣。於截至二零一三年十二月三十一日止年度，本集團發展其海外業務，大部份交易以美元計價及結算。外匯風險亦主要來自於以美元計價的若干銀行存款及借貸。本集團面對的外匯風險主要與美元有關。

於二零一三年十二月三十一日，在其他變數維持不變的情況下，倘若人民幣兌美元升值／貶值3%(二零一二年：3%)，則本年度利潤及本公司權益持有人應佔利潤將減少／增加人民幣16,949,000元(二零一二年：人民幣1,547,000元)，主要是因為換算以美元計價的現金及現金等價物產生的外匯損失／收益、應收貿易賬款以及預提費用和其他應付款項及長期債券所致。

###### (ii) 公允價值利率風險

長期債券按固定利率取得，令本集團承擔公允價值利率風險。本集團所取得的長期債券於附註18披露。

##### (b) 信貸風險

本集團已制定政策確保向具有適當信貸紀錄的客戶銷售產品及服務。本集團過往未收回的貿易及其他應收款項並沒有超出所記錄的撥備金額，董事認為已就不可收回的應收款項在本財務報表中作出足夠撥備。

較大部分銷售額乃向中國的幾個主要油田經營商及其聯屬公司作出(該等公司為信譽度良好的國有實體)，因此本集團的應收貿易賬款具有集中風險(附註5)。本集團的大多數現金及現金等價物存放於中國及香港的國有銀行，相應的信貸風險較低。

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 3. 財務風險管理(續)

#### 3.1 財務風險因素(續)

##### (c) 流動性風險

本集團通過保持足夠的現金及現金等價物控制流動性風險。該等現金及現金等價物主要由經營及融資活動產生。

下表按照於資產負債表日餘下期間至合約到期日的有關到期組別分析本集團將以淨額基準結算的金融負債。表中所披露金額為合約未貼現現金流量。

##### 本集團

於二零一三年十二月三十一日	一年內	一至兩年	超過兩年
短期借款	431,951	—	—
應付貿易賬款及應付票據	703,878	—	—
預提費用及其他應付款項	355,345	—	—
長期應付款項的即期部分	3,526	—	—
長期債券	55,895	356,108	1,800,029
	1,550,595	356,108	1,800,029

##### 本集團

於二零一二年十二月三十一日	一年內	一至兩年	超過兩年
短期借款	191,683	—	—
應付貿易賬款及應付票據	730,444	—	—
預提費用及其他應付款項	217,670	—	—
長期借款	20,043	—	—
長期債券	20,214	20,214	306,860
長期應付款項	12,430	3,313	—
	1,192,484	23,527	306,860

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 3. 財務風險管理(續)

#### 3.2 資本風險管理

本集團管理資本的目的為保障本集團繼續以持續經營方式，為股東提供回報以及為其他權益持有人帶來利益，並且維持最佳資本結構以減少資金成本。

本集團以資本負債比率監控資本。該比率乃根據借款總額淨額除以資本總額而計算。借款總額包括借款、債券及應付貿易賬款及應付票據(如合併資產負債表中所示)。資本總額乃根據權益(如合併資產負債表中所示)加借款總額而計算。

於二零一三年及二零一二年十二月三十一日的資本負債比率如下：

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
借款總額	<b>3,082,349</b>	1,241,063
權益總額	<b>2,375,297</b>	2,080,954
資本總額	<b>5,457,646</b>	3,322,017
資本負債比率	<b>56%</b>	37%

二零一三年資本負債比率增加主要由於用於經營需求的應付貿易賬款及應付票據以及長期債券增加。

#### 3.3 公允價值估計

本集團的金融資產(包括現金及現金等價物、存放於認可金融機構的存款、應收貿易賬款及應收票據、及其他應收款項)及金融負債(包括應付貿易賬款及其他應付款項、短期借款及長期應付款項的即期部分)因距離到期日的期限短，故其賬面值與其公允價值相若。

於十二月三十一日，長期債券的估計公允價值約為人民幣2,561百萬元(二零一二年十二月三十一日：人民幣314百萬元)。

#### 4. 關鍵會計估計及判斷

估計及判斷不斷評估，是按以往經驗及其他因素(包括於有關情況下相信為合理的對未來事件的預測)而作出。

本集團對未來作出估計及假設。就定義而言，由此產生的會計估計於極少情況下會與其實際結果相同。很大可能導致須對下個財政年度的資產及負債的賬面值作出重大調整的估計及假設討論如下。

##### (a) 商譽的估計減值

本集團每年根據附註2.9所載的會計政策，測試商譽是否出現任何減值。現金產生單位的可收回金額乃根據使用價值計算方法釐定。該等計算需要使用估計(附註8)。根據管理層的評估結果，於二零一三年及二零一二年十二月三十一日並無商譽減值及並無任何對該假設的合理變動會導致減值。

##### (b) 專利的可使用年限

本集團的管理層決定專利的估計可使用年限及各自攤銷。隨著技術創新及發展，專利的預期經濟可使用年限可能發生重大變化。當預期經濟可使用年限不同於初始估計時，管理層將相應調整可使用年限。該等估計可能不同於下個財政年度期間的實際結果，並可能導致對專利的攤銷及賬面值作出調整。

##### (c) 應收貿易賬款的減值

本集團的管理層根據對應收貿易賬款的可收回程度進行評估，參考將予收回的金額及時間而提撥呆賬撥備。倘發生事項或情況變化顯示結餘未必能收回，則會就應收貿易賬款及其他應收款項作出撥備。識別呆賬需要運用判斷及估計。倘預期與原先的估計有所出入，有關差異將影響應收貿易賬款的賬面值，以及有關估計出現變動的期間的呆賬損失。

##### (d) 購股權公允價值

已授出的購股權公允價值利用估值技術釐定。本集團運用判斷選擇多種方法，並根據購股權合約內的特定條款及授出日期有關市況為主要基礎作出假設。

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 5. 分部資料

首席執行官、執行副總裁及董事為本集團的主要經營決策制定者。管理層已根據主要經營決策制定者為分配資源及評估表現所審閱的資料對經營分部作出判定。

本集團的可報告分部是提供各種產品和服務的實體或實體群，主要經營決策制定者據此決定分部間的資源分配和業績評估。該等實體的財務資料已經分為不同的分部資料呈列，以供主要經營決策制定者審閱。

主要經營決策制定者評估四個可報告分部的業績表現：鑽井技術集群、完井技術集群、井下作業集群及管材服務集群。

經營分部的利潤或虧損、資產及負債的計量與主要會計政策概要部分所述的原則一致，主要經營決策制定者根據除所得稅費用、折舊及攤銷、利息收入、財務費用(淨額)及應佔合營公司的虧損前利潤及虧損(「EBITDA」)對經營分部進行業績評估。與總部有關的費用和資產為公司行政管理總部運營有關的費用及資產。

	鑽井 技術集群	完井 技術集群	井下 作業集群	管材 服務集群	總計
<b>截至二零一三年十二月三十一日止年度</b>					
收益	<b>589,442</b>	<b>547,855</b>	<b>1,081,565</b>	<b>314,674</b>	<b>2,533,536</b>
<b>EBITDA</b>	<b>136,452</b>	<b>197,742</b>	<b>587,918</b>	<b>149,521</b>	<b>1,071,633</b>
折舊及攤銷	<b>(24,686)</b>	<b>(10,941)</b>	<b>(63,261)</b>	<b>(23,678)</b>	<b>(122,566)</b>
利息收入	<b>3</b>	<b>249</b>	<b>35</b>	<b>227</b>	<b>514</b>
財務費用，淨額	<b>(219)</b>	<b>(2,302)</b>	<b>(1,923)</b>	<b>—</b>	<b>(4,444)</b>
應佔合營公司虧損	<b>3,551</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>3,551</b>
所得稅費用	<b>(6,567)</b>	<b>(12,569)</b>	<b>(48,019)</b>	<b>(19,684)</b>	<b>(86,839)</b>
<b>截至二零一二年十二月三十一日止年度</b>					
收益	432,956	458,161	856,543	256,923	2,004,583
<b>EBITDA</b>	107,911	145,833	470,843	105,448	830,035
折舊及攤銷	(10,496)	(17,945)	(33,929)	(26,425)	(88,795)
利息收入	53	355	49	690	1,147
財務費用，淨額	(905)	—	—	(96)	(1,001)
所得稅費用	(4,236)	(14,091)	(23,825)	(7,512)	(49,664)



## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 5. 分部資料(續)

	鑽井 技術集群	完井 技術集群	井下 作業集群	管材 服務集群	總計
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>					
<b>資產總計</b>	<b>641,864</b>	<b>1,151,504</b>	<b>1,609,498</b>	<b>510,064</b>	<b>3,912,930</b>
資產總計包括：					
於合營公司的投資	12,776	—	—	4,000	16,776
添置非流動資產(遞延稅項資產除外)	142,794	112,165	375,661	163,825	794,445
<b>於二零一二年十二月三十一日</b>					
<b>資產總計</b>	697,904	954,503	989,095	359,738	3,001,240
資產總計包括：					
於合營公司的投資	—	—	—	4,000	4,000
添置非流動資產(遞延稅項資產除外)	132,039	28,205	253,792	37,175	451,211

