

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



安東油田服務集團
Anton Oilfield Services Group

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：3337)

截至二零一二年六月三十日止六個月
中期業績公告

財務摘要

本集團之營業收入由二零一一年同期的人民幣526.4百萬元增加52.7%至二零一二年上半年的人民幣803.7百萬元。本公司權益持有人應佔利潤則由二零一一年同期的人民幣50.7百萬元增加145.8%至二零一二年上半年的人民幣124.6百萬元。

業績

安東油田服務集團(「本公司」)董事會(「董事會」)欣然提呈本公司及其附屬公司(合稱「本集團」)截至二零一二年六月三十日止六個月期間(下稱「上半年」、「回顧期內」或「報告期內」)的未經審核簡明合併中期業績及二零一一年同期的比較數字如下：

簡明合併中期資產負債表
 於二零一二年六月三十日
 (所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	於二零一二年 六月三十日 (未經審核)	於二零一一年 十二月三十一日 (經審核)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		702,003	538,576
土地使用權		60,598	31,281
無形資產		406,496	365,422
於共同控制實體的投資		4,000	4,000
遞延所得稅資產		15,890	17,643
		<u>1,188,987</u>	<u>956,922</u>
流動資產			
存貨		368,062	271,411
應收貿易賬款及應收票據	11	966,812	670,959
預付款項及其他應收款項		200,551	120,794
受限制銀行存款		32,200	10,380
初始存期超過三個月的定期存款		1,400	5,000
現金及現金等價物		333,036	462,154
		<u>1,902,061</u>	<u>1,540,698</u>
資產總計		<u><u>3,091,048</u></u>	<u><u>2,497,620</u></u>
權益			
本公司權益持有人應佔股本及儲備			
股本		198,621	198,115
儲備			
— 擬派末期股息		—	35,700
— 其他		1,568,695	1,432,315
		<u>1,767,316</u>	<u>1,666,130</u>
非控股權益		<u>83,238</u>	<u>73,967</u>
權益總計		<u><u>1,850,554</u></u>	<u><u>1,740,097</u></u>

簡明合併中期資產負債表(續)

於二零一二年六月三十日

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	於二零一二年 六月三十日 (未經審核)	於二零一一年 十二月三十一日 (經審核)
負債			
非流動負債			
長期借款		28,000	—
長期債券		299,128	—
其他長期應付款		9,167	14,847
遞延所得稅負債		2,548	957
		<u>338,843</u>	<u>15,804</u>
流動負債			
短期借款		227,350	315,000
長期借款的即期部分		4,908	5,003
其他長期應付款的即期部分		11,121	10,896
衍生金融負債		193	—
應付貿易賬款及應付票據	12	386,328	257,791
預提費用及其他應付款		237,068	123,852
即期所得稅負債		34,683	29,177
		<u>901,651</u>	<u>741,719</u>
負債總計		<u>1,240,494</u>	<u>757,523</u>
權益及負債總計		<u>3,091,048</u>	<u>2,497,620</u>
流動資產淨值		<u>1,000,410</u>	<u>798,979</u>
資產總額減流動負債		<u>2,189,397</u>	<u>1,755,901</u>

簡明合併中期損益表

截至二零一二年六月三十日止六個月

(除每股數據外，所有金額均以人民幣千元為單位)

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一二年 (未經審核)	二零一一年 (重新列示， 附註3，6) (未經審核)
收入	5	803,700	526,407
營業成本		<u>(418,966)</u>	<u>(299,601)</u>
毛利		384,734	226,806
其他收益		664	2,194
銷售費用		(72,289)	(42,492)
管理費用		(94,773)	(73,316)
研究開發費用		(28,889)	(21,829)
營業稅及附加費		<u>(15,739)</u>	<u>(8,621)</u>
經營利潤	6	173,708	82,742
利息收入		1,172	1,074
財務費用，淨額	7	(16,935)	(6,543)
應佔共同控制實體虧損		<u>—</u>	<u>(5,894)</u>
除所得稅前利潤		157,945	71,379
所得稅費用	8	<u>(25,035)</u>	<u>(15,140)</u>
本期間利潤		<u>132,910</u>	<u>56,239</u>
以下各項應佔利潤：			
本公司權益持有人		124,643	50,655
非控股權益		<u>8,267</u>	<u>5,584</u>
		<u>132,910</u>	<u>56,239</u>
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	9	0.0592	0.0242
— 攤薄	9	<u>0.0587</u>	<u>0.0239</u>
股息	10	<u>—</u>	<u>—</u>

簡明合併中期綜合收益表

截至二零一二年六月三十日止六個月

(所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 (未經審核)	二零一一年 (未經審核)
本期間利潤	132,910	56,239
其他綜合收益／(損失)，已扣除 稅項：		
現金流量套期	(193)	353
貨幣換算差額	<u>416</u>	<u>(2,467)</u>
其他綜合收益／(損失)，已扣除 本期間稅項	<u>223</u>	<u>(2,114)</u>
本期間綜合收益總額	<u>133,133</u>	<u>54,125</u>
以下各項應佔綜合收益總額：		
本公司權益持有人	124,866	48,541
非控股權益	<u>8,267</u>	<u>5,584</u>
	<u>133,133</u>	<u>54,125</u>

簡明合併中期現金流量表
 截至二零一二年六月三十日止六個月
 (所有金額均以人民幣千元為單位)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 (未經審核)	二零一一年 (未經審核)
經營活動使用的現金淨額	(84,150)	(63,211)
投資活動使用的現金淨額	(179,149)	(105,957)
融資活動產生的現金淨額	<u>135,079</u>	<u>135,874</u>
現金及現金等價物減少淨額	(128,220)	(33,294)
期初現金及現金等價物	462,154	188,960
現金及現金等價物匯兌損失	<u>(898)</u>	<u>(3,803)</u>
期末現金及現金等價物	<u><u>333,036</u></u>	<u><u>151,863</u></u>

簡明合併中期財務資料附註

截至二零一二年六月三十日止六個月

(除另有說明外，所有金額均以人民幣千元為單位)

1. 一般資料

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

本公司為一間投資控股公司。本公司及其附屬公司(「本集團」)主要於中華人民共和國(「中國」)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控制。

於二零一二年五月十四日，本公司完成對巴州暢想應用化學技術有限公司、巴州誠熙石油物資有限公司以及巴州誠熙石油物資有限公司哈薩克公司的收購，均取得55%的股份比例。

本簡明合併中期財務資料未經審計。

本未經審核簡明合併中期財務資料乃於二零一二年八月二十四日獲董事會批准刊發。

2. 編製基準

截至二零一二年六月三十日止六個月的未經審核簡明合併中期財務資料已根據國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。本未經審核的簡明合併中期財務資料應與截至二零一一年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱讀，該財務報表是根據國際財務報告準則編製的。

3. 會計政策

除下文所述者外，所應用的會計政策與截至二零一一年十二月三十一日止年度的年度財務報表內容所述於該年度財務報表內所應用者一致。

簡明合併中期利潤表的呈列變動

截至二零一二年六月三十日止六個月，本公司採納另一種簡明合併中期利潤表的呈列方式，將營運成本按功能呈列。截至二零一一年六月三十日止六個月的比較數字已按呈列變動重新分類。與按性質呈列營運成本的調節表於附註6披露。

