

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)

**截至二零二六年六月三十日止六個月之
中期業績公告**

中期業績摘要

截至二零二六年六月三十日止六個月，本集團收入為人民幣725.7百萬元，較上年同期的人民幣747.2百萬元，減少人民幣21.5百萬元或2.9%。

截至二零二六年六月三十日止六個月，本公司擁有人應佔溢利為人民幣5.5百萬元，而上年同期本公司擁有人應佔虧損為人民幣47.9百萬元。

董事會不建議向本公司股東派付截至二零二六年六月三十日止六個月的中期股息（截至二零二五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**」）截至二零二六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：

簡明合併財務狀況表
於二零二六年六月三十日

	附註	二零二六年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二五年 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		344,013	352,407
使用權資產		41,011	42,000
無形資產		12,194	12,381
於聯營公司的投資		1,999	1,560
於合營企業的投資		1,386	1,564
遞延所得稅資產		119,824	117,513
按公平值計入其他全面收入的金融資產		10,439	10,988
其他非流動資產		16,145	16,145
預付款及其他應收款項	6	1	12,661
		547,012	567,219
流動資產			
存貨		548,486	529,594
合約資產		19,288	22,002
貿易應收賬款及應收票據	5	535,608	592,848
預付款及其他應收款項	6	272,994	266,148
受限制銀行存款		67,372	47,264
現金及現金等價物		144,381	366,508
		1,588,129	1,824,364
總資產		2,135,141	2,391,583
權益			
本公司權益持有人應佔權益			
股本	7	1,247	1,247
股份溢價		869,971	869,969
其他儲備		367,482	366,394
貨幣換算差額		(561,711)	(542,554)
保留盈利		200,108	195,750
		877,097	890,806
非控股權益		(1,410)	(90)
權益總額		875,687	890,716

		二零二六年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二五年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
附註			
負債			
非流動負債			
借款		53,749	95,823
非流動租賃負債		7,032	5,453
遞延所得稅負債		25,219	24,896
		<u>86,000</u>	<u>126,172</u>
流動負債			
借款		397,071	455,291
長期借款即期部分		100,371	97,450
合約負債		37,568	50,821
貿易應付賬款及應付票據	8	465,277	572,293
應計款項及其他應付款項	9	150,775	175,832
即期所得稅負債		18,095	17,100
租賃負債即期部分		4,297	5,908
		<u>1,173,454</u>	<u>1,374,695</u>
總負債		<u><u>1,259,454</u></u>	<u><u>1,500,867</u></u>
總權益及負債		<u><u>2,135,141</u></u>	<u><u>2,391,583</u></u>

簡明合併利潤表

截至二零二六年六月三十日止六個月

		截至六月三十日止六個月	
		二零二六年	二零二五年
		人民幣千元	人民幣千元
	附註	未經審核	未經審核
收入	4	<u>725,669</u>	<u>747,216</u>
其他虧損淨額		<u>(2,051)</u>	<u>(7,371)</u>
材料成本		(149,319)	(200,485)
僱員福利開支		(237,605)	(285,024)
短期及低價值租賃開支		(61,949)	(52,778)
運輸成本		(12,667)	(10,706)
折舊及攤銷		(27,669)	(28,493)
技術服務費		(128,162)	(88,672)
特許權費用		(3,320)	—
金融資產及合約資產減值損失淨額		7,900	(5,510)
存貨撇減及預付款撥備		(2,339)	(1,836)
其他		<u>(84,711)</u>	<u>(89,079)</u>
		<u>(699,841)</u>	<u>(762,583)</u>
經營溢利／(虧損)		<u>23,777</u>	<u>(22,738)</u>
融資收入		1,297	2,086
融資成本		<u>(12,965)</u>	<u>(19,900)</u>
融資成本淨額	10	<u>(11,668)</u>	<u>(17,814)</u>
權益法核算的聯營公司及合營 企業應佔淨溢利		<u>259</u>	<u>238</u>
除所得稅前溢利／(虧損)		12,368	(40,314)
所得稅開支	11	<u>(8,493)</u>	<u>(7,782)</u>
期內溢利／(虧損)		<u>3,875</u>	<u>(48,096)</u>

		截至六月三十日止六個月	
		二零二六年	二零二五年
		人民幣千元	人民幣千元
		未經審核	未經審核
附註			
期內溢利／(虧損)		<u>3,875</u>	<u>(48,096)</u>
以下各方應佔溢利／(虧損)：			
本公司擁有人		5,450	(47,935)
非控股權益		<u>(1,575)</u>	<u>(161)</u>
		<u>3,875</u>	<u>(48,096)</u>
本公司擁有人應佔溢利／(虧損)的			
每股盈利／(虧損)			
每股基本及攤薄盈利／(虧損)	13	<u>人民幣0.003元</u>	<u>人民幣(0.025)元</u>

簡明合併全面收益表

截至二零二六年六月三十日止六個月

截至六月三十日止六個月

二零二六年

人民幣千元

未經審核

二零二五年

人民幣千元

未經審核

期內溢利／(虧損)

3,875

(48,096)

其他全面收入／(虧損)：

其後可能會重分類至損益的項目：

貨幣換算差額

5,860

1,980

其後不會重分類至損益的項目：

貨幣換算差額

(24,762)

(3,384)

按公平值計入其他全面收入的權益

投資的公平值變動

(549)

1,329

期內全面虧損總額

(15,576)

(48,171)

以下各方應佔期內全面虧損總額：

本公司擁有人

(14,256)

(47,853)

非控股權益

(1,320)

(318)

(15,576)

(48,171)

簡明合併現金流量表

截至二零二六年六月三十日止六個月

截至六月三十日止六個月

二零二六年

人民幣千元

未經審核

二零二五年

人民幣千元

未經審核

經營活動產生的現金流量

經營所用的現金

(55,962)

(122,192)

已付所得稅

(10,678)

(14,625)

經營活動所用現金淨額

(66,640)

(136,817)

投資活動產生的現金流量

購買物業、廠房及設備

(10,829)

(12,173)

受限制銀行存款(增加)/減少

(20,108)

3,599

於以往年度收購子公司所付款項

(3,076)

—

已收利息

1,297

1,987

出售物業、廠房及設備所得款項

385

15

投資活動所用現金淨額

(32,331)

(6,572)

融資活動產生的現金流量

借款所得款項

238,557

372,673

償還借款

(335,162)

(364,922)

已付利息

(12,705)

(15,843)

租賃付款的本金部分

(3,179)

(2,973)

融資費用及保證金付款

(4,030)

(2,509)

購股權獲行使所得款項

1

—

融資活動所用現金淨額

(116,518)

(13,574)

現金及現金等價物減少淨額

(215,489)

(156,963)

期初現金及現金等價物

366,508

389,230

現金及現金等價物的匯率變動影響

(6,638)

(458)

期末現金及現金等價物

144,381

231,809

簡明合併財務資料附註

截至二零二六年六月三十日止六個月

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。除上述領域外，本集團於二零二六年初設立油田勘探及生產板塊，主要從事海外勘探及開採作業相關的業務。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」)。

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。

簡明合併財務報表以人民幣(「人民幣」)列值。

2. 編製基準

簡明合併財務報表乃根據國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的國際會計準則(「國際會計準則」)第34號中期財務報告、聯交所證券上市規則(「上市規則」)適用披露編製。