將分部EBITDA調節至除所得稅前利潤如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
<b>可報告分部的EBITDA</b>	<b>1,071,633</b>	830,035
與總部有關的費用	(458,711)	(374,017)
折舊	(107,609)	(69,234)
攤銷	(14,957)	(19,561)
利息收入	514	1,147
財務費用	(4,444)	(1,001)
應佔合營公司虧損	3,551	—
<b>除所得稅前利潤</b>	<b>489,977</b>	367,369

將分部資產調節至總資產如下：

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
<b>可報告分部資產</b>	<b>3,912,930</b>	3,001,240
行政管理總部資產	2,054,922	591,594
<b>資產總計</b>	<b>5,967,852</b>	3,592,834

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 5. 分部資料(續)

### 分地理區域信息

	收入		非流動資產	
	二零一三年	二零一二年	二零一三年	二零一二年
中國	<b>1,957,689</b>	1,555,987	<b>1,852,808</b>	1,215,104
伊拉克	<b>416,480</b>	327,564	<b>205,214</b>	150,860
其他國家	<b>159,367</b>	121,032	<b>42,932</b>	12,587
<b>總計</b>	<b>2,533,536</b>	2,004,583	<b>2,100,954</b>	1,378,551

### 分客戶信息

對每一個分部重要客戶(銷售額超過單一分部收入10%)的銷售額列示如下：

#### 截至二零一三年十二月三十一日止年度

	鑽井 技術集群	完井 技術集群	井下 作業集群	管材 服務集群	總計
客戶1	<b>22,141</b>	<b>37,924</b>	<b>200,418</b>	—	<b>260,483</b>
客戶2	—	—	<b>277,665</b>	—	<b>277,665</b>
客戶3	<b>196,459</b>	<b>165,436</b>	<b>35,325</b>	<b>217,587</b>	<b>614,807</b>
<b>總計</b>	<b>218,600</b>	<b>203,360</b>	<b>513,408</b>	<b>217,587</b>	<b>1,152,955</b>

#### 截至二零一二年十二月三十一日止年度

	鑽井 技術集群	完井 技術集群	井下 作業集群	管材 服務集群	總計
客戶a	108,507	—	—	156,279	264,786
客戶b	—	—	183,274	—	183,274
客戶c	—	—	151,948	—	151,948
客戶d	—	—	90,387	—	90,387
客戶e	65,504	—	—	—	65,504
客戶f	—	—	—	26,249	26,249
<b>總計</b>	<b>174,011</b>	—	<b>425,609</b>	<b>182,528</b>	<b>782,148</b>

附註：客戶a及e歸由同一油田運營商控制，而客戶b及f由另一油田運營商控制。

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 6. 物業、廠房及設備－集團

	房屋	機器及設備	汽車	傢具、固定 裝置及其他	在建工程	總計
<b>於二零一二年一月一日</b>						
成本	136,636	381,252	49,420	25,576	83,188	676,072
累計折舊	(19,023)	(85,031)	(21,124)	(12,318)	—	(137,496)
賬面淨值	117,613	296,221	28,296	13,258	83,188	538,576
<b>截至二零一二年 十二月三十一日止年度</b>						
年初賬面淨值	117,613	296,221	28,296	13,258	83,188	538,576
添置	21,168	282,789	3,578	6,841	116,818	431,194
收購附屬公司	13,378	7,239	5,771	880	41,110	68,378
轉入／(轉出)	9,177	53,074	543	1,130	(63,924)	—
折舊費用	(10,148)	(52,860)	(10,009)	(4,935)	—	(77,952)
處置	—	(2,687)	(552)	(200)	—	(3,439)
出售一間附屬公司	—	—	—	—	(1,701)	(1,701)
年終賬面淨值	151,188	583,776	27,627	16,974	175,491	955,056
<b>於二零一二年十二月三十一日</b>						
成本	181,801	720,617	59,085	34,740	175,491	1,171,734
累計折舊	(30,613)	(136,841)	(31,458)	(17,766)	—	(216,678)
賬面淨值	151,188	583,776	27,627	16,974	175,491	955,056
<b>截至二零一三年 十二月三十一日止年度</b>						
年初賬面淨值	<b>151,188</b>	<b>583,776</b>	<b>27,627</b>	<b>16,974</b>	<b>175,491</b>	<b>955,056</b>
添置	<b>26,716</b>	<b>232,220</b>	<b>8,609</b>	<b>14,790</b>	<b>570,866</b>	<b>853,201</b>
轉入／(轉出)	<b>3,195</b>	<b>378,257</b>	<b>5,633</b>	<b>592</b>	<b>(387,677)</b>	<b>—</b>
折舊費用	<b>(10,273)</b>	<b>(105,257)</b>	<b>(7,506)</b>	<b>(6,884)</b>	<b>—</b>	<b>(129,920)</b>
處置	<b>(28)</b>	<b>(6,210)</b>	<b>(266)</b>	<b>(32)</b>	<b>—</b>	<b>(6,536)</b>
出售附屬公司(附註34)	<b>(12,961)</b>	<b>(5,966)</b>	<b>(3,011)</b>	<b>(541)</b>	<b>(47,636)</b>	<b>(70,115)</b>
年終賬面淨值	<b>157,837</b>	<b>1,076,820</b>	<b>31,086</b>	<b>24,899</b>	<b>311,044</b>	<b>1,601,686</b>
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>						
成本	<b>196,865</b>	<b>1,291,327</b>	<b>62,577</b>	<b>48,222</b>	<b>311,044</b>	<b>1,910,035</b>
累計折舊	<b>(39,028)</b>	<b>(214,507)</b>	<b>(31,491)</b>	<b>(23,323)</b>	<b>—</b>	<b>(308,349)</b>
賬面淨值	<b>157,837</b>	<b>1,076,820</b>	<b>31,086</b>	<b>24,899</b>	<b>311,044</b>	<b>1,601,686</b>

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 6. 物業、廠房及設備－集團(續)

- (a) 本集團於二零一一年訂立售後租回合約。據此，本集團出售賬面值為人民幣30,975,000元的若干機器及設備後又融資租回。該合約為期三年。

倘本集團為售後租回合約的承租人，則機器及設備包括以下金額：

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
成本－資本化售後租回	<b>38,198</b>	38,198
累計折舊	<b>(9,766)</b>	(5,828)
	<b>28,432</b>	32,370

- (b) 於二零一三年十二月三十一日，賬面淨值為人民幣35,854,000元的房屋已作為短期借款的反擔保抵押(附註20)(二零一二年十二月三十一日：賬面淨值為人民幣37,742,000元及人民幣6,770,000元的房屋已分別作為短期及長期借款的反擔保抵押)。

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 7. 土地使用權－集團

土地使用權指本集團就位於中國的租賃土地而支付的預付款項，該等土地按不超過50年的租約持有。其變動如下：

<b>於二零一二年一月一日</b>	
成本	33,405
累計攤銷	(2,124)
賬面淨值	31,281
<b>截至二零一二年十二月三十一日止年度</b>	
年初賬面淨值	31,281
添置	22,995
收購附屬公司	6,126
出售一間附屬公司	(30,995)
攤銷費用	(650)
年終賬面淨值	28,757
<b>於二零一二年十二月三十一日</b>	
成本	31,531
累計攤銷	(2,774)
賬面淨值	28,757
<b>截至二零一三年十二月三十一日止年度</b>	
年初賬面淨值	<b>28,757</b>
添置	—
出售附屬公司(附註34)	<b>(6,002)</b>
攤銷費用	<b>(734)</b>
年終賬面淨值	<b>22,021</b>
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>	
成本	<b>25,529</b>
累計攤銷	<b>(3,508)</b>
賬面淨值	<b>22,021</b>

於二零一三年十二月三十一日，賬面淨值為人民幣12,370,000元的土地使用權已作為短期的反擔保抵押(附註20)(二零一二年十二月三十一日：價值人民幣13,022,000元及人民幣6,585,000元的土地使用權已作為短期及長期借款的反擔保抵押)。

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 8. 無形資產－集團

	專利	商譽	電腦軟件	總計
<b>於二零一二年一月一日</b>				
成本	117,682	265,697	6,857	390,236
累計攤銷及減值	(23,166)	—	(1,648)	(24,814)
賬面淨值	94,516	265,697	5,209	365,422
<b>截至二零一二年十二月三十一日止年度</b>				
年初賬面淨值	94,516	265,697	5,209	365,422
添置	20,568	3,764	1,627	25,959
攤銷費用	(19,419)	—	(777)	(20,196)
年終賬面淨值	95,665	269,461	6,059	371,185
<b>於二零一二年十二月三十一日</b>				
成本	138,250	269,461	8,484	416,195
累計攤銷及減值	(42,585)	—	(2,425)	(45,010)
賬面淨值	95,665	269,461	6,059	371,185
<b>截至二零一三年十二月三十一日止年度</b>				
年初賬面淨值	<b>95,665</b>	<b>269,461</b>	<b>6,059</b>	<b>371,185</b>
添置	<b>17,579</b>	<b>—</b>	<b>7,854</b>	<b>25,433</b>
收購附屬公司(附註34)	<b>—</b>	<b>(3,764)</b>	<b>(155)</b>	<b>(3,919)</b>
攤銷費用	<b>(15,483)</b>	<b>—</b>	<b>(1,776)</b>	<b>(17,259)</b>
年終賬面淨值	<b>97,761</b>	<b>265,697</b>	<b>11,982</b>	<b>375,440</b>
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>				
成本	<b>155,829</b>	<b>265,697</b>	<b>16,183</b>	<b>437,709</b>
累計攤銷及減值	<b>(58,068)</b>	<b>—</b>	<b>(4,201)</b>	<b>(62,269)</b>
賬面淨值	<b>97,761</b>	<b>265,697</b>	<b>11,982</b>	<b>375,440</b>