本集團採納的經修訂準則

- 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的對金融資產轉移披露要求修訂(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面臨的相關風險，以及該等風險對本公司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。該修訂對未經審核的簡明中期合併財務資料無重大影響。

下列是已發出但在二零一二年一月一日開始的財務年度仍未生效的新準則和對現有準則的修改，而本集團並無提早採納：

- 國際財務報告準則9「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9在二零零九年十一月發佈。此準則為取代國際會計準則39有關分類和計量金融工具。國際財務報告準則9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。此釐定必須在初始確認時作出。分類視乎實體管理其金融工具的經營模式，以及工具的合同現金流量特點。對於金融負債，此準則保留了國際財務報告準則39的大部分規定。主要改變為，如對金融負債採用公允價值法，除非會造成會計錯配否則歸屬於主體本身負債信貸風險的公允價值變動部分在其他綜合收益中而非利潤表中確認。本集團尚未評估國際財務報告準則9的全面影響，並有意在其生效日期起採納國際財務報告準則9，目前適用於二零一五年一月一日或之後開始的年度期間。
- 國際財務報告準則10「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。本集團仍未評估國際財務報告準則10的全面影響，並有意不遲於二零一三年一月一日或之後開始的年度期間採納國際財務報告準則10。

- 國際財務報告準則12「在其他實體權益的披露」包含在其他實體所有形式的權益的披露規定，包括合營安排、聯營、特別用途工具和其他資產負債表外工具。本集團仍未評估國際財務報告準則12的全面影響，並有意不遲於二零一三年一月一日或之後開始的年度期間採納國際財務報告準則12。
- 國際財務報告準則13「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。本集團仍未評估國際財務報告準則13的全面影響，並有意不遲於二零一三年一月一日或之後開始的年度期間採納國際財務報告準則13。

沒有其他尚未生效的國際財務報告準則或國際財務報告解釋委員會一解釋公告而預期會對本集團有重大影響。

4. 分部資料

主要經營決策制定者為本集團首席執行官、副總裁和董事，負責審閱本集團的內部報告以評估業績表現並據此分配相應的資源。主要經營決策制定者亦根據該等報告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：井下作業集群、完井技術集群、鑽井技術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、財務費用淨額以及應佔共同控制實體的虧損前利潤(「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和資產。

	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
截至二零一二年六月三十日止 六個月(未經審核)					
收益	<u>321,310</u>	<u>222,999</u>	<u>165,180</u>	<u>94,211</u>	<u>803,700</u>
EBITDA	<u>169,341</u>	<u>84,560</u>	<u>48,837</u>	<u>38,641</u>	<u>341,379</u>
折舊及攤銷	(10,894)	(7,134)	(5,806)	(10,973)	(34,807)
利息收入	34	299	8	533	874
財務費用，淨額	—	—	(844)	(127)	(971)
應佔共同控制實體虧損	—	—	—	—	—
所得稅費用	<u>(11,705)</u>	<u>(5,500)</u>	<u>(4,625)</u>	<u>(3,205)</u>	<u>(25,035)</u>
截至二零一一年六月三十日止 六個月(未經審核)					
收益	<u>225,200</u>	<u>136,413</u>	<u>83,488</u>	<u>81,306</u>	<u>526,407</u>
EBITDA	<u>116,749</u>	<u>48,020</u>	<u>27,422</u>	<u>15,684</u>	<u>207,875</u>
折舊及攤銷	(8,295)	(5,757)	(4,049)	(9,502)	(27,603)
利息收入	37	237	—	13	287
財務費用，淨額	(171)	30	(16)	(20)	(177)
應佔共同控制實體虧損	—	—	—	(5,894)	(5,894)
所得稅費用	<u>(8,112)</u>	<u>(3,107)</u>	<u>(2,633)</u>	<u>(1,288)</u>	<u>(15,140)</u>

	井下 技術集群	完井 作業集群	鑽井 技術集群	管材 服務集群	總計
於二零一二年六月三十日 (未經審核)					
資產總計	<u>724,654</u>	<u>941,871</u>	<u>576,709</u>	<u>315,431</u>	<u>2,558,665</u>
分部資產包括：					
於共同控制實體的投資	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>4,000</u>	<u>4,000</u>
添置非流動資產 (遞延所得稅資產除外)	<u>43,493</u>	<u>27,582</u>	<u>153,973</u>	<u>23,811</u>	<u>248,859</u>
於二零一一年十二月三十一日 (經審核)					
資產總計	<u>577,089</u>	<u>882,670</u>	<u>198,773</u>	<u>334,836</u>	<u>1,993,368</u>
分部資產包括：					
於共同控制實體的投資	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>4,000</u>	<u>4,000</u>
添置非流動資產 (遞延所得稅資產除外)	<u>158,407</u>	<u>9,777</u>	<u>29,451</u>	<u>25,329</u>	<u>222,964</u>

EBITDA 總額與除所得稅前利潤總額對賬如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 (未經審核)	二零一一年 (未經審核)
可報告分部的EBITDA	341,379	207,875
與總部有關的費用	(148,530)	(103,109)
折舊	(26,475)	(23,234)
攤銷	(8,332)	(4,369)
利息收入	874	287
財務費用，淨額	(971)	(177)
應佔共同控制實體虧損	<u>—</u>	<u>(5,894)</u>
除所得稅前利潤	<u>157,945</u>	<u>71,379</u>

將可報告分部資產調節至資產總計如下：

	於二零一二年 六月三十日 (未經審核)	於二零一一年 十二月三十一日 (經審核)
可報告分部資產	2,558,665	1,993,368
行政管理總部資產	<u>532,383</u>	<u>504,252</u>
按資產負債表的資產總計	<u><u>3,091,048</u></u>	<u><u>2,497,620</u></u>

分地理區域信息

	收入		非流動資產	
	截至六月三十日止六個月		於二零一二年	於二零一一年
	於二零一二年 (未經審核)	於二零一一年 (未經審核)	六月三十日 (未經審核)	十二月三十一日 (經審核)
中國	607,011	397,366	1,068,386	881,642
伊拉克	130,984	87,801	117,368	71,926
其他國家	<u>65,705</u>	<u>41,240</u>	<u>3,233</u>	<u>3,354</u>
總計	<u><u>803,700</u></u>	<u><u>526,407</u></u>	<u><u>1,188,987</u></u>	<u><u>956,922</u></u>

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：

截至二零一二年六月三十日止六個月

	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	62,719	—	—	—	62,719
客戶 2	38,568	—	—	—	38,568
客戶 3	37,568	—	—	—	37,568
客戶 4	—	—	—	14,017	14,017
客戶 5	35,529	—	—	—	35,529
客戶 6	—	—	40,224	—	40,224
客戶 7	—	—	25,616	49,983	75,599
客戶 8	—	21,403	—	—	21,403
總計	<u>174,384</u>	<u>21,403</u>	<u>65,840</u>	<u>64,000</u>	<u>325,627</u>

附註：客戶 2、5、6、7 歸屬於同一油田運營集團，而客戶 3、4 歸屬於另一油田運營集團。

截至二零一一年六月三十日止六個月

	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	—	—	26,624	—	26,624
客戶 2	—	—	17,163	—	17,163
客戶 3	—	—	10,760	—	10,760
客戶 4	—	15,530	—	—	15,530
客戶 5	73,259	—	—	—	73,259
客戶 6	29,100	—	—	—	29,100
客戶 7	—	—	—	35,737	35,737
總計	<u>102,359</u>	<u>15,530</u>	<u>54,547</u>	<u>35,737</u>	<u>208,173</u>

