

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倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



**Hilong Holding Limited**

**海隆控股有限公司\***

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：1623)

## 截至二零一八年十二月三十一日止年度的年度業績公告

### 財務摘要

- 收入約為人民幣3,222.4百萬元，較二零一七年增加約20.7%。
- 毛利約為人民幣1,020.7百萬元，較二零一七年增加約20.7%。於二零一八年，毛利率為31.7%，與二零一七年相若。
- 本公司年度利潤約人民幣150.5百萬元，較二零一七年增加約19.8%。所有者應佔年度利潤約為人民幣148.7百萬元，較二零一七年增加約24.8%。
- 每股基本盈利約為人民幣0.0877元，較二零一七年增加24.8%。

董事會決議就截至二零一八年十二月三十一日止年度派付末期股息每股1.0港仙，惟須待股東於本公司應屆股東週年大會上批准後，方可作實。

\* 僅供識別

海隆控股有限公司(「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)欣然提呈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」或「海隆」或「我們」)根據香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)就截至二零一八年十二月三十一日止年度編製的綜合年度業績及比較數字如下：

## 綜合收益表

截至二零一八年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日 止年度	
		二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
收入	4	<b>3,222,416</b>	2,669,347
銷售成本		<b>(2,201,734)</b>	(1,823,746)
毛利		<b>1,020,682</b>	845,601
銷售及營銷成本		<b>(124,227)</b>	(168,650)
行政開支		<b>(405,810)</b>	(357,424)
金融資產減值損失淨額		<b>(12,418)</b>	—
其他利得/(損失)－淨額	7	<b>56,881</b>	(94,850)
經營利潤		<b>535,108</b>	224,677
財務收益		<b>9,105</b>	138,722
財務成本		<b>(318,791)</b>	(196,397)
財務成本－淨額	8	<b>(309,686)</b>	(57,675)
享有按權益法入賬的投資的利潤份額		<b>7,121</b>	4,611
除所得稅前利潤		<b>232,543</b>	171,613
所得稅費用	9	<b>(82,012)</b>	(45,913)
年度利潤		<b>150,531</b>	125,700
利潤歸屬於：			
本公司所有者		<b>148,741</b>	119,150
非控制性權益		<b>1,790</b>	6,550
		<b>150,531</b>	125,700
年內歸屬於本公司所有者的每股收益 (以每股人民幣計)			
基本每股收益	10	<b>0.0877</b>	0.0702
稀釋每股收益	10	<b>0.0877</b>	0.0702

## 綜合全面收益表

截至二零一八年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
年度利潤	<u>150,531</u>	<u>125,700</u>
其他全面收益／(虧損)：		
其後可能重新分類至損益的項目		
外幣折算差額	<u>21,801</u>	<u>(129,926)</u>
本年度其他全面收益／(虧損)，稅後淨額	<u>21,801</u>	<u>(129,926)</u>
本年度總全面收益／(虧損)	<u>172,332</u>	<u>(4,226)</u>
歸屬於：		
本公司所有者	170,542	(10,776)
非控制性權益	<u>1,790</u>	<u>6,550</u>
	<u>172,332</u>	<u>(4,226)</u>

## 綜合資產負債表

於二零一八年十二月三十一日

	於十二月三十一日	
附註	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
<b>資產</b>		
<b>非流動資產</b>		
不動產、工廠及設備	3,261,017	2,915,155
預付租賃款項	83,110	86,440
無形資產	212,627	183,406
按權益法入賬的投資	39,230	55,629
遞延所得稅資產	211,348	180,815
其他長期資產	57,244	21,460
	<u>3,864,576</u>	<u>3,442,905</u>
<b>流動資產</b>		
存貨	889,138	848,700
以公平值計量且其變動計入損益的金融資產	-	24,040
貿易及其他應收款項	5 2,084,897	2,093,884
預付款項	176,959	166,312
應收當期所得稅	37,910	35,695
受限制資金	184,479	150,006
現金及現金等價物	661,738	389,014
	<u>4,035,121</u>	<u>3,707,651</u>
<b>總資產</b>	<u>7,899,697</u>	<u>7,150,556</u>
<b>權益</b>		
<b>歸屬於本公司所有者的股本及儲備</b>		
普通股	12 141,976	141,976
其他儲備	1,139,627	1,136,669
外幣折算差額	(92,848)	(114,649)
留存收益	2,120,614	2,067,512
	<u>3,309,369</u>	<u>3,231,508</u>
<b>非控制性權益</b>	<u>212,641</u>	<u>232,267</u>
<b>總權益</b>	<u>3,522,010</u>	<u>3,463,775</u>

於十二月三十一日  
 附註 二零一八年 二零一七年  
 人民幣千元 人民幣千元

<b>負債</b>		
<b>非流動負債</b>		
借款		1,905,440
遞延所得稅負債	2,494,673	42,902
遞延收入	48,185	21,783
	<u>38,311</u>	<u>21,783</u>
	<b><u>2,581,169</u></b>	<b><u>1,970,125</u></b>
<b>流動負債</b>		
貿易及其他應付款項	6	1,005,499
預收款項	1,099,189	114,175
合同負債	-	-
當期所得稅負債	71,465	47,124
借款	41,117	544,012
遞延收入	575,942	5,846
	<u>8,805</u>	<u>5,846</u>
	<b><u>1,796,518</u></b>	<b><u>1,716,656</u></b>
<b>總負債</b>	<b><u>4,377,687</u></b>	<b><u>3,686,781</u></b>
<b>總權益及負債</b>	<b><u>7,899,697</u></b>	<b><u>7,150,556</u></b>

## 綜合權益變動表

截至二零一八年十二月三十一日止年度

附註	歸屬於本公司所有者的股本及儲備					非控制性 權益	總權益
	普通股	其他儲備	留存收益	累計外幣 折算差額	總計		
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於二零一七年一月一日	141,976	1,133,443	1,963,797	15,277	3,254,493	237,385	3,491,878
本年利潤	-	-	119,150	-	119,150	6,550	125,700
其他全面虧損	-	-	-	(129,926)	(129,926)	-	(129,926)
本年度總全面收益/(虧損)	-	-	119,150	(129,926)	(10,776)	6,550	(4,226)
轉撥至法定儲備	-	819	(819)	-	-	-	-
與所有者交易							
二零一三年度購股權計劃	-	2,407	-	-	2,407	-	2,407
向附屬公司非控制性權益派發 的股息	-	-	-	-	-	(11,668)	(11,668)
二零一六年度股息	11	-	(14,616)	-	(14,616)	-	(14,616)
於二零一七年十二月三十一日	<u>141,976</u>	<u>1,136,669</u>	<u>2,067,512</u>	<u>(114,649)</u>	<u>3,231,508</u>	<u>232,267</u>	<u>3,463,775</u>
於二零一七年十二月三十一日 會計政策的變動-香港財務報告 準則第9號	3	-	(79,013)	-	(79,013)	-	(79,013)
於二零一八年一月一日	<u>141,976</u>	<u>1,136,669</u>	<u>1,988,499</u>	<u>(114,649)</u>	<u>3,152,495</u>	<u>232,267</u>	<u>3,384,762</u>
本年利潤	-	-	148,741	-	148,741	1,790	150,531
其他全面收益	-	-	-	21,801	21,801	-	21,801
本年度總全面收益	-	-	148,741	21,801	170,542	1,790	172,332
轉撥至法定儲備	-	1,892	(1,892)	-	-	-	-
與所有者交易							
二零一三年度購股權計劃	-	1,066	-	-	1,066	-	1,066
非控制性權益交易	-	-	-	-	-	(16,042)	(16,042)
向附屬公司非控制性權益派發 的股息	-	-	-	-	-	(5,374)	(5,374)
二零一七年度股息	11	-	(14,734)	-	(14,734)	-	(14,734)
於二零一八年十二月三十一日	<u>141,976</u>	<u>1,139,627</u>	<u>2,120,614</u>	<u>(92,848)</u>	<u>3,309,369</u>	<u>212,641</u>	<u>3,522,010</u>

# 綜合財務報表附註

截至二零一八年十二月三十一日止年度

## 1 本集團基本情況

海隆控股有限公司(「本公司」)於二零零八年十月十五日根據開曼群島公司法第二十二章(一九六一年第三條法例，經綜合及修改)在開曼群島註冊成立為獲豁免有限責任公司。本公司註冊辦事處地址為Cricket Square, Hutchins Drive, PO Box 2681, Grand Cayman KY1-1111, Cayman Islands。

本公司為投資控股公司。本公司及其附屬公司(下文統稱為「本集團」)主要從事製造及分銷油氣設備及塗層材料，提供塗層服務、油田服務及海洋工程服務。

本公司已完成其全球首次公開發行股份，其股份於二零一一年四月二十一日在香港聯合交易所有限公司主板上市。

除另有註明外，本綜合財務報表以人民幣千元列報。

## 2 重大會計政策摘要

### 2.1 編製基準

本公司綜合財務報表乃根據所有適用的香港財務報告準則及香港《公司條例》(第622章)的要求編製。綜合財務報表已按照歷史成本基準編製，並就以公平值計量且其變動計入損益的某些金融資產和金融負債(包括金融衍生工具)(按公平值列賬)的重估而作出修訂。

#### (a) 本集團採納的新訂和已修改的準則

本集團已於二零一八年一月一日開始的年度報告期間首次採納如下準則和修改：

- 香港財務報告準則第9號「金融工具」
- 香港財務報告準則第15號「客戶合同收入」
- 2014-2016年香港財務報告準則年度改進
- 以股份為基礎之支付交易之分類及計量—香港財務報告準則第2號(修改)
- 解釋公告第22號外幣交易和預付對價

於採納香港財務報告準則第9號及香港財務報告準則第15號後，本集團必須更改其會計政策及作出若干追溯調整。此內容於附註3中披露。上述其他修改對以前期間確認的金額無任何重大影響，預計不會對當前或未來期間產生重大影響。

(b) 尚未採納的新訂準則和解釋

部分新訂會計準則和解釋已頒布，此等新訂準則和解釋並非必須於截至二零一八年十二月三十一日止報告期間採納，本集團未提早採納此等準則和解釋。

- 香港財務報告準則第16號「租賃」，於二零一九年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 解釋公告第23號「所得稅處理的不確定性」，於二零一九年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港會計準則第28號(修改)「在聯營企業和合營企業中的長期權益」，於二零一九年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 2015-2017年香港財務報告準則年度改進，於二零一九年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港財務報告準則第10號及香港會計準則第28號(修改)「投資者與其聯營或合營企業之間的資產出售或注資」，該修改的生效日期已被國際會計準則理事會推遲。
- 香港財務報告準則第9號(修改)「具有負補償的提前償負特徵」，於二零一九年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港財務報告準則第19號(修改)「計劃修改、縮減或結算」，於二零一九年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 香港財務報告準則第3號(修改)「業務合併」，於二零二零年一月一日或之後開始的會計期間起生效。
- 國際會計準則理事會概念框架的修訂，於二零二零年一月一日或之後開始的會計期間生效。
- 香港財務報告準則第17號「保險合同」，於二零二一年一月一日或之後開始的會計期間起生效。