商譽乃分配至本集團按業務營運識別的現金產生單位。

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 8. 無形資產－集團(續)

按業務營運分部概要分類的商譽分配呈列如下：

於二零一三年十二月三十一日	井下作業	完井技術	總計
吉林東新石油工程技術有限公司 (「吉林東新」)	26,325	—	26,325
山東普瑞思德石油技術有限公司 (「山東普瑞思德」)	—	132,486	132,486
篩管業務	—	106,886	106,886
	26,325	239,372	265,697

於二零一二年十二月三十一日	井下作業	完井技術	鑽井技術	總計
吉林東新	—	26,325	—	26,325
山東普瑞思德	—	—	132,486	132,486
篩管業務	—	—	106,886	106,886
巴州安東暢想油田應用化學技術 有限公司(「巴州安東」)	3,764	—	—	3,764
	3,764	26,325	239,372	269,461

經營分部的可收回金額根據使用價值計算方法釐定。該等計算使用根據管理層所批准涵蓋五年期間的財政預算計算的稅前現金流量預測。本公司根據現有產能預期超過五年期間的年度現金流量將與第五年的現金流量相若。五年期以外的現金流量按零增長率推斷。

按使用價值計算的主要假設如下：

於二零一三年十二月三十一日	吉林東新	山東普瑞思德	篩管業務
毛利率	35.00%	50.00%	20.00%
貼現率	13.00%	13.00%	13.00%

於二零一二年十二月三十一日	吉林東新	山東普瑞思德	篩管業務	巴州安東
毛利率	13.08%	47.97%	27.60%	25.70%
貼現率	13.00%	13.00%	13.00%	13.00%

管理層根據過去表現及其對市場發展的預期計算總毛利率。該折現率為稅前並反映該等相關業務的特定風險。

基於該等假設，於二零一三年十二月三十一日，商譽並無減值。

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 9. 於附屬公司的投資－公司

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
非上市股份，按成本	<b>2,862,439</b>	2,862,439
應收一間附屬公司款項*	<b>686,216</b>	686,216
授予附屬公司僱員購股權	<b>23,855</b>	9,972
	<b>3,572,510</b>	3,558,627

\* 應收一間附屬公司款項為無抵押、免息及並無固定到期日期。董事擬將此等應收一間附屬公司的款項於適當時轉為按成本列賬的投資。因此，董事認為該等款項為按成本列賬的類似權益出資額。

於二零一三年十二月三十一日，本公司於以下附屬公司(全部為非上市有限責任公司)擁有直接或間接權益：

公司名稱	註冊成立 地點及日期	註冊資本	由本集團持有的 股本權益	主要業務
<b>直接持有：</b>				
Pure Energy Investments Limited(「Pure Energy」)	香港 二零零七年八月十七日	100 港元	100%	投資控股
Anton Oilfield Services International Company Limited (「Anton International」)	香港 二零零八年七月十七日	10,000 港元	100%	油田服務 及銷售 設備
RockWell Energy Services Ltd. (「Rockwell」)	英屬處女群島 二零一零年四月十五日	50,000 美元	100%	油田技術諮詢服務
<b>間接持有：</b>				
北京海能海特石油科技發展有限公司(「海能海特」)	中國，北京 二零零零年九月十八日	人民幣 500,000 元	100%	製造及銷售石油鑽探 及防砂設備
吉林東新	中國，吉林 二零零一年九月一日	人民幣 5,500,000 元	100%	油田服務及銷售 生產設備
安東石油技術(集團)有限公司(「安東石油」)	中國，北京 二零零二年一月二十八日	131,000,000 美元	100%	油田服務及銷售 設備
新疆通奧油田技術服務有限公司(「新疆通奧」)	中國，新疆維吾爾自治區 二零零二年二月二十一日	人民幣 51,000,000 元	100%	油田服務



## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 9. 於附屬公司的投資－公司(續)

公司名稱	註冊成立 地點及日期	註冊資本	由本集團持有的 股本權益	主要業務
北京通盛威爾工程技術有限公司 (「通盛威爾」)	中國，北京 二零零四年十二月二十四日	人民幣 11,000,000元	100%	油田服務
安東通奧科技產業股份有限公司 (「安東通奧」)	中國，新疆維吾爾自治區 二零零五年十二月十五日	人民幣 90,000,000元	90%	製造套管
北京華瑞美爾石油科技 有限公司(「華瑞美爾」)	中國，北京 二零零六年四月十七日	人民幣 500,000元	100%	製造及銷售石油鑽探 及防砂設備
北京安東石油機械技術 有限公司(「安東機械」)	中國，北京 二零零六年九月二十九日	人民幣 10,000,000元	100%	新材料及技術研發
新疆佛友石油工程建設 有限責任公司 (「新疆佛友」)	中國，新疆維吾爾自治區 二零零六年十二月二十二日	人民幣 35,000,000元	100%	油田服務
Anton Energy Services Corp.	加拿大 二零零七年八月十四日	100,000美元	100%	銷售及租賃 鑽井設備
山東普瑞思德	中國，山東 二零零八年九月二日	人民幣 12,000,000元	75%	油田服務及銷售設備
Roxxon Industry Group Limited(「Roxxon Hong Kong」)	香港 二零零八年九月十一日	10,000港元	100%	油田服務
東營市普瑞斯德完井防砂 工程技術研究中心 (「東營市研究中心」)	中國，山東省 二零零八年十一月十日	人民幣 100,000元	100%	油田完井技術研發
青島普瑞思德石油技術 有限公司(「青島普瑞思德」)	中國，山東省 二零零九年一月二十二日	人民幣 1,000,000元	100%	油田服務及 銷售生產設備

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

9. 於附屬公司的投資－公司(續)

公司名稱	註冊成立 地點及日期	註冊資本	由本集團持有 的股本權益	主要業務
Anton International Kazakhstan Ltd. (「Anton HSK」)	哈薩克斯坦 二零零九年三月三十一日	1,000 美元	100%	油田服務
Anton International FZE Ltd. (「Anton Dubai」)	阿拉伯聯合酋長國 二零零九年四月十二日	7,300,000 美元	100%	油田服務
四川安東油氣工程技術服務 有限公司(「四川安東」)	中國，四川省 二零零九年七月十四日	人民幣 50,000,000 元	100%	油田服務及 銷售生產設備
Anton Oilfield Services Africa Co., Ltd. (「Anton Sudan」)	蘇丹 二零零九年九月九日	1,000,000 美元	100%	油田服務
Anton Oilfield Services Oversea Kish LLC. (「Anton Iran」)	伊朗，基什島 二零一零年二月一日	—	99%	油田服務
安東石油技術集團 (國際)有限公司 (「安東石油技術」)	英屬處女群島 二零一零年四月十五日	10,000,000 美元	100%	進出口石油機械 及工具
T&C International Trading Ltd. (「T&C」)	英屬處女群島 二零一零年四月十五日	10,000,000 美元	100%	進出口石油機械 及工具
Anton Oilfield Technology, Inc. (「Anton Huston」)	美國 二零一零年五月五日	500,000 美元	100%	油田技術研究 及諮詢服務
北京安東軟件技術有限公司 (「安東軟件」)	中國，北京 二零一零年十月十九日	人民幣 7,500,000 元	100%	軟件服務及 銷售電子產品
天津安東石油機械製造有限公司 (「天津機械」)	中國，天津 二零一一年一月二十七日	人民幣 50,000,000 元	100%	油田服務、銷售生產 設備及諮詢服務
Anton Oilfield Services DMCC. (「DMCC」)	阿拉伯聯合酋長國 二零一一年三月二十八日	545,140 美元	100%	油田服務
天津安東進出口貿易有限公司 (「天津貿易」)	中國，天津 二零一一年七月十三日	5,000,000 美元	100%	油田服務、銷售生產 設備及諮詢服務

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 9. 於附屬公司的投資－公司(續)

公司名稱	註冊成立 地點及日期	註冊資本	由本集團持有的 股本權益	主要業務
Andes Petroleum Company SAS (「SAS」)	哥倫比亞，波哥大 二零一一年十月二十七日	100,000美元	100%	油田服務
四川通盛鑽探工程有限公司(「四川通盛」)	中國，四川省 二零一二年二月十三日	人民幣 5,000,000元	100%	建築及鑽井服務、 銷售鑽井產品
新疆安東石油技術服務有限責任公司 (「新疆安東」)	中國，新疆維吾爾自治區 二零一二年二月二十四日	人民幣 30,000,000元	100%	油田服務
Anton Oilfield Service Sucursal Colombia(「Anton Camara」)	哥倫比亞，波哥大 二零一二年四月四日	200,000,000 哥倫比亞比索	100%	油田服務
安東新材料(遂寧)有限公司(「遂寧材料」)	中國，四川省 二零一二年六月六日	人民幣 10,000,000元	100%	油田服務 及銷售產品
Wabolt Petroleum Limited(「Wabolt」)	香港 二零一二年九月六日	人民幣 8,190,000元	100%	油田服務
AntonTongao International JLT(「UAE」) (「Tong' ao International」)	迪拜 二零一二年九月二十三日	555,000迪拉姆	100%	油田服務及 銷售生產設備
Antonoil De Suramerica C.A. (「Anton C.A.」)	委內瑞拉 二零一二年十二月十九日	300,000 委內瑞拉波利瓦爾	100%	油田服務 及銷售生產設備
Antonoil Service Company S.A. (「Anton Ecuador」)	厄瓜多爾 二零一三年一月十七日	80,000美元	100%	油田服務及 銷售生產設備
安東柏林石油科技(北京)有限公司 (「安東柏林」)	中國，北京 二零一三年一月二十四日	人民幣 18,440,000元	100%	油田服務及 銷售生產設備
Anton Oilfield Services South America. Co.Ltd(「Anton Panama」)	巴拿馬 二零一三年四月二十二日	10,000美元	100%	油田服務及 銷售生產設備

