

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)

截至二零一八年十二月三十一日止年度之業績公告

年度業績摘要

本集團截至二零一八年十二月三十一日止年度的收入為人民幣1,471.6百萬元，較去年人民幣1,100.6百萬元，增加人民幣371.0百萬元，或33.7%。本公司權益持有人應佔溢利為人民幣81.8百萬元，較去年人民幣5.5百萬元，增加人民幣76.3百萬元，或1,387.3%。

董事會並不建議向本公司股東派付截至二零一八年十二月三十一日止年度的末期股息（截至二零一七年十二月三十一日止年度：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」）截至二零一八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：

合併資產負債表

		於十二月三十一日	
		二零一八年	二零一七年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		333,590	348,626
土地使用權		20,792	21,275
無形資產		13,734	23,219
於聯營公司的投資		5,440	1,570
遞延所得稅資產		131,380	141,899
預付款及其他應收款項	6	16,145	22,339
		<u>521,081</u>	<u>558,928</u>
流動資產			
存貨		373,057	337,033
合約資產		24,581	—
貿易應收賬款及應收票據	5	891,218	682,644
預付款及其他應收款項	6	289,195	261,644
受限制銀行存款		7,227	2,552
現金及現金等價物		353,638	147,022
		<u>1,938,916</u>	<u>1,430,895</u>
總資產		<u><u>2,459,997</u></u>	<u><u>1,989,823</u></u>

		於十二月三十一日	
		二零一八年	二零一七年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	7	1,175	975
股份溢價		845,246	591,991
其他儲備		298,510	346,624
貨幣換算差額		(455,398)	(456,981)
保留盈利		468,476	397,373
		<u>1,158,009</u>	<u>879,982</u>
非控股權益		93,403	98,116
		<u>1,251,412</u>	<u>978,098</u>
負債			
非流動負債			
借款		142,990	18,343
遞延所得稅負債		18,642	20,957
		<u>161,632</u>	<u>39,300</u>
流動負債			
借款		123,274	159,021
長期借款的即期部分		31,258	104,194
合約負債		13,956	—
貿易應付賬款及應付票據	8	702,489	516,973
應計款項及其他應付款項	9	120,475	143,878
即期所得稅負債		55,501	48,359
		<u>1,046,953</u>	<u>972,425</u>
總負債		<u>1,208,585</u>	<u>1,011,725</u>
總權益及負債		<u>2,459,997</u>	<u>1,989,823</u>

合併收入表

	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	<u>1,471,649</u>	<u>1,100,642</u>
其他(虧損)/收益淨額		<u>(28,947)</u>	<u>36,618</u>
經營成本			
材料成本		(303,544)	(234,966)
僱員福利開支		(409,118)	(366,974)
經營租賃開支		(88,400)	(69,413)
運輸成本		(27,806)	(18,955)
折舊及攤銷		(71,439)	(92,176)
技術服務費		(219,319)	(188,299)
資產(減值損失)/減值損失轉回		(18,162)	22,880
金融及合約資產減值損失淨額		(1,481)	–
其他		(176,522)	(142,545)
		<u>(1,315,791)</u>	<u>(1,090,448)</u>
經營溢利		<u>126,911</u>	<u>46,812</u>
融資收入	10	1,153	643
融資成本	10	(31,957)	(30,320)
融資成本淨額	10	<u>(30,804)</u>	<u>(29,677)</u>
除所得稅前溢利		96,107	17,135
所得稅開支	11	(19,468)	(13,875)
持續經營業務溢利		<u>76,639</u>	<u>3,260</u>
年內溢利		<u>76,639</u>	<u>3,260</u>
以下各方應佔：			
本公司權益持有人		81,798	5,541
非控股權益		(5,159)	(2,281)
		<u>76,639</u>	<u>3,260</u>

		截至十二月三十一日止年度	
		二零一八年	二零一七年
	附註	人民幣千元	人民幣千元
本公司權益持有人應佔持續經營業務溢利的每股盈利			
每股基本盈利	13	<u>0.047</u>	<u>0.004</u>
每股攤薄盈利	13	<u>0.046</u>	<u>0.004</u>
本公司權益持有人應佔溢利的每股盈利			
每股基本盈利	13	<u>0.047</u>	<u>0.004</u>
每股攤薄盈利	13	<u>0.046</u>	<u>0.004</u>

合併全面收入表

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一八年	二零一七年
附註	人民幣千元	人民幣千元
年內溢利	76,639	3,260
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>(34,394)</u>	<u>(17,284)</u>
不會於其後重新分類至損益之項目：		
貨幣換算差額	<u>36,423</u>	<u>(35,880)</u>
年內全面收益總額	<u>78,668</u>	<u>(49,904)</u>
以下各方應佔年內全面收益總額：		
本公司權益擁有人	83,381	(48,058)
非控股權益	<u>(4,713)</u>	<u>(1,846)</u>
	<u>78,668</u>	<u>(49,904)</u>
下列各項年內全面收益總額：		
持續經營業務	<u>78,668</u>	<u>(49,904)</u>

合併財務報表附註

1. 一般資料

華油能源集團有限公司（「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。本公司股份已於二零一一年十二月二十三日透過全球發售（「全球發售」）在香港聯合交易所有限公司（「聯交所」）主板進行上市。

本公司主要從事投資控股。本公司及其附屬公司（「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」）、土庫曼斯坦、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（包括本公司及其附屬公司）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。涉及高程度判斷或複雜性之範圍，或假設及估算對合併財務報表而言誠屬重大之範圍，披露於合併財務報表附註3。

2.1.2 歷史成本法

財務報表乃按照歷史成本法編製。

2.1.3 本集團採納的新訂及經修訂準則

本集團已於二零一八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：

- 國際財務報告準則第9號「金融工具」
- 國際財務報告準則第15號「客戶合約收益」
- 二零一四年至二零一六年週期的年度改進
- 以股份為基礎的付款的分類及計量－國際財務報告準則第2號（修訂）
- 詮釋第22號「外幣交易及預付代價」

採納國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第15號導致本集團會計政策變動。

上述其他修訂對於先前期間確認的金額並無任何影響，預計不會對當前或未來期間產生重大影響。

2.1.4 尚未採納的新訂準則及詮釋

已頒佈但於二零一八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，故其將導致承租人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。

影響

本集團已設立項目團隊，負責就國際財務報告準則第16號的新租賃會計規則對本集團去年所有租賃安排進行審閱。該準則將主要影響本集團經營租賃的會計處理。

於二零一八年十二月三十一日，本集團的不可撤銷經營租賃承擔為人民幣97,000,000元。該等承擔中約人民幣7,000,000元與將以直線法於損益確認為開支的短期租賃有關。

