

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引致之任何損失承擔任何責任。

UNITED ENERGY GROUP LIMITED

聯合能源集團有限公司*

(於開曼群島註冊成立及於百慕達存續之有限公司)

(股份代號：467)

截至二零二五年六月三十日止六個月之中期業績公佈

財務摘要	截至六月三十日止六個月止		變動 %
	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元	
業績			
營業額	8,087,956	8,439,807	-4.2
毛利	1,306,118	1,888,578	-30.8
本期間溢利	740,142	1,010,270	-26.7
本公司擁有人應佔溢利	740,147	1,010,276	-26.7
每股基本盈利(港仙)	2.88	3.90	-26.2
未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤 (附註 1)	3,600,330	4,155,035	-13.4
經調整之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤 (附註 1)	3,427,420	4,156,371	-17.5
	二零二五年 六月三十日 千港元	二零二四年 十二月三十一日 千港元	變動 %
綜合財務狀況表主要數據			
本公司擁有人應佔權益	12,802,716	13,289,971	-3.7
總資產	25,034,842	26,120,400	-4.2
淨資產	12,808,120	13,295,380	-3.7
營運摘要			
	截至六月三十日止六個月止		變動 %
	二零二五年	二零二四年	
平均權益日產量 (每日桶油當量) (附註 2)			
巴基斯坦資產	31,571	38,349	-17.7
中東及北非資產	80,191	63,949	+25.4
伊拉克	68,815	52,790	+30.4
埃及	11,376	11,159	+1.9
附註:			
1. 關於未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤及經調整之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤，請參閱第 33 及 34 頁的「其他財務資料」以了解更多信息。			
2. 權益產量乃集團按照相關資產的特許經營權協議，在相關國家分成之前的比例。			

*僅供識別

聯合能源集團有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)謹此提呈本公司及其附屬公司(統稱為「本集團」)截至二零二五年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合中期業績，連同截至二零二四年六月三十日止六個月之未經審核比較數字如下：-

簡明綜合損益表

截至二零二五年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月 二零二五年 千港元 (未經審核)	二零二四年 千港元 (未經審核)
營業額	7	8,087,956	8,439,807
銷售成本		(6,781,838)	(6,551,229)
毛利		1,306,118	1,888,578
投資及其他收入		113,170	92,028
其他收益及虧損		213,659	(40,169)
勘探費用		(65,168)	(92,684)
行政開支		(374,030)	(292,463)
其他營運開支		(30,929)	(53,962)
經營溢利		1,162,820	1,501,328
融資成本	8	(141,655)	(163,465)
應佔聯營公司溢利		7,913	37,405
稅前溢利		1,029,078	1,375,268
所得稅開支	9	(288,936)	(364,998)
本期間溢利	10	740,142	1,010,270
以下應佔：			
本公司擁有人		740,147	1,010,276
非控股權益		(5)	(6)
		740,142	1,010,270
每股盈利	11		
基本(每股港仙)		2.88	3.90
攤薄(每股港仙)		不適用	不適用

簡明綜合損益及其他全面收益表
截至二零二五年六月三十日止六個月

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年 千港元 (未經審核)	二零二四年 千港元 (未經審核)
本期間溢利	<u>740,142</u>	<u>1,010,270</u>
稅後其他全面收益：		
可能被重新分類為損益之項目：		
換算海外業務之匯兌差額	28,669	1,176
認定出售於聯營公司之投資時解除外幣匯兌儲備並重新分類至 損益	<u>30,834</u>	<u>-</u>
本期間其他全面收益，除稅	<u>59,503</u>	<u>1,176</u>
本期間全面收益總額	<u><u>799,645</u></u>	<u><u>1,011,446</u></u>
以下應佔：		
本公司擁有人	799,650	1,011,452
非控股權益	<u>(5)</u>	<u>(6)</u>
	<u><u>799,645</u></u>	<u><u>1,011,446</u></u>

簡明綜合財務狀況表
於二零二五年六月三十日

	附註	二零二五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二四年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
非流動資產			
物業、廠房及設備	13	12,548,238	11,870,336
使用權資產	14	218,624	616,469
無形資產		1,696,254	1,582,605
於聯營公司之投資		57,592	125,225
於一間合營公司之投資		-	-
押金、訂金及預付款項		91,701	93,423
遞延稅項資產		1,048,396	999,348
		15,660,805	15,287,406
流動資產			
存貨		262,754	257,860
貿易及其他應收賬款	15	7,091,957	7,603,933
按公平值計入損益之金融資產		4,035	3,221
衍生金融資產		532	-
僱員退休福利資產		9,103	9,103
即期稅項資產		11,882	23,081
銀行及現金結存		1,993,774	2,935,796
		9,374,037	10,832,994
流動負債			
貿易及其他應付賬款	16	8,610,968	8,794,443
合同負債		399,761	-
衍生金融負債		316	-
應付一位董事款項		-	7,708
借款	17	201,649	155,825
租賃負債		105,300	129,523
撥備	18	33,959	33,959
財務擔保合同		-	8,634
即期稅項負債		1,456,666	1,638,556
		10,808,619	10,768,648
流動(負債)/資產淨值		(1,434,582)	64,346
總資產減流動負債		14,226,223	15,351,752

簡明綜合財務狀況表 (續)
於二零二五年六月三十日

	附註	二零二五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二四年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
非流動負債			
貿易及其他應付賬款	16	361,589	979,276
借款	17	130,846	77,950
租賃負債		122,097	166,752
撥備	18	672,400	699,752
僱員退休福利責任		62,393	54,677
遞延稅項負債		68,778	77,965
		<u>1,418,103</u>	<u>2,056,372</u>
資產淨值		<u>12,808,120</u>	<u>13,295,380</u>
股本及儲備			
股本	19	260,405	260,405
儲備		12,542,311	13,029,566
本公司擁有人應佔權益		<u>12,802,716</u>	<u>13,289,971</u>
非控股權益		5,404	5,409
權益總額		<u>12,808,120</u>	<u>13,295,380</u>

簡明財務報表附註

截至二零二五年六月三十日止六個月

1. 編製基準

該等簡明財務報表已根據香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之香港會計準則第 34 號「中期財務報告」及香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定之適用披露編製。

2. 持續經營基準

於二零二五年六月三十日，本集團流動負債淨值約為1,434,582,000港元。該事件及情況顯示存在重大不確定性，可能會對本集團持續經營的能力構成重大疑問。因此，本集團可能無法於正常業務過程中變現其資產及清償其負債。

本公司董事已考慮本集團未來的流動資金及表現及其持續經營的可用資金來源。根據本公司管理層所編製涵蓋二零二五年六月三十日起計未來十二個月的本集團現金流預測並考慮以下各項後，董事認為本集團於可預見未來將會有充足營運資金為其營運提供資金並於財務責任到期應付時可予兌現：

- (a) 本集團目前正與若干金融機構磋商，以取得額外的銀行融資，從而補充其經營業務現金流量；
- (b) 考慮到本集團歷史業績記錄及其核心業務的持續增長，董事預期未來的經營業務將繼續產生正向現金流量；及
- (c) 本集團將繼續加強成本控制，並採取進一步措施以降低運營成本。

因此，本公司董事認為按持續經營基準編製簡明綜合財務報表實屬適當。倘本集團無法繼續持續經營，則將會對綜合財務報表作出調整，將本集團資產價值調整至其可收回金額，以就可能產生的任何進一步負債作出撥備，並將非流動資產及負債分別重新分類為流動資產及負債。

3. 重大會計政策資料

該等簡明綜合財務報表應與二零二四年年度綜合財務報表一併閱讀。除於附註4所提及外，編製該等簡明綜合財務報表所使用之會計政策(包括管理層在應用本集團會計政策時所作出之重大判斷及估計不明朗因素之主要來源)及計算方法與截至二零二四年十二月三十一日止年度之年度綜合財務報表所使用者貫徹一致。此外，本集團已就衍生金融工具應用以下重大會計政策：

衍生工具於訂立衍生工具合約當日初步按公平值確認，其後於各報告期結算日按公平值重新計量。

3. 重大會計政策資料 (續)

嵌入式衍生工具為混合合約（亦包括非衍生主合約）的組成部分，其影響為合併工具的部分現金流量以類似於獨立衍生工具的方式變動。

嵌入於香港財務報告準則第9號範圍內金融資產主體的混合合約的衍生工具不會單獨呈列。整個混合合約按攤銷成本或公平值（如適用）分類及於其後計量。

當嵌入主合約（並非香港財務報告準則第9號範圍內的金融資產）的混合合約的衍生工具符合衍生工具的定義、其風險特徵與主合約的風險特徵並無密切關係，且主合約並非按公平值計入損益計量時，該等衍生工具被視為獨立衍生工具。

倘混合合約為有報價金融負債，則本集團通常將整個混合合約指定為按公平值計入損益列賬，而非將嵌入式衍生工具單獨呈列。

4. 採納新訂及經修訂之香港財務報告準則

A. 本集團採納之新訂及經修訂準則

本集團已自二零二五年一月一日起首次應用香港會計準則第 21 號之修訂「缺乏可兌換性」。本集團並未因採納上述經修訂準則而變更其會計政策或作出追溯調整。

B. 已頒佈但本集團尚未採納之新訂及經修訂準則的影響

若干新訂準則及準則之修訂於二零二五年一月一日之後開始之年度期間生效，並允許提早應用。本集團於編製簡明中期財務報表時並無提早採納任何即將生效之新訂或經修訂準則。

5. 公平值計量

本集團於簡明綜合財務狀況表中反映之金融資產及金融負債之賬面值與其各自之公平值相若。

公平值為市場參與者於計量日期進行有序交易出售資產時將收取或轉讓負債時將支付之價格。以下公平值計量披露資料所用之公平值架構按用以計量公平值之估值方法所使用之輸入數據分為三個等級：

第一級輸入數據： 根據本集團於計量日期可獲得有關相同資產或負債於活躍市場之報價（未經調整）。

第二級輸入數據： 資產或負債直接或間接可觀察所得的輸入數據（第一級包含之報價除外）。

第三級輸入數據： 資產或負債不可觀察所得的輸入數據。

5. 公平值計量 (續)

