

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分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。



中油燃氣集團有限公司*

CHINA OIL AND GAS GROUP LIMITED

(於百慕達註冊成立之有限公司)

(股份代號：603)

截至二零二六年六月三十日止六個月之中期業績

中期業績

中油燃氣集團有限公司(「公司」)董事(「董事」)局(「董事局」)宣佈公司及其附屬公司(統稱「集團」)截至二零二六年六月三十日止六個月(「期內」)之未經審核簡明綜合中期業績。

期內之未經審核簡明綜合財務資料未經審核，但經由公司審核委員會(「審核委員會」)審閱。

數據摘要

- 營業額為78.54億港元，與去年同期相比下跌1%；
- 整體毛利率為14%，與去年同期相比上升2%；及
- 毛利潤為10.93億港元，與去年同期相比上升11%。

簡明綜合全面收益表

截至二零二六年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		二零二六年 千港元 (未經審核)	二零二五年 千港元 (未經審核)
營業額	4	7,854,162	7,889,768
銷售成本		(6,761,310)	(6,903,943)
毛利		1,092,852	985,825
其他收入		17,376	11,745
其他虧損，淨額		(32,109)	(376)
銷售及分銷費用		(34,488)	(30,327)
行政開支		(269,604)	(202,467)
經營溢利		774,027	764,400
財務收入		119,158	100,625
財務費用		(238,575)	(212,602)
分佔使用權益法入賬之投資溢利		50,029	44,711
除稅前溢利		704,639	697,134
稅項	5	(204,010)	(149,747)
期內溢利		500,629	547,387
其他全面收益／(虧損)：			
可重新分類至損益之項目：			
貨幣換算差額		317,376	380,092
按公平值計入其他全面收益之 債務投資價值變動		(1,562)	(1,278)
將不會重新分類至損益之項目：			
按公平值計入其他全面收益之 股本投資價值變動		2,665	1,684
期內全面收益總額		819,108	927,885

		截至六月三十日止六個月	
		二零二六年	二零二五年
		千港元	千港元
附註		(未經審核)	(未經審核)
以下人士應佔期內溢利：			
公司擁有人		196,201	250,898
非控股權益		304,428	296,489
		<u>500,629</u>	<u>547,387</u>
以下人士應佔全面收益總額：			
公司擁有人		354,396	511,422
非控股權益		464,712	416,463
		<u>819,108</u>	<u>927,885</u>
		港仙	港仙
每股盈利		6	
— 基本		3.8	4.8
— 攤薄		<u>3.8</u>	<u>4.8</u>

簡明綜合財務狀況表
於二零二六年六月三十日

	附註	二零二六年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二五年 十二月 三十一日 千港元 (經審核)
資產			
非流動資產			
投資性房地產		146,304	146,411
物業、廠房及設備		9,967,900	9,942,375
使用權資產		481,378	474,685
勘探及評估資產		33,672	36,352
無形資產		1,037,785	1,038,789
使用權益法入賬之投資		1,699,375	1,598,882
按公平值計入其他全面收益之 金融資產		244,696	170,558
其他非流動資產		1,323,147	1,289,108
遞延稅項資產		44,452	44,328
		<u>14,978,709</u>	<u>14,741,488</u>
流動資產			
存貨		187,848	224,915
合約資產、按金、貿易及 其他應收款項	8	1,911,794	2,029,657
當期可收回稅項		5,713	5,879
到期日為三個月以上的定期存款		2,636,361	2,933,828
現金及現金等值項目		2,409,327	2,137,051
		<u>7,151,043</u>	<u>7,331,330</u>
總資產		<u><u>22,129,752</u></u>	<u><u>22,072,818</u></u>

		二零二六年 六月三十日 千港元 (未經審核)	二零二五年 十二月 三十一日 千港元 (經審核)
負債			
流動負債			
貿易及其他應付款項	9	1,550,276	1,833,656
合約負債		1,919,822	2,350,444
短期借貸		4,342,538	1,512,617
優先票據		—	2,632,710
當期應付稅項		213,709	189,145
租賃負債		8,286	8,006
		<u>8,034,631</u>	<u>8,526,578</u>
非流動負債			
優先票據		2,268,616	—
長期借貸		3,179,546	5,150,046
租賃負債		56,592	55,028
遞延稅項負債		415,025	412,881
資產報廢承擔		167,949	170,132
其他應付款項		7,424	—
		<u>6,095,152</u>	<u>5,788,087</u>
負債總額		<u>14,129,783</u>	<u>14,314,665</u>
權益			
公司擁有人應佔權益			
股本		56,368	56,368
儲備		4,331,371	3,968,115
		<u>4,387,739</u>	<u>4,024,483</u>
非控股權益		<u>3,612,230</u>	<u>3,733,670</u>
權益總額		<u>7,999,969</u>	<u>7,758,153</u>
權益及負債總額		<u>22,129,752</u>	<u>22,072,818</u>

