

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)

**截至二零二四年六月三十日止六個月之
中期業績公告**

中期業績摘要

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團收入為人民幣769.3百萬元，較上年同期的人民幣843.1百萬元，減少人民幣73.8百萬元或8.8%。

截至二零二四年六月三十日止六個月，本公司擁有人應佔虧損為人民幣62.7百萬元，較上年同期盈利的人民幣9.3百萬元，減少人民幣72.0百萬元。

董事會不建議向本公司股東派付截至二零二四年六月三十日止六個月的中期股息(截至二零二三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」)截至二零二四年六月三十日止六個月(「本期間」)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：

中期簡明合併資產負債表

		二零二四年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二三年 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		400,552	407,048
使用權資產		47,309	55,754
無形資產		14,039	14,561
於聯營公司的投資		2,083	1,921
於合營企業的投資		1,164	235
遞延所得稅資產		117,541	115,399
按公平值計入其他全面收入的金融資產		9,378	7,287
其他非流動資產		16,145	16,145
預付款及其他應收款項	7	22,553	33,504
		630,764	651,854
流動資產			
存貨		607,101	656,583
合約資產		10,950	21,966
貿易應收賬款及應收票據	6	858,759	1,016,402
預付款及其他應收款項	7	257,830	238,812
受限制銀行存款		33,566	22,410
現金及現金等價物		224,150	303,180
		1,992,356	2,259,353
總資產		2,623,120	2,911,207
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	8	1,247	1,247
股份溢價		869,853	869,853
其他儲備		361,111	351,401
貨幣換算差額		(509,656)	(501,629)
保留盈利		513,003	579,236
		1,235,558	1,300,108
非控股權益		(17,038)	(14,868)
權益總額		1,218,520	1,285,240

	二零二四年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二三年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
負債		
非流動負債		
借款	93,942	77,206
非流動租賃負債	11,452	13,292
遞延所得稅負債	25,171	26,252
	<u>130,565</u>	<u>116,750</u>
流動負債		
借款	411,823	355,303
長期借款即期部分	113,207	60,907
合約負債	51,980	44,190
貿易應付賬款及應付票據	9 497,652	777,453
應計款項及其他應付款項	10 143,446	205,281
即期所得稅負債	50,542	55,154
租賃負債即期部分	5,385	10,929
	<u>1,274,035</u>	<u>1,509,217</u>
總負債	<u><u>1,404,600</u></u>	<u><u>1,625,967</u></u>
總權益及負債	<u><u>2,623,120</u></u>	<u><u>2,911,207</u></u>

中期簡明合併收入表

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二四年 人民幣千元 未經審核	二零二三年 人民幣千元 未經審核
收入	5	<u>769,297</u>	<u>843,059</u>
其他收益淨額		<u>655</u>	<u>1,652</u>
經營成本			
材料成本		(179,864)	(234,879)
僱員福利開支		(302,719)	(280,605)
短期及低價值租賃開支		(53,132)	(46,236)
運輸成本		(12,573)	(12,268)
折舊及攤銷		(26,855)	(31,481)
技術服務費		(121,741)	(123,957)
金融及合約資產減值損失淨額		(30,925)	(14,987)
存貨減值損失		(8,599)	(1,460)
其他		(84,995)	(70,772)
		<u>(821,403)</u>	<u>(816,645)</u>
經營(虧損)/溢利		<u>(51,451)</u>	<u>28,066</u>
融資收入		931	177
融資成本		(19,301)	(15,854)
融資成本淨額	11	<u>(18,370)</u>	<u>(15,677)</u>
權益法核算的聯營公司及合營企業應佔淨利潤		<u>1,087</u>	<u>117</u>
除所得稅前(虧損)/溢利		(68,734)	12,506
所得稅開支	12	<u>3,713</u>	<u>(5,694)</u>
持續經營業務(虧損)/溢利		<u>(65,021)</u>	<u>6,812</u>
中期(虧損)/溢利		<u>(65,021)</u>	<u>6,812</u>
以下各方應佔(虧損)/溢利：			
本公司擁有人		(62,741)	9,341
非控股權益		(2,280)	(2,529)
		<u>(65,021)</u>	<u>6,812</u>
本公司擁有人應佔持續經營業務溢利的每股盈利			
每股基本及攤薄盈利(人民幣元)	14	<u>(0.0321)</u>	<u>0.0049</u>

中期簡明合併全面收入表

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
附註	未經審核	未經審核
中期(虧損)/溢利	(65,021)	6,812
其他全面收入：		
可能會重分類至損益的項目：		
貨幣換算差額	(12,959)	8,181
不會重分類至損益的項目：		
貨幣換算差額	5,042	30,090
按公平值計入其他全面收入的權益投資 的公平值變動	2,091	(628)
中期全面收入總額	<u>(70,847)</u>	<u>44,455</u>
以下各方應佔中期全面收入總額：		
本公司擁有人	(68,677)	48,166
非控股權益	(2,170)	(3,711)
	<u>(70,847)</u>	<u>44,455</u>
本公司擁有人應佔中期全面收入總額來自：		
持續經營業務	<u>(68,677)</u>	<u>48,166</u>

中期簡明合併現金流量表

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元
	附註	未經審核
經營活動產生的現金流量		
經營所用的現金	(149,911)	(57,902)
已付所得稅	(6,503)	(5,652)
經營活動所用現金淨額	<u>(156,414)</u>	<u>(63,554)</u>
投資活動產生的現金流量		
購買物業、廠房及設備	(15,071)	(11,457)
受限制銀行存款增加	(11,156)	(4,212)
已收利息	931	90
出售物業、廠房及設備所得款項	1,272	76
投資活動所用現金淨額	<u>(24,024)</u>	<u>(15,503)</u>
融資活動產生的現金流量		
借款所得款項	420,600	418,112
償還借款	(296,597)	(453,147)
發行新股所得款項	-	21,896
已付利息	(13,850)	(14,115)
租賃負債付款(本金)	(2,182)	(9,056)
融資費用及保證金付款	(5,781)	(5,996)
融資活動所得/(所用)現金淨額	<u>102,190</u>	<u>(42,306)</u>
現金及現金等價物減少淨額	(78,248)	(121,363)
中期期初現金及現金等價物	303,180	277,536
現金及現金等價物的匯率變動影響	(782)	5,826
中期期末現金及現金等價物	<u><u>224,150</u></u>	<u><u>161,999</u></u>

中期簡明合併財務資料附註

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。

本公司及其附屬公司(統稱為「本集團」)是一家主要於中華人民共和國(「中國」)及海外從事油田勘探開發、油田技術服務及新能源業務的國際化綜合性能源公司。本集團致力於為石油、天然氣等常規和非常規能源的勘探開發提供綜合性解決方案，並提供碳捕集、利用與封存領域全產業鏈條的技術研究與工程技術服務。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」)。

本公司的股份自二零一一年十二月二十三日在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)主板上市。

本中期簡明合併財務資料未經審核。

2. 編製基準

截至二零二四年六月三十日止六個月之中期簡明合併財務資料乃根據國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。中期簡明合併財務資料應與根據國際財務報告會計準則(「國際財務報告會計準則」)所編製截至二零二三年十二月三十一日止年度之年度財務報表及本公司於中期報告期間刊發的任何公告一併閱讀。

