

年報
2012



體化

I NTEGRATION

A 安東石油
AntonOil

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)

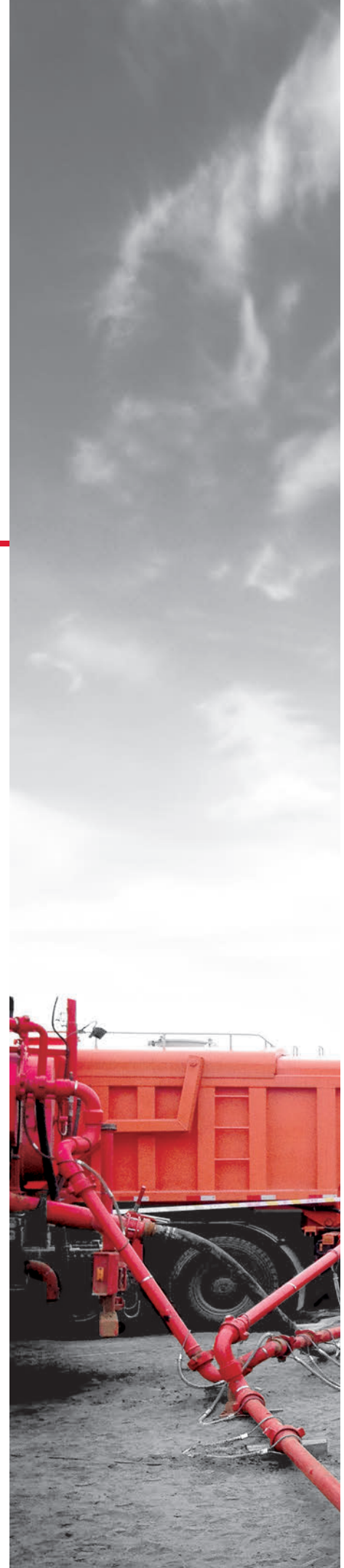
安東石油
Antonoil

高压油箱
HYD OIL

安東石油
Antonoil

目錄

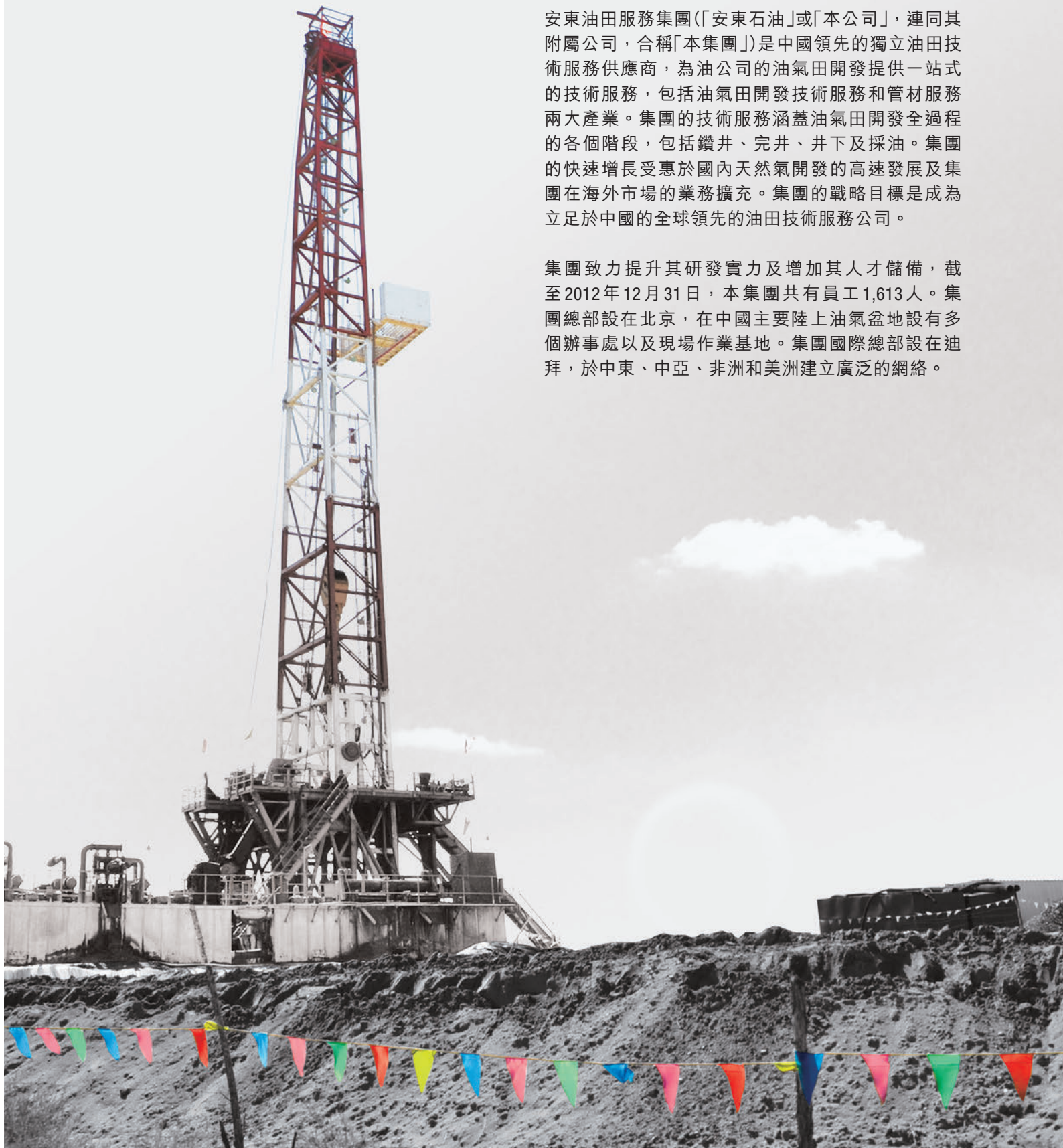
公司介紹	2
財務概覽	8
財務摘要	10
董事會主席報告	12
全年回顧	16
公司資料	18
管理層討論與分析	20
董事會報告	47
董事與高級管理層履歷	58
企業管治報告	62
投資者關係	73
僱員關係	75
獨立核數師報告	77
資產負債表	79
合併利潤表	81
合併綜合收益表	82
合併權益變動表	83
合併現金流量表	84
合併財務報表附註	85



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」)是中國領先的獨立油田技術服務供應商，為油公司的油氣田開發提供一站式的技術服務，包括油氣田開發技術服務和管材服務兩大產業。集團的技術服務涵蓋油氣田開發全過程的各個階段，包括鑽井、完井、井下及採油。集團的快速增長受惠於國內天然氣開發的高速發展及集團在海外市場的業務擴充。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。

集團致力提升其研發實力及增加其人才儲備，截至2012年12月31日，本集團共有員工1,613人。集團總部設在北京，在中國主要陸上油氣盆地設有多個辦事處以及現場作業基地。集團國際總部設在迪拜，於中東、中亞、非洲和美洲建立廣泛的網絡。



一體化

推進一體化服務戰略，加強針對常規市場的服務能力建設，投資常規服務設備，從過去單純專注於高端市場的服務向以高端服務拉動常規服務方向發展

I NTEGRATION



推進一體化服務戰略

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。鑽井液又稱做鑽井泥漿，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」，為中國大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

針對不同地層和儲層特點提供針對性的完井設計解決方案與一系列的固完井工具，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

是使用氫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。

管材生產銷售

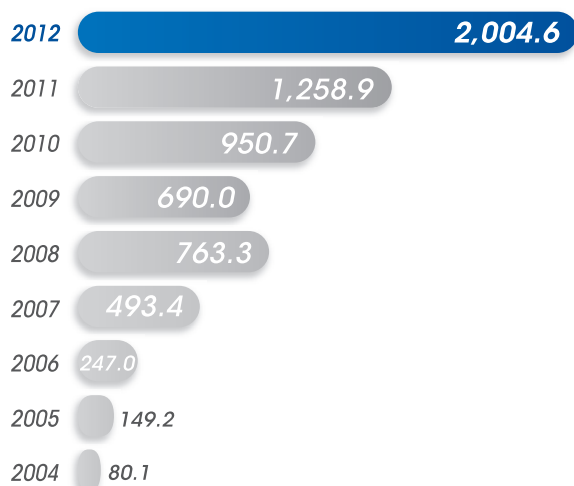
包括加重鑽杆、鑽鉸、普通鑽杆的生產銷售以及油管、套管的加工銷售。該業務由本集團參股的子公司北重安東機械製造有限公司運營。

財務概覽

簡明合併損益表

人民幣千元	截至十二月三十一日止年度				
	二零零八年	二零零九年	二零一零年	二零一一年	二零一二年
收入	763,266	690,030	950,715	1,258,909	2,004,583
其他收益(虧損)·淨額	(14,551)	3,748	575	2,155	10,646
經營成本	(606,965)	(656,287)	(805,874)	(1,086,209)	(1,617,250)
經營利潤	141,750	37,491	145,416	174,855	397,979
財務(費用)/收入·淨額	(37,683)	1,801	(2,697)	(16,094)	(30,610)
除所得稅前利潤	105,418	38,331	142,295	112,517	367,369
本年度利潤	72,145	37,606	125,926	91,668	317,705
以下各項應佔：					
本公司權益持有人的	68,463	32,020	116,655	77,344	302,579
非控股權益	3,682	5,586	9,271	14,324	15,126
股息	57,000	18,000	39,400	35,700	97,600
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	0.0327	0.0153	0.0557	0.0369	0.1430
攤薄	0.0325	0.0153	0.0557	0.0365	0.1402

收入 (人民幣百萬元)



本年度利潤 (人民幣百萬元)

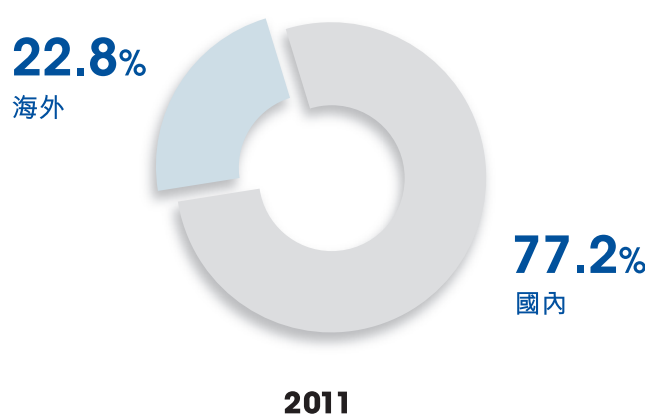
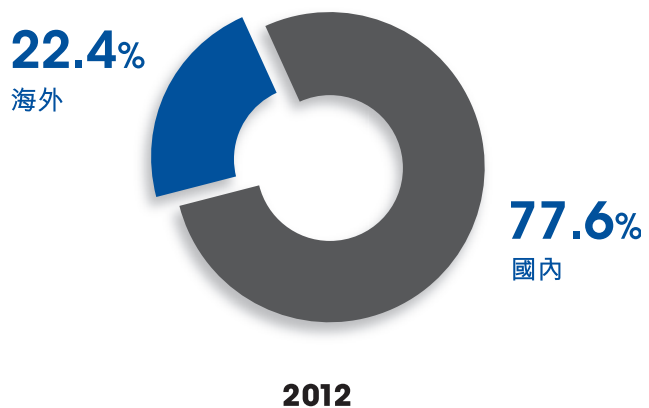


簡明合併資產負債表

於十二月三十一日

	二零零八年	二零零九年	二零一零年	二零一一年	二零一二年
人民幣千元					
資產					
非流動資產	617,863	723,685	844,067	956,922	1,378,551
流動資產	1,307,459	1,067,795	1,346,847	1,540,698	2,214,283
資產總計	1,925,322	1,791,480	2,190,914	2,497,620	3,592,834
權益總計	1,550,614	1,546,079	1,650,561	1,740,097	2,080,954
負債					
非流動負債	5,407	2,479	2,150	15,804	303,286
流動負債	369,301	242,922	538,203	741,719	1,208,594
負債總計	374,708	245,401	540,353	757,523	1,511,880
權益及負債總計	1,925,322	1,791,480	2,190,914	2,497,620	3,592,834
流動資產淨值	938,158	824,873	808,644	798,979	1,005,689
資產總額減流動負債	1,556,021	1,548,558	1,652,711	1,755,901	2,384,240

收入按地區劃分



應收款周轉天數



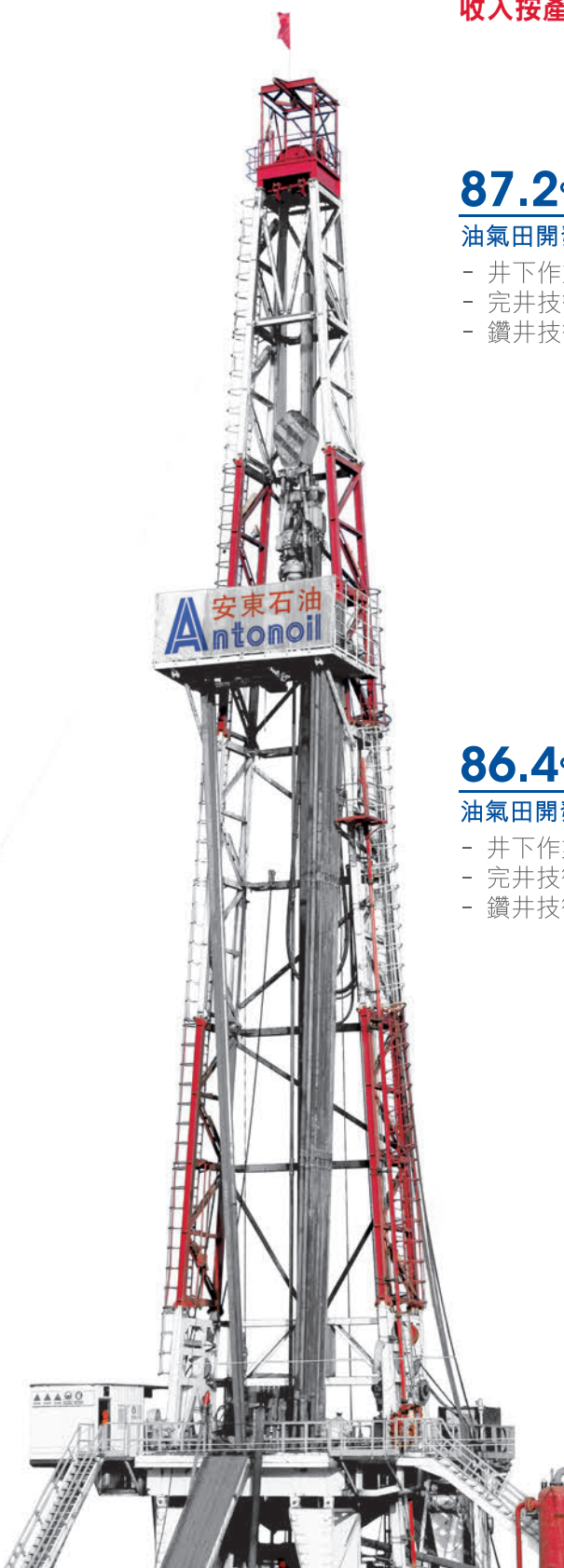
應付款周轉天數



存貨周轉天數



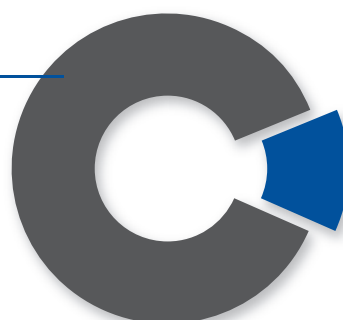
收入按產業集群劃分



87.2%

油氣田開發技術服務

- 井下作業 42.7%
- 完井技術 22.9%
- 鑽井技術 21.6%



12.8%

管材服務

2012

86.4%

油氣田開發技術服務

- 井下作業 45.3%
- 完井技術 25.4%
- 鑽井技術 15.7%



13.6%

管材服務

2011

董事會主席報告



尊敬的股東：

2012年與往年一樣，安東石油各方面都保持快速增長，同時財務業績也表現良好。

雖然面臨不穩定經濟，全球能源需求並未改變，國內外的勘探開發需求十分強勁。在中國，油公司積極實施天然氣

戰略，進一步加大天然氣的投資力度、加快天然氣的開發。同時，頁岩氣區塊第二次招標首次面向全社會資本開放，標誌了國內勘探開發的逐步開放。海外，中國油公司的各個項目相繼啟動，進入投資階段，海外油田的產能建設正快速推進。中國的石油工業依然保持良好的發展態勢，在中國建設一家全球領先的油田技術服務公司的市場條件越來越成熟。

2012年我們不僅保持高速的發展態勢，還成功的實施了一體化戰略，提前做好了準備，為未來保持持續的高速增長打開了通道。

董事會主席報告

通過與斯倫貝謝合資成立一體化項目管理公司，我們建設了具有國際和本地技術、經驗、人才相結合的一體化項目管理平台，為我們承接更大的一體化項目做好了準備；通過大力投資壓裂泵送設備，我們增強了未來開發油氣資源必備的常規服務能力，完善了一體化的作業能力。這兩項舉措標誌著我們通過高端拉動常規服務的一體化戰略的成功實施，讓我們進入了一個更廣闊的市場空間，把我們建設成為全球領先的油田技術服務公司的自身條件也越來越成熟。

回顧

2012年，我們繼續保持高速增長，收入達人民幣20.0億元，較2011年大幅增長約59.2%。國內實施天然氣戰略，圍繞油公司開發天然氣遇到的鑽井工程難題和增產難題提供服務，國內業務較同期增長60.1%，佔集團收入77.2%。海外實施跟隨戰略，圍繞中國投資者開發海外油田的需求提供服務，海外業務較同期增長56.1%，佔集團收入22.4%。

從產業來看，主業油氣田開發技術服務大幅增長，較同期增長60.7%，佔集團收入87.2%，輔業管材服務也實現良好增長，較同期增長50.0%，佔集團收入12.8%，集團以油氣田開發技術服務為主營業務的格局已經穩固形成。油氣田開發技術服務中的分段壓裂服務、連續油管服務、定向鑽井服務以及2012年新推出的業務油基鑽井液和壓裂

泵送服務佔集團收入49.6%，初步形成了高端業務和常規服務共同發展的格局。隨著壓裂泵送設備和其他常規服務能力的持續投入，高端拉動常規服務一體化發展的戰略格局將越來越突出。

2012年的權益持有人應佔利潤達到人民幣3.0億，較同期增加2.9倍；淨利潤率達到15.8%，較同期增加8.5個百分點；應收賬款平均周轉天數達到134天，較同期下降44天，盈利水平和資金效率均大幅提升，2012年圍繞提升盈利能力和資產使用效率所制定的一系列管理措施顯現效果。嚴格的收入結算、與供應商戰略合作控制材料成本、自主化工具的應用、給員工制定嚴格的財務目標和與之匹配的獎懲機制等管理措施已經固化為我們常態的管理手段。

我們認為油田技術服務公司根本上是一個人力資源公司，要成為全球領先的油田技術服務公司必須解決好客戶對服務的需求和員工對生活的需求相統一的問題，因此在2012年我們一方面更大規模的引進領軍人才、成熟專業人才和應屆畢業生，另一方面和全球領先的人力資源諮詢公司合作，針對我們的中長期戰略目標要求，參考國際油田技術服務公司的最佳實踐，制定了一套包括崗位序列、薪酬激勵、業績考核、培養培訓的人力資源體系，既保障為客戶的服務提供充足的人力資源，又保障人力資源能夠獲得很好的生活，從根本上為我們實現戰略目標做好準備。

堅定不移
的實施
高端拉動
常規服務的
一體化
發展戰略



展望

展望2013年，市場形勢向好，油氣田的增產及產量保障將越來越依賴於服務的投入。國內，天然氣的開發將繼續加速，常規天然氣和緻密天然氣的發展超出預期。針對開發過程中的工程難題、增產難題和效率難題，高端技術和常規技術的結合應用將更加密切。同時，國內的勘探開發將更加開放，投資主體將越來越多元化。2013年，在國內市場我們仍然堅持天然氣發展戰略，強調在塔里木盆地全面提升市場地位、在鄂爾多斯規模化發展常規業務、在四川盆地通過高端技術拉動常規服務。與國有的技術服務公司開展戰略合作，通過戰略營銷獲得規模化的工作量。海外，我們仍然堅持跟隨中國投資者發展的戰略，強調以中東為重點市場，同時以南美為戰略市場，全面引入我們的各項產品和服務。

2013年，我們將堅定不移的實施高端拉動常規服務的一體化發展戰略，繼續加大常規服務能力的建設，包括鑽機服務能力、壓裂泵送服務能力和自主的工具、材料生產能力。我們將全面推廣一體化的項目管理模式，以與斯倫貝謝合資的同舟一體化公司為平台，承接大規模的一體化項目。同時，我們將加強油藏評價和油藏管理的能力建設，在更前期的階段與客戶合作，推動油藏項目管理一體化的發展。我們還將借助我們的研究平台，與頁岩氣投資者開展戰略合作，成為他們在頁岩氣前期評價的核心諮詢伙伴，幫助其認識和投資頁岩氣。