簡明綜合財務報表附註

截至二零二六年六月三十日止六個月

(1) 一般資料

中油燃氣集團有限公司(「公司」)為於百慕達註冊成立之獲豁免有限公司，而其股份在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)上市。公司註冊辦事處地址為Richmond House, 12 Par-la-Ville Road, Hamilton HM08, Bermuda。香港之主要營業地點之地址為香港銅鑼灣告士打道255-257號信和廣場28樓2805室。公司為一間投資控股公司，其附屬公司主要於中華人民共和國(「中國」)及加拿大阿爾伯塔省中西部多個地區從事能源相關業務之投資，包括但不限於：1)城市管道燃氣營運、管道設計及建造；2)壓縮天然氣(「CNG」)及液化天然氣(「LNG」)之運輸、分銷及銷售；3)石油、天然氣及其他上游產品的開發、生產及銷售，以及煤基清潔能源及其他相關產品的銷售；及4)綜合能源及客戶增值服務。公司及其附屬公司統稱為「集團」。

(2) 編製基準

本公告所載財務資料並不構成集團截至二零二六年六月三十日止六個月的未經審核中期財務報告，惟乃摘自該未經審核簡明綜合中期財務報表，該報表乃依據香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之香港會計準則(「香港會計準則」)第34號「中期財務報告」及聯交所證券上市規則而編製。此等中期財務報表應與集團截至二零二五年十二月三十一日止年度之經審核財務報表一併閱讀。

持續經營

於二零二六年六月三十日，集團擁有流動負債淨額883,588,000港元，主要由於集團於二零二七年六月到期的銀團貸款已於本會計期間轉為流動。儘管為流動負債淨額狀況，集團的綜合中期財務報表乃按持續經營基準編製，因為集團已於二零二六年八月初提取為期三年的銀團貸款1,162,500,000港元，以償還現有銀團貸款。因此，董事認為，集團將擁有足夠資金到期履行該未償還義務，因而按持續經營基準編製集團綜合財務報表。

(3) 重大會計政策

香港會計師公會已頒佈於本會計期間首次生效的多項香港財務報告準則會計準則之修訂。其中，僅香港財務報告準則第9號(修訂本)金融工具及香港財務報告準則第7號(修訂本)金融工具：披露—金融工具分類及計量的修訂，與集團財務報表有關。

於採納該等修訂後，集團已選擇應用例外情況，以終止確認使用合資格電子支付系統以現金結算的若干貿易應付款項。根據例外情況，當集團透過合資格電子支付系統發出付款指示，並因此不再具有撤回、停止或取消付款指示及動用將用於結算的現金的實際能力，且與該支付系統相關的結算風險為微不足道時，該等貿易應付款項會終止確認。集團已對所有透過同一合資格電子支付系統作出的結算貫徹應用該項選擇。

集團已追溯應用該等修訂。在過渡規定的准許下，集團並無重列過往期間。應用例外情況對集團於所呈列期間的綜合財務報表並無重大影響。

集團尚未應用任何於本會計期間尚未生效的新準則或詮釋。

(4) 營業額及分部資料

集團根據定期向執行董事匯報供資源分配及表現評估之內部財務資料識別其經營分部及編製分部資料，並更多側重於銷售天然氣、燃氣管道建造及接駁、煤基清潔能源及其他相關產品的生產及銷售，以及開採及生產原油和天然氣。

於截至二零二六年六月三十日止六個月，集團已呈列以下四個可報告經營分部：

- 銷售及輸送天然氣及其他相關產品
- 燃氣管道建造及接駁
- 開採及生產原油及天然氣
- 生產及銷售煤基清潔能源及其他相關產品

截至二零二六年及二零二五年六月三十日止六個月，向執行董事提供以用作資源分配及分部表現評估之集團可報告分部相關資料載列如下：

業務分部

截至二零二六年六月三十日止六個月：

	銷售及 輸送天然氣 及其他相關 產品 千港元 (未經審核)	燃氣管道 建造及 接駁 千港元 (未經審核)	開採及 生產原油及 天然氣 千港元 (未經審核)	生產及 銷售煤基清 潔能源及 其他相關 產品 千港元 (未經審核)	集團 千港元 (未經審核)
分部營業額及業績					
分部營業額					
於某一時間點確認	6,514,141	—	239,737	805,816	7,559,694
於一段時間內確認	—	294,468	—	—	294,468
外部客戶銷售額	6,514,141	294,468	239,737	805,816	7,854,162
分部業績	813,525	120,398	83,054	(34,353)	982,624
財務收入					119,158
其他虧損，淨額					(32,109)
財務費用					(238,575)
分佔使用權益法入賬之 投資溢利					50,029
未分配企業開支					(176,488)
除稅前溢利					704,639
稅項					(204,010)
期內溢利					500,629