至於餘下租賃承擔，本集團預期於二零一九年一月一日確認使用權資產約人民幣88,000,000元及租賃負債人民幣72,000,000元（經對於二零一八年十二月三十一日確認的預付款項及應計租賃付款作出調整後）。本集團預期，於二零一九年除稅後純利將由於採納新規則而減少約人民幣2,000,000元。

本集團作為出租人的業務並不重大，故本集團預期不會對財務報表造成任何重大影響。然而，來年將需要作出一些額外披露。

本集團採納的日期

本集團將自其強制採納日期（二零一九年一月一日）起採納該準則。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。物業租賃的使用權資產將按過渡過式計量，猶如已一直採納新規則。所有其他使用權資產將按租賃負債於採納時的金額計量（並就任何預付或應計租賃開支作出調整）。

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

2.2 會計政策的變動

本附註解釋採納國際財務報告準則第9號「金融工具」及國際財務報告準則第15號「客戶合約收益」對本集團財務報表的影響，亦披露自二零一八年一月一日起採用而與過往期間所採用者不同的新會計政策。

(a) 對財務報表的影響

就國際財務報告準則第9號而言，如下文附註2.2(b)所闡述，採納新準則時一般不會重述比較數字。因此，因新減值規則產生的調整並無反映於二零一七年十二月三十一日的資產負債表內，但於二零一八年一月一日期初資產負債表中確認。

就國際財務報告準則第15號而言，如下文附註2.2(c)所闡述，本集團選擇以經修改追溯應用法採納新準則。因此，初步應用收益準則的累計影響確認已作為於二零一八年一月一日期初結餘的調整。並無重述比較過往期間。

下表載列就各個別項目確認的調整。並無受變動影響的項目不包括在內。因此，所披露小計及總計數字無法按所提供數字重新計算。調整按準則劃分的詳盡說明載列下文。

資產負債表 (摘要)	二零一七年 十二月 三十一日 按原來呈列 人民幣千元	國際財務 報告準則 第9號 人民幣千元	國際財務 報告準則 第15號 人民幣千元	二零一八年 一月一日 重述 人民幣千元
非流動資產				
遞延所得稅資產	141,899	1,438	–	143,337
流動資產				
貿易應收賬款及應收票據	682,644	(4,537)	(7,032)	671,075
合約資產	–	(1,215)	7,032	5,817
總資產	1,989,823	(4,314)	–	1,985,509
流動負債				
應計款項及其他應付款項	143,878	–	(20,166)	123,712
合約負債	–	–	20,166	20,166
總負債	1,011,725	–	–	1,011,725
淨資產	978,098	(4,314)	–	973,784
其他儲備	346,624	–	–	346,624
保留盈利	397,373	(4,314)	–	393,059
總權益	978,098	(4,314)	–	973,784

(b) 國際財務報告準則第9號「金融工具」－採納影響

國際財務報告準則第9號取代了國際會計準則第39號關於金融資產和金融負債的確認、分類和計量，金融工具終止確認、金融資產減值與套期會計處理的規定。

自二零一八年一月一日起採納國際財務報告準則第9號「金融工具」導致會計政策變動及對財務報表確認的金額作出調整。根據國際財務報告準則第9號第(7.2.15)段和第(7.2.26)段的過渡要求，比較數字未經重述。

採納國際財務報告準則第9號不會對本集團金融工具的確認、分類與計量有任何影響，惟修訂下文所述若干金融資產的減值方法除外。於本年度，本集團並無參與可能受國際財務報告準則第9號影響的套期交易。

對本集團於二零一八年一月一日保留盈利的總影響如下：

	二零一八年 人民幣千元
二零一七年十二月三十一日的期末保留盈利 － 國際會計準則第39號／國際會計 準則第18號	<u>397,373</u>
貿易應收賬款及合約資產的撥備增加	(5,752)
有關減值撥備的遞延稅項資產增加	<u>1,438</u>
對於二零一八年一月一日採納國際財務報告 準則第9號之保留盈利之調整	<u>(4,314)</u>
二零一八年一月一日期初保留盈利 － 國際財務報告準則第9號 (就國際財務報告準則第15號重述前)	<u><u>393,059</u></u>

金融資產減值

本集團有五類金融資產須符合國際財務報告準則第9號的新預期信貸虧損模式：

- 就銷售存貨及來自提供服務的貿易應收賬款及應收票據
- 與服務合約有關的合約資產
- 其他應收款項
- 現金及現金等價物
- 受限制銀行存款

本集團須修訂其根據國際財務報告準則第9號就各類別的資產實施的減值模式。減值模式變動對本集團保留盈利及權益的影響於上文附註2.2(b)列表中披露。

現金及現金等價物及受限制銀行存款亦須遵守國際財務報告準則第9號的減值規定，惟已識別的減值虧損並不重大。

貿易應收賬款及合約資產

本集團應用國際財務報告準則第9號簡化方式計量預期信貸虧損，就全部貿易應收賬款及合約資產使用整個存續期預期虧損撥備。此導致貿易應收賬款及合約資產於二零一八年一月一日的虧損撥備分別上升人民幣4,537,000元及人民幣1,215,000元。

於本報告期間，貿易應收賬款的虧損撥備下降人民幣2,951,000元至人民幣87,830,000元，而合約資產的虧損撥備上升人民幣486,000元至人民幣1,701,000元。

應收票據及其他應收款項

根據管理層的評估，經考慮拖欠記錄及前瞻性因素後，應收票據的預期信貸虧損不大，故並無根據國際財務報告準則第9號就應收票據確認減值撥備。其他應收款項的預期信貸虧損與原根據國際會計準則第39號作出的減值撥備沒有重大差別，故根據國際財務報告準則第9號無必要作出額外撥備。

(c) 國際財務報告準則第15號「客戶合約收益」－ 採納影響

本集團自二零一八年一月一日起採納國際財務報告準則第15號「客戶合約收益」，此舉導致會計政策產生改變及對就財務報表確認的金額作出調整。根據國際財務報告準則第15號的過渡條文，本集團已採納修訂追溯方式來應用新規則，故並無重述過往期間的比較數字。總括而言，對於初步應用日期（即二零一八年一月一日）資產負債表確認之金額作出之調整如下：