3. 會計政策

已應用的會計政策與截至二零二三年十二月三十一日止年度的年度財務報表所應用者貫徹一致，惟採納下文所載之經修訂準則。

本集團採納的經修訂準則

以下經修訂準則適用於本報告期間：

- 國際會計準則第1號(修訂) 將負債分類為流動或非流動
- 國際會計準則第1號(修訂) 附帶契諾的非流動負債
- 國際財務報告準則第16號(修訂) 售後租回的租賃負債
- 國際會計準則第7號及國際財務報告準則第7號(修訂) 供應商融資安排

於二零二四年六月三十日報告期間刊發的若干新訂準則及準則修訂本並非強制性，且本集團並無提早採納。

		於以下日期或之後 開始的年度期間生效
國際會計準則第21號(修訂)	缺乏可兌換性	二零二五年一月一日
國際財務報告準則第10號及 國際會計準則第28號(修訂)	投資者與其聯營公司或合營 企業之間的資產出售或注入	待定
國際財務報告準則第9號及 國際財務報告準則第7號(修訂)	金融工具的分類和計量	二零二六年一月一日
國際財務報告準則第18號	財務報表列示和披露	二零二七年一月一日
國際財務報告準則第19號	非公共受託責任附屬公司的披露	二零二七年一月一日

預期有關準則不會對本集團當前或未來報告期間及可預見未來的交易產生重大影響。

4. 估計及判斷

編製中期簡明合併財務資料要求使用會計估計，根據定義，該等估計可能有別於實際結果。管理層在採用本集團的會計政策時亦需要作出判斷。

於編製本中期簡明合併財務資料時，所採用的重大判斷及估計不確定性的來源，與截至二零二三年十二月三十一日止年度之合併財務報表所採用者相同。

5. 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。主要運營決策者已根據該財務資料釐定經營分部。

本集團之經營分部，亦稱可呈報分部，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。

主要運營決策者對四個可呈報分部的業績進行評估：鑽井、完井、油藏及其他。該等可呈報分部包括於此類領域提供的各類服務及相關輔助製造業務。

(a) 收入

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年 人民幣千元 未經審核	二零二三年 人民幣千元 未經審核
鑽井	225,850	239,147
完井	107,360	192,897
油藏	370,807	324,718
其他*	65,280	86,297
	<u>769,297</u>	<u>843,059</u>

* 其他包括截至二零二四年六月三十日止六個月的天然氣銷售（截至二零二三年六月三十日止六個月：天然氣及酒精）。

向主要運營決策者報告來自外部客戶的收入，其計量方法與利潤表內的方法一致。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益（「EBITDA」）對可呈報分部進行業績評估。

(b) 分部資料

截至二零二四年及二零二三年六月三十日止六個月的分部資料如下：

	鑽井 人民幣千元	完井 人民幣千元	油藏 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至二零二四年六月三十日止六個月 (未經審核)					
來自外部客戶的收入	225,850	107,360	370,807	65,280	769,297
收入確認的時間					
– 在某一時間點	2,026	52,890	32,304	65,280	152,500
– 在一段時間內	<u>223,824</u>	<u>54,470</u>	<u>338,503</u>	<u>-</u>	<u>616,797</u>
EBITDA	<u>9,457</u>	<u>3,889</u>	<u>32,112</u>	<u>4,559</u>	<u>50,017</u>
截至二零二三年六月三十日止六個月 (未經審核)					
來自外部客戶的收入	239,147	192,897	324,718	86,297	843,059
收入確認的時間					
– 在某一時間點	3,842	116,686	25,514	86,297	232,339
– 在一段時間內	<u>235,305</u>	<u>76,211</u>	<u>299,204</u>	<u>-</u>	<u>610,720</u>
EBITDA	<u>24,250</u>	<u>35,609</u>	<u>70,148</u>	<u>6,220</u>	<u>136,227</u>

於二零二四年六月三十日及二零二三年十二月三十一日，有關總資產的分部資料如下：

	鑽井 人民幣千元	完井 人民幣千元	油藏 人民幣千元	其他* 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零二四年六月三十日(未經審核)					
分部資產	660,349	753,168	532,860	56,233	2,002,610
未分配的資產					<u>620,510</u>
總資產					<u><u>2,623,120</u></u>
非流動資產添置(金融工具及 遞延所得稅資產除外)	<u>3,975</u>	<u>415</u>	<u>3,560</u>	<u>6,289</u>	<u>14,239</u>
	鑽井 人民幣千元	完井 人民幣千元	油藏 人民幣千元	其他* 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零二三年十二月三十一日(經審核)					
分部資產	728,478	847,157	620,340	48,682	2,244,657
未分配的資產					<u>666,550</u>
總資產					<u><u>2,911,207</u></u>
非流動資產添置(金融工具及 遞延所得稅資產除外)	<u>15,646</u>	<u>8,858</u>	<u>10,943</u>	<u>49,330</u>	<u>84,777</u>

* 其他包括和田聚力燃氣工程有限公司(「和田聚力」)及PT CIPTA NIAGA GEMILANG(「CNG」)的資產。和田聚力為附屬公司，主要從事燃氣銷售；CNG為附屬公司，主要從事油氣勘探及開發。由於CNG處於勘探階段，故二零二四年及二零二三年上半年期間並無確認收益。

EBITDA與除所得稅前溢利之間的對賬如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	未經審核
可呈報分部的EBITDA	50,017	136,227
未分配開支		
— 以股份為基礎的付款	(4,127)	(2,683)
— 其他收益淨額	655	1,652
— 未分配經常性開支	(70,054)	(75,532)
	(73,526)	(76,563)
	(23,509)	59,664
折舊及攤銷	(26,855)	(31,481)
融資收入(附註11)	931	177
融資成本(附註11)	(19,301)	(15,854)
除所得稅前(虧損)/溢利	(68,734)	12,506

(c) 地區分部

下表列示根據客戶所在地劃分的地區分佈收入。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	未經審核
收入		
中國	474,495	493,630
哈薩克斯坦	141,378	166,432
其他	153,424	182,997
	769,297	843,059

下表列示根據本集團各實體註冊地所在國家劃分的地區分部的非流動資產(不包括於聯營公司及合營企業的投資、遞延所得稅資產及按公平值計入其他全面收入的金融資產)：

	二零二四年	二零二三年
	六月三十日	十二月三十一日
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	經審核
非流動資產		
中國	245,060	301,510
哈薩克斯坦	34,955	34,856
其他	220,583	190,646
	500,598	527,012

6. 貿易應收賬款及應收票據

	二零二四年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二三年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
貿易應收賬款	1,034,216	1,131,211
減：虧損撥備	(205,382)	(174,257)
貿易應收賬款－淨額	<u>828,834</u>	<u>956,954</u>
應收票據	29,974	59,518
減：虧損撥備	(49)	(70)
應收票據－淨額	<u>29,925</u>	<u>59,448</u>
	<u>858,759</u>	<u>1,016,402</u>

(a) 根據發票日期的貿易應收賬款及應收票據總額的賬齡分析如下：

	二零二四年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二三年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	531,007	761,148
六個月至一年	200,852	93,490
一年至兩年	88,182	56,605
兩年至三年	64,817	81,260
三年以上	<u>179,332</u>	<u>198,226</u>
貿易應收賬款及應收票據總額	1,064,190	1,190,729
減：虧損撥備	(205,431)	(174,327)
貿易應收賬款及應收票據淨值	<u>858,759</u>	<u>1,016,402</u>

