

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之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不就因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



**SPT Energy Group Inc.**

**華油能源集團有限公司\***

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：1251)

**截至二零一七年十二月三十一日止年度之  
業績公告**

**年度業績摘要**

本集團截至二零一七年十二月三十一日止年度的收入為人民幣1,100.6百萬元，較去年人民幣848.1百萬元增加人民幣252.5百萬元，或29.8%。本公司權益持有人應佔溢利為人民幣5.5百萬元，而上年度本公司權益持有人應佔虧損為人民幣292.3百萬元。

董事會並不建議向本公司股東派付截至二零一七年十二月三十一日止年度的末期股息（二零一六年：無）。

**業績**

華油能源集團有限公司（「本公司」）董事會（「董事會」）宣佈本公司及其附屬公司（「本集團」）截至二零一七年十二月三十一日止年度（「本報告年度」）之經審核綜合業績，連同上年度的比較數據如下：

## 合併收入表

截至二零一七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	
		二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
收入	3	<u>1,100,642</u>	<u>848,131</u>
其他收益／(虧損)淨額		<u>36,618</u>	<u>(30,015)</u>
經營成本			
材料成本		(234,966)	(177,672)
僱員福利開支		(366,974)	(376,230)
經營租賃開支		(69,413)	(52,818)
運輸成本		(18,955)	(22,660)
折舊及攤銷		(92,176)	(117,860)
技術服務費		(188,299)	(107,226)
資產減值損失／(轉回)		22,880	(82,580)
其他		(142,545)	(149,153)
		<u>(1,090,448)</u>	<u>(1,086,199)</u>
經營溢利／(虧損)		<u>46,812</u>	<u>(268,083)</u>
融資收入	9	643	1,772
融資成本	9	(30,320)	(32,073)
融資成本淨額		<u>(29,677)</u>	<u>(30,301)</u>
應佔聯營公司除稅後業績		—	(5,000)
除所得稅前溢利／(虧損)	10	17,135	(303,384)
所得稅開支	10	(13,875)	(11,270)
持續經營業務溢利／(虧損)		<u>3,260</u>	<u>(314,654)</u>
年內溢利／(虧損)		<u>3,260</u>	<u>(314,654)</u>
以下各方應佔：			
本公司權益持有人		5,541	(292,346)
非控股權益		(2,281)	(22,308)
		<u>3,260</u>	<u>(314,654)</u>

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
本公司權益持有人應佔持續經營業務 溢利／(虧損)的每股盈利／(虧損) 每股基本盈利／(虧損)	12	<u>0.004</u>	<u>(0.190)</u>
每股攤薄盈利／(虧損)	12	<u>0.004</u>	<u>(0.190)</u>
本公司權益持有人應佔溢利／(虧損)的 每股盈利／(虧損) 每股基本盈利／(虧損)		<u>0.004</u>	<u>(0.190)</u>
每股攤薄盈利／(虧損)		<u>0.004</u>	<u>(0.190)</u>

## 合併全面收入表

截至二零一七年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年	二零一六年
附註	人民幣千元	人民幣千元
年內溢利／(虧損)	3,260	(314,654)
其他全面收入：		
可於其後重新分類至損益之項目：		
貨幣換算差額	<u>(17,284)</u>	<u>32,015</u>
不會於其後重新分類至損益之項目：		
貨幣換算差額	<u>(35,880)</u>	<u>41,112</u>
年內全面收益總額	<u><b>(49,904)</b></u>	<u><b>(241,527)</b></u>
以下各方應佔年內全面收益總額：		
本公司權益擁有人	(48,058)	(218,592)
非控股權益	<u>(1,846)</u>	<u>(22,935)</u>
	<u><b>(49,904)</b></u>	<u><b>(241,527)</b></u>
本公司權益擁有人應佔下列各項年內 全面收益總額：		
持續經營業務	<u><b>(49,904)</b></u>	<u><b>(241,527)</b></u>

## 合併資產負債表

於二零一七年十二月三十一日

		於十二月三十一日	
		二零一七年	二零一六年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備		348,626	392,852
土地使用權		21,275	21,758
無形資產		23,219	35,727
於聯營公司的投資		1,570	—
遞延所得稅資產		141,899	138,842
預付款	5	22,339	23,685
		<u>558,928</u>	<u>612,864</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		337,033	371,631
貿易應收賬款及應收票據	4	682,644	563,744
預付款及其他應收款項	5	261,644	248,532
受限制銀行存款		2,552	17,619
現金及現金等價物		147,022	245,903
		<u>1,430,895</u>	<u>1,447,429</u>
<b>總資產</b>		<u><u>1,989,823</u></u>	<u><u>2,060,293</u></u>

		於十二月三十一日	
		二零一七年	二零一六年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
<b>權益</b>			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	6	975	974
股份溢價		591,991	591,651
其他儲備		346,624	333,874
貨幣換算差額		(456,981)	(403,382)
保留盈利		397,373	392,184
		<u>879,982</u>	<u>915,301</u>
<b>非控股權益</b>		<u>98,116</u>	<u>97,033</u>
<b>總權益</b>		<u><b>978,098</b></u>	<u><b>1,012,334</b></u>
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
借款		18,343	103,093
遞延所得稅負債		20,957	22,141
		<u>39,300</u>	<u>125,234</u>
<b>流動負債</b>			
借款		159,021	263,687
長期借款的即期部分		104,194	15,504
貿易應付賬款	7	516,973	492,923
應計款項及其他應付款項	8	143,878	110,089
即期所得稅負債		48,359	40,522
		<u>972,425</u>	<u>922,725</u>
<b>總負債</b>		<u><b>1,011,725</b></u>	<u><b>1,047,959</b></u>
<b>總權益及負債</b>		<u><b>1,989,823</b></u>	<u><b>2,060,293</b></u>

# 合併財務報表附註

截至二零一七年十二月三十一日止年度  
(除非另有說明，金額概以人民幣列值)

## 1. 一般資料

本公司於二零零八年六月十二日根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成立為一間獲豁免有限公司。其註冊辦事處地址為P.O. Box 31119, Grand Pavilion, Hibiscus Way, 802 West Bay Road, Grand Cayman, KY1-1205, Cayman Islands。本公司已在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板進行首次上市。

本公司主要從事投資控股。本集團主要於中華人民共和國(「中國」)、哈薩克斯坦共和國(「哈薩克斯坦」)、新加坡、加拿大及印度尼西亞提供油田服務(包括鑽井、完井、油藏服務)，以及從事油田服務相關產品的貿易及製造領域的配套業務。本集團的最終控股方為王國強先生及吳東方先生(統稱為「控股股東」)。

除另有指明外，該等合併財務報表以人民幣(「人民幣」)列值。

## 2. 主要會計政策概要

編製該等合併財務報表所採納的主要會計政策載列於下文。除另有註明外，該等政策於所有呈報年度內貫徹採納。財務報表為本集團編製。

### 2.1 編製基準

#### 2.1.1 遵守國際財務報告準則及香港公司條例

本公司的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」)及香港公司條例(「香港公司條例」)(香港法例第622章)的規定編製。