本集團之政策是於導致轉撥之事件或情況發生當日確認三個等級之間的轉入及轉出。

於二零二五年六月三十日按公平值計入損益之金融資產及衍生金融工具(二零二四年十二月三十一日：按公平值計入損益之金融資產)之經常性公平值乃使用公平值等級第一級計量。

所使用的估值技術並無變動。

6. 分類資料

主要經營決策者為本公司董事會。期內，本集團收購從事風力發電項目開發及營運的附屬公司。因此，分部劃分的基礎有所變動，本集團已識別下列三個可報告分類：

1. 勘探及生產 - 於巴基斯坦、中東及北非之原油及天然氣勘探及生產相關活動
2. 貿易 - 與能源產品貿易有關的活動，包括石化產品
3. 清潔能源業務 - 與銷售由風力產生之電力有關的活動

本集團可呈報分類指提供不同產品及服務的策略性業務板塊本公司單獨管理該等分類，原因為各項業務需要採取不同技術及市場策略。

主要經營決策者定期審閱有關本集團組成部分之內部報告，以便向分類分配資源及評估其表現，而營運分類乃根據有關內部報告確定。

分類損益不包括以下項目：

- 投資及其他收入
- 其他收益及虧損
- 應佔聯營公司溢利

分類資產不包括以下項目：

- 於聯營公司之投資
- 遞延稅項資產
- 按公平值計入損益之金融資產
- 衍生金融資產
- 即期稅項資產
- 銀行及現金結餘

分類負債不包括以下項目：

- 衍生金融負債
- 應付董事款項
- 借款
- 租賃負債
- 遞延稅項負債
- 即期稅項負債
- 財務擔保合同

6. 分類資料 (續)

	勘探及生產 千港元 (未經審核)	貿易 千港元 (未經審核)	清潔能源業務 千港元 (未經審核)	總計 千港元 (未經審核)
截至二零二五年六月三十日止六個月				
來自外部客戶之收益	4,318,738	3,722,090	47,128	8,087,956
分類溢利	403,550	(8,769)	10,619	405,400
於二零二五年六月三十日				
分類資產	20,291,884	523,192	1,103,555	21,918,631
分類負債	<u>7,495,902</u>	<u>2,570,157</u>	<u>75,011</u>	<u>10,141,070</u>
截至二零二四年六月三十日止六個月				
來自外部客戶之收益	5,049,188	3,390,619	-	8,439,807
分類溢利	916,812	4,194	-	921,006
於二零二四年十二月三十一日				
分類資產	21,090,943	942,786	-	22,033,729
分類負債	<u>7,516,019</u>	<u>3,046,088</u>	-	<u>10,562,107</u>

報告分類損益之對賬：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年 千港元 (未經審核)	二零二四年 千港元 (未經審核)
損益表		
報告分類總溢利	405,400	921,006
應佔聯營公司溢利	7,913	37,405
投資及其他收入	113,170	92,028
其他收益及虧損	213,659	(40,169)
本期間綜合溢利	<u>740,142</u>	<u>1,010,270</u>

7. 營業額

來自本期間客戶合約之營業額如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年 千港元 (未經審核)	二零二四年 千港元 (未經審核)
來自原油、凝析油、天然氣及液化石油氣的銷售和生產	4,318,738	5,049,188
來自能源產品的貿易	3,722,090	3,390,619
來自由風力產生之電力的銷售	47,128	-
	8,087,956	8,439,807

本集團在下列地區透過於某一時點轉移商品獲得收入：

	截至二零二五年六月三十日止六個月			
	來自原油、凝析油、天然氣及液化石油氣的銷售和生產 千港元 (未經審核)	來自能源產品的貿易 千港元 (未經審核)	來自由風力產生之電力的銷售 千港元 (未經審核)	總計 千港元 (未經審核)
主要地區市場				
- 巴基斯坦	991,879	542,675	47,128	1,581,682
- 新加坡	293,988	2,566,668	-	2,860,656
- 埃及	472,278	-	-	472,278
- 伊拉克	2,560,593	-	-	2,560,593
- 阿聯酋	-	612,747	-	612,747
來自外部客戶之收益	4,318,738	3,722,090	47,128	8,087,956

7. 營業額 (續)

	截至二零二四年六月三十日止六個月			
	來自原油、凝 析油、天然氣 及液化石油 氣的銷售和 生產	來自能源產 品的貿易	來自由風力 產生之電力 的銷售	總計
	千港元 (未經審核)	千港元 (未經審核)	千港元 (未經審核)	千港元 (未經審核)
主要地區市場				
- 香港	-	215,587	-	215,587
- 巴基斯坦	1,279,172	368,641	-	1,647,813
- 新加坡	482,086	841,168	-	1,323,254
- 埃及	573,776	-	-	573,776
- 伊拉克	2,714,154	-	-	2,714,154
- 阿聯酋	-	939,077	-	939,077
- 瑞士	-	1,026,146	-	1,026,146
來自外部客戶之收益	<u>5,049,188</u>	<u>3,390,619</u>	<u>-</u>	<u>8,439,807</u>

來自原油、凝析油、天然氣液化石油氣及能源產品的銷售和生產營業額已扣除銷售稅、支付政府之礦區使用費、銷售折扣及暴利徵費，金額分別約 165,308,000 港元（二零二四年：197,187,000 港元）、176,219,000 港元（二零二四年：247,826,000 港元）、零港元（二零二四年：10,247,000 港元）及 28,607,000 港元（二零二四年：77,063,000 港元）。

8. 融資成本

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年 千港元 (未經審核)	二零二四年 千港元 (未經審核)
銀行貸款利息	12,355	78,526
租賃負債之利息開支	7,960	9,769
客戶押金之利息	102,823	64,568
撥備-貼現值撥回(附註18)	20,914	13,231
其他	745	-
借貸成本總額	144,797	166,094
資本化金額	(3,142)	(2,629)
	<u>141,655</u>	<u>163,465</u>

於二零二五年，借貸資金之加權平均資本化年利率普遍為 7.5% (二零二四年：8.1%)。

9. 所得稅開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年 千港元 (未經審核)	二零二四年 千港元 (未經審核)
即期稅項-海外		
本期間撥備	353,872	573,481
過往年度少提撥備	-	240
	<u>353,872</u>	<u>573,721</u>
遞延稅項	<u>(64,936)</u>	<u>(208,723)</u>
	<u>288,936</u>	<u>364,998</u>

本集團毋須就奧地利、開曼群島、百慕達、英屬處女群島、澤西島、科威特、杜拜、荷蘭、美利堅合眾國、巴拿馬共和國、毛里裘斯、塞浦路斯、保加利亞或香港之利得稅撥備，原因是本集團於截至二零二五年及二零二四年六月三十日止六個月並無產生自或源自該等司法權區之應課稅溢利。

埃及、伊拉克、巴基斯坦、新加坡及中國所得稅乃按照其現行法例、詮釋及慣例根據享有若干稅務優惠之公司所賺取之估計應課稅收入分別按 22.5%、35%、介乎 40%至 50%、17%及 25%的稅率計算。

其他地方之應課稅溢利之稅項按本集團經營業務所在國家的適用稅率根據現行法例、詮釋及慣例計算。

10. 本期間溢利

本集團本期間溢利於扣除／（計入）下列各項後得出：

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年 千港元 (未經審核)	二零二四年 千港元 (未經審核)
收購相關成本（計入管理費用）	1,798	-
聯營公司之投資的減值虧損	-	38,842
物業、廠房及設備的減值虧損（計入其他收益及虧損）	24,020	-
物業、廠房及設備撇銷	11,799	-
認定出售於聯營公司之投資的收益	(78,912)	-
收購附屬公司的議價收購收益	(114,381)	-
無形資產攤銷	99,380	166,926
折舊	2,285,989	2,409,060
使用權資產折舊	44,228	40,316
董事酬金	9,765	9,919
按公平值計入損益之金融資產之公平值收益	(814)	(226)
按公平值計入損益之衍生金融工具收益	(216)	-
出售衍生金融工具之已實現收益	(16)	-

11. 每股盈利

(a) 每股基本盈利

本公司擁有人應佔每股基本盈利乃按本期間本公司擁有人應佔溢利約 740,147,000 港元（二零二四年：1,010,276,000 港元）及期內已發行普通股加權平均數 25,682,474,305（二零二四年：25,895,565,679）股計算。

(b) 每股攤薄盈利

本公司截至二零二五年及二零二四年六月三十日止六個月不存在潛在攤薄性普通股。截至二零二五年及二零二四年六月三十日止六個月每股攤薄盈利與本年每股基本盈利相同。

12. 股息

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年	二零二四年
	千港元	千港元
	(未經審核)	(未經審核)
已派付二零二四年年末股息每股普通股 5 港仙	1,292,480	-

本公司董事不建議就截至二零二五年六月三十日止六個月派付任何中期股息（二零二四年：零港元）。

13. 物業、廠房及設備

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團購入約 2,244,137,000 港元（二零二四年：2,934,258,000 港元）之物業、廠房及設備，不包括透過業務合併收購的物業、廠房及設備約 419,307,000 港元（附註 23）。

14. 使用權資產

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團就使用物業及汽車訂立多項新的租賃協議，固定年期為 3 至 5 年（二零二四年：物業及汽車之固定年期為 5 至 6 年）。本集團於合約期內支付定額款項。在租賃開始時，本集團確認使用權資產及租賃負債約 14,501,000 港元（二零二四年：59,983,000 港元）。

如附註 23 所述，本集團於截至二零二五年六月三十日止六個月內完成逐步收購。本集團於逐步收購完成時分別確認約 980,000 港元的使用權資產及約 2,807,000 港元的租賃負債。

15. 貿易及其他應收賬款

	二零二五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二四年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
貿易應收賬款(附註(a))	5,729,194	6,320,638
貿易應收賬款撥備	(102,348)	(102,348)
價格調整撥備(附註(b))	(195,837)	(196,100)
	5,431,009	6,022,190
其他應收賬款	1,661,335	1,582,130
其他應收賬款撥備	(387)	(387)
其他應收賬款，扣除撥備(附註(c))	1,660,948	1,581,743
貿易及其他應收賬款總額	7,091,957	7,603,933

15. 貿易及其他應收賬款（續）

(a) 貿易應收賬款

本集團與客戶之貿易條款主要以賒欠進行，信用期一般約 30 天至 45 天（二零二四年十二月三十一日：30 天至 45 天），惟伊拉克之客戶除外，其乃於累積一定結餘足以運貨時，透過實物交付原油之方式結算。本集團致力嚴格控制未償還應收賬款，由董事定期檢討過期未付結餘。