(b) 若干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。

7. 預付款及其他應收款項

	二零二四年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二三年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
即期		
向供應商墊款	86,385	89,171
預付稅項	72,881	63,059
減：虧損撥備	(3,576)	(3,576)
	<u>155,690</u>	<u>148,654</u>
非金融資產總值		
押金及其他應收款項(a)	56,497	56,543
銷售物業、廠房及設備應收款項	38,346	38,053
向一名關聯方的貸款(b)	11,844	–
減：虧損撥備	(4,547)	(4,438)
	<u>102,140</u>	<u>90,158</u>
金融資產總值		
	<u>257,830</u>	<u>238,812</u>
非即期		
押金及其他應收款項	11,952	11,723
向一名關聯方的貸款(b)	–	11,448
向一名第三方的貸款(c)	10,690	10,624
減：虧損撥備	(89)	(291)
	<u>22,553</u>	<u>33,504</u>
金融資產總值		
	<u>280,383</u>	<u>272,316</u>
總計		

附註：

- (a) 押金及其他應收款項之公平值與其賬面值相若。
- (b) 向關聯方提供的貸款按年利率8%計息，將於二零二五年六月到期。
- (c) 向第三方提供的貸款不計息，將於二零二六年二月到期。

8. 股本

股份數目
(千股)

法定：

於二零二三年十二月三十一日及二零二四年六月三十日
每股面值0.0001美元的普通股

5,000,000

股份數目
(千股) 股本
人民幣千元

已發行及繳足：

於二零二三年十二月三十一日(經審核)
及二零二四年六月三十日(未經審核)
每股面值0.0001美元的普通股

1,953,776 1,247

9. 貿易應付賬款及應付票據

基於發票日期的貿易應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	二零二四年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二三年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	221,809	562,231
六個月至一年	121,568	47,066
一年至兩年	53,328	60,353
兩年至三年	23,105	27,962
三年以上	77,842	79,841
	497,652	777,453

10. 應計款項及其他應付款項

	二零二四年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二三年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
應付工資及福利	60,698	109,461
應付所得稅以外的稅項	21,568	26,998
其他應付款項－關連方	14,872	14,872
購買物業、廠房及設備的其他應付款項	3,863	5,084
其他應付款項	42,445	48,866
	143,446	205,281

11. 融資成本淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	未經審核
融資收入：		
－ 銀行存款利息收入	931	142
－ 融資活動之匯兌收益淨額	—	35
融資收入	931	177
利息開支：		
－ 銀行借款	(13,430)	(9,116)
－ 租賃負債的已付利息	(754)	(933)
－ 其他借款	(1,520)	(3,086)
銀行手續費及其他	(3,530)	(2,719)
融資活動之匯兌虧損淨額	(67)	—
融資成本	(19,301)	(15,854)
融資成本淨額	(18,370)	(15,677)

12. 所得稅開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零二四年	二零二三年
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	未經審核
即期所得稅	1,891	5,353
遞延所得稅	(5,604)	341
所得稅開支	(3,713)	5,694

截至二零二四年六月三十日止六個月，適用於本集團實體（不包括目前獲豁免稅項的集團公司）的估計所得稅率介乎5%至30%之間（二零二三年：5%至30%）。

13. 股息

董事會不建議派付截至二零二四年六月三十日止六個月之股息（截至二零二三年六月三十日止六個月：無）。

14. 每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利的計算乃以本公司擁有人應佔溢利除以本期間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	
	二零二四年 未經審核	二零二三年 未經審核
本公司擁有人應佔(虧損)/溢利(人民幣千元)	(62,741)	9,341
已發行普通股的加權平均數(千股)	<u>1,953,776</u>	<u>1,892,665</u>
每股基本盈利(每股人民幣元)	<u>(0.0321)</u>	<u>0.0049</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。本公司有一大類可攤薄潛在普通股：購股權。

計算每股攤薄盈利時並無計入已發行購股權，原因是該等購股權的經調整行使價高於本公司股份的年平均市場價。因此，於截至二零二四年及二零二三年六月三十日止六個月，該等購股權內並無攤薄影響，且每股攤薄盈利與截至二零二四年及二零二三年六月三十日止六個月的每股基本盈利相同。

管理層討論及分析

業務回顧

二零二四年上半年，世界經濟溫和復蘇，經濟和貿易活動都有所鞏固，儘管仍存在一些不確定性因素，但在一系列政策作用下，上半年多數經濟體得以避免滯脹的出現，全球經濟復蘇走向平穩。中國經濟增速在世界主要經濟體中保持領先，成為全球經濟增長的重要引擎和穩定力量。二零二四年以來，全球油氣市場因經濟、地緣政治和能源轉型等多重因素影響仍然面臨挑戰；各國更加重視能源安全，積極推動油氣行業發展。國際油氣行業上游勘探開發資本開支隨之穩健增長，全球油田服務市場規模隨之擴大。二零二四年上半年，國際油價在80美元／桶附近寬幅震蕩，油價上揚趨勢有望持續刺激油氣公司維持較高的資本開支意願，進而推動油服行業持續處於景氣周期。為了滿足全球能源市場多樣化服務需求的增長，油服公司業務的廣度與深度，多樣化的服務和技術解決方案，系統性綜合服務能力將成為保持競爭力的關鍵因素。多元化需求推動油服行業朝着更靈活、創新和更強適應性的方向發展，與此同時，來自市場競爭方面的挑戰和博弈與日俱增。

本期間，本集團錄得收入人民幣769.3百萬元，較去年同期減少人民幣73.8百萬元或8.8%；及錄得期內淨虧損人民幣65.0百萬元，較去年同期減少利潤人民幣71.8百萬元。從收入的地域分佈來看，中國市場實現收入人民幣474.5百萬元，較去年同期減少人民幣19.1百萬元或3.9%，佔總收入的比重為61.7%；海外市場實現收入人民幣294.8百萬元，較去年同期減少人民幣54.7百萬元或15.7%，佔總收入的比重為38.3%。

本集團二零二四年上半年因受哈薩克斯坦區域極端天氣影響，工作量有所減少，同時對部分資產計提了減值撥備，導致本期間收入和利潤出現明顯下降。然而本期間，在外部環境挑戰增多、困難加大的背景下，本集團為應對油服行業面臨的新變革以及戰略轉型過程中遇到的機遇與考驗，堅定信心、攻堅克難，具體採取了以下措施：第一，堅決貫徹實施「一主兩輔」的戰略佈局升級措施，堅守油服主業，加強盈利能力；抓住市場機會，加快新能源業務發展；加速印尼油田區塊勘探開發進度。第二，在技術創新、研發、引進的同時，注重與現有技術的整合、升級與突破，形成技術優勢產業鏈，通過技術提升帶動本集團市場及各項業務的發展。第三，以客戶需求為導向，深耕區域市場、積極開拓海外和新興市場。不斷鞏固並加深區域市場業務合作關係；全面推進新興市場和低碳項目拓展，推動傳統業務與新能源業務協同發展。第四，嚴格履行社會責任，深化推進環境、社會及管治（「ESG」）與可持續發展工作；築牢安全環保管理，加強風險控制，不斷增強抗風險能力和維持可持續發展能力；縱深推進開源節流、提質增效工作，持續提高管理效率。人力資源方面本著業績是尊嚴、加強能力建設及幹部年輕化的原則，進行了組織人員調整，優化人才結構。