編製符合國際財務報告準則的財務報表須使用若干重要會計估算，而在應用本集團之會計政策的過程中亦須由管理層作出判斷。

#### 2.1.2 歷史成本法

財務報表乃按照歷史成本法編製，惟以公平值計量的金融資產及負債除外。

#### 2.1.3 本集團採納的新訂及經修訂準則

本集團已於二零一七年一月一日開始的年度報告期間首次應用以下準則及修訂：

- 就未變現虧損確認遞延稅項資產－國際會計準則第12號(修訂)；及
- 披露計劃－國際會計準則第7號(修訂)。

採納該等修訂對於先前期間確認的金額並無任何影響。大部分修訂亦不會對當前或未來期間產生影響。

## 2.1.4 尚未採納的新訂準則及詮釋

已頒佈但於二零一七年十二月三十一日報告期間並未強制生效且本集團並無提早採納的若干新訂會計準則及詮釋。本集團就該等新訂準則及詮釋所產生影響而作出的評估載列如下。

### 國際財務報告準則第9號「金融工具」

#### 變動的性質

國際財務報告準則第9號闡述金融資產及金融負債的分類、計量及終止確認，引入對沖會計新規則及金融資產的新減值模式。

#### 影響

本集團已審閱其金融資產與負債並預期於二零一八年一月一日採納新訂準則將產生下列影響：

由於新規定僅影響指定按公平值計入損益的金融負債的會計處理，而本集團並不持有任何該等負債，因此，本集團金融負債的會計處理將不會受影響。終止確認的規則已由國際會計準則第39號金融工具：確認及計量轉移且並無變動。

新減值模型規定以預期信用虧損（「預期信用虧損」），而非國際會計準則第39號項下僅以已產生信用虧損確認減值撥備。該規定適用於按攤銷成本分類的金融資產、按公平值計入其他全面收入的債務工具、國際財務報告準則第15號項下客戶合約收益下的合約資產、應收租金、貸款承擔及若干財務擔保合約。根據迄今進行的評估，本集團預期虧損撥備不會較目前做法有重大影響。

新訂準則亦引入延伸的披露規定及呈列方式變動。該等規定及變動預期將改變本集團有關其金融工具披露的性質及程度（尤其是於採納新訂準則的年度）。

#### 本集團採納的日期

該新訂準則必須於二零一八年一月一日或之後開始的財政年度應用。本集團將自二零一八年一月一日起追溯應用新規則以及該準則項下所允許的可行權宜處理。

### 國際財務報告準則第15號「客戶合約收入」

#### 變動的性質

國際會計準則理事會已頒佈收入確認的新訂準則。該準則將取代國際會計準則第18號（涵蓋貨品及服務合約）及國際會計準則第11號（涵蓋建築合約及相關文獻）。

新訂準則乃基於貨品或服務控制權轉移至客戶時確認收入的原則。

該準則允許在採納時採用全面追溯法或修改追溯法。



## 影響

根據管理層評估，應用新訂準則不會對本集團的財務報表有重大影響。

### 本集團採納的日期

該新訂準則的採納於二零一八年一月一日或之後開始的財政年度強制生效。本集團擬於採納該準則時採用修改追溯法，即表示採納的累積影響將於二零一八年一月一日在保留盈利確認且該比較將不予重列。

### 國際財務報告準則第16號「租賃」

#### 變動的性質

國際財務報告準則第16號於二零一六年一月頒佈。由於經營及融資租賃之區分被剔除，故其將導致絕大部分租賃於資產負債表內確認。根據該新訂準則，資產（使用租賃項目之權利）及支付租金之金融負債均予以確認。唯一例外是短期及低價值之租賃。

出租人之會計處理將不會出現重大改變。

#### 影響

該準則將主要影響本集團經營租賃的會計處理。於報告日期，本集團的不可撤銷經營租賃承擔為人民幣57,585,000港元。本集團估計，該等金額中約13%與將以直線法於損益確認為開支的短期及低價值租賃付款有關。

然而，本集團尚未評估是否需要就（例如）租期界定的變動及對可變動租賃款項及延長及終止選項的不同處理方法而作出其他調整（如有）。因此，仍不能估計在採納新訂準則時將予確認的使用權資產及租賃負債的金額，以及日後如何影響本集團的損益及現金流量的分類。

#### 強制採納日期／本集團採納的日期

該新訂準則的採納於二零一九年一月一日或之後開始的財政年度強制生效。於現階段，本集團不擬於其生效日期前採納該準則。本集團擬應用簡單過度方式，且將不會重列首次採納之前年度的比較數字。

並無其他尚未生效且預期會對當前或未來報告期間的實體及可見將來交易有重大影響的準則。

### 3. 分部資料

主要運營決策者（「主要運營決策者」）為本公司行政總裁、副總裁及董事，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。主要運營決策者根據該等財務資料對經營分部作出判定。

本集團之營運分部，即可呈報分部是提供各種產品和服務的實體或實體群，主要運營決策者據此決定分部間之資源分配和業績評估。

營運分部依據產品及服務之不同屬性運作。除少數從事多種經營之實體外，大多數實體僅從事單一業務。該等實體之財務資料已經分為不同的分部資料呈列，以供主要運營決策者審閱。

主要運營決策者對三個可呈報分部的業績進行評估：鑽井、完井及油藏。該等可呈報分部包括於此類領域提供的各類服務及相關配套貿易及製造業務。

#### (a) 收入

截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度期間確認的收入如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
鑽井	320,489	182,099
完井	165,463	120,606
油藏	614,690	545,426
	<u>1,100,642</u>	<u>848,131</u>

向主要營運決策者報告來自外部人士的收入，其計量方法與收入表內方法一致。主要運營決策者根據除所得稅前開支、折舊及攤銷、利息收入、融資成本及若干未分配開支的損入（「EBITDA」）對可呈報分部進行業績評估。

金額為人民幣760,092,000元（二零一六年：人民幣732,178,000元）之收入來自中國石油天然氣集團公司及其相關實體。該等收入乃來自鑽井、完井及油藏分部。

(b) 分部資料

截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度的分部資料如下：

	鑽井 人民幣千元	完井 人民幣千元	油藏 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至二零一七年十二月三十一日 止年度				
來自外部客戶的收入	<u>320,489</u>	<u>165,463</u>	<u>614,690</u>	<u>1,100,642</u>
EBITDA	49,792	24,647	149,343	223,782
總資產	441,900	696,276	452,460	1,590,636
總資產包括：				
非流動資產添置（金融工具及 遞延所得稅項資產除外）	<u>9,913</u>	<u>27,755</u>	<u>6,539</u>	<u>44,207</u>
截至二零一六年十二月三十一日 止年度				
來自外部客戶的收入	<u>182,099</u>	<u>120,606</u>	<u>545,426</u>	<u>848,131</u>
EBITDA	(35,001)	(86,196)	93,008	(28,189)
總資產	392,688	644,831	481,416	1,518,935
總資產包括：				
非流動資產添置（金融工具及 遞延所得稅項資產除外）	<u>17,000</u>	<u>27,702</u>	<u>5,018</u>	<u>49,720</u>

EBITDA與除所得稅前虧損總額之間的對賬如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
可呈報分部的EBITDA	<u>223,782</u>	<u>(28,189)</u>
未分配開支		
— 以股份為基礎的付款	(12,572)	(6,598)
— 其他收益／(虧損)，淨額	36,618	(30,015)
— 未分配經常性開支	<u>(108,840)</u>	<u>(90,421)</u>
	<u>(84,794)</u>	<u>(127,034)</u>
	<u>138,988</u>	<u>(155,223)</u>
折舊及攤銷	(92,176)	(117,860)
融資成本	(30,320)	(32,073)
融資收入	<u>643</u>	<u>1,772</u>
除所得稅前收益／(虧損)	<u><u>17,135</u></u>	<u><u>(303,384)</u></u>