貿易應收賬款按發票日期之賬齡分析如下：

	二零二五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二四年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
0 至 30 天	2,829,963	3,858,007
31 至 60 天	265,690	254,487
61 至 90 天	1,304,342	688,384
90 天以上	1,329,199	1,519,760
	<u>5,729,194</u>	<u>6,320,638</u>

(b) 價格調整撥備

這代表按照提交給巴基斯坦相關監管部門對若干氣體銷售協議天然氣價格的通知草案，對天然氣價格的可能價格調整撥備。由於還未從監管部門獲得最終價格的通知，管理層按該通知草案及可能價格下降（不包括礦區使用費）估計潛在的價格差，並為此撥備約 195,837,000 港元（二零二四年十二月三十一日：196,100,000 港元）。

15. 貿易及其他應收賬款（續）

(c) 其他應收賬款

其他應收賬款於扣除撥備後，列表如下：

	二零二五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二四年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
應收合營經營商款項	759,391	752,320
預付員工款項	16,541	12,194
中央關稅應收賬款	4,920	4,843
按金及預付款項	458,832	380,048
存放於持牌法團之按金	62,381	-
按攤銷成本計量之金融資產	43,757	-
應收利息款	502	-
應收銷售稅	212,835	171,381
應收其他稅項	5,917	1,989
應收預扣稅	1,334	1,334
應收聯營公司款項(附註(i))	-	194,655
其他	94,538	62,979
	1,660,948	1,581,743

附註:

- (i) 於二零二四年十二月三十一日，除應收一家聯營公司 Orient Group Beijing Investment Holding Limited 之款項約 26,208,000 港元按三個月倫敦銀行同業拆息加 1.7% 年利率計息，其為無抵押並須於二零二五年九月二十九日或之前償還，其餘款項為無抵押、免息及於要求時償還。於二零二五年六月三十日，如簡明合併財務報表附註 23 所載，該金額已於逐步收購時全額抵銷。

16. 貿易及其他應付賬款

	二零二五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二四年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
貿易應付賬款(附註(a))	1,569,633	2,139,032
其他應付賬款(附註(b))	7,402,924	7,634,687
貿易及其他應付賬款總數	<u>8,972,557</u>	<u>9,773,719</u>
分析：		
流動負債	8,610,968	8,794,443
非流動負債	361,589	979,276
	<u>8,972,557</u>	<u>9,773,719</u>

(a) 貿易應付賬款

貿易應付賬款按收貨日期計算之賬齡分析如下：

	二零二五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二四年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
0 至 30 天	534,410	761,135
31 至 60 天	72,217	215,777
61 至 90 天	24,993	82,322
90 天以上	938,013	1,079,798
	<u>1,569,633</u>	<u>2,139,032</u>

16. 貿易及其他應付賬款（續）

(b) 其他應付賬款

	二零二五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二四年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
應計營運及資本開支	2,716,949	2,698,622
應付合營經營商款項	118,548	106,041
收購附屬公司的延期付款	49,589	43,276
客戶押金(附註(i))	1,872,000	2,496,000
應付薪金及福利	132,183	188,056
基建基金撥備	1,076,620	867,122
其他應付稅項	1,380,640	1,190,292
其他	56,395	45,278
	<u>7,402,924</u>	<u>7,634,687</u>

附註:

- (i) 本集團與一名客戶就最高約 3,120,000,000 港元（相當於約 400,000,000 美元）之有抵押原油預付款項融資訂立協議。有關融資之年息率為 3 個月有抵押隔夜融資利率加 5.25% 之年利率，主要透過交付本集團應佔之原油償還，並由本公司提供之無限額公司擔保作擔保。

17. 借款

	二零二五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二四年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
銀行貸款，有抵押	<u>332,495</u>	<u>233,775</u>
分析：		
流動負債	201,649	155,825
非流動負債	130,846	77,950
	<u>332,495</u>	<u>233,775</u>

18. 撥備

	租賃物業裝修之 拆卸費用	拆遷費用	總計
	千港元	千港元	千港元
於二零二五年一月一日（經審核）	500	733,211	733,711
減：			
期內產生之實際成本	-	(48,126)	(48,126)
期內確認之撥備撥回	-	(140)	(140)
加：			
貼現值撥回	-	20,914	20,914
於二零二五年六月三十日（未經審核）	500	705,859	706,359
		二零二五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二四年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
分析：			
流動負債		33,959	33,959
非流動負債		672,400	699,752
		706,359	733,711

石油及天然氣勘探及生產活動或會引致土地沉降並對特許權區造成環境破壞。根據相關規則及規例，本集團須將特許權區恢復至可接受狀態。

拆遷費用責任乃經管理層透過使用能反映（如適用）有關債務特有風險之現有稅前比率把預期未來開支貼現至其當前淨值而釐定。有關拆遷費用之撥備金額會基於當時可知之事實及情況至少每年檢討一次，而有關撥備亦會相應作出更新。

租賃物業裝修之拆卸費用撥備乃按從本集團租賃物業移除租賃物業裝修產生之當前成本淨值計算。金額乃經參考外界承包商報價及管理層估計後釐定。

19. 股本

	二零二五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二四年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
法定股本:		
26,000,000,000 股每股面值 0.01 港元之普通股	600,000	600,000
已發行及繳足股本：		
26,040,504,786 股每股面值 0.01 港元之普通股	260,405	260,405

公司已發行股份轉變概述如下：

	股份數目			已發行股份 面值 千港元
	已發行股份 (扣除庫存 股份) 千股	庫存股份 千股	已發行股份 千股	
於二零二三年十二月三十一日 及二零二四年一月一日 (經審核)	26,040,504	-	26,040,504	260,405
購買庫存股份 (附註(i))	(91,054)	91,054	-	-
於二零二四年六月三十日 (未經審核)	25,949,450	91,054	26,040,504	260,405
於二零二四年十二月三十一日 及二零二五年一月一日 (經審核) 及 於二零二五年六月三十日 (未經審核)	25,849,594	190,910	26,040,504	260,405

附註:

- (i) 截至二零二五年六月三十日止六個月，本公司於聯交所購買零股（二零二四年：91,054,000 股）本身之股份作為庫存股份，就庫存股支付的總金額約為零港元（二零二四年：31,233,000 港元）。

20. 績效股權單位計劃

於二零一九年四月一日，本公司採納績效股權單位計劃（「PSU 計劃」），旨在激勵本集團僱員推動本集團股東價值成功增長、推動有效實現本集團中長期表現目標及以獎勵和激勵方式吸納、推動及挽留本集團的關鍵人才。除非董事會根據 PSU 計劃之規則提早終止 PSU 計劃，否則 PSU 計劃將自採納日期起生效，有效期十年。

根據 PSU 計劃，董事會可不時全權酌情決定安排將所需資金轉入有關信託，以便按照 PSU 計劃及信託契據所載規定購買將以信託形式持有之本公司股份。受託人必須按照董事會之書面指示，把上述資金應用於在公開市場購買指定數目之本公司股份。如果本公司再授出股份獎勵將會導致根據 PSU 計劃授出之獎勵股份總數（但不包括已按照 PSU 計劃被沒收之獎勵股份），超過本公司不時已發行股本總數的 10%，則不得再授出任何股份獎勵。

於截至二零二五年六月三十日止六個月，信託人並無從市場購入股份（二零二四年：信託人以平均價格每股 0.30 港元從市場購入 40,000,000 股股份，總金額約為 11,820,000 港元）。

於截至二零二五年及二零二四年六月三十日止六個月，本公司並無根據 PSU 計劃向合資格僱員授出股份。

期內，在績效股權單位計劃項下授出之獎勵股份數目之變動如下：

授出日期	於授出日期 每股公平值	獎勵股份數目					歸屬期
		於 二零二五年 一月一日 尚未行使	期內授出	期內歸屬	期內沒收	於 二零二五年 六月三十日 尚未行使	
二零二二年 五月十七日	1.13 港元	21,292,097	-	(21,106,108)	(185,989)	-	二零二二年五月十七日 至二零二五年五月十六 日
二零二二年 五月十七日	1.13 港元	14,224,798	-	(13,960,787)	(264,011)	-	二零二二年五月十七日 至二零二五年五月十六 日
二零二三年 六月二十七 日	0.80 港元	20,150,000	-	(1,300,000)	(250,000)	18,600,000	二零二三年六月二十七 日至二零二六年六月二 十六日
		<u>55,666,895</u>	<u>-</u>	<u>(36,366,895)</u>	<u>(700,000)</u>	<u>18,600,000</u>	

股份於授出日期之公平值乃按本公司股份於授出日期之市價估算。截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團就 PSU 計劃確認開支約 5,575,000 港元（二零二四年：7,775,000 港元）。

於二零二五年六月三十日，信託人於 PSU 計劃持有 142,526,846 股（二零二四年十二月三十一日：178,893,741 股）股份。

21. 資本承擔

於報告期間結算日，本集團之資本承擔如下：

	二零二五年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二四年 十二月三十一日 千港元 (經審核)
已訂約但尚未撥備：		
購置物業、廠房及設備	1,782,076	977,177
收購附屬公司	1,224,600	-
對附屬公司的出資	575,912	573,084
對聯營公司的出資	21,931	21,597
	<u>3,604,519</u>	<u>1,571,858</u>

22. 或然負債

- (a) 於二零二五年六月三十日及二零二四年十二月三十一日，本公司以巴基斯坦伊斯蘭共和國總統為受益人發出多項無限額公司擔保，為United Energy Pakistan Limited (「UEPL」)提供一切所需之財務及其他方式之擔保，使UEPL能夠全面履行其在特許權協議所訂之責任。
- (b) 本集團若干附屬公司與巴基斯坦政府就應否向該等附屬公司生產的原油及凝析油徵收暴利徵費出現爭議。於二零一七年十二月二十七日，巴基斯坦政府批准徵收暴利徵費，而暴利徵費適用於上述附屬公司。根據外聘律師之法律意見，管理層相信徵收暴利徵費一事將自政府批准當日起按預期適用基準實施。倘徵收暴利徵費一事按追溯基準實施，則須於截至二零二五年六月三十日止期間之綜合財務報表就暴利徵費作出進一步撥備約 191,969,000 港元（二零二四年十二月三十一日：191,969,000 港元）。
- (c) 於二零二五年六月三十日，本集團若干附屬公司收到巴基斯坦稅務部門發出之多項稅務指令，旨在重新評估過往年度的稅項負債。本集團之上述附屬公司現正就該等指令提出上訴，有待處理之稅務個案之累計潛在稅項金額為約 1,135,414,000 港元（二零二四年十二月三十一日：898,741,000 港元）。
- (d) 於報告期末，若干附屬公司以石油特許權總理事為受益人發出銀行擔保，金額約 53,593,000 港元（相當於 6,871,000 美元）（二零二四年十二月三十一日：53,593,000 港元（相當於 6,871,000 美元）），使若干附屬公司能夠履行其在特許權協議所訂之營運及財務責任。