同時，本集團一直秉承審慎的財務政策，保持了穩健的財務結構及堅持輕資產運營策略，這使得本集團在行業面臨變革、公司進行戰略調整的過程中擁有較強的抗風險能力和較多的靈活性。

收入分析

本期間，本集團錄得收入人民幣769.3百萬元，較去年同期減少人民幣73.8百萬元或8.8%。本集團按不同業務板塊劃分的收入分析載列如下：

收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	
油藏	370,807	324,718	14.2%
鑽井	225,850	239,147	(5.6%)
完井	107,360	192,897	(44.3%)
其他	65,280	86,297	(24.4%)
總計	<u>769,297</u>	<u>843,059</u>	<u>(8.8%)</u>

油藏板塊收入為人民幣370.8百萬元，較去年同期增加人民幣46.1百萬元或14.2%，佔總收入的比重為48.1%。鑽井板塊收入為人民幣225.9百萬元，較去年同期減少人民幣13.3百萬元或5.6%，佔總收入的比重為29.4%。完井板塊收入為人民幣107.4百萬元，較去年減少人民幣85.5百萬元或44.3%，佔總收入的比重為14.0%。其他版塊收入為人民幣65.3百萬元，較去年同期減少人民幣21.0百萬元或24.4%，佔總收入的比重為8.5%。從佔比來看，油藏板塊收入佔總體收入比重較大，較去年同期也有較大增長。鑽井、完井和其他板塊的收入較去年同期都有所下降。

油藏服務板塊

油藏板塊收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	
中國	244,085	206,108	18.4%
海外	126,722	118,610	6.8%
總計	<u>370,807</u>	<u>324,718</u>	<u>14.2%</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、地面生產裝置運行維修服務及其他服務。

本期間，本集團油藏板塊實現收入為人民幣370.8百萬元，較去年同期增長人民幣46.1百萬元或14.2%。來自中國市場的油藏板塊收入為人民幣244.1百萬元，較去年同期增加人民幣38.0百萬元或18.4%，國內收入增加的主要原因是新疆地區裝置維保、場站運維等服務的增加。海外油藏板塊收入為人民幣126.7百萬元，較去年同期增加人民幣8.1百萬元或6.9%。本期間，海外油藏收入增加主要原因是中東大區動態監測和試油業務量飽滿。

鑽井服務板塊

鑽井板塊收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	
中國	113,746	124,292	(8.5%)
海外	112,104	114,855	(2.4%)
總計	<u>225,850</u>	<u>239,147</u>	<u>(5.6%)</u>

本集團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、精細控壓鑽井技術服務、固井服務及鑽井液服務等。

本期間，鑽井板塊收入為人民幣225.9百萬元，較去年同期減少人民幣13.3百萬元或5.6%。本期間，中國市場鑽井板塊收入為人民幣113.7百萬元，較去年同期減少人民幣10.5百萬元或8.5%，國內收入減少的主要原因是新疆地區修井打撈業務量減少。海外市場鑽井板塊收入為人民幣112.1百萬元，較去年同期減少人民幣2.8百萬元或2.4%，該減少主要由於哈薩克斯坦阿克糾賓區域受天氣影響而同比減少。

完井服務板塊

完井板塊收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	
中國	51,384	115,945	(55.7%)
海外	55,976	76,952	(27.3%)
總計	<u>107,360</u>	<u>192,897</u>	<u>(44.3%)</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。

本期間，本集團完井板塊收入為人民幣107.4百萬元，較去年同期減少人民幣85.5百萬元或44.3%。來自中國市場的完井板塊收入為人民幣51.4百萬元，較去年同期減少人民幣64.6百萬元或55.7%，國內收入減少是由於新疆和川渝地區完井業務減少導致。海外完井板塊收入為人民幣56.0百萬元，較去年同期減少人民幣21.0百萬元或27.3%，該減少主要由於哈薩克斯坦地區壓裂業務量減少導致。

其他板塊

其他板塊收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零二四年 人民幣千元	二零二三年 人民幣千元	
中國	65,280	47,285	38.1%
海外	0	39,012	(100%)
總計	<u>65,280</u>	<u>86,297</u>	<u>(24.4%)</u>

本集團其他板塊收入目前主要包括天然氣銷售。

本期間，其他板塊收入為人民幣65.3百萬元，較去年同期減少人民幣21.0百萬元或24.4%。來自中國市場收入為人民幣65.3百萬元，較去年同期增加人民幣18.0百萬元或38.1%，主要由於新疆地區天然氣銷售業務的增加。來自海外市場收入較去年同期減少人民幣39.0百萬元或100.0%，海外其他板塊收入減少主要由於非洲加納項目食用酒精銷售業務已於二零二三年十一月二十二日起轉至合營企業之收益中。

市場環境

進入二零二四年以來，受中東地區地緣政治局勢緊張、OPEC+延長自願減產等因素影響，國際油價高位震蕩，石油公司繼續加大上游勘探開發投資力度，國內外油田服務市場景氣高企，多家國際油服公司在二零二四年上半年和全年業績預測中均顯示出強勁的增長勢頭。二零二四年《英國石油公司(「BP」)世界能源展望》指出，在新興經濟體日益繁榮和增長的推動下，全球能源需求持續增長；預計未來十至十五年，石油都將繼續在全球能源系統中發揮重要作用，需要對上游石油和天然氣進行持續投資。同時，國際能源市場環境和低碳轉型形勢發生變化，國際大石油公司普遍通過重新修訂戰略目標、投資計劃和發展優先事項，對公司發展戰略進行及時調整，在增加油氣產量和實現「淨零」目標間尋求新的平衡發展。中國市場方面，《中國油氣與新能源市場發展報告(2024)》指出，化石能源仍是中國一次能源需求中的主體能源，油氣在我國能源體系中依然扮演重要角色。中國能源安全保障能力持續提升，勘探陸續新發現一批億噸級、千億方級大型油氣田，呈現了高位增儲的良好態勢。中國經濟持續回升向好，支撐石油天然氣需求增長，二零二四年以來中國石油需求穩中有升，天然氣依托其清潔、低碳、靈活、高效等多元優勢，成為支撐中國經濟社會發展全面綠色轉型的重要能源。國內油服公司受益於上游投資穩定增長，盈利或將改善。

