

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份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。



SPT Energy Group Inc.

華油能源集團有限公司*

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：1251)

**截至二零一七年六月三十日止六個月之
中期業績公告**

中期業績摘要

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團實現收入人民幣418.8百萬元，較上年同期人民幣400.6百萬元，同比增加人民幣18.2百萬元或4.5%。

截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司權益持有人應佔虧損為人民幣35.0百萬元，較上年同期人民幣54.2百萬元，同比減少人民幣19.2百萬元或35.4%。

董事會不建議向本公司股東派付截至二零一七年六月三十日止六個月的中期股息（截至二零一六年六月三十日止六個月：無）。

華油能源集團有限公司（「本公司」）董事（「董事」）會（「董事會」）宣佈本公司及其附屬公司（「本集團」）截至二零一七年六月三十日止六個月之未經審核中期簡明綜合業績，連同去年同期的比較數據如下：

中期簡明綜合收益表

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零一七年 人民幣千元 未經審核	二零一六年 人民幣千元 未經審核
收入		<u>418,755</u>	<u>400,622</u>
其他收益／(虧損)淨額		<u>35,042</u>	<u>(9,008)</u>
經營成本			
材料成本		(104,580)	(71,298)
僱員福利開支		(165,517)	(177,216)
經營租賃開支		(34,848)	(26,285)
運輸成本		(6,193)	(9,411)
折舊及攤銷		(45,897)	(55,982)
技術服務費		(31,643)	(30,228)
資產減值虧損		(17,671)	(10,762)
其他		(56,363)	(54,424)
		<u>(462,712)</u>	<u>(435,606)</u>
經營虧損		<u>(8,915)</u>	<u>(43,992)</u>
融資收入		40	273
融資成本		(15,262)	(15,986)
融資成本淨額	13	<u>(15,222)</u>	<u>(15,713)</u>
分佔聯營公司稅後業績		-	(898)
除所得稅前虧損		(24,137)	(60,603)
所得稅(開支)／抵免	14	<u>(15,842)</u>	<u>261</u>
期內虧損		<u>(39,979)</u>	<u>(60,342)</u>
以下各方應佔虧損：			
本公司權益擁有人		(35,001)	(54,191)
非控股權益		(4,978)	(6,151)
		<u>(39,979)</u>	<u>(60,342)</u>
本公司權益擁有人應佔虧損的每股虧損			
每股基本虧損	16	(0.0228)	(0.0353)
每股攤薄虧損	16	(0.0228)	(0.0353)

中期簡明綜合資產負債表

		二零一七年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		362,067	392,852
土地使用權		21,517	21,758
無形資產		29,532	35,727
於聯營公司的投資		1,070	–
遞延所得稅資產		132,111	138,842
預付款及其他應收款項		24,195	23,685
		<u>570,492</u>	<u>612,864</u>
流動資產			
存貨		337,879	371,631
貿易應收賬款及應收票據	7	496,370	563,744
預付款及其他應收款項	8	240,805	248,532
受限制銀行存款		27,894	17,619
現金及現金等價物		126,354	245,903
		<u>1,229,302</u>	<u>1,447,429</u>
總資產		<u>1,799,794</u>	<u>2,060,293</u>
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	9	974	974
股份溢價		591,651	591,651
其他儲備		341,850	333,874
貨幣換算差額		(426,994)	(403,382)
保留盈利		356,959	392,184
		<u>864,440</u>	<u>915,301</u>
非控股權益		<u>95,413</u>	<u>97,033</u>
總權益		<u>959,853</u>	<u>1,012,334</u>

中期簡明綜合資產負債表（續）

	附註	二零一七年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
負債			
非流動負債			
借款		99,763	103,093
遞延所得稅負債		21,513	22,141
		<u>121,276</u>	<u>125,234</u>
流動負債			
借款		132,509	263,687
貿易應付賬款		413,607	492,923
應計款項及其他應付款項	11	117,358	110,089
即期所得稅負債		39,909	40,522
長期借款的即期部份		15,282	15,504
		<u>718,665</u>	<u>922,725</u>
總負債		<u><u>839,941</u></u>	<u><u>1,047,959</u></u>
總權益及負債		<u><u>1,799,794</u></u>	<u><u>2,060,293</u></u>

中期簡明綜合全面收益表

截至六月三十日止六個月
 二零一七年
 人民幣千元
 未經審核

二零一六年
 人民幣千元
 未經審核

期內虧損	(39,979)	(60,342)
其他全面收益：		
不會於其後重新分類至損益之項目：		
貨幣換算差額	(14,387)	12,546
可於其後重新分類至損益之項目：		
貨幣換算差額	<u>(9,140)</u>	<u>12,311</u>
期內全面收益總額	<u>(63,506)</u>	<u>(35,485)</u>
以下各方應佔期內全面收益總額：		
本公司權益擁有人	(58,613)	(29,343)
非控股權益	<u>(4,893)</u>	<u>(6,142)</u>
	<u>(63,506)</u>	<u>(35,485)</u>

中期簡明綜合權益變動表

	未經審核							權益 總額 人民幣 千元
	本公司擁有人應佔權益						非控股 權益 人民幣 千元	
	股本	股份 溢價	其他 儲備	貨幣 換算差額	保留 溢利	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		
於二零一七年一月一日的結餘	974	591,651	333,874	(403,382)	392,184	915,301	97,033	1,012,334
全面收入								
期內虧損	-	-	-	-	(35,001)	(35,001)	(4,978)	(39,979)
貨幣換算差額	-	-	-	(23,612)	-	(23,612)	85	(23,527)
全面虧損總額	-	-	-	(23,612)	(35,001)	(58,613)	(4,893)	(63,506)
與擁有人的交易								
以股份為基礎的付款	-	-	7,752	-	-	7,752	-	7,752
附屬公司注資	-	-	-	-	-	-	3,273	3,273
轉撥至法定儲備	-	-	224	-	(224)	-	-	-
與擁有人交易的 總額	-	-	7,976	-	(224)	7,752	3,273	11,025
於二零一七年六月三十日的結餘	974	591,651	341,850	(426,994)	356,959	864,440	95,413	959,853

中期簡明綜合權益變動表（續）

	未經審核							權益 總額
	本公司擁有人應佔權益						非控股 權益	
	股本	股份 溢價	其他 儲備	貨幣 換算差額	保留 溢利	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		
於二零一六年一月一日的結餘	974	591,651	327,276	(477,136)	684,530	1,127,295	119,968	1,247,263
全面收入								
期內虧損	-	-	-	-	(54,191)	(54,191)	(6,151)	(60,342)
貨幣換算差額	-	-	-	24,848	-	24,848	9	24,857
全面虧損總額	-	-	-	24,848	(54,191)	(29,343)	(6,142)	(35,485)
與擁有人的交易								
以股份為基礎的付款	-	-	4,472	-	-	4,472	-	4,472
與擁有人交易的總額	-	-	4,472	-	-	4,472	-	4,472
於二零一六年六月三十日的結餘	974	591,651	331,748	(452,288)	630,339	1,102,424	113,826	1,216,250