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 10. 於合營公司的投資

於二零一二年十二月三十一日，該投資佔北重安東機械製造有限公司(「北重」)股權的50%。於二零一三年，向同舟一體化油田技術有限公司(「同舟一體化」)作出額外投資，該公司由本公司的附屬公司安東石油及 Schlumberger Oilfield(s) Pte.Ltd. 共同成立(根據同舟一體化的組織章程細則，所有重大財務及經營決定均須由雙方任命董事一致投贊成票決定)，其中本集團所佔權益為40%。兩間合營公司均為在中國成立的非上市有限責任公司。

	二零一三年	二零一二年
於一月一日	4,000	4,000
增加	22,477	—
應佔虧損	(9,701)	—
於十二月三十一日	16,776	4,000

公司名稱	註冊成立地點及日期	註冊資本	由本集團持有的股本權益	主要業務
北重	中國，內蒙古 二零零七年十月三十日	人民幣 100,000,000元	50%	製造及銷售鑽艇及加重鑽桿
同舟一體化	中國，四川省 二零一二年十二月二十四日	12,000,000美元	40%	油田技術諮詢服務及銷售生產設備

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 10. 於合營公司的投資(續)

以下金額為該等合營公司的100%資產與負債以及銷售與業績。

	於十二月三十一日	
	二零一三年 (未經審核)	二零一二年 (未經審核)
<b>資產：</b>		
非流動資產	<b>113,790</b>	76,540
流動資產	<b>189,922</b>	154,862
	<b>303,712</b>	231,402
<b>負債：</b>		
流動負債	<b>185,200</b>	168,983
	<b>185,200</b>	168,983
<b>非控股權益</b>	<b>(711)</b>	550
<b>資產淨值</b>	<b>118,512</b>	62,419
<b>收入</b>	<b>174,151</b>	160,454
<b>除所得稅後虧損</b>	<b>(18,233)</b>	(10,826)
<b>合營公司的承擔</b>	<b>3,450</b>	—

並無與本集團於合營公司的權益有關的或有負債，而該合營公司本身亦無或有負債。

### 11. 其他非流動資產

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
長期租賃預付款項	<b>60,002</b>	—

長期租賃預付款項指租賃物流基地的預付款項，將於8年內攤銷。

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 12. 存貨－集團

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
原材料	202,154	135,253
在製品	133,705	167,896
產成品	210,309	202,363
零部件及其他	6,716	3,698
	<b>552,884</b>	509,210
減：存貨廢棄撥備 (a)	<b>(12,177)</b>	(22,170)
	<b>540,707</b>	487,040

於二零一三年及二零一二年十二月三十一日，所有的存貨均按成本列賬。

(a) 年內存貨廢棄撥備的變動分析如下：

	二零一三年	二零一二年
於一月一日	22,170	9,270
增加	—	12,900
核銷	(9,993)	—
於十二月三十一日	<b>12,177</b>	22,170

## 13. 應收貿易賬款及應收票據－集團

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
應收貿易賬款，淨額 (a)	1,302,044	919,430
應收關聯人士貿易賬款(附註35(c))	4,832	—
應收票據 (d)	25,418	28,875
	<b>1,332,294</b>	948,305

附註：

(a) 於各資產負債表日，應收貿易賬款總額的賬齡分析如下：

	於二零一三年十二月三十一日		
	總額	減值	淨值
1個月至6個月 (i)	1,179,863	—	1,179,863
6個月至1年 (i)	75,508	(3,141)	72,367
1年至2年 (ii)	65,584	(10,938)	54,646
2年至3年 (ii)	7,800	(7,800)	—
3年以上 (ii)	13,985	(13,985)	—
	<b>1,342,740</b>	<b>(35,864)</b>	<b>1,306,876</b>

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 13. 應收貿易賬款及應收票據－集團

附註：(續)

(a) 於各資產負債表日，應收貿易賬款總額的賬齡分析如下：(續)

	於二零一二年十二月三十一日		淨值
	總額	減值	
1個月至6個月(i)	735,256	—	735,256
6個月至1年(i)	137,975	(6,286)	131,689
1年至2年(ii)	47,000	(1,737)	45,263
2年至3年(ii)	8,679	(3,815)	4,864
3年以上(ii)	7,205	(4,847)	2,358
	936,115	(16,685)	919,430

(i) 於二零一三年十二月三十一日，賬齡未超過一年的應收貿易賬款金額為人民幣1,252,230,000元(二零一二年十二月三十一日：人民幣866,945,000元)。由於本集團的信貸政策，該等應收貿易賬款並未過期或減值。

(ii) 本集團的過期應收貿易賬款為賬齡超過一年的應收賬款。於二零一三年十二月三十一日，過期但未減值的應收貿易賬款的金額為人民幣54,646,000元(二零一二年十二月三十一日：人民幣52,485,000元)。對於未減值的過期應收貿易賬款，管理層認為該等長期賬齡項目乃向具有良好合作關係且無違約歷史的客戶收取，因此減值風險較低。

(b) 大部分應收貿易賬款的信貸期均為一年，惟須在出售完成後一年內收回的質保金除外。於報告日期，集團所承受最大信貸風險為上述應收賬款的賬面值。

(c) 應收貿易賬款減值變動如下：

	二零一三年	二零一二年
於一月一日	16,685	17,792
增加	31,920	28,277
核銷	(12,741)	(29,384)
於十二月三十一日	35,864	16,685

(d) 應收票據乃到期日為六個月以內的銀行承兌票據。

(e) 應收貿易賬款及應收票據以下列貨幣記價：

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
人民幣	1,094,850	791,430
美元	237,444	156,261
其他	—	614
	1,332,294	948,305

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

#### 14. 預付款項及其他應收款項－集團及公司

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零一三年	二零一二年	二零一三年	二零一二年
預付供應商款項	48,147	74,997	—	—
其他應收款項	143,181	164,786	—	383
應收附屬公司款項(a)	—	—	383,664	116,129
應收關聯人士款項(附註35(c))	—	148	—	—
	<b>191,328</b>	239,931	<b>383,664</b>	116,512

於各資產負債表日，預付款項及其他應收款項的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零一三年	二零一二年	二零一三年	二零一二年
1至6個月	90,887	119,815	286,901	5,874
6個月至1年	19,464	89,515	—	8,414
1至2年	62,742	23,276	—	—
2至3年	12,039	900	—	102,058
3年以上	8,301	8,530	96,763	166
預付款項及其他應收款項總額	193,433	242,036	383,664	116,512
減：預付款項及其他應收款項減值(b)	(2,105)	(2,105)	—	—
預付款項及其他應收款項淨額	<b>191,328</b>	239,931	<b>383,664</b>	116,512

(a) 應收附屬公司款項為無抵押、不計息及須按要求支付。

(b) 預付款項及其他應收款項減值變動如下：

	二零一三年	二零一二年
於一月一日	2,105	3,819
增加	—	95
轉回	—	(8)
核銷	—	(1,801)
於十二月三十一日	<b>2,105</b>	2,105



## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 15. 現金及銀行存款－集團及公司

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零一三年	二零一二年	二零一三年	二零一二年
受限制銀行存款 (a)	<b>32,414</b>	15,629	—	—
現金及現金等價物				
— 手頭現金	<b>1,140</b>	959	—	—
— 銀行存款	<b>1,769,015</b>	522,419	<b>1,308,283</b>	1,567
	<b>1,802,569</b>	539,007	<b>1,308,283</b>	1,567

(a) 於二零一三年十二月三十一日，銀行存款人民幣32,414,000元被持作擔保函件及發行應付票據之抵押品(二零一二年十二月三十一日：人民幣15,629,000元)。

(b) 現金及銀行存款以下列貨幣計價：

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零一三年	二零一二年	二零一三年	二零一二年
人民幣	<b>298,770</b>	419,516	—	—
美元	<b>1,442,338</b>	97,535	<b>1,272,594</b>	292
港元	<b>35,932</b>	4,574	<b>35,689</b>	1,275
歐元	<b>3,868</b>	4,301	—	—
堅戈	<b>17,998</b>	11,069	—	—
其他	<b>3,663</b>	2,012	—	—
	<b>1,802,569</b>	539,007	<b>1,308,283</b>	1,567