截至二零二五年六月三十日止六個月：

	銷售及 輸送天然氣 及其他相關 產品 千港元 (未經審核)	燃氣管道 建造及 接駁 千港元 (未經審核)	開採及 生產原油及 天然氣 千港元 (未經審核)	生產及 銷售煤基清 潔能源及 其他相關 產品 千港元 (未經審核)	集團 千港元 (未經審核)
分部營業額及業績					
分部營業額					
於某一時間點確認	6,716,852	—	246,674	633,867	7,597,393
於一段時間內確認	—	292,375	—	—	292,375
外部客戶銷售額	6,716,852	292,375	246,674	633,867	7,889,768
分部業績	764,688	107,593	86,996	(15,450)	943,827
財務收入					100,625
其他虧損，淨額					(376)
財務費用					(212,602)
分佔使用權益法入賬之 投資溢利					44,711
未分配企業開支					(179,051)
除稅前溢利					697,134
稅項					(149,747)
期內溢利					547,387

集團按地區市場劃分之資產之分析載列如下：

資產

	未經審核 於二零二六年 六月三十日 總資產 千港元	經審核 於二零二五年 十二月三十一日 總資產 千港元
香港	405,062	299,967
中國內地	17,273,597	17,382,387
加拿大	2,462,570	2,576,696
合計	20,141,229	20,259,050
未分配		
使用權益法入賬之投資	1,699,375	1,598,882
遞延稅項資產	44,452	44,328
按公平值計入其他全面收益之財務資產	244,696	170,558
總資產	22,129,752	22,072,818

(5) 稅項

由於集團並無任何須在期內繳納香港利得稅之應課稅溢利，故並無就香港利得稅作出撥備(二零二五年：無)。

根據相關中國企業所得稅法及條例，自二零零八年一月一日起，就公司中國附屬公司所賺取之溢利宣派股息按10%(二零二五年：10%)之稅率繳納預扣稅。若干擁有香港業務且直接擁有中國附屬公司至少25%股本之集團實體享有5%(二零二五年：5%)之較低預扣稅。

根據相關中國企業所得稅法律、規例及實施細則，中國內地附屬公司須按稅率25%(二零二五年：25%)繳納中國企業所得稅。若干附屬公司享有稅務優惠及寬免，據此，該等附屬公司之溢利以優惠所得稅稅率15%(二零二五年：15%)納稅。

年內加拿大所得稅乃按27%對估計應課稅溢利計提(二零二五年：27%)，即加拿大阿爾伯塔省及加拿大聯邦稅率分別為12%(二零二五年：12%)及15%(二零二五年：15%)。

截至二零二六年六月三十日止六個月，並無有關其他全面收益組成部分之稅務影響(二零二五年：無)。

(6) 每股盈利

基本

每股基本盈利乃按公司擁有人應佔溢利約196,201,000港元(截至二零二五年六月三十日止六個月：溢利250,898,000港元)除以期內已發行普通股之加權平均數5,199,374,613股(截至二零二五年六月三十日止六個月：5,199,374,613股)計算。

普通股加權平均數：

	未經審核 於二零二六年 六月三十日	未經審核 於二零二五年 六月三十日
已發行普通股	5,636,803,834	5,636,803,834
根據購股權及獎勵計劃持有股份的影響	<u>(437,429,221)</u>	<u>(437,429,221)</u>
普通股加權平均數	<u>5,199,374,613</u>	<u>5,199,374,613</u>

攤薄

每股攤薄盈利乃在假設所有具攤薄潛力之普通股(即已授出但未行使之購股權)已轉換之情況下，計算經調整發行在外的普通股之加權平均數。每股攤薄盈利等於截至二零二六年六月三十日止期間的每股基本盈利(截至二零二五年六月三十日止六個月：同)，原因是已授出但未行使購股權的行使價高於公司的平均股價。

(7) 股息

董事局決議不宣派截至二零二六年六月三十日止六個月之任何中期股息(截至二零二五年六月三十日止六個月：無)。

(8) 合約資產、按金、貿易及其他應收款項

	未經審核 於二零二六年 六月三十日 千港元	經審核 於二零二五年 十二月三十一日 千港元
貿易應收賬款	683,293	726,303
其他應收款項、按金及預付款項	1,228,501	1,303,354
	<u>1,911,794</u>	<u>2,029,657</u>

根據發票日期的貿易應收賬款之賬齡分析如下：

三個月以內	75,728	310,570
三個月至六個月	159,933	25,378
六個月以上	447,632	390,355
合計	<u>683,293</u>	<u>726,303</u>

(9) 貿易及其他應付款項

	未經審核 於二零二六年 六月三十日 千港元	經審核 於二零二五年 十二月三十一日 千港元
貿易應付賬款	402,841	421,753
其他應付款項及應計費用	1,147,435	1,411,903
	<u>1,550,276</u>	<u>1,833,656</u>

根據發票日期的貿易應付賬款之賬齡分析如下：

三個月以內	208,707	329,724
三個月至六個月	67,795	14,359
六個月以上	126,339	77,670
合計	<u>402,841</u>	<u>421,753</u>