本集團對此等新訂準則和解釋之影響的評估如下。

香港財務報告準則第16號於二零一六年一月發布。由於取消了對經營租賃和融資租賃的區分，按照香港財務準則第16號的要求，承租人的幾乎所有租賃均須在資產負債表內確認。根據新準則，資產(租賃項目的使用權)和支付租金的金融負債須確認入賬。豁免僅適用於短期和低價值租賃。

本集團成立項目組對根據香港財務報告準則第16號中租賃會計的新規定對本集團去年所有租賃安排進行了審閱。此準則將主要影響本集團經營租賃的會計處理。本集團對自初始採納日起12個月內到期的租賃採納香港財務報告準則第16號(C10)可行的權宜之計視其為短期租賃，並將按直線法於損益確認租賃成本為支出。

截至報告期內，本集團擁有的不可撤銷的經營租賃承諾為人民幣80,381,000元。其中，與短期租賃相關的經營租賃承諾約為人民幣9,405,000元，該金額將按直線法於損益確認為支出。

對於剩餘租賃承諾，本集團預計二零一九年一月一日確認的使用權資產約為人民幣60,269,000元，租賃負債(根據於二零一八年十二月三十一日確認的預付款項和預提租賃付款額進行調整後的金額)為人民幣60,269,000元。



由於租賃負債本金部分的償還將被分類為融資活動產生的現金流量，所以經營現金流量將增加約人民幣26,526,000元，融資現金流量將減少約人民幣26,526,000元。

本集團將在香港財務報告準則第16號的強制採納日二零一九年一月一號採用該準則。本集團打算採用簡易過渡方法，不對首次採納的上一年度的比較金額進行重述。使用權資產將按照採納日的租賃負債金額(根據預付或預提租賃費用進行調整後的金額)進行計量。

除上述香港財務報告準則第16號的影響外，沒有其他尚未生效的準則預期會對主體當前或未來報告期間以及主體可預見的未來交易產生重大影響。

### 3 會計政策變更

所應用的會計政策與截至二零一七年十二月三十一日止年度的年度財務報表一致，以下情況除外：i) 綜合現金流量表中已支付的利息人民幣205,028,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣225,362,000元)已從經營現金流量重新分類到融資現金流量，以提供更多相關信息及與市場慣例相對比的數據，以及；ii) 採用下列新訂和修改的標準。

本附註解釋了採納香港財務報告準則第9號「金融工具」及香港財務報告準則第15號「客戶合同收入」對本集團財務報表的影響，並披露了自二零一八年一月一日起適用的新會計政策與以前期間適用的政策的不同。

#### 3.1 對財務報表的影響

下表呈列了就期初二零一八年一月一日的資產負債表每個報表項目的調整。不受影響的報表項目不包括在內。因此，所披露的小計和總計無法根據以下所呈列的數字重新計算得出。有關此類調整的詳細信息請見附註3.2和附註3.3。

	二零一七年 十二月 三十一日 人民幣千元	香港財務 報告準則 第9號 人民幣千元	香港財務 報告準則 第15號 人民幣千元	二零一八年 一月一日 人民幣千元
<b>綜合資產負債表(節錄)</b>				
遞延所得稅資產	180,815	20,280	-	201,095
合同資產	-	(897)	89,718	88,821
貿易及其他應收款項	2,093,884	(98,396)	(89,718)	1,905,770
<b>總資產</b>	<b>7,150,556</b>	<b>(79,013)</b>	<b>-</b>	<b>7,071,543</b>
合同負債	-	-	114,175	114,175
貿易及其他應付款項	1,119,674	-	(114,175)	1,005,499
<b>總負債</b>	<b>3,686,781</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3,686,781</b>
<b>留存收益</b>	<b>2,067,512</b>	<b>(79,013)</b>	<b>-</b>	<b>1,988,499</b>

### 3.2 香港財務報告準則第9號「金融工具」

本集團採用了修正追溯法應用香港財務報告準則第9號「金融工具」。因此，因新減值規則產生的重分類和調整並未反映在比較信息中，而是在二零一八年一月一日的期初資產負債表中確認。

#### 3.2.1 採用的影響

於二零一八年一月一日(香港財務報告準則第9號的首次採納日)，本集團管理層已對適用於本集團持有的金融資產業務的模式進行了評估，並將其金融工具分類至香港財務報告準則第9號的適當類別。對本集團於二零一八年一月一日持有的金融工具的重分類並無影響。

截至二零一八年一月一日，對本集團損失準備的影響總數如下：

	人民幣千元
二零一七年十二月三十一日的期末損失準備	
– 香港會計準則第39號	(44,164)
貿易應收款項、應收票據及合同資產準備的增加	<u>(99,293)</u>
二零一八年一月一日的期初損失準備	
– 香港財務報告準則第9號	<u>(143,457)</u>

本集團在對金融資產進行初始確認時考慮了違約概率，並就各個報告期間基於持續經營的信用風險是否會有顯著增加予以考慮。為評估信用風險是否顯著增加，本集團將報告日資產的違約風險與初始確認日的違約風險進行比較。比較時，考慮了可用的合理的、支持性的前瞻性信息。

本集團通過及時提供適當的預期信用損失來核算其信用風險。在計算預期損失率時，本集團對應收款項各類別的歷史損失率進行考慮，並且對前瞻性宏觀數據進行調整。

#### 3.2.2 自二零一八年一月一日起採用的會計政策

本集團自二零一八年一月一日起採用的會計政策已根據採用情況進行修改。

### 3.3 香港財務報告準則第15號－客戶合同收入

本集團採用了修正追溯法應用香港財務報告準則第15號「客戶合同收入」，意味著採納(如採納)的累積影響將在二零一八年一月一日的留存收益中確認，而比較數字不會重述。

### 3.3.1 採用的影響

本集團自二零一八年一月一日起採納香港財務報告準則第15號客戶合同收入，導致會計政策變更和對財務報表中所確認金額的調整。總之，對首次採納日(二零一八年一月一日)及報告日(二零一八年十二月三十一日)資產負債表中確認的金額作了如下調整：

		按香港會計 準則第18號 列示的賬面值 二零一七年 十二月 三十一日 附註 人民幣千元	重分類 人民幣千元	按香港財務 報告準則 第15號 列示的賬面值 二零一八年 一月一日 人民幣千元
<b>綜合資產負債表(節錄)</b>				
合同資產	(i)	-	89,718	89,718
貿易及其他應收款項	(i)	2,093,884	(89,718)	2,004,166
合同負債	(ii)	-	114,175	114,175
預收款項	(ii)	114,175	(114,175)	-

		按香港會計 準則第18號 列示的賬面值 二零一八年 十二月 三十一日 附註 人民幣千元	重分類 人民幣千元	按香港財務 報告準則 第15號 列示的賬面值 二零一八年 十二月 三十一日 人民幣千元
合同資產	(i)	-	-	-
貿易及其他應收款項	(i)	2,084,897	-	2,084,897
合同負債	(ii)	-	71,465	71,465
預收款項	(ii)	71,465	(71,465)	-

- (i) 海隆海洋工程服務隨著時間的推移確認收入。本集團將貿易應收款項更改為資產負債表中的合同資產呈列，以符合香港財務報告準則第15號的術語措詞。
- (ii) 本集團的合同負債是對客戶的預收款項。收入相關的金額71,465,000元於當年被確認為合同負債。

本集團主要從事製造及分銷油氣設備及塗層材料，提供塗層服務、油田服務及海洋工程服務。採納香港財務報告準則第15號並未改變上述活動的收入確認政策。

應用香港財務報告準則第15號，導致識別出本集團海外貿易所產生的航運服務有關的獨立履約義務，收入確認時點從在某一時點確認轉變為在一段時間內確認。根據香港財務報告準則第15號的規定，識別出的收入確認的改變對於二零一八年一月一日的留存收益影響並不重大。

本集團並未引入任何可能受香港財務報告準則第15號影響的客戶忠誠度計劃。

本集團沒有收款期限超過一年的銷售合同，因此本集團不存在因貨幣時間價值而調整任何交易價格。

本集團適用香港財務報準則第15號第121段的豁免條款，並且不披露剩餘的預計履行義務期間在一年以內的相關資訊。

與香港財務報告準則第15號生效前適用的香港會計準則第18號相比較，除了合同負債的重分類之外，沒有項目由於採用香港財務報告準則第15號而受到重大影響。

### 3.3.2 自二零一八年一月一日起採用的會計政策

本集團自二零一八年一月一日起採用的會計政策已根據採用情況進行修改。

## 4 分部資料

主要營運決策制定者為高級執行管理層。高級執行管理層審閱本集團內部報告以評估表現及分配資源。高級執行管理層已根據該等報告釐定經營分部。

高級執行管理層從業務角度考慮業務狀況，並根據與綜合財務報表一致的除所得稅前利潤(不包括財務成本，享有按權益法入賬的投資的利潤份額及總部開支)評估業務分部的表現。

由於總部開支為本集團的基本管理開支，並不歸屬於某個具體分部，因此於二零一八及二零一七年，該支出不作為業務分部費用。

本集團向高級執行管理層提供的總資產金額按與綜合財務報表一致的方式計量。該等資產乃根據分部經營分配。按權益法入賬的投資未被視作分部資產，而由資金管理部集中管理。

本集團向高級執行管理層提供的總負債金額按與綜合財務報表一致的方式計量。該等負債乃根據分部經營分配。

本集團的營運主要以下列業務分部組成：

- 提供油田裝備製造與服務，包括油田裝備的生產及提供與石油專用管材相關的塗層服務；
- 提供管道技術與服務，包括與油氣輸送管相關的服務及生產用於防腐蝕及防磨損用途的塗層材料；
- 提供油田服務，包括向油氣生產商提供油井鑽探服務，一體化綜合服務，石油專用管材貿易及相關服務；及
- 提供海洋工程服務，包括海洋工程服務與海洋設計服務。

分部間銷售按公平原則進行。

(a) 收入

本集團截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止年度的收入載列如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
油田裝備製造與服務	1,428,731	1,316,232
管道技術與服務	326,440	329,536
油田服務	1,134,413	880,745
海洋工程服務	332,832	142,834
	<u>3,222,416</u>	<u>2,669,347</u>