中期簡明綜合現金流量表

截至六月三十日止六個月
 二零一七年
 人民幣千元
 未經審核

二零一六年
 人民幣千元
 未經審核

經營活動產生的現金流量

經營產生／(所用)的現金流入	55,487	(27,077)
已付利息	(11,673)	(16,383)
已收利息	40	273
已付所得稅	(5,811)	(6,380)

經營活動所得／(所用)的現金淨額 38,043 (49,567)

投資活動產生的現金流量

購買物業、廠房及設備	(9,294)	(7,621)
出售物業、廠房及設備所得款項	60	68
購買無形資產	(359)	(4,922)
聯營公司投資	(1,070)	(2,500)
受限制銀行存款增加	(10,275)	(10,195)

投資活動所用的現金淨額 (20,938) (25,170)

融資活動產生的現金流量

借款所得款項	118,599	161,243
償還借款	(257,095)	(223,722)
少數股東注資	3,273	—

融資活動所用的現金淨額 (135,223) (62,479)

現金及現金等價物減少淨額

現金及現金等價物減少淨額	(118,118)	(137,216)
期初現金及現金等價物	245,903	344,855
現金及現金等價物的匯兌(虧損)／收益	(1,431)	3,680

期末現金及現金等價物 126,354 211,319

中期簡明綜合財務資料附註

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進行首次上市。

本公司為一間投資控股公司。本公司及其附屬公司（「本集團」）主要於中華人民共和國（「中國」）、哈薩克斯坦共和國（「哈薩克斯坦」）、新加坡及加拿大提供油田服務（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。本公司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，該等中期簡明綜合財務資料以人民幣（「人民幣」）列值。該等中期簡明綜合財務資料已於二零一七年八月二十四日獲准刊發。

中期簡明綜合財務資料乃未經審核。

2. 編製基準

截至二零一七年六月三十日止六個月之中期簡明綜合財務資料乃根據國際會計準則（「國際會計準則」）第34號「中期財務報告」編製。該等中期簡明綜合財務資料應與根據國際財務報告準則（「國際財務報告準則」）所編製截至二零一六年十二月三十一日止年度之年度財務報表一併閱讀。

3. 會計政策

已應用的會計政策與截至二零一六年十二月三十一日止年度的年度財務報告所應用者（見該年度財務報表）貫徹一致，惟採納國際財務報告準則的修訂於截至二零一七年十二月三十一日止財政年度生效。

- (a) 於截至二零一七年十二月三十一日止財政年度生效的國際財務報告準則的修訂不會對本集團有任何重大影響。
- (b) 實體已頒佈但尚未應用的準則的影響
 - (i) 國際財務報告準則第9號「金融工具」

國際財務報告準則第9號「金融工具」涉及金融資產及金融負債的分類、計量及終止確認；引入對沖會計處理的新規則；以及金融資產的新減值模式。本集團決定不採納國際財務報告準則第9號，直至其於二零一八年一月一日強制生效為止。

3. 會計政策 (續)

本集團不認為新指引會對於金融資產的分類和計量有顯著的影響，原因如下：

- 債務工具（目前分類為可供出售金融資產）似乎符合條件以分類為按公平值且其變動計入其他全面收益（「FVOCI」），因此該等資產的入賬並無改變。
- 現分類為可供出售其可選擇FVOCI的權益工具。
- 目前按公平值且其變動計入當期損益的權益性投資（「FVPL」）將可能繼續依據國際財務報告準則第9號進行計量。
- 目前分類為持有至到期及按攤銷成本計量的債務工具似乎符合根據國際財務報告準則第9號按攤銷成本分類的條件。

由於新規定僅影響被指定為按公平值且其變動計入當期損益的金融負債的會計法，而本集團並無任何該等負債，此不會對本集團金融負債的會計處理有影響。取消確認規則來自國際會計準則第39號「金融工具：確認及計量」，且沒有任何變動。

新對沖會計規則將對沖工具的會計處理更緊密配合本集團的風險管理實務。作為一般性原則，因為準則引入更多以原則為本的方針，所以更多對沖關係可能需要符合對沖會計條件。惟現階段本集團並不預期識別任何新對沖關係。似乎本集團現有對沖關係將於採納國際財務報告準則第9號時符合持續對沖的資格。因此，本集團並不預期會對其對沖關係的會計處理有重大影響。

新減值模型要求按預期信貸虧損確認減值撥備，而非僅產生的信貸虧損（根據國際會計準則第39號）。其適用於按攤銷成本分類的金融資產、按FVOCI計量的債務工具、國際財務報告準則第15號「客戶合約收益」下的合約資產、應收租賃款、貸款承擔及若干財務擔保合約。

新準則亦引入擴大了的披露規定和呈報改變。預期將改變本集團有關其金融工具的披露性質和範圍，尤其是在新準則採納的年度內。

3. 會計政策 (續)

(ii) 國際財務報告準則第15號「客戶合約收益」

國際會計準則理事會已頒佈收益確認的新準則，將取代國際會計準則第18號（涵蓋因銷售貨品及提供服務產生的收益）及國際會計準則第11號（涵蓋建築合約）。新準則乃基於當貨品或服務的控制權轉移予客戶時確認收益的原則。

準則容許全面追溯採納或經修改追溯法採納。新準則於二零一八年一月一日或之後開始之年度報告期間內之首個中期期間生效。本集團將自二零一八年一月一日起採納新準則。

本集團正評估此新準則之影響。

(iii) 國際財務報告準則第16號「租賃」

國際財務報告準則第16號於二零一六年一月發佈，其將導致差不多所有租賃在資產負債表內確認，經營租賃與融資租賃的劃分已被刪除。根據新準則，資產（該租賃項目的使用權）與支付租金的金融負債被確認。唯一例外者為短期和低價值租賃。

對出租人的會計處理將不會有重大改變。

此準則將主要影響本集團經營租賃的會計處理。於報告日期，本集團有不可註銷的經營租賃承擔人民幣62,880,000元。然而，本集團仍未釐定該等承擔將導致資產和負債就未來付款確認的程度，以及將如何影響本集團的溢利和現金流量分類。

若干承擔或會由短期和低價值租賃所涵蓋，同時部分承擔可能與不符合根據國際財務報告準則第16號租賃定義的安排有關。

此準則必須在二零一九年一月一日或之後開始的年度報告期內的首個中期期間採納。現階段，管理層預計不會在生效日期前採納此準則。

4. 估計

編製中期財務資料要求管理層作出影響會計政策的採用及所報資產及負債以及收支數額的判斷、估計及假設。實際結果可能有別於該等估計。

在編製本簡明綜合中期財務資料時，管理層採用本集團會計政策時作出的重大判斷及估計不確定性的關鍵來源，與截至二零一六年十二月三十一日止年度之綜合財務報表所採用者相同。