附註：客戶 2、3、6 和 7 歸屬於同一油田運營集團。

5. 收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 (未經審核)	二零一一年 (未經審核)
銷售貨物	226,216	155,083
服務收入	<u>577,484</u>	<u>371,324</u>
	<u>803,700</u>	<u>526,407</u>

6. 按性質劃分的費用

經營利潤於扣除／(計入)以下各項後釐定：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 (未經審核)	二零一一年 (未經審核)
材料及服務	327,509	227,166
員工成本		
— 薪金及其他員工開支	82,143	66,584
— 以股權支付的薪酬	9,406	4,750
折舊	29,421	26,561
攤銷	9,385	4,662
營業稅及附加費	15,739	8,621
其他營運開支	157,053	107,515
— 增加應收賬款減值	13,986	2,121
— 出售物業、廠房及設備虧損／(收益)	<u>5</u>	<u>(149)</u>
營運成本總計	<u>630,656</u>	<u>445,859</u>

7. 財務費用，淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 (未經審核)	二零一一年 (未經審核)
銀行借款的利息費用	14,928	3,431
匯兌損失，淨額	1,314	1,336
銀行手續費及其他	<u>693</u>	<u>1,776</u>
	<u>16,935</u>	<u>6,543</u>

8. 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。

所得稅乃就法定財務報告目的按本公司附屬公司的溢利基準計提撥備，並就所得稅目的對不需徵稅或不得抵扣的收入及開支項目進行調整。根據相關中國稅務法規，本集團中國附屬公司於截至二零一二年六月三十日止六個月期間的適用企業所得稅率為25%（截至二零一一年六月三十日止六個月：25%），惟若干按優惠稅率繳稅的附屬公司除外。就於海外成立的附屬公司而言，須按其所在國家的適用稅率繳稅。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。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 (未經審核)	二零一一年 (未經審核)
當期所得稅		
— 中國所得稅	14,825	9,681
— 海外所得稅	8,714	10,169
遞延所得稅	<u>1,496</u>	<u>(4,710)</u>
	<u>25,035</u>	<u>15,140</u>

9. 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期內已發行普通股的加權平均數計算：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 (未經審核)	二零一一年 (未經審核)
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	124,643	50,655
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>2,104,737</u>	<u>2,096,084</u>
每股基本盈利(每股人民幣)	<u>0.0592</u>	<u>0.0242</u>

(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。於二零一二年六月三十日，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六月三十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。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一二年 (未經審核)	二零一一年 (未經審核)
本公司權益持有人應佔利潤(人民幣千元)	124,643	50,655
已發行普通股的加權平均數(千股)	2,104,737	2,096,084
就假設購股權已轉換而作出的調整(千股)	<u>18,608</u>	<u>25,477</u>
就每股攤薄盈利的普通股加權平均數(千股)	<u>2,123,345</u>	<u>2,121,561</u>
每股攤薄盈利(以每股人民幣表示)	<u>0.0587</u>	<u>0.0239</u>

10. 股息

於二零一二年五月二十五日，經股東於股東周年大會上批准，本公司宣派二零一一年末期股息每股普通股人民幣0.0170元，合共人民幣36,694,000元(二零一零年末期股息：人民幣39,426,000元，每股人民幣0.0188元)。

本公司董事建議就截至二零一二年六月三十日止六個月不派發股息(截至二零一一年六月三十日止六個月：無)。

11. 應收貿易賬款及應收票據

	於二零一二年 六月三十日 (未經審核)	於二零一一年 十二月三十一日 (經審核)
應收第三方貿易賬款，淨額(a)	947,162	647,212
應收票據	<u>19,650</u>	<u>23,747</u>
	<u><u>966,812</u></u>	<u><u>670,959</u></u>

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 六月三十日 (未經審核)	於二零一一年 十二月三十一日 (經審核)
6個月以內	720,990	418,914
6個月至1年	151,041	166,584
1至2年	73,687	61,697
2至3年	10,027	11,786
3年以上	<u>9,287</u>	<u>6,023</u>
應收貿易賬款，總額	965,032	665,004
減：應收款項減值	<u>(17,870)</u>	<u>(17,792)</u>
應收貿易賬款，淨額	<u><u>947,162</u></u>	<u><u>647,212</u></u>

- (b) 於二零一二年六月三十日，本公司附屬公司巴州誠熙石油物資有限公司與一家客戶所訂立的合約而產生的4,800,000元應收賬款已作為短期銀行借款人民幣10,000,000元的抵押品(二零一一年十二月三十一日：人民幣211,964,000元以作為短期銀行借款人民幣105,000,000元的抵押物)。

12. 應付貿易賬款及應付票據

	於二零一二年 六月三十日 (未經審核)	於二零一一年 十二月三十一日 (經審核)
應付貿易賬款	370,961	217,765
應付關連人士貿易賬款	4,227	—
應付票據	<u>11,140</u>	<u>40,026</u>
	<u><u>386,328</u></u>	<u><u>257,791</u></u>

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：

	於二零一二年 六月三十日 (未經審核)	於二零一一年 十二月三十一日 (經審核)
1年以內	367,403	241,681
1至2年	9,644	10,843
2至3年	4,926	3,142
3年以上	<u>4,355</u>	<u>2,125</u>
	<u><u>386,328</u></u>	<u><u>257,791</u></u>

管理層討論及分析

業務回顧

業務表現

踏入二零一二年，中國天然氣開發呈現強勁勢頭，多個具有重要戰略地位的盆地正奮力向更高的產量目標衝刺，天然氣開發不斷提速，無論是對於常規技術的需求還是對於新技術的需求，均出現迅猛增長的趨勢。海外，中國投資者的多個項目也在加速推進。其中，在伊拉克的哈法亞項目一期產能建設提前投產，二期產能建設前期工作也已同步展開。在緊湊的開發計劃下，客戶更加依賴能夠迅速響應其需求的中國技術支持夥伴，在中國技術服務公司的支持下，快速完成產能建設。

面對充滿契機的一年，本集團繼續堅持國內的「天然氣」戰略和海外的「跟隨式」戰略。二零一二年上半年，本集團總收入達人民幣803.7百萬元，較二零一一年同期的人民幣526.4百萬元增加了人民幣277.3百萬元，增幅高達52.7%。收入增長主要由於國內天然氣開發加快發展、海外市場的業務高速增長、本集團主力服務持續增長及新服務快速展開。

二零一二年上半年，本集團的毛利為人民幣384.7百萬元，較二零一一年同期的人民幣226.8百萬元上升人民幣157.9百萬元，增幅為69.6%。毛利率從去年同期的43.1%上升至47.9%或4.8個百分點。淨利潤為人民幣132.9百萬元，較二零一一年同期的人民幣56.2百萬元大幅上升人民幣76.7百萬元，增幅高達136.5%。本公司權益持有人應佔利潤為人民幣124.6百萬元，較二零一一年同期的人民幣50.7百萬元增加人民幣73.9百萬元，增幅為145.8%。淨利率從去年同期的10.7%上升至16.5%或5.8個百分點。利潤大幅增長主要由於本集團成功實施盈利能力提升方案，上半年，本集團通過議價談判和集中採購推動了供應商的材料降價、通過大力推廣自主化的產品和