人才依然是我們關心的重要問題，我們已經啟動更大規模的校園招聘，招聘數量從往年的300名增加到600名，我們從大量的應屆畢業生中選擇優秀的人才，給他們提供平台，幫助他們成為更加優秀的人才，從而為我們的客戶提供最好的服務。伴隨我們進入更大的市場空間，我們的業務規模將持續擴大、對客戶響應的要求也將不斷提高，因此，我們還要解決效率的問題，信息化是重要的解決手段。2013年我們將全面推動信息化戰略的實施，全面建設信息化的作業平台、辦公和管理平台，為我們再上一個台階做好準備。

致謝

本人謹代表董事會，向一直以來支持、信任我們的股東、客戶及業務伙伴致以衷心的謝意，並對全體員工在過去一年的投入與貢獻表示深切的感謝。面臨行業蓄勢待發的大好機會，安東石油將奮力向前，向成為全球領先的油田技術服務公司的長遠目標昂首前進。

主席
羅林

二零一三年三月十五日

1

一月
搭建鑽井液服務部門，就油基鑽井液方面與麥克巴簽訂戰略合作協議



7

七月
斯倫貝謝入股為少數股東



8

八月
批量應屆畢業生加盟，標誌連續第五年招聘大量年輕人才

9

九月
第一組壓裂泵送設備到位並正式推出壓裂泵送服務



9

九月
與斯倫貝謝簽訂合資合同成立一體化項目管理服務合資公司

Joint Venture Contract Signing
安東石油一體化項目管理



10

十月
全面啟動建設國際化人力資源體系，並引進全球知名的諮詢機構提供支持

11

十一月
為廣西凌雲縣弄利小學援建「安東綜合樓」

12

十二月
榮獲《財資》雜誌2012年度公司治理大獎中的「優秀管理及企業管治類別」金獎、前程無憂頒發的「2012年最佳人力資源典範企業」

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, Uglund 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 舖

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

招商銀行
北京銀行

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

管理層討論與分析



業務回顧

市場形勢

中國天然氣市場快速發展

二零一二年，中國經濟呈現企穩回升態勢，面對持續增長的能源需求和改善環境的壓力，發展天然氣已成為實現中國能源安全戰略的必然途徑。在此背景下，國內關於天然氣行業各領域的多個「十二五發展規劃」陸續出台，鼓勵天然氣在更廣闊的市場領域應用，進一步明確了天然氣在國家整體能源戰略中的優先發展地位並加強了政府對天然氣勘探、生產、運輸和消費的支持力度。國內天然氣價格改革在一些區域亦穩步推進，正在為天然氣未來的高速增長提供制度支撐。

面對國家必須提高天然氣產量的迫切目標，國內的油公司進一步加大了國內主要天然氣盆地的勘探開發活動，對常規和高端油氣田服務需求達到新高點。值得一提的是，低滲透儲藏在未來國內油氣開發過程中凸顯出越來越重要的地位。據中國石油天然氣集團公司（「中石油」）於二零一一年四月在其官方網站發佈的公開數據顯示，在近幾年新增探明油氣儲量中，低滲透油氣達到80%，產能提高主要依靠儲層壓裂增產技術。因此，未來市場對緻密氣和頁岩氣等低滲透氣藏開發的需求將不可估量。此外，經過數十年的開採歷程，未來中國的油氣資源勘探開發將面臨更加複雜的地質條件和不斷增加的邊際成本，故對技術服務的要求將越來越苛刻。尤其在塔里木盆地，超深、超高溫和超高壓井是該區域油氣公司為實現切現達產目標需要應對的關鍵課題。此等具挑戰性的勘探開發條件在未來必將大幅增加對高端及一體化油氣田服務的需求。

二零一二年 本集團增長速度 進一步 加快

在二零一二年舉行的頁岩氣區塊第二次招標首次面向包括民營企業在內的全社會資本開放，進一步表明了政府在能源領域進行制度改革和快速推進關鍵市場發展的決心和力度。與中國傳統的國家石油公司所不同的是，這些勘探開發的新參與者自身沒有服務能力，因此對於一體化的油田

服務有殷切的需求。同時，國外的油田技術服務公司也積極尋求與國內服務公司的合作以補充其在中國本土的服務能力，從而滿足客戶同時對常規與高端技術服務的龐大需求。這些行業變化都對國內具有本土經驗和技術服務能力的獨立油田服務商創造了空前的發展機遇。



本集團一直瞄準國內天然氣市場的發展機遇，自二零一零年起制定一體化服務戰略，建設一體化服務部門，經過兩年的準備，自二零一二年起開始更加積極地推進一體化服務戰略，大力投資常規服務設備，加強針對常規市場的服務能力建設，從過去單純專注於高端市場的服務向以高端服務拉動常規服務的方向發展，全面解決天然氣開發的增產與工程難題。至今，本集團的技術已在常規天然氣與低滲透緻密天然氣的勘探開發領域全面應用，隨著天然氣領域的高速發展，本集團正面臨著廣闊的發展空間。

中國投資者繼續加大海外油氣田投資力度

中國長期對能源需求持續增長同時驅使更多中國投資者走出去，因此在海外投資油氣資源的中國投資者呈現主體多元化，而且其投資的深度和廣度亦進一步加強。二零一二年，中國投資者成為全球油氣投資並購浪潮的主導力量之一，在中東、中亞、南美、北美等地區與當地的國家石油公司和國際石油公司合作，通過投資並購，積極參與海外的油田勘探開發業務。

隨著中國投資者在全球範圍內—尤其是中東、中亞和南美地區—的項目操作規模不斷擴大，其對油田技術服務的需求亦呈加速增長的態勢。尤其是中東地區，其對戰後快速恢復油田產量的需求十分殷切，不僅需要大量的資金，還需要針對其快速恢復產量需求的技術、設備、材料以及人員的參與，因此中東地區成為了中國投資者在海外最重要的投資區域。同時，從中國投資者的需求特點來看，在國內市場經過長期合作所積累的信任以及相比國際油田服務公司更具優勢的服務成本和建設速度使中國的油田服務公司成為中國投資者在海外進行項目開發的首選服務商。

本集團自二零零八年進入海外市場，將第一階段的海外發展制定為「跟隨式」戰略，即瞄準中國投資者在海外的市場需要，為其輸出技術、材料、設備以及人員，緊跟投資者的開發需要，建設現場服務基地，為他們提供及時、可靠和有競爭力的技術服務，並與客戶建立戰略夥伴關係，成為其不可或缺的技术合作夥伴。二零一二年，本集團在海外市場進一步穩固了現有市場並拓寬了產品線，積極開拓新的發展機遇，取得驕人成績，證明本集團的海外戰略已獲成功並為下一步在更廣闊領域的戰略發展奠定了堅實的基礎。





業務表現

二零一二年，本集團增長速度進一步加快，總收入達人民幣2,004.6百萬元，較二零一一年的人民幣1,258.9百萬元增加了人民幣745.7百萬元，增幅高達59.2%。收入的高增長主要是由於本集團前期準備充分，且本年度市場需求強勁所致。

本集團的經營利潤為人民幣398.0百萬元，較二零一一年的人民幣174.9百萬元上升人民幣223.1百萬元，增幅高達127.6%。淨利潤為人民幣317.7百萬元，較二零一一年的人民幣91.7百萬元大幅上升人民幣226.0百萬元，增幅高達246.5%。本公司權益持有人應佔利潤為人民幣302.6百萬元，較二零一一年同期的人民幣77.3百萬元增加人民幣225.3百萬元，增幅為291.5%。淨利率從去年同期的7.3%上升至15.8%，增幅為8.5個百分點。這是由於本集團提高自主產品應用，建立戰略供應商，通過規模採購降低採購價格，致營業成本佔收入比例下降。同時，本集團將費用管理納入績效考核，成果顯著，致銷售及管理費用佔收入比例進一步下降。

二零一二年，本集團資金管理效率全面提升。截至二零一二年十二月三十一日止年度的應收款平均周轉天數為134天，比去年大幅下降44天；存貨平均周轉天數為124天，比去年下降7天；應付款平均周轉天數為149天，比去年上升47天。本年度資金管理效率進一步提升主要是由於本集團加強了銷售環節的結算管理，同時以應收賬款週期天數為考核目標，採用與目標掛鈎的獎懲機制推動相關目標的實現，且加強庫存管理，對長庫齡的存貨實施專項管理。在應付貿易賬款方面，本集團則建立戰略供應商獲取了更優惠的付款條件。

二零一二年，市場需求超預期發展，本集團通過戰略合作和客戶建立了穩定的長期合作關係，推動了增長。國內，油公司紛紛加大常規氣和緻密氣的勘探開發力度，加快天然氣產能建設，本集團抓住市場機遇，圍繞天然氣開發在塔里木盆地、鄂爾多斯盆地和四川盆地和客戶已建立長期合作關係；於海外，則圍繞中國投資者的需求在伊拉克艾哈代布與哈法亞油田項目已形成長期合作關係。

本年度，本集團主營業務油氣田開發技術服務收入繼續大幅增長，增幅達60.1%；輔業管材服務增速同樣迅猛，達50.0%。主營業務油氣田開發技術服務中的原有三大主力服務一分段壓裂、連續油管和定向鑽井一引領收入增長，三項服務共錄得收入人民幣830.9百萬元，同比增長36.7%，佔總收入41.4%。尤其是分段壓裂服務，由於緻密氣的加速開發，共完成施工139口井，收入在本年度更是勁增51.9%，達到人民幣413.2百萬元。同時，新業務迅速打開局面，實現收入人民幣163.1百萬元，佔集團收

入比例為8.1%，其中，油基鑽井液在高端市場塔里木盆地實現規模化應用，壓裂泵送伴隨服務能力的建設，成功投入市場，在鄂爾多斯盆地實現規模化應用。

回顧本年度，以上的卓越成績與本集團業務戰略的成功實施有密切關係。在市場戰略方面，本集團抓住了國內天然氣市場及中國投資者在海外市場的服務需求，加強在戰略地域市場的佈局，推出具有核心價值的技術服務，通過戰略合作夥伴關係加強市場控制力。在產品戰略方面，本集團兩年前開始了一體化服務模式的戰略轉型，過去的兩年時間，成立了一體化服務部門，完善了鑽井、完井、井下及採油產業方面的服務能力建設，並加強了常規壓裂服務能力，成功從過去單純專注於高端市場的服務轉向以高端服務拉動常規服務的方向發展，全面打開了廣闊的市場空間。在人才戰略方面，本集團一直堅持「人才先行」的理念。早於二零零七年便開始積極展開校園計劃引進、培養、保留年輕人才，形成了本集團豐富的人才儲備，又積極引進行業的領軍人才，帶領新業務的開展。當行業展現

巨大的市場潛力之際，本集團累積多年的人才儲備成為了抓住市場機會的重要資本。在管理方面，本集團強調圍繞戰略的制定和實施開展經營管理，根據集團的業務發展戰略目標，拉動各項戰略資源配套，並通過相應的績效考核體系推動戰略目標的實現。這些戰略的成功實施不單只推動了本集團在二零一二年的亮麗業績，更提升了本集團的長遠發展能力，有利於本集團持續創造股東價值。

地域市場分析

二零一二年，國內市場收入為人民幣1,556.0百萬元，較去年的人民幣971.6百萬元增加人民幣584.4百萬元，增幅為60.1%，國內市場收入佔集團總收入比例達77.6%；海外市場收入為人民幣448.6百萬元，較去年同期的人民幣287.3百萬元增加人民幣161.3百萬元，增幅為56.1%，海外市場收入佔集團總收入比例達22.4%。報告期內，國內共完成作業1,756井次，海外共完成作業368井次。

國內及海外市場收入比較

	二零一二年	二零一一年	變幅 (%)	各市場佔總收入比例	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		二零一二年	二零一一年
國內	1,556.0	971.6	60.1%	77.6%	77.2%
海外	448.6	287.3	56.1%	22.4%	22.8%
合計	2,004.6	1,258.9	59.2%	100.0%	100.0%

管理層討論與分析

國內市場收入分析

	二零一二年	二零一一年	變幅 (%)	各地區佔國內收入比例	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		二零一二年	二零一一年
中國西北	557.4	321.2	73.5%	35.8%	33.1%
中國華北	528.6	205.5	157.2%	34.0%	21.1%
中國東北	264.6	307.9	-14.1%	17.0%	31.7%
中國西南	205.4	137.0	49.9%	13.2%	14.1%
合計	1,556.0	971.6	60.1%	100.0%	100.0%

海外市場收入分析

	二零一二年	二零一一年	變幅 (%)	各地區佔海外收入比例	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		二零一二年	二零一一年
中東	340.9	227.5	49.8%	76.0%	79.2%
中亞	85.2	40.3	111.4%	19.0%	14.0%
非洲	12.5	18.9	-33.9%	2.8%	6.6%
美洲	10.0	0.6	N/A*	2.2%	0.2%
合計	448.6	287.3	56.1%	100.0%	100.0%

* 美洲市場仍在市場開拓過程中，去年業務幾乎可以忽略，因此不提供變幅。

國內市場全力抓住戰略天然氣盆地巨大服務需求的機遇

二零一二年，國內天然氣業務發展迅猛。尤其在本集團銳意重點擴張的三大戰略天然氣盆地—塔里木盆地、鄂爾多斯盆地及四川盆地，本集團致力不斷推出新產品且加強服務能力，全力滿足客戶在緊迫的產量目標下對常規及高端技術服務的龐大需求。透過加強長期戰略合作關係，本集團的市場地位更為鞏固，成功在本年度進一步提升了在這三個盆地所涵蓋的西北、華北及西南地區的業務比重，共錄得的收入佔國內市場收入的83.0%，比二零一一年的68.3%佔比增加14.7個百分點。

國內市場主要業務發展

- 塔里木盆地是本集團今年的主戰場之一，該地區對本集團本年度收入貢獻率相比二零一一年進一步提升。該盆地是中國保證能源安全有效供應的戰略基地，中國主要資源開發公司亦在加強在該區域的投資力度。塔里木地區開發環境相當複雜，其超高溫高壓井形成了鑽井工程方面的世界難題。面對迫切的高產量目標，該地區的客戶對鑽井技術方面降本增效的油田服務需求殷切。本集團瞄準客戶在該盆地的戰略需求，上半年迅速搭建起油基鑽井液的全方位服務能力並積極推動定向鑽井業務的應用，成功地幫助客戶有效縮短鑽井週期並提高鑽井成功率，同時為本集團全年的業務增長提供了強有力的支撐。尤其是本集團新推出的油基鑽井液服務在本年度連續兩次取得批量工作量，已完成的作業效果
- 鄂爾多斯盆地繼續保持為本集團核心市場之一，對本集團本年度收入貢獻率顯著提升。此增長主要得益於該盆地對包括分段壓裂、壓裂泵送等油田增產服務以及油氣田一體化服務的旺盛需求和本集團在此等領域領先的技術及品牌。鄂爾多斯盆地是世界聞名的特大型緻密氣盆地，屬於典型的三低油藏，即低滲、低壓、低產，為了實現產量的快速增長，必須解決增產的技術難題。根據國家發展和改革委員會於二零一二年十二月公佈的「天然氣發展十二五規劃」，鄂爾多斯盆地包括常規天然氣和緻密氣在內的天然氣產量預計到二零一五年大幅增長。分段壓裂和壓裂泵送等技術服務已被實踐證明是該領域關鍵的解決方案，導致該盆地對此類服務的需求強勁。為了促進資源有效開發，該盆地還採用積極的競爭機制，更多的投資主體投入到該地區的資源開發，豐富了本集團的客戶群體。本集團是水平井裸眼分段壓裂技術的領導者，多年來累計超過274井次的作業經驗，於本年度上半年成功建立中石化、延長石油等新增客戶，並多次獲得批量工作量，市場地位繼續鞏固。本集團於本年度推出的壓裂泵送服務亦取得良好開端，成為客戶在常規服務領域的有力補充，並為未來長期的戰略合作打下了良好基礎。同時，本集團在該盆地為延長石油所完成的單井總包項目也得到客戶的高度評價，為未來的持續穩定增長奠定了基礎。

管理層討論與分析

- 四川盆地在中國天然氣開發規劃中極為重要，其蘊藏的常規和非常規天然氣潛力巨大，是中國能源供應的戰略區域，勘探開發活動尤其活躍。據之上所提「天然氣發展十二五規劃」，四川盆地包括常規天然氣和緻密氣在內的天然氣產量預期到二零一五年大幅增長。同時，在國家政策推動和投資者積極參與下，四川盆地因其尤為可觀的儲量潛力成為中國勘探開發非常規天然氣的前沿陣地。從投資主體的維度來看，除中石油和中石化以外，國際石油公司以及包括民營公司在內的國內中小型企業亦在積極參與到開發頁岩氣等非常規資源的準備中。由於四川盆地資源儲量多具低滲、低孔和裂縫性等特點以及其他複雜的地質環境，該盆地的勘探開發需要一系列解決增產和工程難題的技術。基於上述原因，本年度該盆地對本集團所提供的一體化鑽井、定向鑽井、連續油管和分段壓裂等技術服務需求持續增長。本集團預期未來該盆地非常規資源的開發活動將進一步快速增加，從而有效拉動對本集團的上述服務及包括壓裂泵送和以鑽機帶動的總包服務在內的一體化服務需求。
- 松遼盆地近年從傳統的原油供應主要基地發展成天然氣與石油開發並駕齊驅，以天然氣帶動產量增長的能源基地，推動了常規技術的需求快速上升，以致今年本集團在該盆地的業務異軍突起，常規技術的發展尤為成功，包括常規定向鑽井技術、完井工具等產品和服務。
- 全國儲氣庫設施正式進入規模化的建設期。憑藉早期的市場部署和技術準備，本集團牢牢鎖住在儲氣庫建設的市場份額，不僅在全國五個儲氣庫設施提供排他性的氣密封檢測服務，幫助客戶確保天然氣井管串密封的安全性，也為客戶提供針對性的固井和完井技術產品和服務，保障儲氣庫具備良好的注氣和儲存條件。

海外市場擴大客戶基礎，增長理想

二零一二年，隨著國內持續增長的能源需求帶動中國投資者加速在海外的項目開發，本集團的海外工作量大幅增長。海外市場在報告期內收入448.6百萬元，較去年同期增長56.1%。其中，在中東市場，本集團業已建立起被客戶高度認可的技術能力和服務品牌且客戶開發強度不斷增加，尤其是本集團服務的兩個主要項目都全面進入開發，致本集團收入來源穩定，未來增長預期可見度高。報告期

內，來自中東市場的收入達人民幣 340.9 百萬元，較去年的人民幣 227.5 元增加 49.8%，中東市場收入佔海外市場收入的 76.0%，保持為本集團的第一大海外市場。美洲由於中國投資者投資規模擴大且本集團技術服務契合其開發項目需求，該地區成為本集團海外戰略市場之一，於本年度取得突破，報告期內美洲地區收入佔海外市場收入的 2.2%。同時，受惠於客戶在中亞地區穩步上升的開發力度，該地區收入貢獻穩定增長，報告期內中亞地區收入較去年同期增長 111.4%，佔海外市場收入的 19.0%。

海外市場主要業務發展

- 伊拉克市場是中國投資者在海外的主要戰略市場，本年度繼續全速開發。在艾哈代布項目，本集團穩步發展，市場地位繼續鞏固，所完成工作量得到客戶一致好評。於本年度成為本集團新增客戶的哈法亞項目是中石油作為作業者在海外規模最大的投資項目，對各項技術服務需求殷切；基於本集團在哈法亞項目前期階段優秀的表現和可靠的服務質量，技術能力已經得到客戶高度認可，隨之，為客戶提供油田生產管理的採油服務亦成功進入該項目，哈法亞項目已經成為本集團的重要服務項目。整體回顧來看，本集團在伊拉克區域繼續延續已經積累的成功經驗和策略，首先針對其地質特色提供連續油管酸化服務，幫助其快速恢復產量，獲得客戶認可，而後在此基礎上逐步戰略性地擴大服務範圍，全面補充客戶在該地區的技術服務需求。至今本集團於艾哈代布項目和哈法亞項目已經全面拓寬產品線，以連續油管酸化服務為核心，全面引進鑽井技術、完井技術及井下技術集群的服務。基於在該地區已被客戶高度認可的服務能力和技術品牌，本集團預期在未來一年取得新的突破，為新的戰略客戶在更廣闊的市場領域提供技術服務。
- 美洲地區在本年度投資者勘探開發活躍，為中國投資者在海外的投資熱點之一。本集團瞄準該趨勢，迅速在該地區展開佈局，通過在南美市場派駐人員開拓市場，已經成功取得完井技術和管材服務等領域的業務突破。預期伴隨中國投資者開發活動加速南美地區的需求將快速增長，本集團將針對當地油井含砂量較大和稠油儲量較多等特點為客戶提供針對性的技術服務。
- 中亞市場已成為了本年度客戶保障海外產量的主要市場，其在該地區進一步擴大勘探開發規模，需求穩定提升。面對客戶加快該地區油田開發所帶來的鑽井需求，本集團全面推廣垂直鑽井和定向鑽井技術，協助客戶提升鑽井速度，並且提供各種完井工具服務，成功實現超預期的業務增長。預期未來需求的持續增長，本集團將根據客戶具體需求進一步拓展服務產品鏈。

管理層討論與分析

產業分析

二零一二年，本集團的主業油氣田開發技術服務(含鑽井技術、完井技術、井下作業集群)繼續貢獻集團的收入增長，收入達人民幣1,747.7百萬元，較去年的人民幣1,087.6百萬元增加了人民幣660.1百萬元，增幅為60.7%，業務收入佔集團總收入比例持續上升至87.2%，較去年的86.4%增加0.8個百分點。