(b) 分部資料

於二零一八年十二月三十一日及截至該日止年度，本集團向高級執行管理層提供的分部數據如下：

業務分部	截至二零一八年十二月三十一日止年度				總計 人民幣千元
	油田裝備 製造與服務 人民幣千元	管道技術 與服務 人民幣千元	油田服務 人民幣千元	海洋工程 服務 人民幣千元	
收入					
分部收入	1,464,394	389,375	1,135,483	332,832	3,322,084
分部間收入	(35,663)	(62,935)	(1,070)	-	(99,668)
來自外部客戶的收入	<u>1,428,731</u>	<u>326,440</u>	<u>1,134,413</u>	<u>332,832</u>	<u>3,222,416</u>
收入確認的時點					
在某一時點	1,135,258	71,942	216,604	-	1,423,804
在一段時間內	<u>293,473</u>	<u>254,498</u>	<u>917,809</u>	<u>332,832</u>	<u>1,798,612</u>
	<u>1,428,731</u>	<u>326,440</u>	<u>1,134,413</u>	<u>332,832</u>	<u>3,222,416</u>
業績					
分部毛利	<u>478,288</u>	<u>110,752</u>	<u>416,723</u>	<u>14,919</u>	<u>1,020,682</u>
分部利潤	<u>280,531</u>	<u>46,236</u>	<u>278,834</u>	<u>5,926</u>	<u>611,527</u>
總部開支					<u>(76,419)</u>
經營利潤					535,108
財務收益					9,105
財務成本					(318,791)
享有按權益法入賬的投資 的利潤份額					<u>7,121</u>
除所得稅前利潤					<u>232,543</u>
其他信息					
不動產、工廠及設備的折舊	82,156	21,695	104,163	63,997	272,011
預付租賃款項攤銷	1,196	904	-	-	2,100
無形資產攤銷	2,570	225	156	977	3,928
資本開支	<u>125,007</u>	<u>21,650</u>	<u>442,244</u>	<u>-</u>	<u>588,901</u>
業務分部					
分部資產	<u>2,944,139</u>	<u>736,757</u>	<u>2,754,301</u>	<u>1,425,270</u>	<u>7,860,467</u>
按權益法入賬的投資					<u>39,230</u>
總資產					<u>7,899,697</u>
總負債(a)	<u>3,461,992</u>	<u>271,262</u>	<u>620,220</u>	<u>24,213</u>	<u>4,377,687</u>

(a) 截至二零一八年十二月三十一日，優先票據310,000,000美元(二零一七年十二月三十一日：250,000,000美元)計入油田設備製造和服務分部的總負債。

於二零一七年十二月三十一日及截至該日止年度，本集團向高級執行管理層提供的分部數據如下：

業務分部	截至二零一七年十二月三十一日止年度				總計 人民幣千元
	油田裝備 製造與服務 人民幣千元	管道技術 與服務 人民幣千元	油田服務 人民幣千元	海洋工程 服務 人民幣千元	
<b>收入</b>					
分部收入	1,384,078	382,700	880,745	142,834	2,790,357
分部間收入	(67,846)	(53,164)	–	–	(121,010)
來自外部客戶的收入	1,316,232	329,536	880,745	142,834	2,669,347
<b>業績</b>					
分部毛利	423,813	80,407	311,784	29,597	845,601
分部利潤	85,928	14,166	180,866	1,452	282,412
總部開支					(57,735)
經營利潤					224,677
財務收入					138,722
財務成本					(196,397)
享有按權益法入賬的投資的 利潤份額					4,611
除所得稅前利潤					171,613
<b>其他信息</b>					
不動產、工廠及設備的折舊	81,446	16,844	110,084	57,361	265,735
預付租賃款項攤銷	1,223	904	–	–	2,127
無形資產攤銷	905	201	112	977	2,195
資本開支	120,347	9,480	61,135	41,793	232,755
<b>於二零一七年十二月三十一日</b>					
業務分部	油田裝備製 造與服務 人民幣千元	管道技術 與服務 人民幣千元	油田服務 人民幣千元	海洋工程 服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產	3,066,416	489,163	2,190,411	1,348,937	7,094,927
按權益法入賬的投資					55,629
總資產					7,150,556
總負債	3,198,553	140,982	305,390	41,856	3,686,781

(c) 地區分部

雖然本集團的四個分部按全球基準管理，但該等分部分布在六個主要地區運行。在中華人民共和國(「中國」)，本集團生產及銷售多種鑽杆及相關產品並提供塗層材料及服務。於俄羅斯、中亞、東歐、中東及南北美洲，本集團出售鑽杆及相關產品。於俄羅斯及北美洲，本集團提供塗層服務。於北美洲，本集團提供鑽杆經營租賃服務。於中亞、南亞、非洲、南美洲、中東及東歐，本集團提供鑽井服務及相關油田工程服務。於中國和東南亞，本集團提供海洋工程服務。本集團按地區劃分的合併收入如下表所示(不論貨物產地)：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
俄羅斯、中亞及東歐	918,137	908,926
中國	873,600	799,886
南亞、東南亞	615,405	427,483
南北美洲	399,308	239,731
非洲	279,867	238,222
中東	133,218	53,916
其他	2,881	1,183
	<u>3,222,416</u>	<u>2,669,347</u>

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產的賬面值，不包括按權益法入賬的投資、遞延所得稅資產及其他長期資產：

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
中國	1,797,890	1,905,547
中東	514,985	106,093
南北美洲	412,852	409,885
南亞、東南亞	339,551	270,128
俄羅斯、中亞及東歐	250,747	239,324
非洲	240,729	254,024
	<u>3,556,754</u>	<u>3,185,001</u>

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產的增加/(減少)，不包括按權益法入賬的投資、遞延所得稅資產及其他長期資產：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
中東	399,820	(12,603)
南亞、東南亞	85,248	52,110
俄羅斯、中亞及東歐	50,452	81,836
南北美洲	38,946	26,145
中國	10,620	82,492
非洲	3,815	2,775
	<u>588,901</u>	<u>232,755</u>



(d) 與客戶合同有關的資產和負債

本集團已確認以下與客戶合同有關的資產和負債：

		二零一八年 十二月三十一日 附註 人民幣千元	二零一八年 一月一日 人民幣千元	二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元
與海洋工程合同有關的				
流動合同資產	(i)	-	89,718	-
損失準備		-	(897)	-
合同資產總額		<u>-</u>	<u>88,821</u>	<u>-</u>
確認為履行合同而發生的				
成本的非流動資產	(iii)	<u>52,825</u>	<u>19,084</u>	<u>19,084</u>
合同負債—銷售服務合同	(ii)	<u>71,465</u>	<u>114,175</u>	<u>-</u>

(i) 合同資產和負債的重大變化

提供海洋工程服務記為合同資產，由於本集團在既定工程合同付款時間表之前提供的服務較少，合同資產有所減少。本集團於二零一八年一月一日採納香港財務報告準則第9號後，還確認了合同資產損失準備。

合同履行前收到的款項記為合同負債，主要包括銷售商品和提供服務的款項。二零一八年十二月三十一日，因預付款項和整體合同業務在協商後均有減少，合同負債出現減少。

(ii) 與合同負債有關的已確認收入

下表所示為本報告期確認的與結轉合同負債有關的收入金額以及與去年已履行的履約義務有關的收入金額：

	二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元
計入期初合同負債餘額的已確認收入	
銷售貨品	58,538
提供服務	<u>1,344</u>
	<u>59,882</u>

(iii) 履約成本確認的資產

除以上披露的合同餘額外，本集團還確認了與履行油田服務合同的動員成本有關的資產。並將其列報在資產負債表的其他長期資產中。

	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
於十二月三十一日為履行油田服務合同 而發生的成本確認的資產	52,825	19,084
本期確認為服務提供成本的攤銷	10,041	9,358

本集團確認了與履行油田服務合同所產生的動員成本相關的資產。該項資產在與其有關的特定合同期限內以直綫法攤銷，攤銷方式與確認相關收入的方式一致。管理層預計資本化成本將全部收回，且無需計入減值損失。

5 貿易及其他應收款項

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
應收票據(i)	48,913	23,013
貿易應收款項(i)	1,962,897	1,907,681
— 應收關聯方款項	4,039	5,925
— 應收第三方款項	1,958,858	1,901,756
減：應收款項虧損撥備(ii)	(154,978)	(44,164)
貿易應收款項—淨額	1,807,919	1,863,517
其他應收款項(iii)	226,029	202,317
應收股息	2,036	5,037
貿易及其他應收款項—淨額	2,084,897	2,093,884

於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，本集團的貿易及其他應收款項的公平值與其賬面值相若。

於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，本集團的貿易及其他應收款項的賬面值以下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
—美元	1,031,095	990,387
—人民幣	750,770	806,109
—盧布	166,476	178,375
—迪拉姆	64,092	19,531
—歐元	30,837	1,733
—堅戈	12,869	33,783
—奈拉	10,783	21,370
—加元	10,755	27,591
—盧比	3,845	11,731
—其他幣種	3,375	3,274
	<u>2,084,897</u>	<u>2,093,884</u>

(i) 應收票據的賬齡均在180天以內，屬於授予客戶的信用期內。

於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，貿易應收款項(就虧損計提撥備前)根據發票日期的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
貿易應收款項總額		
—90天以內	1,015,844	814,464
—90天以上180天以內	216,567	195,656
—180天以上360天以內	377,399	332,458
—360天以上720天以內	144,381	266,502
—720天以上	208,706	298,601
	<u>1,962,897</u>	<u>1,907,681</u>

(ii) 貿易應收款項及應收票據虧損撥備變動如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
於一月一日	(143,457)	(33,511)
應收款項虧損撥備	(12,418)	(10,653)
虧損撥備轉回	897	—
於十二月三十一日	<u>(154,978)</u>	<u>(44,164)</u>

(iii) 其他應收款項明細如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
應收關聯方款項	133,866	107,262
押金	42,990	32,738
員工借款	29,546	28,010
增值稅退稅	1,167	2,579
其他	18,460	31,728
	<u>226,029</u>	<u>202,317</u>

## 6 貿易及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
應付票據	206,909	165,683
貿易應付款項：	674,093	675,919
－應付第三方款項	658,109	645,654
－應付關聯方款項	15,984	30,265
其他應付款項：	53,244	70,836
－應付關聯方款項(i)	19,031	36,021
－應付第三方款項(ii)	34,213	34,815
應付員工薪酬及福利	44,168	32,843
應付利息	7,026	5,362
應計稅項(所得稅除外)	94,158	40,675
應付股息	4,109	3,482
其他負債	15,482	10,699
	<u>1,099,189</u>	<u>1,005,499</u>

- (i) 於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，有關收購海隆石油技術服務有限公司的額外權益的未付現金對價為人民幣938,000元，收購於二零一四年五月八日完成。
- (ii) 於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，尚未付給Kamelon LLC有關收購俄羅斯塗層業務(收購於二零一四年十二月一日完成)的現金對價款項為200,000美元。

於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，本集團所有貿易及其他應付款項不收取利息，且由於在短時間內到期，故公平值(非金融負債之預收款項、應付員工薪酬及福利、除所得稅之外應計稅項除外)與其賬面值相若。

於二零一八年及二零一七年十二月三十一日，貿易及其他應付款項按下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
—人民幣	945,746	850,744
—美元	46,522	85,468
—盧布	19,366	9,159
—阿曼裏亞爾	24,522	—
—迪拉姆	22,950	8,648
—盧比	13,921	28,647
—比爾	12,872	8,660
—奈拉	3,921	1,346
—加元	2,983	1,249
—列克	2,497	3,054
—堅戈	2,485	7,140
—歐元	961	1,083
—林吉特	443	93
—新加坡元	—	10
—港元	—	198
	<b>1,099,189</b>	<b>1,005,499</b>