海外市場

本集團海外業務主要位於中亞的哈薩克斯坦及土庫曼斯坦、東南亞的印度尼西亞及新加坡、北美的加拿大、中東地區以及非洲部分國家。本期間，本集團海外工程項目穩中求進，不斷實現新的突破。作為本集團中亞地區重點市場所在國家哈薩克斯坦，多地因春汛和大面積冰雪融水遭遇了八十年以來最嚴重的一次洪災，對當地生產生活造成了嚴重影響，因此本集團在該區域的工作量延後，對本集團總體產值和利潤產生了一定影響。截至目前，災後重建、災民安置工作進展順利，生產作業逐漸恢復常態。哈薩克斯坦大區審時度勢，調整市場策略。首先，保障現有優勢利潤和市場競爭力的項目，突出自我技術優勢和迭代能力，實現可持續發展，提高抗風險能力；其次，對勞動密集型低／負利潤項目，尋求價格突破、維持規模或考慮削減，或在多合作模式下尋求發展；第三，抓住國內資源（技術／設備／商務模式）向海外外溢的機會，加強搭建和整合內外部資源的能力，實現更多項目落地。具體舉措是推進油田增產綜合一體化；根據哈薩克斯坦能源部對可再生能源（風／光／水力／生物）發電的發展規劃，對外部投資該領域的流程和法規進行了解和熟悉，為對接國內資源做切入點，為實現項目落地打基礎。土庫曼斯坦大區充分利用自身技術優勢，整合資源，勇於出擊，本期間市場工作捷報頻傳，固井工具合同、鑽頭採購合同、戰略合作協議、連續油管器具合同紛紛簽署落地。本集團董事會主席吳東方先生帶隊拜訪土庫曼斯坦長期合作客戶，鞏固合作關係，並調研了當地市場，極大地鼓舞了土庫曼斯坦大區團隊的士氣。土庫曼斯坦的天然氣儲量佔世界9%，極具開發潛力，團隊有決心認真開拓並精心耕耘當地市場，開創嶄新時代。中東大區依靠團隊合作和拼搏精神，在二零二四年蓄力勃發，市場優勢逐漸凸顯，市場訂單量顯著增加，產值和利潤均有顯著提升。目前服務類型涵蓋多個領域，包括修井打撈、固井、井下測試、地面試油試採、油藏動態監測、油田工具配件貿易等，未來將繼續擴大修井服務、試油服務規模，拓展測井、錄井、腐蝕監測等更多業務種類，逐步奠定在中東地區的業務基礎。新加坡全球研發中心成功獲得第四版API認證，並取得最新和最高設計驗證等級。這表明新加坡工廠生產封隔器技術已經達到行業最高標準，這一里程碑標志着本集團在技術創新、生產工藝及產品質量方面都取得了重大突破。

來自哈薩克斯坦的收入佔本集團海外收入的48.0%，哈薩克斯坦仍是對本集團收入貢獻最大的海外市場；中東大區業務收入亦增長顯著。

國內市場

二零二四年上半年，中國國內油氣和新能源業務緊緊圍繞「穩油增氣、綠色發展、科技創新、管理提升」總體佈局，統籌推進勘探開發、提質增效、風險防控等工作，高質量發展呈現新氣象。油氣企業堅決實施「大力提升油氣勘探開發力度七年行動計劃」，準確把握油氣增儲上產的關鍵環節，採取有力舉措持續推進。二零二四年七月，國家能源局召開大力提升油氣勘探開發力度工作推進會，會議要求，要聚焦重點盆地，加大資金和工作量投入強度，強化科技攻關力度，集中立體勘探，規模高效建產，加快建立油氣勘探開發基地。要以科技創新為引領，持續開展「兩深一非一老」四大領域攻堅戰，加快突破萬米級深地、千米級深水、納米級非常規和老油氣田高效開發關鍵理論與技術難題。要加快綠色轉型，堅持因地制宜、多元融合，系統推動油氣清潔高效開發利用，加快「碳捕捉、利用和儲存」（「CCUS」）產業化發展，推動油氣勘探開發助力「雙碳」目標實現。作為石油天然氣公司的上游，隨着對於石油開發利用的不斷深化，將持續帶動油服行業的發展。但是，石油公司持續推進提質增效升級行動，通過各種技術創新、管理創新、增儲上產使油服價格仍在低位徘徊，油服公司的利潤持續受到擠壓。

在此背景下，本集團在國內市場緊隨客戶戰略調整方向，合理佈局並抓住機遇拓展業務。二零二四年上半年，塔里木油田石油液體、天然氣、能源當量實現「三個硬過半」，堅持以資源為本，把勘探放在首位，以進攻姿態實施新一輪找礦突破戰略行動，油氣勘探取得重大突破，探明和控制儲量基本落實，進一步鞏固了塔里木油田作為我國重要能源生產基地的戰略地位。期內，塔里木油田突出十大領域風險勘探，努力尋找戰略接替領域，積極尋求戰略發現。新疆一直是本集團的重點市場之一，且新疆市場始終立足於中國石油塔里木油田、新疆油田、中石化西北局，輻射新疆油田、青海油田。本期間內客戶仍然堅持精細化管理、持續推動降本增效，以單噸原油成本作為主要考核依據，油藏與工程板塊雙重考核，市場競爭異常激烈。本集團抓住機遇拓展業務，通過不斷地技術創新，攻堅克難，

確保工作量提升。本期間內，本集團在新疆地區完井業務持續保持該區域市場領先地位，作業深度、溫度、難度突破多項記錄。鑽井技術旋轉導向工具及集成隨鑽測量儀（「**MWD**」）通過塔里木油田「四新評價」未來1-2年將形成規模產值，修井業務成功突破西北局短半徑側鑽作業市場。另外，新疆地區公司積極儲備人員、設備，參與「科學探索井」的測試及完井工具作業，充分彰顯了本集團油藏、完井業務的突出實力。

本期間內，本集團在川渝市場業務保持穩中有升。油藏業務成功與中石油西南油氣田完成二零二四至二零二五年度天然氣井繩索試井作業技術服務合同簽約，在此基礎上，拓展了井口電子壓力計銷售業務，成功的向市場銷售出了本集團自產的井口電子壓力計。完井業務成功完成重慶天然氣儲運市場光纖項目的施工，取得了客戶的高度評價，為後期井口及完井工具銷售的奠定了基礎。同時上半年完成了多筆井下安全閥等完井工具交貨，客戶對貨物質量以及交貨周期均表示滿意。此外，本集團近年來積極開拓與中海油的業務合作。本年度是本集團與中聯煤層氣有限責任公司（「**中聯煤**」）簽訂致密氣區塊鑽井總包項目合同的第四年，獲得客戶的充分肯定和高度認可。本集團在深煤層氣作業提速效果顯著，後續也將專著攻克客戶施工作業難題，同時尋求其他版塊合作機會，如拓展地熱井、注漿井等新能源市場。新能源項目方面，目前正在積極跟進參與國家能源投資集團附屬公司（「**國能**」）榆林化工等多個CCUS項目。其中國能榆林化工CCUS項目物探已啟動，物探及井位選址工作完成；國家能源集團煤制油公司百萬噸級CCUS勘探選址及探井建設服務項目，物探工作已完成，並初步選定井位，正在辦理井場徵用相關手續，預計年內完成鑽井工程項目；其它CCUS市場穩步推進。

研究與開發(「研發」)及製造

本集團在產品和技術工藝的研發和創新方面，始終堅持集團提出的「技術牽引」發展戰略，立足市場及客戶需求開展自主產品研發及技術工藝整合升級，以面對油氣勘探開發行業的變化及挑戰，形成一系列具有市場競爭力的產品及技術。為進一步夯實本集團各項業務基礎，推動各項技術高質量、可持續發展，對本集團整體經營能力形成提升和支持，本期間，舉辦了「華油能源集團二零二四年度技術交流會」。本次交流明確了在堅持技術引進的同時，要注重現有技術的整合、升級與突破，形成技術優勢產業鏈，通過技術提升帶動本集團市場及業務的發展。