可呈報分部的資產與總資產的對賬如下：

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
可呈報分部的分部資產	<u>1,590,636</u>	<u>1,518,935</u>
未分配的資產		
— 遞延所得稅資產	141,899	138,842
— 未分配存貨	8,803	15,579
— 未分配預付款項及其他應收款項	97,341	123,415
— 受限制銀行存款	2,552	17,619
— 現金及現金等價物	147,022	245,903
— 於聯營公司的投資	<u>1,570</u>	<u>—</u>
	<u>399,187</u>	<u>541,358</u>
資產負債表內的總資產	<u><u>1,989,823</u></u>	<u><u>2,060,293</u></u>

(c) 地區分部

下表列示根據本集團實體居所（主要營運所在地）所在國家劃分的地理分部收入：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
中國	634,517	480,316
哈薩克斯坦	298,831	196,439
中東	30,200	46,065
土庫曼斯坦	43,966	50,579
加拿大	58,533	48,213
印度尼西亞	33,401	21,414
其他	1,194	5,105
	<u>1,100,642</u>	<u>848,131</u>

下表列示根據本集團各實體居所所在國家劃分的地理分部的非流動資產（不包括金融資產及遞延稅項資產）：

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
中國	270,651	290,308
哈薩克斯坦	73,558	91,746
中東	69	8
土庫曼斯坦	25,602	30,237
加拿大	13,065	17,500
印度尼西亞	8,912	14,117
其他	25,172	30,106
	<u>417,029</u>	<u>474,022</u>

#### 4. 貿易應收賬款及應收票據

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
貿易應收賬款(a)	756,385	621,847
減：貿易應收賬款撥備	(86,244)	(84,198)
貿易應收賬款－淨額	670,141	537,649
應收票據(a)	12,503	26,095
	<b>682,644</b>	<b>563,744</b>

#### 附註

- (a) 貿易應收賬款及應收票據為「貸款及應收款項」下劃分的金融資產。貿易應收賬款及應收票據的公平值與其賬面值相若。
- (b) 多數貿易應收賬款的預期信貸期為六個月，惟金額約為人民幣7,032,000元（二零一六年：人民幣2,107,000元）之留存金額除外。除下文披露於(d)及(e)之外，既未過期亦未減值的貿易應收款項而言，管理層認為該等款項為應收具有長期合作關係且並無拖欠記錄的客戶的款項，因此，減值風險為低。
- (c) 貿易應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

於十二月三十一日，根據發票日期的貿易應收賬款及應收票據的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
6個月內	539,550	366,131
6個月至1年	36,817	67,962
1至2年	59,930	76,529
2至3年	23,058	59,445
3年以上	109,533	77,875
貿易應收賬款總額	768,888	647,942
減：貿易應收賬款撥備	(86,244)	(84,198)
貿易應收賬款淨額	<b>682,644</b>	<b>563,744</b>

(d) 貿易應收賬款及應收票據已逾期但無減值。

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
6個月至1年	36,686	67,270
1至2年	56,359	76,069
2至3年	22,372	53,046
3年以上	22,080	—
	<u>137,497</u>	<u>196,385</u>

該等應收款項乃與於近期並無違約記錄的多名獨立客戶有關。

(e) 於貿易應收賬款的撥備變動如下：

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
於一月一日	(84,198)	(56,825)
撥備	(11,695)	(27,373)
撥回	5,165	—
撇銷	4,484	—
	<u>(86,244)</u>	<u>(84,198)</u>

個別已減值的貿易應收賬款及應收票據主要與出現預料之外的財務困難以及部分賬齡較長的應收賬款被本集團視為難於收回的部分客戶有關。

(f) 本集團貿易應收賬款及應收票據的賬面值乃以下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零一七年 等值 人民幣千元	二零一六年 等值 人民幣千元
人民幣	523,633	383,817
堅戈	93,930	79,184
美元	56,363	91,181
其他	8,718	9,562
	<u>682,644</u>	<u>563,744</u>

(g) 貿易應收賬款人民幣58,700,000元（二零一六年：人民幣56,027,000元）已作為本集團借款之抵押。

## 5. 預付款及其他應收款項

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
即期		
向供應商墊款	92,739	66,893
預付稅項	23,238	43,370
	<u>115,977</u>	<u>110,263</u>
非金融資產總值		
按金及其他應收款項	63,908	61,461
出售若干設備的應收款項	86,976	84,401
減：其他應收款項撥備	(5,217)	(7,593)
	<u>145,667</u>	<u>138,269</u>
金融資產總額		
	<u>261,644</u>	<u>248,532</u>
非即期		
向供應商墊款（非金融資產）	6,708	6,708
預付經營租賃款項（非金融資產）	15,631	16,977
	<u>22,339</u>	<u>23,685</u>
總計	<u>283,983</u>	<u>272,217</u>

(a) 本集團其他應收款項之賬面值以下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零一七年 等值 人民幣千元	二零一六年 等值 人民幣千元
人民幣	119,529	117,841
堅戈	5,993	7,666
新加坡元	196	381
美元	18,528	11,651
其他	1,421	730
	<u>145,667</u>	<u>138,269</u>

(b) 按金及其他應收款項為分類為「貸款及應收款項」的金融資產。其他應收款項之公平值與其賬面值相若。



(c) 部分已逾期的其他應收款項減值變動如下：

	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
於一月一日	(7,593)	(7,441)
撥備	-	(152)
撥回	372	-
撇銷	2,004	-
	<u>          </u>	<u>          </u>
於十二月三十一日	<u>(5,217)</u>	<u>(7,593)</u>

(d) 於二零一七年十二月三十一日，金額為人民幣6,565,000元（二零一六年：人民幣7,040,000元）之非即期預付款項已作為本集團借款之抵押。

## 6. 股本

	股份數目 (千股)	股本 人民幣千元
法定股份：		
於二零一七年及二零一六年十二月三十一日 每股面值0.0002美元的普通股	<u>2,000,000</u>	<u>1,295</u>
已發行及繳足		
已發行股份：		
於二零一五年十二月三十一日	<u>1,534,790</u>	<u>974</u>
於二零一六年十二月三十一日	<u>1,534,790</u>	<u>974</u>
加：行使購股權	<u>402</u>	<u>1</u>
於二零一七年十二月三十一日	<u>1,535,192</u>	<u>975</u>

## 7. 貿易應付賬款

根據發票日期的貿易應付賬款的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
6個月內	253,763	209,606
6個月至1年	43,535	66,274
1至2年	59,227	100,124
2至3年	64,560	89,033
3年以上	95,888	27,886
	<u>          </u>	<u>          </u>
	<u>516,973</u>	<u>492,923</u>

## 8. 應計款項及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
應付利息	4,529	4,742
應付租金	3,381	4,470
其他	38,027	20,620
	<u>45,937</u>	<u>29,832</u>
金融負債總額		
客戶按金及預收賬款	20,166	4,134
應付工資及福利	37,775	43,347
應付所得稅以外的稅項	40,000	32,776
	<u>97,941</u>	<u>80,257</u>
非金融負債總額		
	<u>143,878</u>	<u>110,089</u>

## 9. 融資成本淨額

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
短期銀行存款利息收入	643	1,772
	<u>643</u>	<u>1,772</u>
融資收入總額		
融資活動之匯兌虧損淨額	(1,018)	(47)
利息開支：		
— 銀行借款	(10,774)	(13,410)
— 銀行手續費及其他	(3,952)	(6,025)
— 可換股債券之負債部分	(14,576)	(12,591)
	<u>(30,320)</u>	<u>(32,073)</u>
融資成本總額		
	<u>(29,677)</u>	<u>(30,301)</u>

## 10. 所得稅開支

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
即期所得稅	19,617	14,180
遞延所得稅	(5,742)	(2,910)
所得稅開支	<u>13,875</u>	<u>11,270</u>