5. 財務風險管理

5.1 財務風險因素

本集團之業務涉及多種財務風險：信貸風險及流動資金風險。

中期簡明綜合財務資料並無載列年度財務報表內規定的所有財務風險管理資料及披露事項，應與本集團於二零一六年十二月三十一日之年度財務報表一併閱讀。

風險管理政策自年末起並無變動。

5.2 流動資金風險

與年末相比，金融負債的合約未折現現金流出並無重大改變。本集團的流動資金風險乃透過維持主要來自經營及融資活動的足夠現金及現金等價物而控制。

5.3 信貸風險

本集團有集中的信貸風險。中國石油天然氣股份有限公司（「中國石油」），一間具高信用等級的國有企業連同其相關實體分別約佔本集團截至二零一七年及二零一六年六月三十日止六個月收益約61.25%及77.40%。本集團政策為確保將服務提供予或產品銷售予具有良好信用記錄的客戶。本集團收回貿易及其他應收款項的過往經驗並無超出有關撥備額，而董事認為已就不可收回的應收款項作出充分撥備。

5.4 公平值估計

假設貿易及其他應收款項、其他應收款項、現金及現金等價物、受限制現金及定期存款及金融負債（包括貿易及其他應付票據、其他應付款項及短期借款）之賬面值減去減值撥備與其公平值相若。由於年期相若的可比利率波動偏低，故長期債券之賬面值與其公平值相若。

6. 分部報告

主要運營決策者（「主要運營決策者」）為本公司行政總裁、副總裁和董事，負責審閱本集團的內部報告以評估業績表現並據此分配相應的資源。主要運營決策者亦根據該等財務資料對經營分部作出判定。

本集團之經營分部，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。

6. 分部報告 (續)

經營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) 收益

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 人民幣千元 未經審核	二零一六年 人民幣千元 未經審核
鑽井	147,223	115,099
完井	50,936	58,367
油藏	220,596	227,156
	<u>418,755</u>	<u>400,622</u>

向主要營運決策者報告來自外部人士的收益，其計量方法與收益表內方法一致。主要運營決策者根據除所得稅前開支、折舊及攤銷、融資收入、融資成本以及未分配開支前的損益（「EBITDA」）對可呈報分部進行業績評估。

(b) 分部資料

(i) 有關EBITDA的分部資料如下：

EBITDA	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 人民幣千元 未經審核	二零一六年 人民幣千元 未經審核
鑽井	24,893	26,861
完井	(21,812)	(15,367)
油藏	55,637	66,309
	<u>58,718</u>	<u>77,803</u>

6. 分部報告(續)

(b) 分部資料(續)

(ii) 有關總資產的分部資料如下：

	二零一七年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
總資產		
鑽井	405,400	392,688
完井	601,888	644,831
油藏	387,689	481,416
	<u>1,394,977</u>	<u>1,518,935</u>

(iii) EBITDA與除所得稅前虧損之間的對賬如下：

	截至六月三十日止六個月 二零一七年 人民幣千元 未經審核	二零一六年 人民幣千元 未經審核
可呈報分部的EBITDA	<u>58,718</u>	<u>77,803</u>
未分配開支		
— 以股份為基礎的付款	(7,752)	(4,472)
— 其他收益／(虧損)淨額	35,042	(9,008)
— 未分配經常性開支	<u>(49,026)</u>	<u>(53,231)</u>
	<u>(21,736)</u>	<u>(66,711)</u>
	<u>36,982</u>	<u>11,092</u>
折舊及攤銷	(45,897)	(55,982)
融資成本	(15,262)	(15,986)
融資收入	40	273
除所得稅前虧損	<u>(24,137)</u>	<u>(60,603)</u>

6. 分部報告(續)

(b) 分部資料(續)

- (iv) 提供予主要運營決策者有關總資產金額的計算方法與財務報表內有關的計算方法一致。該等資產乃根據分部經營及資產的地理位置進行分配。可呈報分部的資產與總資產的對賬如下：

	二零一七年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
可呈報分部的分部資產	<u>1,394,977</u>	<u>1,518,935</u>
未分配的資產		
— 遞延所得稅資產	132,111	138,842
— 未分配存貨	8,314	15,579
— 未分配預付款及其他應收款項	109,074	123,415
— 受限制銀行存款	27,894	17,619
— 現金及現金等價物	126,354	245,903
— 聯營公司投資	<u>1,070</u>	<u>—</u>
	<u>404,817</u>	<u>541,358</u>
資產負債表內的總資產	<u><u>1,799,794</u></u>	<u><u>2,060,293</u></u>

6. 分部報告(續)

(c) 地區分部

下表列示根據本集團實體提供服務所在國家劃分的地理分部收益：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 人民幣千元 未經審核	二零一六年 人民幣千元 未經審核
收入		
中國	210,642	228,118
哈薩克斯坦	124,392	88,218
加拿大	27,259	21,208
土庫曼斯坦	25,140	30,425
印度尼西亞	16,346	12,764
中東	14,297	19,152
其他	679	737
	<u>418,755</u>	<u>400,622</u>

下表列示根據本集團各實體提供服務的地理分部的非流動資產(不包括金融資產及遞延所得稅資產)：

	二零一七年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
	非流動資產(不包括遞延所得稅資產)	
中國	269,845	290,308
哈薩克斯坦	84,666	91,746
土庫曼斯坦	27,895	30,237
加拿大	15,490	17,500
印度尼西亞	12,317	14,117
中東	6	8
其他	28,162	30,106
	<u>438,381</u>	<u>474,022</u>

7. 貿易應收賬款及票據

	二零一七年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
貿易應收賬款	566,280	621,847
減：貿易應收賬款減值撥備	(90,287)	(84,198)
貿易應收賬款－淨額	475,993	537,649
應收票據	20,377	26,095
	496,370	563,744

大部份貿易應收賬款的預定信貸期為六個月，惟金額約為人民幣22,040,000元（二零一六年十二月三十一日：人民幣16,227,000元）之留存金額除外。

於各結算日的貿易應收賬款總額的賬齡分析如下：

	二零一七年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	280,976	366,131
六個月至一年	99,695	67,962
一年至兩年	50,832	76,529
兩年至三年	72,027	59,445
超過三年	83,127	77,875
貿易應收賬款總額	586,657	647,942
減：貿易應收賬款減值撥備	(90,287)	(84,198)
貿易應收賬款淨值	496,370	563,744

8. 預付款及其他應收款項

	二零一七年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
即期		
向供應商墊款	71,519	66,893
預付稅項	40,730	43,370
非金融資產總值	112,249	110,263
押金及其他應收款項	49,775	61,461
與出售若干設備有關的應收款項	84,401	84,401
減：其他應收款項減值	(5,620)	(7,593)
金融資產總額	128,556	138,269
	240,805	248,532
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）	17,487	16,977
	24,195	23,685
總計	265,000	272,217