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 16. 股本及購股權

### (a) 股本

	每股面值 0.1 港元的 已發行及繳足 股份數目 (千股)	已授權 股份數目	
		千港元	千港元
於二零一二年及二零一三年十二月三十一日		<b>3,500,000,000</b>	<b>350,000</b>
		股本	
		千港元	人民幣千元
於二零一一年十二月三十一日	2,101,551	210,155	198,115
增加	33,363	3,336	2,721
於二零一二年十二月三十一日	2,134,914	213,491	200,836
增加(附注(b))	31,925	3,193	2,363
減少(附注)	(4,452)	(445)	(216)
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>	<b>2,162,387</b>	<b>216,239</b>	<b>202,983</b>

附註：截至二零一三年十二月三十一日止年度，本公司通過在香港聯交所回購其4,452,000股本身股份，並其後全部註銷。回購股份支付的總金額為人民幣17,685,000元，並已在股本及股份溢利中扣除。

### (b) 購股權

二零一三年，認購35,640,000股股份(二零一二年：61,949,000股股份)的購股權已有條件授予若干主要僱員及三名獨立非執行董事，行使價介乎3.878港元至5.742港元之間(二零一二年：行使價介乎1.072港元至3.820港元)。購股權可自服務開始日期起首個週年逐步行使，購股權期限為3至6年。

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 16. 股本及購股權(續)

#### (b) 購股權(續)

尚未行使購股權數目的變動及其相關加權平均行使價如下：

	平均行使價 每股港元	購股權數目 (千股)
<b>於二零一一年十二月三十一日</b>		104,138
已授出(於二零一二年一月十九日)	1.072	40,000
已授出(於二零一二年四月十六日)	1.240	6,000
已授出(於二零一二年六月十八日)	1.160	7,100
已授出(於二零一二年十一月二十二日)	2.610	8,720
已授出(於二零一二年十二月二十八日)	3.820	129
已行使		(33,363)
已註銷		(7,591)
已屆滿		(8,550)
<b>於二零一二年十二月三十一日</b>		116,583
已授出(於二零一三年一月十日)	3.878	33,730
已授出(於二零一三年六月二十一日)	5.742	1,296
已授出(於二零一三年六月二十八日)	5.600	298
已授出(於二零一三年八月十六日)	5.570	70
已授出(於二零一三年十一月二十日)	4.960	246
已行使		(31,925)
已註銷		(4,672)
已屆滿		—
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>		<b>115,626</b>

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 16. 股本及購股權(續)

### (b) 購股權(續)

於年終尚未行使的購股權(以千份計)的屆滿日期及行使價如下：

屆滿日期	購股權數目 (千份)	
	行使價 每股港元	於二零一三年 十二月三十一日
二零一四年四月八日	0.750	2,561
二零一四年五月十九日	1.450	1,250
二零一四年十一月二十二日	0.760	8,852
二零一五年一月十八日	1.072	1,000
二零一五年五月十九日	1.450	17,867
二零一六年一月九日	3.878	3,030
二零一六年一月十八日	1.072	29,177
二零一六年四月十五日	1.240	5,700
二零一六年六月十七日	1.160	6,704
二零一六年十一月二十一日	2.610	6,809
二零一六年十二月二十七日	3.820	129
二零一七年一月九日	3.878	30,637
二零一九年六月二十一日	5.742	1,296
二零一九年六月二十七日	5.600	298
二零一九年八月十五日	5.570	70
二零一九年十一月十九日	4.960	246
	2.103	115,626

授出購股權的行使價等於以下三者中的較高者(i)本公司股份於授出日期在聯交所發出的每日報價表所報收市價；(ii)股份於緊接授出日期前五個營業日在聯交所發出的每日報價表所報平均收市價；及(iii)股份面值。購股權的條件為僱員完成一至三年的服務(歸屬期)及具有三至四年的合約購股權期限。本集團無法律或推定責任以現金購回或結算購股權。

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 16. 股本及購股權(續)

#### (b) 購股權(續)

於二零一三年十二月三十一日，在115,626,000份尚未行使購股權(二零一二年十二月三十一日：116,583,000份購股權)中，34,373,000份購股權(二零一二年十二月三十一日：29,412,000份購股權)可予行使。二零一三年行使的購股權導致本公司按加權平均價每股1.14港元(二零一二年：每股0.87港元)發行31,925,000股股份(二零一二年：33,363,000股股份)。於行使時，有關加權平均股價為每股5.28港元(二零一二年：每股1.85港元)。

截至二零一三年十二月三十一日止年度所授出購股權的公允價值採用二項式期權定價模型釐定。於二零一三年所授出購股權的定價模型所用的重要假設包括上文所列行使價及下列其他參數：

參數	於二零一三年 授出的購股權	於二零一二年 授出的購股權
於估價日的股價(港元)	<b>3.38至5.72</b>	1.06至3.82
預期股息收益率	<b>1.00%</b>	1.00%
失效率	<b>0.00%至2.00%</b>	不適用
到期年限	<b>2.0至6.0</b>	1.0至3.0
無風險利率	<b>0.30%至1.58%</b>	0.25%至0.60%
年度波動	<b>49.30%至58.75%</b>	46.88%至52.47%

年內授出的購股權按二項式期權定價模型釐定的加權平均公允價值為每份購股權1.20港元(二零一二年：0.47港元)。按連續複合股份收益標準誤差計量的波動產生自過去6年股價的歷史波動。

截至二零一三年十二月三十一日止年度就購股權而於合併利潤表確認的費用總額約為人民幣31,238,000元(二零一二年：人民幣17,980,000元)，而有關金額則計入資本儲備內。

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 17. 儲備

	集團					
	股份溢價	資本儲備	法定儲備	留存收益	匯兌差額	總計
<b>於二零一一年十二月三十一日</b>	579,601	340,267	40,646	516,998	(9,497)	1,468,015
本年度利潤	—	—	—	302,579	—	302,579
匯兌差額	—	—	—	—	(1,882)	(1,882)
購股權計劃(附註16(b))	—	17,980	—	—	—	17,980
已行使購股權(附註16(b))	29,943	(8,916)	—	—	—	21,027
轉撥至法定儲備(a)	—	—	15,465	(15,465)	—	—
股息(附註31)	(36,694)	—	—	—	—	(36,694)
<b>於二零一二年十二月三十一日</b>	572,850	349,331	56,111	804,112	(11,379)	1,771,025
本年度利潤	—	—	—	382,568	—	382,568
匯兌差額	—	—	—	—	(14,469)	(14,469)
購股權計劃(附註16(b))	—	31,238	—	—	—	31,238
已行使購股權(附註16(b))	37,472	(10,484)	—	—	—	26,988
轉撥至法定儲備(a)	—	—	21,645	(21,645)	—	—
購回及註銷股份(附註16(a))	(17,469)	—	—	—	—	(17,469)
股息(附註31)	(98,314)	—	—	—	—	(98,314)
其他	—	(1,875)	—	—	—	(1,875)
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>	<b>494,539</b>	<b>368,210</b>	<b>77,756</b>	<b>1,165,035</b>	<b>(25,848)</b>	<b>2,079,692</b>

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 17. 儲備(續)

#### (a) 法定儲備

於中國註冊成立的附屬公司須根據中國公司法及其公司章程細則，將其年度法定純利(經抵銷任何過往年度虧損)10%分配至法定儲備基金。倘該儲備基金結餘達各實體實收資本的50%，則可選擇作出進一步分配。法定儲備基金可用以抵銷過往年度虧損，或於適當批准後增加資本。然而，除抵銷過往年度虧損外，該法定儲備基金須於使用後保持不低於25%實收資本的餘額。於截至二零一三年十二月三十一日止年度，於中國註冊的各實體的法定純利10%被分配至該項儲備。該儲備不可分派。

	公司			
	股份溢價	資本儲備	累計虧損	總計
<b>於二零一一年十二月三十一日</b>	579,601	2,938,212	(104,206)	3,413,607
本年度利潤	—	—	6,663	6,663
購股權計劃(附註16(b))	—	17,980	—	17,980
已行使購股權(附註16(b))	29,943	(8,916)	—	21,027
股息(附註31)	(36,694)	—	—	(36,694)
<b>於二零一二年十二月三十一日</b>	572,850	2,947,276	(97,543)	3,422,583
本年度利潤	—	—	(84,869)	(84,869)
購股權計劃(附註16(b))	—	31,328	—	31,328
已行使購股權(附註16(b))	37,472	(10,484)	—	26,988
購回及註銷股份	(17,469)	—	—	(17,469)
股息(附註31)	(98,314)	—	—	(98,314)
<b>於二零一三年十二月三十一日</b>	<b>494,539</b>	<b>2,968,120</b>	<b>(182,412)</b>	<b>3,280,247</b>

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 18. 長期債券

	面值	票面利率	於 二零一三年 十二月 三十一日	於 二零一二年 十二月 三十一日	實際利率
二零一二年五月二十五日 (a)	300,000	6.59%	298,553	299,051	6.74%
二零一三年八月七日 (b)	200,000	7.30%	198,008	—	7.74%
二零一三年十月三十一日 (c)	1,524,225	7.50%	1,486,035	—	8.31%
	2,024,225		1,982,596	299,051	