### 附註：

- 本公司根據開曼群島公司法在開曼群島註冊成立為一間獲豁免有限責任公司，因此，獲豁免繳納開曼群島所得稅。
- 於荷蘭及盧森堡成立的附屬公司須分別按20%及30%稅率繳納荷蘭及盧森堡利得稅。
- 於香港成立的附屬公司須按16.5%稅率繳納香港利得稅。
- 於新加坡成立的附屬公司須按10%稅率繳納新加坡利得稅。
- 中國企業所得稅（「企業所得稅」）乃按於中國內地成立的附屬公司就法定財務申報目的而言之利潤為基準，並經就所得稅而言毋須課稅或不可扣減的收入及開支項目作出調整後而計提撥備。法定所得稅按單一實體基準評估，依彼等之經營業績而定。截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度，若干於中國西部地區成立的附屬公司獲稅收寬減，稅率為15%，而於中國成立的其他附屬公司須按25%的稅率繳納所得稅。
- 於土庫曼斯坦、哈薩克斯坦、加拿大、印度尼西亞、俄羅斯、美國及阿拉伯聯合大公國成立的附屬公司之企業所得稅率分別為20%、20%、25%、25%、30%、35%及0%。

有關本集團的稅前利潤與採用綜合實體利潤之適用加權平均稅率計算之可能出現的理論金額之差異如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
除所得稅前溢利／(虧損)	17,135	(303,384)
按各個國家的國內利潤適用稅率計算的稅金	(4,539)	(51,052)
就課稅而言不可扣減的開支	6,202	2,738
動用先前未確認稅務虧損	(12,944)	(1,580)
未確認為遞延稅項資產之虧損	25,156	51,283
已於境外司法權區繳納之預扣稅	-	9,881
所得稅開支	<u>13,875</u>	<u>11,270</u>

## 11. 股息

董事會不建議派付截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度末期股息。

## 12. 每股盈利／(虧損)

### (a) 基本

每股基本虧損的計算乃以本公司權益擁有人的應佔利潤除以本年度已發行普通股的加權平均數而得出。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
本公司權益擁有人應佔收益／(虧損)	5,541	(292,346)
已發行普通股加權平均數(千股)	1,534,838	1,534,790
每股基本盈利／(虧損)(每股人民幣)	<u>0.004</u>	<u>(0.190)</u>

### (b) 攤薄

每股攤薄虧損經調整發行在外的普通股的加權平均數，以假設所有可攤薄潛在普通股獲轉換而計算得出。本公司有兩大類可攤薄潛在普通股：可換股債券及購股權。可換股債券假設可轉換為普通股，而純利已予調整以撇銷利息開支。對於購股權的計算，將根據尚未行使購股權所附帶認購權的貨幣價值計算應可按公平值(按本公司股份平均每年股份市價計算)購入的股份數目。上述計算的股份數目與假設購股權獲行使而應已發行的股份數目進行比較。然而，當計算截至二零一七年十二月三十一日止年度的每股攤薄虧損時，可換股債券及購股權不包括在期內反攤薄因素之內。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
盈利／(虧損)		
本公司權益擁有人應佔收益／(虧損)	5,541	(292,346)
可換股債券的利息開支	<u>反攤薄</u>	<u>反攤薄</u>
	5,541	(292,346)
已發行普通股的加權平均數(千股)	1,534,838	1,534,790
就以下各項作出調整：		
— 假設轉換可換股債券(千股)	<u>反攤薄</u>	<u>反攤薄</u>
— 購股權(千股)	<u>3,823</u>	<u>反攤薄</u>
	<u>1,538,661</u>	<u>1,534,790</u>
每股攤薄盈利／(虧損)	<u>0.004</u>	<u>(0.190)</u>

## 管理層討論與分析

### 業務回顧

本報告年度，國際原油市場全年呈現先抑後揚，總體攀升的震蕩格局。雖然有各種不確定因素的階段性影響，但鑑於過去三年的深度調整，總體供求關係已經接近平衡。國際油氣市場已經走出低谷，進入不斷向上修復的階段，而且這一趨勢有望在二零一八年得到更進一步的加強。與國際油價的走勢一致，二零一七年油公司開始逐步增加了勘探及開發支出，但增長幅度與力度有限，且不同的區域市場表現不一，尤其是經歷了兩年多的低油價生存期，油公司普遍形成的節約成本的經營理念仍然持續性貫徹執行，對外招標項目不僅在服務質量上有更高的要求，且服務價格依然偏低，但勝在工作量已經有明顯的改善。

本報告年度內，本集團抓住油公司恢復資本支出的有利時機，積極深耕傳統市場，大力拓展新業務領域，實現了本集團整體業務走出低谷的良好發展態勢。第一，傳統市場主動加強與客戶的聯繫，貼近客戶需求，及時掌握政策、技術、競爭者等市場信息，超前行動，快速響應，在主動求變中發現和抓住市場機會，在中國的塔里木油田、四川油田等市場，哈薩克環裏海市場等區域，鑽完井等傳統優勢項目工作量得到顯著提升；第二，精簡機構、減少管理層級，將管理的重心放在市場和服務質量上，在降低管理成本的同時，服務質量不降低，客戶滿意度不降低，項目運行時效不降低；第三，拓展新市場和新的業務領域，潛心尋找新市場和新機會，二零一七年除了在俄羅斯、土庫曼斯坦等區域獲得新的訂單，在伊拉克米桑油田也獲得修井服務合同的突破，不僅有利於本集團業務合理佈局，也為下步發展打下良好基礎；第四，繼續堅定不移控制成本，不斷優化組織架構，將「降本增效」作為管理主線自上而下持續貫徹執行，提升本集團經營管理水平。

本報告年度內，本集團實現收入人民幣1,100.6百萬元，較去年同比增加人民幣252.5百萬元，增長29.8%，國內與海外收入規模均有明顯增長。其中，來自中國市場的收入為人民幣634.5百萬元，較去年增加人民幣154.2百萬元，增長32.1%；來自海外市場的收入為人民幣466.1百萬元，較去年增加人民幣98.3百萬元，增長26.7%。業務板塊方面，油藏服務板塊收入為人民幣614.7百萬元，較去年同比增加人民幣69.3百萬元，增長12.7%；鑽井服務板塊收入為人民幣320.5百萬元，較去年同比增加人民幣138.4百萬元，增長76.0%；完井服務板塊收入為人民幣165.5百萬元，較去年同比增加人民幣44.9百萬元，增長37.2%。

## 收入分析

本報告年度內，本集團實現收入人民幣1,100.6百萬元，較去年同比增加人民幣252.5百萬元，增長29.8%。收入增加與油服行業回暖、本集團積極拓展市場以及整體服務水平和效率提升等多因素相關，三大業務板塊收入均有明顯增長。其中，油藏服務收入佔比55.9%，鑽井業務佔比29.1%，完井業務佔比15.0%，較去年同比收入分別增加12.7%、76.0%、37.2%。作為本集團傳統業務主線，油藏服務依然對本集團收入貢獻最大，但完井和鑽井業務也有明顯增長，尤其是隨着油公司增加勘探開發有關建井的資本支出，本集團鑽井業務增長明顯。以下為本集團按不同業務板塊劃分的收入分析：

	截至十二月三十一日止年度		
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	變動 (%)
油藏	614,690	545,426	12.7%
鑽井	320,489	182,099	76.0%
完井	165,463	120,606	37.2%
總計	<u>1,100,642</u>	<u>848,131</u>	<u>29.8%</u>

### 油藏服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	變動 (%)
收入			
海外	292,002	254,459	14.8%
中國	322,688	290,967	10.9%
總計	<u>614,690</u>	<u>545,426</u>	<u>12.7%</u>