在油氣田開發技術服務領域內，本集團的亮點技術服務擴展為四大技術服務，即分段壓裂服務、連續油管服務、定

向鑽井服務，以及本年度新推出並且已經形成規模和具有發展潛力的的鑽井液服務。四大技術服務共實現收入人民幣966.8百萬元，較去年的人民幣608.0百萬元增加了人民幣358.8百萬元，增幅為59.0%。四大技術服務佔集團收入比例與去年的48.3%保持不變，顯示本集團持續創新，收入來源不斷多元化。

輔助產業管材服務集群收入增長同樣迅猛，報告期內收入為人民幣256.9百萬元，較去年的人民幣171.3百萬元上升了人民幣85.6百萬元，升幅為50.0%，收入佔集團總收入比例繼續下降，從二零一一年的13.6%下降到二零一二年的12.8%。



業務集群佔收入分析

	二零一二年	二零一一年	變幅 (%)	佔總收入比例	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		二零一二年	二零一一年
油氣田開發					
技術服務	1,747.7	1,087.6	60.7%	87.2%	86.4%
井下作業集群	856.5	570.3	50.2%	42.7%	45.3%
完井技術集群	458.2	319.8	43.3%	22.9%	25.4%
鑽井技術集群	433.0	197.5	119.2%	21.6%	15.7%
管材服務	256.9	171.3	50.0%	12.8%	13.6%
合計	2,004.6	1,258.9	59.2%	100.0%	100.0%

油氣田開發技術服務

四大技術服務收入分析

所屬產業集群	二零一二年	二零一一年	變幅 (%)	佔總收入比例	
	(人民幣百萬元)	(人民幣百萬元)		二零一二年	二零一一年
分段壓裂服務	413.2	272.1	51.9%	20.6%	21.6%
連續油管服務	239.7	193.3	24.0%	12.0%	15.4%
定向鑽井服務	178.0	142.6	24.8%	8.9%	11.3%
鑽井液服務	135.9	—	N/A*	6.8%	—
合計	966.8	608.0	59.0%	48.3%	48.3%

* 鑽井液服務在本年度新推出，去年沒有業務，因此不提供變幅。

井下作業集群

二零一二年，井下作業集群表現優異，貢獻收入達人民幣856.5百萬元，較去年的人民幣570.3百萬元增長50.2%。本集群的服務致力利用各種增產手段和工藝，解決國內的低滲透、低產量井和國外快速恢復產量需求的項目的增產難題，在本年度進一步拓寬了產品線，加大了在壓裂泵送方面的常規服務力量。隨著國內市場對緻密氣和頁岩氣等低滲透氣藏開發的需求不斷增長，以及海外項目對快速恢復產量有強烈的需求，本集群的業務深受客戶喜愛。

井下作業集群包含了四個業務部門，分別為1)以分段壓裂服務為主要技術服務的增產作業部門，該部門在本年度收入達人民幣413.2百萬元，較二零一一的人民幣272.1百萬元增加51.9%；2)含連續油管服務、氣密封檢測的井下作業部門，該部門在本年度貢獻收入人民幣344.5百萬元，較去年的人民幣243.1百萬元增加41.7%；3)新設立的壓裂泵送服務部門，設備於二零一二年第三季度到位後運作僅數月，即創造了收入人民幣27.2百萬元；及4)含調剖堵水、洗井服務以及氣舉服務的採油技術服務部門，該部門在收入為人民幣71.6百萬元，較二零一一的人民幣55.1百萬元上升了29.9%。井下作業集群的EBITDA

管理層討論與分析

從二零一一的人民幣258.7百萬元增至本年度的人民幣470.8百萬元，增幅高達82.0%。本年度，EBITDA率為55.0%，較去年的45.4%增加了9.6個百分點，主要由於通過建立戰略供應商，利用規模採購獲得採購單價下降，並且增加採用自主工具而減少部分採購費用所致。

井下作業集群主要發展

- 分段壓裂服務繼續保持為本年度的增長引擎之一。報告期內，收入為人民幣413.2百萬元，較去年的人民幣272.1百萬元增加51.9%。全年共完成施工139口井，較去年的79口井增加了60口井，增幅為75.9%。本集團在二零零七年便開始在國內引進裸眼分段壓裂技術，相對其他壓裂技術，該技術有操作週期短、效率高、成功率高特點。自二零一零年規模化推廣該技術至今，本集團已累積完成超過274口井的水平井分段壓裂施工，樹立了本集團在水平井分段壓裂增產作業領域的行業領先地位。本年度，本集團在該技術服務取得了多項突破：1) 在華北地區為中石化某水平井成功實施19段壓裂施工，該井分段數創造了該客戶二零一二年水平井完井分段數的最高紀錄；2) 實現了自主工具的現場應用推廣，效果良好；3) 在鄂爾多斯盆地成功實施直井體積壓裂技術，為今後新工藝的推廣豐富其技術累積；4) 繼續鞏固中石油的市場外，本年度新增了延長石油及中石化的批量工作量。其中，中石化自二零一一年十二月鄂爾多斯盆地緻密油氣「會戰」啟動以來，為加大產量廣泛使用包括水平井及分段壓裂技術的兩項關鍵技術，進行了多次水平井分段壓裂服務招標。本年度，本集團從中石化連續三次中標獲得分段壓裂服務批量工作量，全年從該客戶已經贏得共約120口井的分段壓裂服務工作量，本年度完成68口井施工，其他在手工作量將在二零一三年完成施工。儘管該技術服務經過多年的規模化推廣，已經發展成在天然氣開發領域被廣泛應用的成熟技術，但是本集團憑藉不斷的技術創新和優質的技術服務品牌，經過市場考驗，依然佔據絕對的市場領導地位，是各地客戶在水平井分段壓裂領域的首選服務商。
- 連續油管服務本年度收入為人民幣239.7百萬元，較去年的人民幣193.3百萬元增加了人民幣46.4百萬元，增幅為24.0%。全年共完成國內施工222井次，海外施工206井次。國內，作為連續油管新工藝的推動者，本集團在本年度繼續加大研究連續油管與各種井下工具結合的特殊工藝，務求提高連續油管在井下作業的附加價值和技術含量，從而擴大連續油管服務在國內的應用範圍，幫助客戶實現各種增產提效的目標。本年度，除了繼續保持常規作業技術的投入，也制定了多個新技術的方向，包括連續油管頁岩氣應用的系列技術、套管內連續油管分段改造技術、連續油管鑽磨球座技術等。其中，本年度在四川盆地為多口頁岩氣井提供連續油管鑽磨橋塞服務，成為首家具有獨立實現鑽磨橋塞技術能力的國內服務商，取得非常規資源增產的其中一項技術突破。海外，在中國投資者運營的伊拉克市場，當地戰後為了恢復經濟重建必須提高石油產能，因此運營者對於恢復產能的需求十分強烈。當地油田的地質特點是碳酸鹽岩，地層較厚，油田增產的難度大。針對此特點，本集團在當地推出連續油管酸化服務，通過連續油管泵送酸化材料和液體到地層迅速打開油藏，獲得產量。經過前期服務質

量和效果的驗證，本集團在艾哈代布項目業已建立深厚的技術合作關係，本年度業務穩步增長。在本年度新增的哈法亞項目，更因為成功實施連續油管酸化服務並獲得顯著高產效果，得到客戶給予高度評價並特發函表揚，成為了客戶的首選服務商，其帶來的新增工作量推動了業務增長。隨著本集團在兩個項目中作業效果優良，已經建立了良好品牌，使本集團得到其他中國投資者及當地國家石油公司的關注，為今後的市場開拓奠定了扎實的基礎。

- 氣密封檢測服務二零一二全年收入創新高，達人民幣104.8百萬元，較去年的人民幣49.9百萬元大幅增加了110.0%。隨著國內天然氣井數量持續增長以及儲氣庫建設加快推進，客戶對保障開發安全性的需求持續提高，因此對該服務的需求殷切。本集團是該服務的引領者和技術普及者，報告期內在油套管技術的基礎上，又實現了大套管檢測工具的研發和技術突破，加大了應用範圍。本年度，本集團在塔里木地區獲得年度總承包合同，在東北地區獲得區域性的批量工作量，在全國其他區域多個儲氣庫獲得年度總包合同，工作量大增。到目前為止，本集團是國內氣密封檢測的獨家服務供應商。全年共完成施工249井次。

- 壓裂泵送服務是在二零一二年下半年新推出的服務，其服務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。壓裂泵送服務是全球第二大的油田服務業務，隨著中國加大力度開發低滲透井，客戶必須大量補充短缺的水馬力服務能力以提升及擴大低滲透油氣井的產能，所以壓裂泵送服務在國內的需求與日俱增。本集團預見此龐大需求，於二零一一年八月份便訂購一組2,000型壓裂設備，截止二零一二年十二月三十一日，本集團已經完成第一期24,000水馬力服務能力的建設，經過僅僅第四季的正式市場運作，便在本年度實現收入人民幣27.2百萬元，表明了該業務發展潛力龐大。本集團的服務補充了油公司所屬服務公司的常規服務力量，在國內完成56井次的服務，為今後的長期戰略合作奠定了良好基礎。本集團在二零一二年第四季度已經展



開第二期的服務能力建設，訂購了一共38,000水馬力服務能力的設備，將於二零一三年分期到位。壓裂泵送服務是本集團加大常規服務能力的重要舉措之一，今後將結合本集團的壓裂技術、壓裂材料及壓裂工具形成以增產為核心價值的一體化服務能力。

- 採油技術服務本年度的收入為人民幣71.6百萬元，較去年的人民幣55.1百萬元增加29.9%。本集團的採油技術服務過去集中在國內東北的成熟油田區塊提供採油技術服務，但該等市場的服務模式單井收入低，人員需求大，競爭加劇，其經濟利益和增長潛力有限。本年度，本集團已經迅速從國內該等市場轉移到新興的海外市場，針對新開發的海外油田提供回報更高的油田生產管理服務。報告期內於伊拉克哈法亞項目中標獲得1+1年期的採油集輸站操作管理服務項目，為23口井採油後彙集到中央集輸站的設備進行操作維護，保障生產，從而成功打開新的市場局面。隨著該業務進入伊拉克市場和當地油田展開大規模開發，本技術服務有望繼續擴大工作量。

完井技術集群

二零一二年，完井技術集群增長強勁，貢獻收入人民幣458.2百萬元，較去年的人民幣319.8百萬元增長43.3%，主要由海外業務的快速發展和在國內透過技術合作和研發成功推出更多工具的應用所驅動。本集群的服務主要解決鑽井後針對地層特點完成井筒建設的難題，包括建井過程的完井和生產過程的完井，在高溫井、複雜井、出砂嚴重井和稠油井的區域，本集團的服務獲得廣泛應用。

完井技術集群現包含兩個業務部門，分別為1) 含固完井和生產完井的技術產品與服務、篩管完井及採油工具產品與服務的完井集成部門，該部門在二零一二年收入達人民幣285.3百萬元，較二零一一年的人民幣184.2百萬元增加了54.9%；2) 本集團在二零零八年收購的提供礫石充填完井技術產品與服務的控股子公司山東普瑞思德在二零一二年收入達人民幣172.9百萬元，較二零一一年的135.6百萬元增加27.5%。完井技術集群的EBITDA從去年的人民幣109.8百萬元增至二零一二年的人民幣145.8百萬元，增幅達32.8%。本年度，EBITDA率為31.8%，較去年的34.3%下降了2.5個百分點，主要由於本集群為長庫齡存貨計提了減值所致。

完井技術集群主要發展

- 二零一二年，固完井、生產完井技術產品與服務收入為人民幣206.6百萬元，較去年的人民幣114.4百萬元增加了92.2百萬元，增幅為80.6%。國內完成施工118井次；海外完成施工121井次。國內，隨著油公司加大力度進行勘探開發，新鑽井數量的提

升和地層結構的多元性拉動了對各項完井技術與服務的需求。尤其是客戶加強低滲油氣藏的開發，因此產生的改造需要帶動了新型完井工藝的發展和應用。面對此需求，本集團在固完井技術方面圍繞套管壓裂新型完井工具促進了與國際服務公司如斯倫貝謝的技術合作，成功展開了套管壓裂完井改造的成功應用；在塔里木地區成功推廣全通徑完井改造項目，實現了一定業務規模，帶動增長。同時，全國儲氣庫建設為本集團的固完井工具服務帶來了大量的機會，本年度在儲氣庫方面的業務實現了良好增長。在生產完井方面，本年度開拓了塔里木地區的生產完井工具應用，圍繞井筒工藝和地面井口工藝解決了常規氣高難度井的安全生產問題。海外項目對本集團的各項完井工具也有著廣泛的需求，本年度增長主要來自在伊拉克艾哈代布項目和哈法亞項目的業務量擴充和成功開發中亞地區土庫曼市場帶來的新增服務量。

- 二零一二年，篩管完井與採油工具收入為人民幣78.7百萬元，較去年的人民幣69.8百萬元增加了8.9百萬元，增幅為12.8%。其中篩管的業務繼續鞏固國內西北市場，又成功在海外營銷到南美與加拿大市場，其中加拿大市場經過初步開發確認有較大需求，將成為未來的其中一個戰略市場。本年度的篩管使用量為33,910米，較去年的32,920米增加3.0%。
- 本集團獨立運作的控股子公司山東普瑞思德的業務繼續保持良好增長，二零一二年提供礫石充填服務470井次，收入為人民幣172.9百萬元，相對去年的人民幣135.6百萬元增長27.5%。國內，該業務繼續加強在新疆地區的市場滲透度，除穩固勝利油田、河南油田的原有市場，本年度加大了新疆地區的水平井業務量，在新疆的稠油區域成功實現市場突破，成為本集團礫石充填技術的又一重要市場。

海外，本集團瞄準重點稠油區塊如南美市場的項目對礫石充填服務的需求，本年度已經開始實現業務突破，發展潛力龐大。

鑽井技術集群

二零一二年，鑽井技術集群有突破性的發展，貢獻收入達人民幣433.0百萬元，較去年的人民幣197.5百萬元激增119.2%。經過多年的業務部署，本集群圍繞提升鑽井效率、提高鑽井成功率、節約整體鑽井成本為客戶提供專業的鑽井技術服務，解決鑽井工程中的棘手難題。

鑽井技術集群所包含的三個業務部門分別為1)以隨鑽測量、隨鑽測井、旋轉導向和地質導向為主的定向鑽井服務部門，該部門在報告期內收入為人民幣178.0百萬元，較去年的人民幣142.6百萬元增加24.8%；2)對單井和區塊進行鑽井、固完井總承包服務的一體化鑽井部門，該部門在本年度實現收入達人民幣119.1百萬元，較去年的人民幣54.9百萬元激增116.9%；及3)今年新成立的鑽井液服務部門，為高溫高壓井提供高端的鑽井液材料、技術和作業服務，在本年度實現收入人民幣135.9百萬元。鑽井技術集群的EBITDA從去年的人民幣45.4百萬元增至本年度的人民幣107.9百萬元，增幅高達137.7%。本年度，EBITDA率為24.9%，較去年的23.0%上升了1.9個百分點，主要由於本集群在本年度收入規模擴大，並且透過利用一體化項目的資源整合以及加大自主服務而達到成本節約的原因所致。

鑽井技術集群主要發展

- 二零一二年，受惠於國內外水平井鑽井數量增加，定向鑽井業務工作量飽滿，在國內完成作業68井次、海外作業39井次，在報告期內收入為人民幣

管理層討論與分析

178.0百萬元，較去年的人民幣142.6百萬元增加24.8%。該業務在本年度從過去的僅專注於高端市場轉向高端拉動常規方向發展。在常規服務能力方面，加強自主技術及國產常規儀器的應用，因此擴充了隨鑽測量(MWD)及隨鑽測井(LWD)的市場層面；在高端服務方面，擴充開拓來自國際合作夥伴的技術資源，實現了旋轉導向(RSS)、地質導向(GSS)等高端技術與常規技術的整合，開闢了嶄新市場。國內，本集團的常規業務打開了東北新市場，獲得了某油田整個區塊的工作量；進入了西南市場，打破了原有市場格局；以優質服務贏得西北市場，收到客戶的表揚信三封。海外，在伊拉克市場艾哈代布項目的工作量大幅增加，積極推廣哈法亞項目在二零一三年的工作量，又抓住客戶急劇加快在中亞地區投產的鑽井需求，成功在哈薩克斯坦市場獲得垂直鑽井的大規模工作量。

- 一體化鑽井部門實現收入達人民幣119.1百萬元，較去年的人民幣54.9百萬元增加116.9%。本集團於二零一零年成立該部門以滿足客戶對一體化服務日益增長的需求。本集團隨即成功打開市場，獲得了神華集團CCS的總承包項目、煤層氣公司的煤層氣開發總承包項目，本年度開闢了新疆和延長油田的新市場，尤其是全年為延長油田三口單井提供鑽井總包服務，施工效果良好，鑽井工程質量全面達標，得到客戶好評。同時也展開了儲氣庫固井項目、鑽井新技術服務的項目。本年度全面推進與斯倫貝謝在彈性水泥漿固井技術方面的合作，打造儲氣庫固井技術領先服務品牌。又積極開拓如擴孔和鑽頭技術服務等鑽井新技術，致力培育新市場。報告期內，一體化鑽井服務已在國內完成共計13口井工作量。本集團的一體化業務佈局取得初步成功。



在此基礎上，本集團進一步推進其一體化業務戰略，與全球領先的油田服務公司斯倫貝謝在二零一二年九月簽署了合資合同，雙方共同建立合資公司，由本集團持股40%，斯倫貝謝持股60%，為中國陸上的油氣田開發提供一體化項目管理服務(IPM)。在全球，一體化項目管理的服務模式備受大型國際油公司愛戴，應用在各種需要嚴格控制成本、提高產量的大型項目上，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。本合資公司銳意為中國陸上市場的客戶創造同樣卓越的價值，特別瞄準大型一體化項目，例如多井一體化、區塊一體化，也瞄準高難度井、頁岩氣井、反承包區塊等市場的需求，透過本合資公司提供了一個有效的整合平台，可以快速靈活地結合斯倫貝謝的國際經驗、

先進技術和優秀的作業標準以及本集團的本土資源、本地經驗、專業的服務能力以及豐富的工程師團隊，為客戶具規模的一體化項目提供全過程管理。本集團相信該合資公司的市場機會龐大，今後將會積極推動對本集團各項常規與高端服務的需求，成為本集團的收入增長點之一。截止二零一二年十二月三十一日，該合資公司已經完成公司註冊，取名為「同舟一體化油田技術有限公司」(「同舟一體化」)，並在二零一三年積極擴充團隊建設，推進市場準備。

因此，一體化鑽井部門今後將由同舟一體化以及鑽井新技術服務部門組成，後者主要從事綜合利用鑽井技術的服務。

- 面對一體化業務對鑽機資源的強烈需求，本集團成立了鑽井公司以支持一體化服務項目的發展，該部



管理層討論與分析

門一方面將適當投入鑽機，建立鑽井隊伍，為一體化項目提供鑽機服務，另一方面也將和其他鑽井公司或者鑽機生產商合作，管理其鑽機和隊伍，以此擴充本集團的鑽井服務能力。

- 鑽井液技術服務為本集團的重點新增服務內容。鑽井液技術是油氣田技術服務裡非常重要的一個領域，本集團認為油基鑽井液非常適合應用在塔里木盆地解決其開發挑戰。塔里木盆地開發環境相當複雜，其超高溫超高壓的特點形成了鑽井工程方面的世界難題，其鑽井週期長、鑽井工程複雜對客戶滿足迫切的產量目標形成了一大挑戰。油基鑽井液服務是國外廣泛應用的鑽井技術，尤其在抗高溫、抗污染和縮短鑽井週期等方面優勢明顯。有見及此，本集團制定了鑽井液服務的長期發展戰略，年初成立業務部門，並與斯倫貝謝屬下的M-I SWACO公司在中國的鑽井液合營公司—麥克巴展開戰略合作，聯手開發塔里木地區的油基鑽井液服務。同時本集團推行油基鑽井液回收再利用措施，在當地迅速完成建立泥漿站，提供鑽井液回收、儲存、處理、再加工等服務，為進行油基鑽井液服務提供了不可或缺的作業支持。本年度，本集團共完成施工7井次，施工成果優異，提速效果顯著，對於協助客戶達成完鑽目標和節約成本有明顯幫助，因此獲得了客戶今後規模化的應用，保障其及時完成產量目標。經過不到一年的部署和努力，本集團快速組建了鑽井液的服務能力，在國內打開了塔里木的高端市場，連續兩次中標批量工作量，形成業務規模，本年度貢獻收入人民幣135.9百萬元，成為了本集團的又一亮點服務。