	國際會計準則 第18號賬面值* 二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元	重新分類 人民幣千元	國際財務報告 準則第15號 賬面值 二零一八年 一月一日 人民幣千元
貿易應收賬款及應收票據	682,644	(7,032)	675,612
流動合約資產	—	7,032	7,032
合約負債	—	20,166	20,166
應計款項及其他應付款項	143,878	(20,166)	123,712

* 此欄金額未計採納國際財務報告準則第9號作出之調整，包括就貿易應收賬款及合約資產之減值損失準備增加，詳見上文附註2.2(b)。

根據管理層的評估，採納國際財務報告準則第15號對收入確認及計量並無重大影響。

本集團已自動更改資產負債表中若干金額之呈列，以反映國際財務報告準則第15號之詞彙：

- 有關提供服務之已確認合約資產先前呈列為貿易應收賬款一部份（於二零一八年一月一日為人民幣5,817,000元，扣除減值準備）。
- 有關提供服務及銷售商品之合約負債先前計入應計款項及其他應付款項（於二零一八年一月一日為人民幣20,166,000元）。

3. 重大會計估計及判斷

估計及判斷乃根據過往經驗及其他因素（包括在該等情況下對未來事件之合理預期）作持續評估。

本集團就未來作出多項估計及假設。按其定義，就此產生之會計估計甚少相等於相關實際結果。具有導致於下一個財政年度內對資產及負債賬面值出現重大調整的主要風險的估計及假設於下文討論。

(a) 物業、廠房及設備、無形資產及其他非流動資產之估計減值

本集團根據會計政策測試物業、廠房及設備、無形資產及其他非流動資產是否有任何減值。現金產生單位可收回金額已根據使用價值與公平值減出售成本之較高者計算而釐定。該等計算要求使用估計及假設。倘未來事項不符合該等假設，則使用價值金額將須予以修訂，而此舉動可能會影響本集團的經營業績或財務狀況。

(b) 存貨減值

本集團按存貨變現情況之評估將存貨撇減至其可變現淨值。倘事件或狀況變動顯示結餘可能無法變現，則就存貨作出撇減。撇減之識別須使用判斷及估計。倘預期有別於原先估計，有關差異將對有關估計變動期間之存貨賬面值及撇減構成影響。

(c) 金融資產減值

金融資產乃根據有關違約風險及預期損失率的假設計提虧損撥備。本集團於作出該等假設時行使判斷，並根據於各報告期末的過往紀錄、現行市況及前瞻性估計，選擇用於減值計算的輸入數據。

4. 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

截至二零一八年及二零一七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	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
收入		
鑽井	540,711	320,489
完井	309,147	165,463
油藏	621,791	614,690
	<u>1,471,649</u>	<u>1,100,642</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。主要營運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益（「EBITDA」）對可呈報分部進行業績評估。

金額為人民幣1,161,493,000元（二零一七年：人民幣760,092,000元）之收入來自中石油集團及其相關實體。該等收入乃來自鑽井、完井及油藏分部。

(b) 分部資料

截至二零一八年及二零一七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
於／截至二零一八年 十二月三十一日止年度 來自外部客戶的收入	<u>540,711</u>	<u>309,147</u>	<u>621,791</u>	<u>1,471,649</u>
收入確認的時間				
— 某時間點	11,108	223,136	86,831	321,075
— 隨時間	529,603	86,011	534,960	1,150,574
EBITDA	82,628	96,652	149,382	328,662
總資產	627,214	785,458	420,754	1,833,426
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>26,632</u>	<u>36,945</u>	<u>2,559</u>	<u>66,136</u>
	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
於／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>

EBITDA與除所得稅前溢利總額之間的對賬如下：

	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
可呈報分部的EBITDA	<u>328,662</u>	<u>223,782</u>
未分配開支		
— 以股份為基礎的付款	(7,931)	(12,572)
— 其他(虧損)/收益淨額	(28,947)	36,618
— 未分配經常性開支	<u>(93,434)</u>	<u>(108,840)</u>
	<u>(130,312)</u>	<u>(84,794)</u>
	<u>198,350</u>	<u>138,988</u>
折舊及攤銷	(71,439)	(92,176)
融資成本	(31,957)	(30,320)
融資收入	<u>1,153</u>	<u>643</u>
除所得稅前溢利	<u><u>96,107</u></u>	<u><u>17,135</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	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
可呈報分部的分部資產	<u>1,833,426</u>	<u>1,590,636</u>
未分配的資產		
— 遞延所得稅資產	131,380	141,899
— 未分配存貨	9,577	8,803
— 未分配預付款項及其他應收款項	119,309	97,341
— 受限制銀行存款	7,227	2,552
— 現金及現金等價物	353,638	147,022
— 於聯營公司的投資	<u>5,440</u>	<u>1,570</u>
	<u>626,571</u>	<u>399,187</u>
資產負債表內的總資產	<u><u>2,459,997</u></u>	<u><u>1,989,823</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：

	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	922,694	634,517
哈薩克斯坦	351,141	298,831
土庫曼斯坦	79,195	43,966
加拿大	54,329	58,533
印度尼西亞	35,371	33,401
中東	28,184	30,200
其他	735	1,194
	<u>1,471,649</u>	<u>1,100,642</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	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
中國	221,402	270,651
哈薩克斯坦	60,151	73,558
中東	45,675	69
土庫曼斯坦	21,068	25,602
加拿大	9,558	13,065
印度尼西亞	4,866	8,912
其他	21,541	25,172
	<u>384,261</u>	<u>417,029</u>

(d) 與客戶合約有關的資產及負債

本集團確認以下與客戶合約有關的資產及負債：

	於二零一八年 十二月 三十一日 人民幣千元	於二零一八年 一月一日 人民幣千元
流動合約資產	26,282	7,032
虧損撥備	(1,701)	(1,215)
合約資產總值	<u>24,581</u>	<u>5,817</u>
流動合約負債	<u>13,956</u>	<u>20,166</u>
流動合約負債總額	<u>13,956</u>	<u>20,166</u>

(i) 就合約負債確認收入

下表載列於本報告期內確認的收入與轉結合約相關的程度。

	截至二零一八年 十二月三十一日止年度 人民幣千元
計入年初合約負債結餘的已確認收入	
— 鑽井	7,560
— 完井	818
— 油藏	221
總計	<u>8,599</u>

5. 貿易應收賬款及應收票據

	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
貿易應收賬款(a)	882,925	756,385
減：虧損撥備	(87,830)	(86,244)
貿易應收賬款－淨額	795,095	670,141
應收票據(a)	96,123	12,503
	<u>891,218</u>	<u>682,644</u>