23. 收購附屬公司

從聯營公司逐步收購至附屬公司

於二零二五年二月十四日，本集團與關聯公司東方集團產業發展有限公司訂立買賣協議，以現金代價約 148,200,000 港元（相當於約 19,000,000 美元）收購東方集團北京投資控股有限公司及其附屬公司（「OGBIH 集團」）52%已發行股本（「收購事項」）。收購事項已於二零二五年五月十二日（「收購日期」）完成。

OGBIH 集團通過其附屬公司從事開發及經營位於巴基斯坦 99 兆瓦風電項目。收購事項乃本集團拓展其清潔能源業務領域策略的一部分。

於收購日期，本集團於 OGBIH 集團之股權從 48%增長至 100%，OGBIH 集團成為本集團之全資附屬公司，且其業績其後已綜合併入本集團之財務報表。

因此，本集團重新計量其持有之 OGBIH 集團原有權益於收購日期之公平值，並確認收益約 78,912,000 港元。該金額已於截至二零二五年六月三十日止六個月期間的簡明財務報表「其他收益及虧損」項下確認。

下表概述本集團於 OGBIH 集團之原有權益於收購日期的賬面值及公平值詳情。

	千港元
原先持有之 OGBIH 集團股權於收購日期的賬面值	74,337
解除外幣換算儲備	30,834
減：OGBIH 集團原有股權於收購日期的公平值	<u>(184,083)</u>
認定出售於聯營公司之投資的收益（附註 10）	<u>(78,912)</u>

23. 收購附屬公司（續）

從聯營公司逐步收購至附屬公司（續）

於收購日期，OGBIH 集團之可識別資產及負債之公平值如下：

	千港元
<i>收購資產淨值：</i>	
物業、廠房及設備	419,307
使用權資產	980
無形資產	173,815
存貨	1,260
貿易及其他應收賬款	239,700
即期稅項資產	350
銀行及現金結存	167,725
貿易及其他應付賬款	(15,963)
借款	(295,718)
租賃負債	(2,807)
僱員退休福利責任	(919)
	<hr/>
	687,730
議價收購之收益	(114,381)
	<hr/>
	573,349
	<hr/>
由下列償付：	
現金	148,200
於收購前應收 OGBIH 集團款項	241,066
OGBIH 集團原有股權於收購日期的公平值	184,083
	<hr/>
	573,349
	<hr/>
收購事項產生之現金淨流入：	
已付現金對價	(148,200)
所收購現金及等同現金項目	167,725
	<hr/>
	19,525
	<hr/>

所收購貿易及其他應收賬款的公平值約為 239,700,000 港元。合約項下應收總額約為 242,706,000 港元，其中 3,006,000 港元預計將無法收回。

本集團於業務合併中確認議價購買收益 114,381,000 港元。該收益計入其他收益及虧損。議價購買收益乃歸因於所收購資產淨值的公平值自代價所依據的估值日期起至收購日期有所增加。

23. 收購附屬公司（續）

OGBIH 集團於收購日期至報告期結算日期間貢獻收益約 47,128,000 港元及溢利約 28,036,000 港元。倘收購已於二零二五年一月一日完成，則本集團的期內收益總額應約為 8,160,414,000 港元，及期內溢利應約為 753,706,000 港元。備考資料僅供說明，不一定顯示倘收購已於二零二五年一月一日完成，本集團實際應可取得的收益及經營業績，亦不擬作為未來業績的預測。

收購相關成本約 1,798,000 港元已自截至二零二五年六月三十日止六個月期間的簡明財務報表行政開支中扣除。

24. 關連人士交易

(a) 關連人士名稱及與關連人士之關係:

<u>關連人士名稱</u>	<u>關係</u>
東方集團產業發展有限公司 （「東方集團產業發展」）	張宏偉先生（本公司之前董事）對東方集團產業發展有重大影響力
東方集團有限公司 （「東方集團」）	張宏偉先生（本公司之前董事）對東方集團有重大影響力
北京大成飯店有限公司 （「北京大成飯店」）	北京大成飯店為東方集團之附屬公司
東方安頤(北京)物業管理有限公司 （「東方安頤」）	東方安頤為東方集團之附屬公司

(b) 誠如簡明綜合財務報表附註23所述，收購事項已於二零二五年五月十二日完成，現金代價約為148,200,000港元（相當於約19,000,000美元）。收購事項乃於日常業務過程中進行，並構成上市規則第14A章所界定之關連交易。

(c) 東方集團及東方集團產業發展就本集團前聯營公司OGBIH獲授之銀行融資約715,282,000港元而向銀行提供公司擔保。此外，東方集團與OGBIH就東方集團提供之公司擔保服務訂立委託擔保協議。根據委託擔保協議，服務費將按尚欠銀行貸款之2%計收。截至二零二五年六月三十日止六個月內，東方集團豁免OGBIH支付有關服務費約999,000港元（二零二四年：2,415,000港元）。

(d) 於二零二四年十二月三十一日，本公司前執行董事張宏偉先生提供個人擔保以擔保本集團在融資租賃項下的責任約16,397,000港元。

24. 關連人士交易（續）

- (e) 於二零二四年十二月三十一日，本公司就旗下聯營公司－UEP Wind Power (Private) Limited為受益人獲授金額約138,904,000港元之銀行貸款向本集團聯營公司提供無限額公司擔保。
- (f) 截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團就租賃辦公室物業而向北京大成飯店支付租賃付款約12,701,000港元（二零二四年：8,499,000港元）。
- (g) 截至二零二五年六月三十日止六個月，東方安頤就本集團辦公室物業之物業管理服務、供電及租賃收取費用約1,723,000港元（二零二四年：1,789,000港元）。
- (h) 截至二零二五年六月三十日止六個月，風機運維服務之服務收入約16,323,000港元（二零二四年：21,911,000港元）來自本集團一家前聯營公司－UEP Wind Power (Private) Limited。
- (i) 已付主要管理人員酬金之詳情載於簡明綜合財務報表附註10。

管理層討論及分析

業務回顧

本集團為香港聯交所上市之最大綜合能源公司之一，業務分佈於南亞、中東北非及歐洲。本集團主要從事石油天然氣上游，清潔能源及能源貿易業務。藉助於管理層於油氣行業豐富的經驗，本集團成功地擴展業務躋身於能源行業中的重要一員。隨著時間的推移，本集團通過收購和資本投資方式建立了一個穩健與多元化的資產組合。

根據IMF二零二五年七月的預測，二零二五年和二零二六年全球經濟增長可能分別為3.0%和3.1%，略高出四月的預測，上調原因為美國有效關稅降低，更加積極的提前出口貿易，以及經濟形勢的改善。全球通貨膨脹率預計於二零二五年和二零二六年分別降低至4.2%和3.6%，且在不同經濟體間有明顯差異。下行風險仍然顯著，包括潛在的關稅戰，地緣政治緊張局勢，以及財政脆弱性，但是持續下降的貿易壁壘和更加良好的政策可預見性可能改善全球發展局勢。根據油組二零二五年七月月度原油市場報告的數據，二零二五年全球原油需求按年增加每天1.3百萬桶，增長至每天105.13百萬桶的水準。非經合組織地區持續成為主要驅動者，貢獻了超過1.16百萬桶的全球需求增長。同時，經合組織成員的需求量預計僅小幅提升，其中大部分來自美洲，歐洲維持原先水準。在供應方，油組與夥伴國持續謹慎監管原油產出，同時預計部分成員同意於二零二五年下半年執行的減產計劃將會更快得到進展。油組與夥伴國於二零二五年六月增產每天0.35百萬桶至每天41.56百萬桶，同時非油組與夥伴國地區預計在二零二五年增產每天0.8百萬桶。

二零二五年上半年，油價在每桶60至83美元區間波動，市場供需總體保持平衡。根據美國能源資訊署的數據，二零二五年上半年布蘭特原油的平均價格為每桶72.03美元，比二零二四年同期的每桶83.79美元低約14.04%。

本集團於報告期內錄得本公司擁有人應佔溢利約740,147,000港元，相對二零二四年同期的溢利約1,010,276,000港元下降26.7%。

本集團於報告期內勘探及生產計入銷售成本約3,066,128,000港元，本集團投放約2,235,498,000港元資本開支於石油勘探、開發及生產活動上。本集團於報告期內共鑽井24口，分別於巴基斯坦資產和中東及北非資產完成鑽探8口井和16口井。

勘探、開發及生產

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團在油氣勘探上持續發力。秉承「價值驅動，立足於勘探和發現小而肥的油田」，本集團取得了3個商業發現，其中1個來自巴基斯坦和2個來自埃及。

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團平均作業日產量為約187,258桶油當量，較去年同期的約171,195桶油當量增長9.4%；累計作業產量為約33.89百萬桶油當量，較去年同期的約31.15百萬桶油當量增長8.8%；集團平均權益日產量為約111,762桶油當量，較去年同期的約102,298桶油當量增長約9.3%；累計權益產量為約20.23百萬桶油當量，較去年的約18.62百萬桶油當量增長約8.6%。報告期內，累計作業產量與累計權益產量均穩定增長，主要是得益於本集團積極管理現有井，以及新井帶來的可觀的商業發現。

巴基斯坦

二零二五年六月三十日，本集團於巴基斯坦二十個油氣勘探和生產特許權或區塊持有權益。

截至二零二五年六月三十日止六個月，巴基斯坦資產實現平均作業日產量約44,686桶油當量，與去年同期相比下降18%，平均權益日產量約31,571桶油當量，與去年同期相比下降17.7%。巴基斯坦油氣比約為21%，較去年低出5個百分點。累計作業產量和累計權益產量分別約8.1百萬桶油當量和5.7百萬桶油當量。報告期內巴基斯坦的1個商業發現，將為其儲量基礎和產量情況作出貢獻。

