

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。



中國石油天然氣股份有限公司
PetroChina Company Limited

中國石油天然氣股份有限公司

PETROCHINA COMPANY LIMITED

（於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司）

（於香港聯交所股票代碼：857；於上海證券交易所股票代碼：601857）

二零二五年中期業績公告（半年度報告摘要）

1 重要提示

1.1 本中期業績公告（半年度報告摘要）摘自中國石油天然氣股份有限公司（「本公司」）二零二五年半年度報告全文，為全面了解本公司的經營成果、財務狀況及未來發展規劃，投資者應當到上海證券交易所網站（網址 <https://www.sse.com.cn>）、香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）「披露易」網站（網址 <https://www.hkexnews.hk>）及本公司網站（網址 <https://www.petrochina.com.cn>）仔細閱讀本公司二零二五年半年度報告全文。

1.2 本公司董事會、監事會及其全體董事、監事、高級管理人員保證二零二五年半年度報告內容的真實性、準確性、完整性，不存在虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。

1.3 本中期業績公告已經本公司第九屆董事會審計委員會第十一次會議以及第九屆董事會第十四次會議審議通過。除執行董事任立新先生、非執行董事謝軍先生因其他公務安排未能出席外，其餘董事會成員均出席了本公司第九屆董事會第十四次會議。

1.4 本公司及其附屬公司（「本集團」）分別按中國企業會計準則及國際財務報告會計準則編制財務報告。本中期業績公告中的財務報告未經審計。

1.5 公司簡介

股票簡稱	中國石油股份	中國石油
股票代碼	857	601857
股票上市交易所	香港聯交所	上海證券交易所

聯繫人及聯繫方式	董事會秘書	證券事務代表	香港代表處總代表
姓名	王華	梁剛	張磊
聯繫地址	中國北京東城區東直門北大街9號	中國北京東城區東直門北大街9號	中國香港金鐘道89號力寶中心2座3705室
郵政編碼	100007	100007	
電話	956100	956100-8	(852)2899 2010
傳真	86(10)6209 9557	86(10)6209 9557	(852)2899 2390
電子信箱	ir@petrochina.com.cn	ir@petrochina.com.cn	hko@petrochina.com.hk

1.6 經統籌考慮本公司經營業績、財務狀況、現金流量等情況，為回報股東，本公司董事會決定以本公司 2025 年 6 月 30 日的總股本 183,020,977,818 股為基數派發 2025 年中期股息每股人民幣 0.22 元(含適用稅項)，總派息額約人民幣 402.65 億元。

2 主要財務數據和股東變化

2.1 按國際財務報告會計準則編制的主要財務數據

單位：人民幣百萬元

項目	報告期	上年同期 (追溯後) ^(a)	上年同期 (追溯前)	報告期比上年 同期增減(%)
營業收入	1,450,099	1,554,973	1,553,869	(6.7)
歸屬於母公司股東的淨利潤	84,007	88,806	88,611	(5.4)
經營活動產生的現金流量淨額	227,063	218,419	217,329	4.0
基本每股收益(人民幣元)	0.46	0.49	0.48	(5.4)
攤薄每股收益(人民幣元)	0.46	0.49	0.48	(5.4)
淨資產收益率(%)	5.4	5.9	5.9	(0.5)個百分點

項目	報告期末	上年度期末	報告期末比上年度 期末增減(%)
總資產	2,849,390	2,752,751	3.5
歸屬於母公司股東權益	1,555,667	1,515,132	2.7

2.2 按中國企業會計準則編制的主要財務數據

單位：人民幣百萬元

項目	報告期	上年同期 (追溯後) ^(a)	上年同期 (追溯前)	報告期比上年 同期增減(%)
營業收入	1,450,099	1,554,973	1,553,869	(6.7)
歸屬於母公司股東的淨利潤	83,993	88,802	88,607	(5.4)
歸屬於母公司股東的扣除非經常 性損益的淨利潤	84,116	91,788	91,590	(8.4)
經營活動產生的現金流量淨額	227,063	218,419	217,329	4.0
基本每股收益(人民幣元)	0.46	0.49	0.48	(5.4)
稀釋每股收益(人民幣元)	0.46	0.49	0.48	(5.4)
加權平均淨資產收益率(%)	5.4	5.9	6.0	(0.5)個百分點