(iii) 貿易應付款項(包括應付關聯人士且屬貿易相關性質的款項)根據發票日期之賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
貿易應付款項總額		
—90天以內	458,889	474,009
—90天以上180天以內	170,886	176,756
—180天以上360天以內	28,656	11,500
—360天以上720天以內	12,812	8,978
—720天以上	2,850	4,676
	<b>674,093</b>	<b>675,919</b>

## 7 其他利得/(損失)－淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
政府補助	8,941	10,556
出售附屬公司的淨利得(a)	2,910	8,095
出售合營企業的利得(b)	113	—
出售不動產、工廠及設備的損失－淨額	(14,310)	(1,193)
匯兌利得/(損失)	62,862	(114,239)
其他	(3,635)	1,931
	<b>56,881</b>	<b>(94,850)</b>

- (a) 於二零一八年九月三十日，海隆石油工業集團有限公司將其對江蘇海隆石油鑽具有限公司100%股權轉讓予江蘇曙光集團股份有限公司，對價為人民幣24,727,622元。本集團於本次出售所獲利得約為人民幣3,446,597元。對價中人民幣15,727,622元已通過抵賬協議豁免，餘下的人民幣9,000,000元尚未收回。

於二零一八年九月三十日，海隆石油工業集團有限公司及海隆能源有限公司將其對山西湯榮海隆鑽具有限公司合計51%的股權轉讓予山西湯榮機械製造股份有限公司，對價為人民幣16,160,000元。本集團於本次出售所獲損失約為人民幣536,125元。對價中人民幣8,240,000元通過抵賬協議豁免，餘下的人民幣7,920,000元已於二零一八年收回。

- (b) 二零一八年十二月二十七日，陝西延長石油圖博可特管道塗層有限公司被清算。本集團於本次出售投資所獲利得約為人民幣113,200元。

## 8 財務成本—淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
財務收入：		
—銀行存款的利息收入	7,630	15,004
—匯兌利得	—	122,571
—以公平值計量且其變動計入損益的金融資產 的公平值利得	1,475	—
—遠期外匯合約公平值利得	—	1,147
	<u>9,105</u>	<u>138,722</u>
財務成本：		
—銀行借款利息費用	(217,459)	(196,177)
—減：資本化利息	4,996	—
—以公平值計量且其變動計入損益的金融資產 的公平值虧損	—	(220)
—匯兌損失	(106,328)	—
	<u>(318,791)</u>	<u>(196,397)</u>
財務成本—淨額	<u>(309,686)</u>	<u>(57,675)</u>

## 9 所得稅費用

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
當期所得稅	108,050	84,211
遞延所得稅	(26,038)	(38,298)
所得稅費用	<u>82,012</u>	<u>45,913</u>

綜合收益表列示的實際所得稅開支與就除所得稅前利潤應用適用稅率所得款額兩者計算的差異對賬如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
除所得稅前利潤	<u>232,543</u>	<u>171,613</u>
按各集團實體適用的法定稅率計算的稅項	51,228	29,889
以下各項的稅務影響：		
不可扣稅開支	5,057	1,775
額外扣減研發開支(b)	(8,242)	(6,728)
使用早前未確認的稅損	(12,957)	(5,216)
附屬公司未確認稅項虧損	<u>46,926</u>	<u>26,193</u>
稅項開支	<u>82,012</u>	<u>45,913</u>

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。

於英屬維京群島、迪拜、阿布扎比及馬來西亞納閩島註冊成立之公司根據有關法律及法規無須繳納任何所得稅。

於香港註冊成立之公司於截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止年度所得稅稅率為16.5%。

於其他地方(除中國內地)註冊成立之公司按截至二零一八年十二月三十一日止年度其營運地現行之所得稅稅率15%至35%繳納所得稅(二零一七年十二月三十一日：15%至34%)。

本集團在中國內地之營運活動的所得稅已根據現行法例、詮釋及慣例，按年內之估計應課稅溢利及適用稅率計提準備。本集團位於中國內地之附屬公司之適用企業所得稅稅率為25%。

若干附屬公司符合高新技術企業資格或註冊於中國大陸西部並屬鼓勵類產業，享有稅率為15%之優惠所得稅(見下文註9(a))。

根據中國企業所得稅法(「所得稅法」)，於中國內地成立的外資企業向境外投資者宣派股息將被徵收10%預扣稅。該規定自二零零八年一月一日起生效，並適用於二零零七年十二月三十一日之後產生的盈利。因此，本集團須就於中國內地成立的附屬公司於二零零八年一月一日起所得盈利派發股息繳納預扣稅。

根據中國內地和香港特別行政區關於對所得避免雙重徵稅和防止偷漏稅的安排，如中國內地附屬公司的直接控股公司設立在香港，並可被視為「受益所有人」，則可按較低的5%稅率繳稅。海隆能源有限公司(「海隆能源」)為註冊於香港的公司，並為該等中國內地附屬公司的直接控股公司，已成功申請並獲得「受益所有人」資格。基於上文所述，當地稅務局同意海隆石油工業集團有限公司(所有其他中國附屬公司的中國控股公司)於二零一六年至二零一八年產生的盈利中向海隆能源分配的利潤可使用5%的預扣稅率。

同時，根據二零一八年十二月二十九日及二零一七年十二月二十九日海隆石油工業集團有限公司的董事會決議，本公司之中國全資附屬公司產生的所有收益將永久用於再投資。因此，截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止年度，未確認的與本公司之中國內地附屬公司而須支付預扣稅的未匯返收益相關的遞延所得稅負債計人民幣6,437,000元(二零一七年：人民幣9,993,000元)。於二零一八年十二月三十一日，就與須支付預扣稅的未匯返收益人民幣1,473,060,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣1,344,320,000元)相關的未確認遞延所得稅負債計人民幣73,653,000元(二零一七年十二月三十一日：人民幣67,216,000元)。

**(a) 免稅期內稅項減免及稅率下調的稅務影響**

享有稅務優惠待遇之公司之實際所得稅稅率如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年 百分比	二零一七年 百分比
上海海隆石油鑽具有限公司*	15%	15%
海隆石油鑽具(無錫)有限公司*	15%	15%
上海圖博可特石油管道塗層有限公司*	15%	15%
海隆管道工程技術服務有限公司*	15%	15%
盤錦遼河油田派普圖博可特塗層有限公司*	15%	15%
四川海隆石油技術有限公司*	15%	15%
上海博騰焊接材料有限公司*	15%	15%
盛隆石油管檢測技術有限公司*	15%	25%
海隆石油產品技術服務(上海)有限公司*	15%	25%

- \* 上海海隆石油鑽具有限公司符合高新技術企業資格，於二零一八年至二零二零年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 海隆石油鑽具(無錫)有限公司符合高新技術企業資格，於二零一八年至二零二零年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 上海圖博可特石油管道塗層有限公司符合高新技術企業資格，於二零一七年至二零一九年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 海隆管道工程技術服務有限公司符合高新技術企業資格，於二零一八年至二零二零年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 盤錦遼河油田派普圖博可特塗層有限公司符合高新技術企業資格，於二零一八年至二零二零年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 四川海隆石油技術有限公司註冊於中國西部，並屬於鼓勵類產業，於二零一五年至二零二零年六個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- \* 上海博騰焊接材料有限公司符合高新技術企業資格，於二零一八年至二零二零年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。



\* 盛隆石油管檢測技術有限公司符合高新技術企業資格，於二零一八年至二零二零年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。

\* 海隆石油產品技術服務(上海)有限公司符合高新技術企業資格，於二零一八年至二零二零年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。

截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止年度，本公司於中國的其他附屬公司並無獲得稅務減免及豁免。

## (b) 額外扣減研發開支

根據企業所得稅法，倘獲得稅務機構批准，可基於所產生的研發開支獲得額外稅務扣減，該獲準額外扣減金額按所產生的實際研發開支75%計算。

## 10 每股收益

### 基本每股收益

基本每股收益按普通股股東分佔年度淨利潤除以年內已發行普通股加權平均數計算。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
本公司所有者應佔的利潤(人民幣千元)	148,741	119,150
已發行普通股加權平均數(千股)	1,696,439	1,696,439
基本每股收益(人民幣元每股)	<u>0.0877</u>	<u>0.0702</u>

### 稀釋每股收益

稀釋每股收益假設所有可稀釋的潛在普通股被兌換後，根據經調整的已發行普通股的加權平均股數計算。本公司有一類可稀釋的潛在普通股：購股權。

根據未行使購股權所附的認購權的貨幣價值，釐定按公平值(釐定為本公司股份一月一日至十二月三十一日的平均市價)可購入的股份數目。按以上方式計算的股份數目，與假設購股權行使而應已發行的股份數目作出比較。

於二零一八年十二月三十一日，首次公開發售前購股權計劃下未行權股數為29,564,300股(二零一七年十二月三十一日：29,564,300股)。截至二零一八年十二月三十一日及二零一七年十二月三十一日止年度，由於有關年內普通股平均市價低於認購價，故未行使購股權對每股收益無稀釋影響。

於二零一八年十二月三十一日，二零一三年度購股權計劃下未行使購股權股數為17,221,200股(二零一七年十二月三十一日：17,221,200股)。截至二零一八年十二月三十一日及二零一七年十二月三十一日止年度，由於有關年內普通股平均市價低於認購價，故未行使購股權對每股收益無稀釋影響。

## 11 股息

根據二零一九年三月二十二日董事會決議，董事建議宣派截至二零一八年十二月三十一日止年度末期股息每股0.0100港元(折合約人民幣0.0088元)。該擬派末期現金股息有待本公司股東於即將召開之股東周年大會上批准。股東在股東周年大會批准後，建議的末期股息將於二零一九年七月十二日向於二零一九年七月四日名列本公司股東名冊的本公司股東派付。預期總額為16,964,000港元(折合約人民幣14,928,000元)。此末期股息派付不在本財務報表中反映。

於二零一八年六月二十二日，本公司股東周年大會批准了宣派二零一七年度末期股息，每股0.0100港元(折合人民幣0.0087元)，此等股息合計16,964,000港元(折合人民幣14,734,000元)。該等股息已列為截至二零一八年十二月三十一日止年度的留存收益撥付。

於二零一七年六月二十三日，本公司股東周年大會批准了宣派二零一六年度末期股息，每股0.0100港元(折合人民幣0.0086元)，此等股息合計16,964,000港元(折合人民幣14,616,000元)。該等股息已列為截至二零一七年十二月三十一日止年度的留存收益撥付。

概無本公司股東放棄或者同意放棄任何股息的安排。

## 12 普通股

	普通股數量	普通股面值 (港元)	普通股 等值面值 (人民幣)
於二零一七年十二月三十一日和 二零一八年十二月三十一日	<u>1,696,438,600</u>	<u>169,643,860</u>	<u>141,975,506</u>