附註：

- (a) 本公司附屬公司安東石油於二零一二年五月在中國銀行間債券市場發行人民幣中期票據，到期年限為3年。該等債券按面值人民幣300百萬元發行，年利率為6.59%。本集團收取的所得款項淨額約為人民幣299百萬元，利息應按年度支付。年度實際利率為6.74%。於二零一三年十二月三十一日，應付利息約為人民幣12百萬元(二零一二年十二月三十一日：人民幣12百萬元)。
- (b) 本公司附屬公司安東石油於二零一三年八月七日按面值發行人民幣200百萬元7.30%中期票據。債券按其面值自發行日期起計3年內到期。本集團收取所得款項淨額約為人民幣197百萬元，利息應按年度支付。於二零一三年十二月三十一日，應付利息約為人民幣5.8百萬元(二零一二年十二月三十一日：不適用)。
- (c) 本公司於二零一三年十月三十一日按面值發行250百萬美元7.50%高級票據。債券按其面值自發行日期起計5年內到期。所收取的所得款項淨額約為人民幣1,485百萬元，利息應按半年度支付。年度實際利率為8.31%。於二零一三年十二月三十一日，應付利息約為人民幣17.7百萬元(二零一二年十二月三十一日：不適用)。

## 19. 其他長期應付賬款

於二零一三年十二月三十一日，其他長期應付賬款指售後租回負債。

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
售後租回負債總額		
—1年以內	3,526	12,430
—1至3年	—	3,313
售後租回負債的現值	3,526	15,743
售後租回未確認融資費用	(112)	(883)
售後租回負債的現值	3,414	14,860

售後租回負債的現值如下：

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
—1年以內	3,414	11,604
—1至3年	—	3,256
	3,414	14,860



## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 20. 借款

	於二零一三年十二月三十一日		於二零一二年十二月三十一日	
	金額	利率	金額	利率
<b>長期銀行借款</b>				
— 有抵押銀行借款 (a)	—	—	20,000	7.07%
減：流動負債項下一年內到期的款項	—	—	(20,000)	7.07%
	—		—	
<b>短期銀行借款</b>				
— 無抵押銀行借款				
以人民幣計價	<b>307,380</b>	<b>6%至7.2%</b>	59,000	6%
以美元計價	<b>38,495</b>	<b>Libor加 2.000%至 Libor加4.000%</b>	67,568	Libor加 3.711%至 Libor加6.644%
— 有抵押銀行借款				
以人民幣計價 (b)	<b>50,000</b>	<b>6%</b>	65,000	6%-8.53%
	<b>395,875</b>		191,568	

(a) 於二零一二年十二月三十一日，有抵押長期銀行借款均以人民幣計價，且以人民幣6,585,000元的土地使用權(附註7)及本集團賬面淨值為人民幣6,770,000元的房屋(附註6)作為抵押，年利率為7.07%。

(b) 於二零一三年十二月三十一日，有抵押短期銀行借款由第三方北京中關村科技擔保有限公司提供擔保，本集團以賬面淨值為人民幣35,854,000元的房屋(附註6)及賬面淨值為人民幣12,370,000元的土地使用權(附註7)作為反擔保。

於二零一二年十二月三十一日，人民幣50,000,000元的有抵押短期銀行借款由第三方北京中關村科技擔保有限公司提供擔保，本集團以人民幣37,742,000元的房屋(附註6)及人民幣13,022,000元的土地使用權(附註7)作為反擔保。人民幣15,000,000元的有抵押短期銀行借款由本公司附屬公司巴州誠熙石油物資有限公司的少數權益股東黎明提供擔保。

(c) 於二零一三年十二月三十一日，本集團尚未提取的銀行信貸額度約為人民幣434百萬元(二零一二年十二月三十一日：人民幣434百萬元)，到期日介乎二零一四年三月十四日至二零一四年十一月二十六日。

### 21. 應付貿易賬款及應付票據—集團

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
應付貿易賬款	<b>537,736</b>	643,134
應付關聯人士貿易賬款(附註35(c))	<b>40,688</b>	50,354
應付票據	<b>125,454</b>	36,956
	<b>703,878</b>	730,444

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 21. 應付貿易賬款及應付票據－集團(續)

於各資產負債表日，應付貿易賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
1年以內	<b>675,590</b>	692,188
1年至2年	<b>20,588</b>	24,930
2年至3年	<b>4,079</b>	8,983
3年以上	<b>3,621</b>	4,343
	<b>703,878</b>	730,444

應付貿易賬款及應付票據以下列貨幣計價：

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
人民幣	<b>692,176</b>	703,099
美元	<b>11,702</b>	23,074
堅戈	—	4,271
	<b>703,878</b>	730,444

## 22. 預提費用及其他應付款項－集團及公司

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零一三年	二零一二年	二零一三年	二零一二年
客戶預付款項	<b>10,936</b>	16,268	—	—
預提費用	<b>28,278</b>	15,572	<b>5,377</b>	2,508
應付工資及福利	<b>48,741</b>	46,624	<b>31</b>	31
所得稅以外應付稅款(a)	<b>16,754</b>	90,235	—	—
以往年度收購附屬公司的代價	—	6,360	—	—
以往年度應付附屬公司款項(b)	—	—	<b>289,784</b>	50,748
應付設備供應商款項	<b>256,363</b>	—	—	—
應付股息	<b>5,000</b>	3,000	—	—
應付利息	<b>36,076</b>	12,128	—	—
其他	<b>46,970</b>	27,483	—	—
	<b>449,118</b>	217,670	<b>295,192</b>	53,287

(a) 所得稅以外應付稅款主要包括商業稅、增值稅及個人所得稅的預提費用。

(b) 應付附屬公司款項為無抵押、不計息且無固定還款期。

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 23. 遞延所得稅－集團

當有合法強制執行權可將即期稅項資產與即期稅項負債抵銷及當遞延所得稅及負債涉及由同一稅務機關對應課稅主體或不同應課稅主體徵收但有意向以淨額基準結算結餘時，遞延所得稅資產及負債方予以抵銷。

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
遞延稅項資產：		
－ 將於12個月以後收回的遞延稅項資產	7,981	—
－ 將於12個月以內收回的遞延稅項資產	17,048	19,553
	<b>25,029</b>	19,553
遞延稅項負債：		
－ 將於12個月以後結算的遞延稅項負債	1,709	484
－ 將於12個月以內結算的遞延稅項負債	—	495
	<b>1,709</b>	979

遞延稅項資產：

	稅項虧損	應收賬款 及存貨的 減值撥備	總計
於二零一一年十二月三十一日	13,871	3,772	17,643
在合併利潤表貸記	577	1,333	1,910
於二零一二年十二月三十一日	14,448	5,105	19,553
在合併利潤表貸記	3,051	2,425	5,476
於二零一三年十二月三十一日	<b>17,499</b>	<b>7,530</b>	<b>25,029</b>

遞延所得稅資產按相關稅務利益很有可能通過未來應課稅利潤來實現時對可抵扣虧損予以確認。本集團並無就應課稅收入的可抵扣虧損人民幣9,132,000元(二零一二年：人民幣10,955,000元)確認遞延所得稅資產人民幣2,278,000元(二零一二年：人民幣2,811,000元)，原因為本集團將關閉有關附屬公司。

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 23. 遞延所得稅－集團(續)

遞延稅項負債：

	收購 附屬公司	投資收入 的預扣稅	總計
於二零一一年十二月三十一日	530	427	957
在合併利潤表(貸記)/扣除	(472)	494	22
於二零一二年十二月三十一日	58	921	979
在合併利潤表(貸記)/扣除	(10)	740	730
於二零一三年十二月三十一日	<b>48</b>	<b>1,661</b>	<b>1,709</b>

於二零一三年十二月三十一日，因就若干中國附屬公司未匯出盈利應支付的預扣稅而未確認遞延所得稅負債人民幣46,893,000元(二零一二年十二月三十一日：人民幣32,202,000元)。倘暫時差額轉回的時間由本集團控制及暫時差額在可預見未來不能轉回，則終止確認遞延所得稅負債。

## 24. 收入

按類別分析收入：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
銷售貨物	<b>258,548</b>	515,931
提供服務	<b>2,274,988</b>	1,488,652
	<b>2,533,536</b>	2,004,583

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 25. 按性質劃分的費用

經營利潤於扣除／(計入)以下各項後釐定：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
材料及服務	<b>966,696</b>	865,468
員工成本		
—薪金及其他員工開支	<b>342,523</b>	248,130
—以股份支付的薪酬	<b>31,238</b>	17,980
折舊	<b>121,872</b>	72,579
攤銷	<b>15,629</b>	20,846
營業稅及附加稅	<b>32,840</b>	33,144
其他運營開支	<b>470,332</b>	359,103
—應收款項減值增加	<b>31,920</b>	28,364
—存貨減值增加	<b>—</b>	12,900
—核數師酬金—核數服務	<b>3,800</b>	3,700
—核數師酬金—非核數服務	<b>550</b>	—
經營成本總額	<b>1,981,130</b>	1,617,250

### 26. 其他收益，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
政府補貼	<b>11,991</b>	12,185
出售附屬公司的收益(附註34)	<b>13,251</b>	—
捐贈	<b>(2,626)</b>	(1,043)
出售資產的虧損	<b>(2,441)</b>	(1,211)
其他	<b>(225)</b>	715
	<b>19,950</b>	10,646

### 27. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
利息收入	<b>1,348</b>	1,932
銀行借款及債券利息費用	<b>(64,373)</b>	(27,473)
售後租回利息費用	<b>(1,606)</b>	(1,606)
匯兌損失，淨額	<b>(3,402)</b>	(1,884)
其他	<b>(4,645)</b>	(1,579)
	<b>(72,678)</b>	(30,610)