服務而減少了外購材料和服務、還通過設置全面的財務目標並採用與目標掛鉤的獎懲機制，嚴控各項成本及費用，盈利能力得以大幅提升。此外，管材服務集群屬下的合營公司北重安東機械製造有限公司(「北重安東」)經過去年年底的減值撥備以及採取積極的減虧措施，上半年沒有進一步減值撥備需要。

二零一二年上半年，本集團的國內及海外市場拓展均取得理想佳績。國內，伴隨油公司在天然氣開發的投資力度加大，無論對於常規技術還是高端技術的需求均全面上升，推動本集團的發展模式由單一的高端技術服務轉變為有常規業務做支撐的高端技術服務，從而為本集團的發展提供了更大的市場保障。上半年，本集團積極擴張天然氣開發的市場，成功在全國開拓更多客戶，尤其來自中石化、延長油田等市場的新增工作量，並且在各地市場贏得多份大額合同和取得批量工作量，本集團在國內天然氣開發的市場地位越來越鞏固。海外，中國投資者加速投資開發進度，對技術服務的需求十分殷切，本集團不但向原有市場推廣更多服務，並在此基礎上成功在新市場伊拉克哈法亞項目啟動服務，增加了強勁的收入來源；在新興的南美市場也取得業務突破，開始實現收入。本集團在海外市場正迅速樹立品牌知名度，為今後的海外市場擴張建立了良好基礎。

二零一二年上半年，本集團的產業發展增長迅猛。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)的業務比重持續擴大，各業務集群均呈現良好增長，油氣田開發技術服務收入佔本集團主營業務收入的比例達到88.3%，較去年同期的84.6%上升了3.7個百分點。其中，三大技術服務(即屬於井下作業集群的分段壓裂服務和連續油管服務以及屬於鑽井技術集群的定向井鑽井服務)繼續滿足各大油田對天然氣開發的殷切需求，在報告期內業務持續上升，三大技術服務佔本集團收入的比例達到40.9%。報告期內，本集團成功推廣新技術服務及完成多個高收入的一體化項目，提供更多增長引擎。

上半年，本集團進一步完善服務能力建設，透過自主建設、技術合作和收購兼併的多線部署，豐富了各個集群的產業佈局。其中，本集團在上半年快速搭建起鑽井液服務的技術和服務能力，並成功通過在塔里木盆地的超複雜井成功作業的驗證，迅速獲得客戶信任並贏得全年的批量工作量，該服務有望成為本集團的亮點服務。本集團一直致力建設一體化的服務能力，為客戶提供從鑽井、完井到井下作業、採油的全過程技術服務，報告期內成功取得多個一體化鑽井總包項目，成為今後業務發展的重要主線。

除發展本身的有機成長外，本集團同時加強了收購力度。在二零一二年五月，完成對領先的高端水基鑽井液技術服務公司巴州公司的收購，本集團投資人民幣61.1百萬元，取得巴州公司55%的股份比例，此項投資補充了本集團在高端水基鑽井液技術的自主研發能力和生產能力，並提供一支在國內規模少見的資深工程師隊伍，支持了本集團在鑽井液業務的全線佈局。

二零一二年伊始，本集團明確財務目標，力求進一步提升資金使用效率，把各個運營資金指標納入各部門的日常管理目標之中。相關措施取得良好效果，本集團在上半年的運營資金管理指標獲得全面優化。其中，截至二零一二年六月三十日止的應收款平均周轉天數為170天，比去年同期下降66天；應付款平均周轉天數為127天，比去年同期上升9天；存貨平均周轉天數為137天，比去年同期下降28天。本集團又進一步優化債務結構，於二零一二年五月基於本集團從穆迪投資者服務公司旗下的評級公司獲得的AA-主體信用評級獲得中國銀行間市場交易商協會通過註冊中期票據，兩年內可發行信用額度總額為人民幣五億元的本金，並成功在同月完成發行首批票據，發行本金為人民幣三億元、年利率為6.59%、期限為三年。現階段，本集團同時具備了充足的自主資金來源和短期、中長期的融資渠道支持不同時期的發展資本。

地域市場分析

二零一二年上半年，國內市場收入為人民幣607.0百萬元，較去年同期的人民幣397.4百萬元增加人民幣209.6百萬元，增幅為52.7%，國內市場收入佔集團總收入比例達75.5%；海外市場收入為人民幣196.7百萬元，較去年同期的人民幣約129.0百萬元增加人民幣67.7百萬元，增幅為52.5%，海外市場收入佔集團總收入比例達24.5%。報告期內，國內共完成作業767井次，海外共完成作業145井次。

國內及海外市場收入比較

	二零一二年 上半年 (人民幣 百萬元)	二零一一年 上半年 (人民幣 百萬元)	變幅 (%)	各市場佔 總收入比例	
				二零一二年 上半年	二零一一年 上半年
國內	607.0	397.4	52.7%	75.5%	75.5%
海外	196.7	129.0	52.5%	24.5%	24.5%
合計	803.7	526.4	52.7%	100.0%	100.0%

國內市場收入分析

	二零一二年 上半年 (人民幣 百萬元)	二零一一年 上半年 (人民幣 百萬元)	變幅 (%)	各地區佔 國內收入比例	
				二零一二年 上半年	二零一一年 上半年
中國西北	211.6	93.8	125.6%	34.9%	23.6%
中國華北	191.3	132.7	44.2%	31.5%	33.4%
中國東北	126.5	111.3	13.7%	20.8%	28.0%
中國西南	77.6	59.6	30.2%	12.8%	15.0%
合計	607.0	397.4	52.7%	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	
	上半年	上半年		海外收入比例	
	(人民幣 百萬元)	(人民幣 百萬元)		二零一二年 上半年	二零一一年 上半年
中東	134.7	104.2	29.3%	68.5%	80.8%
中亞	48.4	13.7	253.3%	24.6%	10.6%
非洲	7.9	10.7	-26.2%	4.0%	8.3%
美洲	5.7	0.4	N/A*	2.9%	0.3%
合計	196.7	129.0	52.5%	100.0%	100.0%

* 美洲市場仍在市場開拓過程中，去年同期業務幾乎可以忽略，因此不提供變幅。

國內市場天然氣業務蓬勃發展

二零一二年上半年，國內天然氣業務發展迅猛，在全國氣藏量最高、上游活動最頻繁的兩大戰略天然氣盆地，即塔里木盆地和鄂爾多斯盆地，本集團在其所處的西北、華北地區上半年錄得的收入佔國內市場收入的66.4%。隨著國內天然氣開發即將迎來黃金期，常規技術服務的市場快速增長，本集團借助業已建立的高端技術品牌，帶動常規技術服務的發展，推動本集團的發展模式由單一的高端技術服務轉變為有常規業務做支撐的高端技術服務，增長更加有保障。

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。作為中國實現西氣東輸戰略的能源基地，該盆地的主要油田塔里木油田將被建設為「新疆大慶」。引述《中國石油報》在今年一月份的報道，塔里木油田2013年至2015年的產量目標為3,000萬噸；2016年至2019年要實現4,000萬噸目標。該盆地蘊含豐富的常規氣，但當地超深、超高溫