本報告年度內，油藏服務板塊收入為人民幣614.7百萬元，較去年同比增加人民幣69.3百萬元，增長12.7%。其中，海外市場實現收入人民幣292.0百萬元，佔油藏服務總收入的47.5%；中國市場實現收入人民幣322.7百萬元，佔油藏服務總收入的52.5%。本集團的油藏服務分別提供油藏研究服務、動態監測服務、試油試採服務、油氣運行維護服務及採油工藝服務等。油藏服務業務始終圍繞客戶經濟效益最大化為目標，提供優化解決方案及系統工藝服務，深受客戶的認可。

本報告年度內，本集團的油藏服務將提高採收率、為客戶解決老油田生產開發中的問題作為服務方向，於若干市場成功取得以下成果。

1. 將超聲波解堵技術成功推入南海區域市場及哈薩克斯坦市場。作為一種新型的綠色環保增油工藝，超聲波解堵技術可廣泛應用於水井增注、油井增油以及環保等領域，而且成本低、增產效果顯著，並可以多次使用對儲層無傷害。在南海實施的解堵工藝單井日增油達49桶，解堵目的層增液38.2%，增油8.7倍，為客戶帶來了良好的經濟效益。
2. 首次在塔里木油田成功實施光纖加電纜複合監測工藝，能夠同時完成目的層壓力、溫度的資料錄取和井筒溫度剖面的監測。已實施的1口井已穩定運行四個月，資料準確性完全達到設計要求，該技術已確定在塔里木油田將做進一步推廣應用。
3. 在中國某氣田首次引進排水採氣壓縮機氣舉工藝。該地區油藏面臨底水上升、產量逐年遞減，甚至油田完全停產的境況，而通過本集團提供的這一工藝服務，將能有效提高氣井產量、緩減遞減並最終延長該氣田的開發周期。
4. 在哈薩克斯坦某油田首次實施深度油井堵水工藝。該油田在開發過程中，油藏含水上升速度快、產量遞減率較大。以往客戶採用水泥封堵技術，僅能對近井地帶產生一定效果，但不能改變油藏平面水淹的開發難題。本集團已在該油田施工作業三井次，作業後初期就實現增油1,460桶的效果，為客戶帶來了直接的經濟效益。

這些針對油田後期開發過程中採油難而推廣的工藝技術，極大地豐富了本集團油藏板塊的產品與技術內涵，加強了本集團在滿足油田控制開發成本，追求更高採收率需求下的競爭能力，未來有望在更多的區域推廣並實現更大的經濟效益。

## 鑽井服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	
鑽井服務收入			
海外	118,618	56,176	111.2%
中國	201,871	125,923	60.3%
總計	<u>320,489</u>	<u>182,099</u>	<u>76.0%</u>

本報告年度內，鑽井服務板塊收入為人民幣320.5百萬元，較去年同比增加人民幣138.4百萬元，增長76.0%。其中，海外市場實現收入人民幣118.6百萬元，同比增長111.2%，佔鑽井服務總收入的37.0%；中國市場實現收入人民幣201.9百萬元，同比增長60.3%，佔鑽井服務總收入的63.0%。本集團的鑽井服務包括鑽機服務、修井機服務、垂直鑽井技術服務、水平鑽井技術服務、側鑽井技術服務、欠平衡鑽井技術服務、精細控壓鑽井(FMPD)技術服務、固井服務及鑽井液服務等。

本報告年度內，受益於油公司增加建井投資，本集團的鑽井業務恢復迅猛，尤其是以中國塔里木鑽井業務和哈薩克斯坦修井業務的快速復甦為代表。另外，在工作量回升的同時，本集團在多個領域都有了實質性突破。

1. 本集團旗下新疆華油能源工程服務有限公司檢測中心獲得中國合格評定國家認可委員會（「CNAS」）認可證書。這標誌着該檢測中心已成為國家認可的標準檢測實驗室，其硬件設施、管理水平和檢測能力均達到國際認可準則要求，其出具的檢測報告具有國際權威性。該實驗檢測中心佔地近千平米，擁有Fann75高溫高壓流變儀、OFITE高溫高壓失水儀、梯度測試儀等符合美國石油協會標準的高品質、高性能的檢測儀器及設備。此次獲得CNAS認可的領域包括原油類、鑽井液類、油田化學劑類、水類、化學試劑類等五大檢測項目。這不僅有利於響應客戶需求，而且可以拓展業務，增強本集團市場競爭力。目前該檢測中心已獲得塔里木油田鑽井液檢測三年合同。



2. 本集團工程技術中心防漏堵漏技術體系在重慶區域得到了成功應用。目標井在鑽井過程中出現明顯的鑽井液漏失，漏失油基泥漿超過200立方米，使用當地泥漿堵漏材料超過60噸，但是收效甚微。本集團HyperLCasing技術體系選用耐高溫、抗高壓的天然物質作為漏失處理材料，特別是可直接通過井下工具組合添加到泥漿中，無需起下鑽、下光鑽桿及旁通閥便可完成，配方簡單，操作簡便，不影響泥漿性能；進入漏失層後能很快形成有效強度阻止漏失，明顯提升井壁的完整性和穩定性，具有減少一層技術套管、提高固井質量的潛能等一系列優勢。在本集團專家的指導下，目標井採用本集團配方成功堵漏，獲得客戶的認可和表揚。
3. 鄂爾多斯鑽井工作量增加283%，多次應客戶要求在服務商會議上分享生產工藝及管理經驗，年完鑽井數23口井，相比去年工作量有較大幅度增長。
4. 在四川頁岩氣市場鑽井總包和伊拉克米桑油田市場修井服務等方面，獲得了訂單的實質性突破。

### 完井服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	
完井服務收入			
海外	55,505	57,180	(2.9%)
中國	109,958	63,426	73.4%
總計	<u>165,463</u>	<u>120,606</u>	<u>37.2%</u>

本報告年度內，完井服務板塊收入為人民幣165.5百萬元，較去年同比增加人民幣44.9百萬元，增長37.2%。其中，海外市場實現收入人民幣55.5百萬元，佔完井服務總收入的33.5%；中國市場實現收入人民幣110.0百萬元，佔完井服務總收入的66.5%。本集團的完井服務包括完井工具貿易及相關服務、增產以及壓裂服務。

本報告年度內，本集團的完井服務除了致力於抓住市場回升的機會，保證核心優勢區域市場訂單成功率的同時，加大了本集團自主研發工具和產品的力度，完井工具的種類多樣性進一步提升，於若干市場成功取得成果。其中，新加坡工廠5” 10K和5” 15K大通徑PHS封隔器已經交付中國四川地區客戶使用；2 7/8” 10k Inc718材質安全閥銷售到阿富汗；諾斯工廠SLIP ON遇油膨脹封隔器銷售至馬來西亞貝殼休斯；套間壓治理技術3E體系配方通過持續研發與改進，在大慶油田繼去年作業2口井之後今年又作業了5口井，效果顯著。

## 市場分析

本報告年度內，國際石油市場呈現「V」字走勢。上半年國際原油價格震蕩下行，布倫特原油期貨價格從最高58.37美元／桶下跌至最低44.35美元／桶；下半年形勢出現逆轉，原油市場步入上行軌道且震幅收窄，十一月以來油價恢復至年初水平並持續震蕩上行，自十二月中旬強勢突破持續上行，行情回歸強勢，市場情緒開始實質性好轉。截至報告期末，布倫特國際原油價格回升至66.62美元高位。