3. 會計政策

簡明合併財務報表乃按照歷史成本法編製，惟若干以公平值計量的金融資產除外。

編製該等簡明合併財務報表所用的會計政策與編製本集團截至二零二五年十二月三十一日止年度的年度合併財務報表所用的會計政策一致，惟下文所述者除外。

採納國際財務報告準則會計準則修訂本

於本中期，本集團已首次應用國際會計準則理事會頒佈的以下於二零二六年一月一日開始的財政年度期間生效的國際財務報告準則會計準則修訂本，以編製本集團的簡明合併財務報表：

國際財務報告準則第9號及國際
財務報告準則第7號的修訂本
國際財務報告準則第9號及國際
財務報告準則第7號的修訂本
國際財務報告準則會計準則
年度改進 – 第11冊

金融工具分類及計量之修訂

涉及依賴自然能源生產電力的合同

對國際財務報告準則第1號、國際財務報告
準則第7號、國際財務報告準則第9號、國際
財務報告準則第10號及國際會計準則第7號之修訂

經修訂國際財務報告準則會計準則的性質及影響說明如下：

國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第7號的修訂本：金融工具分類及計量之修訂

該等修訂釐清了金融資產及金融負債的確認與終止確認規定。具體而言，金融負債應於「結算日」終止確認，並引入一項會計政策選擇，在符合特定條件的情況下，允許於結算日前終止確認透過電子支付系統結算的金融負債。該等修訂包含有關應如何評估具有環境、社會及企業管治(ESG)及類似特徵之金融資產合約現金流量的額外指引。此外，該等修訂完善了「無追索權」一詞的描述，並釐清了「合約掛鉤工具」的特徵。該等修訂具體訂明了與指定為按公允價值計入其他全面收益之股本工具投資，以及具有或然特徵之金融工具相關的新增或經修訂披露規定。

於本期間應用該等修訂並未對本簡明合併財務報表產生重大影響。

國際財務報告準則第9號及國際財務報告準則第7號的修訂本：涉及依賴自然能源生產電力的合同

該等修訂僅適用於涉及依賴自然電力的合約，並釐清「自用」規定對範圍內合約的適用情況；修訂範圍內合約於現金流量對沖關係中作為被對沖項目的指定規定；以及增加新的披露規定，使投資者能夠了解該等合約對公司財務表現及現金流量的影響。與「自用」豁免相關的修訂須予以追溯應用。毋須重列過往期間，且僅可在不運用事後判斷的情況下予以重列。與對沖會計相關的修訂對在首次應用日期或之後指定的新對沖關係作推延應用。

於本期間應用該等修訂並未對本簡明合併財務報表產生重大影響。

國際財務報告準則會計準則年度改進 – 第11冊

該等修訂包括旨在提高國際財務報告準則第1號「首次採用國際財務報告準則」、國際財務報告準則第7號「金融工具：披露」及其隨附的國際財務報告準則第7號實施指引、國際財務報告準則第9號「金融工具」、國際財務報告準則第10號「綜合財務報表」以及國際會計準則第7號「現金流量表」的一致性而作出的澄清、簡化、更正或變更。

於本期間採納應用該等修訂並未對本簡明綜合財務報表產生重大影響。

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。經營分部依據產品及服務之不同屬性管理。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。

主要運營決策者對五個可呈報分部的業績進行評估：鑽井、完井、油藏、勘探及生產(「**勘探及生產**」)及其他。按照於本中期期間勘探及生產的發展，主要運營決策者已從其他中選取出勘探及生產分部的分部資料。有關EBITDA、資產及按地區劃分的非流動資產的分部資料已相應重新列報。該等可呈報分部包括於上述領域提供的各類服務及相關輔助製造業務以及於本期間新增的勘探及開採作業相關的業務。

(a) 收入

	截至六月三十日止六個月 二零二六年 人民幣千元 未經審核	二零二五年 人民幣千元 未經審核
鑽井	241,760	207,393
完井	72,636	148,333
油藏	318,310	305,314
勘探及生產	20,333	—
其他*	72,630	86,176
	<u>725,669</u>	<u>747,216</u>

* 其他包括銷售天然氣及提供的相關服務。

向主要運營決策者報告來自外部客戶的收入，其計量方法與簡明合併利潤表內的方法一致。主要運營決策者根據除所得稅開支、折舊及攤銷、利息收入、融資成本及若干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

截至二零二六年及二零二五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	勘探及生產 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至二零二六年六月三十日止六個月 (未經審核)						
來自外部客戶的收入	241,760	72,636	318,310	20,333	72,630	725,669
收入確認的時間						
— 在某一時間點	20,861	11,681	21,605	20,333	72,630	147,110
— 在一段時間內	220,899	60,955	296,705	—	—	578,559
EBITDA	<u>30,636</u>	<u>8,940</u>	<u>71,862</u>	<u>560</u>	<u>5,232</u>	<u>117,230</u>
	鑽井 人民幣千元	完井 人民幣千元	油藏 人民幣千元	勘探及生產 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至二零二五年六月三十日止六個月 (未經審核)(重新列報)*						
來自外部客戶的收入	207,393	148,333	305,314	—	86,176	747,216
收入確認的時間						
— 在某一時間點	14,908	94,839	31,553	—	86,176	227,476
— 在一段時間內	192,485	53,494	273,761	—	—	519,740
EBITDA	<u>20,516</u>	<u>27,769</u>	<u>29,398</u>	<u>(1,786)</u>	<u>5,420</u>	<u>81,317</u>

* 分部資料中的比較數字已重新列報，以使其符合本期間的呈列方式。

截至二零二六年六月三十日及二零二五年十二月三十一日的總資產分部資料如下：

	鑽井 人民幣千元	完井 人民幣千元	油藏 人民幣千元	勘探及生產 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零二六年六月三十日(未經審核)						
分部資產	441,191	562,524	459,489	83,832	14,340	1,561,376
未分配的資產						573,765
總資產						2,135,141
非流動資產添置 (金融資產及遞延所得稅資產除外)	<u>7,772</u>	<u>5,049</u>	<u>7,647</u>	<u>4,773</u>	<u>-</u>	<u>25,241</u>
	鑽井 人民幣千元	完井 人民幣千元	油藏 人民幣千元	勘探及生產 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
於二零二五年十二月三十一日 (經審核)(重新列報)*						
分部資產	475,541	595,128	459,074	41,551	7,586	1,578,880
未分配的資產						812,703
總資產						2,391,583
非流動資產添置 (金融資產及遞延所得稅資產除外)	<u>17,759</u>	<u>18,867</u>	<u>7,505</u>	<u>2,139</u>	<u>2,706</u>	<u>48,976</u>