和超高壓的複雜井形成了世界級的工程難題。要滿足翻番的產量目標，必須解決複雜的鑽井工程難題。本集團瞄準當地的市場需求，上半年迅速搭建起鑽井液的全方位服務能力，至今已累積上百人的資深工程師團隊，能同時提供油基鑽井液和水基鑽井液的技術和作業支持，為客戶提供各種井深和各種地層特點所需的高端鑽井液技術方案，以幫助客戶有效縮短鑽井週期並提高鑽井成功率。本集團的業務在塔里木盆地已經開始發力，今後將擴大業務佈局，為當地的產量需求提供堅固的技術支持。

- 鄂爾多斯盆地保持為本集團的穩定市場。該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，對水平井技術及分段壓裂技術有龐大需求。該盆地的主要油田長慶油田將被建設為「西部大慶」，根據中國石油新聞中心專題報道，該盆地的油氣當量產量目標由2011年的4,000萬噸邁向5000萬噸的台階。為了實現產量的快速增長，必須解決增產的技術難題，水平井分段壓裂技術成為了關鍵的解決方案。除了高端技術的廣泛應用，該盆地還採用積極的競爭機制，各類投資主體參與開發。本集團是水平井分段壓裂技術的領導者，多年來累計接近200井次的作業經驗，於上半年成功建立中石化、延長石油等新增客戶，獲得批量工作量，市場地位繼續鞏固。今年，中石化在該盆地加大緻密氣開發力度，水平井工作量大幅上升。
- 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。

海外市場擴展步伐理想

二零一二年上半年，隨著中國投資者在海外項目的加速開發，本集團的海外工作量也大幅上升。海外市場上半年收入196.7百萬元，較去年同期增長52.5%。其中，在中東市場，本集團服務的兩個主要油田都全面進入開發，收入來源穩定，報告期內，來自中東市場的收入達人民幣134.7百萬元，較去年同期增加29.3%，中東市場收入佔海外市場收入的68.5%，保持為本集團的第一大海外市場。同時，受惠於客戶在中亞地區的開發力度加強，該地區收入貢獻增強，報告期內中亞地區收入較去年同期增長253.3%，佔海外市場收入的24.6%。

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，今年繼續全速開發。在艾哈代布項目，本集團穩步發展，市場地位繼續鞏固。哈法亞項目進入密集開發期，對各項技術服務需求殷切，成為本集團的新增客戶。本集團繼續延續在伊拉克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，然後將本集團的其他服務帶入該市場。上半年，本集團在哈法亞項目的連續油管服務增產效果非常顯著，深得客戶好評，已經成功超越國際服務公司成為了客戶首選的技術支持合作夥伴。隨後，本集團成功與該

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	
	上半年	上半年		二零一二年	二零一一年
	(人民幣 百萬元)	(人民幣 百萬元)	(%)	上半年	上半年
油氣田開發					
技術服務	709.5	445.1	59.4%	88.3%	84.6%
井下作業集群	321.3	225.2	42.7%	40.0%	42.8%
完井技術集群	223.0	136.4	63.5%	27.7%	25.9%
鑽井技術集群	165.2	83.5	97.8%	20.6%	15.9%
管材服務	94.2	81.3	15.9%	11.7%	15.4%
合計	803.7	526.4	52.7%	100.0%	100.0%

油氣田開發技術服務

三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	
		上半年	上半年		二零一二年	二零一一年
		(人民幣 百萬元)	(人民幣 百萬元)	(%)	上半年	上半年
分段壓裂服務	井下作業	143.3	89.6	59.9%	17.8%	17.0%
連續油管服務	井下作業	101.6	83.7	21.4%	12.6%	15.9%
定向鑽井服務	鑽井技術	84.1	52.4	60.5%	10.5%	10.0%
合計		329.0	225.7	45.8%	40.9%	42.9%

井下作業集群

二零一二年上半年，井下作業集群表現優異，貢獻收入達人民幣321.3百萬元，較去年同期的人民幣225.2百萬元增長42.7%。本集群的服務主要解決建井和生產過程的增產難題。因此在國內多個向高產量目標衝刺的天然氣盆地和海外需要快速恢復產量的油田，本集群的業務深受客戶喜愛。

井下作業集群包含了三個業務部門，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，該部門在上半年收入達人民幣143.3百萬元，較去年同期的人民幣89.6百萬元增加59.9%；2)含連續油管服務、氣密封檢測的設備服務部門，該部門在上半年貢獻收入人民幣154.1百萬元，較去年同期的人民幣104.7百萬元增加47.2%；及3)含調剖堵水、洗井服務以及氣舉服務的採油技術服務部門，該部門在上半年收入為人民幣23.9百萬元，較去年同期的人民幣30.9百萬元下降22.7%。井下作業集群的EBITDA從去年同期的人民幣116.7百萬元增至上半年的人民幣169.3百萬元，增幅高達45.1%。上半年，EBITDA率為52.7%，較去年同期的51.8%增加了0.9個百分點，主要由於通過建立戰略供應商，獲得採購單價下降所致。

井下作業集群主要發展

- 分段壓裂服務在今年的市場拓展取得理想突破。報告期內，收入為人民幣143.3百萬元，較去年同期的人民幣89.6百萬元增加59.9%。上半年共完成施工47口井，較去年同期的26口井增加了21口井，增幅為80.8%。二零一二年，國內緻密氣開發全速增長，中石化的水平井工作量增長尤為突出。為了快速實現產量目標，客戶更樂意採用低滲氣藏增產效果顯著的水平井分段壓裂技術作為其獲得高

產的主要建井手段，因此擴大了該技術服務的市場規模。作為此項技術在中國的先導者，本集團已累積完成近200井次的水平井分段壓裂施工，報告期內取得多個批量工作量的合同，並從中石化中標合共70口井的工作量。

- 上半年，連續油管服務收入為人民幣101.6百萬元，較去年同期的人民幣83.7百萬元增加了人民幣17.9百萬元，增幅為21.4%。上半年共完成國內施工81井次，海外施工79井次。國內，連續油管全面投入運營，推動工作量的增長，並且有效的推廣了連續油管作業新技術的應用，新增連續油管鑽磨服務，配合客戶整體的建井新工藝的應用。海外，在伊拉克市場，本集團已經在連續油管酸化服務方面建立市場領導地位，在當地累積了超過100井次的施工經驗，上半年新增哈法亞項目的工作量，以致該業務在中東地區實現收入人民幣84.2百萬元，較去年同期的人民幣72.7百萬元增加人民幣11.5百萬元或15.8%。本集團在哈法亞項目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，奠定日後更深厚的合作基礎。
- 氣密封檢測服務二零一二年上半年收入創新高，達人民幣52.5百萬元，較去年同期的人民幣21.0百萬元激增150.0%，增長原因是本集團成功普及該技術，同時儲氣庫的建設帶動了該業務的發展。上半年，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、在全國各個儲氣庫獲得年度總包合同，工作量大增。目前為止，本集團是氣密封檢測的獨家服務供應商。上半年共完成施工118井次。
- 採油技術服務在報告期內的收入為人民幣23.9百萬元，較去年同期的人民幣30.9百萬元下降22.7%。下降的原因為東北區域成熟油田的競爭加劇，因此本集團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油田生產管理服務。報告期內於伊拉克哈法亞油田中標獲得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