## 13 資產負債表日後事項

根據二零一九年三月二十二日之董事會決議案，提議宣派股息每股0.0100港元(折合約人民幣0.0088元)。

## 管理層討論及分析

### 財務回顧

#### 收入

下表載列我們於所示年度按業務分部劃分的收入：

	截至十二月三十一日止年度			
	二零一八年		二零一七年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
<b>油田裝備製造與服務</b>				
—鑽桿	1,036,832	32.2	1,037,083	38.9
—石油專用管材(「OCTG」)				
塗層服務	225,501	7.0	161,863	6.1
—鑽桿組成部分	58,373	1.8	67,412	2.5
—耐磨帶	20,673	0.7	18,350	0.7
—其他	87,352	2.7	31,524	1.1
小計	1,428,731	44.4	1,316,232	49.3
<b>管道技術與服務</b>				
—OCTG塗層材料	63,994	2.0	54,041	2.0
—油氣輸送管塗層材料	7,948	0.2	86,634	3.2
—油氣輸送管塗層服務	71,866	2.2	81,172	3.0
—複合內襯管(「CRA」)	72,836	2.3	27,021	1.0
—海底配重管線(「CWC」)服務	90,886	2.8	65,576	2.5
—管線檢測服務	18,910	0.6	15,092	0.6
小計	326,440	10.1	329,536	12.3
油田服務	1,134,413	35.2	880,745	33.0
海洋工程服務	332,832	10.3	142,834	5.4
總收入	3,222,416	100.0	2,669,347	100.0

下表載列於所示年度按客戶地理位置劃分的收入：

	截至十二月三十一日止年度			
	二零一八年		二零一七年	
	人民幣千元	% 人民幣千元	人民幣千元	%
俄羅斯、中亞及東歐	918,137	28.5	908,926	34.1
中國	873,600	27.1	799,886	30.0
南亞及東南亞	615,405	19.1	427,483	16.0
南北美洲	399,308	12.4	239,731	9.0
非洲	279,867	8.7	238,222	8.9
中東	133,218	4.1	53,916	2.0
其他	2,881	0.1	1,183	0.0
<b>總計</b>	<b>3,222,416</b>	<b>100.0</b>	<b>2,669,347</b>	<b>100.0</b>

收入由二零一七年的人民幣2,669.3百萬元，增加人民幣553.1百萬元或20.7%至二零一八年的人民幣3,222.4百萬元。有關增加主要由於油田裝備製造與服務分部、油田服務分部和海洋工程服務分部所得收入上升所致。

**油田裝備製造與服務。**油田裝備製造與服務分部的收入由二零一七年的人民幣1,316.2百萬元，增加人民幣112.5百萬元或8.5%至二零一八年的人民幣1,428.7百萬元。有關增加主要反映銷售OCTG塗層服務及北美洲鑽桿租賃業務所得收入增加。

下表載列於所示年度鑽桿銷售收入分析：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
<b>鑽桿銷售額</b>		
—國際市場		
—數量(公噸)	45,614	51,600
—單價(人民幣/公噸)	18,390	18,138
<b>小計(人民幣千元)</b>	<b>838,837</b>	<b>935,893</b>
—中國市場		
—數量(公噸)	12,362	6,642
—單價(人民幣/公噸)	16,016	15,234
<b>小計(人民幣千元)</b>	<b>197,995</b>	<b>101,190</b>
<b>總計(人民幣千元)</b>	<b>1,036,832</b>	<b>1,037,083</b>

鑽桿於國際市場的銷售收入由二零一七年的人民幣935.9百萬元，減少人民幣97.1百萬元或10.4%至二零一八年的人民幣838.8百萬元。有關減少主要反映鑽桿銷量由二零一七年的51,600公噸減少11.6%至二零一八年的45,614公噸。該減幅主要因為本公司越來越關注並優先滿足合作長久且信譽良好的客戶的生產訂單。

鑽桿於中國市場的銷售收入由二零一七年的人民幣101.2百萬元增加人民幣96.8百萬元或95.7%至二零一八年的人民幣198.0百萬元。有關增加主要反映中國市場鑽桿銷量由6,642公噸增加86.1%至二零一八年的12,362公噸，而中國市場銷售的平均售價由二零一七年的每公噸人民幣15,234元上升5.1%至二零一八年的每公噸人民幣16,016元。銷量增加主要反映國內市場需求增加。平均售價上升則主要反映於二零一八年美國石油學會(「美國石油學會」)鑽桿產品按中國石油集團及中國石化集團年度出價釐定的指標價格相較二零一七年有所上升。

OCTG塗層服務的收入由二零一七年的人民幣161.9百萬元增加人民幣63.6百萬元或39.3%至二零一八年的人民幣225.5百萬元。有關增加主要由於國際市場的OCTG塗層服務需求上升所致。

**管道技術與服務。**管道技術與服務分部的收入由二零一七年的人民幣329.5百萬元輕微減少人民幣3.1百萬元或0.9%至二零一八年的人民幣326.4百萬元。有關減少主要反映油氣輸送管塗層材料及服務產生的收入的減少，其中部分因OCTG塗層材料、CRA管道及CWC服務產生的收入增加有所抵免。

OCTG塗層材料產生的收入增加主要反映本公司不斷努力加強其市場地位，並開拓海外市場的工作。本公司亦積極調整生產產品結構，以增加高毛利率產品的銷售，因此，油氣輸送管塗層材料及服務於二零一八年的收入有所減少。

CRA管道的收入增加主要反映本公司產能被若干國內外項目佔用，例如塔里木油田項目，新疆克深項目以及巴基斯坦PPL項目等。

CWC服務的收入增加反映我們的產能主要被寶鋼項目及孟加拉項目佔用，該等項目將於下一年度進一步貢獻收入。

**油田服務。**油田服務分部的收入由二零一七年的人民幣880.7百萬元增加人民幣253.7百萬元或28.8%至二零一八年的人民幣1,134.4百萬元。有關增加乃歸因於(i)鑽機整體平均使用率提高，使油田服務收入增加，(ii)於二零一八年向油田服務客戶提供OCTG貿易及物流服務產生的收入多於二零一七年及(iii)兩台位於阿曼的鑽機所帶來收入，該等鑽機初步服務期為十年，並於二零一八年第四季度開始服務。

**海洋工程服務。**海洋工程服務分部於二零一八年主要包括自CPOC項目產生收入人民幣93.0百萬元、Sepeat項目產生收入人民幣50.5百萬元、Saipem項目產生收入人民幣106.0百萬元以及為第三方鋪管起重船隻維護，諮詢和管理產生收入人民幣77.8百萬元。

### 銷售／服務成本

銷售／服務成本由二零一七年的人民幣1,823.7百萬元，增加人民幣378.0百萬元或20.7%至二零一八年的人民幣2,201.7百萬元。該增加主要反映油田服務分部及海洋工程服務分部成本增加。

### 毛利及毛利率

基於上文所述，毛利由二零一七年的人民幣845.6百萬元增加人民幣175.1百萬元或20.7%至二零一八年的人民幣1,020.7百萬元。毛利率於二零一八年為31.7%，與二零一七年大致維持相同。

### 銷售及營銷成本

銷售及營銷成本由二零一七年的人民幣168.7百萬元減少人民幣44.5百萬元或26.4%至二零一八年的人民幣124.2百萬元，佔二零一八年收入的3.9%，而佔二零一七年收入的6.3%。該減少乃歸因於(i)銷售上升是從備受國內及國際市場客戶肯定的聲譽中獲益；及(ii)兩條鑽杆生產線轉移至俄羅斯致使鑽杆運輸費用下降。

### 行政開支

行政開支由二零一七年的人民幣357.4百萬元增加人民幣48.4百萬元或13.5%至二零一八年的405.8百萬元。有關增加主要反映員工成本、差旅費及辦公室成本上升。

### 其他利得／(虧損)－淨額

本集團於二零一八年及二零一七年分別確認收益淨額人民幣56.9百萬元及虧損淨額人民幣94.9百萬元。於二零一八年已確認收益淨額主要反映美元(「美元」)及港元(「港元」)升值，加上政府就高新科技項目授出的補貼人民幣8.9百萬元，導致經營活動產生匯兌收益人民幣62.9百萬元。於二零一七年已確認虧損淨額反映政府就高新科技項目授出的補貼人民幣10.6百萬元，導致經營活動產生匯兌虧損人民幣114.2百萬元。

### 息稅折舊攤銷前溢利率

息稅折舊攤銷前溢利於本年增加23.2%至人民幣750.3百萬元，息稅折舊攤銷前溢利率於本年提升0.5百分點至23.3%，這反映我們賺取現金能力的提升。

## 財務成本－淨額

財務成本－淨額由二零一七年的人民幣57.7百萬元增加人民幣252.0百萬元或437.0%至二零一八年的人民幣309.7百萬元。有關增加主要反映：(i)美元及港元升值導致融資活動產生匯兌虧損人民幣106.3百萬元，而二零一七年則為匯兌收益人民幣122.6百萬元；及(ii)銀行借款的利息開支由二零一七年的人民幣196.2百萬元增加至二零一八年的人民幣212.5百萬元。

## 除所得稅前利潤

基於上文所述，除所得稅前利潤由二零一七年的人民幣171.6百萬元增加人民幣60.9百萬元或35.5%至二零一八年的人民幣232.5百萬元。

## 所得稅開支

本集團確認二零一七年及二零一八年的所得稅開支分別人民幣45.9百萬元及人民幣82.0百萬元。於二零一七年及二零一八年的實際稅率分別約為26.8%及35.3%。實際稅率上升主要由於一些海外公司所得稅計算方法改變所致。

## 本公司所有者應佔的年度利潤

基於上文所述，本公司所有者應佔年度利潤由二零一七年的人民幣119.2百萬元增加人民幣29.5百萬元或24.8%至二零一八年的人民幣148.7百萬元。

## 存貨

存貨一般包括原材料、在製品及製成品，以及包裝材料及低值消耗品。下表載述於所示日期的存貨結餘，以及於所示年度的存貨平均週轉日數：

	於十二月三十一日／ 截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元
存貨	889,138	848,700
存貨週轉日數(按日數計) <sup>(1)</sup>	<u>144</u>	<u>164</u>

(1) 截至二零一七年及二零一八年十二月三十一日止年度各年，年度存貨週轉日數相等於平均存貨除以總銷售成本再乘以365日。平均存貨相等於年初存貨結餘加上年末存貨結餘再除以二。

存貨週轉日數由截至二零一七年十二月三十一日止年度的164日減少至截至二零一八年十二月三十一日止年度的144日，主要反映於二零一八年收益表確認的銷售成本高於二零一七年。

## 貿易及其他應收款項

貿易及其他應收款項包括貿易應收款項(應收第三方及關連方款項)、其他應收款項及應收票據。下表載述於所示日期的結欠貿易及其他應收款項的組成部分：

	於十二月三十一日	
	二零一八年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元
貿易應收款項		
—應收第三方款項	1,958,858	1,901,756
—應收關連方款項	4,039	5,925
—減：應收款項減值撥備	(154,978)	(44,164)
貿易應收款項—淨額	1,807,919	1,863,517
其他應收款項		
—應收第三方款項	92,163	95,055
—應收關連方款項	133,866	107,262
其他應收款項	226,029	202,317
應收票據	48,913	23,013
應收股息	2,036	5,037
總計	2,084,897	2,093,884