二零一二年五月，本年度集團收購了一家水基鑽井液材料及技術服務供應商—巴州公司55%股權。該公司擁有一支資深的工程師團隊，收購後整合至本集團的鑽井液業務部門。本集團二零一二年五月收購巴州公司時各方約定了巴州公司可承擔的負債金額，但是其當時的或有負債現已得到確認，超過了各方約定的金額，致使巴州公司現金緊張，經營虧損，無法達到本集團所要求的盈利條件，存在不可忽視的經營風險，因此，本集團根據於二零一二年五月十四日簽訂有關收購巴州公司股份的收購暨合作協議中的風險保障機制於二零一三年二月七日出售該股份，以保護本集團免受該等影響。出售的代價為人民幣56,496,948元，包括本集團於二零一二年收購巴州公司中所支付的初始投資及溢價。由於巴州公司的業務所提供的是水基鑽井液材料和服務，而本集團二零一二年新推出的服務之一是高端的油基鑽井液服務，兩類服務針對不同市場。二零一二年，本集團的油基鑽井液服務取得卓越成功，因此出售巴州公司不會對本集團的鑽井液服務產生任何影響。此次出售並不包括人員，巴州公司任何僱員在與本集團雙方同意的情況下則繼續保留在本集團服務。出售完成後，本集團將繼續加大人才引進和投資，進一步擴大鑽井液的服務能力，鞏固在水基和油基鑽井液方面的業務發展，將其打造為本集團的核心業務。

管材服務集群

二零一二年，管材服務集群保持穩定增長，收入為人民幣256.9百萬元，較二零一一年的人人民幣171.3百萬元增加85.6百萬元，增幅為50.0%，主要由於集團減少產品銷售，大力推行發展圍繞管材使用展開的一體化服務的戰略取得成功。該集群一站式第三方管材服務的理念進一步得到客戶認可，包括從管材檢測與評價到管材修復、租賃以及管材運營管理，為客戶的管材使用提供了極大的方便，有效降低了客戶的使用成本，深受客戶喜愛。管材服務集群EBITDA從去年的人人民幣40.3百萬元增至本年度的人民幣105.4百萬元，增幅高達161.5%。本年度，EBITDA率為41.0%，較去年的23.5%增加了17.5個百分點，主要由於服務收入比重上升，又通過建立戰略供應商，利用規模採購獲得採購單價下降所致。

管材服務集群主要發展

- 國內，本年度管材檢測與評價服務穩定發展；運營與維修業務於塔里木市場簽訂了鑽杆耐磨帶敷焊等年度總包服務合同，新增的特殊扣修理業務獲得理想市場反應，推動了業務增長；面對區域市場不斷增長的租賃需求，本集群加大購置批量鑽具，建立了戰略供應商，爭取到有利的採購成本及較長的支付週期，此舉措有助本集團推行圍繞管材使用的一體化服務，在下半年贏得在塔里木地區的管材服務總包合同，刺激了本集群的收入增長。海外，本集群的業務全面進入各大市場，其中中亞市場穩定發展，哥倫比亞市場取得突破，伊拉克哈法亞項目開始運作，海外市場顯現出前所未有的巨大潛力。

- 由管材服務集群持有的參股子公司北重安東機械製造有限公司(「北重安東」)，本集團以審慎原則於二零一一年底為該投資計提撥備重大金額，達人民幣31.9百萬元，二零一一年末賬面值為人民幣4.0百萬元。二零一二年，北重安東開源節流的減虧方案初見成效，一方面採取各項緊縮措施減少開支，另一方面研製出新產品開拓市場，全年經營情況較去年同期有所好轉。本集團認為本年度不需要就該投資作出進一步的計提減值，二零一二年末賬面值保持為人民幣4.0百萬元。

戰略配套建設

本集團持續圍繞以建立井筒技術為核心的油氣田開發一體化技術服務的戰略目標，根據集團中長期發展需求，提前部署，以保障集團各產業持續、快速發展為目的，全方位建設戰略配套資源，包括投資配套、科研配套及人力資源配套，為集團戰略目標的實現提供了堅實的資源保障。二零一二年，本集團資本開支為人民幣約278.4百萬元，較去年同期的人民幣198.6百萬元增加約40.2%。其中，固定資產投資為人民幣約230.0百萬元，較去年同期增加45.0%；支付以往年度股權投資價款為人民幣5.0百萬元，較去年同期增長24.2%，無形資產(包括土地使用權)投資為人民幣約43.4百萬元，較去年同期增長20.3%。

投資配套建設

二零一二年，本集團面對業務高速增長的需求，圍繞各個主力服務和重點建立的新業務進行設備、設施和產業基地的投資。同時，積極在國內外尋找並購的對象，持續完善一體化的服務鏈及增強各個產業集群的服務能力。

管理層討論與分析

主要投資配套項目

- 在鑽井液方面，本集團瞄準了鑽井液服務在中國，特別是塔里木油田高難度井的廣闊市場空間，制定了鑽井液服務的長期發展戰略，並迅速構建起了鑽井液的服務力量。二零一二年，本集團與全球鑽井液技術領先的MI-SWACO公司建立戰略合作，為向客戶提供國際水平的鑽井液專業技術服務提供了保障；同時，本集團快速在塔里木地區搭建起支持該項服務的鑽井液實驗室及泥漿站，可提供鑽井液的研發、配置，並在當地快速提供鑽井液的回收、儲存、處理，為客戶提供最科學、便捷、經濟的高端鑽井液解決方案；此外，集團通過巴州公司項目，整合了一支龐大的資深鑽井液工程師隊伍，支撐了集團高端鑽井液服務的高速發展。
- 在定向鑽井方面，二零一二年，集團擴大了國際供應商範圍，亦與國內的供應商簽署了定向井儀器採購戰略合作協議。通過更全面的比較，優化產品性能，縮短設備供應周期，降低採購成本。同時，集團開展了相關易損配件的自主化生產以達到降低整體項目成本的目的。報告期內，投資新建了10支定向井作業服務隊伍，截至二零一二年十二月三十一日止，本集團已建成20支定向井作業服務隊伍，其中15支隊伍在國內作業，2支隊伍在中東作業隊伍，3支隊伍在中亞作業。
- 在連續油管設備方面，二零一二年，本集團新增1支連續油管作業隊伍，此隊伍於二零一二年十月完成組建，投入國內作業。截止二零一二年十二月三十一日，本集團共有5支連續油管作業隊伍正在運營，其中3支隊伍在國內作業，2支隊伍在中東作業。另有2支連續油管作業隊伍正在建設中，預計二零一三年上半年完成組建，投資完成後本集團將具備7支連續油管作業的服務能力。
- 在氣密封檢測方面，二零一二年，本集團新建了2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11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，預計二零一三年第一季度完成建設。
- 在壓裂泵送方面，作為本集團二零一二年重點培育的新業務，本集團積極組建其一體化的服務能力，圍繞壓裂泵送服務所需要的設備和材料進行投資。截止二零一二年十二月三十一日，集團第一期投資的十二台2,000型的壓裂泵送設備交付驗收，具備24,000水馬力的服務能力。在國內，本集團已經迅速打開市場，在緻密油氣領域開展作業，同時應海外連續油管泵送作業需求，已有2台壓裂設備運至海外協同連續油管開展服務。為滿足該業務的快速發展，集團與國內領先的壓裂設備供應商簽署了戰略合作協議，以降低採購成本和縮短供貨周期，保障設備資源供應。在二零一二年底，集團開展壓裂泵送的第二期投資，設備將於二零一三年分期到位投入使用。設備到位後，將建成62,000水馬力服務能力。同時，本集團的壓裂泵送材料服務能力正在投資建設中，將與設備一起形成一體化的壓裂泵送服務能力。
- 在管材服務方面，面對市場鑽具租賃需求的增大，集團建立了戰略供應商，批量購置鑽具，借此爭取到有利的採購成本及較長的支付周期，支持了管材租賃業務的增長，進一步推動圍繞管材使用的一體化服務。

- 在基地建設方面，二零一二年，國內外基地建設均順利開展。國內，本集團積極開拓基建方面的戰略合作夥伴，務求減少本集團在非核心資產的投入。海外，伊拉克哈法亞和綠洲區域的現場服務基地均已完成一期建設，海外基地的建設為前綫作業服務提供了強大支持。

科研配套

根據戰略需求，本集團針對各產業開發所需的關鍵技術進行科研投入，重點推進自主化產品研究，以增加自主產品、提升作業效益和降低客戶成本為研發目標。報告期內，集團還制定並推出科研激勵方案，針對有突出貢獻的科研項目進行嘉獎，提高了科研及技術人員對技術改革與研發的積極性。全年，本集團研發投入人民幣88.5百萬元，較去年同期的人民幣70.3百萬元增加了25.9%，其中人民幣22.2百萬元形成無形資產，人民幣66.3百萬元為研發費用開支。於報告期內，本集團共獲得專利權利46項，使本集團的專利權利總數增至371項。

主要科研項目

- 側鑽小井眼水平井鑽完井配套技術項目研究，成功完成了國內第一口4"小井眼開窗側鑽、側鑽水平井與完井技術相結合的一體化鑽井工程，技術水平國內領先，具備現場技術服務能力。
- 水平井分段完井選擇性注蒸汽技術的研究，形成了先進的分段完井及選擇性分段注汽工藝技術；研製了 $\geq 270^{\circ}\text{C}$ 的耐高溫管外封隔器和注汽工具、耐高溫遇液膨脹封隔器，成功運用於4口稠油井。該選擇性注汽技術為國內首創，達到了國內領先水平，有較好的市場前景。
- 安東PBL智能完井技術經過上百次實驗，目前已經完成油水兩項實驗、高壓充填實驗、高比重介質充填實驗，滿足不同地質條件下的油井充填作業工藝要求，室內成功率達80%。
- 連續油管排水採氣技術研究項目，實現部分設備和工具自主化研究，掌握連續油管排水採氣關鍵技術，具備了起出速度管柱的能力，具備了規模化推廣應用的能力。
- 儲氣庫用大尺寸氣密封檢測工具研製：成功完成13 3/8"套管及10 3/4"套管研製並入井檢測，技術先進、安全可靠，進入現場推廣階段，為公司快速拓展儲氣庫市場一體化工程進一步提供技術支持。
- 油田酸化用腐蝕劑技術研究項目，通過科技攻關，已經開發出與地層離子相容性好、能抗溫、緩蝕性能好的緩蝕劑系列產品，提高集團公司在油田化學領域的技術服務能力。



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，隨著本集團高速的業務增長，對集團系統的人力資源體系建設提出了更高的要求。二零一二年，本集團繼續圍繞「人才先行」的理念，支持國際化業務發展戰略，搭建與完善系統的人力資源管理體系與機制，持續加強人才引進力度，並進一步完善人才的培養、保留、激勵手段，為集團提供前瞻性的戰略人才儲備，為快速的業務擴張和長期業務發展提供重要的組織與人才保障。截止二零一二年十二月三十一日，本集團共有合同員工1,613人，較去年年底的1,262人上升27.8%。其中，技術人員為701人(2011年末：514人)、現場作業人員504人(2011年末：447人)、營銷人員203人(2011年末：178人)、職能管理人員205人(2011年末：123人)。高級工程師及具有管理職能的中高級以上員工佔總人數約25.6%。

人力資源配套主要發展

- 二零一二年，本集團進一步豐富了人才的引進，並啟動了全面人才吸引與發展策略。期內引入了高級的國際化人才來領導人力資源管理，有助引進國際管理理念以支持本集團的全球化戰略。更為重要的是，在各個新業務領域亦引進了大批行業領軍人才，並持續加大對於具有成熟國際化行業背景的領軍人才的吸引與招聘，全面推動了鑽井新技術、定向井、鑽井液、壓裂泵送和新材料等業務領域的人才結構多元化的完善與發展。報告期內共引進成熟人才226名，均為具有豐富經驗的專業人才和現場工程師。同時，在國內和海外校園招聘畢業生225人，通過集團內部的培養體系，年輕人才也將迅速成為集團業務發展的有力支持。

- 二零一二年，引進全球知名的專業諮詢機構翰威特，借鑒國際先進油服公司的最佳實踐，完成對於集團戰略方向的未來三年至五年的組織架構、崗位序列、績效考核和薪酬體系以及培訓體系的设计，建設現場工程師體系，識別管理者，為進一步的全面引進人才、培養人才做好準備。
- 健全多元化激勵機制，有效提升績效目標。二零一二年，集團初步建立了績效考核與薪酬獎懲掛鈎的機制，制定績效目標，並與員工薪酬激勵密切掛鈎，激勵員工完成並超越關鍵績效目標。報告期內，大部分員工都超出預期目標，由此為公司帶來的直接成本節約及資金管理效率提升效果顯著。
- 系統梳理現場工程師人才機制，發展現場工程師文化。現場工程師是油田技術服務公司直接為客戶提供服務的人員，其數量和素質直接決定對客戶需求反應的速度和技術服務的質量，不僅如此，現場服務工程師還是油田技術服務公司的人才庫，大量的高級人才也是由現場工程師培養起來，因此建設和發展現場工程師人才機制、文化是本集團最重要的人才戰略。二零一二年，本集團全面梳理現場工程師人才機制，整理現場工程師崗位的崗位職責、關鍵績效目標及與之配套的薪酬結構、水平、休假與日常作業管理，從而建立了現場工程師崗位序列的人才發展、培養、激勵一整套人才機制，並驅動現場工程師文化的深化，打造核心的競爭優勢。



管理層討論與分析

- 二零一二年全年，集團共向170餘名優秀人才和核心員工授出合共61,949,076股本公司的普通股購股權，其中每股股份行使價為1.072港幣的共40,000,000股，每股股份行使價為1.24港幣共6,000,000股，每股股份行使價為1.16港幣的共7,100,000股，每股股份行使價為2.61港幣的共8,720,276股，每股股份行使價為3.82港幣的共128,800股。

展望

展望二零一三年，本集團預期所服務主要市場需求將呈現加速發展的態勢。國內，政府已經明確天然氣行業的「十二五發展規劃」，而二零一三年是實現此規劃目標的關鍵一年。為實現其既定目標，政府預期會加速天然氣產業的改革力度，進一步開放投資主體，在開發常規資源的基礎上進一步擴大非常規天然氣的勘探開發規模，故主要油氣公司在包括塔里木盆地、鄂爾多斯盆地、四川盆地等主要陸上盆地的勘探開發活動將會大幅增加。海外，本集團預期中國投資者將繼續快速推進其在全球的戰略資源佈局，且前期獲得的諸多項目紛紛進入開發增產階段，對油田服務需求強勁，尤其是中東和南美地區將繼續保持為中國投資者在海外的投資熱點。

有鑒於此，本集團在國內將繼續瞄準天然氣業務，並進一步重視拓展包括頁岩氣項目在內的非常規資源的開發服務；與此同時和具有互補關係的國有油田服務公司建設戰略合作夥伴關係，全方位多層次多角度有效拓展市場，繼續鞏固本集團在塔里木盆地、鄂爾多斯盆地和四川盆地的

市場主要地位。於海外，本集團將繼續堅持「跟隨式」戰略，強化現有市場基礎，並根據客戶需求進一步拓寬服務產品線，進一步擴大在中東的業務量；基於活躍的投資趨勢，在已取得市場突破的南美市場進一步快速推進業務發展；同時，開始和國外的國家石油公司展開合作，進一步拓寬本集團的客戶基礎。

二零一三年，本集團將繼續堅持重點發展油氣田開發技術服務和獨立發展管材服務的產品戰略。在油氣田開發領域，根據市場需求特點，本集團將補充並進一步加強常規服務能力，從過去單純專注於高端市場的服務向以高端服務拉動常規服務的方向發展，尤其是強調針對客戶的增產難題提供增產服務，針對客戶的工程難題和效率提高的要求提供一體化服務，全面推動一體化戰略實施。具體來講，在鑽井領域將大力推動鑽機帶動的鑽井總包服務，以與斯倫貝謝合資的一體化項目管理公司為業務平台，爭取大額的一體化服務訂單，拉動一體化總包服務的發展，另一方面鞏固油基鑽井液服務在更多地區、更廣闊市場的應用，推動定向鑽井業務在常規市場的發展；在完井領域全面推動高端和常規完井工具自主能力建設；在井下服務領域繼續加強壓裂泵送及連續油管能力建設並推廣自主的新材料和化學材料產品。同時，在管材服務領域本集團將進行管材租賃資源投入，大力發展租賃業務。此外，本集團的油氣田開發部還將主動參與低效區塊的評價，從這個角度拉動一體化業務的發展；本集團已經進一步加強了安東研究院的力量，將重點強化其從技術角度拉動產業發展的作用，並且從地質、油藏角度入手，與頁岩氣投資者溝通，針對頁岩氣的早期階段的勘探評價問題提供服務，幫助其制定開發方案，推動頁岩氣的開發。

在人力資源建設方面，本集團將大力引進核心領域的國際化領軍人才，加強管理者的識別和培訓，且大量招聘應屆畢業生，快速培養現場工程師，為集團作業服務提供有力保障。同時，建立起基於長期發展的人力資源戰略架構，支持業務持續增長。

在管理方面，本集團會加強企業管治，引進斯倫貝謝執行副總裁擔任非執行董事，進一步提升本集團的企業管治。同時，加強QHSE管理，成立QHSE委員會，委任來自斯倫貝謝該非執行董事為主席，引進QHSE全球優秀標準。在信息化領域，本集團則與熟悉國際油田服務公司最佳實踐的IT服務公司源訊合作，大力建設信息化體系，保障長期發展。

在財務戰略方面，本集團在二零一三年的目標為保持收入的高速增長並維持穩定的盈利能力，以及持續提升資產使用效率。本集團將通過開發新產品服務，開拓新市場，並繼續加強成本管控，提高效率，從而實現上述目標。同時，將應用包括中期票據、供應鏈融資、融資租賃在內的各種債務融資手段，為本集團發展提供充裕的資本來源。

綜上所述，預期國內外市場的旺盛需求，本集團將以長期戰略目標為指導，精準定位客戶需求，及時補充所需服務能力建設，全面打造一體化服務能力，以為目標客戶提供滿足其切實需求的技術服務解決方案。同時，本集團將繼續突出人才、企業文化和信息化建設，全面提升軟實力，並通過有效途徑滿足集團未來的戰略資源需求，為實現成為立足於中國的全球領先的油田技術服務公司的長期戰略目標奠定堅實的基礎。

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

本集團於二零一二年的收入為人民幣2,004.6百萬元，較二零一一年人民幣1,258.9百萬元上升人民幣745.7百萬元，增幅為59.2%。本集團營業收入的上升主要由於國內天然氣市場與海外市場需求旺盛，本集團市場和產品戰略成功致整體業務大幅增加所致。

營業成本

營業成本由二零一一年同期人民幣736.0百萬元上升至二零一二年度人民幣1,103.3百萬元，增長49.9%。主要由於業務增長導致的成本隨之增長所致。

其他收益

其他收入由二零一一年同期人民幣2.2百萬元上升至二零一二年度人民幣10.6百萬元。主要由於政府補貼的增長所致。

銷售費用

於二零一二年，銷售費用為人民幣154.5百萬元，較二零一一年人民幣104.1百萬元上升人民幣50.4百萬元，或48.4%。主要由於業務增長所致。

管理費用

於二零一二年管理費用為人民幣260.0百萬元，較二零一一年人民幣164.8百萬元上升人民幣95.2百萬元，或57.8%。主要由於業務增長所致。

管理層討論與分析

研究開發費用

於二零一二年研究開發費用為人民幣66.3百萬元，較二零一一年人民幣53.3百萬元上升人民幣13.0百萬元，或24.4%。主要是由於本集團增加研究開發投入所致。

營業稅金及附加費

於二零一二年，營業稅金及附加費為人民幣33.1百萬元，較二零一一年人民幣28.0百萬元上升人民幣5.1百萬元，或18.2%。主要由於本集團營業稅應稅收入增加所致。

經營利潤

基於上文所述，二零一二年的經營利潤為人民幣398.0百萬元，較二零一一年的人人民幣174.9百萬元上升人民幣223.1百萬元，或127.6%。二零一二年的經營利潤率為19.9%，比二零一一年的13.9%上升6.0個百分點。

財務費用淨額

於二零一二年，財務費用淨額為人民幣30.6百萬元，較二零一一年上升約人民幣14.5百萬元。主要由於本集團增加負債用於包括固定資產投資在內的戰略資源配套建設所致。

應佔共同控制實體虧損或利潤

二零一二年沒有產生應佔共同控制實體虧損或利潤。

共同控制實體長期股權投資減值損失

二零一二年無此項減值。

所得稅費用

於二零一二年，所得稅費用為人民幣49.7百萬元，較二零一一年上升人民幣28.9百萬元。主要由於業務增長導致營業利潤同比增長所致。

本年度利潤

基於上文所述，本集團二零一二年的利潤人民幣317.7百萬元，較二零一一年增加人民幣226.0百萬元，或246.5%。

本公司權益持有人應佔利潤

於二零一二年，本公司權益持有人應佔本集團利潤人民幣302.6百萬元，較二零一一年增加人民幣225.3百萬元或291.5%。

應收貿易賬款及應收票據

於二零一二年十二月三十一日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額為人民幣948.3百萬元，較二零一一年十二月三十一日增加人民幣277.3百萬元。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134天，較二零一一年減少了44天。主要由於本集團加強了對應收貿易賬款回款管理。

存貨

於二零一二年十二月三十一日，本集團的存貨人民幣487.0百萬元，較二零一一年十二月三十一日增加人民幣215.6百萬元。主要是由於本集團業務增加所致。

流動性及資本資源

於二零一二年十二月三十一日，本集團的現金和銀行存款約人民幣539.0百萬元(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)，比二零一一年十二月三十一日增加人民幣61.5百萬元。

本集團於二零一二年十二月三十一日尚未償還的短期銀行借款為人民幣約191.6百萬元，尚未償還的一年內到期的長期銀行借款為人民幣約20.0百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度為人民幣530.0百萬元，其中約人民幣434.0百萬元未使用。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，其中本年度已發行人民幣300.0百萬元，尚有額度人民幣200.0百萬元未使用。