國際油價上漲主要由於原油供需改善，主要體現在：1、OPEC持續履行減產協議；2、美國頁岩油生產力度有所減弱；3、美國原油庫存持續下降；4、伊拉克公投、伊朗或受制裁等地緣政治影響。國際油價的穩定上漲引發油服行業復甦，帶動油氣勘探開發投資反彈，但本報告年度內反彈力度有限，且全球油服市場的競爭格局發生變化，區域市場發展差異化特徵明顯，競爭更加激烈。

## 海外市場

本集團主要的海外市場集中在中亞、東南亞、中東等全球石油資源豐富，且勘探開發活動活躍的地區。本報告年度內，受油價持續震蕩復甦的影響，海外區域客戶投資緩慢恢復，勘探開發工作量有所增加，加之堅戈對美元匯率回彈並持續穩定，使本集團二零一七年在中亞地區的整體營運規模出現一定好轉。此外，中東地區與東南亞地區由於普遍採取美元結算，該等地區的收入規模同比基本維持了比較穩定的水平，並且市場規模較二零一六年有所增加。

本報告年度內，本集團在海外市場採取了積極的措施以抓住國際油價回升，市場需求恢復這一有利時機，穩定生產經營形勢。首先，持續加強油田開發降本增效的業務拓展。本集團重點發展提高採收率相關業務，將超聲波解堵技術成功推入哈薩克市場；其次，深入挖掘發掘存量市場機會，積極爭取項目。哈薩克斯坦市場超額實現年度指標，收入規模比二零一六年增長52.1%；印尼和加拿大市場與二零一六年相比均實現了不同程度的產值增長。第三，積極開拓新市場和新業務。本集團於年初獲得了伊拉克米桑石油管理局頒發的市場准入證書後，於下半年正式中標伊拉克米桑項目修井機兩年期服務項目，目前正在積極籌備，二零一八年將投入作業；二零一七年五月在烏茲別克斯坦分別獲得了新絲路油氣公司監督服務合同、明格布拉克公司尾管懸掛器和分級箍合同等，並與客戶方初步達成長遠的合作意向，預示着本集團在該區域的市場拓展工作取得了階段性成果。本集團在俄羅斯市場亦有所突破，在環保業務方面初步形成產值。

## 國內市場

二零一四年以來的持續低油價拖累了國內三桶油即中國石油天然氣股份有限公司（「中石油」）、中國石油化工股份有限公司（「中石化」）和中國海洋石油有限公司（「中海油」）的上游經營，產量連續下降，同時進口量持續增長。二零一七年中國原油對外依存度增加3個百分點達到67.4%。隨着油價的回升，一方面，持續對外依存度的增加倒逼油公司增加資本支出以穩定產量規模；另一方面，隨着國內三桶油即中石油，中石化和中海油二零一七年經營業績得到明顯改善，也加強了油公司增加資本支出的意願。根據中石油二零一七年中期報告，中石油二零一七年上半年勘探與生產板塊資本性支出為人民幣453.03億元，較二零一六年上半年增長了14.5%。根據中石化二零一七年中期報告，中石化二零一七年上半年勘探與開發板塊資本性支出為人民幣68.70億元，較二零一六年上半年增長了32.9%。

二零一七年國內天然氣相關勘探開發率先提速。根據國家《能源發展戰略行動計劃（2014-2020年）》，到二零二零年，我國天然氣消費量將達到3,600億立方米，同二零一六年相比增長幅度高達41.7%，在一次能源佔比中達到10%。中石油天然氣勘探在塔里木、柴達木等地區取得重要突破，同時非常規油氣勘探穩步推進。中石化加速涪陵頁岩氣和華北杭錦旗天然氣產能建設。

本報告年度內，本集團抓住國際油價逐步回升、市場恢復的大好機遇，積極延伸中國區存量市場，開拓增量市場，重點針對以下幾個方面集中力量開展工作並取得了優異的成績。

- 確保原有產品技術的工作量恢復：本報告年度內，本集團國內完井工具製造能力和服務水平進一步提升，塔里木油田和四川油田等完井業務迅速恢復，中國區完井服務板塊業務同比增長73.4%；長慶油田鑽井工作量增加283%，年完鑽井數達到23口井；此外，本集團緊盯國內非常規天然氣市場大幅增長的機會。在四川長寧頁岩氣區塊，成功開拓並完成旋轉導向服務10井次；更具有突破性和里程碑意義的是經過長達一年的項目跟蹤，於二零一八年二月成功中標頁岩氣總包鑽井項目。
- 加快推廣有特色的新產品、新技術，滿足客戶在行業緩慢復甦過程中對降本增效的需求。首次在塔里木盆地成功實施光纖加電纜複合監測工藝，能夠同時完成目的層壓力、溫度的錄取和井筒溫度剖面的監測；在新疆某氣田首次引進排水採氣壓縮機氣舉工藝；二零一七年十二月上旬，華油HyperLCasing鑽井防堵漏技術體系在中石化重慶某頁岩氣區塊得到了首次成功應用，該技術具有廣闊的發展前景；二零一七年十二月，在南海某油田實施的超聲波解堵工藝實現單井日增油達49桶，解堵目的層增液38.2%，增油8.7倍，取得了巨大成功，二零一八年中海油將在其它區塊廣泛推廣該技術。

綜上所述，經過二零一七年的努力，我們已經渡過了最艱難的行業周期，在優勝劣汰中已經漸漸顯示出企業的競爭實力並進一步明確了未來發展的方向。我們有信心在二零一八年抓住行業機遇，通過持續滿足客戶需求，提高產品的內在能力，關注培養核心技術，把機遇和機會變成經營成果，繼續保持業務和利潤的持續增長。

## 研發及製造

本報告年度內，本集團科研部門圍繞專項課題開展了自主創新、引進孵化的新技術攻關。在繼上半年潛油直驅螺桿泵採油工藝、FulconFrac™全縫導流壓裂技術及新型完井工具研發及市場應用成果進一步擴大的基礎上，本集團又在超聲波增油／增注技術、鑽井防漏／堵漏技術、鑽／完井工藝技術等領域獲得新的突破。

工程技術中心繼年初將潛油直驅螺桿泵採油工藝和FulconFrac™全縫導流壓裂技術成功推向哈薩克市場的同時，又成功將超聲波增油／增注技術打入哈薩克斯坦市場、國內長慶市場及南海市場，並成功完成8口井礦場試驗，增油效果十分顯著。如哈薩克斯坦某油田某井在二零一七年八月底日產油量僅為0.9噸，實施超聲波增油措施後，日產油量穩定在5.2噸，截至二零一七年十二月底，已淨增原油508噸；南海某油田某井在日產油量5桶的前提下，實施超聲波措施後，日產油量增至54桶，每天淨增原油49桶。此外，鑽井泥漿防漏／堵漏技術在重慶某頁岩氣區塊堵漏首獲成功，該技術在傳統工藝堵漏20天未果的情況下，一次性完勝，被客戶譽為最具實效的堵漏技術。

完井工廠圍繞二零一七年科研立項，着眼開發低成本、可持續、市場需求迫切的新型完井配套工具，並申報發明專利2項、實用新型專利6項。其中，部份科研成果已投放市場應用，獲得顯著經濟效益。如新加坡工廠5” 10K和5” 15K大通徑封隔器已經交付四川客戶使用；2 7/8” 10k Inc718材質安全閥、SLIP ON遇油膨脹封隔器以及5.5” 全可溶橋塞已全面通過第三方測試，並獲得訂單；套間壓治理3E技術體系通過進一步完善，繼去年大慶油田作業2口井之後，二零一七年又完成5口井作業，進一步證實該技術的先進性、適用性和有效性，預計二零一八年將進入全面推廣階段。