貿易應收款項淨額指向第三方客戶及關連方銷售產品及提供服務的應收款項減去應收款項減值。下表載列於所示日期應收第三方及關連方貿易應收款項的賬齡分析，以及於所示年度的貿易應收款項淨額週轉日數：

	於十二月三十一日／	
	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元
貿易應收款項淨額		
－90日內	1,000,596	814,464
－超過90日及於180日內	212,306	195,656
－超過180日及於360日內	371,425	332,458
－超過360日及於720日內	135,565	266,502
－超過720日	88,027	254,437
	<u>1,807,919</u>	<u>1,863,517</u>
貿易應收款項淨額週轉日數 <sup>(1)</sup>	<u>208</u>	<u>238</u>

- (1) 截至二零一七年及二零一八年十二月三十一日止年度各年，年度貿易應收款項週轉日數相等於平均貿易應收款項除以收入再乘以365日。平均貿易應收款項相等於年初貿易應收款項減應收款項減值撥備的結餘加上年末結餘再除以二。

貿易應收款項週轉日數由截至二零一七年十二月三十一日止年度的238日減少至截至二零一八年十二月三十一日止年度的208日，主要反映應收若干國內及國際市場上的油氣公司的貿易應收款項於二零一八年加快結付。

本集團應用香港財務報告準則第9號簡化方法，通過就所有貿易應收款項、應收票據和合同資產計提的存續期信貸虧損撥備來計量預期信貸虧損。

為計量預期信貸虧損，貿易應收款項、應收票據及合同資產已根據共同信貸風險特徵及其逾期日分組。合同資產與未付款的在製品有關，其風險特徵與同一類合同的貿易應收款項大致相同。

於二零一八年十二月三十一日或二零一八年一月一日前的預期虧損率分別按過往年度的銷售付款狀況及於該期間內相應歷史信貸虧損記錄計算。歷史虧損率已獲調整，以反映影響客戶償付應收款項能力的宏觀經濟因素的當前及前瞻性資料。本集團認為其銷售貨物及服務所在國家的國內生產總值及生產物價指數是最為相關的因素，因此按該等因素的預期變動調整歷史虧損率。

貿易應收款項減值撥備變動如下：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一八年	二零一七年
於年初的虧損撥備—香港財務報告準則第9號	143,457	33,511
應收款項虧損	12,418	10,653
虧損撥備撥回	(897)	—
於年末	<u>154,978</u>	<u>44,164</u>

#### 貿易及其他應付款項

貿易及其他應付款項主要包括貿易應付款項(應付第三方及關連方款項)、其他應付款項、應付票據、應付員工薪酬及福利、應付利息、應計稅項(所得稅除外)及應付股息。下表載列於所示日期尚未清償的貿易及其他應付款項的組成部分：

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
應付票據	<b>206,909</b>	165,683
貿易應付款項		
—應付關連方款項	<b>15,984</b>	30,265
—應付第三方款項	<b>658,109</b>	645,654
其他應付款項		
—應付關連方款項	<b>19,031</b>	36,021
—應付第三方款項	<b>34,213</b>	34,815
應付員工薪酬及福利	<b>44,168</b>	32,843
應付利息	<b>7,026</b>	5,362
應計稅項(所得稅除外)	<b>94,158</b>	40,675
應付股息	<b>4,109</b>	3,482
其他負債	<b>15,482</b>	10,699
	<u><b>1,099,189</b></u>	<u>1,005,499</u>

貿易應付款項為應付第三方供應商及關連方的款項。下表載列於所示日期應付第三方及關連方的貿易應付款項的賬齡分析及於所示年度的貿易應付款項的週轉日數：

	於十二月三十一日／	
	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元
應付貿易款項總額		
—90日內	458,889	474,009
—超過90日及於180日內	170,886	176,756
—超過180日及於360日內	28,656	11,500
—超過360日及於720日內	12,812	8,978
—超過720日	2,850	4,676
	<u>674,093</u>	<u>675,919</u>
貿易應付款項週轉日數 <sup>(1)</sup>	<u>112</u>	<u>119</u>

(1) 截至二零一七年及二零一八年十二月三十一日止年度各年，年度貿易應付款項週轉日數相等於平均貿易應付款項除以總銷售成本再乘以365日。平均貿易應付款項相等於年初貿易應付款項結餘加上年末結餘再除以二。

## 流動資金及財務資源

下表載列於所示年度的現金流量概要：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元
營運活動產生的現金淨額	469,136	255,970
投資活動使用的現金淨額	(496,446)	(179,055)
融資活動產生／(使用)的現金淨額	<u>296,587</u>	<u>(326,705)</u>
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	269,277	(249,790)
現金及現金等價物匯兌收益／(虧損)	<u>3,447</u>	<u>(18,618)</u>
年初現金及現金等價物	389,014	657,422
年末現金及現金等價物	<u>661,738</u>	<u>389,014</u>

於二零一八年十二月三十一日，現金及現金等價物主要以人民幣、美元、盧布、奈拉、盧比及加元計值。

## 營運活動

於二零一八年，營運活動產生的現金淨額為人民幣469.1百萬元，相當於營運活動產生現金人民幣585.4百萬元，有關金額被所得稅付款人民幣116.3百萬元所抵銷。

於二零一七年，營運活動產生的現金淨額為人民幣256.0百萬元，相當於營運活動產生現金人民幣314.4百萬元，有關金額被所得稅付款人民幣58.4百萬元所抵銷。

## 投資活動

於二零一八年，投資活動使用的現金淨額為人民幣496.4百萬元，主要反映購買物業、廠房及設備所支付的人民幣489.5百萬元以及用於購買無形資產所支付的人民幣33.0百萬元，有關金額被出售物業、廠房及設備所得款項人民幣11.8百萬元所部分抵銷。

於二零一七年，投資活動使用的現金淨額為人民幣179.1百萬元，主要反映購買物業、廠房及設備所支付的人民幣233.2百萬元，有關金額被出售物業、廠房及設備所得款項人民幣38.2百萬元及出售本集團附屬公司所得款項人民幣30.4百萬元所部分抵銷。

## 融資活動

於二零一八年，融資活動產生的現金淨額為人民幣296.6百萬元，主要反映償還借款人民幣527.6百萬元，以及支付利息人民幣205.0百萬元，有關金額被借款所得款項人民幣1,027.0百萬元所部分抵銷。

於二零一七年，融資活動使用的現金淨額為人民幣326.7百萬元，主要反映償還借款人民幣2,831.9百萬元及支付利息人民幣225.4百萬元，有關金額被借款所得款項人民幣2,721.7百萬元所部分抵銷。

## 資本開支

於二零一七年及二零一八年，資本開支分別為人民幣232.8百萬元及人民幣588.9百萬元。二零一八年資本開支有所增加主要是由於油田服務分部的海外業務發展的開支增加所致。

## 負債

於二零一八年十二月三十一日，尚未償還的負債為人民幣3,070.6百萬元，主要以美元、港元及人民幣計值。下表載列於所示日期的負債明細：

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
<b>非流動</b>		
優先票據—無抵押	2,106,656	1,602,591
銀行借款—無抵押	16,780	660
銀行借款—有抵押	480,527	355,261
減：非流動借款的流動部分	(109,290)	(53,072)
	<u>2,494,673</u>	<u>1,905,440</u>
<b>流動</b>		
銀行借款—有抵押	97,185	149,575
銀行借款—無抵押	369,467	341,365
非流動借款的流動部分	109,290	53,072
	<u>575,942</u>	<u>544,012</u>

於二零一八年十二月三十一日，本集團以固定利率取得的銀行借款為人民幣2,706.9百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣2,255.5百萬元)。

於二零一八年十二月三十一日，銀行借款人民幣217.2百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣108.7百萬元)由本集團於二零一八年十二月三十一日賬面值為人民幣49.6百萬元(二零一七年十二月三十一日：人民幣45.8百萬元)的若干銀行存款作為抵押。

於二零一七年六月，本公司與四家銀行訂立為數人民幣400.0百萬元的人民幣貸款融資協議。此等貸款的本金由控股股東及其配偶提供擔保。於二零一八年十二月三十一日，人民幣385.0百萬元已提款，其中人民幣77.0百萬元已於二零一七年及二零一八年償還，而餘下本金於二零一九年至二零二零年全額償還。

於二零一八年，Hilong Oil Service Co., Ltd.訂立一份美元貸款融資協議，金額為36,000,000美元，該借款由中國出口信用保險公司(「中信保」，一間國家政策性保險機構)支持，並享受優惠的利率。於二零一八年十二月三十一日，其中29,000,000美元已提款，而本金將於二零一九年至二零二四年全額償還。

於二零一七年十二月三十一日，本集團附屬公司上海海隆石油鑽具有限公司借取銀行借款3,200,000美元，借款由無擔保浮動收益理財產品作為抵押。於二零一八年十二月三十一日，本集團已全額償還該貸款。

於二零一七年十二月三十一日，本集團附屬公司上海圖博可特石油管道塗層有限公司借取銀行借款人民幣20.0百萬元，借款由本集團非控制性權益擔保。於二零一八年十二月三十一日，本集團已全額償還該貸款。

於二零一八年一月十八日，本公司發行於二零二零年到期，60,000,000美元7.25%優先票據(「額外二零二零年票據」)(將與本公司先前於二零一七年六月二十二日發行於二零二零年到期，250,000,000美元7.25%優先票據合併及構成單一系列)。額外二零二零年票據的所得款項淨額約為59百萬美元，將用於中國境外，為本集團現有債務提供再融資，營運資金及一般企業用途。額外二零二零年票據已於二零一八年一月十九日在聯交所上市。於二零一八年十二月三十一日，額外二零二零年票據所得款項淨額已悉數用於上述用途。

## 資產負債比率

本集團資本管理的目標乃為保障本集團能持續經營，以為股東提供回報和為其他利益相關者提供利益，同時維持最佳的資本結構以減低資金成本。

與業內其他公司一樣，本集團以資產負債比率為基準監察資本。此比率按照債務淨額除以總資本計算。債務淨額為總借款(包括綜合資產負債表列示的「流動及非流動借款」)減去現金及現金等價物、受限制現金及以公平值計量且其變動計入損益的金融資產。總資本按綜合資產負債表所列的「權益」另加債務淨額計算。

於二零一八年十二月三十一日及二零一七年十二月三十一日，資產負債比率如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
總借款	<b>3,070,615</b>	2,449,452
減：現金及現金等價物	<b>(661,738)</b>	(389,014)
受限制現金	<b>(184,479)</b>	(150,006)
以公平值計量且其變動計入損益的金融資產	-	(24,040)
<b>債務淨額</b>	<b>2,224,398</b>	1,886,392
總權益	<b>3,522,010</b>	3,463,775
<b>總資本</b>	<b>5,746,408</b>	5,350,167
<b>資產負債比率</b>	<b>38.71%</b>	35.26%