於二零一二年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為37.4%，較二零一一年十二月三十一日的資本負債比率24.9%增加12.5個百分點。這主要由於銀行借款、應付貿易及應付票據增加，負債淨額包括借款及貿易及票據應付款項。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二零一一年十二月三十一日人民幣1,666.1百萬元，上升至二零一二年十二月三十一日人民幣1,971.9百萬元，主要由於本年利潤增加所致。

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

截至二零一二年十二月三十一日止十二個月，全年本集團經營活動現金流為淨流入，達人民幣349.6百萬元，較二零一一年同期多流入129.2百萬元，這是由於本集團本年度資金管理效率提高且應收賬款周轉天數進一步縮短等因素所致。

資本開支及投資

本集團於二零一二年的資本開支為人民幣278.4百萬元，其中固定資產投資為人民幣230.0百萬元，無形資產(包括土地使用權)投資為人民幣43.4百萬元，支付以往年度股權投資價款約人民幣5.0百萬元。

於二零一三年，本集團資本開支預算約人民幣400.0百萬元，主要用於增產設備、支持一體化作業設備及自主能力建設等投資。

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。本集團於二零一二年十二月三十一日的經營租賃承諾約為人民幣4.8百萬元。於結算日(即二零一二年十二月三十一日)，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289.4百萬元。

或然負債

於二零一二年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

賬外安排

於二零一二年十二月三十一日，本集團並無任何賬外安排。

董事會報告

本公司董事會欣然提呈董事會報告，連同本集團截至二零一二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、完井和採油。

經營業績

本公司於二零一二年的財務業績載列於本年報第 79 頁至 144 頁。

五年財務摘要

本公司的五年財務摘要載列於本年報第 8 頁至 9 頁之「財務概覽」內。

股息

於二零一三年三月十五日董事會會議上，董事會建議支付截至二零一二年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣 0.0456 元，合共人民幣 97.6 百萬元。(二零一一年：每股人民幣 0.0170 元，合共人民幣 35.7 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。

主要客戶及供貨商

本公司最大客戶及五大客戶佔本公司截至二零一二年十二月三十一日止年度的收入分別約為 16.9% 及 46.6%。

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本公司向其五大供貨商進行的總採購額達人民幣 419.6 百萬元，佔年度總採購額 35.8%。向最大供貨商進行的採購額為人民幣 122.0 百萬元，佔年度總採購額 10.4%。本集團五大供應商的其中一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貨商及客戶擁有任何權益。

物業、廠房及設備

本公司於截至二零一二年十二月三十一日止年度添置的物業、廠房及設備合共為人民幣 431.2 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 15。

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

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本公司及其各附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

儲備

本公司於截至二零一二年十二月三十一日止年度的儲備變動詳情載列於財務報表附註16。

可供分派儲備

於二零一二年十二月三十一日，可供分派予本公司權益持有人的儲備總額為人民幣804.1百萬元。

董事

本公司之董事會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，執行董事吳迪先生符合資格並願意於即將召開的股東週年大會上重選連任。

根據本公司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均合資格並願意於即將召開的股東週年大會上重選連任。

根據章程細則第114條，非執行董事Jean Francois Poupeau先生合資格並願意於將召開之股東週年大會上膺選連任。

董事會報告

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，自二零一零年十一月十七日起為期三年，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，自二零一零年三月四日起為期三年，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，並須根據本公司章程規定在本公司股東週年大會上輪流退任。

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，自二零一一年五月十六日起至本公司之下一個股東週年大會當天止，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，於即將召開的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

Jean Francois Poupeau 先生是全球領先的油田服務公司 Schlumberger Limited 的執行副總裁。Schlumberger Limited 從事之業務性質與本公司相同。

除上文披露者外，董事及彼等各自的聯繫人(定義見香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)證券上市規則(「上市規則」))概無於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制訂薪酬政策。董事袍金須待股東於股東大會上批准，方可作實。其他酬金乃由本公司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。有關本公司董事的薪酬詳情載列於本年報財務報表附註27。

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，而本公司認為張永一先生、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

於二零一二年十二月三十一日，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	普通股數目	股權概約百分比
羅林	1	全權信託的創立人及實益擁有人	705,334,150	33.04%

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，本公司董事獲授予購股權，詳情載於下文「購股權計劃」。

除上文所披露者外，截至二零一二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

於二零一二年十二月三十一日，據董事或最高行政人員所知，股東(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：

名稱	附註	身份	普通股數目	股權概約百分比
Credit Suisse Trust Limited	1	受託人	696,946,150	32.65%
Seletar Limited	1	受託人	696,946,150	32.65%
Serangoon Limited	1	受託人	696,946,150	32.65%
Avalon Assets Limited	1	受託人	696,946,150	32.65%
Pro Development Holdings Corp.	1	實益擁有人	696,946,150	32.65%
Schlumberger NV	2	受控制法團權益	423,361,944	19.83%

附註：

1. 696,946,150股股份指同一批股份。
2. 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。

除上文所披露外，於二零一二年十二月三十一日，就董事所知，概無其他人士(並非董事或最高行政人員)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163,088,415股(二零一一年：165,010,067股)，相當於本公司已發行股本的7.62%(二零一一年：7.85%)。

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。

於二零一二年十二月三十一日，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。

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	於二零一二年 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	於二零一二年 十二月三十一日 的購股權數目
董事										
張永一	二零零八年二月三日	二零零九年二月三日至 二零一二年二月二日	1.634	1, 5	1,400,000				1,400,000	0
	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, 9	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, 11		500,000				500,000
					小計：	1,900,000	500,000		1,400,000	1,000,000
朱小平	二零零八年二月三日	二零零九年二月三日至 二零一二年二月二日	1.634	1, 5	1,200,000				1,200,000	0
	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日至 二零一二年四月二十八日	0.684	2, 6	300,000		300,000			0
	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, 9	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, 11		500,000				500,000
					小計：	2,000,000	500,000	300,000	1,200,000	1,000,000
王明才	二零零八年二月三日	二零零九年二月三日至 二零一二年二月二日	1.634	1, 5	1,000,000				1,000,000	0
	二零零九年四月二十九日	二零一零年四月二十九日至 二零一二年四月二十八日	0.684	2, 6	600,000		600,000			0
	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, 9	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, 11		500,000				500,000
					小計：	2,100,000	500,000	600,000	1,000,000	1,000,000
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, 6	2,000,000					2,000,000
	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, 7	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, 9	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, 11		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, 13		1,900,000				1,900,000
					小計：	4,080,000	2,000,000			6,080,000

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	於二零一二年 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	於二零一二年 十二月三十一日 的購股權數目
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, 9	1,100,000					1,100,000
	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, 11		900,000				900,000
	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, 13		100,000				100,000
				小計：	1,100,000	1,000,000				2,100,000
劉恩龍	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, 9	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, 11		900,000				900,000
	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, 13		100,000				100,000
				小計：	1,100,000	1,000,000	366,000			1,734,000
員工合計	二零零八年二月三日	二零零九年二月三日至 二零一二年二月二日	1.634	1, 5	5,250,000				5,250,000	0
	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, 6	16,578,000		11,157,333		502,667	4,918,000
	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, 7	26,380,000		13,239,662		2,570,668	10,569,670
	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, 8	10,000,000		1,098,000			8,902,000
	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, 9	33,150,000		6,602,332		3,818,000	22,729,668
	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, 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 二零一六年一月十八日	1.072	1, 11		36,600,000			400,000	36,200,000
	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, 12		6,000,000				6,000,000
	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, 13		5,000,000				5,000,000
	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, 14		8,000,000				8,000,000
		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, 14		720,276				720,276
	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, 15		128,800				128,800
					小計：	91,858,000	56,449,076	32,097,327		12,541,335
				合計：	104,138,000	61,949,076	33,363,327		16,141,335	116,582,414

董事會報告

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前可行使彼等全數之購股權。
4. 從授出日期起滿12個月後，承授人方可行使購買股票的權利。如承授人服務不滿12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36個月，承授人可行使全部期權。如承授人的服務超過12個月但不滿36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. 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*。
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0.63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0.75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0.76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1.44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1.52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1.08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1.28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1.16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2.60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3.70港元*。

* 資料源自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

截至二零一二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

截至二零一二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2.04百萬元。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／關連交易

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本公司與關聯人士的交易呈列於本年報財務報表附註35。於二零一二年七月六日，Schlumberger NV透過其全資附屬公司Schlumberger Far East Inc.（「Schlumberger」）收購本公司423,361,944股股份並成為主要股東，故就上市規則而言為本公司的關連人士。於Schlumberger成為本公司關連人士之前，Schlumberger及其聯營公司與本集團訂立合約，而該等交易根據上市規則並非本公司的關連交易。

於二零一二年九月十三日，本公司全資附屬公司安東石油技術(集團)有限公司（「安東石油」）與Schlumberger Oilfield (S) Pte. Ltd.（「Schlumberger Oilfield」）訂立合資公司合同，以成立合資公司，為中國陸上油氣勘探及開發項目提供一體化項目管理服務。合資公司的註冊資本為12百萬美元，將由安東石油注資40%及Schlumberger Oilfield注資60%。由於Schlumberger Oilfield為Schlumberger NV（本公司自二零一二年七月起的主要股東）的全資附屬公司，故根據上市規則，成立合資公司構成本公司的關連交易。

結算日後事項

於二零一三年三月十五日舉行的會議上，董事會建議從本公司股份溢價賬戶中撥付資金支付截至二零一二年十二月三十一日止年度末期股息每股人民幣0.0456元，合共人民幣97.6百萬元（二零一一年：每股人民幣0.0170元，合共人民幣35.7百萬元）。該股息須經股東在將於二零一三年六月三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。

本公司於二零一三年三月至四月期間於聯交所購回合共2,124,000股本公司股份。

修訂大綱及章程細則

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本公司大綱及章程無重大修訂。

董事會報告

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。本公司的審核委員會已審閱本集團截至二零一二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二零一二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。本公司將於即將召開的股東週年大會上提呈決議案，再度委任羅兵咸永道會計師事務所為本公司截至二零一三年十二月三十一日止年度的核數師。

承董事會命

羅林

主席

二零一三年三月十五日

董事與高級管理層履歷

執行董事

羅林，46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21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，46歲，本公司執行董事，吳先生於二零一零年加盟本集團，現負責本集團戰略營銷工作。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23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，51歲，本公司執行董事。劉先生於二零一零年加盟本集團。現負責本集團鑽井技術集群工作。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31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

Mr. Jean Francois Poupeau，51歲，本公司非執行董事。Poupeau先生於全球油田服務行業擁有逾27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

張永一，77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31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。

董事與高級管理層履歷

朱小平，64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。現為中國人民大學會計學教授，並曾擔任中國會計學會理事及中國審計學會理事。朱先生亦為黑龍江北大荒農業股份有限公司、西藏諾迪康藥業股份有限公司、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)及浙江永強股份有限公司(在深圳證券交易所上市)的董事。

王明才，68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，現為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

馬健，45歲，本公司執行副總裁，馬先生於二零零二年加盟本集團，現負責本集團的國際市場營銷工作，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，馬先生任職於哈里伯頓中國公司，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22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。

李冰南，44歲，本公司執行副總裁，李先生於二零零二年加盟本集團，現負責本集團完井技術集群管理工作，曾負責本集團早期業務發展，西北區市場營銷、管材服務集群管理工作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22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。

范永洪，42歲，本公司執行副總裁。范先生於二零零四年加盟本集團，現負責本集團運營管理、HSE管理、信息化管理工作。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17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，44歲，本公司執行副總裁。沈先生於二零零七年加盟本集團，現負責本集團供應鏈管理工作，並分管本集團管材服務集群管理，曾負責本集團管材集團及集團的運營管理及運營支持工作。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23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。

陳偉，48歲，本公司執行副總裁，陳先生於二零零零年加盟本集團，現負責本集團新材料產品建設管理工作，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29年經驗。陳先生持有西南石油學院鑽井專業學士學位。

馬恩海，49歲，本公司執行副總裁，馬先生於二零一零年加盟本集團，負責本集團財務管理工作。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22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。

晏文榮，64歲，本公司監事長，晏先生於二零零零年加盟本集團，現負責本集團風險管理工作，曾負責本集團早期業務發展及人力資源工作。加入本集團前，於一九六九年至一九九九年晏先生曾任職於中石油四川石油管理局，在石油行業擁有44年經驗。晏先生畢業於重慶石油學校鑽井專業。

皮至峰，35歲，本公司執行副總裁，皮先生於二零零四年加盟本集團，現負責本集團戰略發展管理工作，曾負責本集團私募融資、首次公開發行上市工作。加入本集團前，皮先生曾任中誠信財務顧問有限公司投行部總經理，在投資及資本市場運作領域擁有11年經驗。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。

李康，48歲，本公司執行副總裁。李先生於2012年加盟本集團，現負責本集團的人力資源管理工作。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20年經驗。李先生持有天津大學管理學博士學位。

董事與高級管理層履歷

李靜群，49歲，本公司執行副總裁。李先生於2012年加盟本集團，現負責本集團井下作業集群管理工作。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26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。

公司秘書

魏偉峰博士，51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21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。

企業管治報告

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、一名獨立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。

董事會

董事會組成

安東在董事會的架構安排方面嚴格遵循均衡、合理、全面的原則，力求讓最合適的人選帶領安東快速健康發展。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、劉恩龍先生及吳迪先生，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／相關關係)。

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。

於二零一二年，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。

Jean Francois Poupeau先生獲委任為本公司非執行董事，自二零一三年一月二十一日起生效。

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慣例；
- (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慣例；

- (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。

以下為董事會於二零一二年就企業管治職能進行的工作概要：

- (a) 制定及檢討本公司企業管治政策包括採納了審核委員會、提名委員會及薪酬委員會之經修訂職權範圍及股東通訊政策；
- (b) 鼓勵董事及高級管理人員的培訓及持續專業發展；及
- (c) 檢討董事會架構。

董事的證券交易

本公司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，截至二零一二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紀錄。

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	不適用(於二零一三年一月二十一日獲任)	
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

董事會及委員會會議以及股東大會

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及一次提名委員會會議。

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	股東週年大會
執行董事					
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
吳迪先生	8/8	不適用	不適用	不適用	0/1
劉恩龍先生	8/8	不適用	不適用	不適用	1/1
非執行董事					
Jean Francois Poupeau 先生 (於二零一三年一月二十一日獲委任)	不適用	不適用	不適用	不適用	不適用
獨立非執行董事					
張永一先生	8/8	2/2	不適用	1/1	1/1
朱小平先生	8/8	2/2	1/1	不適用	1/1
王明才先生	8/8	2/2	1/1	1/1	1/1

除了一年兩次的業績發佈董事會會議外，公司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。高級管理職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。在有關會議期間，董事會對上一季度經營情況和財務預算執行情況進行檢視以及對下一季度的經營計劃和預算進行討論，還要就專項管理問題進行討論。在報告期內，季度會議討論的主要內容包括：

	第一季度會議	第二季度會議	第三季度會議	第四季度會議
日期	2012年1月15日	2012年5月25日	2012年7月23日	2012年10月21日
會議內容				
檢視上季度的經營計劃及財務預算計劃	√	√	√	√
制定下季度的經營計劃及財務預算計劃	√	√	√	√
專項管理問題	新項目發展研討	利潤提升方案研討	人力資源管理研討	服務能力建設規劃研討

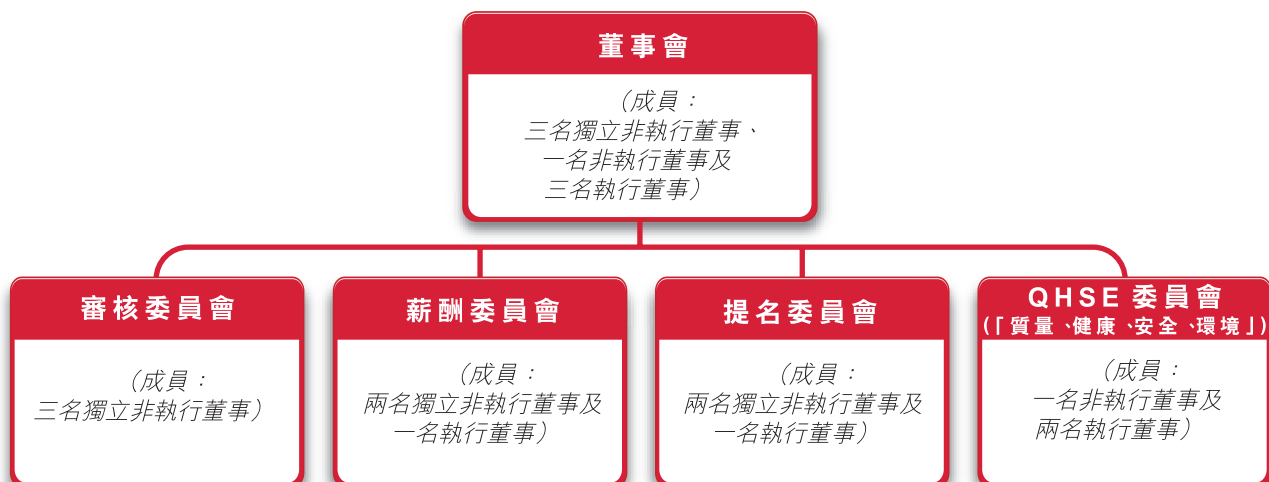
月度管理層報告

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，而提名委員會及酬金委員會亦自二零零七年十一月成立起主要由獨立非執行董事所組成。

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，包括本集團的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控制程序

審核委員會於二零一二年舉行兩次會議，並於會上審閱及討論以下主要事項：

- (a) 審閱二零一一年全年業績及二零一二年中期業績，並向董事會作出推薦意見尋求批准；
- (b) 就重新委任核數師作出推薦意見；及
- (c) 審閱財務申報制度及內部控制制度。

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人員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。

薪酬委員會已採納就個別執行董事及高級管理層的薪酬待遇向董事會作出推薦意見的模式。董事會將擁有批准薪酬委員會所作推薦意見的最終權力。

薪酬委員會於二零一二年舉行一次會議，並審閱新獲委任非執行董事的薪酬待遇。

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，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挑選提名出任董事的人選或就有關挑選向董事會作出推薦意見；
- (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；及
- (d) 檢討獨立非執行董事的獨立性並向董事會提出建議。

提名委員會於二零一二年舉行一次會議，並就委任一名非執行董事向董事會作出推薦意見。

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。

按薪酬組別劃分之高級管理人員薪酬

根據企業管治守則第B.1.5段，於截至二零一二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
人民幣零至 600,000 元	2
人民幣 600,000 元至 1,000,000 元	4
人民幣 1,000,000 元至 1,200,000 元	4

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 77 頁及 78 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

本集團於本年度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：

	二零一二年 人民幣千元	二零一一年 人民幣千元
核數服務	3,700	3,400
非核數服務	—	—
總計	3,700	3,400

公司秘書

本公司秘書為由董事會委任的魏偉峰先生(「魏先生」)。魏先生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。本公司的主要公司聯絡人為執行副總裁皮至峰先生。

根據上市規則第 3.29 條，截至二零一二年十二月三十一日止財政年度，魏先生進行的相關專業培訓不少於 15 小時。

企業管治獎項

於二零一二年，本集團榮獲了《財資》雜誌「2012 年度公司治理大獎」中「優秀管理及企業管治類別」金獎，該獎項評估候選公司各項財務指標的表現，着重其過去一年在公司治理、企業社會責任、環境責任以及投資者關係方面取得的成績。

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)及管理層將出席股東週年大會，以解答有關本集團業務的提問。

於二零一二年，本公司已召開一次股東週年大會(「二零一二年股東週年大會」)。二零一二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二零一二年五月二十五日舉行的股東週年大會，解答股東提問。

本公司的二零一三年股東週年大會將於二零一三年六月三日(星期一)上午九時正假座中國北京市朝陽區東湖渠屏翠西路8號舉行。

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係方式

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，在股東大會將交流本集團的行業最新資料、業務分部、營運資料及發展策略。

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提出有關業務項目的疑問，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

於截至二零一二年十二月三十一日止年度，本公司的組織章程文件無重大變動。

向董事會作出查詢的程序及詳盡的聯係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股份過戶登記處傳達彼等有關彼等股權的疑問。股份過戶登記處的聯係方式如下：

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

二零一三年財務日誌

公佈二零一二年業績

二零一三年三月十五日

符合資格出席二零一三年股東週年大會的股東名冊記錄截止日期

二零一三年五月二十九日

股東週年大會

二零一三年六月三日

符合資格獲取二零一二年末期股息的股東名冊記錄截止日期

二零一三年六月六日

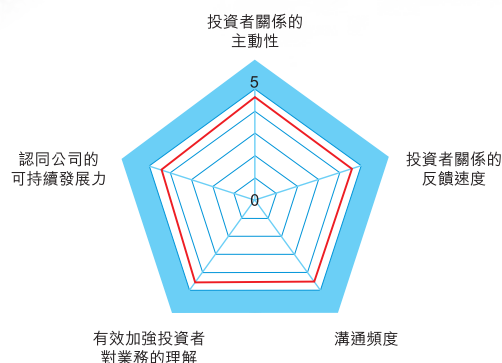
二零一二年末期股息派發日

大約於二零一三年六月二十五日

投資者關係

本集團的投資者關係致力提升信息透明度、促進與投資者的高效溝通、擴大潛在投資者層面、提升資本市場對本集團業務的理解，從而維護市值增長。基於這些理念，本集團在二零一二年的投資者關係成就卓越。根據我們首次進行的《投資者意見調查報告》，買方與賣方對本集團的投資者關係都給予高度評價。