本集團下屬公司新疆華油能源工程服務有限公司歷時3年攻關，於二零一七年底已形成一整套能夠滿足塔里木油田山前帶鑽井工程要求的高性能環保水基鑽井液／完井液體系。其中，鑽井液最高密度可達2.60g/cm<sup>3</sup>、最高溫度可達200℃，具有較好的抗岩屑污染、水泥污染和鹽水污染的能力，並對儲層有較好的保護作用；完井液最高密度可達2.00g/cm<sup>3</sup>、最高溫度可達180℃，熱靜置15天沉降穩定性能良好。目前，該體系已通過塔里木油田分公司質量檢測中心檢測，各項參數性能均優於目前市場同類產品，且優於《DB 65/T 3997-2017油氣田鑽井固體廢棄物綜合利用污染控制要求》。

## 人力資源

根據業務發展的需要，本集團在人力資源方面採取如下措施：

為適應外部市場環境變化，配合本集團發展戰略的需要，年內進一步優化本集團組織架構，縮短了管理層級，以實現快速反應、靈活高效率運營的目的。本集團同時重新釐定和清晰了本集團架構及匯報線，明確各部門、下屬各單位的職責，並對具體實施進行監督與考核。

為進一步提升本集團高管團隊的管理能力，本集團年內推動實施了對高管團隊的綜合考評。

為提升本集團核心科技技術能力，本集團優化了人才結構，持續引進行業高、精、尖人才；同時通過合理科學的選拔標準、科學的內部人才培養規劃及針對不同層級、不同類別崗位的培訓體系，為本集團內部骨幹人才的成長提供更多可能性。

二零一七年，本集團在新市場拓展方面加大人力資源投入力度，目前已初見成效。本集團同時更加傾斜於對重大項目的支持，調整組織設計和專業力量配備，協助釐定相關職責，保證重大項目的順利進行。

本集團年度實際人力成本控制在年初預算範圍內。於二零一七年十二月三十一日，本集團員工總人數3,411人，與二零一六年十二月三十一日員工總人數3,013人相比，增加了398人。

## **我們的計劃**

本集團認為，隨着市場環境的逐步改善，油田的勘探開發投資將持續恢復，國際油價經歷了長達近三年的調整期，在二零一七年下半年開始震蕩回升，油田服務商優勝劣汰，區域市場發展差異化特徵明顯，客觀上創造了形成行業市場新格局的空間和機會。總體而言，二零一八年對油服行業而言是一個上升年。油服公司的業績將隨着油價進一步回升得到明顯改善。為此，除了進一步穩定、擴大傳統優勢市場與產品的市場份額外，本集團計劃重點在以下幾方面做好工作：

- 本集團將集中優勢資源，聚焦發展市場重大機遇業務，把有限的資源重點投入到大項目上，以實現本集團跨越式發展。
- 加強核心客戶的市場開發和客戶管理工作。立足市場、服務好客戶，致力於通過依法合規、安全環保、技術創新建立新型客戶關係。
- 加大頁岩氣一體化總包服務的投入和管理力度，充分發揮自身技術過硬、業務線全面的優勢，成功實現項目的有序運行，形成本集團的核心競爭力。
- 本集團將會加大科研和技術創新的投入，把握好技術進步的核心方向，在創新上有所突破，通過引進、整合、形成綜合技術能力，將技術與現實經營有效結合起來。

- 通過加大人才團隊建設力度帶動業務的快速發展。本集團將在核心團隊中引入更多高端人才，給予發展平台和上升通道，並加大培訓投資，大幅度提升人才的能力。
- 繼續大力發展環保、天然氣利用、地熱能等新業務領域，為本集團開闢新的可持續發展的利潤增長點。

## 財務回顧

### 收入

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團實現收入人民幣1,100.6百萬元，較上年度人民幣848.1百萬元，同比增加人民幣252.5百萬元或29.8%。收入增加主要由於原油價格稍微上漲，導致行業投資復甦及油服市場回暖轉好。

### 其他收益／(虧損)淨額

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團其他收益淨額為人民幣36.6百萬元，而上年度其他虧損淨額為人民幣30.0百萬元。錄得收益淨額主要是由於人民幣匯率對美元轉強，導致國內子公司持有的以美元計值的負債產生匯兌收益。

### 材料成本

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團的材料成本為人民幣235.0百萬元，較上年度人民幣177.7百萬元，同比增加人民幣57.3百萬元或32.2%。材料成本增加主要是本集團經營業務回暖所致。

### 僱員福利開支

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團的僱員薪酬開支為人民幣367.0百萬元，較上年度人民幣376.2百萬元，同比減少人民幣9.2百萬元或2.4%。此減少反映本集團致力裁減冗員及降薪以降低人工成本的努力。

### 經營租賃開支

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團的經營租賃開支為人民幣69.4百萬元，較上年度人民幣52.8百萬元，同比增加人民幣16.6百萬元或31.4%，主要是本集團經營業務上升回暖所致。

## 運輸成本

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團的運輸成本為人民幣19.0百萬元，較上年度人民幣22.7百萬元，同比減少人民幣3.7百萬元或16.3%。運輸成本減少反映了本集團為削減成本所付出的努力。

## 折舊及攤銷

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團折舊及攤銷為人民幣92.2百萬元，較上年度人民幣117.9百萬元，同比減少人民幣25.7百萬元或21.8%。該減少主要是二零一六年已減值和已提足折舊的設備於本報告年度未計提折舊所致。

## 技術服務費

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團的技術服務費為人民幣188.3百萬元，較上年度人民幣107.2百萬元，同比增加人民幣81.1百萬元或75.7%。該增加主要是本集團經營業務增加所致。

## 資產減值損失／(轉回)

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團的資產減值轉回為人民幣22.9百萬元，而上年度資產減值損失為人民幣82.6百萬元。資產減值轉回主要是存貨減值的轉回所致。

## 其他

截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團的其他經營成本為人民幣142.5百萬元，較上年度人民幣149.2百萬元，同比減少人民幣6.7百萬元或4.5%，反映了本集團為節約一般行政開支所付出的努力。

## 經營收益／(虧損)

由於上述原因，本集團於本報告年度的經營收益為人民幣46.8百萬元，而上年度經營虧損為人民幣268.1百萬元。

## 融資成本淨額

於本報告年度，本集團的融資成本(淨值)為人民幣29.7百萬元，較上年度人民幣30.3百萬元，同比減少人民幣0.6百萬元或2.0%。該減少主要是因為利率的降低。

## 所得稅開支

於本報告年度，所得稅開支為人民幣13.9百萬元，而上年度所得稅開支人民幣11.3百萬元。所得稅開支是本集團經營業務上升回暖所致。



## 年內溢利／(虧損)

由於上述說明，本集團於本報告年度的溢利為人民幣3.3百萬元，而上年度淨虧損為人民幣314.7百萬元。

## 本公司權益擁有人溢利／(虧損)

於本報告年度，本公司權益擁有人應佔溢利為人民幣5.5百萬元，而上年度本公司權益擁有人應佔虧損為人民幣292.3百萬元。

## 物業、廠房及設備

於二零一七年十二月三十一日，物業、廠房及設備為人民幣348.6百萬元，較二零一六年十二月三十一日的人民幣392.9百萬元減少人民幣44.3百萬元或11.3%。這主要是出售若干設備及現有設備持續折舊所致。

## 土地使用權

於二零一七年十二月三十一日，土地使用權賬面價值為人民幣21.3百萬元，較二零一六年十二月三十一日人民幣21.8百萬元減少人民幣0.5百萬元或2.3%，主要是現有土地使用權持續攤銷所致。