管理層討論及分析

業務回顧

2026年上半年，國內經濟結構轉型縱深推進，全球貿易格局深度重構，能源市場波動持續加大外部不確定性；AI浪潮加速滲透，數智化重塑產業競爭規則。面對外部承壓、技術反覆運算、行業分化三重考驗，集團堅持「一核固本·數智賦能·深耕用戶」戰略總方針，境內外業務協同發力，各項工作在承壓中穩步推進。

一核固本，燃氣主業穩中有進

上半年，集團強化資源統籌，購銷兩端同時發力。供應端提前鎖價，順利完成氣源合同簽訂；需求端價格聯動機制快速落地，天然氣綜合購銷價差穩步提升，在保障民生的同時增加了主業效益積累。城燃主業聚焦精耕細作，管網建設與改造有序推進，全國數十個城市燃氣特許經營權格局穩固，工業與商業用戶佔比穩步提升。安全運營常抓不懈，隱患排查與應急演練常態化開展，保障民生供氣與工業用氣平穩有序。經營治理持續優化，強三基工作紮實推進，基礎制度不斷完善，基層執行力持續提升，基礎管理水準邁上新臺階。

數智賦能，轉型動能持續增強

上半年集團數智化建設全面推進，建成覆蓋十餘個業務領域的一體化管理系統，各業務主要流程實現線上閉環。業財協同取得突破，統一核算體系，各業務系統互通互聯，跨板塊協同效率大幅提升。經營決策支撐體系初步建成，依託資料看板、RPA機器人、全域資料治理壓縮業務週期、提升管理效率。同步完善安全數位化知識庫，多項軟體著作權成功申報，夯實數智化創新基礎。增值業務三維架構(獨立APP主陣地+小程序引流+企微管家連接)持續反覆運算優化，線上服務能力顯著增強。

綜合能源業務加速佈局，新設綜合能源專業團隊，推進專業化、規模化發展，依託現有管網和客戶資源，積極探索分散式能源、光伏等新業態落地試點，打造「熱電氣儲」一體化解決方案，培育第二增長曲線。

深耕客戶，服務品質全面升級

堅持以客戶為中心，把經營客戶作為第一要務，推動從「氣老大」坐商思維向「能源管家」服務思維轉變。聚焦上下游核心客戶，全面構建客戶經營體系。上游端維護氣源供應關係，牢牢掌握供應端主動權；下游端聚焦數百萬居民用戶和數萬家工商業使用者，工商客戶全生命週期管理體系不斷完善，大客戶專屬服務機制有效落地。增值業務從「賣燃氣周邊產品」向「做家庭服務、家庭能源管理」轉型，以燃氣安全為信任基石，把安全守護、家庭維修、廚房美裝、能源診斷等用戶身邊的事做到位，讓用戶水暖電氣出問題第一個想到我們。網格化運營全面鋪開，每一次上門都是建立信任、瞭解需求、交付價值的機會，不斷創造客戶價值與企業價值的雙贏。

城市管道天然氣業務

銷售及輸送天然氣

集團截至二零二六年前六個月的天然氣總銷氣量錄21.04億立方米(二零二五年上半年：23.05億立方米)，同比減少9%。管輸量錄得16.59億立方米(二零二五年上半年：17.19億立方米)，較去年同期錄得跌幅3%。

居民用戶銷氣量為5.22億立方米(二零二五年上半年：5.93億立方米)；工商業用戶錄得14.07億立方米(二零二五年上半年：15.27億立方米)用量，同比減少8%；加氣站用量從上期的1.85億立方米下跌至本期的1.75億立方米。上述各類用量分別佔總銷氣量的25%、67%及8%(二零二五年上半年：26%、66%及8%)。

新用戶開發

二零二六年前六個月，集團新增居民用戶23,014戶，累計開發居民用戶達到2,217,560戶。新增工商業用戶合計394戶，累計開發的工商業用戶為21,089戶。

開採及生產原油及天然氣業務

集團在加拿大持續進行輕質原油和天然氣的開採及生產業務。集團於二零二六年上半年的產量為5,209桶油當量／天，較二零二五年同期的5,441桶油當量／天下跌約4%。

二零二六年上半年，參考原油價格上升23%，西德州中級原油平均價格為每桶82.67美元，而二零二五年上半年為每桶67.38美元。二零二六年上半年，集團實現原油價格每桶107.79加元，而二零二五年上半年為每桶86.03加元，同比上升25%，雖然集團實現原油價格上升，然而，通脹導致特許權使用費及營運開支分別上升20%及9%。因此，集團實現平均運營淨回值30.31加元／桶油當量，去年同期為32.18加元。