9. 股本

	股份數目 (千股)	面值 人民幣千元
法定：		
於二零一七年六月三十日及二零一六年十二月三十一日 每股為0.0001美元的普通股	2,000,000	1,295
已發行股份：		
於二零一六年十二月三十一日及二零一七年六月三十日	1,534,790	974

10. 貿易應付賬款

	二零一七年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	128,843	209,606
六個月至一年	66,345	66,274
一至兩年	72,166	100,124
兩至三年	110,752	89,033
三年以上	35,501	27,886
	413,607	492,923

11. 應計款項及其他應付款項

	二零一七年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零一六年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
應付利息	6,833	4,742
應付租金	1,688	4,470
其他	25,000	20,620
金融負債總額	33,521	29,832
客戶按金及預收賬款	8,080	4,134
應付工資及福利	43,563	43,347
應付所得稅以外的稅項	32,194	32,776
非金融負債總額	83,837	80,257
	117,358	110,089

12. 按性質劃分的開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 人民幣千元 未經審核	二零一六年 人民幣千元 未經審核
出售物業、廠房及設備之損失	1,161	2,763
銷售稅及附加費	1,807	2,034
折舊	39,102	46,745
土地使用權及無形資產攤銷	6,795	9,237

13. 融資成本淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 人民幣千元 未經審核	二零一六年 人民幣千元 未經審核
融資收入：		
－ 短期銀行存款利息收入	40	273
融資收入	40	273
融資活動之匯兌虧損淨額	(334)	(47)
利息開支：		
－ 銀行借款	(6,593)	(8,316)
－ 可換股債券負債部份	(7,171)	(5,997)
－ 銀行手續費	(1,164)	(1,626)
融資成本總額	(15,262)	(15,986)
融資成本淨額	(15,222)	(15,713)

14. 所得稅開支／(抵免)

本集團主要於中國、哈薩克斯坦、新加坡、加拿大、印度尼西亞、俄羅斯及阿拉伯聯合酋長國營運。截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司預計於該等國家的除稅前利潤須分別按照25%、20%、10%、25%、25%、30%及0%的法定稅率繳納所得稅。

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。截至二零一七年六月三十日止六個月，於中國成立的若干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。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 人民幣千元 未經審核	二零一六年 人民幣千元 未經審核
即期所得稅		
－ 中國	1,409	430
－ 哈薩克斯坦	5,868	-
－ 其他	2,523	-
遞延所得稅	6,042	(691)
所得稅開支／(抵免)	15,842	(261)

15. 股息

董事會不建議派付截至二零一七年六月三十日止六個月之中期股息（二零一六年：無）。

16. 每股虧損

(a) 每股基本虧損

每股基本虧損的計算乃以本公司權益擁有人應佔虧損除以期內已發行普通股的加權平均數而得出。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 未經審核	二零一六年 未經審核
本公司權益擁有人應佔虧損（人民幣千元）	<u>(35,001)</u>	<u>(54,191)</u>
已發行普通股加權平均數（千股）	<u>1,534,790</u>	<u>1,534,790</u>
每股基本虧損（每股人民幣）	<u><u>(0.0228)</u></u>	<u><u>(0.0353)</u></u>

(b) 每股攤薄虧損

每股攤薄虧損乃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。他們都是反攤薄的，因此每股攤薄虧損與每股基本虧損一致。

管理層討論及分析

業務回顧

截至二零一七年六月三十日止六個月（「本期間」或「報告期間」），原油市場經歷了國際石油價格高起後回落的局面。布倫特原油期貨價格自年初每桶最高58.37美元震蕩回落至每桶最低44.6美元。西德克斯輕油原油期貨價格自年初每桶最高56.46美元回落至每桶最低43.13美元。儘管本期間國際石油價格出現回落，但是國際石油價格總體表現較二零一六年獲得較大改善。我們相信，基於原油市場自我調節，市場油價將在供需平衡後達到一個新穩態。

在國際石油價格震蕩走低的大背景下，國際石油價格的利空因素不容忽略。石油輸出國組織（「OPEC」）內部受豁免國家利比亞和尼日利亞持續超產，美國頁岩油持續增產，卡塔爾事件導致潛在的地緣政治危機等因素均對國際石油價格上行造成巨大的壓力。同時，原油去庫存進程也面臨大概率延後的可能。國際能源署（「IEA」）月報顯示全球原油產量和庫存水平持續上升。4月份經濟合作與發展組織（「OECD」）披露原油庫存高於前五年均值，去庫存進程緩慢。

在國際石油價格不穩定的大背景下，各大石油企業紛紛通過收緊投資、削減生產等緊縮的發展策略應對當前環境。作為石油企業下游的油氣服務公司受到投資收緊的影響，不得不通過削減管理支出、減少固定資產投資等舉措艱難度日。同時，在油氣服務業務訂單萎縮的情況下，油氣服務公司不得不通過降低單價來和同行業公司競爭，得到為數不多的訂單。日益激烈的行業內競爭進一步壓縮了油氣服務公司的產值，給本公司的利潤造成極大的壓力。

面臨不穩定的國際石油價格，油氣服務公司正在積極調整戰略佈局，以應對長期且反覆變化的行業形勢。在本報告期內，本集團一方面繼續實施穩健的增長策略，縮減日常開支，優化訂單質量，強化投資決策，減少不必要的投資。另一方面，本集團不斷加大在市場和產品方面投入的人力、物力。在市場方面，本集團在穩健深度開發哈薩克斯坦、土庫曼斯坦等中亞市場的同時，細分國內市場，在穩定存量市場的同時，積極尋找其他國家和區域的工作機會。在本報告期間，在海外，本集團積極深化拓展了西哈薩克斯坦9部設備的修井業務，深化拓展了南哈薩克斯坦區域的完井增產業務，並開拓了位於印度尼西亞的煤層氣鑽井業務；在國內，本集團積極拓展以頁岩氣、煤層氣、複雜氣田的市場工作，開發了西南地區旋轉地質導向技術、固井技術、鑽井液技術等業務；開發了山西區域煤層氣鑽井、修井、增產等業務等。除此之外，本集團積極拓展油田廢棄物處理市場並獲突破，專注於地熱資源開發，並獲得雄安地區地熱鑽完井總包合同。

在產品方面，本集團研發的潛油直驅螺桿泵和超低密度支撐劑等產品進一步獲得了上游石油企業的認可，持續獲得海內外的業務訂單；同時，本集團注重油氣田提高採收率技術研發，在堵水調剖、超聲波增產增注、中間相化學驅、三次採油等方面形成系列產品，並逐步推廣到哈薩克斯坦等海外市場，逐步形成合同；在完井工具製造方面，本集團立足自主研發，針對油氣田需求進行短平快的開發和生產，在可溶橋塞、複合橋塞、拖動分段改造工具、遇油膨脹封隔器等完井工具上獲得突破，形成持續穩定的訂單。在競爭日益激烈的市場中，本集團通過強化自身產品的差異化優勢，搏得更大的生存和發展空間。