由於本集團負債結餘並無分配至分部，故分部資料內並未納入負債披露。

* 分部資料中的比較數字已重新列報，以使其符合本期間的呈列方式。

EBITDA與除所得稅前溢利／(虧損)之間的對賬如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年	二零二五年
	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	<u>117,230</u>	<u>81,317</u>
未分配開支		
－ 以股份為基礎的付款	(546)	(1,948)
－ 其他虧損淨額	(2,051)	(7,371)
－ 未分配經常性開支	<u>(62,928)</u>	<u>(66,005)</u>
	<u>(65,525)</u>	<u>(75,324)</u>
	<u>51,705</u>	<u>5,993</u>
折舊及攤銷	(27,669)	(28,493)
融資收入(附註10)	1,297	2,086
融資成本(附註10)	<u>(12,965)</u>	<u>(19,900)</u>
除所得稅前溢利／(虧損)	<u><u>12,368</u></u>	<u><u>(40,314)</u></u>
	二零二六年	二零二五年
	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
可呈報分部的分部資產	<u>1,561,376</u>	<u>1,578,880</u>
未分配的資產		
－ 遞延所得稅資產	119,824	117,513
－ 未分配存貨	57,228	57,871
－ 未分配預付款及其他應收款項	171,136	209,435
－ 受限制銀行存款	67,372	47,264
－ 現金及現金等價物	144,381	366,508
－ 按公平值計入其他全面收入的金融資產	10,439	10,988
－ 於聯營公司及合營企業的投資	<u>3,385</u>	<u>3,124</u>
	<u>573,765</u>	<u>812,703</u>
總資產	<u><u>2,135,141</u></u>	<u><u>2,391,583</u></u>

(c) 地區分部

下表列示根據客戶所在地劃分的地區分部收入。

	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年 人民幣千元 未經審核	二零二五年 人民幣千元 未經審核
收入		
中國	319,156	397,215
哈薩克斯坦	151,195	129,537
土庫曼斯坦	31,430	45,747
印度尼西亞	61,369	68,590
中東	119,153	78,672
加拿大	15,506	26,322
秘魯	20,333	—
其他	7,527	1,133
	<u>725,669</u>	<u>747,216</u>

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）：

	二零二六年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二五年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
(重新列報)*		
非流動資產		
中國	203,488	200,565
印度尼西亞	73,670	74,897
土庫曼斯坦	41,828	44,260
哈薩克斯坦	27,215	36,709
中東	23,744	27,237
新加坡	18,314	32,196
秘魯	3,271	148
加拿大	2,345	2,705
其他	19,489	16,877
	<u>413,364</u>	<u>435,594</u>

* 分部資料中的比較數字已重新列報，以使其符合本期間的呈列方式。

5. 貿易應收賬款及應收票據

	二零二六年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二五年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
貿易應收賬款	715,173	781,686
減：減值損失	(180,942)	(189,508)
貿易應收賬款淨額	534,231	592,178
應收票據	1,383	676
減：減值損失	(6)	(6)
應收票據淨額	1,377	670
	535,608	592,848

(a) 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：

	二零二六年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二五年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	380,158	509,421
六個月至一年	117,068	34,870
一年至兩年	40,641	50,802
兩年至三年	13,745	20,404
三年以上	164,944	166,865
貿易應收賬款及應收票據總額	716,556	782,362
減：減值損失	(180,948)	(189,514)
貿易應收賬款及應收票據淨額	535,608	592,848

(b) 若干貿易應收賬款及應收票據已予以質押，作為本集團銀行借款的擔保。

6. 預付款及其他應收款項

	二零二六年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二五年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
即期		
向供應商墊款	82,319	81,195
預付稅項	113,596	107,211
減：撥備	(3,978)	(3,992)
非金融資產總值	191,937	184,414
押金及其他應收款項	37,260	49,972
銷售物業、廠房及設備應收款項	35,319	36,924
向合營企業提供的貸款(a)	12,595	—
減：減值損失	(4,117)	(5,162)
金融資產總值	81,057	81,734
即期金融資產總值	272,994	266,148
非即期		
押金及其他應收款項	1	1
向合營企業提供的貸款(a)	—	12,660
金融資產總值	1	12,661
非金融資產總值	1	12,661
總計	272,995	278,809

附註：

(a) 向合營企業提供的貸款按年利率8%計息，貸款到期日為二零二七年六月三十日。

7. 股本

	股份數目 (千股)	股本 人民幣千元
法定：		
於二零二五年十二月三十一日(經審核)及二零二六年六月三十日(未經審核)每股面值0.0001美元的普通股	5,000,000	3,219
已發行及繳足：		
於二零二五年十二月三十一日(經審核)及二零二六年一月一日(未經審核)每股面值0.0001美元的普通股	1,954,136	1,247
加：行使購股權	8	—*
於二零二六年六月三十日(未經審核)	1,954,144	1,247

* 低於人民幣1,000元。

8. 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：

	二零二六年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二五年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
六個月內	250,502	415,435
六個月至一年	112,818	30,067
一年至兩年	23,509	38,002
兩年至三年	13,242	15,028
三年以上	65,206	73,761
	465,277	572,293

9. 應計款項及其他應付款項

	二零二六年 六月三十日 人民幣千元 未經審核	二零二五年 十二月三十一日 人民幣千元 經審核
應付工資及福利	53,449	71,344
其他應付稅項	22,082	24,071
其他應付款項－關聯方	14,872	14,872
購買物業、廠房及設備的其他應付款項	5,548	4,236
其他應付款項	54,824	61,309
	<u>150,775</u>	<u>175,832</u>

10. 融資成本淨額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年 人民幣千元 未經審核	二零二五年 人民幣千元 未經審核
融資收入：		
－銀行存款利息收入	1,297	1,987
融資活動之匯兌收益淨額	—	99
融資收入	<u>1,297</u>	<u>2,086</u>
利息開支：		
－銀行借款	(6,682)	(11,050)
－租賃負債	(347)	(468)
－其他借款	(3,525)	(5,218)
銀行手續費及其他	(2,411)	(3,164)
融資活動之匯兌虧損淨額	—*	—
融資成本	<u>(12,965)</u>	<u>(19,900)</u>
融資成本淨額	<u>(11,668)</u>	<u>(17,814)</u>

* 低於人民幣1,000元。

11. 所得稅開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零二六年	二零二五年
	人民幣千元	人民幣千元
	未經審核	未經審核
即期所得稅	10,830	10,941
遞延所得稅	(2,337)	(3,159)
所得稅開支	<u>8,493</u>	<u>7,782</u>

截至二零二六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（二零二五年：5%至30%）。

12. 股息

董事會不建議派付截至二零二六年六月三十日止六個月之股息（截至二零二五年六月三十日止六個月：無）。

13. 每股盈利／（虧損）

(a) 基本

每股基本盈利／（虧損）的計算乃以本公司擁有人應佔溢利／（虧損）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	
	二零二六年	二零二五年
	未經審核	未經審核
本公司擁有人應佔溢利／（虧損）（人民幣千元）	5,450	(47,935)
已發行普通股的加權平均數（千股）	<u>1,954,142</u>	<u>1,953,776</u>
每股基本盈利／（虧損）（每股人民幣元）	<u>0.003</u>	<u>(0.025)</u>

(b) 攤薄

每股攤薄盈利／（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。本公司有一類可攤薄潛在普通股：購股權。

計算每股攤薄盈利／（虧損）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，於截至二零二六年及二零二五年六月三十日止六個月，該等購股權並無攤薄影響，且每股攤薄盈利／（虧損）與截至二零二六年及二零二五年六月三十日止六個月的每股基本盈利／（虧損）相同。