項目	報告期末	上年度期末	報告期末比上年度 期末增減(%)
總資產	2,849,632	2,753,007	3.5
歸屬於母公司股東權益	1,555,893	1,515,371	2.7

(a) 2024年，本公司全資附屬公司大慶油田有限責任公司自大慶石油管理局有限公司收購中國石油集團電能有限公司(「中油電能」)100%股權，自2024年10月29日起合併中油電能財務報表。本集團按照同一控制下企業合併的會計處理要求，在編制合併財務報表時對比較期間相關財務數據進行了追溯調整。本公告下文中涉及的比較期間財務數據均為追溯調整後的數據。

2.3 股東數量和持股情況

於 2025 年 6 月 30 日，本公司的股東總數為 482,353 名，其中境內 A 股股東 477,228 名，境外 H 股記名股東 5,125 名。於 2025 年 6 月 30 日，本公司前 10 名股東持股情況如下：

單位：股

股東名稱	股東性質	持股比例 (%)	持股總數	報告期內增減(+,-)	持有有限售條件股份數量	質押、標記或凍結的股份數量
中國石油天然氣集團有限公司 （「中國石油集團」）	國有法人	82.46	150,923,565,570 ^(a)	0	0	0
香港中央結算（代理人）有限公司 ^(b)	境外法人	11.43	20,920,040,091 ^(c)	+875,483	0	0
中國石油化工集團有限公司	國有法人	1.00	1,830,210,000	0	0	0
中國證券金融股份有限公司	國有法人	0.56	1,020,165,128	0	0	0
香港中央結算有限公司 ^(d)	境外法人	0.47	856,396,772	-35,042,453	0	0
中國工商銀行－上證 50 交易型開放式指數證券投資基金	國有法人	0.12	222,334,797	+9,387,834	0	0
國豐興華（北京）私募基金管理有限公司－國豐興華鴻鵠志遠二期私募證券投資基金	其他	0.12	217,213,578	-	0	0
中國工商銀行股份有限公司－華泰柏瑞滬深 300 交易型開放式指數證券投資基金	其他	0.11	202,412,946	+6,753,498	0	0
中央匯金資產管理有限責任公司	國有法人	0.11	201,695,000	0	0	0
交通銀行股份有限公司－易方達上證 50 指數增強型證券投資基金	其他	0.09	168,423,661	-16,099,940	0	0

(a) 此數不包括中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Ltd. 間接持有的 H 股。

(b) 香港中央結算（代理人）有限公司為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司，以代理人身份代其他公司或個人股東持有本公司 H 股。

(c) 中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Ltd. 持有 291,518,000 股 H 股，佔本公司股本總額的 0.16%，該等股份包含在香港中央結算（代理人）有限公司持有的股份總數中。

(d) 香港中央結算有限公司為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司，作為名義持有人持有香港聯交所投資者投資的上海證券交易所本公司 A 股。

上述股東回購專戶情況的說明：上述股東中，不存在回購專戶。

上述股東委託表決權、受託表決權、放棄表決權的說明：本公司未知上述股東

存在委託表決權、受託表決權、放棄表決權的情況。

上述股東關聯關係或一致行動的說明：除香港中央結算（代理人）有限公司和香港中央結算有限公司均為香港交易及結算所有限公司之全資附屬公司外，本公司未知上述前 10 名股東之間存在其他關聯關係或屬於《上市公司收購管理辦法》規定的一致行動人。

上述股東在報告期內參與融資融券及轉融通業務的說明：上述股東在報告期內均未參與融資融券及轉融通業務。

2.4 根據香港《證券及期貨條例》披露主要股東持股情況

於 2025 年 6 月 30 日，據董事所知，除本公司董事、監事及高級管理人員以外，以下人士在本公司的股份或相關股份中擁有根據《證券及期貨條例》第 XV 部第 2 及第 3 分部須予披露的權益或淡倉：

股東名稱	持股性質	股份數目	持有身份	佔同一類別股份已發行股本比例（%）	佔總股本比例（%）
中國石油集團	A 股	150,923,565,570（好倉）	實益擁有人	93.21	82.46
	H 股	291,518,000（好倉） ^(a)	大股東所控制的法團的權益	1.38	0.16
BlackRock, Inc. ^(b)	H 股	1,498,310,952（好倉）	大股東所控制的法團的權益	7.10	0.82