收入分析

於本期間，本集團實現收入人民幣418.8百萬元，較去年增加人民幣18.2百萬元或4.5%。本集團按不同業務板塊劃分的收入分析載列如下：

	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	
油藏	220,596	227,156	(2.9%)
鑽井	147,223	115,099	27.9%
完井	50,936	58,367	(12.7%)
總計	<u>418,755</u>	<u>400,622</u>	<u>4.5%</u>

由於原油價格於低位震蕩，儘管市場預期油價繼續下行的風險不大，但各地產油商仍在繼續減少油田建設投資以降低開發成本，加上國內政治經濟形勢，要求所有項目合同均公開招標，並且很多招標項目只面向風險應對實力較強的大型油服公司。在此形勢下，很多民營油服企業競爭加劇，在大型國企、國際油服公司之間砥礪前行。本集團根據市場形勢，採取穩健的財務結構，針對客戶的核心需求，分析市場目標，實施差異化市場策略，基本穩定了本集團的主力油藏業務；加大固定資產盤活力度，強化庫存物資綜合治理，鑽井和完井業務板塊收入呈現穩中有升的局面。報告期內，油藏服務貢獻收入佔比為52.7%，同

比下降2.9個百分點，概因油藏服務業務中東區域競爭激烈，本集團需以低價競標，中東地區同期收入減少近40%，導致油藏服務的收入規模同比有所下降。而鑽井服務及完井服務合共為本公司帶來47.3%收入貢獻，這主要得益於本集團海外完井和修井業務拓展，鑽井板塊增長了27.9%，而且在完井業務競爭激烈，合同獲得時間延長，完井業務同期收入下降12.7%的情況下，鑽井完井整體保持了14.2%的增長。

油藏服務板塊

收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	
海外	130,319	116,039	12.3%
國內	90,277	111,117	(18.8%)
總計	220,596	227,156	(2.9%)

本公司的油藏服務分部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，透過提供此類服務，有助本公司與客戶建立緊密聯繫，使本公司能夠迅速迎合客戶需要，並向客戶推介其他服務。由於此服務板塊受上半年油價的波動略微上揚，海外存量市場表現好於同期；加之本集團拓展印度尼西亞、中國石油化工集團公司（「中石化」）東北區等市場，增量市場表現看好；但由於國內油服競爭格局加劇，服務價格和工作量縮減，導致國內同期市場服務業務縮減較大。故於本期間油藏仍為收入貢獻最大的板塊，但同期對比，油藏服務板塊收入呈略微下降趨勢。報告期內油藏服務業務實現收入人民幣220.6百萬元，較去年同期減少人民幣6.6百萬元或2.9%。特別是國內市場方面，由於國內市場三大油田企業緊縮生產類支出，優先考慮旗下大型油服企業，國內民營油服企業不得不通過降低單價來和同行業公司競爭，導致國內市場產生的整體收入較去年同期減少人民幣20.8百萬元或18.8%。海外市場方面，儘管出現了中東區域油田企業縮減生產類支出，服務價格同比降低近40%的嚴重局面，但本集團仍然通過積極拓展業務，穩定增長中亞地區市場業務份額，積極拓展印度尼西亞等增量市場，在潛油電泵和潛油直驅螺桿泵、調剖堵水等提高石油採收率技術方面獲得突破，因此海外市場產生的收入較去年同期增長人民幣14.3百萬元或12.3%。

於本期間，聚焦於油田客戶的節能及降本的實際需求，本集團加大了在採油工藝相關技術和產品上投入和市場拓展工作。通過投資合作、研發，本集團深化推出了以潛油直驅螺桿泵為代表的可以大幅降低油田開採成本的無桿泵採油系列產品，該產品在提高免修期，節約油田生產用電等方面有着巨大的領先優勢。於本期間內，在國內的中石化西北分公司，中國石油天然氣集團公司吐哈油田，長慶油田，大慶油田，海外哈薩克斯坦的北布紮奇油田、馬騰油田、卡納讓巴斯油田等多個市場，均有實質性收入和訂單，並正加大力度拓展海上油井市場，有望將這一產品從陸地帶到海洋。同時，本集團注重油氣田提高採收率技術研發，在堵水調剖、超聲波增產增注、中間相化學驅、三次採油等方面形成系列產品，並逐步推廣到哈薩克斯坦等海外市場，逐步形成合同。常規業務方面，除了國內的傳統市場合同獲得的時間滯後外，本集團積極拓展增量市場，在中石化東北局、地熱資源監測等方面獲得突破，逐漸形成穩定業務；在海外哈薩克斯坦，印度尼西亞、土庫曼等國家，本集團亦憑借領先的技術和作業水平，在常規業務方面超越競爭對手，獲得穩定增長；在伊拉克，通過激烈競爭，本集團儘管在常規的動態監測業務下降了較大的價格，但仍然獲得了常規合同延續。

鑽井服務板塊及完井服務板塊

鑽井服務收入

收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	
海外	62,203	28,109	121.3%
國內	85,020	86,990	(2.3%)
總計	<u>147,223</u>	<u>115,099</u>	<u>27.9%</u>

本公司的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(FMPD)技術服務、固井服務及鑽井液服務等。今年上半年，儘管面對國際油價的低位徘徊，國內外油氣公司減少上游勘探開發投資資本支出，本集團積極分析形勢，確定「緊跟客戶投資，先氣後油，重修井穩鑽井，盤活固定資產」的策略，加大了海外拓展力度，不但盤活本集團自有修井和鑽井資產，還採取租賃等方式拓寬了市場；國內積極瞄準天然氣開

發市場，在頁岩氣、煤層氣勘探開發市場上獲得較大突破，在煤層氣鑽修井、頁岩氣鑽井業務得到延伸，同時加大了旋轉地質導向、固井技術、鑽井液技術等專項技術應用，鑽井服務板塊增長明顯。於本期間，鑽井服務板塊實現收入為人民幣147.2百萬元，較去年同期增加人民幣32.1百萬元或27.9%。

國內市場方面，本集團憑借優秀的鑽井表現，在油公司減少鑽井規模的情況下，持續中標鄂爾多斯盆地鑽井平台總包合同，於本期間，兩套鑽井設備共完成鑽井工作12口井，在此基礎上，中標第三部鑽機合同，獲得持續工作量。本集團加大煤層氣的拓展力度，持續獲得山西沁水煤層氣鑽井服務項目、馬必鑽井服務項目等煤層氣鑽井總包業務；同時，獲得山西煤層氣區鹽井修井服務合同；獲得貴州煤層氣固井合同。另外，在西南頁岩氣市場，上半年在旋轉地質導向服務獲得突破，完成旋轉地質導向4口井，未來工作量持續看好，年內可期獲得近40口井的合同工作量；同時，加大頁岩氣方面其他鑽井技術服務的拓展，初步在鑽井液、快速鑽井技術方面獲得訂單。在複雜井氣井鑽井服務方面，中標塔里木油田渦輪鑽井提速項目2口井，完成塔里木油田欠平衡鑽井業務2口井，中標並完成複雜井大小修11井次。在有限的鑽井投資規模下，以領先的技術水準和良好的客戶口碑，穩定發展了國內鑽井業務的市場份額。在國內新業務的拓展方面，本集團積極拓展地熱資源鑽井服務工作，已和合作單位獲得中石化綠源公司在雄安新區地熱鑽井標的。在環保領域，本集團積極拓展油田環保業務，取得了國家頒發的危廢污水和污泥的處理許可證，獲得塔里木油田污泥微生物處理合同和污水處理合同，並初步實現收入。