#### 匯兌風險

本集團主要於中國營運，並承擔各種貨幣(主要為美元)風險所帶來的匯兌風險。匯兌風險來自確認海外業務的資產及負債。將人民幣兌換為外幣(包括美元)以中國人民銀行設定的匯率換算。於二零零五年七月二十一日，中國政府改變其奉行十多年的人民幣與美元幣值掛鈎的政策。此項政策容許人民幣兌一籃子若干外幣在一個較窄及受管理的範圍內波動。此項政策變動令人民幣兌美元的匯率於二零零五年七月二十一日至二零一八年十二月三十一日期間上升約15.0%。中國政府對採納更有彈性的貨幣政策仍面對巨大壓力，而此可能會令人民幣兌美元匯率更趨波動。本集團可能考慮訂立貨幣對沖交易以進一步管理本集團所面臨的匯率波動的影響，或透過積極配對貨幣資產及負債的貨幣架構進行自然對沖。然而，該等交易的成效可能有限。於二零一七年及二零一八年，本集團以美元計值的收入分別佔總收入的37.7%及47.8%。

## 員工及薪酬政策

於二零一八年十二月三十一日，本集團聘用的全職僱員總人數為3,405人(二零一七年十二月三十一日：2,914人)。下表載列本集團於二零一八年十二月三十一日按職責劃分的全職僱員人數：

現場工人	2,174
行政	562
工程及技術支持	436
銷售、市場推廣及售後服務	108
研發	89
公司管理	36
	<hr/>
	3,405

僱員成本(不包括董事酬金)合共人民幣558.9百萬元。

本集團鼓勵僱員不時參與培訓課程或研討會以強化知識與技能。本集團主要按個別表現及經驗並考慮業內慣常做法提供僱員薪酬組合。薪酬組合包含基本工資、表現相關花紅、社會保障及福利。根據有關法規，本集團按僱員薪金總額的相關法定比例且在不超過規定上限的基礎上作出保險費及公積金供款，並向勞動和社會保障機構繳納。

本公司亦於二零一一年二月二十八日追認及採納一項首次公開發售前購股權計劃。首次公開發售前購股權計劃已於二零一一年一月一日開始實施。於二零一一年，共授出可認購合共46,322,000股股份的購股權，即首次公開發售前購股權計劃下可授出的全部購股權。

於二零一三年五月十日，本公司採納一項新購股權計劃。於二零一四年二月五日，本公司向若干僱員授出購股權，以按行使價每股股份5.93港元認購合共19,980,000股本公司普通股。截至本公告日期，概無已授出的購股權獲行使。



## 業務回顧

### 所有主要業務回暖

在石油市場波動和經濟環境充滿挑戰的背景下，我們非常重視現金流，風險管理和盈利能力。我們在俄羅斯和美國的OCTG塗料業務持續增長，我們通過在阿曼與阿曼石油開發公司(「PDO」)和在伊拉克與英國石油(「BP」)公司獲得里程碑式油田服務合同，和更多高質量客戶建立了長期合作關係。殼牌對我們在阿爾巴尼亞的優質服務很滿意，並延長了與我們的合同，展期二年。我們的綜合業務模式使我們獲得了一項規模較大的海洋工程合同，為中油管道防腐工程有限責任公司提供管道建設服務，以及相關的CWC合同。我們還研發了自己的管道檢測服務設備及數據分析軟件，並於管道全生命周期一體化管理服務進行投資，以捕捉中國管道網絡的快速增長。

憑藉油田服務、油田設備製造及服務，以及海洋工程服務分部的強勁表現，二零一八年本集團收入由二零一七年的人民幣2,669.3百萬元增加20.7%至人民幣3,222.4百萬元。淨利潤為人民幣150.5百萬元，比二零一七年的人民幣125.7百萬元增長19.8%。然而，倘撇除因匯兌收益及虧損所產生的非現金換算成本，則本公司核心盈利由人民幣117.4百萬元增加至人民幣194.0百萬元，升幅達65.2%。

### 油田設備製造和服務—國內市場出現強烈的復蘇跡象

二零一八年人民幣1,428.7百萬元的收入來自油田設備製造及服務分部，較去年增加8.6%。分部毛利率從二零一七年的32.2%增長至二零一八年的33.5%，主要是由於OCTG塗層服務和美國鑽杆業務的增加且該等業務毛利率較高。

我們在二零一八年銷售了58.0千噸鑽杆，二零一七年為58.2千噸。我們看到國內市場需求明顯回升，銷量從二零一七年的6.6千噸增加近一倍至二零一八年的12.4千噸，平均銷售價格上漲5.1%。銷售量和銷售價格的持續改善標志著我們在中國市場的強勢回歸。此外，由於政府努力解決對非國有企業的歷史和未來付款的影響，我們看到了民營企業從國有石油公司回收貨款方面的改進。在國際市場上，俄羅斯的銷售額下降，原因是我們更加關注高利潤訂單和選擇高質量客戶來提高盈利能力。因此，俄羅斯的平均銷售價格上漲而銷售量減少。在美國，我們的鑽杆收入在與當地合作夥伴開展的新租賃模式下，翻了幾番。我們在租賃模式下採用嚴格的資本支出管控，以達致可持續增長。

OCTG塗層服務收入從二零一七年的人民幣161.9百萬元增加39.3%至二零一八年的人民幣225.5百萬元。這是由於海外業務的強勁增長，特別是我們在俄羅斯的新塗層廠，被在中國由於政府環境政策而將塗料配方從溶劑型調整為粉末型的影響所部分抵消。但是，從長遠來看，配方調整將對我們產生積極影響。

### 油田服務—和更多高端客戶開展合作

我們於二零一八年在油田服務分部確認的收入為人民幣1,134.4百萬元，較二零一七年增加28.8%。這主要是由於整體平均鑽機使用率改善及一體化服務及OCTG貿易活動收入持續增加所致。

為了防範油價波動的影響，我們一直在尋找與具有良好業績和聲譽的客戶合作，年內我們的客戶群又增加了兩家知名公司。憑藉我們在中東的成熟業務，我們與PDO建立了長期合作關係，並於二零一八年一月在阿曼簽訂了2個鑽井平台服務合同，初期運營期為10年，最多可再延長5年。每個合同的年度合同價值不低於每台鑽機1,000萬美元，這一長期合作源於我們不斷提高的服務效率和傑出的質量和健康、安全和環境表現的記錄，為客戶創造價值和提供保證。項目於二零一八年底開鑽。在伊拉克，我們抓住了與BP合作的機會，並簽署了一份價值8,500萬美元的合同，從二零一九年開始提供和運營兩個陸上修井單元，為期5年，可以進一步延長1年。我們的長期客戶殼牌認可了我們在阿爾巴尼亞的服務質量，並簽訂了為期2年的延期合同，總價值高達2,800萬美元。在巴基斯坦，綜合服務合同正在按計劃執行。這證明了我們能夠在鑽井活動基礎上開展技術服務的能力，並給客戶提供降低成本的綜合解決方案。

### 管綫技術和服務—高端產品突破取得及利潤率大幅改善

關於管綫技術和服務分部，我們在二零一八年錄得收入人民幣326.4百萬元，幾乎與上一年我們報告的收入人民幣329.5百萬相當。CRA等高端產品銷售量幾乎是去年的3倍，而OCTG塗料及CWC則實現了兩位數的增長，但油氣管道塗料及服務等較低利潤產品出現負增長。產品組合改善帶動分部毛利率由二零一七年24.4%攀升至二零一八年33.9%。值得一提的是，我們與中油管道防腐工程有限責任公司簽訂了一個綜合鋼管防腐及配重加工合同，總代價不低於人民幣1.73億元。其後，本公司亦獲授與同一項目有關的海洋安裝合同(見海洋工程服務部分)。

我們的高端市場於本年度錄得驕人收益，同時，本公司服務亦於多個重要領域取得突破，例如先後完成多個口徑的管道檢測設備的自主研發、管道檢測數據分析軟件的自主開發、漏磁檢測(「MFL」)資質認證以及完成我們自己的檢測試驗場等。這些突破為未來管道檢測服務的增長掃清了障礙。

## 海洋工程服務-「一帶一路」下的大型合同

隨著海洋石油行業的廣泛復蘇，我們在二零一八年產生了人民幣332.8百萬元 的收入，而二零一七年的收入為人民幣142.8百萬元，同比增長133.0%。

期內，我們順利完成了泰國採購施工安裝合同，涉及三個井口平台和海底管道的運輸和安裝。我們還在馬來西亞為馬來西亞海洋與重型工程控股公司完成了井口平台安裝服務。在項目期間，我們通過諸如工藝簡化和減少分包等措施，在維持燃料、人力資源和焊接等各個領域的工作質量的同時實現了成本下降。經過幾次為了將我們的「海隆106」駁船租給Saipem S.p.A在孟加拉灣服務進行的改裝，我們的團隊很好得完成了這一租賃合同，展示了與世界一流客戶的協調能力。

我們獲中國石油管道局工程有限公司授出估計總價值高達5,360萬美元 的合同，為我們的日後增長作出貢獻。根據該合同，本公司將提供75公里的海上管道施工服務，包括管道前期及後期調查、海床處理、鋪設海底管道、挖溝、回填等聯合工程。此合同與我們早前所獲得同一個「一帶一路」項目的另一份CWC產品合同有關。這個新項目預期將於二零一九年年底前開始營運，並將有助進一步加快我們海洋工程分部的復蘇。

## 研發及創新

在中國，發改委和能源局發佈的「中長期油氣管網規劃」指出，到二零二五年全國油氣官網規模將達到24萬公里，較二零一五年的11萬公里增加約118%。我們視之為本公司締造了巨大機遇。憑藉多年的塗層和檢測服務經驗，我們一直在大力投資建設自己的：檢測服務軟硬件；光纖監測以及建立可以不斷識別和評估風險的綜合數據庫的技術，以便進行風險控制和消除不利因素。這些將為客戶提供全生命周期管道管理。就此我們也將集合我們的產品和服務並使用大數據對風險水平進行系統性評估(有關詳細信息，請參閱「展望」部分)。我們在管道檢測的發展方面取得了重大進展，我們的獨立研究中心開發了檢測機器人和數據分析系統，以評估缺陷。我們亦自行建設試驗場。

我們在集輸管道內防腐塗料的開發上達到了先進的階段，每個油田均有數萬公里的潛在市場。這充分利用了我們現有的有競爭力的塗層材料開發能力和管道連接技術，塗層服務可通過我們在中國和海外的塗層工廠進行。為響應國家的環保政策，我們的研發能力使我們成功地從溶劑型塗料轉型成為新型環保的粉末塗料。

我們的產品得到了全球客戶的高度認可。隨著石油行業更加強調鑽井效率，我們也過對鑽桿接頭的技術提升來提高一些技術關鍵點，例如扭矩、疲勞壽命、上下扣速度以及成本維護。我們還在開發油田技術服務(包括清潔壓裂液)以增加石油產量和改善鑽井泥漿性能。

## 展望

由於上游公司採取保守的勘探和生產(「E&P」)資本支出方式，控制在產生的現金流之內，預計石油供需將更加平衡。展望二零一九年，我們預計供需平衡的影響將更加積極，這可能會導致油價在年內逐步回升。