業務展望

當前及今後一段時期，世界經濟深刻重構，全球能源格局加速演變，「高不確定性」成為常態。放眼國內，「十五五」開局之年，經濟在結構分化中轉型，新動能加速釋放。城市地下管網納入國家「六張網」戰略，燃氣管網改造配套投資規模龐大；算電協同首次寫入政府工作報告，「人工智慧+能源」從概念走向落地，智慧化轉型視窗已經打開。天然氣在雙碳目標下的戰略地位持續鞏固，管網智慧化改造加速推進，AI感知預警、數位孿生、生命線安全工程成為行業標配。大政策在給市場、新技術在改規則，集團必須主動求變，在夯基固本中穩住基本盤，在深耕用戶中打開增量空間，在數智化轉型中跑出加速度。

聚焦主業，夯實長遠發展壓艙石

下半年及未來一段時期，燃氣主業仍是集團生存發展的根基和底氣所在。要咬定年度績效目標不放鬆，市場開發深耕存量、搶拓增量。氣源端持續深化與上游戰略夥伴合作，鞏固多氣源保障體系，增強供應端主動權。管網端搶抓國家「十五五」管網改造政策紅利，加快老舊管網更新改造與智慧化升級，提升管網運營效率與安全水準。安全是最大的效益，要始終把安全生產擺在首位，深化隱患排查治理，健全應急管理體系，確保供氣安全平穩。強三基工作要持續向縱深推進，讓制度穿透到最基層，執行力就是核心競爭力。要通過基礎管理的持續精進，為集團穩健增長注入持久而深沉的力量。

海外油氣板塊發揮上游戰略支撐作用，以加拿大阿爾伯塔省優質資產為平台，聚焦輕油與富液天然氣儲量接替，把握國際油價高位運行與LNG加拿大專案投產機遇，實現儲量、產量、效益協同提升。持續優化資本結構，保持低槓桿運營與強勁財務彈性。同時關注北美油氣併購整合機會，推動上游資源端戰略佈局，構建「城燃+上游」雙向賦能的能源產業新格局。

數智驅動，搶佔行業轉型制高點

AI浪潮正在全方位重塑各行各業，大模型、智慧體加速從實驗室走向產業一線。下半年，數智化轉型要錨定「存量提效、重點攻堅、智慧破局」三大主線全力推進。讓已建成的系統真正「好用管用」，讓重點專案跑出「加速度」，倉儲、財務共用、人力資源、安全生產智慧化等關鍵基礎設施全面啟動、倒排工期、保質交付。讓智慧化聚焦安全巡檢、隱患預警、智慧客服、運維服務等核心場景，讓每一個智慧應用都對應一個痛點的解決、一次效率的躍升。讓資料真正從「看得見」升級為「用得好」，建立集團級主資料管理制度，升級經營駕駛艙，啟動經營分析智慧報告，讓資料不僅能追蹤溯源，更能預判風險、輔助決策，真正成為集團最核心的資產。數智化轉型歸根到底是人的轉型，要加快培養既懂業務又通數智技術的複合型人才，牢牢掌握行業主動權。

客戶為先，開闢第二增長新賽道

客戶是企業價值的源泉，收入從客戶來，利潤從客戶來，企業的價值在客戶身上體現。把經營客戶作為第一要務，從「守地盤」轉向「挖價值」，從單一供氣商向綜合能源服務商轉型。上下游客戶經營要全面升級：上游深化戰略協同，鞏固氣源保障與成本優勢；下游聚焦居民與工商業兩類核心使用者，以服務為核心，全面構建客戶經營體系。增值業務要從「賣產品」向「做家庭服務、家庭能源管理」轉型，以燃氣安全為信任基石，把安全守護、家庭維修、廚房美裝、能源診斷等用戶身邊的事做到位，推行會員制，做好用戶關係，鎖長期信任。綜合能源是關乎集團未來格局的戰略必答題，要堅持「輕資產、重試點、快反覆運算」方針，重點篩選高適配、高效率的園區級和工商業專案加速落地，形成可複製的示範樣板。將集團閒置土地、場站、屋頂資源進行綜合能源改造，把「沉睡的資源」變成創效資產。借鑒行業先進經驗，向碳管理、碳交易服務延伸，幫客戶管碳。把客戶經營好，培植增值業務土壤，拓展綜合能源入口，發展第二增長曲線。

道雖邇，不行不至；事雖小，不為不成。集團上下要以「不破樓蘭終不還」的決心，錨定全年目標，凝聚合力，在變局中開新局，在挑戰中創未來，全力以赴、使命必達！

環境、社會和公司管治

本集團持續將ESG理念融入經營決策與日常營運，董事局下設ESG委員會，負責審議集團可持續發展策略、監督重大ESG風險、審閱相關工作進展，委員會按既定機制開展工作，保障ESG管理框架有效運行。本中期報告僅作階段性工作概覽，完整環境、社會及管治關鍵績效數據，將於二零二六年全年ESG報告內詳細披露。