管理層討論及分析

業務回顧

二零二六年上半年，全球經濟復甦進程持續放緩，地緣政治衝突加劇、國際貿易摩擦反覆及全球能源轉型提速等多重因素共振，國際能源市場波動幅度顯著加劇。國際貨幣基金組織（「IMF」）於二零二六年七月發佈之《世界經濟展望報告》，將本年度全球經濟增速預期下調至3.0%，凸顯了整體經濟下行風險。宏觀環境走弱疊加原油價格寬幅震蕩，壓制油氣企業中長期資本開支意願。國際能源署（「IEA」）在《世界能源投資報告（2026年）》中指出，預計二零二六年全球油氣上游勘探開發資本開支約5,460億美元，與二零二五年基本持平，行業資本投入維持低位，投資態度趨於審慎。全球能源低碳轉型提速及國際油價持續波動，推升勘探開發的不確定性與運營成本，而全球經濟增長乏力亦導致油氣需求增長預期放緩，進一步壓低資本回報預期。受此影響，各大石油公司普遍優化投資結構，聚焦高收益優質資源區塊，市場競爭持續加劇，油服行業整體經營環境承壓。

本期間，本集團錄得收入人民幣725.7百萬元，較去年同期減少人民幣21.5百萬元或2.9%；及錄得期內溢利人民幣3.9百萬元，而上年同期虧損為人民幣48.1百萬元。從收入的地域分佈來看，中國市場實現收入人民幣319.2百萬元，較去年同期減少人民幣78.0百萬元或19.6%，佔總收入的比重為44.0%；海外市場實現收入人民幣406.5百萬元，較去年同期增加人民幣56.5百萬元或16.1%，佔總收入的比重為56.0%。

面對全球經濟疲軟、油氣上游投資審慎、市場競爭日趨激烈的外部環境，二零二六年上半年，本集團穩步落實既定經營戰略，圍繞核心技術研發、精細化運營管控及海內外市場佈局等方面，主動應對行業周期下行帶來的經營壓力，具體舉措如下：一是深耕技術自主創新，構建核心競爭優勢。本集團堅持技術創新驅動業務發展，針對超深井、高溫高壓、非常規油氣作業等行業核心技術痛點開展專項攻關，高效解決客戶作業難題。依托持續強化自主研發能力，並充分發揮一體化綜合服務優勢，構築差異化的市場競爭壁壘，鞏固行業領先地位。二是全面落實精細化管理，持續推進提質增效。本集團強化精細化運營管控，持續優化內部管理效能，完善項目成本、現金流及風險管控體系，逐級落實降本增效目標，提升運營效率與風險抵禦能力。本集團將精益化管控貫穿鑽井、完井、油藏服務及碳捕集、利用與封存（「CCUS」）低碳業務等主要作業環節，推動核心資源向高收益優質項目集中配置，着力提升作業效率。通過全鏈條提質增效舉措，築牢集團高質量可持續發展根基。三是優化調整市場佈局，持續優化業務結構。本集團深耕油氣技術服務核心主業，穩固海內外存量成熟市場份額。依托自身技術與資源優勢，拓展海外油氣勘探及生產板塊業務，精準研判市場機遇，審慎佈局長期潛力市場，穩步推進國際化發展戰略。同時，持續深化與核心客戶的戰略合作，完善海外項目全生命周期管理能力，優化調整業務結構，進一步強化集團經營韌性。

本集團始終秉持審慎的財務政策，堅守穩健經營發展方針，這使得本集團在複雜宏觀環境與行業變革調整中，始終具備紮實的風險抵禦實力與充足的經營調整空間，為各項經營戰略落地及業務穩健發展提供了堅實保障。

收入分析

本期間，本集團錄得收入人民幣725.7百萬元，較去年同期減少人民幣21.5百萬元或2.9%。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 (%)
	二零二六年 人民幣千元	二零二五年 人民幣千元	
油藏	318,310	305,314	4.3%
鑽井	241,760	207,393	16.6%
完井	72,636	148,333	(51.0%)
勘探及生產	20,333	—	—
其他	72,630	86,176	(15.7%)
總計	<u>725,669</u>	<u>747,216</u>	<u>(2.9%)</u>

油藏板塊收入為人民幣318.3百萬元，較去年同期增加人民幣13.0百萬元或4.3%，佔總收入的比重為43.9%。鑽井板塊收入為人民幣241.8百萬元，較去年同期增加人民幣34.4百萬元或16.6%，佔總收入的比重為33.3%。完井板塊收入為人民幣72.6百萬元，較去年減少人民幣75.7百萬元或51.0%，佔總收入的比重為10.0%。新增勘探及生產板塊收入為人民幣20.3百萬元，佔總收入的比重為2.8%。其他板塊收入為人民幣72.6百萬元，較去年同期減少人民幣13.5百萬元或15.7%，佔總收入的比重為10.0%。

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 (%)
	二零二六年 人民幣千元	二零二五年 人民幣千元	
海外	157,943	135,185	16.8%
中國	160,367	170,129	(5.7%)
總計	<u>318,310</u>	<u>305,314</u>	<u>4.3%</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。

本期間，本集團油藏板塊實現收入為人民幣318.3百萬元，較去年同期增加人民幣13.0百萬元或4.3%。來自海外油藏板塊收入為人民幣157.9百萬元，較去年同期增加人民幣22.8百萬元或16.8%。海外油藏收入增加主要原因是中東區域試油、測錄井業務工作量持續飽滿。中國市場的油藏板塊收入為人民幣160.4百萬元，較去年同期減少人民幣9.8百萬元或5.7%，國內收入減少的主要原因是新疆地區裝置維保、場站運維等服務工作量減少。

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 (%)
	二零二六年 人民幣千元	二零二五年 人民幣千元	
海外	198,202	122,676	61.6%
中國	43,558	84,717	(48.6%)
總計	<u>241,760</u>	<u>207,393</u>	<u>16.6%</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241.8百萬元，較去年同期增加人民幣34.4百萬元或16.6%。來自海外市場鑽井板塊收入為人民幣198.2百萬元，較去年同期增加人民幣75.5百萬元或61.6%，該增加主要由於印尼區域鑽井業務及中東區域修井業務量提升。中國市場鑽井板塊收入為人民幣43.6百萬元，較去年同期減少人民幣41.2百萬元或48.6%，該下降主要是由於本集團本期間國內CCUS鑽井項目產值有所減少，以及對鑽井業務結構進行優化所致。

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 (%)
	二零二六年 人民幣千元	二零二五年 人民幣千元	
海外	30,035	92,140	(67.4%)
中國	42,601	56,193	(24.2%)
總計	<u>72,636</u>	<u>148,333</u>	<u>(51.0%)</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72.6百萬元，較去年同期減少人民幣75.7百萬元或51.0%。來自海外完井板塊收入為人民幣30.0百萬元，較去年同期減少人民幣62.1百萬元或67.4%，該減少主要由於土庫曼區域和印尼區域完井貿易業務量大幅減少，同時哈薩克區域壓裂業務量亦有所減少。中國市場的完井板塊收入為人民幣42.6百萬元，較去年同期減少人民幣13.6百萬元或24.2%，該減少主要是由於新疆地區完井貿易延後所致。

勘探及生產板塊

勘探及生產板塊收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零二六年 人民幣千元	二零二五年 人民幣千元	
海外	20,333	—	—
中國	—	—	—
總計	<u>20,333</u>	<u>—</u>	<u>—</u>

本集團勘探及生產板塊目前主要包括石油天然氣勘探及開採作業相關的業務。

本期間，本集團新增勘探及生產板塊收入為人民幣20.3百萬元，較去年同期增加人民幣20.3百萬元。來自海外市場收入為人民幣20.3百萬元，較去年同期增加人民幣20.3百萬元，該收入主要來自於南美區域秘魯油田勘探及生產業務。