二零一二年上半年，完井技術集群呈現強勁增長，貢獻收入人民幣223.0百萬元，較去年同期的人民幣136.4百萬元增長63.5%，主要由海外業務的快速發展所驅動。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上半年收入達人民幣135.1百萬元，較二零一一年同期的人民幣74.6百萬元增加了81.1%；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上半年收入達人民幣87.9百萬元，較二零一一年同期的61.8百萬元增加42.2%。完井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣48.0百萬元增至上半年的人民幣84.6百萬元，增幅高達76.3%。上半年，EBITDA率為37.9%，較去年同期的35.2%增加了2.7個百分點，主要由於本集群加大自主研發工具的應用，一定程度上降低工具成本所致。此外，由集團自主研發的智能完井技術已獲得初步成果，將為本集群的產業發展帶來新的亮點。

完井技術集群主要發展

- 二零一二年上半年，固完井技術產品與服務收入為人民幣92.2百萬元，較去年同期的人民幣47.1百萬元增加了45.1百萬元，增幅為95.8%。國內增長來自塔里木盆地開發和全國儲氣庫建設帶動的固完井工具服務需求，海外增長則來自中亞地區土庫曼市場和中東地區伊拉克市場的業務擴展。
- 二零一二年上半年，篩管完井與採油工具收入為人民幣42.9百萬元，較去年同期的人民幣27.5百萬元增加了15.4百萬元，增幅為56.0%。其中篩管的業務由於國內西北市場因庫存已消化掉而恢復需求，又成功在海外營銷到南美與加拿大市場，帶動使用量在報告內達19,400米，較去年同期的6,489米增加199.0%。
- 本集團控股子公司山東普瑞思德的業務繼續保持良好增長，二零一二年上半年提供礫石充填服務246井次，收入為人民幣87.9百萬元，相對去年同期61.8百萬元增長42.2%，在繼續穩固勝利、河南市場的基礎上，本集團已經在西北的稠油區域成功實現市場突破，即將成為本集團礫石充填技術的又一重要市場。

鑽井技術集群

二零一二年上半年，鑽井技術集群發展勢如破竹，貢獻收入達人民幣165.2百萬元，較去年同期的人民幣83.5百萬元增長97.8%。經過多年的業務部署，本集群已經搭建起三大業務主線，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。

鑽井技術集群包含了三個業務部門，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達人民幣84.1百萬元，較去年同期的人民幣52.4百萬元增加60.5%；2)對單井和區塊進行總承包鑽井和固井服務的一體化鑽井部門，該部門在上半年實現收入達人民幣44.7百萬元，較去年同

期的人民幣31.1百萬元增加43.7%；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，在上半年實現收入人民幣25.6百萬元。新收購的巴州公司實現收入人民幣10.8百萬元。鑽井技術集群的EBITDA從去年同期的人民幣27.4百萬元增至上半年的人民幣48.8百萬元，增幅高達78.1%。上半年，EBITDA率為29.5%，較去年同期的32.8%下降了3.3個百分點，主要由於上半年毛利率較低的部份業務收入比重上升的原因所致。

鑽井技術集群主要發展

- 二零一二年上半年，定向鑽井業務工作量飽滿，在國內完成作業28井次、海外作業18井次，在報告期內收入達人民幣84.1百萬元，較去年同期的人民幣約52.4百萬元增加60.5%。該部門成功運用國內生產的常規隨鑽測量(MWD)儀器，結合進口的高端隨鑽測量(MWD)、隨鑽測井(LWD)儀器以及旋轉導向(RSS)技術，為客戶提供更有競爭力的定向鑽井解決方案。國內，由於常規技術服務需求的上升，本集團利用國內生產的常規儀器迅速取下更多市場，包括在東北地區某油田獲得整區塊的批量工作量。海外，在伊拉克市場的工作量大幅增加，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。
- 一體化鑽井部門上半年實現收入達人民幣44.7百萬元，較去年同期的人民幣31.1百萬元增加43.7%。該部門在年初瞄準側鑽井水平井技術一體化總包項目、儲氣庫固井項目、鑽井新技術服務項目三大重點目標市場積極展開工作，取得良好成果。上半年，集團為延長油田的第一口側鑽水平井提供鑽井總包服務，全井施工順利，鑽井部分比設計提前完成，充分體現本集團一體化項目組織與管理效率，得到客戶好評。同時，集團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。本集團已圍繞該等重點服務簽下多份合同，為全年保障了飽滿工作量。報告期內，一體化鑽井服務已在國內完成共計7口井工作量。

- 鑽井液技術服務為本集團的重點新增服務內容。隨著高難度井的大量與高速開採，高質量的鑽井液技術服務已成為鑽井技術服務之中必不可少的一環。集團在上半年快速建立完善的鑽井液服務體系。油基鑽井液方面，集團通過與全球領先的鑽井液公司M-I SWACO在中國的合資公司建立合作，聯合推動高端油基鑽井液在陸上高難度井開發中的應用。同時，集團自主投資建設鑽井液實驗室與泥漿站，建立全面的油基鑽井液服務能力。報告期內，集團已有三口井的施工作業正在進行中，已得到部分收入確認。由於作業質量速度快、費用低、效果好，該技術獲得客戶的認可，為後續更大工作量贏取奠定了基礎。於二零一二年七月十六日，本集團宣佈於塔里木地區中標8-10口井的工作量為超高溫和超高壓井提供油基鑽井液服務，奠定了本集團在該領域的市場地位。高端水基鑽井液方面，集團收購了一家高端水基鑽井液材料及技術服務供應商—巴州公司55%股權，該公司的水基鑽井液可適用於5,000米以上深度的高溫高壓井，並擁有上百人的資深工程師團隊。將來，集團可進一步結合油基鑽井液和水基鑽井液技術，研究並提供不同井深和地質需求的鑽井液技術服務，力圖打造中國鑽井液服務的領軍品牌。

管材服務集群

二零一二年上半年，管材服務集群保持穩定增長，收入為人民幣94.2百萬元，較二零一一年同期的人民幣81.3百萬元增加12.9百萬元，增幅為15.9%，主要由於集團的一站式第三方管材服務理念進一步得到客戶認可，在上半年成功取得多項服務的年度總包合同。集團的一站式第三方管材服務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從去年同期的人民幣15.7百萬元增至上半年的人民幣38.6百萬元，增幅高達145.9%。上半年，EBITDA率為41.0%，較去年同期的19.3%增加了21.7個百分點，主要由於毛利率較高的服務收入比重上升所致。

管材服務集群主要發展

- 本集群於塔里木市場簽訂了鑽具租賃、鑽杆耐磨帶敷焊等年度總包服務合同，保障了全年飽滿的工作量。上半年新增的特殊扣修理業務獲得理想市場反應，進一步豐富該集群的服務範圍。
- 由管材服務集群持有的參股子公司北重安東，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。上半年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，上半年經營情況較去年同期有所好轉。本集團認為本期間不需就該投資計提進一步的減值。

服務能力建設

服務能力建設是本集團增長管理的重要手段，也是各產業持續拓展壯大的堅實保障，本集團始終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，積極推進一體化的服務能力建設，即圍繞鑽井、完井、井下作業和採油全方位的產業鏈一體化，及集技術、工具、化學材料、設備及人才於一體的作業手段一體化。