財務回顧

截至二零二六年六月三十日止六個月，集團錄得營業額78.54億港元，對比截至二零二五年六月三十日止六個月的78.90億港元，錄得1%跌幅。

總營業額分為四個分部，(1)銷售及輸送天然氣及其他相關產品、(2)燃氣管道建造及接駁、(3)開採及生產原油及天然氣及(4)生產及銷售煤基清潔能源及其他相關產品。(1)銷售及輸送天然氣及其他相關產品之營業額為65.14億港元，去年同期為67.17億港元，同比減少3%，主要因為國內經濟環境變化，令至集團在二零二六年上半年銷輸氣量減少6%，但集團仍然保持此分部毛利率於12%；(2)燃氣管道建造及接駁營業額為2.94億港元，去年同期為2.92億港元，同比上升1%，全國房地產仍處於寒冬狀態，但集團通過統一採購及控制成本，令此分部毛利率由去年同期的37%增加至本期的41%；(3)開採及生產原油及天然氣營業額為2.40億港元(二零二五年上半年：2.47億港元)；(4)生產及銷售煤基清潔能源及其他相關產品之營業額為8.06億港元(二零二五年上半年：6.34億港元)，同比上升27%。

集團整體毛利為10.93億港元(二零二五年上半年：9.86億港元)，整體毛利率為14%(二零二五年上半年：12%)。公司擁有人應佔期內溢利為1.96億港元，減少22%。

行政開支為2.70億港元(二零二五年上半年：2.02億港元)，比去年同期增加34%，行政開支增加乃主要由於研發開支，行政開支佔營業額3%(二零二五年上半年：3%)，而銷售及分銷費用錄得上升14%。

其他虧損淨額為0.32億港元(二零二五年上半年：40萬港元)，增加乃主要由於匯兌差額虧損及原油及天然氣開採與生產分部風險管理合約的未變現對沖虧損所致。

財務費用由去年同期的2.13億港元增加至2.39億港元。集團於截至二零二六年六月三十日止期間所有債務(包括銀行借貸、其他借貸及優先票據)的加權平均成本為4.5%(二零二五上半年：4.7%)。

流動資金、財務及資本資源

集團的政策為使用經營業務所得現金流量及適當水平的借貸作為主要資金來源，以用於擴展業務。於二零二六年六月三十日，集團的債務總額(包括銀行借貸、其他借貸及優先票據)為97.91億港元(二零二五年十二月三十一日：92.95億港元)。

於二零二六年六月三十日，集團的現金及現金等值項目及到期日為三個月以上的定期存款為50.46億港元(二零二五年十二月三十一日：50.71億港元)。總資產為221.30億港元(二零二五年十二月三十一日：220.73億港元)，其中流動資產為71.51億港元(二零二五年十二月三十一日：73.31億港元)。集團之總負債為141.30億港元(二零二五年十二月三十一日：143.15億港元)，其中流動負債為80.35億港元(二零二五年十二月三十一日：85.27億港元)。集團的淨債務對資產比率(總債務(扣除現金及定期存款)除以總資產)為21%(二零二五年十二月三十一日：19%)。集團的財務及流動資金保持平穩，為集團二零二六年下半年的發展作好充分準備。

集團的資產負債比率約為122%(二零二五年十二月三十一日：120%)，該比率按總負債除以總權益計算。

於二零二六年六月三十日，集團並無發出任何公司擔保(二零二五年十二月三十一日：無)。

公司優先票據

於二零二六年初，公司(i)從公開市場購回本金總額為39,000,000美元的將於二零二六年到期的4.7厘優先票據(「二零二六年到期優先票據」)，及(ii)透過現金購買要約，以每1,000美元本金額1,000美元的購買價款購回本金總額為271,795,000美元的二零二六年到期優先票據。於二零二六年六月，公司使用自有資金償還了餘下的89,205,000美元。於二零二六年六月三十日，二零二六年到期優先票據已全部償還。

於二零二六年二月，公司亦發行本金總額為300,000,000美元的將於二零二九年到期的7.0厘優先票據(「二零二九年期優先票據」)，發行價為本金額的99.337%。

有關公司優先票據的購回及發行詳情，請參閱公司日期為二零二六年一月八日、二零二六年一月十九日、二零二六年一月二十二日、二零二六年一月二十七日、二零二六年二月四日及二零二六年二月五日的公告。

戰略合作協議

於二零二六年五月，公司與山東融匯物產集團有限公司（「山東融匯」）訂立一份戰略合作協議（「合作協議」），據此，依託公司之附屬公司濟寧中泰煤化有限公司（「中泰煤化」），將共同構建上下游聯動合作模式。山東融匯擬共同開展天然氣液化生產相關業務，所生產的液化天然氣產品將供應予山東融匯製造及運營的新能源LNG船舶。雙方將共同探索打造涵蓋「生產 — 整合 — 應用」全產業鏈LNG綜合利用發展路徑（「該合作」）。