其他板塊

其他板塊收入	截至六月三十日止六個月		變動 (%)
	二零二六年 人民幣千元	二零二五年 人民幣千元	
海外	—	—	—
中國	<u>72,630</u>	<u>86,176</u>	<u>(15.7%)</u>
總計	<u><u>72,630</u></u>	<u><u>86,176</u></u>	<u><u>(15.7%)</u></u>

本集團其他板塊目前主要包括天然氣銷售及提供相關的服務。

本期間，其他板塊收入為人民幣72.6百萬元，較去年同期減少人民幣13.5百萬元或15.7%。來自中國市場收入為人民幣72.6百萬元，較去年同期減少人民幣13.5百萬元或15.7%，主要由於新疆地區天然氣銷售業務的減少。

市場環境

二零二六年，受地緣博弈加劇、全球經濟復甦分化及能源轉型加速等因素影響，全球油氣行業延續結構性調整態勢，市場波動顯著加劇。國際市場方面，美國、以色列、伊朗地緣對峙持續升級，霍爾木茲海峽多次出現航運受阻，供應中斷風險推高國際油價，布倫特原油價格大幅震蕩，全球能源供應鏈持續承壓。IMF於二零二六年七月發佈之《世界經濟展望》，將全年全球經濟增速預期下調至3.0%，發達經濟體增長疲軟、新興市場經濟體走勢分化，經濟復甦不確定性持續抑制原油消費。需求端，石油輸出國組織（「歐佩克」）於六月發佈《國際石油市場月報》顯示，將二零二六年全球石油需求增長預期下調至日均97萬桶，需求增長維持低位。供給端，非歐佩克產油國產能穩步釋放，疊加歐佩克+增產政策持續推進，全球石油供應增速持續高於需求增速，市場供需寬鬆格局進一步顯現。中國市場方面，國家發改委、國家能源局印發之《新型能源體系建設「十五五」規劃》，持續深化能源安全與低碳轉型雙向協同發展戰略，着力構建韌性能源安全保障體系，穩定油氣勘探開發投資規模，築牢能源供應基本盤；同步加快能源結構低碳轉型，培育可再生能源、碳捕集利用與封存、油田新能源配套等新興業態，推動傳統油氣與低碳新能源產業融合發展，中國市場需求整體保持平穩。面對市場環境變化，為應對外部不確定性並把握國內政策機遇，本集團多措並舉，統籌推進以下重點工作：一是穩固傳統油氣服務主業基本盤，同步拓展石油勘探開發業務。本集團通過精細化成本管控、優化項目運營流程等舉措，持續夯實傳統油服主業核心競爭力；同時，依托技術與資源優勢，審慎拓展勘探開發板塊業務。二是緊扣客戶綠色化、智能化與一體化服務需求，加速技術迭代與服務模式創新。本集團持續加大研發投入，提升服務效率與附加值，鞏固差異化競爭優勢。三是積極佈局低碳油田服務與新能源配套等潛力市場，緊抓能源轉型政策機遇，圍繞碳捕集利用與封存、油田新能源配套等新興業態開展技術儲備，構建傳統油氣與低碳新能源協同發展的業務新格局，以保障本集團長期穩健發展。

海外市場

本集團海外業務主要分佈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、南美的秘魯以及中東地區。本期間內，全球地緣博弈持續加劇，中東局勢震蕩帶動國際原油市場劇烈波動，布倫特原油價格呈現寬幅震蕩走勢，疊加市場對全球經濟增速預期持續下調的影響，油氣行業整體經營環境更趨複雜，市場不確定性持續高企。面對嚴峻多變的外部形勢，本集團海外項目積極應對各項挑戰，持續優化業務結構，深耕存量成熟市場，挖掘新興市場機遇，同步強化技術創新能力與項目全周期履約水平。依托「一帶一路」能源合作發展契機，本集團聚焦中亞、中東、印尼等核心海外市場，一方面在穩固現有業務基礎上積極培育新增長點，進一步夯實油田技術服務主業根基；另一方面有序拓展油田勘探開發業務，推動海外板塊整體保持穩中求進的發展態勢，在行業周期波動中持續取得新突破。

哈薩克斯坦作為本集團在中亞地區的核心市場，本期間內，面對當地複雜的經營環境與外部諸多不確定因素，項目團隊攻堅克難、穩步推進各項工作。項目作業方面，阿特勞里海淺灘油氣探區試油試氣及完井施工等核心作業取得顯著突破；市場拓展方面，哈薩克區域先後成功中標高溫井測試、堵水實驗服務項目及多區塊作業區域增產壓裂招標項目，新增訂單工作量超過60井次，有效擴大區域基礎作業規模，提升了區域市場佔有率。與此同時，哈薩克區域加速推進技術創新，順利承接碳酸鹽岩加砂壓裂試驗項目，有效補齊區域特色工藝技術短板，上述中標成果與技術攻關突破，為後續生產作業提供了穩定業績保障。中東區域各項目部在動蕩複雜的地緣經營環境中主動應對各類風險挑戰，堅守服務標準、保障作業質量與效率，以客戶及市場需求為導向，推動多業務領域協同發展，市場規模穩中有升，有效帶動產值與利潤持續提升。本集團持續優化伊拉克業務佈局，現已形成涵蓋修井打撈、固井、錄井、測井、試油、油藏動態監測、油田工具配件貿易的全方位油氣服務體系，綜合服務能力與市場核心競爭力持續增強。印尼市場勘探開發與油服業務同步取得進展，勘探開發板塊，本集團已順利完成賈邦登加區塊重點井試油試井工作，為後續勘探開發奠定穩固基礎，亦為本集團在印尼油氣市場的業務拓展提供了有力支撐；油田技術服務板塊，南蘇門答臘地區某油氣田1,000HP鑽機服務項目運營穩定，憑藉優質現場履約服務獲得業主高度認

可，並順利完成項目合同續簽，為項目部在當地油服市場，尤其是鑽機服務領域樹立了堅實口碑，顯著提升了品牌影響力與市場知名度，依托項目協同優勢持續輻射周邊市場，為本集團海外業務持續增長注入新動能。本集團秘魯項目團隊穩步推進核心業務落地，成功簽署秘魯塔拉拉油田六區塊30年作業權合同，完成油田接管後快速推進油田整改、復產及商業化生產全流程工作，實現項目重大轉型突破。該油田順利恢復產油，短期內日產原油提升至約1,600桶。該項目作為本集團首個海外自主商業化開採油田，順利復產標誌着南美佈局實現關鍵突破，有效擴充集團優質海外資產。後續秘魯項目團隊將持續深耕屬地市場，精細化落實油田穩產、增效、提質運營管理措施，持續為本集團整體高質量發展與業績增長提供有力支撐。

二零二六年上半年，本集團於海外服務市場新增訂單約人民幣256.2百萬元，佔本集團總體新增訂單比例約40.8%，二零二六年上半年，海外市場錄得收入約人民幣406.5百萬元，較去年同期增加人民幣56.5百萬元或16.1%。