(a) 中國石油集團通過境外全資附屬公司 Fairy King Investments Ltd. 持有 291,518,000 股 H 股（好倉）。中國石油集團被視為擁有 Fairy King Investments Ltd. 持有的 H 股。

(b) BlackRock, Inc. 通過若干附屬公司在本公司的 H 股中享有利益，1,498,310,952 股 H 股（好倉）以大股東所控制的法團的權益的身份持有，包括其通過非上市衍生工具（以現金交收）而擁有的 32,358,000 股相關股份的權益。

於 2025 年 6 月 30 日，據董事所知，除上述所披露者之外，概無任何人士（本公司董事、監事及高級管理人員除外）於《證券及期貨條例》第 336 條規定存置的股份權益及淡倉登記冊上記錄權益。

2.5 控股股東及實際控制人變更情況

在報告期內，本公司的控股股東及實際控制人未發生變動。

2.6 已發行未到期債券相關情況

單位：人民幣億元

債券名稱	簡稱	代碼	發行日	起息日	到期日	債券餘額	利率(%)
2012年公司債券(第一期)(15年期)	12中油03	122211.SH	2012-11-22	2012-11-22	2027-11-22	20	5.04
2016年公司債券(第一期)(10年期)	16中油02	136165.SH	2016-01-18	2016-01-19	2026-01-19	47	3.50
2016年公司債券(第二期)(10年期)	16中油04	136254.SH	2016-03-01	2016-03-03	2026-03-03	23	3.70
2016年公司債券(第三期)(10年期)	16中油06	136319.SH	2016-03-22	2016-03-24	2026-03-24	20	3.60
2024年度第一期綠色兩新中期票據	24中油股MTN001(綠色兩新)	102484131.IB	2024-09-13	2024-09-14	2034-09-14	30	2.24
2024年度第二期中期票據	24中油股MTN002	102484130.IB	2024-09-13	2024-09-14	2029-09-14	100	2.08

債券的付息兌付情況

在截至2025年6月30日止半年度(「報告期」), 22中油股GN001、22中油股GN002已按時足額完成付息兌付; 12中油03、16中油02、16中油04、16中油06、24中油股MTN001(綠色兩新)、24中油股MTN002已按時足額完成付息。

跟蹤評級情況

報告期內, 信用評級機構對本公司或債券作出的信用評級結果無調整。

反映發行人償債能力的指標

主要指標	2025年6月30日	2024年12月31日
資產負債率(%)	38.48	37.89
主要指標	2025年上半年	2024年上半年
EBITDA全部債務比	1.04	1.20
EBITDA利息保障倍數	51.49	45.44

關於逾期債項的說明

本公司發行的債券不存在逾期未償還債券。

3 董事會報告

3.1 經營情況討論與分析

2025年上半年，世界經濟保持增長，但關稅政策等不確定性增加；中國經濟運行總體平穩，發展新動能不斷成長壯大，國內生產總值（GDP）同比增長5.3%。全球石油市場供需寬鬆，國際原油價格總體震蕩下行，均價比上年同期大幅下降；國內成品油市場持續面臨替代能源影響，天然氣市場消費量基本穩定。

本集團積極主動加強市場形勢分析研判，堅持穩中求進工作總基調，完整準確全面貫徹新發展理念，落實高質量發展要求，統籌推進生產經營、提質增效、改革創新、轉型升級、安全環保等工作，油氣產量穩中有增，煉油化工轉型升級深入推進，國內成品油、天然氣銷量、化工產品銷量保持增長，成品油和天然氣市場份額進一步提升，新能源新材料等新興產業保持快速發展，主要成本費用有效控制，安全環保形勢保持穩定。公司上半年經營效益好於預期，各業務分部保持盈利，財務狀況健康良好，環境、社會和治理（ESG）工作質效持續提升。

3.1.1 市場回顧

（1）原油市場

2025年上半年，受全球宏觀經濟、地緣政治等因素影響，國際油價整體呈現「V型」走勢，均價同比下行，布倫特原油現貨平均價格為71.87美元/桶，比上年同期的84.06美元/桶下跌14.5%；美國西得克薩斯中質原油現貨平均價格為67.60美元/桶，比上年同期的78.95美元/桶下跌14.4%。

據國家統計局、海關總署資料顯示，2025年上半年國內規模以上工業原油產量10,848萬噸，比上年同期增長1.3%；原油進口量27,939萬噸，比上年同期增長1.4%。