該合作涵蓋天然氣液化、天然氣上游資源整合、商品貿易、供應鏈金融、設備租賃及LNG船舶銷售及售後回租。雙方將探索整合各自資源及管網，以研究建立多元化供氣渠道之可行性，共同提升儲氣能力及市場抗風險能力，並培育長期競爭優勢。該合作亦將有效促進中泰煤化產能的高效利用、延伸產業鏈、提升產業附加值，為山東省「氣化運河」提供有力支撐並作出卓越貢獻，對公司高質量、高效益發展具有深遠意義。

有關該合作的詳情，請參閱公司日期為二零二六年五月二十一日的公告。

重大投資

於二零二六年六月三十日，集團並無任何重大投資。

子公司、聯營公司及合營企業之重大收購及出售

截至二零二六年六月三十日止六個月，集團並無任何附屬公司、聯營公司及合營企業的重大收購及出售。下文詳述的建議交易事項於本公告日期尚未完成：

於二零二五年十月二十七日，中油燃氣投資集團有限公司(「**中油燃氣投資**」)、天達利通新能源(珠海)有限公司(「**天達利通**」)、中油中泰燃氣投資集團有限公司(「**中油中泰**」，連同中油燃氣投資及天達利通，統稱「**該等中油燃氣交易方**」)與山東勝利股份有限公司(「**勝利股份**」)訂立一份收購資產之不具法律約束力意向書(「**意向書**」)，據此，勝利股份擬以發行股份及現金支付方式收購(i)中油燃氣投資持有的中油燃氣(珠海橫琴)有限公司(「**中油珠海**」)100%股權；(ii)天達利通持有的天達勝通新能源(珠海)有限公司(「**天達勝通**」)100%股權；(iii)中油中泰持有的南通中油燃氣有限責任公司(「**南通中油**」)51%股權；及(iv)中油中泰持有的青海中油甘河工業園區燃氣有限公司(「**甘河中油**」，連同中油珠海、天達勝通及南通中油，統稱「**目標公司**」)40%股權(「**建議交易事項**」)

中油燃氣投資、天達勝通及中油珠海為公司之間接全資附屬公司。中油中泰由集團持有51%。南通中油由中油中泰持有51%及由中油珠海持有49%，而甘河中油由中油中泰持有40%及由中油珠海持有40%。勝利股份為一間於中華人民共和國(「**中國**」)成立的股份有限公司，其已發行股份於深圳證券交易所主板上市及買賣(股份代號：000407)，並由集團持有約22.16%。

於二零二五年十一月十日，該等中油燃氣交易方與勝利股份訂立一份以發行股份及現金支付方式收購資產之協議(「**併購協議**」)。根據併購協議，交易代價將為通過以下方式向該等中油燃氣交易方應付的交易代價總和：(i)勝利股份透過發行每股面值人民幣1.00元之勝利股份境內人民幣普通股(A股)作為部分交易對價(「**代價股份**」)；及(ii)勝利股份透過現金支付作為部分交易對價(「**現金代價**」)。併購協議亦進一步落實建議交易事項的條款，包括定價基準、定價基準日、代價股份的發行價及代價股份的禁售期。

於二零二六年四月二十九日，中油燃氣交易方與勝利股份訂立一份股份交換協議(「**股份交換協議**」)，據此，勝利股份已有條件同意收購，而中油燃氣交易方已有條件同意出售將由勝利股份收購之目標公司的相關股權(「**標的資產**」)，總交易代價約為人民幣17.508億元，其中人民幣15.95億元須由勝利股份按每股代價股份人民幣3.06元的發行價發行約521,225,770股代價股份的方式支付，及約人民幣1.559億元須為現金代價。

根據股份交換協議，建議交易事項包括(i)中油燃氣交易方向勝利股份建議出售標的資產(「**非常重大的出售事項**」)；及(ii)中油燃氣交易方建議向勝利股份收購代價股份(「**非常重大的收購事項**」)。於建議交易事項完成後，(a)勝利股份將持有或控制(i)中油珠海100%股權；(ii)天達勝通100%股權；(iii)甘河中油80%股權；及(iv)南通中油100%股權；及(b)公司將持有勝利股份經配發及發行代價股份擴大後約51.11%的已發行股本。因此，勝利股份將成為公司的非全資附屬公司。

公司已於二零二六年七月十四日舉行股東特別大會，而股份交換協議及其項下擬進行的交易(包括非常重大的出售事項及非常重大的收購事項)已獲公司股東批准。

有關建議交易事項的詳情，請參閱公司日期為二零二五年十月二十七日、二零二五年十一月十日、二零二六年四月二十九日、二零二六年五月十四日、二零二六年五月二十二日、二零二六年六月五日、二零二六年六月十二日及二零二六年七月十四日的公告，以及公司日期為二零二六年六月二十五日的通函。