國內市場

二零二六年上半年，中國國內市場在能源保供與「雙碳」戰略雙重驅動下，油服行業呈現資本開支維持高位、成本管控趨嚴、業務結構分化的發展態勢。政策層面，根據國家發展改革委、國家能源局印發之《新型能源體系建設「十五五」規劃》，明確指出加大油氣增儲上產投入，強化傳統大型油氣田和頁岩油氣等非常規資源的勘探開發力度；圍繞深地、深海、非常規、老油氣田四大領域，紮實落實「穩油增氣」戰略，着力推動海域及非常規領域成為國內原油穩產重要支撐，確立國內原油年產量穩定於2億噸水平、天然氣產量穩步增長的發展目標，為行業長期發展提供了明確政策指引。據國家統計局數據，二零二六年上半年國內油氣產量創歷史同期新高，各地紮實推進增儲上產，規模以上工業原油產量達10,943萬噸，同比增長0.9%；天然氣產量達1,330億立方米，同比增長1.6%。中國國內市場能源供給總體平穩，有效對沖海外市場波動帶來的衝擊，行業整體展現出較強的發展韌性。在此背景下，本集團緊扣行業發展趨勢，持續深耕國內市場、優化區域戰略佈局、強化核心技術賦能，以技術創新、服務升級與市場拓展等多措並舉，有效緩解了行業競爭加劇帶來的壓力，持續夯實並鞏固了自身的核心競爭優勢。

二零二六年上半年，本集團中國區域市場整體運營穩健，傳統存量業務基礎穩固，各核心區域業務穩步推進。新疆區域作為本集團國內市場油氣服務核心戰略市場，擁有優質穩定的客戶資源，服務範圍全面覆蓋塔里木油田、新疆油田、中石化西北局、吐哈油田、青海油田及各類民營油氣區塊。面對客戶持續推進提質增效所帶來的服務價格下行壓力，以及民營區塊普遍採取的低價中標策略，本集團緊抓行業回暖機遇，依托技術創新突破項目執行瓶頸，有效推動區域核心作業量穩健增長。其中，鑽井業務成功中標旋轉地質導向服務項目及提速總包專項合同，預計於未來一至兩年逐步貢獻規模產值，有望成為新疆區域新增長點；油藏技術服務同步推進，超高溫、超高壓吸入式壓力－體積－溫度（「PVT」）取樣業務已形成規模化產值；儲氣庫光纖溫壓監測項目已順利完成技術孵化並成功簽約。

落地。上述佈局進一步鞏固了本集團在新疆高端油氣服務領域的市場競爭優勢。本集團川渝區域整體業務運營保持穩健，在鞏固既有優勢的同時，積極拓展天津、河北、江蘇等市場業務。其中，油藏業務成功中標川渝區域天然氣井繩索試井技術服務項目，進一步夯實川渝區域市場業務佈局；完井業務方面，本集團順利完成多批次井下安全閥、完井封隔器及其他高端完井工具的交付，憑藉可靠的產品質量、優異的技術性能及高效的交付能力獲得客戶高度認可。在區域市場拓展方面，本集團亦持續發力，氣礦永置式光纖監測服務項目順利推進，並與多家客戶就分段改造工具、光纖監測等新興業務形成明確簽約意向，持續挖掘川渝區域增量市場空間。新能源業務領域，本集團聚焦CCUS核心領域，穩步推進標桿項目落地與市場化拓展。本期間內，順利完成國家能源集團煤制油公司百萬噸級CCUS項目勘探選址及探井建設服務，以及國能榆林化工CCUS先導試驗兩大核心項目，專業的技術服務能力獲得客戶充分認可。本集團將持續跟進重點項目後續合作機會，並有序推進其他區域CCUS業務佈局，不斷積累項目經驗與行業口碑，為本集團綠色低碳轉型及多元化高質量發展奠定基礎。

二零二六年上半年，本集團於國內市場新增訂單約人民幣371.6百萬元，佔本集團總體新增訂單比例約59.2%，二零二六年上半年，國內市場錄得收入約人民幣319.2百萬元，較去年同期減少人民幣78.1百萬元或19.7%。

研究與開發(「研發」)及製造

本集團繼續堅持「技術引領發展，創新驅動未來」的核心戰略，以自主研發為主線，依托技術整合、工藝升級和產業化應用為路徑，持續構建面向深地、高溫高壓、複雜儲層及能源轉型需求的技術體系。面對油氣勘探開發不斷向超深、超高溫、超高壓、高含硫及低品位儲層推進的行業趨勢，本集團持續強化技術牽引效能，將研發成果轉化為標準化作業、裝備製造及一體化服務三大核心能力，推動傳統油服業務向高技術含量、高附加值、高可靠性方向升級。

在油藏技術領域，本集團持續鞏固超深、超高溫、超高壓井(「三超井」)油藏動態監測技術優勢，逐步形成從井下高溫高壓(「高溫高壓」)資料獲取、流體取樣、數據處理、儲層評價的完整技術鏈條。35,000 psi、230℃耐高溫高壓壓力計、高溫高壓井下保壓PVT取樣器等核心儀器已投入現場應用，標誌着本集團極端工況井下傳感與流體取樣技術已達到國際領先水平。相關技術已在高溫高壓探井、科學探索井及各大重點油氣田項目中得到驗證，為油氣藏動態評價、儲層認知和開發方案優化提供高質量數據支撐。本期間內，完成某油田儲氣庫深井管內分佈式光纖監測技術服務，進一步增強了集團在該領域的技術優勢。

在鑽井技術領域，本集團圍繞提速增效、複雜地層鑽進及鑽井一體化服務開展持續技術攻關。針對新疆重點油田，本集團落地鑽井一體化提速配套技術，通過優化鑽具組合、鑽井液體系、旋轉導向工具與動態施工參數，在直井與水平段作業中均多次刷新區塊鑽進紀錄，有效提升機械鑽速，縮短建井周期，並降低綜合鑽井成本。同時，本集團深化耐高溫抗油基螺桿鑽具及配套延伸技術服務，持續強化自身在複雜構造井、長水平井及深層油氣資源開發中的核心技術競爭力。此外，本集團超深小井眼複雜處理技術，針對深層重點探井及高壓氣井作業場景，已形成標準化高效施工流程，可高效處置井下異物卡阻、射孔管串埋卡、丟槍接頭跟轉等行業疑難問題。該技術已在准噶爾盆地南緣、塔里木盆地等區域成功完成多口高難度修井作業，有效解決井筒堵塞、管柱卡阻等難題，作業效率與安全性顯著提升，進一步強化了集團在複雜井筒治理領域的行業優勢。

在完井技術領域，本集團於新疆准噶爾盆地南緣及塔里木盆地完成的超深高壓井完井作業，持續保持國內完井作業難度與深度紀錄，標誌着本集團在超深層完井技術領域已形成完整的技術體系，具備了應對全球最嚴苛地質條件的技術實力。25,000 psi、20,000 psi井下安全閥及全通徑可溶滑套等高端完井工具，已在國內多個重點探井與開發井中成功應用，性能穩定可靠，獲得業主高度認可，夯實國內超高壓完井核心裝備自主可控根基。此外，天津完井工具研發製造工廠取得美國石油協會（「API」）認證後，持續完善質量管理體系與全流程產能建設，一體化統籌完井工具研發、生產製造與現場技術服務，持續穩固本集團在超深、高溫高壓井完井業務領域的領先地位。