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 28. 員工成本

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
工資、薪金及津貼	<b>291,781</b>	202,796
住房補貼(a)	<b>10,680</b>	7,347
養老金供款(b)	<b>18,844</b>	12,639
購股權成本		
— 以權益結算，以股份支付的款項(附註16(b))	<b>31,238</b>	17,980
福利及其他開支	<b>21,218</b>	25,348
	<b>373,761</b>	266,110

(a) 住房補貼主要包括本集團按其中國的中國籍僱員薪金的5%至12%向政府營辦的住房公積金供款。

(b) 該等費用指本集團按其僱員薪金的20%(根據當地有關本集團中國僱員的法規並且在不超過一定上限的基礎上)向由各省市政府設立的固定繳款養老金計劃所作出的供款。

除上文所披露者外，就支付養老金及其他僱員或退休職工退休後福利而言，本集團並無其他重大責任。

(c) 董事酬金及五位最高薪人士

每名董事及最高行政人員截至二零一三年及二零一二年十二月三十一日止年度的酬金載列如下：

董事	截至二零一三年十二月三十一日止年度				
	袍金	基本薪金及 津貼	花紅	退休福利及 其他	總計
羅林(兼最高行政人員)	—	<b>1,832</b>	—	<b>48</b>	<b>1,880</b>
劉恩龍	—	<b>1,229</b>	—	<b>65</b>	<b>1,294</b>
吳迪	—	<b>1,098</b>	—	<b>65</b>	<b>1,163</b>
Jean Francois Poupeau	—	<b>418</b>	—	—	<b>418</b>
王明才*	<b>403</b>	—	—	—	<b>403</b>
朱小平*	<b>403</b>	—	—	—	<b>403</b>
張永一*	<b>403</b>	—	—	—	<b>403</b>
	<b>1,209</b>	<b>4,577</b>	—	<b>178</b>	<b>5,964</b>

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 28. 員工成本(續)

#### (c) 董事酬金及五位最高薪人士(續)

每名董事及最高行政人員截至二零一三年及二零一二年十二月三十一日止年度的酬金載列如下：(續)

董事	截至二零一二年十二月三十一日止年度				總計
	袍金	基本薪金及 津貼	花紅	退休福利及 其他	
羅林(兼最高行政人員)	—	1,272	—	29	1,301
劉恩龍	—	1,002	—	38	1,040
吳迪	—	1,060	—	40	1,100
王明才*	390	—	—	—	390
朱小平*	390	—	—	—	390
張永一*	390	—	—	—	390
	1,170	3,334	—	107	4,611

\* 二零零八年二月、二零零九年四月、二零一一年五月、二零一二年一月及二零一三年一月分別已向三名獨立非執行董事授出合共9,900,000份購股權，截至二零一三年十二月三十一日止年度合併利潤表確認的總開支為人民幣1,055,000元(二零一二年：人民幣536,000元)並無包括於此概要中。

#### (d) 五名最高薪人士

本年度本集團五名最高薪人士包括一名(二零一二年：兩名)董事，彼等的酬金已於上述分析內反映。年內應付另外四名(二零一二年：三名)人士的酬金如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
基本薪金、住房津貼、其他津貼及實物福利	6,437	3,239
養老金供款	123	53
	6,560	3,292

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 28. 員工成本(續)

(d) 五名最高薪人士(續)

薪酬可分為以下等級：

薪酬等級	個別人士數目	
	二零一三年	二零一二年
人民幣零元至人民幣 1,000,000 元	—	—
人民幣 1,000,000 元至人民幣 1,500,000 元	2	3
人民幣 1,500,000 元以上	2	—
	<b>4</b>	<b>3</b>

(e) 截至二零一三年及二零一二年十二月三十一日止年度，並無本集團董事或五名最高薪人士放棄收取任何酬金，而本集團亦無向本集團任何董事或五名最高薪人士支付酬金，以作為吸引彼等加入本集團的獎勵或作為離職補償。

## 29. 所得稅費用

本公司於開曼群島根據開曼群島公司法註冊成立為獲豁免有限責任公司，並因此獲豁免繳納開曼群島所得稅。

中國企業所得稅(「企業所得稅」)乃就法定財務報告目的按於中國成立的附屬公司的溢利基準計提撥備，並就不需徵稅或不得抵扣的收入及開支進行調整。根據相關中國稅務法規，本集團附屬公司於二零一三年的適用企業所得稅率為 25%(二零一二年：25%)，惟若干附屬公司按優惠稅率繳稅除外。法定所得稅乃根據實體的經營業績按單獨實體基準計算。各實體免稅期的起始日期單獨釐定。

按中國大陸優惠稅率繳稅的本集團旗下公司於截至二零一三年及二零一二年十二月三十一日止年度的適用企業所得稅稅率詳列如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
安東石油 (i)	15%	15%
通盛威爾 (i)	15%	15%
海能海特 (i)	15%	15%
安東通奧 (ii)	15%	15%
新疆通奧 (iii)	15%	15%
山東普瑞思德 (iv)	15%	15%
四川安東 (v)	15%	15%
安東軟件 (vi)	—	25%



## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 29. 所得稅費用(續)

按中國大陸境外稅率繳稅的本集團旗下公司於截至二零一三年及二零一二年十二月三十一日止年度的適用企業所得稅法定稅率詳列如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
本公司	—	—
Anton Energy Services Corp.	29.5%	29.5%
Anton International	16.5%	16.5%
Pure Energy	16.5%	16.5%
Anton HSK	20%	20%
Anton Dubai (vii)	—	—
Anton Sudan	35%	35%
Roxxon Hong Kong	16.5%	16.5%
RockWell	16.5%	16.5%
T&C	16.5%	16.5%
安東石油技術	16.5%	16.5%
Anton Houston	15%	15%
Anton Iran	25%	25%
DMCC	—	—
SAS	33%	33%
Anton C.A.	33%	33%
Anton Camara	33%	33%
Wabolt	16.5%	16.5%
Tong'ao International	—	—
Anton Panama	20%	不適用
Anton Ecuador	22%	不適用

- (i) 安東石油、海能海特及通盛威爾分別被北京科學技術委員會及地方財政及稅務機關評為高新技術企業，可分別按15%優惠稅率繳稅，每年須向北京市地方稅務局備案及由其審批。
- (ii) 根據新疆維吾爾自治區庫爾勒市國家稅務局巴州經濟技術開發區分局發出之巴開國稅減免備字[2011] 29號，安東通奧作為高新技術企業，於二零一一年至二零一三年可按15%優惠稅率繳稅。
- (iii) 根據輪台縣國稅局發出之輪國稅所減免備字[2012] 28號，新疆通奧作為在中國西部成立之企業，於二零一三年可按15%優惠稅率繳稅。
- (iv) 山東普瑞思德被山東省科學技術廳及地方財政及稅務機關評為高新技術企業，可按15%優惠稅率繳稅，每年須向山東省地方稅務局備案及由其審批。
- (v) 根據船山區國家稅務局分局發出之船國稅發[2012] 28號，四川安東作為在中國西部成立之企業，於二零一一年至二零二零年可按15%優惠稅率繳稅。

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

## 29. 所得稅費用(續)

- (vi) 根據財稅[2008] 1號，安東軟件合資格享有兩年的免稅期，自二零一三年起計，隨後於二零一五年至二零一七年享有50%減免。
- (vii) 當地稅務機構按認定應課稅收入(按總收入乘以7%計算)的35%向Anton Dubai在伊拉克的分公司徵收企業所得稅。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
即期所得稅		
— 中國所得稅	<b>61,665</b>	32,693
— 其他	<b>29,920</b>	18,859
遞延所得稅(附註23)		
— 有關源自及轉回暫時差異的遞延稅項	<b>(4,746)</b>	(1,888)
	<b>86,839</b>	49,664

本集團除稅前利潤產生的稅項與採用本集團旗下公司適用稅率將產生的理論金額差異如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
除所得稅前利潤	<b>489,977</b>	367,369
按適用稅率計算的稅項	<b>132,701</b>	64,870
若干附屬公司的優惠稅率及稅項減免	<b>(51,163)</b>	(21,616)
不可扣稅開支	<b>5,921</b>	5,971
額外扣減研發開支	<b>(3,063)</b>	(3,890)
並無確認遞延所得稅的稅項虧損	<b>2,278</b>	2,811
使用過往未確認的稅項虧損	<b>(237)</b>	(605)
海外收入的預扣稅	<b>413</b>	2,293
其他	<b>(11)</b>	(170)
所得稅費用	<b>86,839</b>	49,664

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 30. 每股盈利

#### (a) 基本

每股基本盈利乃以本公司權益持有人應佔利潤除以年內已發行普通股的加權平均數計算。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	<b>382,568</b>	302,579
已發行普通股的加權平均數(千股)	<b>2,150,873</b>	2,115,501
每股基本盈利(以每股人民幣表示)	<b>0.1779</b>	0.1430