本集團採取了多種手段推進各產業的一體化服務能力建設，包括通過投資與並購、研究與開發、以及人才引進與培養。截止二零一二年六月三十日，本集團為服務能力建設的資本開支為人民幣約182.7百萬元，較去年同期的人民幣107.0百萬元增加約70.7%。資本開支中，固定資產投資為人民幣約111.9百萬元，較去年同期增加24.1%；無形資產投資為人民幣約31.0百萬元，較去年同期增長146.0%；股權投資的款項為人民幣39.9百萬元，較去年同期增長近9倍，增長原因主要是按協議支付收購巴州公司的首易價款。

投資與並購

報告期內，本集團加大投資與並購力度，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。同時也積極在國內外尋找並購的對象，並完成一宗收購項目。投資與並購大大豐富了各個產業集群的服務能力。

主要投資與並購項目

- 在鑽井液方面，本集團在報告期內瞄準國內高端鑽井液的市場，通過投資與並購迅速構建油基與水基鑽井液的服務力量。對於油基鑽井液，本集團快速在塔里木地區搭建起支持油基鑽井液服務的鑽井液實驗室及泥漿站設施，集研發、配置、回收、儲存、處理等功能於一身，配合本集團與全球鑽井液技術領先的MISWACO公司的技術合作，成功在當地聯合作業，取得良好作業效果。對於水基鑽井液，通過收購巴州公司55%股權，獲得高端水基鑽井液的人才、技術、生產線和市場，成功奠定本集團在高端鑽井液領域裡的市場地位。

- 在定向鑽井方面，報告期內，本集團投資新建了5支定向井作業服務隊伍，截至二零一二年六月三十日，本集團已建成15支定向井作業服務隊伍，其中12支隊伍在國內作業，2支隊伍在中東作業隊伍，1支隊伍在中亞作業。
- 在壓裂泵送方面，作為本集團重點培育的新業務，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。去年八月訂購的10台壓裂泵送設備，截止二零一二年六月三十日，已有5台設備交付驗收，具備10,000水馬力的服務能力，於第三季度全套設備到位；並且完成了兩支作業隊伍的組建工作。隨著設備的陸續到位，本集團已經迅速打開市場，在非常規資源領域開展作業。同時，本集團的壓裂泵送材料也已經啟動投資，將與設備一起形成一體化的壓裂泵送服務能力。
- 在連續油管方面，本集團在報告期內正在新建3支連續油管作業隊伍，其中1支將於今年10月完成建設，投入國內作業，另外兩支隊伍預計於明年上半年完成建設。目前本集團共有4支連續油管作業隊伍正在運營，有2支隊伍在國內作業，2支隊伍在中東作業，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，本集團在報告期內新建了1支氣密封檢測作業隊伍，截止六月三十日，本集團已擁有10支氣密封檢測作業隊伍。同時，正在建設3支氣密封檢測作業隊伍，預計今年下半年可完成建設。
- 二零一二年上半年，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，由合作方代建產業基地，務求減少本集團在非核心資產的投入。報告期內，各基地的相關工作已經全面開展。國外，伊拉克哈法亞的現場服務基地一期建設已全部完成，二期建設同步進行。

研究與開發

二零一二年上半年，本集團科研投入的重點為針對各產業開發所需關鍵技術的研發，重點推進自主化產品研究，以增加自主產品、提升作業效益、保障開發安全和降低整體開發成本為研發目標。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。上半年，本集團研發投入人民幣36.9百萬元，較去年同期的人民幣34.1百萬元增加了8.2%，其中人民幣8.0百萬元形成無形資產，人民幣28.9百萬元為研發費用開支。於報告期內，本集團共獲得專利權利29項，使本集團的專利權利總數增至354項。

主要研發項目

- 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。
- 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”套管研製併入井檢測，技術先進、安全可靠，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；
- 壓裂液體便攜套裝罐項目：已完成樣機的試製，套裝罐具有大容積、運輸成本低以及現場佔地非常小、安全可靠的優勢，便攜套裝罐的運用將極大降低壓裂泵送技術服務成本，提高集團此項業務市場競爭力。

- 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%，預計今年下半年可推入市場運用。

人力資源

本集團繼續圍繞「人才先行」的理念建立服務能力，擴大人才引進、培養、保留、激勵的手段，豐富了人才儲備，為本集團的快速業務擴張和長遠發展提供重要的人才保障。截止二零一二年六月三十日，本集團共有合同員工 1,395 人，較去年年底的 1,262 人上升 10.5%。其中，技術人員為 556 人(2011 年末：514 人)、現場作業人員 498 人(2011 年末：447 人)、營銷人員 178 人(2011 年末：178 人)、職能管理人員 163 人(2011 年末：123 人)。高級工程師及以上級別員工佔總人數約 25.8%。上半年勞務用工有 866 人，較去年增加 13.5%。

人力資源建設主要發展

- 上半年，本集團大力加強高端人才的引進，從摩托羅拉公司和殼牌公司分別引入了高級的國際化人才領導人力資源管理，有助引進國際管理理念支持本集團的全球化戰略。也在各個新業務引進了行業領軍人才，包括鑽井液、鑽井集成技術、壓裂泵送和新材料方面的業務，成為拓展新業務的有力支持。
- 上半年繼續執行高端人才通過市場引進、高潛力的年輕人才從校園招聘和內部發現的人才引進戰略。報告期內共引進成熟人才 68 人，均為具有豐富經驗的專業人才和現場工程師，為快速的業務增長提供運作保障。同時，報告期內在國內和海外校園招聘畢業生 218 人。

- 改革薪酬激勵機制，使之成為集團完成財務目標的重要一環，有關方案要求將崗位薪資與銷售收入、責任利潤及回款指標等掛鉤，通過績效工資，激勵員工完成指標，由此帶來的直接成本節約及資金使用效率提升有顯著成效。
- 二零一二年上半年，集團共向160餘名優秀人才和核心員工授出合共53,100,000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。

展望

二零一二年下半年，本集團對國內「天然氣」戰略及海外「跟隨式」戰略展現的市場機會充滿信心。國內，下半年本集團準備就緒，在主要天然氣盆地競逐多個大型項目的招標，其中已經宣佈成功中標油基鑽井液及分段壓裂兩項業務中的批量工作量。由於以常規技術支撐本集團的核心高端業務的發展模式已經獲得成功的市場驗證，有望下半年帶動更多市場機會。海外，下半年本集團繼續挖掘中國投資者在中東、中亞、南美等地區加快開發的市場需求，特別是伊拉克哈法亞項目對各項技術服務的龐大需求。截止二零一二年六月三十日，本集團的國內在手訂單為572井次，海外在手訂單為82井次，合共654井次，加上新中標的工作量，下半年將會是執行工作量的高峰期。

二零一二年下半年，本集團將繼續在原有服務的穩固基礎上加強推廣新服務，其中鑽井液服務、壓裂泵送服務、一體化鑽井服務都成為新的重點服務。鑽井液服務方面，本集團將進一步整合油基及水基鑽井液的服務，為超深超高溫井的鑽井需求提供量身的鑽井液服務。壓裂泵送服務方面，第一期的服務能力已經完成建設，下半年將在非常規資源領域裡推開業務，儲備相關技術經驗。一體化鑽井服務方面，相關業務在今年開始發力，本集團將繼續發揮其一體化的服務力量，完成飽滿的在手訂單。