## 無形資產

於二零一七年十二月三十一日，無形資產為人民幣23.2百萬元，較二零一六年十二月三十一日人民幣35.7百萬元減少人民幣12.5百萬元或35.0%，主要是現有無形資產持續攤銷所致。

## 遞延所得稅資產

於二零一七年十二月三十一日，遞延所得稅資產為人民幣141.9百萬元，較二零一六年十二月三十一日人民幣138.8百萬元增加人民幣3.1百萬元或2.2%，主要是確認有關未彌補虧損的遞延所得稅資產所致。

## 預付款及其他應收款項

於二零一七年十二月三十一日，預付款及其他應收款項之非即期部分人民幣22.3百萬元，較二零一六年十二月三十一日人民幣23.7百萬元減少人民幣1.4百萬元或5.9%，而預付款及其他應收款項之即期部分為人民幣261.6百萬元，較二零一六年十二月三十一日人民幣248.5百萬元增加人民幣13.1百萬元或5.3%，該增加主要是出售本集團若干設備所致。

## 存貨

於二零一七年十二月三十一日，存貨為人民幣337.0百萬元，較二零一六年十二月三十一日的人民幣371.6百萬元，減少人民幣34.6百萬元或9.3%。該減少主要是本集團更好地進行存貨管理所致。

## 貿易應收賬款及應收票據／貿易應付賬款

於二零一七年十二月三十一日，貿易應收賬款及應收票據為人民幣682.6百萬元，較二零一六年十二月三十一日的人民幣563.7百萬元，增加人民幣118.9百萬元或21.1%。該增加主要是本報告年度錄得的收入增加所致。

於二零一七年十二月三十一日，貿易應付賬款為人民幣517.0百萬元，較二零一六年十二月三十一日的人民幣492.9百萬元，增加人民幣24.1百萬元或4.9%。該增加主要是於材料採購及承包增加所致。

## 流動資金及資本來源

於二零一七年十二月三十一日，本集團現金和銀行存款（包括現金及現金等價物及受限制銀行存款）為人民幣149.6百萬元，較二零一六年十二月三十一日的人民幣263.5百萬元減少人民幣113.9百萬元或43.2%。減少主要是本集團經營業務擴張、償還銀行借款及設備採購所致。

於二零一七年十二月三十一日，本集團的短期銀行借款及長期銀行借款的即期部為人民幣263.2百萬元，而長期借款為人民幣18.3百萬元。於二零一六年十二月三十一日，本集團短期借款及長期借款的即期部份為人民幣279.2百萬元，而長期借款為人民幣103.1百萬元。

於二零一七年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為28.8%，較二零一六年十二月三十一日的資本負債比率37.8%下降9%。資本負債比率由借款總額除以權益總數計算所得。借款總額包括長期借款、短期借款和長期借款的即期部份。

## 資本架構

本公司之資本只包括普通股份。於二零一七年十二月三十一日，本公司之已發行普通股總數為1,535,192,332股股份（二零一六年十二月三十一日：1,534,790,332股股份）。於二零一七年十二月三十一日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣880.0百萬元，較二零一六年十二月三十一日的人民幣915.3百萬元，減少人民幣35.3百萬元或3.9%。

## 所持重大投資

於二零一七年十二月三十一日，本集團並無任何重大投資。

## 附屬公司及聯營公司的重大收購及出售事項

於本報告年度，本集團附屬公司及聯營公司均無重大收購或出售事項。

## 已質押資產

於二零一七年十二月三十一日，本集團已質押其部份物業、廠房及設備、長期預付款以及貿易應收賬款及應收票據，為本集團的借款作抵押。已質押資產的賬面值如下：

	於二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元	於二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元
物業、廠房及設備	-	107
長期預付款	6,565	7,040
貿易應收賬款及應收票據	73,200	56,027
土地使用權	-	21,758
限制性銀行存款	-	1,500

## 可換股債券

本報告年度可換股債券的變動載列如下：

	二零一七年 人民幣千元
於二零一六年十二月三十一日的負債部分	83,466
加：二零一七年利息開支	14,576
減：已付及應付利息	(2,940)
加：匯兌差額	(5,316)
於二零一七年十二月三十一日的負債部分	<u>89,786</u>

## 或然負債

於二零一七年十二月三十一日，本集團概無任何重大或然負債。

## 賬外安排

於二零一七年十二月三十一日，本集團概無任何賬外安排。

## 合約責任

於二零一七年十二月三十一日，本集團概無資本性支出承擔，而經營租賃主要為租賃辦公室、倉庫及設備，金額為人民幣57.6百萬元。

## 末期股息

董事會並不建議就截至二零一七年十二月三十一日止年度派付末期股息（二零一六年：零）。

## 暫停辦理股份過戶登記手續

為確定有權出席將於二零一八年六月十二日舉行之應屆股東週年大會的本公司股東身份，本公司將於二零一八年六月七日至二零一八年六月十二日期間（包括首尾兩日）暫停辦理股份過戶登記手續。所有股份過戶文件連同相關股票及過戶表格須於二零一八年六月六日下午四時三十分前送交本公司股份過戶登記分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室。

## 企業管治常規

本集團致力於保持企業管治之高標準，以保障本公司股東的權益及提升企業價值與問責性。本公司已採納香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）附錄十四所載之企業管治常規守則（「企管守則」），作為其本身之企業管治守則。

根據企管守則的守則條文第A.2.1條，主席及行政總裁之角色應分離且由不同人士擔任。於二零一七年八月二十四日，董事會批准委任王國強先生為本公司行政總裁以替代蔣青松先生，自二零一七年九月一日起生效，故王國強先生自二零一七年九月一日起為董事會主席兼本公司行政總裁。董事會認為王國強先生於石油行業的豐富經驗有利於本集團的業務前景及管理。董事會及高級管理層（包含經驗豐富且能力卓越的人士）能確保權力與職權平衡。董事會現由四名執行董事（包括王國強先生）、兩名非執行董事及三名獨立非執行董事組成，故於其組成中擁有相當強的獨立性。

除上文所披露者外，截至二零一七年十二月三十一日止年度，本公司已遵守企管守則所載之守則條文。本公司將繼續檢討及提升其企業管治常規，以確保遵守企管守則。

## 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上市發行人董事進行證券交易的標準守則（「標準守則」），作為其自身有關董事之證券交易的行為守則。經向所有董事作出特定查詢後，各董事已確認，截至二零一七年十二月三十一日止年度，彼等一直遵守標準守則。

## 購買、出售或贖回上市證券

截至二零一七年十二月三十一日止年度期間，本公司或其他任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

## 審核委員會

本公司審核委員會已與管理層及外聘核數師共同審閱本集團所採納的會計原則及慣例，並審閱本報告年度的綜合財務報表。

## 聯交所及本公司網站刊發經審核綜合年度業績及二零一七年年報

本年度業績公告登載於聯交所網站([www.hkexnews.hk](http://www.hkexnews.hk))及本公司網站([www.sptenergygroup.com](http://www.sptenergygroup.com))，載有上市規則規定的所有資料的二零一七年年報將於適當時候寄發予本公司股東，並於聯交所及本公司各自的網站登載。

承董事會命  
華油能源集團有限公司  
主席  
王國強先生

香港，二零一八年三月二十日

於本公告日期，執行董事為王國強先生、吳東方先生、劉若岩先生及李強先生；非執行董事為林煬先生及陳春花女士；以及獨立非執行董事為張渝涓女士、胡國強先生及溫嘉明先生。

\* 僅供識別