僱員及酬金政策

於二零二六年六月三十日，集團共僱用4,547名(二零二五年十二月三十一日：4,648名)全職僱員，其中大部分僱員駐於中國。期內員工總成本為2.33億港元(二零二五年上半年：2.30億港元)。集團根據員工的工作表現、工作經驗及現行市場工資水平釐定其酬金。僱員之總酬金包括基本薪金、現金花紅及股份獎勵。公司亦已採納一項購股權計劃及一項股份獎勵計劃。

資產抵押

於二零二六年六月三十日，公司發行的優先票據及若干融資由公司若干附屬公司擔保。

集團持有的195,027,219股勝利股份，佔勝利股份已發行股本約22.16%，其中勝利股份已發行股份之17.51%抵押予一間銀行以擔保授予集團的銀行融資。

上述於勝利股份的權益及若干其他資產已抵押作為2.64億港元銀行借貸之擔保。

或然負債

於二零二六年六月三十日，集團並無重大或然負債。

財務管理及庫務政策

集團之財務風險管理為集團於香港總辦事處之庫務職能。集團庫務政策之主要目標之一為管理其利率及匯率波動風險。集團的政策為不從事投機行為。

集團主要以人民幣經營業務。集團若干銀行存款以港元、人民幣及美元計值，而集團的境外銀行貸款及優先票據則以人民幣、加拿大元及美元計值。

除上述所披露者外，集團並無承受任何重大外匯匯率波動風險。集團並無訂立外匯對沖政策。然而，集團會緊密監察外匯風險及日後可能(視情況及外幣走勢而定)考慮採用重大外匯對沖政策。

訴訟

於二零二六年六月三十日，集團並無牽涉任何重大訴訟。

資本架構

於二零二六年六月三十日，公司已發行股本為56,368,038.34港元，分為公司每股面值0.01港元的5,636,803,834股股份。

重大投資或資本資產之未來計劃

除本公告其他部分所披露者外，於二零二六年六月三十日，並無任何重大投資或資本資產的具體計劃(二零二五年十二月三十一日：無)。

報告期後事項

除本節上文「子公司、聯營公司及合營企業之重大收購及出售」所披露者外，報告期後概無發生任何重大事項。

中期股息

董事局決議不宣派截至二零二六年六月三十日止六個月之任何中期股息(二零二五年六月三十日：無)。

購買、贖回或出售公司之上市證券

公司及其任何附屬公司概無於截至二零二六年六月三十日止六個月購買、贖回或出售公司任何上市證券(包括出售庫存股份)。

董事進行證券交易之標準守則

公司已採納聯交所證券上市規則(「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(「標準守則」)作為其董事進行證券交易之操守守則。經向所有董事作出特定查詢後，公司確認於期內全體董事已遵守標準守則所規定之必守標準。

企業管治常規

截至二零二六年六月三十日止六個月，公司已透過確保妥善運作及檢討集團業務之適當監督及管理程序以及建立良好之企業管治常規及程序，一直致力於向其股東履行其責任。公司已採納上市規則附錄C1企業管治守則(「**企業管治守則**」)所載之守則條文作為公司本身之企業管治守則。

於截至二零二六年六月三十日止六個月，公司已遵照企業管治守則所載之相關守則條文，惟下文所述之偏離情況除外。

企業管治守則之守則條文第C.2.1條訂明主席及行政總裁之職責須有所區分。許鉄良先生為公司主席兼行政總裁。董事局相信，集團由同一名人士同時擔任主席及行政總裁兩個職位，可確保集團貫徹重大決策之領導，更有效能及效率實現集團之整體策略。董事局相信現時之安排不會損害職權及授權兩者間之平衡，而現時由經驗豐富之人才(其中有充足人數擔任獨立非執行董事)組成之董事局亦能確保此平衡。

除上述者外，董事認為公司於截至二零二六年六月三十日止六個月內已符合企業管治守則所載之所有相關守則條文。

審核委員會

公司於一九九八年成立審核委員會，並遵照上市規則及企業管治守則訂明書面職權範圍，書面職權範圍現已上傳至聯交所網站及公司網站。

審核委員會主要負責就委任、重新委任及罷免外聘核數師向董事局提供推薦建議，批准外聘核數師之酬金及委聘條款，有關核數師罷免或被辭退之任何問題提供推薦建議；審閱集團中期及年度報告與財務報表；監察公司之財務報告制度(包括資源充裕度、負責公司財務報告職能的員工之資格及經驗以及其培訓安排及預算)，及檢討風險管理及內部監控系統。

審核委員會現由三名獨立非執行董事劉志紅女士(擔任主席)、王廣田先生及楊杰先生組成。審核委員會已審閱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財務報表。

承董事局命
中油燃氣集團有限公司
公司秘書
陳婉縈

香港，二零二六年八月二十八日

於本公告日期，董事局包括四名執行董事，分別為許銑良先生(主席及行政總裁)、關懿君女士、高發連先生及許然女士；及三名獨立非執行董事劉志紅女士、王廣田先生及楊杰先生。

* 僅供識別