#### (b) 攤薄

每股攤薄盈利乃在假設所有攤薄潛在普通股已轉換情況下的經調整普通股加權平均數計算。於二零一三年十二月三十一日，本公司的唯一攤薄因素為尚未行使購股權。為計算每股攤薄盈利，本公司假設尚未行使購股權均已於購股權授出日期獲行使。同時，本公司乃根據假設的尚未行使購股權所附帶認購權的貨幣價值進行計算，以釐定可按公允價值(按本公司股份於二零一三年一月一日至二零一三年十二月三十一日止期間的平均市場股價釐定)購入的股份數目，並自尚未行使購股權總數中扣減，以釐定視為無償發行的攤薄股份數目。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	<b>382,568</b>	302,579
已發行普通股的加權平均數(千股)	<b>2,150,873</b>	2,115,501
就假設購股權已轉換而作出的調整(千股)	<b>57,038</b>	42,404
就每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	<b>2,207,911</b>	2,157,905
每股攤薄盈利(以每股人民幣表示)	<b>0.1733</b>	0.1402

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 31. 股息

於二零一三年六月三日，經股東於股東週年大會上批准，本公司宣派二零一二年末期股息每股普通股人民幣0.0456元，合共人民幣98,314,000元(二零一一年末期股息：人民幣36,694,000元，每股人民幣0.0170元)。

於二零一四年三月十八日，董事建議從本公司股份溢價賬戶中撥付資金派發截至二零一三年十二月三十一日止年度的股息，每股普通股人民幣0.0547元，派息總額合計人民幣119,953,000元(附註36(a))。該股息須經股東於下次股東週年大會上批准，本財務報表並無反映此應付股息。

### 32. 合併現金流量表附註

(a) 將本年度利潤調節為經營活動產生的現金流入淨額如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
本年度利潤	<b>403,138</b>	317,705
調整：		
物業、廠房及設備		
— 折舊支出(附註25)	<b>121,872</b>	72,579
— 出售損失淨額(附註26)	<b>2,441</b>	1,211
土地使用權及無形資產攤銷(附註25)	<b>15,629</b>	20,846
應收款項減值增加(附註25)	<b>31,920</b>	28,364
存貨減值增加(附註25)	<b>—</b>	12,900
購股權計劃支出(附註16(b))	<b>31,238</b>	17,980
出售附屬公司的收益(附註26)	<b>(13,251)</b>	—
應佔合營企業虧損	<b>9,701</b>	—
匯兌虧損淨額(附註27)	<b>3,402</b>	1,884
利息收入(附註27)	<b>(1,348)</b>	(1,932)
銀行借款及債券利息費用(附註27)	<b>64,373</b>	27,473
售後租回利息費用(附註27)	<b>1,606</b>	1,606
所得稅費用	<b>86,839</b>	49,664
其他非流動資產變動	<b>(60,002)</b>	—
營運資金變動：		
存貨	<b>(100,933)</b>	(189,823)
應收貿易賬款及應收票據	<b>(472,214)</b>	(215,770)
預付款項及其他應收款項	<b>(46,529)</b>	(19,885)
應付貿易賬款及應付票據	<b>375,628</b>	290,808
預提費用及其他應付款項	<b>53,368</b>	1,802
受限制銀行存款	<b>(16,785)</b>	(5,249)
經營活動產生的現金流入淨額	<b>490,093</b>	412,163

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 32. 合併現金流量表附註(續)

(b) 不涉及現金收支的重大交易

截至二零一三年十二月三十一日止年度內，集團不涉及現金收支的重大交易為集團通過與銀行簽訂的貿易融資借款協議獲得的短期借款。根據協議規定，銀行將直接向本集團的供應商支付貨款，不涉及本集團的現金收支。上述短期借款於截至二零一三年十二月三十一日止年度的發生額總計約人民幣80百萬元(二零一二年：人民幣102百萬元)。

### 33. 承擔

(a) 資本承擔

於結算日，與物業、廠房及設備有關而未於資產負債表撥備之資本承擔如下：

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
已訂約但未撥備		
— 物業、廠房及設備	<b>231,208</b>	289,442
	<b>231,208</b>	289,442

(b) 經營租賃承擔—本集團為承租人

根據不可撤銷經營租賃協議，本集團租用若干辦公室及倉庫。

不可撤銷經營租賃項下的未來最低租賃付款總額如下：

	於十二月三十一日	
	二零一三年	二零一二年
1年以內	<b>9,546</b>	3,080
1至2年	<b>7,452</b>	1,156
2至3年	<b>6,809</b>	533
3年以上	<b>40,720</b>	—
	<b>64,527</b>	4,769

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 34. 出售附屬公司

於二零一三年二月，安東石油與獨立第三方訂立股份轉讓協議，以出售本集團於巴州安東暢想油田應用化學技術有限公司(「巴州安東」)、巴州暢想應用化學技術有限公司(「巴州暢想」)、巴州誠熙石油物資有限公司(「巴州誠熙」)及Bazhou Cheng Xi Petroleum Commodity Kazakhstan Co., Ltd.(「Bazhou HSK」)的55%股權，總代價為人民幣56,497,000元。此出售事項於二零一三年二月六日完成，出售收益約為人民幣13.25百萬元，已確認為「其他收益」。

下表載列被出售附屬公司的合併資產、收入及利潤：

	於 二零一三年 二月六日 (未經審核)	於 二零一二年 十二月三十一日 (經審核)
現金及現金等價物	736	2,795
固定資產	70,115	70,115
土地使用權	6,002	6,003
無形資產	155	155
其他資產	164,278	156,138
資產總計	241,286	235,206
負債總計	181,302	177,444
權益總計	59,984	57,762

	自二零一三年 一月一日至 二零一三年 二月六日 止期間 (未經審核)	自二零一二年 五月十四日 (收購日期)至 二零一二年 六月三十日 止期間 (未經審核)
收入	113	10,771
本期(虧損)/利潤淨額	(3,302)	1,432

### 35. 關聯人士交易

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，則被視作關聯人士。倘雙方受共同控制，亦被視作關聯人士。本集團關鍵管理層成員亦被視作關聯人士。

## 合併財務報表附註

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 35. 關聯人士交易(續)

(a) 於截至二零一三年及二零一二年十二月三十一日止年度內，以下公司乃本集團的關聯人士：

關聯人士名稱	關係性質
北重	由安東石油投資的合營企業
TIPM	由安東石油投資的合營企業
Schlumberger NV(「SLB NV」)	自二零一二年七月六日起為本公司股東
China Nanhai Magcobar Mud Corp. Ltd. (「Nanhai Magcobar」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制
Schlumberger Oilfield China(「SLB China」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制
Schlumberger Drilling (Singapore) Pte. Ltd (「SLB Singapore」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制
Schlumberger JHP Oilfield Technologies (Shandong) Co.,Ltd.(「SLB JHP」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制
Smith Drilling Equipment (Changzhou) LTD (「Smith Drilling」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制
Dowell Schlumberger (Western) S.A. (「Dowell SLB」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制
Schlumberger Technologies (Beijing) Ltd. (「SLB Beijing」)	與SLB NV由同一最終控股公司控制

(b) 與關聯人士的交易

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
<b>購買貨品或服務</b>		
北重	<b>14,900</b>	36,172
TIPM	<b>701</b>	—
Nanhai Magcobar	<b>65,666</b>	33,094
SLB China	<b>101,788</b>	18,515
SLB Beijing	<b>12,797</b>	674
Smith Drilling	<b>5,034</b>	2,676
Dowell SLB	<b>17,281</b>	3,122
	<b>218,167</b>	94,253
<b>銷售貨品</b>		
SLB China	<b>6,652</b>	—
北重	<b>1,155</b>	1,047
	<b>7,807</b>	1,047

貨品乃按照提供予第三方之現行價格及條款出售及購買。

截至二零一三年十二月三十一日止年度  
(除另有列明外，金額以人民幣千元表示)

### 35. 關聯人士交易(續)

(c) 與關聯人士的結餘

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零一三年	二零一二年	二零一三年	二零一二年
<b>應收貿易賬款及應收票據(附註13)</b>				
SLB China	<b>4,832</b>	—	—	—
<b>預付款項及其他應收款項(附註14)</b>				
北重	—	148	—	—
<b>應付貿易賬款及應付票據(附註21)</b>				
北重	<b>11,929</b>	18,824	—	—
TIPM	<b>701</b>	—	—	—
Nanhai Magcobar	<b>19,474</b>	21,449	—	—
SLB China	<b>6,893</b>	6,028	—	—
SLB JHP	—	674	—	—
Smith Drilling	<b>1,691</b>	257	—	—
Dowell SLB	—	3,122	—	—
	<b>40,688</b>	50,354	—	—

與關連人士的結餘均為無抵押、不計息且無固定償還期限。

(d) 關聯管理層薪酬

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一三年	二零一二年
薪金及其他短期僱員福利	<b>8,533</b>	8,736
養老金	<b>208</b>	142
以股份支付的款項	<b>6,328</b>	2,581
	<b>15,069</b>	11,459

### 36. 期後事項

- (a) 於二零一四年三月十八日，本公司董事建議派發截至二零一三年十二月三十一日止年度人民幣119,953,000元股息。股息須待股東於股東週年大會批准。
- (b) 於二零一四年一月，本集團已完成收購天津安東投資管理有限公司(「天津投資」)100%股權。此項收購的現金代價為人民幣10百萬元。截至本報告日期，管理層正在審閱有關收購的財務資料及評估截至實際收購日期已收購的可識別資產及負債的購買價分配。