2012年投資者意見調查報告



主動及時的信息披露

除了根據「上市規則」及其他監管要求披露股價敏感及內幕消息外，本集團主動地加強向投資者溝通本集團的戰略發展，例如在年初首度發佈「年度戰略指引」，使得投資者更能提前掌握本集團當年的戰略目標與經營策略；首次在行業內主動披露「季度營運數據」，透過發佈季度工作量情況、重大新增合同與業務展望，加強本集團的能見度；就市場、業務、資本市場等方面的重大發展主動進行披露。本集團全年共發佈61份公告，並透過不同的渠道如新聞稿、電郵通訊、電話會議等主動地就重要公告的發放與投資者作互動溝通。

全面提升投資者關係

本集團繼續致力擴大投資者基礎，全年共出席了15次重要路演，與逾1,400家次的投資者會面，較2011年增加逾600家次，全面豐富了在香港、內地、亞洲其他國家以及歐美的投資者基礎。為了促進投資者對本集團業務的理解，我們在鄂爾多斯盆地和四川盆地組織了3次反路演，邀請買方和賣方到本集團的現場參觀作業，又邀請香港媒體親往北京考察。此外，本集團在年內成功新增7家賣方分析師的覆蓋，讓當前覆蓋本集團的分析師數目增至12家，顯示資本市場對本集團業務興趣愈加濃厚。

不斷優化股東結構

隨著本集團在資本市場的關注度日漸提升，多家大型的國際知名機構投資者相繼入股成為本集團的股東，有助我們優化股東結構，促進企業管治水平。年內本集團的股份廣受投資者熱捧，股價及交投量大幅上升。以股價升幅計算，本集團成為2012年度港股漲幅最大的股份。截至2012年底，本集團市值較2012年初增加約3.6倍。



僱員關係

團隊

截止二零一二年十二月三十一日，本集團共有正式員工1,613人，較去年的1,262人上升27.8%。其中技術人員為701人、現場作業人員504人、營銷人員203人、職能管理人員205人。高級工程師及具有管理職能的中高級以上員工佔總人數約25.6%，較二零一一年的25.0%有所提升。此外，全年勞務用工有940人，較去年增加23.2%。

體系

於二零一二年，我們啟動了以「助力騰飛」為名的人力資源體系建設計劃，基於長期戰略發展方向，引進了全球知名的諮詢機構翰威特，借鑒國際先進油田服務公司的最佳實踐，初步搭建了國際化的人力資源管理體系，並對本集團的崗位管理體系、績效管理體系和薪酬管理體系進行了一系列調整與優化。此外，本集團計劃持續加強現場工程師人才機制、發展現場工程師文化，並加強國際化人才的吸引、培養與發展，並且繼續加強建立前瞻性的戰略人才儲備，為長期業務發展提供人才保障。

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。二零一二年，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8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60余所知名院校，同時啟動了海外校園招聘，搭建海外校園招聘渠道，全年在國內和海外共引進225名應屆畢業生。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，全年引進成熟人才226人，其中高端技術及管理人才53人。



此外，為培養管理人才，我們推出了「跨躍人才」成長計劃，選拔綜合素質強、優秀的應屆畢業生，接受CEO直接關注，並通過培訓、輪崗等多種方式，有針對性地對其進行輔導與培養。



於二零一二年十二月，本集團榮獲《前程無憂》頒發的「2012中國最佳人力資源典範企業單項獎」，與多家享譽國際的知名公司，包括殼牌(中國)、友邦保險等同時獲得該項殊榮。

培訓

為了幫助員工和公司成長，本集團完善了三級培訓體系，包括幹部訓練營、獅子訓練營、螞蟻戰隊集訓、專業技術類及通用技術類等培訓類別；首次建立內部培訓體系，培養內部培訓師35名。全年累計完成集團層面培訓71項，較上年度增幅29.4%，培訓總小時數1,309.5小時，共計2,197人次參加，培訓覆蓋率達到85.05%，較二零一一年度增加6個百分點。

僱員關係

安東石油致力打造一支好比螞蟻軍團般堅毅的團隊，為員工建立一個鍛煉身體及展示個人特長的平台。我們組建了各類隊伍，如安東藝術團、籃球隊、足球隊、乒乓球隊、羽毛球隊、桌球隊，員工根據個人的興趣愛好及個人特長選擇參加。在二零一二年，各類球隊組織和參與了羽毛球賽、乒乓球賽等友誼比賽。同時組織歡樂時光、健康講座、拓展活動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和歸屬感，體現了公司對員工的關懷。

基於本行業的特色，現場工程師及一線人員常年在油田的井上工作，本集團通過短信慰問、電話連線、現場慰問、網絡祝福等多種形式加強節假日期間對一線員工及其家屬的慰問與關懷，傳達了集團公司對大家的節日祝福。集團公司總部各位領導深入業務一線，關注一線員工，推動工程師文化的落地。同時我們累計完成了18場次懇談會讓管理層可直接聆聽一線員工的聲音，了解他們的訴求。領導的關懷和支持、同事的扶持和默契、還有對事業的熱愛以及責任心，不僅讓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，也讓安東石油成為了員工的第二個家。



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79頁至144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二零一二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



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二零一二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，二零一三年三月十五日

資產負債表

於二零一二年十二月三十一日
(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	
		二零一二年	二零一一年	二零一二年	二零一一年
資產					
非流動資產					
物業、廠房及設備	6	955,056	538,576	—	—
土地使用權	7	28,757	31,281	—	—
無形資產	8	371,185	365,422	—	—
於附屬公司投資	9	—	—	3,558,627	3,558,342
於共同控制實體的投資	10	4,000	4,000	—	—
遞延所得稅資產	22	19,553	17,643	—	—
		1,378,551	956,922	3,558,627	3,558,342
流動資產					
存貨	11	487,040	271,411	—	—
應收貿易賬款及應收票據	12	948,305	670,959	—	—
預付款項及其他應收款項	13	239,931	120,794	116,512	102,727
受限制銀行存款	14	15,629	10,380	—	—
初始存期超過三個月的定期存款	14	—	5,000	—	—
現金及現金等價物	14	523,378	462,154	1,567	1,188
		2,214,283	1,540,698	118,079	103,915
資產總計		3,592,834	2,497,620	3,676,706	3,662,257
權益					
本公司權益持有人應佔資本及儲備					
股本	15	200,836	198,115	200,836	198,115
儲備					
— 擬派末期股息	30	97,600	35,700	97,600	35,700
— 其他	16	1,673,425	1,432,315	3,324,983	3,377,907
		1,971,861	1,666,130	3,623,419	3,611,722
非控股權益		109,093	73,967	—	—
權益總計		2,080,954	1,740,097	3,623,419	3,611,722

資產負債表

於二零一二年十二月三十一日
(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	
		二零一二年	二零一一年	二零一二年	二零一一年
負債					
非流動負債					
長期債券	20	299,051	—	—	—
其他長期應付款	21	3,256	14,847	—	—
遞延所得稅負債	22	979	957	—	—
		303,286	15,804	—	—
流動負債					
短期借款	17	191,568	315,000	—	—
長期借款的即期部分	17	20,000	5,003	—	—
其他長期應付款的即期部分	21	11,604	10,896	—	—
應付貿易賬款及應付票據	18	730,444	257,791	—	—
預提費用及其他應付款	19	217,670	123,852	53,287	50,535
即期所得稅負債		37,308	29,177	—	—
		1,208,594	741,719	53,287	50,535
負債總計		1,511,880	757,523	53,287	50,535
權益及負債總計		3,592,834	2,497,620	3,676,706	3,662,257
流動資產淨值		1,005,689	798,979	64,792	53,380
資產總額減流動負債		2,384,240	1,755,901	3,623,419	3,611,722

董事會於二零一三年三月十五日批准財務報表，並代表其簽署。

羅林

執行董事

吳迪

執行董事

於第 85 頁至 144 頁的附註為此等財務報表的組成部分。

合併利潤表

截至二零一二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	
		二零一二年	二零一一年 (經重新分類， 附註2及24)
收入	23	2,004,583	1,258,909
營業成本	24	(1,103,307)	(735,990)
毛利		901,276	522,919
其他收益，淨額	25	10,646	2,155
銷售費用	24	(154,480)	(104,103)
管理費用	24	(260,045)	(164,814)
研究開發費用	24	(66,274)	(53,297)
營業稅及附加費	24	(33,144)	(28,005)
經營利潤		397,979	174,855
利息收入	26	1,932	2,254
財務費用	26	(32,542)	(18,348)
財務費用，淨額		(30,610)	(16,094)
應佔共同控制實體虧損	10	—	(14,320)
共同控制實體長期投資減值虧損		—	(31,924)
除所得稅前利潤		367,369	112,517
所得稅費用	28	(49,664)	(20,849)
本年利潤		317,705	91,668
以下各項應佔利潤：			
本公司權益持有人		302,579	77,344
非控股權益		15,126	14,324
		317,705	91,668
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	29	0.1430	0.0369
— 攤薄	29	0.1402	0.0365
股息	30	97,600	35,700

於第85頁至144頁的附註為此等財務報表的組成部分。

合併綜合收益表

截至二零一二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	
	二零一二年	二零一一年
本年利潤	317,705	91,668
其他綜合收益/(損失)，已扣除稅項：		
現金流量套期	—	1,102
貨幣換算差額	(1,882)	(6,813)
其他綜合損失，已扣除本年稅項	(1,882)	(5,711)
本年綜合收益總額	315,823	85,957
以下各項應佔綜合收益總額：		
— 本公司權益持有人	300,697	71,633
— 非控股權益	15,126	14,324
本年綜合收益總額	315,823	85,957

於第 85 頁至 144 頁的附註為此等財務報表的組成部分。

合併權益變動表

截至二零一二年十二月三十一日止年度
(金額以人民幣千元表示)

	本公司權益持有人應佔										
	附註	股本	股份溢價	資本儲備	法定儲備	對沖儲備	留存收益	外幣 換算差額	總計	非控股 股東權益	權益總計
於二零一一年一月一日		197,420	612,035	325,846	36,510	(1,102)	445,989	(2,684)	1,614,014	36,547	1,650,561
本年利潤		—	—	—	—	—	77,344	—	77,344	14,324	91,668
其他綜合收益：											
現金流量對沖		—	—	—	—	1,102	—	—	1,102	—	1,102
外幣換算差額		—	—	—	—	—	—	(6,813)	(6,813)	—	(6,813)
綜合收益總額		—	—	—	—	1,102	77,344	(6,813)	71,633	14,324	85,957
購股權計劃	15(b)	—	—	9,870	—	—	—	—	9,870	—	9,870
已行使購股權	15(b)	695	6,992	(2,756)	—	—	—	—	4,931	—	4,931
出售附屬公司	16(a)	—	—	4,590	(2,496)	—	297	—	2,391	23,255	25,646
轉撥至法定儲備	16(a)	—	—	—	6,632	—	(6,632)	—	—	—	—
股息	30	—	(39,426)	—	—	—	—	—	(39,426)	(1,064)	(40,490)
其他		—	—	2,717	—	—	—	—	2,717	905	3,622
於二零一一年十二月三十一日		198,115	579,601	340,267	40,646	—	516,998	(9,497)	1,666,130	73,967	1,740,097
本年利潤		—	—	—	—	—	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	15(b)	—	—	17,980	—	—	—	—	17,980	—	17,980
已行使購股權	15(b)	2,721	29,943	(8,916)	—	—	—	—	23,748	—	23,748
轉撥至法定儲備	16(a)	—	—	—	15,465	—	(15,465)	—	—	—	—
收購附屬公司	33	—	—	—	—	—	—	—	—	30,000	30,000
股息	30	—	(36,694)	—	—	—	—	—	(36,694)	(10,000)	(46,694)
於二零一二年十二月三十一日		200,836	572,850	349,331	56,111	—	804,112	(11,379)	1,971,861	109,093	2,080,954

於第 85 頁至 144 頁的附註為此等財務報表的組成部分。

合併現金流量表

截至二零一二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	
		二零一二年	二零一一年
經營活動產生的現金流量			
經營活動產生的現金流入淨額	31	412,163	260,543
已付利息		(15,422)	(14,031)
已收利息		1,932	2,254
已付所得稅		(49,110)	(28,392)
經營活動產生的現金淨額		349,563	220,374
投資活動產生的現金流量			
購入物業、廠房及設備		(232,179)	(159,509)
出售物業、廠房及設備所得款項		2,227	960
購入土地使用權		(21,244)	(8,000)
購入無形資產		(22,195)	(28,100)
收購附屬公司所得款項(附註33)		2,645	—
支付過往年度收購對價		(7,600)	(4,000)
出售一間附屬公司，淨額(附註34)		(13)	—
初始存期超過三個月的定期存款減少		5,000	1,000
投資活動使用的現金淨額		(273,359)	(197,649)
融資活動產生的現金流量			
取得長期債券所得款項		299,128	—
取得長期借款所得款項		—	5,003
取得短期借款所得款項		329,000	377,000
售後租回所得款項		—	27,000
償還短期借款		(580,293)	(212,000)
償還長期借款		(25,003)	(34,822)
償還售後租回負債		(11,100)	(5,456)
行使股票期權所得款項	15(b)	23,748	4,931
股息分派		(46,694)	(39,426)
用於借款抵押的存款減少		—	135,646
融資活動(使用)/產生的現金淨額		(11,214)	257,876
現金及現金等價物增加淨額			
年初現金及現金等價物		462,154	188,960
現金及現金等價物匯兌虧損		(3,766)	(7,407)
年末現金及現金等價物		523,378	462,154

於第85頁至144頁的附註為此等財務報表的組成部分。

合併財務報表附註

截至二零一二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, Uglund 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二零一三年三月十五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。

合併利潤表的呈列變動

截至二零一二年十二月三十一日止年度，本公司採納另一種合併利潤表的呈列方式，將營運成本按功能呈列。截至二零一一年十二月三十一日止年度的比較數字已按呈列變動重新分類。按性質呈列營運成本的調節表於附註24披露。

(a) 本集團採納如下新的及經修訂的準則

本集團採納如下經修訂的準則：

- 國際財務報告準則第7號「金融工具：披露」的修訂。該修訂是二零一零年十月發佈對金融資產轉移的披露要求作出修訂(於二零一一年七月一日開始的會計年度生效)的結果。該修訂明確並加強了對金融資產轉移的披露要求，該等披露要求有助於報表使用者評估相關的風險，以及該等風險對本集團及其附屬公司財務狀況的影響。本公司及其附屬公司自二零一二年一月一日採納該修訂。該等修訂對本集團合併財務報表無重大影響。

2. 主要會計政策概要(續)

2.1 編製基準(續)

(b) 下列是於二零一二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

- 國際會計準則第1號「財務報表的呈報」有關其他綜合收益的修訂。主要變動為規定主體必須將「其他綜合收益」內呈報的項目按照其是否其後重分類至損益而組合起來(重分類調整)。此修訂並無針對哪些是在其他綜合收益中呈報的項目。
- 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。此規定主要將國際財務報告準則與美國公認會計原則接軌，並不延伸至公允價值會計入賬的使用，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。
- 國際會計準則第19號「職工福利」，已在二零一一年六月修訂。對本集團的影響如下：即時將所有過往服務成本確認入賬；及將計劃資產的利息成本和預期回報以淨利息金額(按照貼現率將淨設定福利負債(資產)計算)取代。本集團尚未評估此修訂的全面影響。
- 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和二零一零年十月發佈。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餘成本計量。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，此準則保留了國際會計準則第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。
- 國際財務報告準則第10號「合併財務報表」建基於現有原則上，認定某一主體是否應包括在母公司的合併財務報表內時，控制權概念為一項決定性因素。此準則提供額外指引，以協助評估難以評估時控制權的釐定。
- 國際財務報告準則第11號對合營安排有更實質的反映，集中針對合營安排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。共同經營指其共同經營者有權獲得與安排有關的資產和債務，因此確認其資產、負債、收入和開支的權益。在合營企業中，合營經營者取得安排下淨資產的權利，因此使用權益法入賬。不再容許將合營企業的權益使用比例合併法入賬。

合併財務報表附註

截至二零一二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) 下列是於二零一二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(續)

- 國際財務報告準則第12號「在其他主體權益的披露」包含在其他主體所有形式的權益的披露規定，包括合營安排、聯營、特別目的工具主體以及其他資產負債表外工具。

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。

2.2 附屬公司

2.2.1 合併

附屬公司乃本集團有權控制其財務與營運政策的所有實體(包括特殊目的實體)，且一般擁有過半數投票權的股份。現時可行使或可轉換的潛在投票權的存在及其影響於評估本集團是否控制另一實體時亦會予以考慮。當本集團持有一間實體不超過50%的投票權，但因實際控制權而可管控其財政及營運政策時，其亦會評估是否存在控制權。

實際控制權可在其持有一間實體不超過50%的投票權，但因實際控制權而可管控其財政及營運政策的情況下產生。附屬公司於其控制權轉移至本集團之日起全面納入合併賬目。附屬公司於控制終止當日終止納入合併賬目。

集團內公司間之交易、收入及開支會於集團公司間交易對銷。在資產負債表中確認的集團內公司間交易導致的餘額亦會對銷。

附屬公司的會計政策已作出必要變更以確保與本集團所採納者一致。

(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。

2. 主要會計政策概要(續)

2.2 附屬公司(續)

2.2.1 合併(續)

(a) 業務合併(續)

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。

商譽初始按轉讓代價及非控股權益公允價值的總和超逾所收購可識別資產淨值及所承擔負債的差額計量。倘該代價低於所收購附屬公司資產淨值的公允價值，則有關差額於損益內確認。

(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。

合併財務報表附註

截至二零一二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)

2.2.2 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 共同控制實體

共同控制實體乃本集團與一位或以上人士訂立合約安排以行使共同控制權的實體，據此本集團連同其他合營方進行受共同控制的經濟活動，而概無合營方對有關經濟活動擁有單方面控制權。

本集團於共同控制實體的權益乃按權益法於合併財務報表內入賬。於本公司資產負債表內，於共同控制實體之投資乃按成本扣除減值撥備成本(附註2.9)列賬。本公司根據已收及應收股息將於共同控制實體投資的投資收益列賬。

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，除非於權益內遞延為合資格現金流量對沖。

2. 主要會計政策概要(續)

2.5 外幣換算(續)

(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。

(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共同控制實體失去共同控制權，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共同控制實體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。

合併財務報表附註

截至二零一二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)

2.6 物業、廠房及設備(續)

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

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。

2. 主要會計政策概要(續)

2.8 無形資產(續)

(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。

(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以下類別：以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產以及貸款及應收款項。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。

合併財務報表附註

截至二零一二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)

2.10 金融資產(續)

2.10.1 分類(續)

(a) 以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產

以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產指交易性金融資產。金額資產若在購入時主要用作在短期內出售，則分類為此類別。除非被指定作對沖，否則衍生工具亦分類為交易性金融資產。倘於12個月內結算，此類別的資產分類為流動資產，否則分類為非流動資產。

(b) 貸款及應收款項

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。

2.10.2 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。以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產初步按公允價值確認，交易成本於利潤表列為開支。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。可供出售金融資產及按公允價值計入損益的金融資產隨後按公允價值入賬。貸款及應收款項隨後以實際利息法按攤銷成本列賬。

當分類為可供出售的證券售出或減值時，已於權益內確認的累計公允價值調整計入利潤表為「投資證券的收益及虧損」。

使用實際利息法計算的可供出售證券的利息於利潤表內確認為其他收入的一部分。當本集團收取付款的權利確立時，可供出售權益工具的股息於利潤表內確認為其他收入的一部分。

2. 主要會計政策概要(續)

2.10 金融資產(續)

2.10.3 金融資產減值

按攤銷成本入賬的資產

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。

2.10.4 衍生金融工具及對沖交易

衍生工具初步按於衍生工具合約訂立日之公允價值確認，其後按公允價值重新計量。確認所產生的損益的方法視乎衍生工具是否被指定作對沖工具而定，倘被指定作對沖工具，則取決於對沖項目的性質。本集團指定以下若干衍生工具：

- (a) 已確認資產或負債或公司承擔的公允價值對沖(公允價值對沖)；
- (b) 與一項已確認資產或負債或一項非常可能的預測交易有關的特定風險對沖(現金流量對沖)；或
- (c) 於一項海外業務的投資淨額對沖(投資淨額對沖)。

合併財務報表附註

截至二零一二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)

2.10 金融資產(續)

2.10.4 衍生金融工具及對沖交易(續)

本集團於交易開始時記錄對沖工具與對沖項目之間的關係，及其進行各類對沖交易的風險管理目標和策略。本集團亦於對沖開始時及按持續基準記錄評估，內容有關用於對沖交易的衍生工具對於抵銷對沖項目的公允價值或現金流量變動是否高度有效。