伊拉克

本集團在伊拉克B9區塊的勘探開發與生產服務合同中，持有60%的權益並且作為作業者。截至二零二五年六月三十日止六個月，平均作業日產量約101,390桶油當量，與去年同期相比增長35.5%，平均權益日產量約60,834桶油當量，與去年同期相比增長35.5%。年內累計作業產量和累計權益產量分別約18.35百萬桶油當量和11.01百萬桶油當量。B9區塊的油氣比為100%。

本集團在伊拉克Siba氣田的天然氣開發與生產服務合同中，持有30%的權益並且作為作業者。截至二零二五年六月三十日止六個月，平均作業日產量約26,604桶油當量，與去年同期相比增長1.1%，平均權益日產量約7,981桶油當量，與去年同期相比增長1.1%。年內累計作業產量和累計權益產量分別約4.82百萬桶油當量和1.44百萬桶油當量。Siba氣田的油氣比約為67%。

埃及

本集團主要在埃及四個區塊持有權益。本集團在Burg El Arab持有100%權益。本集團持有Area A、Abu Sennan及East Ras Qattara等區塊的權益分別為70%、32.05%和49.5%。除East Ras Qattara區塊外，本集團均為作業者。截至二零二五年六月三十日止六個月，平均作業日產量約14,577桶油當量，與去年同期相比下降6.4%，平均權益日產量約11,376桶油當量，與去年同期相比下降1.9%。年內累計作業產量和累計權益產量分別約2.64百萬桶油當量和2.06百萬桶油當量。埃及的油氣比約為99%。報告期內埃及的2個商業發現，將為其儲量基礎和產量情況作出貢獻。

核心競爭力分析

1. 成功的勘探工作及穩健的資源基礎

本集團於上半年獲得3個商業發現，為增儲上產奠定堅實的基礎，同時，集團保持穩定的產量增長動能。集團儲量壽命保持在接近16年。

2. 大型油田的快速開發與產能提升

伊拉克B9區塊日處理原油10萬桶的中央處理設施，以及日處理天然氣130百萬立方英尺的中央處理設施已於報告期內正常運營。同時，本集團已成功建設長72公里的液化石油氣輸出管道，這將有助於未來的天然氣銷售。

3. 顯著的低成本優勢與強勁的財務表現

本集團致力於高效經營管理，維持行業領先的低成本優勢。集團持續有效控制運營成本，確保強勁的現金流。集團擁有穩健的財務狀況和低槓桿率，為未來增長和資本擴張提供了堅實基礎。

4. 行業領先的健康、安全與環境（「HSE」）表現

本集團將運營安全作為首要任務，各項HSE指標均處於行業領先水準。通過嚴格的安全檢查機制，集團建立了全面的風險預防與控制體系。

5. 推動構建低碳未來

本集團積極響應全球碳減排倡議，採取「雙輪驅動」戰略，發展傳統化石能源業務的同時，推動清潔能源項目。集團清潔能源資產組合包括太陽能與風能項目，同時並通過尖端技術和創新解決方案探索更多可持續發展機會。

6. 堅定履行社會責任

本集團高度重視員工，建立了一支多元化的國際化團隊，涵蓋不同國籍、文化與宗教背景。集團亦積極投資於當地社區的教育、醫療與職業培訓計劃，促進當地居民的收入提升，助力可持續社區發展。

銷售與市場

原油銷售

本集團主要通過貿易商在國際市場銷售於巴基斯坦和伊拉克生產的原油和凝析油。本集團原油銷售價格主要由品質相似的國際基準原油價格決定，同時根據現行市場情況作出一定調整。上述銷售價格以美元計價和結算，以布蘭特原油價格作為基準價格。埃及資產方面，根據已簽署的產品分成合同，本集團按照一個預先決定的價格將原油銷售給埃及國家油氣公司，這個價格通常略低於布蘭特原油價格。

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團的原油和凝析油累計權益銷售量為15.1百萬桶，同比增長18.9%，其平均實現原油價格（在扣除政府礦區使用費、暴利徵費和政府計提前，按照權益產量計算）約為每桶68.19美元，同比下降13.6%，這主要是由於布蘭特原油價格下降所致。

天然氣銷售

本集團天然氣銷售價格以與客戶協商簽訂的長期銷售協定為基礎。合同條款通常包含一個將天然氣銷售價格與國際油價掛鉤的價格回顧機制。本集團天然氣客戶主要是在巴基斯坦當地的國有企業，包括Sui Southern Gas Company Limited和Sui Northern Gas Pipeline Limited。

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團累計權益天然氣銷售量為5.0百萬桶油當量，同比減少12.3%，本集團平均天然氣銷售實現價格（在扣除政府礦區使用費、暴利徵費和政府計提前，按照權益產量計算）約為每桶油當量29.75美元，比去年同期下降3.0%。

能源產品銷售

本集團的能源貿易板塊開展能源產品貿易，優化伊拉克和巴基斯坦份額原油及產品銷售。本集團與國際貿易商開展貿易業務，包括托克有限公司、西班牙國家石油公司貿易新加坡有限公司，伊藤忠商事，Moeve亞洲有限公司（原Cepsa亞洲有限公司）等。本集團銷售價格主要由品質相似的國際基準石化產品價格決定，同時會根據現行市場情況作出一定調整。

截至二零二五年六月三十日止六個月，本集團石化產品銷售量為896,723公噸，本集團平均實現價格約為每公噸532.15美元。

財務業績

財務回顧

截至二零二五年六月三十日止六個月（「報告期」），本集團錄得本公司權益持有人應佔溢利約740,147,000港元，較二零二四年六月三十日止六個月（「同期」）約1,010,276,000港元下降26.7%。

本集團於報告期內的平均權益日產量約111,762桶油當量（巴基斯坦資產 - 每日31,571桶油當量加上中東及北非資產 - 每日80,191桶油當量），較去年同期平均權益日產量約102,298桶油當量（巴基斯坦資產 - 每日38,349桶油當量加上中東及北非資產 - 每日63,949桶油當量）上升。本集團積極管理客戶需求以實現上述穩定產量的結果。勘探及生產的油及氣平均實現價格（在扣除政府礦區使用費、暴利徵費及政府計提前，按照權益量計算）約每桶油當量58.58美元，與去年同期約每桶油當量63.93美元相比下降8.4%。

營業額

	截至六月三十日止六個月	
	二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
勘探及生產	4,318,738	5,049,188
貿易	3,722,090	3,390,619
清潔能源業務	47,128	-
	8,087,956	8,439,807

本集團於報告期內的營業額約8,087,956,000港元，與去年同期約8,439,807,000港元的營業額比較，下降4.2%。營業額下降是主要由於原油及凝析油的平均實現價格下降；但報告期間貿易業務和新清潔能源業務的增加抵消了部份影響。

勘探及生產業務		二零二五年	二零二四年	變動	
		六月三十日止 六個月	六月三十日止 六個月		
原油及天然氣銷售*	千美元	1,182,219	1,180,357	+ 1,862	+ 0.2%
原油及凝析油	千美元	1,028,267	999,915	+ 28,352	+ 2.8%
天然氣	千美元	149,080	173,650	- 24,570	- 14.1%
液化石油氣	千美元	4,872	6,792	- 1,920	- 28.3%
銷售數量	百萬桶油當量	20.2	18.5	+ 1.7	+ 9.2%
原油及凝析油	百萬桶油當量	15.1	12.7	+ 2.4	+ 18.9%
天然氣	百萬桶油當量	5.0	5.7	- 0.7	- 12.3%
液化石油氣	百萬桶油當量	0.1	0.1	0.0 [#]	0.0% [#]
實現價格*	美元每桶油當量	58.58	63.93	- 5.35	- 8.4%
原油及凝析油	美元每桶	68.19	78.93	- 10.74	- 13.6%
天然氣	美元每桶油當量	29.75	30.67	- 0.92	- 3.0%
液化石油氣	美元每桶油當量	52.65	51.21	+ 1.44	+ 2.8%

* 指在扣除政府礦區的使用費、暴利徵費及政府計提前（按照權益量計算）

指數量少於100,000桶油當量

銷售及服務成本

勘探及生產活動開採成本

本集團於二零二五年上半年勘探及生產活動的開採成本（指銷售成本減去折舊及攤銷及分發成本），與去年同期約697,058,000港元相比，上升14.8%至約607,296,000港元。本集團於報告期內的整體每桶油當量開採成本（以權益產量計算）約4.4美元，與去年同期每桶油當量開採成本約4.2美元相比，輕微上升4.8%。就巴基斯坦資產，每桶油當量開採成本約5.7美元（二零二四年：每桶油當量約4.7美元），上升21.3%；就中東及北非資產，每桶油當量開採成本約3.9美元（二零二四年：每桶油當量約4.0美元），下降2.5%。

折舊及攤銷

銷售及服務成本包含約2,354,880,000港元的折舊及攤銷，與去年同期折舊及攤銷金額約2,550,087,000港元相比，下降7.7%。

毛利

本集團於報告期內的毛利約1,306,118,000港元（毛利率16.1%），比去年同期毛利約1,888,578,000港元（毛利率22.4%）下降30.8%。毛利大幅減少主要是由於期內原油及凝析油的平均實現價格下降所致。

勘探費用

本集團於報告期內的勘探費用約65,168,000港元（二零二四年：約92,684,000港元）。勘探費用主要用於地質及地球物理數據研究和地面使用權及埃及資產撇銷乾井及廢棄井的損失約11,799,000港元（二零二四年：零港元）。

行政開支

本集團於報告期內的行政開支約374,030,000港元（二零二四年：約292,463,000港元），約佔營業額4.6%（二零二四年：3.5%）。

融資成本

本集團於報告期內的融資成本約141,655,000港元，與去年同期融資成本約163,465,000港元相比下降13.3%。融資成本下降主要是由於去年同期償還借款時一次性攤銷前期費用的影響；但受報告期內貿易融資貸款增加所部份抵銷。報告期內之加權平均借款利率為9.69%（二零二四年：13.47%）。

所得稅開支

本集團於報告期內的所得稅開支約288,936,000港元，包含即期稅項約353,872,000港元及遞延稅項收益約64,936,000港元；去年同期分別為即期稅項約573,721,000港元及遞延稅項收益約208,723,000港元。於報告期內，本集團的有效稅率約28.1%，與去年同期約26.5%相比上升1.6個百分點。