附註

(a) 貿易應收賬款及應收票據的公平值

貿易應收賬款及應收票據為「按攤銷成本的金融資產」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) 貿易應收賬款及應收票據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
6個月內	711,376	539,550
6個月至1年	94,411	36,817
1至2年	51,409	59,930
2至3年	18,314	23,058
3年以上	103,538	109,533
貿易應收賬款總額	979,048	768,888
減：虧損撥備	(87,830)	(86,244)
貿易應收賬款及應收票據淨額	<u>891,218</u>	<u>682,644</u>

(c) 減值及風險敞口

本集團應用國際財務報告準則第9號的簡化方法計量預期信貸虧損，該預期信貸虧損就所有貿易應收賬款及合約資產使用整個存續期間計算預期信貸虧損撥備。此導致貿易應收賬款於二零一八年一月一日的虧損撥備增加人民幣4,537,000。

(d) 特定貿易應收賬款及應收票據已予抵押，作為本集團銀行借款的擔保。

6. 預付款及其他應收款項

	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
即期		
向供應商墊款	95,789	92,739
預付稅項	26,857	23,238
減：虧損撥備	(1,739)	(1,851)
非金融資產總值	120,907	114,126
按金及其他應收款項	77,411	63,908
出售設備的應收款項	93,225	86,976
減：虧損撥備	(2,348)	(3,366)
金融資產總額	168,288	147,518
	289,195	261,644
非即期		
向供應商墊款（非金融資產）	419	6,708
預付經營租賃款項（非金融資產）	15,726	15,631
	16,145	22,339
總計	305,340	283,983

附註

- (a) 按金及其他應收款項為分類為「按攤銷成本的其他金融資產」的金融資產。其他應收款項之公平值與其賬面值相若。
- (b) 部分已逾期的預付款減值變動如下：

	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	(1,851)	(1,881)
撥回	112	—
撇銷	—	30
於十二月三十一日	(1,739)	(1,851)

7. 股本

	股份數目 (千股)	股本 人民幣千元
法定：		
於二零一七年十二月三十一日每股面值0.0001美元的普通股	2,000,000	1,295
加：年內批准的新法定股本(a)	<u>3,000,000</u>	<u>1,924</u>
於二零一八年十二月三十一日每股面值0.0001美元的普通股	<u>5,000,000</u>	<u>3,219</u>

(a) 於二零一八年六月十二日，本公司股東批准將本公司法定股本由200,000美元，分為2,000,000,000股每股面值0.0001美元的股份增加至500,000美元，分為5,000,000,000股每股面值0.0001美元的股份（現有的股份在各方面享有同等地位）之決議案。

已發行及繳足：

	股份數目 (千股)	股本 人民幣千元
已發行股份：		
於二零一七年十二月三十一日	<u>1,535,192</u>	<u>975</u>
加：		
發行普通股(b)	306,958	195
行使購股權	<u>6,872</u>	<u>5</u>
於二零一八年十二月三十一日	<u>1,849,022</u>	<u>1,175</u>

(b) 於二零一八年五月七日，306,958,000股配售股份已按每股0.78港元的價格配發及發行。

8. 貿易應付賬款及應付票據

根據發票日期的貿易應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
6個月內	452,733	253,763
6個月至1年	37,750	43,535
1至2年	62,170	59,227
2至3年	49,834	64,560
3年以上	<u>100,002</u>	<u>95,888</u>
	<u>702,489</u>	<u>516,973</u>

9. 應計款項及其他應付款項

	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
應付利息	2,184	4,529
應付租金	2,686	3,381
其他應付款項	23,843	38,027
金融負債總額	<u>28,713</u>	<u>45,937</u>
客戶按金及預收款項	–	20,166
應付工資及福利	43,599	37,775
應付所得稅以外的稅項	48,163	40,000
非金融負債總額	<u>91,762</u>	<u>97,941</u>
	<u>120,475</u>	<u>143,878</u>

10. 融資成本淨額

	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
融資活動之匯兌收益淨額	149	–
短期銀行存款利息收入	1,004	643
融資收入總額	<u>1,153</u>	<u>643</u>
融資活動之匯兌虧損淨額	–	(1,018)
利息開支：		
– 銀行借款	(16,721)	(10,527)
– 可換股債券之負債部分	(10,235)	(14,576)
– 銀行手續費及其他	(3,780)	(3,952)
– 自第三方機構的有抵押貸款	(1,221)	(247)
融資成本總額	<u>(31,957)</u>	<u>(30,320)</u>
融資成本淨額	<u>(30,804)</u>	<u>(29,677)</u>

11. 所得稅開支

	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
即期所得稅	11,182	19,617
遞延所得稅	8,286	(5,742)
所得稅開支	<u>19,468</u>	<u>13,875</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17%（二零一七年：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。截至二零一八年及二零一七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%。

有關本集團的所得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	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
除所得稅前溢利	<u>96,107</u>	<u>17,135</u>
按各個國家的國內利潤適用稅率計算的稅金	14,749	(4,539)
就課稅而言不可扣減的開支	6,171	6,202
動用先前未確認稅務虧損	(10,061)	(12,944)
未確認為遞延所得稅資產之虧損	8,609	25,156
所得稅開支	<u>19,468</u>	<u>13,875</u>

12. 股息

董事會不建議派付截至二零一八年及二零一七年十二月三十一日止年度末期股息。

13. 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利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	
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
本公司權益擁有人應佔溢利	81,798	5,541
已發行普通股加權平均數 (千股)	1,738,527	1,534,838
每股基本盈利 (每股人民幣)	<u>0.047</u>	<u>0.004</u>

(b) 攤薄

每股攤薄盈利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，當計算截至二零一八年十二月三十一日止年度的每股攤薄盈利時，可換股債券因素不包括在內，因為其具有反攤薄作用。因此，只會考慮購股權，方法為就原可按公平值獲得的股份數目（乃根據未行使購股權隨附認購權的貨幣價值得出）與假設購股權獲行使而應發行的股份數目進行比較。

	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
盈利		
本公司權益擁有人應佔溢利	81,798	5,541
可換股債券的利息開支	<u>反攤薄</u>	<u>反攤薄</u>
	81,798	5,541
已發行普通股的加權平均數 (千股)	1,738,527	1,534,838
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>36,973</u>	<u>3,823</u>
	<u>1,775,500</u>	<u>1,538,661</u>
每股攤薄盈利	<u>0.046</u>	<u>0.004</u>