嚴格的資本配置仍然是我們工作的重中之重，我們在所服務的市場中尋求最佳的增長和回報機會。憑藉為高端客戶提供服務的良好記錄，我們在與客戶簽訂合同之前非常關注他們的財務和運營績效，並提供綜合解決方案以降低他們的成本。我們在中國的綜合管道服務隨著政府日益著重國家能源安全及雄心勃勃的管道建設計劃而逐步提升。我們充分準備好迎接未來的機遇和挑戰，目標是超越我們的股東的期望。

## 油田設備製造和服務

增加的鑽井活動和高端鑽桿和塗層技術的需求使我們在二零一八年快速增長。我們的綜合產品模式，其中高端接頭，塗層材料和耐磨帶產品都是自主設計，很多是內部製造，高附加值非API產品可確保我們實現可觀的利潤率。最近的招標活動顯示，我們在中東和俄羅斯的高端和其他非API鑽杆產品的需求增加。二零一七年，我們將兩條鑽杆生產綫遷至俄羅斯，以便更快地為客戶提供產品，並對沖包括貨幣和關稅在內的風險。我們已經在俄羅斯建立了兩個OCTG塗層工廠，高質量塗層使我們與眾多同行公司區別開來，並投資了另一家工廠，該工廠預計將於二零一九年投入運營，令我們進一步提高了該地區的OCTG服務能力。

在美國，新的鋼鐵關稅及葉岩活動增加，導致鑽杆市場緊張。我們果斷採取行動，通過與當地夥伴在鑽杆租賃模式下的開展合作，增加我們在該市場的影響力。這導致我們來自美國的收入激增，我們的本土化OCTG塗層業務需求也很強勁。美國市場將繼續成為我們的重點市場之一。我們專為滿足葉岩活動要求而設計的鑽杆以及進一步改進項工藝設計的研發將幫助我們獲得市場份額。在國內市場，我們留意到石油和天然氣活動長勢喜人，這符合政府減少能源需求對進口的依賴的戰略。我們的鑽杆銷量和平均銷售價格在二零一八年都有所增加，我們正在積極尋找更多機會。OCTG塗層業務也受益於中國市場的繁榮。根據政府出台的環保政策，我們的研發能力使我們能夠成功地從溶劑型塗料轉換成粉末塗料。此外，我們留意到中國國有上游公司增加對國內石油和天然氣勘探的投資，且政府開始重視國有企業對民營企業的歷史和未來的付款問題，從而預計將大大改善這些公司的應收賬款情況。

## 油田服務

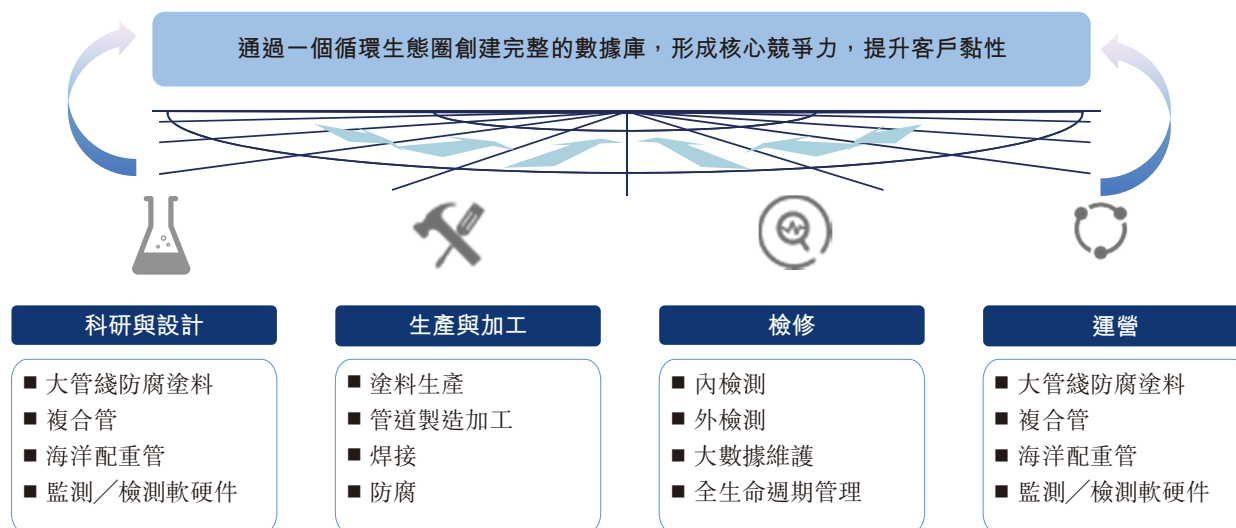
我們的服務質量幫助我們保持了為高質量客戶提供服務的記錄。我們最近宣布與PDO和BP建立長期合作關係，這再一次證明了有關能力。這些以及使用低成本但高性能的中國製造設備幫助我們不斷贏得西方和中國競爭對手的市場份額。PDO合同下的鑽井平台已於二零一八年第四季度開始運營。這將有助於我們獲得更多與PDO合作機會，PDO是殼牌之外另一家我們的重要國際客戶且我們與之已經建立了長期而成功的合作關係。我們在巴基斯坦的首個綜合服務合同已取得重大成功，我們的技術服務能力得到進一步發展，包括鑽井液、固井、定向井、下套管、鑽頭和完井等領域。這使我們能夠繼續追求綜合服務戰略，我們也在探索非常規油氣機會。此外，我們將通過自動化，智能化和信息化，大力發展科技創新，降低成本，提高效率。一個例子是我們的遠程信息系統應用顯著的提高了效率。

## 管道技術與服務

由於能源需求上升和從煤炭轉向天然氣的環境政策，中國「十三五」至「十四五」計劃期間，油氣管道總投資將達到人民幣16,000億元。國有企業也預計會剝離管道業務，並將其於證券交易所單獨上市。廊坊管道局，目前是中國石油天然氣集團公司的一部分，是唯一一家能夠進行管道工程施工和相關服務的其他國內公司。因此，這給民營企業創造了重要機遇。憑藉我們在管道塗層和檢測服務方面多年的經驗，以及我們生產自己的檢測設備和分析軟件的能力，我們

的目標是成為一個全生命周期綜合服務提供商，擴展到其他領域，包括運營和大型數據維護。在過去多年中，我們一直積極參與管道建設，我們相信圍繞管道網絡建立大數據中心將為我們提供獨特的競爭優勢，從而提高客戶的黏性。

### 管道一體化、全生命週期管理



在國際市場上，通過與海洋工程分布的一體化服務獲得了大型混凝土配重塗層合同後，管綫技術部門將繼續尋求增長機會並與鋼鐵公司合作夥伴密切合作。

我們的雙金屬複合管業務收入在二零一八年幾乎增長了兩倍，我們正在尋求進一步擴大這項業務的機遇。隨著俄羅斯鑽杆和OCTG塗層業務的成功，我們將繼續說服客戶，用我們更經濟的雙金屬複合管解決方案取代昂貴的不銹鋼管。

### 海洋工程服務

於期內，海洋工程服務版塊的總工作天數顯著增長，海洋工程服務出現明顯復蘇跡象。預期將隨著二零一八年內招標活動大幅增加及獲得了二零一九年的合同而繼續復蘇。國有企業正在尋求加速國內和海外市場的發展，包括「一帶一路」沿綫市場的發展，我們將成為抓住這些機遇的更有力的候選人。在東南亞，我們在二零一八年成功完成了各種項目，這進一步提升了我們的聲譽，幫助我們在該地區建立了業績記錄，豐富了我們的海外運營經驗。

我們的為客戶提供產品加服務的綜合業務模式的成功從取得與中油管道防腐局工程有限責任公司合作的大型混凝土配重CWC合同連同海洋工程服務合同可見一斑。一體化業務模式降低了對接及其他方面的成本，為客戶和我們創造了雙贏局面。此外，更加注重執行和運營效率有助於實現單個項目的盈利能力，我們相信我們已開始從中受益。

## 企業管治

### 企業管治守則

於截至二零一八年十二月三十一日止年度內，本公司已遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載的企業管治守則的所有守則條文。

### 董事進行證券交易的標準守則

本公司已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」)為董事買賣本公司證券的操守守則。本公司已向全體董事作出特定查詢，且全體董事已確認，彼等於截至二零一八年十二月三十一日止年度內一直遵守標準守則所載的規定標準。

### 審閱年度業績

於業績提交董事會批核前，本公司審核委員會(成員包括黃文宗先生、王濤先生及張姝嫻女士)已審閱截至二零一八年十二月三十一日止年度的年度業績。

本公司核數師羅兵咸永道會計師事務所同意，本集團於本公告所載截至二零一八年十二月三十一日止年度之年度業績與載於本集團該年度經審核的綜合財務報表之金額一致。

### 購入、出售或贖回本公司的上市證券

於截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司及其任何附屬公司概無購入、出售或贖回本公司的上市證券。

## 股息

董事會決議建議派付截至二零一八年十二月三十一日止年度的末期股息每股1.0港仙(二零一七年：每股1.0港仙)，根據截至本公告日期本公司已發行股份數目計算即約17.0百萬港元(相等於約人民幣14.9百萬元)，惟須待本公司股東於本公司應屆股東週年大會(「股東週年大會」)上批准後，方可作實。待股東在股東週年大會批准後，擬派末期股息預期於二零一九年七月十二日向於二零一九年七月四日名列本公司股東名冊的本公司股東派付。

## 暫停辦理過戶登記手續

為釐定出席將於二零一九年六月二十一日舉行的股東週年大會及於會上投票的本公司股東資格，本公司將於二零一九年六月十八日(星期二)至二零一九年六月二十一日(星期五)(包括首尾兩天)期間暫停辦理股份過戶登記手續，屆時概不受理股份過戶登記手續。為符合出席股東週年大會及於會上投票的資格，所有股份過戶文件連同有關股票證書須於二零一九年六月十七日(星期一)下午四時三十分前，送達本公司香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖。

為釐定擬派末期股息的權利，本公司將於二零一九年七月二日(星期二)至二零一九年七月四日(星期四)(包括首尾兩天)期間暫停辦理股份過戶登記手續，屆時概不受理股份過戶登記手續。為享有擬派末期股息的資格，所有股份過戶文件連同有關股票證書須於二零一九年六月二十八日(星期五)下午四時三十分前，送達本公司香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖。

## 年度業績的刊登

本年度業績公告刊登於香港交易及結算所有限公司網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.hilonggroup.net](http://www.hilonggroup.net))。

截至二零一八年十二月三十一日止年度載有上市規則規定的所有資料的年度報告，將於適當時候寄發予本公司股東並在上述網站刊載。



## 致謝

本人謹代表董事會向我們的股東及業務夥伴表示衷心感謝，感謝他們一如既往的支持本集團，本人亦感謝各員工對本集團的忠誠和勤奮工作。

代表董事會  
**Hilong Holding Limited**  
海隆控股有限公司\*  
主席  
張軍

二零一九年三月二十二日

於本公告日期，本公司的執行董事為張軍先生及汪濤先生；非執行董事為張姝嫻女士、袁鵬斌先生、李懷奇先生及楊慶理博士；以及獨立非執行董事為王濤先生、黃文宗先生、劉海勝先生及施哲彥先生。