現金流量對沖

指定並合資格成為現金流量對沖的衍生工具公允價值變動的有效部分於其他綜合收益內確認。涉及無效部分的損益即時於合併利潤表的「其他收益／(虧損)－淨額」內確認。

在權益累計的金額在被對沖項目影響盈利或虧損的期間重新分類至損益(例如，發生被對沖的預測銷售時)。

當一項對沖工具到期或出售時，或當對沖不再符合對沖會計處理之條件時，其時在權益中存有之任何累計盈虧仍保留在權益內，並於未來交易最終在合併利潤表內確認時確認入賬。當某項未來交易預期不會出現時，記錄在權益中之累計收益或虧損即時轉撥入合併利潤表內「其他收益／虧損，淨額」中。

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. 主要會計政策概要(續)

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。

2.17 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。

合併財務報表附註

截至二零一二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)

2.17 即期及遞延所得稅(續)

(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聯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。

2.18 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。

2. 主要會計政策概要(續)

2.18 僱員福利(續)

(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。

2.19 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。

合併財務報表附註

截至二零一二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)

2.19 收入確認(續)

(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。

2.21 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. 主要會計政策概要(續)

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(包括貨幣風險及現金流量利率風險)、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。於截至二零一二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。

本公司附屬公司安東石油技術(集團)有限公司訂立外匯遠期合約，以對沖與其借款有關的外匯風險。該外匯遠期合約已於二零一二年到期並結清。

於二零一二年十二月三十一日，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%(二零一一年：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1,547,000元(二零一一年：人民幣7,024,000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貸款所致。

(ii) 現金流量利率風險

以浮動利率計息的借款使本集團面對現金流量利率風險。本公司附屬公司安東石油技術(集團)有限公司訂立浮動至固定利率套期，以對沖其現金流量利率風險。該利率掉期已於二零一二年到期並結清。

合併財務報表附註

截至二零一二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)

(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的國有銀行，相應的信貸風險較低。

(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	—	—
即期所得稅負債	37,308	—	—
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	—
	1,229,792	23,527	306,860

本集團

於二零一一年十二月三十一日	一年內	一至兩年	超過兩年
短期借款	315,439	—	—
應付貿易賬款及應付票據	257,791	—	—
預提費用及其他應付款項	123,852	—	—
即期所得稅負債	29,177	—	—
長期借款	5,133	—	—
長期應付款項	12,509	12,409	3,314
	743,901	12,409	3,314

截至二零一二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。

於二零一二年及二零一一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	
	二零一二年	二零一一年
借款總額	1,241,063	577,794
權益總額	2,080,954	1,740,097
資本總額	3,322,017	2,317,891
資本負債比率	37%	25%

二零一二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

下表分析按估值法以公允價值列賬的金融工具。不同級別界定如下：

- 相同資產或負債在活躍市場的報價(未經調整)(第1級)。
- 除了第1級所包括的報價外，該資產或負債的可觀察的其他輸入，可為直接(即例如價格)或間接(即源自價格)(第2級)。
- 資產和負債並非依據可觀察市場數據的輸入(即非可觀察輸入)(第3級)。

下表列示本集團於二零一二年及二零一一年十二月三十一日按公允價值計量的負債：

	於十二月三十一日	
	二零一二年	二零一一年
負債		
— 用作對沖的衍生工具(第2級)	不適用	—

上述用作對沖的衍生工具的公允價值採用估值方法釐定。該等估值方法盡用已存在的可觀察的市場數據，從而減低對實體特定估計的依賴程度。所有需要公平計量指定金融工具的重大輸入均為可觀察。

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、短期借款及長期借款的即期部分)因距離到期日的期限短，故其賬面值與其公允價值相若。

合併財務報表附註

截至二零一二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)

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，於二零一二年及二零一一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。

截至二零一二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、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、財務費用淨額應佔共同控制實體的虧損以及共同控制實體的長期股權投資減值損失前利潤(「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。

	井下 作業集群	完井 技術集群	鑽井 技術集群	管材 服務集群	總計
截至二零一二年 十二月三十一日止年度					
收益	856,543	458,161	432,956	256,923	2,004,583
EBITDA	470,843	145,833	107,911	105,448	830,035
折舊及攤銷	(33,929)	(17,945)	(10,496)	(26,425)	(88,795)
利息收入	49	355	53	690	1,147
財務費用	—	—	(905)	(96)	(1,001)
所得稅費用	(23,825)	(14,091)	(4,236)	(7,512)	(49,664)
截至二零一一年 十二月三十一日止年度					
收益	570,328	319,758	197,527	171,296	1,258,909
EBITDA	258,704	109,828	45,372	40,333	454,237
折舊及攤銷	(15,346)	(12,773)	(5,456)	(20,517)	(54,092)
利息收入	303	452	54	264	1,073
財務費用	(486)	(4)	(115)	(567)	(1,172)
應佔共同控制實體虧損	—	—	—	(14,320)	(14,320)
共同控制實體的投資減值損失	—	—	—	(31,924)	(31,924)
所得稅費用	(14,618)	(9,703)	(1,085)	4,557	(20,849)

合併財務報表附註

截至二零一二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)

	井下 作業集群	完井 技術集群	鑽井 技術集群	管材 服務集群	總計
於二零一二年十二月三十一日 資產總計	989,095	954,503	697,904	359,738	3,001,240
資產總計包括：					
於共同控制實體的投資	—	—	—	4,000	4,000
添置非流動資產 (遞延稅項資產除外)	253,792	28,205	132,039	37,175	451,211
於二零一一年十二月三十一日 資產總計	577,089	882,670	198,773	334,836	1,993,368
資產總計包括：					
於共同控制實體的投資	—	—	—	4,000	4,000
添置非流動資產 (遞延稅項資產除外)	158,407	9,777	29,451	25,329	222,964

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	
	二零一二年	二零一一年
可報告分部的 EBITDA	830,035	454,237
與總部有關的費用	(374,017)	(241,285)
折舊	(69,234)	(46,725)
攤銷	(19,561)	(7,367)
利息收入	1,147	1,073
財務費用	(1,001)	(1,172)
應佔共同控制實體虧損	—	(14,320)
共同控制實體的投資減值損失	—	(31,924)
除所得稅前利潤	367,369	112,517

將分部資產調節至總資產如下：

	於十二月三十一日	
	二零一二年	二零一一年
可報告分部資產	3,001,240	1,993,368
行政管理總部資產	591,594	504,252
資產總計	3,592,834	2,497,620

合併財務報表附註

截至二零一二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	
	二零一二年	二零一一年	二零一二年	二零一一年
中國	1,555,987	971,642	1,215,104	881,642
伊拉克	327,564	171,963	150,860	71,926
其他國家	121,032	115,304	12,587	3,354
總計	2,004,583	1,258,909	1,378,551	956,922

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：

截至二零一二年十二月三十一日止年度

	井下 作業集群	完井 技術集群	鑽井 技術集群	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
總計	425,609	—	174,011	182,528	782,148

附註：客戶 a 和 e 歸屬於同一油田運營集團，客戶 b 和 f 歸屬於同一油田運營集團。

截至二零一一年十二月三十一日止年度

	井下 作業集群	完井 技術集群	鑽井 技術集群	管材 服務集群	總計
客戶 1	130,358	—	—	—	130,358
客戶 2	86,996	—	—	—	86,996
客戶 3	—	—	—	71,009	71,009
客戶 4	—	—	54,899	—	54,899
客戶 5	—	—	29,366	—	29,366
客戶 6	—	—	25,044	—	25,044
總計	217,354	—	109,309	71,009	397,672

附註：客戶 2、3、4 和 6 歸屬於同一油田運營集團。

合併財務報表附註

截至二零一二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
於二零一一年一月一日						
成本	95,975	301,874	37,201	21,350	72,864	529,264
累計折舊	(14,655)	(69,980)	(16,131)	(9,027)	—	(109,793)
賬面淨值	81,320	231,894	21,070	12,323	72,864	419,471
截至二零一一年 十二月三十一日止年度						
年初賬面淨值	81,320	231,894	21,070	12,323	72,864	419,471
添置	3,349	74,804	15,266	3,561	69,171	166,151
由於售後租回而添置(α)	—	38,198	—	—	—	38,198
轉入／(轉出)	37,312	20,142	—	1,393	(58,847)	—
出售附屬公司	—	(3,436)	(173)	(7)	—	(3,616)
折舊費用	(4,368)	(34,109)	(7,504)	(3,948)	—	(49,929)
處置	—	(297)	(363)	(64)	—	(724)
由於售後租回而出售(α)	—	(30,975)	—	—	—	(30,975)
年終賬面淨值	117,613	296,221	28,296	13,258	83,188	538,576
於二零一一年十二月三十一日						
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
截至二零一二年 十二月三十一日止年度						
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(附註34)	—	—	—	—	(1,701)	(1,701)
年終賬面淨值	151,188	583,776	27,627	16,974	175,491	955,056
於二零一二年 十二月三十一日						
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

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	
	二零一二年	二零一一年
成本－資本化售後租回	38,198	38,198
累計折舊	(5,828)	(1,890)
	32,370	36,308

- (b) 於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(附註17)(二零一一年十二月三十一日：價值人民幣37,742,000元的房屋已作為短期借款的反擔保抵押)。

合併財務報表附註

截至二零一二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：

於二零一一年一月一日	
成本	27,190
累計攤銷	(1,704)
賬面淨值	25,486
截至二零一一年十二月三十一日止年度	
年初賬面淨值	25,486
添置	8,000
出售附屬公司	(1,673)
攤銷費用	(532)
年終賬面淨值	31,281
於二零一一年十二月三十一日	
成本	33,405
累計攤銷	(2,124)
賬面淨值	31,281
截至二零一二年十二月三十一日止年度	
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(附註34)	(30,995)
攤銷費用	(650)
年終賬面淨值	28,757
於二零一二年十二月三十一日	
成本	31,531
累計攤銷	(2,774)
賬面淨值	28,757

於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(附註17)(二零一一年十二月三十一日：價值人民幣13,022,000元的土地使用權已作為短期借款的反擔保抵押)。

合併財務報表附註

截至二零一二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
於二零一一年一月一日				
成本	89,248	265,697	6,046	360,991
累計攤銷及減值	(14,138)	—	(995)	(15,133)
賬面淨值	75,110	265,697	5,051	345,858
截至二零一一年十二月三十一日止年度				
年初賬面淨值	75,110	265,697	5,051	345,858
添置	28,434	—	811	29,245
攤銷費用	(9,028)	—	(653)	(9,681)
年終賬面淨值	94,516	265,697	5,209	365,422
於二零一一年十二月三十一日				
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
截至二零一二年十二月三十一日止年度				
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
於二零一二年十二月三十一日				
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

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

截至二零一二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
巴州安東暢想油田應用化學技術 有限公司(「巴州安東」)(附註33)	—	—	3,764	3,764
	26,325	239,372	3,764	269,461

於二零一一年十二月三十一日	井下作業	完井技術	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
	26,325	239,372	265,697

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。

合併財務報表附註

截至二零一二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)

按使用價值計算的主要假設如下：

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%

於二零一一年十二月三十一日

	吉林東新	山東普瑞思德	篩管業務
毛利率	29.26%	58.08%	34.35%
貼現率	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，於二零一二年十二月三十一日，商譽並無減值。

9. 於附屬公司的投資－公司

	於十二月三十一日	
	二零一二年	二零一一年
非上市股份，按成本	2,862,439	2,862,439
應收一間附屬公司款項*	686,216	686,216
授予附屬公司僱員購股權	9,972	9,687
	3,558,627	3,558,342

* 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。

合併財務報表附註

截至二零一二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)

於二零一二年十二月三十一日，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
直接持有：				
Pure Energy Investments Limited(「PureEnergy」)	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
間接持有：				
北京海能海特石油科技發展有限公司(「海能海特」)	中國·北京 二零零九年九月十八日	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%	油田服務及銷售設備生產設備
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	美元 131,000,000	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
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

合併財務報表附註

截至二零一二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
間接持有：(續)				
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
東營市普瑞思德完井防砂 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
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
四川安東油汽工程技術服務 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
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

合併財務報表附註

截至二零一二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
間接持有：(續)				
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
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

合併財務報表附註

截至二零一二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
間接持有：(續)				
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
巴州暢想應用化學技術有限公司 (「巴州暢想」)	中國，新疆維吾爾自治區 一九九四年八月五日	人民幣 12,000,000元	55%	油田服務
巴州誠熙石油物資有限公司(「巴州誠熙」)	中國，新疆維吾爾自治區 二零零六年九月十八日	人民幣 10,000,000元	55%	油田服務
Bazhou Cheng Xi Petroleum Commodity Kazakhstan Co., Ltd. (「Bazhou HSK」)	哈薩克斯坦 二零零九年十二月一日	13,000 堅戈	55%	油田服務
巴州安東	中國，新疆維吾爾自治區 二零一二年五月十八日	人民幣 33,500,000元	100%	油田服務

合併財務報表附註

截至二零一二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. 於共同控制實體的投資－集團

於本集團共同控制實體的投資指於北重安東機械製造有限公司(「北重」)50%權益的投資，該公司乃一家在中國成立的非上市有限責任公司。

	二零一二年	二零一一年
於一月一日	4,000	50,244
應佔虧損	—	(14,320)
減值準備	—	(31,924)
於十二月三十一日	4,000	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

以下金額為該共同控制實體的全部資產與負債以及銷售與業績。

	於十二月三十一日	
	二零一二年 (未經審核)	二零一一年 (未經審核)
資產：		
非流動資產	76,540	83,945
流動資產	154,862	114,875
	231,402	198,820
負債：		
流動負債	168,983	125,575
	168,983	125,575
非控股權益	550	1,397
資產淨值	62,419	73,245
收入	160,454	172,448
開支	(171,280)	(199,593)
除所得稅後虧損	(10,826)	(27,145)
非控股權益	(847)	(1,755)
共同控制實體的承擔	—	—

並無與本集團於共同控制實體的權益有關的或有負債，而該共同控制實體本身亦無或有負債。

合併財務報表附註

截至二零一二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)

11. 存貨－集團

	於十二月三十一日	
	二零一二年	二零一一年
原材料	135,253	56,635
在製品	167,896	62,875
產成品	202,363	159,030
零部件及其他	3,698	2,141
	509,210	280,681
減：存貨廢棄撥備(a)	(22,170)	(9,270)
	487,040	271,411

於二零一二年及二零一一年十二月三十一日，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：

	二零一二年	二零一一年
於一月一日	9,270	9,270
增加	12,900	—
於十二月三十一日	22,170	9,270

12. 應收貿易賬款及應收票據－集團

	於十二月三十一日	
	二零一二年	二零一一年
應收貿易賬款，淨額(a)	919,430	647,212
應收票據(d)	28,875	23,747
	948,305	670,959

合併財務報表附註

截至二零一二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. 應收貿易賬款及應收票據－集團(續)

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：

	於二零一二年十二月三十一日		
	總額	減值	淨值
1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

	於二零一一年十二月三十一日		
	總額	減值	淨值
1至6個月(i)	418,914	—	418,914
6個月至1年(i)	166,584	(1,052)	165,532
1年至2年(ii)	61,697	(6,623)	55,074
2年至3年(ii)	11,786	(4,164)	7,622
3年以上(ii)	6,023	(5,953)	70
	665,004	(17,792)	647,212

(i) 於二零一二年十二月三十一日，賬齡未超過集團一年信用期的應收賬款金額為人民幣866,945,000元(二零一一年十二月三十一日：人民幣584,446,000元)。由於本集團的信貸政策，該等應收賬款並未過期或減值。

(ii) 集團的過期應收賬款為賬齡超過一年的應收賬款。於二零一二年十二月三十一日，集團過期且未計提減值準備的應收賬款的金額為人民幣52,485,000元(二零一一年十二月三十一日：人民幣62,766,000元)。對於未計提減值準備的過期應收賬款，管理層認為該等應收賬款為應收具有良好合作關係且無違約歷史的客戶，因此違約風險較低。

(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。截止報告日，集團所承受最大信貸風險來自於上述應收賬款的賬面價值。截至二零一二年十二月三十一日，並無應收貿易賬款作為借款的質押物(二零一一年十二月三十一日：人民幣211,964,000元作為短期借款的質押物)(附註17)。

(c) 應收貿易賬款減值準備變動如下：

	二零一二年	二零一一年
於一月一日	17,792	10,674
增加	28,277	12,294
轉回	—	(1,454)
出售附屬公司	—	(750)
核銷	(29,384)	(2,972)
於十二月三十一日	16,685	17,792

(d) 應收票據乃到期日為六個月以內的銀行承兌票據。

截至二零一二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. 應收貿易賬款及應收票據－集團(續)

附註：(續)

(e) 應收貿易賬款及應收票據以下列貨幣計價：

	於十二月三十一日	
	二零一二年	二零一一年
人民幣	791,430	585,138
美元	156,261	85,821
堅戈	614	—
	948,305	670,959

13. 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	
	二零一二年	二零一一年	二零一二年	二零一一年
預付供應商款項	74,997	61,479	—	—
其他應收款項	164,786	58,900	383	656
應收附屬公司款項(a)	—	—	116,129	102,071
應收關連人士款項(附註35(c))	148	415	—	—
	239,931	120,794	116,512	102,727

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	
	二零一二年	二零一一年	二零一二年	二零一一年
1至6個月	119,815	76,263	5,874	274
6個月至1年	89,515	30,304	8,414	—
1至2年	23,276	7,119	—	102,058
2至3年	900	2,370	102,058	395
3年以上	8,530	8,557	166	—
預付款項及其他應收款項總額	242,036	124,613	116,512	102,727
減：預付款項及其他應收款項減值(b)	(2,105)	(3,819)	—	—
預付款項及其他應收款項淨額	239,931	120,794	116,512	102,727

(a) 應收附屬公司款項為無抵押、不計息及須按要求支付。

合併財務報表附註

截至二零一二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. 預付款項及其他應收款項－集團及公司(續)

(b) 預付款項及其他應收款項減值變動如下：

	二零一二年	二零一一年
於一月一日	3,819	3,925
增加	95	873
轉回	(8)	(979)
核銷	(1,801)	—
於十二月三十一日	2,105	3,819

14. 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	
	二零一二年	二零一一年	二零一二年	二零一一年
受限制銀行存款 (a)	15,629	10,380	—	—
初始存期超過三個月的定期存款 (b)	—	5,000	—	—
現金及現金等價物				
— 現金	959	1,423	—	—
— 銀行存款	522,419	460,731	1,567	1,188
	539,007	477,534	1,567	1,188

附註：

(a) 於二零一二年十二月三十一日，銀行存款人民幣15,629,000元被持作擔保函件及發行應付票據之抵押品(二零一一年十二月三十一日：人民幣5,029,000元)。

於二零一一年十二月三十一日，銀行存款人民幣5,351,000元被持作長期借款之抵押品(附註：17(a))。

(b) 於二零一一年十二月三十一日，初始存期超過三個月的定期存款的實際年利率為3.30%；而該等存款到期日為180天。

(c) 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	
	二零一二年	二零一一年	二零一二年	二零一一年
人民幣	419,516	397,414	—	—
美元	97,535	60,880	292	231
港元	4,574	3,984	1,275	957
歐元	4,301	8,433	—	—
堅戈	11,069	6,117	—	—
其他	2,012	706	—	—
	539,007	477,534	1,567	1,188

合併財務報表附註

截至二零一二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. 股本及購股權

(a) 股本

		已授權	
		股份數目	千港元
於二零一一年及二零一二年十二月三十一日		3,500,000,000	350,000
	每股面值 0.1 港元的 已發行及繳足 股份數目 (千股)	股本	
		千港元	人民幣千元
於二零一零年十二月三十一日	2,093,154	209,315	197,420
增加	8,397	840	695
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

合併財務報表附註

截至二零一二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. 股本及購股權(續)

(b) 購股權

二零一二年，認購61,949,000股股份(二零一一年：39,850,000股股份及1,500,000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1.072港元至3.820港元之間(二零一一年：行使價分別為1.450港元及1.506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4年。

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：

	加權平均行使價 每股港元	購股權數目 (千股)
於二零一零年十二月三十一日		77,530
已授出(於二零一一年五月二十日)	1.45	39,850
已授出(於二零一一年七月二十五日)	1.506	1,500
已行使		(8,397)
已註銷		(6,345)
於二零一一年十二月三十一日		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)
於二零一二年十二月三十一日		116,583

15. 股本及購股權(續)

(b) 購股權(續)

於年終尚未行使的購股權(以千股計)的屆滿日期及行使價如下：

屆滿日期	購股權數目 (千股)	
	行使價 每股港元	於二零一二年 十二月三十一日
二零一三年四月二十八日	0.684	6,918
二零一四年四月八日	0.750	10,650
二零一四年五月十九日	1.450	1,500
二零一四年十一月二十二日	0.760	8,902
二零一五年一月十八日	1.072	1,500
二零一五年五月十九日	1.450	26,564
二零一五年七月二十四日	1.506	500
二零一六年一月十八日	1.072	38,100
二零一六年四月十五日	1.240	6,000
二零一六年六月十七日	1.160	7,100
二零一六年十一月二十一日	2.610	8,720
二零一六年十二月二十七日	3.820	129
	1.221	116,583

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) 股份於緊接售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。

於二零一二年十二月三十一日，在116,583,000份尚未行使購股權(二零一一年十二月三十一日：104,138,000份購股權)中，29,412,000份購股權(二零一一年十二月三十一日：30,110,000份購股權)可予行使。二零一二年行使的購股權導致本公司按加權平均價每股0.87港元(二零一一年：每股0.71港元)發行33,363,000股股份(二零一一年：8,397,000股股份)。於行使時，有關加權平均股價為每股1.85港元(二零一一年：每股1.18港元)。