管理層討論與分析

業務回顧

本報告年度內，國際油價年均價明顯高於上年，但受經濟及地緣政治因素影響，國際油價全年呈現先升後降的寬幅震盪格局。油氣公司在本報告年度順應油價攀升趨勢，逐步增加勘探及開發支出，並提升產能。在勘探開發投資增長的帶動下，二零一八年全球油田技術服務市場整體呈現上升趨勢，工作量增長速度相對於上年有所提高。這是繼二零一六年油價觸底反彈以來，市場第二年實現整體增長。然而，由於服務價格仍相對疲軟，油服企業在過去數年裡形成的降本增效、創新求變、穩健發展的行業理念和經營態勢沒有發生根本性變化。

本報告年度內，本集團緊跟市場動向，抓住前期行業復蘇機遇，一方面着力鞏固原有市場份額，另一方面積極拓展新市場新業務，保持了本集團整體良好的發展勢頭。第一，深挖傳統優勢區域和項目，把握新增長點和新機遇，加快技術創新，快速回應客戶需求，為客戶提供專業化一體化服務，鞏固中國西北以及中亞區域等常規油氣業務板塊，實現訂單穩步增長。第二，拓展產業佈局，繼續加大對非常規天然氣等新能源領域市場投入，逐步擴大新能源業務份額。第三，強化橫向合作。本集團與新疆能源（集團）石油天然氣有限責任公司成立合作公司，以此為平台大力推進本集團一體化總包業務。與哈里伯頓（中國）公司的長期戰略合作關係得到進一步深化，雙方建立了更為緊密的合作機制，在水平井鑽井、光纖監測和高溫測井等領域展開了更為廣泛的合作。第四，持續提升內部管理效率，加快完善了本集團架構，精簡了業務流程，削減了冗餘庫存，優化了信息系統，建立了更為有效的員工激勵機制。

綜上所述，本集團在二零一八年抓住機遇，快速完成了在市場轉向過程中的自我調整，實現收入利潤的穩步回升，並為迎接二零一九年之市場增長奠定了基礎。

收入分析

本報告年度內，本集團實現收入人民幣1,471.6百萬元，較去年增加人民幣371.0百萬元或33.7%。本集團按不同業務板塊劃分的收入分析載列如下：

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元	
收入			
油藏	621,791	614,690	1.2%
鑽井	540,711	320,489	68.7%
完井	309,147	165,463	86.8%
總計	<u>1,471,649</u>	<u>1,100,642</u>	<u>33.7%</u>

本集團二零一八年收入增加主要是市場回暖，油價上升，以及本集團積極拓展市場，提升整體服務水平和運營效率所致。其中，油藏服務板塊收入較上年增長1.2%，佔總收入比42.3%；鑽井服務板塊收入較上年增長68.7%，佔總收入比36.7%；完井服務板塊收入較上年增長86.8%，佔總收入比21.0%。油藏服務板塊依然是對收入貢獻最大的板塊。此外，得益於油氣公司增加勘探開發相關建井支出，鑽井服務板塊和完井服務板塊收入增長明顯。

油藏服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元	
油藏服務收入			
海外	284,084	292,002	-2.7%
國內	337,707	322,688	4.7%
總計	<u>621,791</u>	<u>614,690</u>	<u>1.2%</u>

本集團油藏服務板塊提供地質研究及油藏研究服務、動態監測服務、試油試採服務、採油工藝服務、連續油管服務及地面生產裝置運行維修服務等。

本年度報告內，油藏服務板塊收入為人民幣621.8百萬元，較上年增長人民幣7.1百萬元或1.2%。其中，海外市場實現收入人民幣284.1百萬元，佔油藏服務板塊總收入的45.7%，較上年減少2.7%，這主要是哈薩克斯坦貨幣堅戈貶值所致；中國市場實現收入人民幣337.7百萬元，佔油藏服務板塊總收入的54.3%，較上年小幅增長4.7%。

本報告年度內，本集團油藏服務通過提高油氣藏採收率工藝技術，進一步滿足油田現階段對降本增效的需求。各項油藏新工藝技術，例如超聲波增產增注工藝技術、負壓泵排水採氣技術和調剖堵水工藝配套技術等，於若干市場取得成功應用，未來有望在更多區域獲得推廣。

鑽井服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元	
鑽井服務收入			
海外	162,082	118,618	36.6%
國內	378,629	201,871	87.6%
總計	540,711	320,489	68.7%

本集團鑽井服務包括鑽機服務、修井機服務、複雜井大修打撈服務、旋轉地質導向服務、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、精細控壓鑽井技術服務、固井服務及鑽井液服務等。本集團對小井眼短半徑側鑽水平井技術、老井潛力層探測工藝技術和鑽井提速技術進行了研究與開發（「研發」）和整合，以更好滿足油田對於提高採收率的需求。

本報告年度內，鑽井服務板塊收入為540.7百萬元，較上年大幅增長220.2百萬元或68.7%。其中，海外市場實現收入人民幣162.1百萬元，較上年增長36.6%，佔鑽井服務板塊總收入的30.0%；中國市場實現收入人民幣378.6百萬元，較上年增長87.6%，佔鑽井服務板塊總收入的70.0%。

國內市場方面，本集團充分把握業務量上升的利好局面，加強技術力量，主動積極拓展頁岩氣、煤層氣、高性能環保水基泥漿等業務板塊。本集團先後中標四川地區頁岩氣鑽井試油一體化總包項目、新疆地區高性能水基鑽井液總包技術服務項目和山西地區煤層氣鑽井服務項目等，鑽井工作量及收入均實現大幅增長。海外市場方面，伊拉克地區和哈薩克斯坦地區修井業務工作量實現增長。

完井服務板塊

	截至十二月三十一日止年度		變動 (%)
	二零一八年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元	
完井服務收入			
海外	102,789	55,505	85.2%
國內	206,358	109,958	87.7%
總計	<u>309,147</u>	<u>165,463</u>	<u>86.8%</u>

本集團為客戶提供全面的完井設備、產品及服務，包括完井方案設計、完井工具貿易以及增產和壓裂服務。

本報告年度內，完井服務板塊收入為人民幣309.1百萬元，較上年增長人民幣143.7百萬元或86.8%。其中，海外市場實現收入人民幣102.8百萬元，較上年增長85.2%，佔完井服務板塊總收入33.2%；中國市場實現收入人民幣206.4百萬元，較上年增長87.7%，佔完井服務板塊總收入66.8%。