（2）成品油市場

2025年上半年，替代能源競爭加速，國內汽油、柴油消費持續受到抑制，隨着航空出行市場持續復蘇，煤油消費保持增長。

據國家統計局資料顯示，2025年上半年國內規模以上工業原油加工量36,161萬噸，比上年同期增長1.6%。國內成品油價格走勢與國際市場油價變化趨勢基本保持一致，國家10次調整國內汽油、柴油價格，汽油、柴油標準品價格分別累計下調人民幣330元/噸、315元/噸。

(3) 化工市場

2025年上半年，受國家促消費政策拉動，化工產品需求穩步增長，但隨着新增產能投放，供需保持寬鬆態勢，主要化工產品價格因國際油價回落而下跌，生產利潤仍處於低位。

(4) 天然氣市場

2025年上半年，全球天然氣市場供需結構性偏緊，國際主要天然氣市場價格同比大幅上漲。中國經濟穩中有進，但受供暖季氣溫偏高等因素影響，天然氣消費受到抑制。

據國家統計局、海關總署、國家發展和改革委員會資料顯示，2025年上半年國內規模以上工業天然氣產量 1,308 億立方米，比上年同期增長 5.8%；天然氣進口量 5,955 萬噸，比上年同期下降 7.8%；天然氣表觀消費量 2,119.7 億立方米，比上年同期下降 0.9%。

3.1.2 業務回顧

(1) 油氣和新能源業務

國內油氣業務

2025年上半年，本集團國內油氣業務聚焦提高儲採比、努力實現增儲上產良性循環，突出重點盆地、重點區帶，大力實施高效勘探，取得多項重要突破和重要發現；堅持效益開發，優化產能建設部署，多措並舉提高採收率、控制遞減率，加快吉木薩爾、古龍頁岩油國家級示範區和鄂東大寧—吉縣煤岩氣示範項目建設；推進儲氣庫建設和注採轉換。上半年國內實現原油產量395.2百萬桶，比上年同期的392.8百萬桶增長0.6%；可銷售天然氣產量2,602.6十億立方英尺，比上年同期的2,486.8十億立方英尺增長4.7%；油氣當量產量828.9百萬桶，比上年同期的807.3百萬桶增長2.7%。

海外油氣業務

2025年上半年，本集團海外油氣業務兼顧成熟區和新區，強化高效立體勘探，風險勘探和滾動勘探獲得新進展、新發現；加強專業化管理，突出產能接替，一體推進新井上產和老井挖潛，扎實推進穩產上產；積極做好新項目開發和現有項目延期工作，推動低效資產轉讓退出，持續優化資產結構。上半年海外實現原油產量81.2百萬桶，比上年同期的82.0百萬桶下降1.0%；可銷售天然氣產量81.0十億立方

英尺，比上年同期的97.4十億立方英尺下降16.8%；油氣當量產量94.7百萬桶，比上年同期的98.2百萬桶下降3.6%，佔本集團油氣當量產量的10.3%。

2025年上半年，本集團原油產量476.4百萬桶，比上年同期的474.8百萬桶增長0.3%；可銷售天然氣產量2,683.6十億立方英尺，比上年同期的2,584.2十億立方英尺增長3.8%；油氣當量產量923.6百萬桶，比上年同期的905.5百萬桶增長2.0%。天然氣產量佔油氣當量產量的比重持續提升，油氣產量結構進一步優化。

新能源業務

2025年上半年，本集團新能源業務緊跟市場趨勢和政策導向，進一步優化業務佈局和發展策略。新獲風光發電指標1,638萬千瓦，新簽地熱供暖合同面積5,542萬平方米。加快推進重點項目實施，塔里木上庫光伏項目並網發電，吉林昂格風電項目高效運營。2025年上半年風光發電量36.9億千瓦時，比上年同期的21.7億千瓦時增長70.0%。全產業鏈協同推進碳捕集、利用及封存（CCUS）業務，上半年捕集、利用二氧化碳130.5萬噸，實現驅油30萬噸。