油藏方面，本集團自主研發的HYBEORTM採收率激發技術由一系列新產品、新工藝和新理念構成的完整個性化解決方案，不僅通過材料創新實現了傳統提高採收率技術缺少的優越單項性能，而且還實現了彼此的協同增效作用，解決傳統提高採收率技術的調驅平衡惡化問題，提高驅替效率。該技術已經取得了良好應用效果和經濟效益。該技術隨着應用過程中不斷優化和完善，將會滿足更多油田提高採收率服務需求，為客戶創造價值，為公司創造效益。三超井油藏動態監測技術已形成標準工藝流程及技術規範，並獲得甲方認可最高井口作業壓力已達106.9MPa、最大作業深度達到8,100m，承擔了塔里木油田井口油壓超過80MPa的所有動態監測作業，為甲方油氣藏開發提供了高質量數據支撐。萬米深井井下溫壓資料錄取工藝配套技術研究，完成工藝攻關、設備配套及地面試驗，預計二零二四年年底進行現場實施。本集團附屬公司Pioneer Petrotech Service Inc. (「PPS」) 自主研發的高溫地熱保溫筒，該產品結合超高真空技術，航天材料及自有電子束焊接技術，對標井下儀器在300℃井溫下工作超過6個小時，達到並超過高溫地熱井測井儀使用標準。自主研發的高溫地熱保溫筒有多種尺寸適用於不同場景，可用於標準產品的高溫升級，是本集團在高溫監測領域的重要技術突破。

鑽井方面，本集團附屬公司諾斯石油工具(天津)有限公司是貝克休斯全球PDC鑽頭製造廠商之一，具有貝克休斯全球聚晶金剛石複合片(「PDC」)鑽頭製造廠商資質、維修廠商資質、全球鑽頭供應廠商資質，該工廠製造的8.5寸PDC鑽頭於二零二四年一月在中國石油西南油氣田公司某頁岩氣井造斜段至水平段鑽井日進尺達到1,619米，有效提高鑽井速度、縮短鑽井周期，降低鑽井成本。

完井方面，本集團附屬公司Enecal PTE. Limited (「Enecal」)研製的超深、超高壓完井所使用的25K井下安全閥已在新疆西部油田入井使用；同時該工廠成功研製一款全新的環空化學注入閥，突破了美國廠家的壟斷局面。經過一年的研發測試，該產品於二零二四年成功量產，這一成果將為化學注入閥市場帶來更多發展機會。集團三超氣井三超大斜度井及三超水平井的分層—改造—投產一體化管柱工藝技術，已完成多井次施工作業，已形成標準工藝規範及作業流程，樹立了行業標桿。

修井方面，針對超深井起下鑽耗時較長的實際情況，研發了可旋轉防卡強磁刮壁器，實現了一趟鑽完成通井和刮壁兩項工序，同時新研發的可旋轉防卡強磁刮壁器解決了傳統液壓刮壁器刮刀打開後不能旋轉的問題，高溫強磁設計具有可有效攜帶套管毛刺等優點，縮短井筒準備周期，節約工期約三天左右，為客戶提質增效。針對碳酸鹽岩地層裸眼完井後裸眼易垮塌、難疏通的情況，研發了支撐管與疏通管柱同時下入的工藝，解決了碳酸鹽岩地層裸眼難疏通、易卡鑽的難題。

本集團在傳統油服領域具有優勢技術服務能力，未來將繼續以「技術牽引」戰略為核心，通過技術創新及技術整合升級，為客戶創造價值，為集團業務贏得更為廣闊的發展空間。

人力資源

二零二四年，本集團繼續圍繞戰略佈局開展人力資源工作，具體如下：

- 一、依據業務佈局及組織績效，全面引入集團組織及業務單元動態管理體系，依據組織等級量化指標，實現業務單元的動態優化與升級；
- 二、優化人才佈局，加速人才梯隊建設。通過各序列人才盤點，舉辦人才比武大賽，構建高能高效團隊，激活人才任用及晉升平台，充分發揮骨幹及潛力人才優勢，助力集團各項目標實現；
- 三、推行創新機制與激勵機制，對管理團隊及業務團隊實現年輕化改革，上半年本集團主要業務單元全部任用經選拔和培訓的年輕幹部，並推行輪崗機制，旨在激活與賦能業務單元，加速業務發展；
- 四、培訓發展方面，繼續發揮學習平台優勢，為集團國內外員工定制提升規劃，定期發佈「新課速遞」及開展「直播培訓」，繼續以線上「員工學習地圖」加線下「員工集訓」等方式，提升員工素質與技能；同時上半年關注兩類人才培養：
 - 1、國際人才培養：根據國際業務發展，提前儲備國際綜合與技術人才，啟動中、長期國際化人才培養項目；
 - 2、年輕幹部在崗輔導：依據管理規劃導向，針對關鍵地區、關鍵崗位的新任年輕幹部，實施一對一在崗成長規劃與輔導。

二零二四年上半年本集團共開展培訓372場次（含線上），累計69,561課時，覆蓋集團國內外主要業務單元僱員。

截至二零二四年六月三十日，本集團在冊員工共計3,985人，與二零二三年十二月三十一日員工總數4,199人相比，減少214人，本集團二零二四年實際人力成本控制在年初預算範圍內。

財務回顧

收入

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團實現收入人民幣769.3百萬元，較上年同期人民幣843.1百萬元，同比減少人民幣73.8百萬元或8.8%。該減少主要是由於受極端天氣影響，海外工作量減少以及附屬公司轉撥至合營企業未計入收入所致。

其他收益淨額

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團其他收益淨額為人民幣0.7百萬元，而上年同期其他收益淨額為人民幣1.7百萬元，該變動主要是由於匯率波動所致。

材料成本

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團的材料成本為人民幣179.9百萬元，較上年同期人民幣234.9百萬元，同比減少人民幣55.0百萬元或23.4%。該減少主要是由於收入減少所致。

僱員福利開支

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團的僱員薪酬開支為人民幣302.7百萬元，較上年同期人民幣280.6百萬元，同比增加人民幣22.1百萬元或7.9%。該增加主要是本集團開展新業務帶來的人工成本上升所致。

短期及低價值租賃開支

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團的短期及低價值租賃開支為人民幣53.1百萬元，較上年同期人民幣46.2百萬元同比增加人民幣6.9百萬元或14.9%。

運輸成本

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團的運輸成本為人民幣12.6百萬元，較上年同期人民幣12.3百萬元，同比增加人民幣0.3百萬元或2.4%。

折舊及攤銷

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團折舊及攤銷為人民幣26.9百萬元，較上年同期人民幣31.5百萬元，同比減少人民幣4.6百萬元或14.6%。該減少主要是由於部分固定資產已提足折舊所致。

技術服務費

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團的技術服務費為人民幣121.7百萬元，較上年同期人民幣124.0百萬元，同比減少人民幣2.3百萬元或1.9%。

資產減值損失

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團的資產減值損失為人民幣39.5百萬元，而上年同期資產減值損失為人民幣16.4百萬元，同比增加人民幣23.1百萬元或140.9%，該增加主要是由於應收賬款的預期信用損失以及存貨減值撥備增加所致。