在勘探及生產技術領域，本集團南美區域秘魯項目部已正式接管塔拉拉六區塊油田運營，依托集團成熟一體化技術體系與專業生產運營團隊，項目復產工作有序推進，短期內日產原油提升至約1,600桶，油田生產系統逐步進入穩定運營階段，天然氣產量亦同步恢復。本期間內，該項目累計生產原油約3.9萬桶、天然氣約1.1億立方英尺，合計實現約5.8萬桶油當量的油氣產量，充分彰顯本集團在成熟油田快速接管、生產恢復及綜合運營管理方面的能力。後續，本集團將結合自有技術優勢，優化採油方案與生產制度，積極推進複雜修井、射孔換層、壓裂增產等作業措施，深入挖掘老油田剩餘資源潛力，推動項目由快速復產邁向持續增產與高效開發，實現本集團自研技術在海外市場產業化落地。

集團將持續以技術創新驅動高質量發展，深耕深地高溫高壓成套技術、高端井下工具、核心儀器、鑽完井一體化服務的技術積淀，鞏固「傳統業務持續領跑、新興領域創新突破」雙軌發展格局，持續為上下游客戶創造綜合開發價值，為企業穩健經營與長期可持續發展築牢核心技術根基。

人力資源

本集團僱員薪酬結合市場行情、崗位權責與年度業績釐定，集團亦定期檢視並持續優化薪酬體系。上半年，緊密圍繞集團戰略佈局協同推進人才配置及績效激勵，持續開展員工培訓397場次(含線上和線下)，培訓5,891人次，累計63,342課時。

截至二零二六年六月三十日，本集團在冊員工3,407人，較二零二五年十二月三十一日人數增加82人。

財務回顧

收入

截至二零二六年六月三十日止六個月期間內，本集團實現收入人民幣725.7百萬元，較上年同期人民幣747.2百萬元，同比減少人民幣21.5百萬元或2.9%。

其他虧損淨額

截至二零二六年六月三十日止六個月期間內，本集團其他虧損淨額為人民幣2.1百萬元，而上年同期其他虧損淨額為人民幣7.4百萬元，該變動主要是由於匯率波動所致。

材料成本

截至二零二六年六月三十日止六個月期間內，本集團的材料成本為人民幣149.3百萬元，較上年同期人民幣200.5百萬元，同比減少人民幣51.2百萬元或25.5%。該減少主要是由於業務結構變化所致。

僱員福利開支

截至二零二六年六月三十日止六個月期間內，本集團的僱員福利開支為人民幣237.6百萬元，較上年同期人民幣285.0百萬元，同比減少人民幣47.4百萬元或16.6%。該減少主要是本集團業務結構調整及整體人員效能持續優化所致。

短期及低價值租賃開支

截至二零二六年六月三十日止六個月期間內，本集團的短期及低價值租賃開支為人民幣61.9百萬元，較上年同期人民幣52.8百萬元，同比增加人民幣9.1百萬元或17.2%。

運輸成本

截至二零二六年六月三十日止六個月期間內，本集團的運輸成本為人民幣12.7百萬元，較上年同期人民幣10.7百萬元，同比增加人民幣2.0百萬元或18.7%。

折舊及攤銷

截至二零二六年六月三十日止六個月期間內，本集團折舊及攤銷為人民幣27.7百萬元，較上年同期人民幣28.5百萬元，同比減少人民幣0.8百萬元或2.8%。

技術服務費

截至二零二六年六月三十日止六個月期間內，本集團的技術服務費為人民幣128.2百萬元，較上年同期人民幣88.7百萬元，同比增加人民幣39.5百萬元或44.5%，該增加主要是由於業務結構變化所致。

特許權費用

截至二零二六年六月三十日止六個月期間內，本集團的特許權費用為人民幣3.3百萬元，該增加主要是新增秘魯油田通過開採工作獲得油氣產品後，按照合同規定所應支付給秘魯政府的特許開採許可費用。

資產減值轉回／(損失)

截至二零二六年六月三十日止六個月期間內，本集團的資產減值轉回為人民幣5.6百萬元，而上年同期資產減值損失為人民幣7.3百萬元。

其他

截至二零二六年六月三十日止六個月期間內，本集團的其他經營成本為人民幣84.7百萬元，較上年同期人民幣89.1百萬元，同比減少人民幣4.4百萬元或4.9%。

經營溢利／(虧損)

由於上述原因，本集團於本期間經營溢利為人民幣23.8百萬元，而上年同期經營虧損為人民幣22.7百萬元。

融資成本淨額

截至二零二六年六月三十日止六個月期間內，本集團的融資成本淨額為人民幣11.7百萬元，較上年同期人民幣17.8百萬元，同比減少人民幣6.1百萬元或34.3%。

權益法核算的聯營公司及合營企業應佔淨溢利

截至二零二六年六月三十日止六個月期間內，本集團的權益法核算的聯營公司及合營企業應佔淨溢利為人民幣0.3百萬元。

所得稅開支

截至二零二六年六月三十日止六個月期間內，所得稅開支為人民幣8.5百萬元，而上年同期所得稅開支為人民幣7.8百萬元。

期內溢利／(虧損)

由於上述說明，本集團於本期間的溢利為人民幣3.9百萬元，而上年同期虧損為人民幣48.1百萬元。

本公司權益擁有人應佔溢利／(虧損)

截至二零二六年六月三十日止六個月期間內，本公司權益擁有人應佔溢利為人民幣5.5百萬元，而上年同期本公司權益擁有人應佔虧損為人民幣47.9百萬元。

物業、廠房及設備

於二零二六年六月三十日，物業、廠房及設備為人民幣344.0百萬元，較二零二五年十二月三十一日的人民幣352.4百萬元減少人民幣8.4百萬元或2.4%。該減少主要是物業、廠房及設備計提折舊所致。

使用權資產

於二零二六年六月三十日，使用權資產賬面價值為人民幣41.0百萬元，較二零二五年十二月三十一日的人民幣42.0百萬元減少1.0百萬元或2.4%。

無形資產

於二零二六年六月三十日，無形資產為人民幣12.2百萬元，較二零二五年十二月三十一日的人民幣12.4百萬元減少人民幣0.2百萬元或1.6%。

遞延所得稅資產

於二零二六年六月三十日，遞延所得稅資產為人民幣119.8百萬元，較二零二五年十二月三十一日的人民幣117.5百萬元增加人民幣2.3百萬元或2.0%。

預付款及其他應收款項

於二零二六年六月三十日，預付款及其他應收款項之非即期部分為人民幣0.0百萬元，二零二五年十二月三十一日為人民幣12.7百萬元。於二零二六年六月三十日，預付款及其他應收款項之即期部分為人民幣273.0百萬元，二零二五年十二月三十一日為人民幣266.1百萬元。

存貨

於二零二六年六月三十日，存貨為人民幣548.5百萬元，較二零二五年十二月三十一日的人民幣529.6百萬元，增加人民幣18.9百萬元或3.6%。該增加主要是由於未完工工作量增加所致。

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

於二零二六年六月三十日，合約資產、貿易應收賬款及應收票據為人民幣554.9百萬元，較二零二五年十二月三十一日的人民幣614.9百萬元，減少人民幣60.0百萬元或9.8%。該減少主要是本期間更加及時收回應收款項所致。於二零二六年六月三十日，合約負債、貿易應付賬款及應付票據為人民幣502.8百萬元，較二零二五年十二月三十一日的人民幣623.1百萬元，減少人民幣120.3百萬元或19.3%。該減少主要是由於適時地向供應商付款所致。