服務能力建設方面，本集團將繼續推動各產業建設，包括加大服務設備投入、推進產業基地建設、培養科研項目、全面引進人才等，並積極尋找國內外投資並購目標，為長遠的增長做保障。

今年實施的盈利能力提升方案及資金使用效率提升方案果效顯著。有見及此，本集團在下半年仍然貫徹實施財務目標與業績考核及激勵機制掛鉤，全員同心一致，為改善本集團的財務表現而奮力向前。二零一二年有望成為碩果豐收的一年。

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上半年的收入為人民幣803.7百萬元，較二零一一年同期上升人民幣277.3百萬元，增幅為52.7%。本集團營業收入的上升主要由於國內天然氣開發市場的穩定發展、海外市場的高速增長以及本集團主力服務持續增長及新服務快速展開所致。

營業成本

營業成本由二零一一年同期人民幣299.6百萬元上升至二零一二年上半年人民幣419.0百萬元，增長39.9%。主要由於業務增長所致。

其他收益

其他收益由二零一一年同期人民幣2.2百萬元減少至二零一二年上半年人民幣0.7百萬元，下降68.2%。主要由於政府補貼的減少所致。

銷售費用

於二零一二年上半年，銷售費用為人民幣72.3百萬元，較二零一一年同期人民幣42.5百萬元上升人民幣29.8百萬元，或70.1%。主要由於本集團大幅增加市場營銷力度所致。

管理費用

於二零一二年上半年管理費用為人民幣94.8百萬元，較二零一一年同期人民幣73.3百萬元上升人民幣21.5百萬元，或29.3%。主要由於集團規模增長所致。

研究開發費用

於二零一二年上半年研究開發費用為人民幣28.9百萬元，較二零一一年同期人民幣21.8百萬元上升人民幣7.1百萬元，或32.6%。主要是由於本集團加大研究開發投入所致。

營業税金及附加費

於二零一二年上半年，營業税金及附加費為人民幣15.7百萬元，較二零一一年同期人民幣8.6百萬元增加人民幣7.1百萬元，或82.6%。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，二零一二年上半年的經營利潤為人民幣173.7百萬元，較二零一一年同期的人民幣82.7百萬元增加人民幣91.0百萬元，或110.0%。二零一二年上半年的經營利潤率為21.6%，比二零一一年同期的15.7%上升5.9個百分點。

財務費用淨額

於二零一二年上半年，財務費用淨額為人民幣16.9百萬元，較二零一一年同期增加約人民幣10.4百萬元。主要由於本集團增加銀行借款用於固定資產投資、加強研發投入、積極推進產能建設致相應融資費用增加所致。

應佔共同控制實體損益

二零一二年上半年應佔共同控制實體損益為零，二零一一年同期為虧損5.9百萬元。

所得稅費用

於二零一二年上半年，所得稅費用為人民幣25.0百萬元，較二零一一年同期增加約人民幣9.9百萬元。主要由於海外業務擴張，受部份高稅率市場拉高所得稅費用所致。

本期利潤

基於上文所述，本集團二零一二年上半年的利潤人民幣132.9百萬元，較二零一一年同期增加人民幣76.7百萬元或136.5%。

本公司權益持有人應佔利潤

於二零一二年上半年，本公司權益持有人應佔本集團利潤約人民幣124.6百萬元，較二零一一年同期增加人民幣約73.9百萬元或145.8%。

應收貿易賬款及應收票據

於二零一二年六月三十日，本集團應收貿易賬款及應收票據淨額約人民幣966.8百萬元，較於二零一一年十二月三十一日增加人民幣約295.8百萬元。於二零一二年上半年平均應收貿易賬款周轉天數(不包含質保金和押金)為170天，較二零一一年同期減少了66天。主要由於本集團加強了對應收貿易賬款回款管理。

存貨

於二零一二年六月三十日，本集團的存貨人民幣約368.1百萬元，較於二零一一年十二月三十一日增加人民幣約96.7百萬元。主要是由於本集團業務量增加而提前儲備部分工具所致。

流動性及資本資源

於二零一二年六月三十日，本集團的現金和銀行存款約人民幣約366.6百萬元(包括：受限制銀行存款、初始存款超過三個月的定期存款、現金及現金等價物)，比於二零一一年十二月三十一日減少人民幣約110.9百萬元。主要是由於本集團為滿足自身發展的需要，加大對固定資產及無形資產的投資力度，並同時開展企業併購致投資性現金流出大幅增加所致。

本集團於二零一二年六月三十日尚未償還的短期銀行借款為人民幣約227.4百萬元，尚未償還的一年內到期的長期銀行借款為人民幣約4.9百萬元。中國國內銀行授予本集團信貸額度為人民幣923.4百萬元，其中約人民幣658.0百萬元未使用。

於二零一二年六月三十日，本集團的資本負債比率為33.8%，較於二零一一年十二月三十一日的資本負債比率25.0%上升8.8個百分點。這主要由於銀行借款、應付貿易及應付票據增加所致，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。

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，上升至二零一二年上半年人民幣1,767.3百萬元，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六個月，上半年本集團經營活動現金流為淨流出，達人民幣84.2百萬元，較二零一一年同期多流出21.0百萬元，這是由於本集團本年度採購支出及各項成本費用的增幅高於應收貿易賬款回款增幅。

資本開支及投資

本集團於二零一二年上半年的資本開支約人民幣182.7百萬元，其中固定資產投資約人民幣112.3百萬元，無形資產投資約人民幣8.0百萬元，支付股權投資約人民幣39.9百萬元。

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。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六月三十日的經營租賃承諾約為人民幣5.4百萬元。於結算日(即二零一二年六月三十日)，本集團的資本承擔(但尚未於資產負債表作出撥備)為人民幣約218.4百萬元。

或然負債

於二零一二年六月三十日，本集團並無任何重大或然負債或擔保。

賬外安排

於二零一二年六月三十日，本集團並無任何賬外安排。

中期股息

本公司董事會(「董事會」)並無就截至二零一二年六月三十日止六個月建議派付中期股息(截至二零一一年六月三十日止六個月：無)。

企業管治

除下述偏離外，本公司於截至二零一二年六月三十日止六個月內一直遵守香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載之企業管治常規守則(有效至2012年3月31日止)及企業管治守則(自2012年4月1日起生效)(「守則」)的全部守則條文：

守則條文第A.2.1條規定應區分一間公司之主席與首席執行官的角色，並不應由一人同時兼任。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

司之主席及首席執行官。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，並可保障全體股東利益。

董事證券交易

本公司董事採納上市規則附錄十所載的《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「標準守則」）作為本公司董事進簽證券交易的守則。在向全體董事作出具體查詢後，本公司確認各董事於報告期內一直遵守上述規則所規定的有關標準。

購買、出售或贖回上市證券

截至二零一二年六月三十日止六個月，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。

審核委員會

本公司根據守則和上市規則之要求，建立審核委員會（「審核委員會」）。該委員會由全部三位現任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六月三十日止六個月的未經審核中期財務報表。

承董事會命
安東油田服務集團
主席
羅林

香港，二零一二年八月二十四日

於本公告刊發日期，本公司執行董事為羅林先生、吳迪先生及劉恩龍先生；及獨立非執行董事為張永一先生、朱小平先生及王明才先生。