海外市場方面，本集團主要的鑽井服務工作聚焦在哈薩克斯坦。由於受國際油價的影響，在哈薩克斯坦的投資性支出和成本費用大幅削減。同時，由於油服公司材料成本增加，盈利空間大幅被擠壓。本集團及時調整經營策略，重點拓展油田修井的相關工作。報告期內，本集團中標哈薩克斯坦北部紫齊石油公司3部修井設備合同，中標哈薩克斯坦曼格斯套石油公司4部設備年度修井合同，中標哈薩克斯坦卡拉讓巴斯油氣公司2部設備修井合同，中標MI能源控股有限公司年度修井業務合同，中標哈薩克斯坦石油公司(Petro Kazakhstan)年度修井服務合同，有效的盤活了本集團修井設備，並在此基礎上拓展了更多的修井業務。在印度尼西亞，本集團盤活了煤層氣鑽機，於本期間完成鑽井工作量3口井。

完井服務收入

收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	
海外	15,591	28,356	(45.0%)
國內	35,345	30,011	17.8%
總計	<u>50,936</u>	<u>58,367</u>	<u>(12.7%)</u>

本公司為客戶提供全面的完井設備及服務，包括完井方案設計、完井工具貿易以及增產及壓裂服務。於本報告期間，完井服務板塊實現收入人民幣50.9百萬元，較去年同期減少人民幣7.5百萬元或12.7%。主要原因是競爭加劇，招投標時間延長，影響了本期收入。

面對艱難的油氣田投資形勢和市場競爭環境，新技術及新產品是油田服務公司唯一能夠滿足油田需求的核心要素。本集團緊跟市場需求，集中資源在油井儲層改造方面研發、引進滿足油田降低成本、改善增產效果的完井工藝，以維持在主要市場的地位。國內市場方面，本集團開發的FulconFrac™全縫導流壓裂技術在去年致密油氣藏礦場應用獲得成功的基礎上，目前又與四川長寧頁岩氣公司簽署了針對頁岩氣水平井20級壓裂的礦場試驗合同，試驗成功將對中國頁岩氣規模性開發起到極大的促進作用。同時，本集團製造中心立足自主研發，針對油氣田需求進行短平快的開發和生產，獲得突破。開發的篩管持續獲得遼河油田訂單，滑動遇油膨脹封隔器銷售給馬來西亞貝克休斯公司128套；在哈薩克斯坦水平井分段改造工藝配套工具研究已銷售2井次；5"PHS封隔器與西南油氣田已簽訂10套；可溶橋塞、複合橋塞完成了地面和現場測試，意向將與客戶簽訂複合橋塞100套／年和可溶橋塞三年500套的訂單。另外，本集團着力於固定資產盤活和庫存物資的治理，上半年獲得較大突破；同時在山西沁水煤層氣區域獲得直井和水平井壓裂服務合同，正積極拓展長慶油田和西南油氣田的壓裂服務合同。

海外市場方面，本集團積極拓展壓裂酸化增產工藝服務，盤活壓裂設備，拓展了油管拖動壓裂、分段改造壓裂等技術，獲得了哈薩克斯坦庫姆科爾資源公司、KGM公司、KAM公司的年度合同；積極開拓東南亞完井市場，獲得中海油印度尼西亞公司、印度尼西亞當地客戶的井口和完井工具供應合同；新加坡完井製造中心，獲得了美國石油協會安全閥體系認證，成為新加坡為數不多的具備全套完井工具美國石油協會體系認證的生產商之一。本報告期內，成功將訂單拓展到印度尼西亞，緬甸，伊拉克等市場。一旦油田鑽井數量增加，將極大的增強本集團的完井工具的競爭實力。

市場環境

二零一七年上半年國際石油價格在屢次衝擊每桶60美元未果後，幾經震蕩，如今已經回落到每桶45美元左右。在二零一六年十一月達成減產協議後，市場對於油價給予了很高的希望，但是迄今為止，油價卻並沒有表現出預期中的強勢。加之近期中東地區地緣政治風波不斷，卡塔爾被七國斷交，沙特阿拉伯更換王儲，低油價背景下的地緣政治動蕩或將對油價造成極大的影響。本集團分析，儘管市場外部環境不穩，但是我們相信，國際石油價格繼續下行空間已經不大，石油價格（布倫特油價）會在每桶45美元到每桶65美元之間波動震蕩，不宜對國際石油價格過分悲觀。

國際市場

就未來前景看，國際原油市場將持續受供需關係影響，國際石油價格預計緩慢調整到新穩態。本集團一直持續關注以下情況：

- 1、美國頁岩油產量不斷攀升，對國際石油價格造成不利影響。於2017年6月23日，美國石油鑽數增至758台，2016年同期僅有330台，連續增加23週，刷新2015年4月以來新高。減產協議在年初一度刺激國際石油價格衝擊60美元的大關，此次油價上漲給予美國石油市場套期保值的機會，美國石油市場高位套保，產量激增。此輪美國石油產量激增對國際油價的回暖造成一定的下行壓力。

- 2、 2017年5月，石油輸出國組織和非石油輸出國組織決定延長原油減產協議至2018年3月，整體減產規模不變。本輪減產延長計劃中關於伊朗、伊拉克和尼日利亞等國家的豁免減產條款與前減產協議一致，同時沒有增加首輪減產範圍外的國家進入減產行列。在考慮到石油輸出國組織本是鬆散的利益共存體，以及其內部訴求不一，本集團對於減產協議抱有謹慎樂觀的態度。未來一段時間內的油價波動主要驅動因素是石油輸出國組織減產力度和美國頁岩油產能增量的動態博弈，但是考慮到美國頁岩油的生產成本，預計未來國際石油價格並不會承受過於巨大的下行壓力。
- 3、 原油去庫存進程較預期緩慢。原油市場的高庫存是抑制國際石油價格上升的重要因素之一。截至2017年6月底，OECD國家的原油庫存不斷攀升，至今維持高位。目前OECD國家的庫存水平維持在30億桶左右，高於前五年的平均水平。該部分富裕庫存是抑制國際石油價格走高的因素之一。儘管美國近期因季節性需求走高導致原油庫存下降，但是美國原油產量較2016年年底有較大回升，加之其他國家增產，種種原因導致原油超供現象並沒有得到扭轉，去庫存的進程可能較預期緩慢。