經營業務產生之現金淨額

本集團於報告期間的經營業務現金淨流入約 2,739,813,000 港元，較去年同期之經營活動現金淨流入約 4,343,781,000 港元，下降 36.9%，主要是由於期內平均淨實現銷售價格下降導致銷售流入下降所致。

用於投資活動之現金淨額

於二零二五年上半年，本集團用於投資活動的現金淨流出比去年同期約 2,920,852,000 港元減少 27.3%至約 2,122,961,000 港元，主要是由於本報告期內的資本支出為約 2,211,950,000 港元，合計比去年同期減少 22.3%。

用於融資活動之現金淨額

於二零二五年上半年，用於融資活動的現金淨流出約 1,565,619,000 港元，主要是於期內已付股息約 1,292,480,000 港元及償還借款約 186,420,000 港元。

股息

董事會不建議派發報告期內中期股息。

其他財務資料

為補充我們根據香港會計師公會所頒佈之所有適用香港財務報告會計準則(「香港財務報告會計準則」)編制及呈列的綜合業績，我們採用非香港財務報告會計準則的未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤及經調整之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤作為額外財務計量。

未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤及經調整之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤並非香港財務報告會計準則所要求或按香港財務報告會計準則呈列。我們認為連同相應香港財務報告會計準則計量一併呈列並非香港財務報告會計準則的計量，可免除管理層認為對我們經營業績沒有指標作用的項目的潛在影響(例如非現金項目和非經常性項目的影響)，為投資者及管理層提供關於財務狀況及經營業績相關的有用信息。我們亦認為，並非香港財務報告會計準則計量適用於評估本集團的經營表現。然而，該非香港財務報告會計準則計量僅限用作分析工具，閣下不應將與根據香港財務報告會計準則報告的經營業績或財務狀況分開考慮或視作替代分析。此外，該非香港財務報告會計準則計量的定義與其他公司所用類似定義不同，因此未必可與其他公司採用的相若計量比較。

下表載列本集團截至二零二五年及二零二四年六月三十日止六個月的並非香港財務報告會計準則計量與根據香港財務報告會計準則編製的計量之調節。

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二五年 千港元	二零二四年 千港元
本期間溢利		740,142	1,010,270
<i>調整:</i>			
無形資產攤銷	10	99,380	166,926
折舊	10	2,285,989	2,409,060
使用權資產折舊	10	44,228	40,316
融資成本	8	141,655	163,465
所得稅費用	9	288,936	364,998
未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤		3,600,330	4,155,035
<i>調整:</i>			
計入勘探費用的物業、廠房及設備撇銷	10	11,799	-
於聯營公司之投資的減值虧損	10	-	38,842
物業、廠房及設備的減值虧損	10	24,020	-
應佔聯營公司溢利		(7,913)	(37,405)
出售物業、廠房及設備收益		-	(101)
收購附屬公司的議價收購收益	10	(114,381)	-
解除財務擔保合同的收益		(7,523)	-
認定出售於聯營公司之投資的收益	10	(78,912)	-
經調整之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤		3,427,420	4,156,371

未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤乃按本期間溢利，調整融資成本、所得稅費用、折舊及攤銷及使用權資產折舊計算。

經調整之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤乃按本期間溢利，調整融資成本、所得稅費用、折舊及攤銷、使用權資產折舊、物業、廠房及設備之撇銷、於聯營公司之投資及物業、廠房及設備的減值虧損、應佔聯營公司溢利、出售物業、廠房及設備收益、收購附屬公司的議價收購收益、解除財務擔保合同的收益及認定出售於聯營公司之投資的收益計算。

報告期內本集團經調整之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤約3,427,420,000港元，比去年同期約4,156,371,000港元下跌17.5%。經調整之未計利息、稅項、折舊及攤銷前之利潤減少主要是由於報告期內平均淨實現銷售價格下降所致。

業務及市場展望

根據IMF七月的預測，二零二五年全球經濟預計增長3.0%，因考慮到關稅率的下調以及經濟形勢的改善，略高於四月的預測。預計通貨膨脹將下降至4.2%，但貿易緊張，地緣政治局勢的不確定性，以及財政脆弱性仍帶來高風險。貿易緊張與政策的高度不確定性可能阻礙經濟發展。

大宗商品方面，根據油組二零二五年七月月度原油市場報告，二零二五年全球原油需求預計同比增長每天1.3百萬桶至平均每天105.13百萬桶天。預計全球原油需求將小幅增長，其增幅小於供應量，可能導致二零二五年下半年的低市場價環境。

二零二五年，本集團的平均作業日產量目標為178,900至204,200桶油當量，平均權益日產量目標為104,200至120,600桶油當量。資本開支預計達到7.5億美元，主要是用於支持本集團的勘探、開發和工程建設計劃。集團將延續審慎的財務政策，並透過優化勘探計劃和地面設施建設工期來高效管理資本支出。

巴基斯坦資產

根據巴基斯坦政府發佈的能源展望報告，天然氣需求預計將從二零二零年的約每天35.6億立方英尺增加到二零二零年的約每天42.4億立方英尺。在供應方面，預計二零二零年國內產量約每天36.9億立方英尺，並預計將在二零二五年迅速下降至約每天28.2億立方英尺，到二零二零年下降至約每天21.8億立方英尺。巴基斯坦的天然氣短缺需透過從鄰國進口價格更高的LNG來緩解。鑒於本集團的產量主要是自天然氣，天然氣銷售幾乎可以保證由國有天然氣分銷客戶接收。集團繼續利用其在下印度河盆地、中印度河盆地和巴基斯坦西部褶皺帶的地質及地球物理學的經驗和理解去發掘該等資產的潛力。此外，集團將繼續尋找類似市場機會，例如參與政府招標輪，強化與當地國有公司的合作，從而擴大我們在巴基斯坦的版圖。

巴基斯坦資產方面，本集團計劃於二零二五年實現平均權益日產量為29,500至35,500桶油當量。

中東北非資產

中東及北非資產為本集團資產組合帶來了極具規模、開發潛力較大的優質資產。其現有產量和較長的儲量壽命為集團未來二十年的可持續發展創造了可能。根據二零二四年十二月三十一日獨立儲量評估師出具的儲量報告，中東北非資產具備5.767億桶油當量的權益探明及概算儲量，其中97.0%位於伊拉克。本集團將借助於其強勁的財務能力進一步開發中東北非資產的潛力，將過去的成功故事複製到該地區。在不遠的將來，伊拉克B9區塊的平均作業日產量預計會達到130,000桶油當量。伊拉克Siba氣田預計將保持在可持續的峰值產量目標。埃及資產方面，若收購計劃成功落實，當地資產組合將會翻倍。

於二零二五年，伊拉克資產計劃實現平均權益日產量為65,100至73,000桶油當量，埃及資產計劃實現平均權益日產量9,500至12,100桶油當量。

結語

二零二五年上半年，集團面臨了一些的挑戰，包括成本增加與盈利下降。儘管如此，我們仍致力於透過有針對性的投資和運營效率來鞏固我們的戰略地位。我們將專注於可持續發展實踐，並探索新興市場中的新機遇，這對於我們在不斷演變的能源格局中前行至關重要。我們有信心，以我們的韌性和適應能力，能夠賦能集團的長期增長，同時持續為股東創造價值。

流動資金及財務資源

於報告期內，本集團財務狀況仍然強健，於二零二五年六月三十日之銀行及現金結存約1,993,774,000港元（二零二四年十二月三十一日：約2,935,796,000港元）。

本集團自銀行及其他貿易商品公司獲得若干借款如下，借款人對本集團的財務實力和未來計劃充滿信心。

	二零二五年六月三十日未償還的本金	
	美元	等值港元
定期借款	42,600,000	332,280,000
貿易融資貸款	240,000,000	1,872,000,000
	282,600,000	2,204,280,000

於二零二五年六月三十日，本集團負債比例按載於本集團流動負債及非流動負債中之借款、客戶押金及租賃負債，分別約1,866,949,000港元（二零二四年十二月三十一日：約1,845,348,000港元）及約564,943,000港元（二零二四年十二月三十一日：約1,180,702,000港元），相對本集團總資產值約25,034,842,000港元（二零二四年十二月三十一日：約26,120,400,000港元）計算，該比例為9.7%（二零二四年十二月三十一日：11.6%）。於二零二五年六月三十日，流動比率約0.87倍（二零二四年十二月三十一日：約1.01倍），乃按流動資產約9,374,037,000港元（二零二四年十二月三十一日：約10,832,994,000港元），及流動負債約10,808,619,000港元（二零二四年十二月三十一日：約10,768,648,000港元）計算。

於二零二五年六月三十日，本集團的總借款（扣除交易成本及按攤銷成本計量）約332,495,000港元（二零二四年十二月三十一日：約233,775,000港元），所有借款皆以美元列值。於二零二五年六月三十日，本集團的總借款之平均利率為8.80%（二零二四年十二月三十一日：8.61%）。

於二零二五年六月三十日，本集團賬面值約1,382,675,000港元（二零二四年十二月三十一日：約1,682,181,000港元）之物業、廠房及設備、使用權資產、貿易及其他應收賬款、押金、訂金及預付款項、按攤銷成本計量之金融資產及銀行結存；以及本公司若干附屬公司之股權質押之股份，已作為本集團獲授一般銀行融資之擔保、融資租賃、貿易及其他應付款、信用狀和保函及其他應付款及勘探、營運及財務責任作抵押。

本集團一直在探索各種機會來優化其資本結構，包括債務投資組合，以支持有機增長以及無機增長，並將在未來的12個月內探索利用國際債務資本市場的機會，包括發行公司債券。

重大收購及出售事項

於二零二五年二月七日，本集團與Apex International Energy L.P.簽訂股權收購協議。根據該協議，本集團有條件同意以收購代價約1,170,000,000港元（相當於約150,000,000美元）及遞延代價約54,600,000港元（相當於約7,000,000美元）收購Apex International Energy Holdings I（「AIEH I」）。AIEH I是一家上游石油和天然氣公司，主要在埃及從事勘探和開採活動。收購交易的完成取決於股份購買協議中提到的先決條件的完全滿足以及埃及政府在二零二六年二月七日之前的批准。