其他

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團的其他經營成本為人民幣85.0百萬元，較上年同期人民幣70.8百萬元，同比增加人民幣14.2百萬元或20.1%。

經營(虧損)/溢利

由於上述原因，本集團於本期間經營虧損為人民幣51.5百萬元，而上年同期經營盈利為人民幣28.1百萬元。

融資成本淨額

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團的融資成本淨額為人民幣18.4百萬元，較上年同期人民幣15.7百萬元，同比增加人民幣2.7百萬元或17.2%。

權益法核算的聯營公司及合營企業投資收益

截至二零二四年六月三十日止六個月，本集團的權益法核算的聯營公司及合營企業投資收益為人民幣1.1百萬元。

所得稅開支

截至二零二四年六月三十日止六個月，所得稅抵免為人民幣3.7百萬元，而上年同期所得稅開支為人民幣5.7百萬元。

期內(虧損)/溢利

由於上述說明，本集團於本期間的虧損為人民幣65.0百萬元，而上年同期溢利為人民幣6.8百萬元。

本公司權益擁有人應佔(虧損)/溢利

截至二零二四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62.7百萬元，而上年同期本公司權益擁有人應佔溢利為人民幣9.3百萬元。

物業、廠房及設備

於二零二四年六月三十日，物業、廠房及設備為人民幣400.6百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣407.0百萬元減少人民幣6.4百萬元或1.6%。該減少主要是物業、廠房及設備折舊所致。

使用權資產

於二零二四年六月三十日，使用權資產賬面價值為人民幣47.3百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣55.8百萬元減少人民幣8.5百萬元或15.2%。該減少主要是租賃物減少以及使用權資產攤銷所致。

無形資產

於二零二四年六月三十日，無形資產為人民幣14.0百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣14.6百萬元減少人民幣0.6百萬元或4.1%。該減少主要是本期攤銷所致。

遞延所得稅資產

於二零二四年六月三十日，遞延所得稅資產為人民幣117.5百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣115.4百萬元增加人民幣2.1百萬元或1.8%。

預付款及其他應收款項

於二零二四年六月三十日，預付款及其他應收款項之非即期部分為人民幣22.6百萬元，二零二三年十二月三十一日為人民幣33.5百萬元。預付款及其他應收款項之即期部分為人民幣257.8百萬元，二零二三年十二月三十一日為人民幣238.8百萬元。

存貨

於二零二四年六月三十日，存貨為人民幣607.1百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣656.6百萬元，減少人民幣49.5百萬元或7.5%。該減少主要是由存貨消耗和存貨減值損失撥備增加所致。

合約資產、貿易應收賬款及應收票據／合約負債、貿易應付賬款及應付票據

於二零二四年六月三十日，合約資產、貿易應收賬款及應收票據為人民幣869.7百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣1,038.4百萬元，減少人民幣168.7百萬元或16.3%。該減少主要是本期間更加及時收回應收款項及減值損失撥備增加所致。於二零二四年六月三十日，合約負債、貿易應付賬款及應付票據為人民幣549.6百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣821.6百萬元，減少人民幣272.0百萬元或33.1%。該減少主要是由於供應商付款所致。

流動資金及資本來源

於二零二四年六月三十日，本集團現金和銀行存款(包括現金及現金等價物及受限制銀行存款)為人民幣257.7百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣325.6百萬元減少人民幣67.9百萬元或20.9%。

於二零二四年六月三十日，本集團的短期借款及長期借款的即期部分為人民幣525.0百萬元，而長期借款為人民幣93.9百萬元。於二零二三年十二月三十一日，本集團短期借款及長期借款的即期部分為人民幣416.2百萬元，而長期借款為人民幣77.2百萬元。於二零二四年六月三十日，本集團的銀行借款主要以人民幣計值，且按固定借款利率計息。

於二零二四年六月三十日，本集團的流動租賃負債為人民幣5.4百萬元，而非流動租賃負債為人民幣11.5百萬元。於二零二三年十二月三十一日，本集團的流動租賃負債為人民幣10.9百萬元，而非流動租賃負債為人民幣13.3百萬元。

於二零二四年六月三十日，本集團的資本負債比率為52.2%。較二零二三年十二月三十一日的資本負債比率40.3%上升11.9%。資本負債比率由有息負債及租賃負債除以權益總數計算所得。

資本架構

本公司之資本只包括普通股股份。於二零二四年六月三十日，本公司之已發行普通股總數為1,953,775,999股（二零二三年十二月三十一日：1,953,775,999股股份）。於二零二四年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣1,235.6百萬元，較二零二三年十二月三十一日的人民幣1,300.1百萬元，減少人民幣64.5百萬元或5.0%。

所持重大投資

於二零二四年六月三十日，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

於本期間內，本公司均無重大收購或出售附屬公司及聯營公司事項。

為取得銀行借款而已質押資產

於二零二四年六月三十日，本集團已質押其部分使用權資產和貿易應收賬款及應收票據，為本集團的銀行借款作抵押。已質押資產的賬面值如下：

	於二零二四年 六月三十日 人民幣千元	於二零二三年 十二月三十一日 人民幣千元
使用權資產	2,383	2,852
貿易應收賬款及應收票據	164,440	56,400

為取得第三方機構貸款而已質押的資產

本集團來自第三方金融機構貸款將於二零二四年至二零二六年到期，該貸款以賬面價值人民幣189,733,000元（二零二三年：人民幣182,988,000元）的特定機械作抵押，並由本集團一間附屬公司提供擔保。

外匯風險

貨幣堅戈（「堅戈」）及美元的匯率波動，令本集團承受外匯風險。目前，本集團主要在中國、哈薩克斯坦、新加坡、加拿大及印尼經營業務，與海外的若干銷售及採購多以美元計值，哈薩克斯坦為本集團收入貢獻最大的海外市場，根據若干法律法規，當地服務合約須以堅戈計價。平均而言，二零二四年上半年較去年同期相比，堅戈及美元對人民幣匯率總體有所下滑，但該變動對本集團整體業務並未造成重大影響。

或然負債

於二零二四年六月三十日，本集團概無任何重大或然負債。

賬外安排

於二零二四年六月三十日，本集團概無任何賬外安排。

合約責任

於二零二四年六月三十日，本集團有人民幣52.3百萬元資本性支出承擔。

根據一般授權配售新股份及所得款項用途

茲提述本公司日期為二零二三年四月二十一日及二零二三年五月二日的公告，內容有關截至二零二三年十二月三十一日止財政年度根據一般授權配售新股份。

於二零二三年四月二十一日，本公司與中國銀河國際證券（香港）有限公司（配售代理）訂立配售協議，以促使承配人根據配售協議條款購買合共100,000,000股本公司新股份，價格為每股配售股份0.250港元。

於二零二三年五月二日，本公司完成向不少於六名承配人配售及由該等承配人認購100,000,000股配售股份（「配售事項」），所得款項淨額約為24.62百萬元。本公司擬將配售事項所得款項淨額用於資本開支及補充一般營運資金。

配售事項的所得款項淨額(經扣除本公司承擔的配售佣金、專業費用及所有相關開支後)約為24.62百萬港元，已用於資本開支以及補充一般營運資金。配售價淨額約為每股0.246港元。本公司擬澄清於截至二零二三年十二月三十一日止財政年度，配售事項所得款項淨額的使用詳情如下：