國內市場

國內原油市場受國際石油價格高位刺激後正在轉好，本集團正在這輪轉好中尋找合適的機會拓展市場，提高自身的經營業績。本集團持續關注以下情況：

- 1、 三大國內石油企業增加2017年年度資本開支性計劃。三大國內石油企業在前幾年堅持「降本增效、嚴控投資」，直接導致了下游石油服務行業訂單量下滑的局面。在2017年工作會議，國內石油企業提出增儲穩產的戰略部署，並調高了2017年年度計劃資本開支。三大國內石油企業2017年計劃資本開支提高至人民幣3,665億元左右，較上年同比增長13%。我們相信，憑借自身的技術優勢和產品優勢，本集團能夠抓住此次投資支出增加的機會，發掘更多業務量和訂單量，改善本公司的業績表現。

- 2、油氣改革框架出台，市場化改革或為本集團帶來更多的業務機會。2017年5月，中共中央、國務院印發《關於深化石油天然氣體制改革的若干意見》，明確石油天然氣行業將完善並有序放開油氣勘查開採機制，並且建立健全油氣安全環保體系，提升全產業鏈安全清潔運營能力。本集團的油氣勘查開採技術在同行業中名列前茅，尤其是自主研發的潛油直驅螺桿泵等產品獲得顧客單位的好評。本集團將在此次放開油氣勘查開採機制的政策下獲得更大的發展空間。
- 3、隨着國內《新環保法》、「土十條」、「水十條」等環保法案的出台，國內油氣公司對環保的治理提高到了前所未有的高度。同時，伴隨着環保的治理、國內對清潔能源的需求正日益提升，天然氣開發成為替代石油的首選產品。國內三大油公司基本都在天然氣勘探開發上面持續投入，投入的重點主要分佈在複雜構造深層氣藏、致密氣和頁岩氣、煤層氣等三個方面。同時，三大石油公司也正積極佈局地熱資源綜合開發，加強天然氣下游燃氣銷售端的佈局和開發。本集團同樣正在積極佈局環保業務和安全清潔資源運營業務。本集團相信，伴隨着國內石油天然氣行業的改革深化，本集團將得到更多的業務機會，從而實現新一輪的快速發展。

研發及製造

本期間，本集團科研重點以非常規油氣增產改造工藝、鑽井堵漏及近井筒帶導流能力修復等技術方向為核心，並加大了科研投入的力度。在年初對31項申報的科研材料優選的基礎上，確定13項立題；同時，還對以往科研成果轉化提出了新的要求，使科研成果落地應用見到了顯著實效。

工程技術中心在2016年底將潛油直驅螺桿泵下深超3,000米礦場應用挑戰性成功後，2017年2月又在新疆塔河稠油油藏正式應用，目前設備運行平穩；2017年6月底在長慶油田又開展了潛油泵電一體化螺桿舉升系統的礦場試驗，設備初期運轉正常，主體設備運行效果較為良好。通過本次試驗獲得了大量相關數據，為後續電纜優化處理及設備鏈接的穩定性進一步完善提供了新的參數。FulconFrac™全縫導流壓裂技術在去年致密油氣藏礦場應用獲得成功的基礎上，目前又與四川長寧頁岩氣公司簽署了針對頁岩氣水平井20級壓裂的礦場試驗合同，預計下半年實施，一旦該技術在頁岩氣增產效果上獲得顯著突破，將對中國頁岩氣規模性開發起到極大的促進作用；同時，該技術於今年中國石油和石化工程研究會組織的第七屆全國油氣藏改造壓裂酸化技術研討會上獲得石油工業壓裂酸化工藝與應用成果一等獎，得到業界專家的高度認可。

Enecal石油工具製造中心工廠立足市場急需的短平快項目，2017年度立項研發的12項課題已獲得初步成果，並申報發明專利1項、實用新型專利2項，部分科研成果已投放市場應用，並獲得顯著經濟效益。如滑動遇油膨脹封隔器銷售至馬來西亞貝克休斯公司128套；阿克糾賓AMG水平井分段改造工藝配套工具研究已銷售2井次；5"PHS封隔器與西南油氣田已簽訂10套；可溶橋塞、複合橋塞完成了地面測試，正準備現場試驗，一經客戶驗收合格，意向將與客戶簽訂複合橋塞100套／年和可溶橋塞三年500套的訂單。

人力資源

依據本集團業務發展的需要，人力資源方面採取如下措施：

根據本集團業務發展戰略的需要，為更好地應對市場變化，圍繞「扁平化、快速反應」的原則，將有限的資源向市場端傾斜，對本集團領導班子重新做了合理分工，每個副總都直接分管一部分市場區域和經營單位，主導市場拓展，支持市場前端，縮短決策時間，簡化決策流程，提升經營業績，已經初見成效。

為確保集團公司完成年度經營任務，合理縮小經營單位，將董事會下達的經營指標分解到各經營單位，明確了各職能部門的工作重點，跟各經營單位和職能部門都簽訂了績效考核合同，並配套完成了合理的激勵機制，實現員工績效與公司業績掛鉤，在保障業績指標實現的基礎上，降低人力成本佔收入比例，充分調動了員工積極性，同時優化成本結構。

為確保集團公司人才戰略實施，抓住行業回暖的機遇期，對現有人員進行了合理的優化，並根據業務發展需要，招聘了部分優質人才，補充了員工隊伍，穩定了員工隊伍。本集團更加關注團隊中核心骨幹人員的發展，通過職業發展規劃設計、提升性培訓等多種方式，使本集團的核心人力資源得到充分應用。

財務回顧

收入

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團收入為人民幣418.8百萬元，而去年同期則為人民幣400.6百萬元，增加人民幣18.2百萬元或4.5%。收入增加主要由於原油價格較上年回升，導致行業投資增加及油服市場轉暖。

其他虧損淨額

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團其他收益淨額為人民幣35.0百萬元，而去年同期則錄得其他虧損淨額人民幣9.0百萬元，主要由於美元兌人民幣匯率下跌以及本集團持有以美元計價的借款。

材料成本

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的材料成本為人民幣104.6百萬元，而去年同期則為人民幣71.3百萬元，增加人民幣33.3百萬元或46.7%。材料成本增加主要是由於本集團業務量增長所致。

僱員福利開支

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的僱員薪酬開支為人民幣165.5百萬元，而去年同期則為人民幣177.2百萬元，減少人民幣11.7百萬元或6.6%。此減少反映本集團致力裁減冗員的努力以減低人力成本。

經營租賃開支

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的經營租賃開支為人民幣34.8百萬元，而去年同期則為人民幣26.3百萬元，增加人民幣8.5百萬元或32.3%，主要是由於本集團經營業務量增長所致。

運輸成本

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的運輸成本為人民幣6.2百萬元，而去年同期則為人民幣9.4百萬元，減少人民幣3.2百萬元或34.0%，運輸成本減少主要是由於本集團致力節約成本。