通過完善完井市場佈局，提高完井工藝和產品與客戶需求的契合度，本集團完井業務優勢得到鞏固，在國內外市場均取得優異業績。國內市場方面，得益於新疆地區和西南地區完井工作量的大幅增加，本集團國內完井服務收入增長顯著。本報告年度內，本集團贏得新疆地區超深、超高壓、超高溫氣井三年完井銷售合同，為穩固推進高端完井業務奠定了基礎。海外市場完井收入增長主要得益於來自中亞地區的完井與壓裂業務之收入增長。

市場環境

本報告年度內，國際油價年均價整體高於上年。國際油價第一季度以震盪為主，第二及第三季度攀升，至10月上旬，布倫特原油期貨價格和美國西德克薩斯輕質原油期貨價格分別創下近四年高點，第四季度油價轉而大幅下跌。

本集團關注到，本報告年度內的市場走勢主要受到以下因素影響：

1. 美國恢復對伊朗制裁主導市場基本面變化，影響全年油價。油價在第二及第三季度的沖高主要受到美國恢復對伊朗制裁可能引發供應緊缺的預期影響，但十一月份美國公佈了對8個國家和地區180天的原油進口豁免期，導致年底國際油價大幅下降。
2. 本報告年度內，美國、俄羅斯以及石油輸出國組織（「歐佩克」）形成三足鼎立的市場新格局。由於美國產能擴大，十一月份超越俄羅斯成為全球最大原油生產國，所以對國際油市影響力逐步增強。另一方面，歐佩克及其他非歐佩克產油國達成的減產聯盟影響力減弱。
3. 全球經濟增長前景轉弱，金融環境收緊、地緣政治局勢緊張，貿易摩擦加劇及石油進口成本上升使新興經濟體經濟下行壓力加大，全球石油需求增長受到影響。

本報告年度內，由於國際油氣市場前三季度實現增長，延續二零一七年上揚走勢，全球各主要油氣公司均有較好業績表現。二零一九年，國際油氣市場走勢仍將由基本面因素、政治因素等綜合作用主導，預計將維持寬幅震盪走高的趨勢。

海外市場

本集團海外業務主要位於以哈薩克斯坦、土庫曼斯坦為主的中亞地區、印度尼西亞、新加坡、中東以及加拿大地區。本報告年度內，本集團採取積極措施，進一步穩固和拓展海外市場業務。其中，來自哈薩克斯坦的收入達到人民幣351.1百萬元，佔本集團海外收入的64%，因此哈薩克斯坦仍是本集團收入貢獻最大的海外市場。本集團先後中標哈薩克斯坦地區科研項目、風險壓裂項目和修井項目；中標土庫曼斯坦完井工具合同和連續油管項目；中標伊拉克地區修井機兩年期服務項目，並已投入作業。同時，本集團還潛心拓展非洲市場以及中東和中亞的其他國家等海外市場。

國內市場

本報告年度內，中國油氣對外依存度持續上升，石油對外依存度70%左右，天然氣對外依存度超過40%。為提升能源安全保障，國家陸續出台政策，大力支持天然氣等清潔能源的開發利用，國內油氣改革繼續深化。國內油企紛紛加大了油氣勘探開發力度，常規油氣與非常規油氣齊步推進。

中國石油天然氣股份有限公司（「中石油」）石油勘探在准噶爾、鄂爾多斯等盆地落實了一批高效儲量區塊；天然氣勘探在塔里木等地區取得新進展；四川盆地深層頁岩氣勘探獲得新突破。中國石油化工股份有限公司（「中石化」）在四川盆地、塔里木盆地等取得油氣勘探新發現。

二零一八年民營油服公司業務量整體有所上升，但競爭依然激烈。二零一九年，增產上儲將是國內三大油企首要工作，國內市場油服工作量預計將繼續增加，為國內油服公司提供更多機遇。本報告年度內，本集團緊跟市場動向，盤活存量市場，在傳統優勢服務板塊、一體化總包和新能源業務開拓上均取得成績。

1. 一體化總包服務穩步推進：四川地區頁岩氣平台油服一體化總包服務項目順利運行，大項目管理機制日趨完善。本集團附屬公司與新疆能源（集團）石油天然氣有限責任公司成立合作公司，計劃定位於開展涵蓋煤層氣、油氣田等的工程技術服務與油田運維服務，利用優勢互補和資源整合，推動了本集團國內市場之工程技術一體化總包服務的快速發展。目前該合作公司已獲得相關市場資質，正在開拓業務。
2. 加快新產品、新技術的引進，在傳統區域和市場搶佔新的盈利點：中標新疆地區高性能水基鑽井液技術服務項目，填補了國內環保水基鑽井液在高溫高壓井應用空白；簽訂新疆地區完井工具三年期框架協議，穩固推進高端完井工具銷售業務；中標近千萬美元標的額的土庫曼斯坦連續油管項目。
3. 大力拓展煤層氣、含油污泥處理等環保新業務，環保新業務初步形成產值：中標新疆地區煤層氣壓裂項目和含油污泥生物處理項目等。

研發及製造

本報告年度內，本集團確定的研發及製造工作重心如下：一方面圍繞提高油氣藏採收率工藝技術，強化油藏服務及採油工藝能力建設；另一方面圍繞非常規鑽井提速工藝技術，提高油氣藏鑽井提速的技術競爭力；通過新技術的引進、孵化和創新，調整本集團技術結構，使低成本、高效益的新技術佔比不斷提升。

本集團超聲波增產增注工藝技術在哈薩克斯坦某油田和南海某油田取得試驗成功，增油效果好，得到客戶的高度認可。二零一九年，本集團將進一步拓展該技術的業務量。

調剖堵水工藝配套技術在哈薩克斯坦區域作業施工，取得重大突破。本集團研發中心就該技術從選井、堵劑選材、施工設計、施工效果等方面進行了全方位論證分析，結果表明作業效果顯著。該技術創造產值約人民幣一千餘萬元。二零一九年，本集團將繼續簽訂多個服務合同，進一步推廣這一技術。

負壓泵排水採氣技術在新疆地區取得首次應用成功。這對本集團在該地區的此類業務推廣具有重大意義，將成為本集團產值利潤重點突破方向。

本集團加大了對設備研發的投入力度。套損一體化工具的創新使用，縮短總包工期三十餘天，為本集團贏得了多個打撈合同。

拖拽分段噴砂射孔和加砂壓裂及雙封單卡分段加砂壓裂新工藝技術在哈薩克斯坦地區水平井實現成功應用，得到了客戶的一致好評，創造產值近人民幣千萬元。二零一九年，本集團預計將就該技術簽署多個服務合同。