所得款項淨額用途	截至 二零二三年 十二月三十一日 未動用所得 款項淨額金額 (百萬港元)	截至 二零二三年 十二月三十一日 止財政年度 已動用所得 款項淨額 (百萬港元)
資本開支	0.00	0.08
補充一般營運資金	0.00	24.54

截至二零二三年十二月三十一日止財政年度，本公司發行股份所得款項淨額已按本公司先前披露的意向使用，且所得款項淨額用途未發生重大變化或延誤。

二零二一年購股權計劃

本公司擬澄清本公司於二零二一年六月十日採納的二零二一年購股權計劃(「二零二一年購股權計劃」)的以下詳情。

根據上市規則第17.07(2)條，於二零二三年一月一日及二零二三年十二月三十一日，根據二零二一年購股權計劃的計劃授權可授出的購股權數目分別為185,377,599及77,599。

於二零二三年三月三十一日，本公司向若干董事及僱員授出185,300,000份購股權，以按行使價0.25港元認購185,300,000股每股面值0.0001美元的普通股。該等購股權將於授出日期的首個週年日起計三年內獲平均歸屬，並可自授出日期起計十年內行使。因此，根據上市規則第17.07(3)條，就截至二零二三年十二月三十一日止財政年度根據本公司所有計劃授出的購股權而發行的股份數目除以截至二零二三年十二月三十一日止財政年度已發行的股份(不包括庫存股份)的加權平均數為零。

後續工作計劃

二零二四年下半年，基於全球原油庫存低位；「歐佩克+」產油國維持減產；美聯儲降息預期；俄烏、巴以等地緣緊張局勢仍在持續等因素疊加，預計國際油價有望維持高位震蕩。油企仍然願意保持較高的資本開支力度，油氣行業景氣度持續提升，油田服務市場規模有望實現持續增長。國內方面，國家能源安全戰略驅動下的油氣勘探開發投資預計將持續增加；國家能源局發佈的《2024年能源工作指導意見》進一步強調了保障國家能源安全的重要性，明確指出加大油氣勘探開發力度，強化化石能源的安全保障能力，為油服行業提供了政策性支持。圍繞全新升級的集團戰略及二零二四年經營目標，二零二四年下半年本集團將依據年初計劃繼續加強以下幾方面的工作：

- 1、本集團將抓住全球行業注重油氣業務與可再生能源均衡發展及國家提出「持續加大勘探開發和增儲上產力度，保障能源安全供應」的戰略機遇期以及油價高企帶動油服行業的走向上升周期的有利條件，繼續立足國內市場，開拓海外市場、加速國際化進程，探索新興市場，佈局戰略市場，聚焦客戶「推動產業鏈向高端化、智能化和低碳化發展」的需求，提升本集團的價值創造力。本集團將堅定貫徹實施「一主兩輔」的戰略佈局升級措施，堅守油服主業，繼續保持油服行業產業鏈優勢地位，繼續堅持技術引領，加強能力建設，夯實百年企業基礎；抓住機會，加快新能源業務發展；加速印尼油田區塊勘探開發，早日實現規模性產能，徹底改善集團發展環境。
- 2、本集團將繼續堅持「技術引領企業發展，創新驅動美好未來」的長期戰略。「技術創新添動力，提質增效促發展」，本集團將持續利用前沿先進的技術方案解決客戶日益提高的服務和減排要求，用技術創新賦能可持續發展。重視單項技術創新，更要重視提升在能源轉型過程中為油氣公司提供全業務流程集中化、一體化綜合能源技術服務解決方案的能力，深化協同發展。持續推動項目、技術的參與深度，有效提升市場競爭力，從而提高本集團的市場地位。

- 3、本集團明確管理目標並將持續創新企業管理理念、提升盈利能力、風險管控能力、成本管控能力，加強全方面能力建設。通過完善和實施盈利能力考核激勵機制，安全、內控合規、投資及現金流的審核把關及問責機制，推進各條線各環節全面控本、提質增效，打造高水平技術團隊和市場團隊等措施，增強經營的靈活性和抵禦風險的能力。
- 4、本集團將持續凝聚人才力量，賦能企業發展。依據業務佈局及組織績效，全面引入集團組織及業務單元動態管理體系，優化人才佈局，打造綜合素質高、專業水平強、具備國際化項目運作能力的人才隊伍；推行創新機制與激勵機制，對管理團隊及業務團隊實現年輕化改革；持續打造可持續發展的陽光公正平台，關愛員工健康，激發員工加大工作熱情、施展才華、實現價值。
- 5、本集團將持續建立長效ESG管理機制，將ESG、應對氣候變化和可持續發展理念融入企業決策及運營中。本集團將通過不斷健全ESG治理架構，夯實管理基礎；提升ESG信息披露水平、提升社會溝通能力，並積極推進氣候變化信息披露相關研究工作，為本集團發展構建良好的內外部環境，增強穩健增長和可持續發展能力。同時積極帶動推動上下游合作夥伴一同踐行綠色低碳發展的社會責任。

中期股息

董事會並不建議就截至二零二四年六月三十日止六個月派付中期股息予本公司股東(截至二零二三年六月三十日止六個月：無)。

董事證券交易之行為守則

本公司已採納有關董事證券交易之行為守則，其條款並不遜於上市規則所包含之標準守則所載之規定標準。經全體董事作出特定查詢後，全體董事均已確認彼等於截至二零二四年六月三十日止六個月內一直遵守該等行為守則。

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利益及提升企業價值與問責性。本公司已採納上市規則附錄C1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。

除下文所披露者外，截至二零二四年六月三十日止六個月，本公司已遵守企管守則所載之守則條文。

主席及行政總裁

根據企管守則第2部分的守則條文第C.2.1條，主席與行政總裁的職責應有區分，並不應由一人同時兼任。自二零二四年三月二十六日起，吳東方先生同時擔任董事會主席與行政總裁兩個職位。董事會認為，作為本公司創始人之一，吳東方先生具有豐富的行業及營運經驗，由吳東方先生兼任董事會主席及行政總裁的角色，可確保本集團內部領導及經營的一致性，使本集團的整體策略規劃更有效及更具效率。董事會及董事會提名委員會將繼續進行檢討，並會在計及本集團整體情況後考慮於適當時候將董事會主席與本公司行政總裁的角色分開。

本公司將繼續定期審查及監察其企業管治慣例，以確保遵守企業管治守則，並維持本公司高水準的企業管治慣例。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至二零二四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(包括出售庫存股份)。截至二零二四年六月三十日，本公司並未持有任何庫存股份。

審核委員會

本公司審核委員會已審閱本集團所採納之會計原則及慣例以及本集團截至二零二四年六月三十日止六個月之未經審核中期業績。

刊發

本公司於截至二零二四年六月三十日止六個月的中期業績公告分別刊載於聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.sptenergygroup.com)。二零二四年中期報告將於適當時候寄發予本公司股東(如必要)，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
吳東方先生

中國香港，二零二四年八月二十八日

於本公告日期，本公司執行董事為吳東方先生、李強先生及丁克臣先生；本公司非執行董事為王國強先生、武吉偉先生及陳春花女士；及本公司獨立非執行董事為張渝涓女士、胡國強先生及馬小虎先生。

* 僅供識別