折舊及攤銷

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團折舊及攤銷為人民幣45.9百萬元，而去年同期則為人民幣56.0百萬元，減少人民幣10.1百萬元或18.0%。減少主要是由於部分固定資產已經折舊完畢。

技術服務費

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的技術服務費為人民幣31.6百萬元，而去年同期則為人民幣30.2百萬元，增加人民幣1.4百萬元或4.6%，技術服務費增加主要是由於本集團經營業務量增長所致。

資產減值損失

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的資產減值虧損為人民幣17.7百萬元，而去年同期則為人民幣10.8百萬元，增加人民幣6.9百萬元或63.9%，主要由於期內對存貨及應收款項計提減值準備。

其他

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的其他經營成本為人民幣56.4百萬元，而去年同期人民幣54.4百萬元，增加人民幣2.0百萬元或3.7%。

經營虧損

由於上述原因，本集團於本期間的經營虧損為人民幣8.9百萬元，而去年同期的經營虧損為人民幣44.0百萬元，大幅下降79.8%。

融資成本淨額

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的融資成本淨額為人民幣15.2百萬元，而去年同期則為人民幣15.7百萬元，減少人民幣0.5百萬元或3.2%。減少主要是由於本集團持續堅持穩健的財務結構。

所得稅費用

截至二零一七年六月三十日止六個月，所得稅費用為人民幣15.8百萬元，去年同期所得稅抵免為人民幣0.3百萬元，所得稅費用增加人民幣16.1百萬元。所得稅開支主要是由於若干附屬公司產生溢利及撥回與稅項虧損相關之若干遞延稅項資產所致。

本期間虧損

由於上述原因，本集團於本期間的虧損為人民幣40.0百萬元，而去年比較期間為人民幣60.3百萬元，大幅減少人民幣20.3百萬元或33.7%。

本公司權益擁有人應佔虧損

截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司權益擁有人應佔虧損為人民幣35.0百萬元，而去年同期為人民幣54.2百萬元，減少人民幣19.2百萬元或35.4%。

物業、廠房及設備

於二零一七年六月三十日，物業、廠房及設備為人民幣362.1百萬元，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30.8百萬元或7.8%，主要是由於新設備投資相當有限及設備折舊所致。

存貨

於二零一七年六月三十日，存貨為人民幣337.9百萬元，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33.7百萬元或9.1%。

貿易應收賬款及應收票據／貿易應付賬款

於二零一七年六月三十日，貿易應收賬款及應收票據為人民幣496.4百萬元，較二零一六年十二月三十一日的人民幣563.7百萬元，減少人民幣67.3百萬元或11.9%。減少主要是由於大力收回貿易應收賬款。

於二零一七年六月三十日，貿易應付賬款為人民幣413.6百萬元，較二零一六年十二月三十一日的人民幣492.9百萬元，減少人民幣79.3百萬元或16.1%。減少主要由於提前支付部分貿易應付賬款。

流動資金及資本來源

於二零一七年六月三十日，本集團現金和銀行存款（包括現金及現金等價物、受限制銀行存款及初步年期為三個月以上的定期存款）為人民幣154.2百萬元，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109.3百萬元或41.5%。減少主要是由於償還銀行借款及支付日常營運費用所致。

於二零一七年六月三十日，本集團的短期銀行借款及長期銀行借款的即期部分為人民幣147.8百萬元，而長期借款為人民幣99.8百萬元。於二零一六年十二月三十一日，本集團的短期借款及長期借款的即期部分為人民幣279.2百萬元，而長期借款為人民幣103.1百萬元。

於二零一七年六月三十日，本集團的資本負債比率為25.8%，較二零一六年十二月三十一日的資本負債比率37.8%下降12.0%。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分。

經營活動現金流

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團經營活動所得的現金流淨額為人民幣38.0百萬元，而去年同期的經營活動所用的現金流淨額為人民幣49.6百萬元。儘管本集團於本期間錄得虧損，其能夠控制其營運資金以維持流動性。

投資活動及融資活動現金流

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的投資活動所用現金淨額為人民幣20.9百萬元，主要是由於受限制存款的增加和購買設備。

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團的融資活動所用現金淨額為人民幣135.2百萬元，主要是由於銀行借款減少人民幣76.4百萬元。

資本架構

本公司的資本只包括股本。於二零一七年六月三十日，本公司的已發行股本總數為1,534,790,332股股份（二零一六年十二月三十一日：1,534,790,332股股份）。於二零一七年六月三十日，本集團權益持有人應佔權益為人民幣864.4百萬元，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50.9百萬元或5.6%。

所持重大投資

於二零一七年六月三十日，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

截至二零一七年六月三十日止六個月，本集團附屬公司及聯營公司均無重大收購及出售事項。

已質押資產

於二零一七年六月三十日，本集團已質押其部分物業、廠房及設備、土地使用權、限制性銀行存款、長期預付款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 六月三十日 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	74	141
長期預付款	16,248	16,977
貿易應收賬款及應收票據	39,799	56,027
土地使用權	21,517	21,758
限制性銀行存款	1,500	1,500

或然負債

於二零一七年六月三十日，本集團概無任何重大或然負債。

賬外安排

於二零一七年六月三十日，本集團概無任何賬外安排。

合約責任

本集團的合約承擔主要包括資本性支出承擔以及經營租賃承擔的還款責任。

期後事件

在二零一七年六月三十日之後，本公司無重大期後事件發生。

後續工作計劃

根據本集團年初制定的工作計劃，下半年我們將繼續聚焦於以下五個方面的具體工作：

1. 強化融資能力建設，維持穩健的財務結構及流通性仍為本財政年度的首要任務。
2. 通過盤活固定資產和資源整合，強化庫存物資綜合治理，改善生產活動的組織及管理，穩步拓展存量市場空間，持續節省生產營運成本。

3. 針對客戶核心需求，持續研發核心技術，開拓新項目，提升本集團在市場中的議價能力。通過提供有附加值或獨特的產品及服務，樹立品牌聲譽，避開價格競爭，贏得市場份額。
4. 根據油服行業市場形勢，延伸本集團上下游產品線，着力於環保業務開發、地熱資源開發利用、天然氣綜合利用等業務，提升本集團新的核心競爭力。
5. 採取化小經營單元，實行積極的激勵措施和政策，激勵員工拓展業務的積極性與能力，主動開拓市場。

中期股息

董事會並不建議就截至二零一七年六月三十日止六個月派付中期股息予本公司股東（截至二零一六年六月三十日止六個月：無）。

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，於截至二零一七年六月三十日止六個月整個期間，彼等一直遵守標準守則。

企業管治

截至二零一七年六月三十日止六個月，本公司已遵守上市規則附錄十四所載企業管治守則之所有適用守則條文。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至二零一七年六月三十日止六個月，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

審核委員會及本公司管理層與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二零一七年六月三十日止六個月之未經審核中期業績。

刊發

本公司於截至二零一七年六月三十日止六個月的中期業績公告分別登載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.spt.cn)。二零一七年年中期報告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，二零一七年八月二十四日

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