合併財務報表附註

截至二零一二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. 股本及購股權(續)

(b) 購股權(續)

截至二零一二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。於二零一二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	於二零一二年 授出的購股權	於二零一一年 授出的購股權
於估價日的股價(港元)	1.06至3.82	1.45至1.49
預期股息收益率	1.00%	1.00%
到期年限	1.0至3.0	2.0至3.5
無風險利率	0.25%至0.60%	0.46%至1.04%
年度波動	46.88%至52.47%	41.32%至59.41%

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0.47港元(二零一一年：0.46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4年股價的歷史波動。

截至二零一二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17,980,000元(二零一一年：人民幣9,870,000元)，而有關金額則計入資本儲備內。

合併財務報表附註

截至二零一二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. 儲備

	集團						總計
	股份溢價	資本儲備	法定儲備	對沖儲備	留存收益	匯兌差額	
於二零一零年十二月三十一日	612,035	325,846	36,510	(1,102)	445,989	(2,684)	1,416,594
本年利潤	—	—	—	—	77,344	—	77,344
匯兌差額	—	—	—	—	—	(6,813)	(6,813)
現金流量對沖	—	—	—	1,102	—	—	1,102
購股權計劃(附註15(b))	—	9,870	—	—	—	—	9,870
已行使購股權(附註15(b))	6,992	(2,756)	—	—	—	—	4,236
出售附屬公司	—	4,590	(2,496)	—	297	—	2,391
轉撥至法定儲備(a)	—	—	6,632	—	(6,632)	—	—
股息(附註30)	(39,426)	—	—	—	—	—	(39,426)
其他	—	2,717	—	—	—	—	2,717
於二零一一年十二月三十一日	579,601	340,267	40,646	—	516,998	(9,497)	1,468,015
本年利潤	—	—	—	—	302,579	—	302,579
匯兌差額	—	—	—	—	—	(1,882)	(1,882)
購股權計劃(附註15(b))	—	17,980	—	—	—	—	17,980
已行使購股權(附註15(b))	29,943	(8,916)	—	—	—	—	21,027
轉撥至法定儲備(a)	—	—	15,465	—	(15,465)	—	—
股息(附註30)	(36,694)	—	—	—	—	—	(36,694)
於二零一二年十二月三十一日	572,850	349,331	56,111	—	804,112	(11,379)	1,771,025

(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。於截至二零一二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			總計
	股份溢價	資本儲備	累計虧損	
於二零一零年十二月三十一日	612,035	2,931,098	(90,187)	3,452,946
購股權計劃(附註15(b))	—	9,870	—	9,870
已行使購股權(附註15(b))	6,992	(2,756)	—	4,236
本年虧損	—	—	(14,019)	(14,019)
股息(附註30)	(39,426)	—	—	(39,426)
於二零一一年十二月三十一日	579,601	2,938,212	(104,206)	3,413,607
購股權計劃(附註15(b))	—	17,980	—	17,980
已行使購股權(附註15(b))	29,943	(8,916)	—	21,027
本年虧損	—	—	6,663	6,663
股息(附註30)	(36,694)	—	—	(36,694)
於二零一二年十二月三十一日	572,850	2,947,276	(97,543)	3,422,583

合併財務報表附註

截至二零一二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. 借款

	於十二月三十一日	
	二零一二年	二零一一年
長期銀行借款		
— 質押銀行借款(a)	20,000	5,003
減：流動負債項下一年內到期的款項	(20,000)	(5,003)
	—	—
短期銀行借款		
— 無抵押銀行借款(b)	126,568	160,000
— 質押銀行借款(c)	65,000	155,000
	191,568	315,000

(a) 於二零一二年十二月三十一日，以人民幣計價的長期銀行借款以本集團價值分別為人民幣6,585,000元及人民幣6,770,000元的土地使用權(附註7)及房屋(附註6)作為抵押，年利率為7.07%。長期銀行借款將於二零一三年十一月到期。

於二零一一年十二月三十一日，長期銀行借款以美元計價並以本集團銀行存款作為質押(附註14(a))，年浮動利率為LIBOR上浮3.4%。長期銀行借款已於二零一二年到期。

(b) 於二零一二年十二月三十一日，以人民幣計價的無抵押短期銀行借款為數人民幣59,000,000元，年利率為6%；人民幣67,568,000元以美元計價，年利率為Libor上浮3.711%至Libor上浮6.644%。

於二零一一年十二月三十一日，短期銀行借款均以人民幣計價，年利率為6.060%至7.872%。

(c) 於二零一二年十二月三十一日，質押短期銀行借款均以人民幣計價。

質押短期銀行借款為數人民幣50,000,000元，利率為6%，由第三方北京中關村科技擔保有限公司提供擔保，本集團以價值人民幣37,742,000元的房屋(附註6)及價值人民幣13,022,000元的土地使用權(附註7)作為反擔保。

質押短期銀行借款為數人民幣15,000,000元，年利率為7.8%，由本公司附屬公司巴州安東的少數權益股東黎明提供擔保。

於二零一一年十二月三十一日，人民幣105,000,000元由本集團價值為人民幣211,964,000元的應收賬款作質押，人民幣50,000,000元由第三方北京中關村科技擔保有限公司提供擔保，本集團以價值人民幣37,742,000元的房屋及價值人民幣13,022,000元的土地使用權作為反擔保。

(d) 於二零一二年十二月三十一日，本集團尚未提取的銀行信貸額度為人民幣434百萬元(二零一一年十二月三十一日：人民幣592百萬元)；到期日為二零一四年一月三十日。

合併財務報表附註

截至二零一二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. 應付貿易賬款及應付票據－集團

	於十二月三十一日	
	二零一二年	二零一一年
應付貿易賬款	643,134	217,765
應付關聯人士貿易賬款(附註35(c))	50,354	—
應付票據	36,956	40,026
	730,444	257,791

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	
	二零一二年	二零一一年
1年以內	692,188	241,681
1年至2年	24,930	10,843
2年至3年	8,983	3,142
3年以上	4,343	2,125
	730,444	257,791

應付貿易賬款及應付票據以下列貨計價：

	於十二月三十一日	
	二零一二年	二零一一年
人民幣	703,099	226,876
美元	23,074	30,915
堅戈	4,271	—
	730,444	257,791

合併財務報表附註

截至二零一二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)

19. 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 二零一二年	二零一一年	本公司 二零一二年	二零一一年
客戶押金及預收款項	16,268	14,012	—	—
預提費用	15,572	5,308	2,508	2,520
應付工資及福利	46,624	11,030	31	31
所得稅以外應付稅款 (a)	90,235	53,722	—	—
以往年度收購附屬公司的代價	6,360	13,960	—	—
應付附屬公司款項 (b)	—	—	50,748	47,984
應付股息	3,000	—	—	—
應付利息	12,128	847	—	—
其他	27,483	24,973	—	—
	217,670	123,852	53,287	50,535

(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。

20. 長期債券

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%。本公司收取實際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%。於二零一二年十二月三十一日，應付利息約為人民幣12百萬元(二零一一年十二月三十一日：不適用)。

截至二零一二年十二月三十一日，長期債券的公允價值約為人民幣314,272,000元(二零一一年十二月三十一日：不適用)。

合併財務報表附註

截至二零一二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. 其他長期應付賬款

於二零一二年十二月三十一日，其他長期應付賬款指售後回租融資租賃負債。

	於十二月三十一日	
	二零一二年	二零一一年
售後租回負債總額		
1年以內	12,430	12,509
1至3年	3,313	15,723
售後租回負債現值	15,743	28,232
售後租回未確認融資費用	(883)	(2,489)
售後租回負債的現值	14,860	25,743

售後租回負債的現值如下：

	於十二月三十一日	
	二零一二年	二零一一年
1年以內	11,604	10,896
1至3年	3,256	14,847
	14,860	25,743

22. 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	
	二零一二年	二零一一年
遞延稅項資產：		
－將於12個月內收回的遞延稅項資產	19,553	17,643
遞延稅項負債：		
－將於12個月以後結算的遞延稅項負債	484	331
－將於12個月以內結算的遞延稅項負債	495	626
	979	957

合併財務報表附註

截至二零一二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)

22. 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
於二零一零年十二月三十一日	1,156	994	2,150
在合併利潤表貸記	(626)	(567)	(1,193)
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

於二零一二年十二月三十一日，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32,202,000元(二零一一年十二月三十一日：人民幣24,658,000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。

遞延稅項資產：

	稅項虧損	應收賬款 及存貨的 減值撥備	總計
於二零一零年十二月三十一日	749	2,259	3,008
在合併利潤表貸記	13,122	1,513	14,635
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

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溢利的可抵扣虧損人民幣10,955,000元(二零一一年：人民幣2,952,000元)確認遞延所得稅資產人民幣2,811,000元(二零一一年：人民幣605,000元)，原因為本集團將關閉有關附屬公司。

合併財務報表附註

截至二零一二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. 收入

按類別分析收入：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一二年	二零一一年
銷售貨物	515,931	367,078
提供服務	1,488,652	891,831
	2,004,583	1,258,909

24. 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	
	二零一二年	二零一一年
材料及服務	865,468	571,878
員工成本		
— 薪金及其他員工開支	248,130	125,982
— 以股權支付的薪酬	17,980	9,870
折舊	72,579	48,783
攤銷	20,846	10,213
營業稅及附加稅	33,144	28,005
其他運營開支	359,103	291,478
— 應收款項減值增加	28,364	10,734
— 存貨減值增加	12,900	—
— 出售物業、廠房及設備損失／(收益)	1,211	(236)
— 核數師酬金—核數服務	3,700	3,400
經營成本總額	1,617,250	1,086,209

25. 其他收益，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一二年	二零一一年
政府補貼	12,185	5,169
出售附屬公司的虧損	—	(3,066)
衍生工具公允價值虧損	(273)	—
其他	(1,266)	52
	10,646	2,155

合併財務報表附註

截至二零一二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)

26. 財務費用，淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一二年	二零一一年
利息收入	1,932	2,254
銀行借款利息費用	(27,473)	(14,877)
售後租回利息費用	(1,606)	(851)
匯兌損失，淨額	(1,884)	(593)
其他	(1,579)	(2,027)
	(30,610)	(16,094)

27. 員工成本

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一二年	二零一一年
工資、薪金及津貼	202,796	110,206
住房補貼(a)	7,347	4,171
養老金供款(b)	12,639	9,212
購股權計劃成本		
— 以權益結算，以股份支付的款項(附註15(b))	17,980	9,870
福利及其他開支	25,348	2,393
	266,110	135,852

(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。

合併財務報表附註

截至二零一二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)

27. 員工成本(續)

(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二零一二年及二零一一年十二月三十一日止年度的酬金載列如下：

董事	截至二零一二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)	—	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

董事	截至二零一一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)	—	858	—	23	881
劉恩龍	—	769	—	—	769
吳迪	—	767	—	35	802
王明才*	390	—	—	—	390
朱小平*	390	—	—	—	390
張永一*	390	—	—	—	390
	1,170	2,394	—	58	3,622

* 二零零八年二月、二零零九年四月、二零一一年五月及二零一二年一月分別已向三名獨立非執行董事授出合共8,400,000份購股權，截至二零一二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536,000元(二零一一年：人民幣315,000元)並無包括於此概要中。

合併財務報表附註

截至二零一二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)

27. 員工成本(續)

(d) 五名最高薪人士

本年度本集團五名最高薪人士包括兩名(二零一一年：兩名)董事，彼等的酬金已於上述分析內反映。年內應付另外三名(二零一一年：三名)人士的酬金如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一二年	二零一一年
基本薪金、住房津貼、其他津貼及實物福利	3,239	2,634
養老金供款	53	45
	3,292	2,679

薪酬可分為以下等級：

薪酬等級	個別人士數目	
	二零一二年	二零一一年
人民幣零元至人民幣1,000,000元	—	2
人民幣1,000,000元至人民幣1,500,000元	3	1
	3	3

(e) 截至二零一二年及二零一一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。

28. 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，本集團附屬公司於二零一二年的適用企業所得稅率為25%(二零一一年：25%)，惟若干附屬公司的優惠稅率繳稅除外。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。

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，每年需向北京市地方稅務局備案及由其審批。

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。

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，於二零一二年可按15%優惠稅率繳稅。

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，每年需向山東省地方稅務局備案及由其審批。

合併財務報表附註

截至二零一二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. 所得稅費用(續)

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。

本集團旗下公司於截至二零一二年及二零一一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	
	二零一二年	二零一一年
本公司	—	—
安東石油	15%	15%
新疆通奧	15%	15%
通盛威爾	15%	15%
安東通奧	15%	15%
安東機械	25%	25%
新疆佛友	25%	25%
海能海特	15%	15%
華瑞美爾	25%	25%
吉林東新	25%	25%
山東普瑞思德	15%	15%
Anton Energy Services Corp.	29.5%	29.5%
Anton International	16.5%	16.5%
Pure Energy	16.5%	16.5%
青島普瑞思德	25%	25%
東營市研究中心	25%	25%
Anton HSK	20%	20%
Anton Dubai*	—	—
四川安東	15%	25%
Anton Sudan	35%	35%
Roxxon Hong Kong	16.5%	16.5%
RockWell	—	—
T&C	—	—
安東石油技術	—	—
安東軟體	25%	25%
Anton Houston	15%	15%
Anton Iran	25%	25%
天津貿易	25%	25%
天津機械	25%	25%
DMCC	—	—
SAS	33%	33%
巴州安東	25%	不適用
巴州暢想	25%	不適用
巴州誠熙	25%	不適用
Bazhou HSK	20%	不適用
四川通盛	25%	不適用
遂寧材料	25%	不適用
新疆安東	25%	不適用
Anton C.A.	33%	不適用
Anton Camara	33%	不適用

* 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。

合併財務報表附註

截至二零一二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. 所得稅費用(續)

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一二年	二零一一年
當期所得稅		
— 中國所得稅	32,693	21,716
— 海外所得稅	18,859	14,961
遞延所得稅(附註22)		
— 有關源自及轉回暫時差異的遞延稅項	(1,888)	(15,828)
	49,664	20,849

本集團除所得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	
	二零一二年	二零一一年
除所得稅前利潤	367,369	112,517
按適用稅率計算的稅項	64,870	28,244
若干附屬公司的優惠稅率及稅項減免	(21,616)	(6,437)
毋須繳稅的收入	—	(15,783)
不可扣稅開支	5,971	4,726
額外扣減研發開支	(3,890)	(3,495)
並無確認遞延所得稅的稅項虧損	2,811	605
使用過往未確認的稅項虧損	(605)	(685)
海外收入的預扣稅	2,293	13,810
其他	(170)	(136)
所得稅費用	49,664	20,849

截至二零一二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. 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	
	二零一二年	二零一一年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	302,579	77,344
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,115,501	2,098,430
每股基本盈利(以每股人民幣表示)	0.1430	0.0369

(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。於二零一二年十二月三十一日，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(按本公司股份於二零一二年一月一日至二零一二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	
	二零一二年	二零一一年
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	302,579	77,344
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,115,501	2,098,430
就假設購股權已轉換而作出的調整(千股)	42,404	20,780
就每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	2,157,905	2,119,210
每股攤薄盈利(以每股人民幣表示)	0.1402	0.0365

合併財務報表附註

截至二零一二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. 股息

二零一一年及二零一二年本公司已從股份溢價賬戶中支付資金派發期末股息，分別為人民幣39,426,000元(每股普通股人民幣0.0188元)及人民幣36,694,000元(每股普通股人民幣0.0170元)。於二零一三年三月十五日，董事建議從本公司股份溢價賬戶中撥付資金派發截至二零一二年十二月三十一日止年度的期末股息，每股普通股人民幣0.0456元，派息總額合計人民幣97,600,000元(每股普通股派息額以截至二零一三年三月十四日已發行股數計算所得)。該股息需經股東於下次股東週年大會上批准，本財務報告並無反映此應付股息。

31. 合併現金流量表附註

(a) 將本年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	
	二零一二年	二零一一年
本年利潤	317,705	91,668
調整：		
物業、廠房及設備		
— 折舊支出(附註24)	72,579	48,783
— 出售損失/(利得)淨額(附註24)	1,211	(236)
土地使用權及無形資產攤銷(附註24)	20,846	10,213
應收款項減值增加(附註24)	28,364	10,734
存貨減值增加(附註24)	12,900	—
購股權計劃支出(附註15(b))	17,980	9,870
出售附屬公司的虧損(附註25)	—	3,066
應佔共同控制實體虧損	—	14,320
共同控制實體的投資減值損失	—	31,924
匯兌虧損淨額(附註26)	1,884	593
利息收入(附註26)	(1,932)	(2,254)
銀行借款利息費用(附註26)	27,473	14,877
售後租回利息費用(附註26)	1,606	851
所得稅費用	49,664	20,849
營運資金變動：		
存貨	(189,823)	(7,106)
應收貿易賬款及應收票據	(215,770)	(11,101)
預付款項及其他應收款項	(19,885)	(19,065)
應付貿易款項及應付票據	290,808	26,572
預提費用及其他應付款項	1,802	17,658
受限制銀行存款	(5,249)	(1,673)
經營活動產生的現金流入淨額	412,163	260,543

(b) 不涉及現金收支的重大交易

截至二零一二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，銀行將直接向集團的供應商支付貨款，不涉及集團的現金收支。上述短期借款於截至二零一二年十二月三十一日止年度的發生額總計約人民幣102百萬元(二零一一年：零)。

截至二零一二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. 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	
	二零一二年	二零一一年
已訂約但未撥備		
— 物業、廠房及設備	289,442	222,814
	289,442	222,814

(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	
	二零一二年	二零一一年
1年以內	3,080	5,925
1至2年	1,156	2,013
2至3年	533	800
3至4年	—	533
	4,769	9,271

合併財務報表附註

截至二零一二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)

33. 業務合併

二零一二年五月，本公司全資附屬公司安東石油附屬公司透過成立巴州安東向巴州暢想、巴州誠熙及Bazhou Chengxi HSK(統稱「巴州公司」)的獨立自然人擁有人分別收購有關公司的55%股權。安東石油向巴州安東注入現金，而巴州公司的擁有人將其於巴州公司的全部股權投入巴州安東，巴州安東成為巴州公司的直接母公司。根據收購及合作協議，最高現金代價為人民幣61百萬元，其中若干部分為或然代價，視乎未來溢利目標的實現情況而定。根據管理層對或然代價的最佳估計，此項收購的代價總額釐訂為人民幣40,431,000元。

於收購日此項收購產生的資產及負債公允價值如下：

非流動資產	75,265
現金及現金等價物	39,312
其他流動資產	201,492
非流動負債	(40,000)
流動負債	(209,402)
<hr/>	
可識別資產淨值總額	66,667
<hr/>	
非控股權益	(30,000)
商譽	3,764
代價	40,431
<hr/>	
來自收購附屬公司的現金及現金等價物	39,312
已付現金代價	(36,667)
<hr/>	
來自收購附屬公司的現金淨額	2,645

自收購日起上述收購所貢獻列入合併利潤表的收入為人民幣31.14百萬元。上述收購亦於相同期間貢獻淨虧人民幣8.98百萬元。

倘上述收購自二零一二年一月一日起已綜合計算，合併利潤表將顯示收入為人民幣2,095百萬元及純利為人民幣344百萬元。

安東巴州已於二零一三年二月售予獨立第三方(附註36(b))。

34. 出售一間附屬公司

於二零一二年七月，安東石油與獨立第三方訂立一份股份轉讓協議，以代價人民幣10,000,000元出售本集團於天津安東投資管理有限公司(「天津投資」)的全部股權，並無產生出售收益或虧損。

35. 關連人士交易

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

(a) 於截至二零一二年及二零一一年十二月三十一日止年度內，以下公司乃本集團的關連人士：

關連人士名稱	關係性質
北重	由安東石油投資的共同控制實體
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

合併財務報表附註

截至二零一二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. 關連人士交易(續)

(b) 與關連人士的交易

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一二年	二零一一年
購買貨品或服務		
北重	36,172	6,105
Nanhai Magcobar	33,094	—
SLB China	18,515	—
SLB JHP	674	—
Smith Drilling	2,676	—
Dowell SLB	3,122	—
	94,253	6,105
銷售貨品		
北重	1,047	859

貨品乃按照提供予第三方之現行價格及條款出售及購買。

(c) 與關連人士的結餘

	於十二月三十一日			
	本集團		本公司	
	二零一二年	二零一一年	二零一二年	二零一一年
預付款項及其他應收款項(附註13)				
北重	148	415	—	—
應付貿易賬款及應付票據(附註18)				
北重	18,824	—	—	—
Nanhai Magcobar	21,449	—	—	—
SLB China	6,028	—	—	—
SLB JHP	674	—	—	—
Smith Drilling	257	—	—	—
Dowell SLB	3,122	—	—	—
	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。

35. 關連人士交易(續)

(d) 關鍵管理層薪酬

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一二年	二零一一年
薪金及其他短期僱員福利	8,736	7,914
養老金	142	120
以股份支付的款項	2,581	3,480
	11,459	11,514

36. 期後事項

- (a) 於二零一三年三月十五日，本公司董事建議派發截至二零一二年十二月三十一日止年度人民幣97,600,000元股息。股息須待股東於股東週年大會批准。
- (b) 於二零一三年二月，安東石油與獨立第三方訂立一份股份轉讓協議，以代價人民幣56,497,000元出售本集團於巴州安東的55%股權。該項出售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。