本集團研發中心就光纖監測技術、鑽井提速技術、稠油採收率提高技術、物聯網及人工智能等進行了技術整合和資源配套，並多次與客戶進行了技術交流。二零一九年，本集團將就以上方面進行進一步研發和應用，以開拓更大市場前景。

人力資源

為適應外部市場環境的變化，同時滿足自身戰略發展的需要，本集團在人力資源方面的重點措施如下：

在本報告年度內，本集團持續優化了組織架構，進一步清晰匯報線，精簡管理層級；同時加強了各經營主體優勢資源整合，促進各區域市場、運營和管理資源的有效集中；有針對性地細化了各經營主體績效考核指標，令考核既關注經營效益結果，亦兼顧成長與發展的過程；此外，本集團推進了具有正向激勵效應的全員激勵體系，為二零一九年的發展奠定了良好基礎。

二零一九年，本集團在人力資源方面將進一步建設並完善授權與激勵體系，同時注重高素質人才引入，持續加強團隊建設，以更好地滿足本集團發展需求。

於二零一八年十二月三十一日，本集團員工總數為3,625人，較二零一七年十二月三十一日員工總數3,411人，增加了214人。本集團二零一八年實際人力成本控制在年初預算範圍內。

財務回顧

收入

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團實現收入人民幣1,471.6百萬元，較上年度人民幣1,100.6百萬元，同比增加人民幣371.0百萬元或33.7%。收入增加主要是本集團整體業務上升所致。

其他（虧損）／收益淨額

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團其他虧損淨額為人民幣28.9百萬元，而上年度其他收益淨額為人民幣36.6百萬元。錄得虧損淨額主要是由於人民幣匯率對美元轉弱，導致國內子公司持有的以美元計值的負債產生匯兌損失。

材料成本

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團的材料成本為人民幣303.5百萬元，較上年度人民幣235.0百萬元，同比增加人民幣68.5百萬元或29.1%。材料成本增加主要是本集團經營業務上升所致。

僱員福利開支

截至二零一八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409.1百萬元，較上年度人民幣367.0百萬元，同比增加人民幣42.1百萬元或11.5%，主要是本集團經營業務上升，僱員增加所致。

經營租賃開支

截至二零一八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88.4百萬元，較上年度人民幣69.4百萬元，同比增加人民幣19.0百萬元或27.4%，主要是本集團經營業務上升所致。

運輸成本

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團的運輸成本為人民幣27.8百萬元，較上年度人民幣19.0百萬元，同比增加人民幣8.8百萬元或46.3%，主要是本集團經營業務上升所致。

折舊及攤銷

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團折舊及攤銷為人民幣71.4百萬元，較上年度人民幣92.2百萬元，同比減少人民幣20.8百萬元或22.6%。該減少主要是部份固定資產已提足折舊所致。

技術服務費

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團的技術服務費為人民幣219.3百萬元，較上年度人民幣188.3百萬元，同比增加人民幣31.0百萬元或16.5%。該增加主要是本集團業務活動增加所致。

資產(減值損失)/減值損失轉回

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團的資產減值損失為人民幣18.2百萬元，而上年度資產減值轉回為人民幣22.9百萬元。資產減值損失主要是存貨減值所致。

其他

截至二零一八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176.5百萬元，較上年度人民幣142.5百萬元，同比增加人民幣34.0百萬元或23.9%，主要是本集團經營業務上升所致。

經營溢利

由於上述原因，本集團於本報告年度的經營溢利為人民幣126.9百萬元，而上年度經營溢利為人民幣46.8百萬元。

融資成本淨額

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本集團的融資成本淨額為人民幣30.8百萬元，較上年度人民幣29.7百萬元，同比增加人民幣1.1百萬元或3.7%。該增加主要是本集團增加融資所致。

所得稅開支

截至二零一八年十二月三十一日止年度，所得稅開支為人民幣19.5百萬元，而上年度所得稅開支人民幣13.9百萬元。所得稅開支增加是本集團經營業務上升所致。

年內溢利

由於上述說明，本集團於本報告年度的溢利為人民幣76.6百萬元，而上年度溢利人民幣3.3百萬元。

本公司權益持有人應佔溢利

截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司權益持有人應佔溢利為人民幣81.8百萬元，而上年度本公司權益持有人應佔溢利為人民幣5.5百萬元。

物業、廠房及設備

於二零一八年十二月三十一日，物業、廠房及設備為人民幣333.6百萬元，較二零一七年十二月三十一日的人民幣348.6百萬元減少人民幣15.0百萬元或4.3%。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

於二零一八年十二月三十一日，土地使用權賬面價值為人民幣20.8百萬元，較二零一七年十二月三十一日人民幣21.3百萬元減少人民幣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

於二零一八年十二月三十一日，無形資產為人民幣13.7百萬元，較二零一七年十二月三十一日人民幣23.2百萬元減少人民幣9.5百萬元或40.9%，主要是現有無形資產持續攤銷所致。

遞延所得稅資產

於二零一八年十二月三十一日，遞延所得稅資產為人民幣131.4百萬元，較二零一七年十二月三十一日人民幣141.9百萬元減少人民幣10.5百萬元或7.4%，主要是利用有關結轉稅務虧損形成的遞延所得稅資產所致。

預付款及其他應收款項

於二零一八年十二月三十一日，預付款及其他應收款項之非即期部份人民幣16.1百萬元，較二零一七年十二月三十一日人民幣22.3百萬元減少人民幣6.2百萬元或27.8%，而預付款及其他應收款項之即期部份為人民幣289.2百萬元，較二零一七年十二月三十一日人民幣261.6百萬元增加人民幣27.6百萬元或10.6%。該增加主要是本集團業務活動增加所致。

存貨

於二零一八年十二月三十一日，存貨為人民幣373.1百萬元，較二零一七年十二月三十一日的人民幣337.0百萬元，增加人民幣36.1百萬元或10.7%。該增加主要是本集團經營業務上升所致。

貿易應收賬款及應收票據／貿易應付賬款及應付票據

於二零一八年十二月三十一日，貿易應收賬款及應收票據為人民幣891.2百萬元，較二零一七年十二月三十一日的人民幣682.6百萬元，增加人民幣208.6百萬元或30.6%。該增加主要是本報告年度錄得的收入增加所致。於二零一八年十二月三十一日，貿易應付賬款及應付票據為人民幣702.5百萬元，較二零一七年十二月三十一日的人民幣517.0百萬元，增加人民幣185.5百萬元或35.9%。該增加主要是本集團經營業務上升所致。