流動資金及資本來源

於二零二六年六月三十日，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211.8百萬元，較二零二五年十二月三十一日的人民幣413.8百萬元減少人民幣202.0百萬元或48.8%。

於二零二六年六月三十日，本集團的短期借款及長期借款的即期部分為人民幣497.4百萬元，而長期借款為人民幣53.7百萬元。於二零二五年十二月三十一日，本集團短期借款及長期借款的即期部分為人民幣552.7百萬元，而長期借款為人民幣95.8百萬元。於二零二六年六月三十日，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。

於二零二六年六月三十日，本集團的流動租賃負債為人民幣4.3百萬元，而非流動租賃負債為人民幣7.0百萬元。於二零二五年十二月三十一日，本集團的流動租賃負債為人民幣5.9百萬元，而非流動租賃負債為人民幣5.5百萬元。

於二零二六年六月三十日，本集團的資本負債比率為64.2%，較二零二五年十二月三十一日的資本負債比率74.1%減少9.9%。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。於二零二六年六月三十日，本公司之已發行普通股總數為1,954,143,999股（二零二五年十二月三十一日：1,954,135,999股股份）。於二零二六年六月三十日，本公司權益持有人應佔權益為人民幣877.1百萬元，較二零二五年十二月三十一日的人民幣890.8百萬元，減少人民幣13.7百萬元或1.5%。

所持重大投資

於二零二六年六月三十日，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

於二零二六年六月三十日，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 二零二六年 六月三十日 人民幣千元	於 二零二五年 十二月三十一日 人民幣千元
使用權資產	562	1,073
貿易應收賬款及應收票據	124,250	154,000

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二零二六年至二零二八年到期，該貸款以賬面價值人民幣130,636,000元（二零二五年：人民幣152,274,000元）的若干機器作抵押，並由本集團若干附屬公司提供擔保。

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。二零二六年上半年較去年同期相比，堅戈對人民幣匯率總體有所上升，美元對人民幣匯率總體有所下降，但該變動對本集團整體業務並未造成重大影響。

或然負債

於二零二六年六月三十日，本集團概無任何重大或然負債。

賬外安排

於二零二六年六月三十日，本集團概無任何賬外安排。

資本承擔

於二零二六年六月三十日，本集團有人民幣28.8百萬元資本性支出承擔。

後續工作計劃

二零二六年下半年，外部環境仍將複雜多變，油服行業不確定性因素持續凸顯。本集團立足當前經營實際，堅定不移深化戰略轉型，全力落實提質增效攻堅任務。本集團堅持「深耕海內外成熟市場、重點佈局高價值海外項目、精益管控驅動價值增長」的發展策略，始終堅持業績導向，着力提升經營質效，夯實長期穩定增長基礎。為此，我們將繼續深化以下幾方面重點工作：

1. 持續完善全球化市場佈局，推進三大業務板塊協同發展。本集團圍繞「多元協同、提質增效」的中長期經營目標，推進油田技術服務、油田勘探開發與新能源三大業務板塊協同發展，依托各板塊資源互通與技術互補，築牢長期穩健發展的基礎。作為本集團核心業務，油田技術服務板塊國內持續深耕深層及非常規油氣領域，積極把握國內能源保供戰略催生的超深井及非常規油氣增量市場機遇，重點發展一體化高端技術服務；同時，海外市場大力拓展中東、東南亞及「一帶一路」沿線潛力市場，保障存量項目高效運營。對於低效、低價競爭性業務，本集團將主動剝離，以穩固油服市場核心競爭力。勘探開發板塊穩步推進海外項目運營，加快印尼、秘魯海外區塊勘探開發，積極推進產能建設，以支撐海外業務規模穩步增長。在此基礎上，順應全球能源轉型趨勢，積極佈局CCUS等低碳配套服務，將成熟油氣技術延伸應用至地熱等清潔能源賽道，促進傳統油氣與新能源在技術、市場、資源層面深度融合。本集團將充分發揮三大板塊協同效能，持續優化業務架構、提升一體化綜合服務能力，實現傳統油氣業務提質增效與新能源業務創新突破，推動業務規模與經營效益長期穩步增長。

2. 堅持以技術創新為核心發展引擎，構建差異化技術壁壘。本集團深入踐行「礪技術之劍」戰略方針，以自主研發為核心抓手，聚焦超深井、高溫高壓、非常規油氣等關鍵作業領域，集中攻關旋轉導向、實時壓裂監測等核心技術難題，搭建適配複雜儲層與能源轉型的成套技術體系。依托一體化鑽完井、增產改造等配套工藝，搭配自研高端井下完井工具及耐高溫高壓監測設備，高效解決複雜井況作業難題，顯著提升作業效率與施工質量。在此技術積累基礎上，本集團持續迭代升級自主研發的耐高溫、耐高壓井下溫度壓力監測儀器，形成完備的核心技術體系，築牢差異化技術壁壘。以技術升級賦能市場拓展，帶動各業務板塊協同發展，持續強化核心競爭力，依靠技術價值創造驅動集團高質量發展。
3. 持續優化內部管理體系，提升運營效率與風險抵禦能力。本集團以提效降本、控險固本為管理主線，持續優化組織架構、業務流程與項目全週期管控機制，構建事前預防、事中控制、事後複盤優化的閉環管理體系。在內部管理夯實的基礎上，本集團進一步優化內部資源配置，推進決策流程精簡高效，並嚴控運營成本，持續夯實管理基石。此外，本集團密切關注地緣政治、匯率波動及行業週期等外部風險因素，完善應急預案與合規管理機制，系統提升經營抗風險能力與韌性。依托全方位管理升級提升運營效益，以精細化管控築牢長期競爭根基，夯實長期可持續發展基礎。

4. 秉持業績為導向的核心理念，加強人才隊伍建設。本集團將構建以「業績為導向」的考核激勵機制，持續優化人才管理，搭建以價值貢獻為核心的考核管理體系，以結果導向充分激發員工積極性與創新活力，全面提升運營效率。圍繞三大業務板塊發展需求，全面升級人才戰略，精準引進兼具專業技術、全球化視野與創新思維的複合型骨幹人才，同步完善內部培養與晉升機制，推動內部人才梯隊迭代升級。強化人才資源與業務發展的動態適配，實現人力配置、技術儲備與市場拓展深度協同。通過健全考核激勵與培養體系，穩固核心人才隊伍，夯實人才競爭優勢。以此為基礎，為全球化市場拓展、傳統油氣提質增效及新能源業務突破提供堅實人才支撐，以高素質人才隊伍驅動企業行穩致遠。

中期股息

董事會並不建議就截至二零二六年六月三十日止六個月派付中期股息予本公司股東(截至二零二五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二零二六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，截至二零二六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，董事會主席與本公司行政總裁的職責應有區分，並不應由一人同時兼任。本公司並無區分董事會主席及行政總裁的職責，吳東方先生同時擔任董事會主席與本公司行政總裁兩個職位。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本公司行政總裁的角色，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

截至二零二六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）。截至二零二六年六月三十日，本公司並未持有任何庫存股份。

審核委員會

董事會審核委員會已審閱本集團所採納之會計政策及慣例以及本集團截至二零二六年六月三十日止六個月之未經審核中期業績。

刊發

本公司於截至二零二六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)。二零二六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，二零二六年八月二十六日

於本公告日期，本公司執行董事為吳東方先生及李強先生；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