於二零二五年二月十四日，本集團與關聯公司東方集團實業發展有限公司訂立股份買賣協議。根據該協議，本集團有條件同意以收購代價約19,000,000美元收購關聯公司持有的東方集團北京投資控股有限公司（「OGBIH」）的52%已發行股本。收購交易已於二零二五年五月十二日完成。

除上文及於本公告簡明綜合財務報表附註23內的披露事項，本集團及本公司於報告期內沒有其他重大收購及出售事項。

分類資料

有關本集團之分類資料載於本公告簡明綜合財務報表附註6內。

資本結構

於報告期內，本公司已發行股本數目（包括庫存股份）於二零二五年一月一日及二零二五年六月三十日均為26,040,504,786股及本公司已發行股本數目（不包括庫存股份）於二零二五年一月一日及二零二五年六月三十日均為25,849,594,786股。

僱員

於二零二五年六月三十日，本集團於香港、中國、巴基斯坦、杜拜及其他中東及北非等地合共僱用2,345名全職僱員。本集團參考僱員個人之表現及當時市場慣例，定期檢討及釐定僱員薪酬待遇。薪酬待遇包括基本薪金、年終花紅、醫療及公積金供款。

或然負債

有關本公司或然負債之詳情載於本公告簡明綜合財務報表附註22內。

匯率波動風險及相關對沖

本集團之貨幣資產及交易主要以美元和港元計價，匯率相對穩定。其他交易貨幣包括人民幣、巴基斯坦盧比、伊拉克第納爾及埃及鎊，這些貨幣匯率影響較低。故本集團在報告期內無使用金融工具進行對沖，本集團仍會監察各種貨幣匯率浮動影響，並會作出相應行動，以避免對本集團造成任何影響。

足夠公眾持股量

本公司於截至二零二五年六月三十日止六個月期間一直維持足夠之公眾持股量。

購股權計劃

根據於二零一六年五月二十七日通過之股東決議案，本公司之購股權計劃包括可按購股權計劃授出購股權以認購上限1,308,572,137股本公司股份已獲得採納，購股權計劃旨在為董事、僱員及顧問提供獲得本集團所有權益之機會。

根據購股權計劃可授出之購股權所能認購之股份總數，不得超過本公司不時已發行股份之30%。已授予或可授予任何個人之購股權所能認購之已發行及將予發行之股份數目，不得超過本公司不時已發行股份之10%。

於報告期間，購股權計劃沒有購股權被授出、行使、失效或註銷。

績效股權單位計劃

本公司已於二零一九年四月一日為本集團或任何附屬公司的僱員採納PSU計劃。PSU計劃受限於上市規則第十七章之條文。PSU計劃之具體目標為（i）推動本集團股東價值成功增長；（ii）推動實現本集團中長期表現目標；及（iii）以獎勵和激勵方式，吸納、推動和挽留本集團的關鍵人才。PSU計劃於採納日生效，有效期十年，但董事會可根據計劃規則而決定提早終止PSU計劃。本公司如果再授出獎勵會導致本公司根據PSU計劃授出的全部獎勵所涉的股份總數量（但不包括已按PSU計劃被沒收的獎勵股份），超過本公司不時已發行股份總數的10%，則不得再授出任何獎勵。董事會可在PSU計劃生效期間並在遵守所有適用法律的情況下不時釐定將予歸屬授予的歸屬標準及條件或期限。

於報告期內，PSU計劃沒有新的授予，36,366,895股已授予股份已歸屬及700,000股已授予股份被註銷。宋宇先生（「宋先生」）於二零二五年六月四日獲委任為本公司執行董事。截至其委任之日，宋先生持有本公司1,500,000股已授予股份，該等股份於其於二零二五年五月獲委任前已歸屬。宋先生亦持有本公司依據PSU計劃已授予的1,200,000股未歸屬股份，該等股份將於二零二六年六月歸屬。宋先生持有的已歸屬及未歸屬授予股份合共2,700,000股，約佔已發行股份總數的0.01%。

除上文所披露者外，據董事們經作出一切合理查詢後所深知、盡悉及確信，概無獲選參與者為（i）本公司董事、最高行政人員、主要股東或任何彼等之聯繫人；（ii）參與者獲授及將獲授的購股權及獎勵超過上市規則第17.03D條規定的1%個人限額；或（iii）於任何12個月期間已獲授及將獲授的購股權及獎勵超過已發行股份總數0.1%的關連實體參與者或服務供應商。

截至本公告日期，從自採納日起PSU計劃兩筆授予總數合共60,147,163股本公司股份及受託人通過場內交易購買併為僱員利益而以信託形式持有的股份，可用於PSU計劃下未來授予的股份數量為123,926,846股，約相當於PSU計劃授權下的計劃上限的4.8%。

權益披露

董事於本公司及其相聯法團之證券中之權益及淡倉

於二零二五年六月三十日，下列董事擁有於本公司及其相聯法團（定義見證券及期貨條例第XV部）之股份、相關股份或債券中擁有或被視作擁有（i）須根據證券及期貨條例第XV部第7及8分部知會本公司及聯交所之權益或淡倉（包括根據證券及期貨條例之有關條文被當作或視作擁有之權益或淡倉）；或（ii）根據證券及期貨條例第352條須記入該條所述登記冊之權益或淡倉；或（iii）根據標準守則須另行知會本公司及聯交所之權益或淡倉：

董事姓名	權益性質	股份數目		概約持股%
		好倉	淡倉	
姚志勝 (附註一)	受控制公司之應佔權益	6,013,681,397	-	23.09% (L)
宋宇 (附註二)	實益擁有人	2,700,000	-	0.01% (L)

附註：

一、 Sheen Wise International Investment Limited為香港（廈門）投資發展有限公司的全資附屬公司，而香港（廈門）投資發展有限公司本身為廈門象嶼東洋國際貿易有限公司的全資附屬公司。廈門象嶼東洋國際貿易有限公司則為泉州東海開發有限公司的全資附屬公司，而泉州東海開發有限公司則由China Point Investment Limited全資擁有。China Point Investment Limited為Equinox Investments Worldwide Limited的全資附屬公司，而Equinox Investments Worldwide Limited則由姚志勝先生最終擁有。

二、 宋宇先生於二零二五年六月四日獲委任為本公司執行董事。截至其委任之日，宋先生持有本公司 1,500,000股已授予股份，該等股份於其於二零二五年五月獲委任前已歸屬。宋先生亦持有本公司依據PSU計劃已授予的1,200,000股未歸屬股份，該等股份將於二零二六年六月歸屬。宋先生持有的已歸屬及未歸屬授予股份合共2,700,000股，約佔已發行股份總數的0.01%。

三、 (L)指好倉，(S) 指淡倉。

除上文所披露者外，於二零二五年六月三十日，概無董事或本公司主要行政人員於本公司及其相聯法團（定義見證券及期貨條例第XV部）之股份、相關股份或債券中擁有或被視作擁有（i）須根據證券及期貨條例第XV部第7及8分部知會本公司及聯交所之權益或淡倉（包括根據證券及期貨條例之有關條文被當作或視作擁有之權益或淡倉）；或（ii）根據證券及期貨條例第352條須記入該條所述登記冊之權益或淡倉；或（iii）根據標準守則須另行知會本公司及聯交所之權益或淡倉。

主要股東

擁有根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部可予披露之權益或淡倉之人士及主要股東

於二零二五年六月三十日，據董事所知，下列人士（董事或本公司主要行政人員除外）於股份及相關股份中擁有或視作擁有須根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部之條文向本公司及聯交所披露之權益或淡倉，或直接或間接擁有附帶權利可在所有情況下於本集團任何成員公司股東大會上投票之任何類別股本面值5%或以上之權益：

姓名	身份及權益性質	股份數目	概約持股%
張宏偉 (附註a)	受控制公司之應佔權益	8,382,607,845 (L) 2,020,915,141 (S)	32.19% (L) 7.76% (S)
名澤東方投資有限公司 (附註a)	受控制公司之應佔權益	4,892,907,845 (L)	18.79% (L)
東方集團有限公司 (附註a)	受控制公司之應佔權益	4,892,907,845 (L)	18.79% (L)
東方集團產業發展有限公司 (附註a)	受控制公司之應佔權益	4,892,907,845 (L)	18.79% (L)
輝瀾投資有限公司 (附註a)	受控制公司之應佔權益	4,892,907,845 (L)	18.79% (L)
He Fu International Limited (附註a)	實益擁有人	4,892,907,845 (L)	18.79% (L)
萬福企業有限公司 (附註a)	受控制公司之應佔權益	3,489,700,000 (L) 2,020,915,141 (S)	13.40% (L) 7.76% (S)
聯合石油天然氣控股有限公司 (附註a)	實益擁有人	3,489,700,000 (L) 2,020,915,141 (S)	13.40% (L) 7.76% (S)
姚志勝 (附註b)	受控制公司之應佔權益	6,013,681,397 (L)	23.09% (L)
Equinox Investments Worldwide Limited (附註b)	受控制公司之應佔權益	6,013,681,397 (L)	23.09% (L)
China Point Investment Limited (附註b)	受控制公司之應佔權益	6,013,681,397 (L)	23.09% (L)
泉州東海開發有限公司 (附註b)	受控制公司之應佔權益	6,013,681,397 (L)	23.09% (L)
廈門象嶼東洋國際貿易有限公司 (附註b)	受控制公司之應佔權益	6,013,681,397 (L)	23.09% (L)
香港(廈門)投資發展有限公司 (附註b)	受控制公司之應佔權益	6,013,681,397 (L)	23.09% (L)
Sheen Wise International Investment Limited (附註b)	實益擁有人	6,013,681,397 (L)	23.09% (L)
東方集團股份有限公司 (附註c)	受控制公司之應佔權益	6,572,483,000 (L)	25.24% (L)
東方集團糧油食品有限公司 (附註c)	受控制公司之應佔權益	6,572,483,000 (L)	25.24% (L)
北京青龍湖嘉禾企業管理有限公司 (附註c)	實益擁有人	6,572,483,000 (L)	25.24% (L)