流動資金及資本來源

於二零一八年十二月三十一日，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360.9百萬元，較二零一七年十二月三十一日的人民幣149.6百萬元增加人民幣211.3百萬元或141.2%。該增加主要是本集團經營業務上升所致。

於二零一八年十二月三十一日，本集團的短期銀行借款及長期銀行借款的即期部份為人民幣154.6百萬元，而長期借款為人民幣143.0百萬元。於二零一七年十二月三十一日，本集團短期借款及長期借款的即期部份為人民幣263.2百萬元，而長期借款為人民幣18.3百萬元。

於二零一八年十二月三十一日，本集團的資本負債比率為23.8%，較二零一七年十二月三十一日的資本負債比率28.8%下降5.0%。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。於二零一八年十二月三十一日，本公司之已發行普通股總數為1,849,021,665股股份（二零一七年十二月三十一日：1,535,192,332股股份）。於二零一八年十二月三十一日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣1,158.0百萬元，較二零一七年十二月三十一日的人民幣880.0百萬元，增加人民幣278.0百萬元或31.6%。

所持重大投資

於二零一八年十二月三十一日，本集團並無持有任何重大投資。

重大收購和出售附屬公司及聯營公司事項

於本報告年度，本集團並無重大收購或出售附屬公司及聯營公司之事項。

為取得銀行借款而已質押資產

於二零一八年十二月三十一日，本集團已質押其部份長期預付款以及貿易應收賬款及應收票據，為本集團的銀行借款作質押。已質押資產的賬面值如下：

	於二零一八年 十二月三十一日 人民幣千元	於二零一七年 十二月三十一日 人民幣千元
長期預付款	6,130	6,565
貿易應收賬款及應收票據	218,516	73,200

可換股債券

於資產負債表確認的債券計算如下：

	二零一八年 人民幣千元
於二零一七年十二月三十一日的負債部份	89,786
加：二零一八年利息開支	10,235
減：已付及應付利息	(1,973)
減：已償還	(102,948)
加：匯兌差額	4,900
	<hr/>
於二零一八年十二月三十一日的負債部份	<hr/> <hr/> -

或然負債

於二零一八年及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

於二零一八年十二月三十一日，本集團概無任何賬外安排。

合約責任

於二零一八年十二月三十一日，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97.4百萬元。

我們的計劃

二零一九年全球經濟下行壓力加大，預計石油需求增速將放緩，油氣市場走勢依然存在較多不確定性。全球油田技術服務市場規模預計將進一步增大，但增速或將放緩。中國市場方面，由於長期以來居高不下的油氣進口依存度，中國油氣田企業在二零一九年將大幅增加勘探開發投資，從而有力地推動國內油田服務市場發展。因此，相對海外市場而言，二零一九年中國市場意味着更多的機會和空間。本集團將緊貼市場需求，在二零一九年繼續做好以下幾方面的工作：

1. 本集團將堅持以市場為導向，以解決客戶需求為重點，努力擴大現有業務，加速向高端市場延伸，加快向高端化、一體化業務轉型，逐步向總包業務發展。
2. 本集團將加強技術力量建設，努力引進和發展客戶迫切需求的新技術，尋求新的利潤增長點，有計劃地開拓新領域、新業務，探索新的經營模式。

3. 本集團將跟隨國家海外業務戰略規劃，致力推行客戶多元化和國際化，積極拓展中東、非洲等海外市場，同時重點發展新疆、四川、渤海區域等中國市場投資高速增長區域之業務。
4. 本集團將進一步建立和完善授權、風控和激勵三大體系，打造可持續、高效率的管理平台。
5. 本集團將加強團隊建設，注重高端人才的引入，培養具有市場經驗，管理能力和開拓創新意識的管理隊伍。
6. 本集團將加快現有資產的周轉，進一步降低運營成本，提升經營效益。

末期股息

董事會並不建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（二零一七：無）。

暫停辦理股份過戶登記手續

為確定有權出席將於二零一九年六月十三日舉行之應屆股東週年大會的本公司股東身份，本公司將於二零一九年六月十日至二零一九年六月十三日期間（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二零一九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。

董事進行證券交易之標準守則

本公司已採納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。

本公司已向所有董事作出特定查詢，且各董事均已確認，於截至二零一八年十二月三十一日止年度，彼等一直遵守標準守則。

企業管治

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。於二零一八年一月一日至二零一八年五月十日期間，王國強先生擔任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。

為與本公司之發展符合一致及為加強本公司之企業管治，董事會批准委任本公司執行董事吳東方先生為本公司行政總裁，以替代王國強先生，自二零一八年五月十一日起生效。於有關委任後，本公司已重新遵守企管守則之守則條文第A.2.1條。

除上文所披露者外，截至二零一八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。

發行股份

於二零一八年四月二十六日，本公司與申萬宏源證券（香港）有限公司（「配售代理」）訂立配售協議。據此，本公司同意透過配售代理按盡力基準配售最多306,958,000股配售股份予不少於六名承配人，價格為每股配售股份0.78港元（「配售事項」）。配售事項已於二零一八年五月七日完成。

有關詳情，請參閱本公司日期分別為二零一八年四月二十六日及二零一八年五月七日之公告。

配售事項之所得款項淨額（經扣除配售佣金、專業費用及本公司承擔的所有相關開支後）約為港幣232,226,000元，已經用作償還到期可換股債券和一般營運資金。本報告年度內，配售事項之所得款項淨額使用詳情列示如下：

所得款項淨額之用途	金額 (港幣千元)
償還到期可換股債券	120,207
一般營運資金	<u>112,019</u>
合計	<u><u>232,226</u></u>

購買、出售或贖回本公司上市證券

除本公告所披露者外，截至二零一八年十二月三十一日止年度，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司之任何證券。

審核委員會

本公司審核委員會及本公司核數師已審閱本集團所採納之會計原則及慣例以及本集團截至二零一八年十二月三十一日止年度之綜合財務報表。

刊發

本公司截至二零一八年十二月三十一日止年度業績公告分別登載於聯交所網站 (www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.sptenergygroup.com)。二零一八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，二零一九年三月二十六日

於本公告日期，執行董事為王國強先生、吳東方先生、李強先生及武吉偉先生；非執行董事為陳春花女士；獨立非執行董事為張淪涓女士、胡國強先生及溫嘉明先生。

* 僅供識別