國泰海通證券股份有限公司 (附註d)	受控制公司之應佔權益	2,039,700,000 (L)	7.83% (L)
Haitong International Holdings Limited (附註d)	受控制公司之應佔權益	2,039,700,000 (L)	7.83% (L)
Haitong International Securities Group Limited (附註d)	受控制公司之應佔權益	2,039,700,000 (L)	7.83% (L)
Haitong International Securities Group (Singapore) Pte. Ltd. (附註d)	受控制公司之應佔權益	2,039,700,000 (L)	7.83% (L)
Haitong International Securities (Singapore) Pte. Ltd. (附註d)	持有股份的保證權益的人	2,039,700,000 (L)	7.83% (L)

附註：

- (a) 在 8,382,607,845 股股份(32.19%)中，3,605,207,845 股股份(13.85%)由 He Fu International Limited (「He Fu」) 實益持有，3,489,700,000 股股份(13.40%)由聯合石油天然氣控股有限公司實益持有，及 1,287,700,000 股股份(4.94%)由 Brand Master Group Limited (「Brand Master」) 實益持有。聯合石油天然氣控股有限公司為萬福企業有限公司的全資附屬公司，而萬福企業有限公司則由張宏偉先生全資擁有。He Fu 為輝瀾投資有限公司的全資附屬公司，輝瀾投資有限公司由東方集團有限公司持有 92%權益，東方集團產業發展有限公司持有 8%權益。東方集團產業發展有限公司由東方集團有限公司全資擁有，東方集團有限公司由其全資附屬公司擁有 6%權益及名澤東方投資有限公司擁有 94%權益，而名澤東方投資有限公司則由張宏偉先生最終全資擁有。Brand Master 由張美英女士全資擁有。二零二四年十一月二十九日，Brand Master 與 He Fu 訂立了一份投票契約，據此，Brand Master 已授予 He Fu 對其持有的 1,287,700,000 股本公司股份所附帶的投票權行使的控制權。因此，張宏偉先生被視為於該 8,382,607,845 股股份中擁有權益(32.19%)。
- (b) Sheen Wise International Investment Limited 為香港(廈門)投資發展有限公司的全資附屬公司，而香港(廈門)投資發展有限公司本身為廈門象嶼東洋國際貿易有限公司的全資附屬公司。廈門象嶼東洋國際貿易有限公司則為泉州東海開發有限公司的全資附屬公司，而泉州東海開發有限公司則由 China Point Investment Limited 全資擁有。China Point Investment Limited 為 Equinox Investments Worldwide Limited 的全資附屬公司，而 Equinox Investments Worldwide Limited 則由姚志勝先生最終擁有。
- (c) 北京青龍湖嘉禾企業管理有限公司為東方集團股份有限公司之全資持有附屬公司(30%)及東方集團糧油食品有限公司(40%)共同持有之附屬公司。東方集團糧油食品有限公司為東方集團股份有限公司之全資持有附屬公司。因此，根據證券及期貨條例，東方集團股份有限公司及東方集團糧油食品有限公司各被視為或當作有權購入北京青龍湖嘉禾企業管理有限公司持有相關 6,572,483,000 股股份的權益。
- (d) Haitong International Securities (Singapore) Pte. Ltd. 是 Haitong International Securities Group (Singapore) Pte. Ltd. 全資擁附屬公司，而 Haitong International Securities Group (Singapore) Pte. Ltd. 由 Haitong International Securities Group Limited 全資擁有。Haitong International Holdings Limited 全資擁有 Haitong International Securities Group Limited，並由國泰海通證券股份有限公司全資擁有。因此，根據證券及期貨條例，Haitong International Securities Group Limited、Haitong International Holdings Limited 及國泰海通證券股份有限公司各被視為或當作有權購入相關 Haitong International Securities (Singapore) Pte. Ltd. 持有的 2,039,700,000 股股份的權益。
- (e) (L)指好倉，(S)指淡倉。

除上文披露者外，於二零二五年六月三十日，董事並不知悉任何其他人士(董事及本公司主要行政人員除外)於股份及相關股份中擁有或視作擁有須根據證券及期貨條例第XV部第2及3分部之條文向本公司及聯交所披露之權益或淡倉(包括任何與該股本有關之購股權權益)，或直接或間接擁有附帶權利可在所有情況下於本集團任何成員公司股東大會上投票之任何類別股本面值10%或以上之權益。

企業管治守則

報告期間內，董事及董事會委員會的組成均有所變動。

於二零二五年六月四日宋宇先生已獲委任為本公司執行董事及於二零二五年六月二十七日已調任為主席。於二零二五年六月二十七日趙平順先生已獲委任為執行董事、根據上市規則第3.05條的授權代表(「授權代表」)及薪酬委員會及提名委員會各委員會委員。於二零二五年六月四日姚志勝先生已由執行董事調任為非執行董事。

於二零二五年六月四日孫村華先生及鄧婉貞女士已獲委任為本公司獨立非執行董事及審核委員會、薪酬委員會及提名委員會各委員會委員。

於二零二五年六月四日張美英女士已辭任執行董事及不再擔任授權代表及薪酬委員會和提名委員會各委員會委員，以及周少偉先生已辭任獨立非執行董事及不再擔任審核委員會、提名委員會和薪酬委員會各委員會委員。

於二零二五年六月二十七日張宏偉先生已辭任執行董事及董事會主席職務。

有關董事變動及董事會委員會組成詳情，請參閱本公司於二零二五年六月四日及二零二五年六月二十七日發布的公告。

經上述變動後，截至二零二五年六月三十日，董事會及董事會專門委員會成員如下：

董事	職位	董事會	審核委員會	薪酬委員會	提名委員會
宋宇	執行董事	C			
姚志勝	非執行董事	VC			
趙平順	執行董事	M		M	M
申烽	獨立非執行董事	M	C	C	C
孫村華	獨立非執行董事	M	M	M	M
鄧婉貞	獨立非執行董事	M	M	M	M

附註：

C - 董事會或有關委員會的主席

VC - 董事會的副主席

M - 董事會或有關委員會的成員

本公司於截至二零二五年六月三十日止六個月內已遵守上市規則附錄C1所載之企業管治守則的守則條文，惟下文所披露者除外：

- 企業管治守則第二部 C.2.1 – 本公司雖已設立行政總裁一職但該職位仍然懸空

企業管治守則第二部C.2.1規定主席與行政總裁的角色應有區分，並不應由一人同時兼任。主席與行政總裁之間職責的分工應清楚界定並以書面列載。儘管本公司已區分主席及行政總裁之職務，但由於行政總裁一職仍然懸空，故本公司之行政總裁職責由本公司執行董事及管理人員履行。因此，本公司之重大決策均由董事會作出。董事會認為，有關架構不會影響主席與執行董事間之權責平衡。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄C3所載之標準守則。經向全體董事作出具體查詢後，各董事確認，彼等於截至二零二五年六月三十日止六個月內一直遵守標準守則所載規定準則。

審核委員會

審核委員會由三名獨立非執行董事組成，包括申烽先生、孫村華先生及鄧婉貞女士。審核委員會已審閱截至二零二五年六月三十日止六個月之未經審核簡明綜合財務報表，並已就本集團所採納之會計原則及慣例、風險管理、內部監控及財務申報事宜，與管理層進行討論，並認為其令人滿意。

購買、出售或贖回股份

截至二零二五年六月三十日止六個月，本公司於本期間並無贖回其任何股份，而其任何附屬公司亦無於期內購買或出售本公司任何股份。

中期業績之審閱

截至二零二五年六月三十日止六個月的中期業績已經由本公司之審核委員會審閱。本集團截至二零二五年六月三十日止六個月的未經審核簡明綜合中期業績亦已由本公司核數師羅申美會計師事務所根據香港會計師公會頒佈的香港審閱委聘準則第2410號「由實體之獨立核數師審閱中期財務資料」進行審閱。核數師的獨立審閱報告將載於本公司致股東截至二零二五年六月三十日止六個月的中期報告。

刊發中期報告

載有上市規則附錄十六第46(1)至46(9)段所規定一切資料之詳盡中期報告，將於適當時候寄發予股東及於本公司網站www.uegl.com.hk及披露易網站www.hkexnews.hk刊登。

承董事會命
聯合能源集團有限公司
宋宇
主席

香港，二零二五年八月二十九日

於本公告日期，本公司董事會包括以下董事：

執行董事： 宋宇先生(主席)及趙平順先生
非執行董事： 姚志勝先生(副主席)
獨立非執行董事： 申烽先生、孫村華先生及鄧婉貞女士

詞彙及釋義

於本公告內，除文義另有所指外，下列詞彙具有以下涵義。

一般詞彙：

「周年大會」	公司的股東周年大會
「董事會」	本公司的董事會
「中國」	中華人民共和國
「本公司」	聯合能源集團有限公司
「企業管治守則」	上市規則附錄C1所載之《企業管治守則》
「董事」	本公司之董事
「埃及資產」	於埃及地區運營上游業務的資產
「本集團」	本公司及其附屬公司
「港元」	香港法定貨幣港元
「香港」	中國香港特別行政區
「IMF」	國際貨幣基金組織
「伊拉克資產」	於伊拉克地區運營上游業務的資產
「上市規則」	香港聯合交易所有限公司證券上市規則
「中東及北非」	中東及北非地區
「中東及北非資產」	於中東及北非地區運營上游業務的資產，包括伊拉克資產及埃及資產
「標準守則」	上市規則附錄C3所載之《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》
「油組」	石油輸出國組織
「購股權計劃」	根據於二零一六年五月二十七日通過之股東決議案採納之購股權計劃
「巴基斯坦資產」	於巴基斯坦地區運營上游業務的資產
「PSU計劃」	本公司於二零一九年四月一日所採納的績效股權單位計劃
「證券及期貨條例」	香港法例第571章《證券及期貨條例》
「聯交所」	香港聯合交易所有限公司
「美元」	美利堅合眾國法定貨幣美元

技術用語:

「1P」	探明儲量
「2P」	探明及概算儲量
「桶」	油桶
「立方英尺／日」	每日立方英尺
「桶油當量」	桶油當量
「桶油當量／日」	每日桶油當量
「勘探開發與生產服務合同」	勘探開發與生產服務合同
「油田開發計劃」	油田開發計劃
「天然氣開發與生產服務合同」	天然氣開發與生產服務合同
「液化石油氣」	液化石油氣
「兆瓦」	兆瓦
「百萬桶／日」	每日百萬桶
「百萬桶油當量」	百萬桶油當量
「作業者」	權益相關方根據相關協議指定運營共同經營實體的單位
「產品分成合同」	產品分成合同
「上游業務」	油氣勘探、開發、生產和銷售