油氣和新能源分部主要數據

	單位	2025 年上半年	2024 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油產量 ^(a)	百萬桶	476.4	474.8	0.3
其中：國內	百萬桶	395.2	392.8	0.6
海外	百萬桶	81.2	82.0	(1.0)
可銷售天然氣產量 ^(a)	十億立方英尺	2,683.6	2,584.2	3.8
其中：國內	十億立方英尺	2,602.6	2,486.8	4.7
海外	十億立方英尺	81.0	97.4	(16.8)
油氣當量產量	百萬桶	923.6	905.5	2.0
其中：國內	百萬桶	828.9	807.3	2.7
海外	百萬桶	94.7	98.2	(3.6)
風光發電量	億千瓦時	36.9	21.7	70.0

(a) 原油按 1 噸=7.389 桶，天然氣按 1 立方米=35.315 立方英尺換算。

(2) 煉油化工和新材料業務

2025 年上半年，本集團煉油化工和新材料業務精心組織生產裝置安、穩、長、滿、優運行，優化原油資源配置，緊盯市場變化動態調整產品結構，增產增銷高效益煉油產品和高附加值化工產品；加大新產品新材料研發力度，產銷研協同打造優勢產品；堅持高端、智能、綠色方向，持續推動煉化轉型升級，吉林石化公司煉油

化工轉型升級項目、廣西石化公司煉化一體化轉型升級項目實現中交，藍海新材料公司高端聚烯烴項目、獨山子石化公司塔里木乙烷製乙烯二期項目積極推進，烏魯木齊石化公司芳烴產業鏈項目順利啟動；加大煉油特色產品和化工產品營銷力度，開闢線上銷售渠道，推進重點客戶銜接，強化渠道拓展和庫存運作，化工產品銷量保持增長，保稅船用燃料油、石蠟等產品市場份額保持領先優勢。上半年加工原油 694.3 百萬桶，比上年同期的 693.3 百萬桶增長 0.1%；生產成品油 5,957.2 萬噸，比上年同期的 6,011.9 萬噸下降 0.9%；化工產品商品量 1,997.1 萬噸，比上年同期的 1,904.3 萬噸增長 4.9%，其中合成樹脂產量 693.8 萬噸，比上年同期的 659.0 萬噸增長 5.3%；合成纖維原料及聚合物產量 66.7 萬噸，比上年同期的 58.4 萬噸增長 14.2%；合成橡膠產量 54.2 萬噸，比上年同期的 49.9 萬噸增長 8.7%；新材料產量 166.5 萬噸，比上年同期的 107.4 萬噸增長 54.9%。

煉油化工和新材料分部主要數據

	單位	2025 年上半年	2024 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油加工量	百萬桶 ^(a)	694.3	693.3	0.1
汽油、煤油、柴油產量	千噸	59,572	60,119	(0.9)
其中：汽油	千噸	23,355	24,403	(4.3)
煤油	千噸	9,631	8,954	7.6
柴油	千噸	26,586	26,762	(0.7)
石油產品綜合商品收率	%	94.53	94.98	(0.45)個百分點
乙烯	千噸	4,473	4,249	5.3
合成樹脂	千噸	6,938	6,590	5.3
合成纖維原料及聚合物	千噸	667	584	14.2
合成橡膠	千噸	542	499	8.7
尿素	千噸	1,296	1,487	(12.8) ^(b)

(a) 原油按 1 噸=7.389 桶換算。

(b) 尿素產量同比下降主要由於部分企業化肥裝置按計劃停工檢修。

(3) 銷售業務

國內業務

2025年上半年，本集團國內銷售業務加強市場量化分析，分品種、區域、客戶開展差異化營銷，推動國內成品油銷量逆勢增長，市場佔有率穩步提升；積極佈局 LNG 終端加注和充換電業務，車用 LNG 加注量同比增長 58.9%，充換電量增長 213.0%；開展非油品業務線上線下全渠道攻堅，加大力度推動重點品類運營，穩步拓展新業務新市場。

國際貿易業務

2025年上半年，本集團貿易業務加強國際市場分析研判，完善全球貿易網絡體系，統籌運用國內國際市場和資源，助力產業鏈降本增效。

2025年上半年，本集團銷售汽油、煤油、柴油7,783.1萬噸，比上年同期的7,905.3萬噸下降1.5%，其中國內銷售汽油、煤油、柴油5,864.6萬噸，比上年同期的5,844.7萬噸增長0.3%。

銷售分部主要數據

生產經營數據	單位	2025年上半年	2024年上半年	比上年同期增減 (%)
汽油、煤油、柴油總銷售量	千噸	77,831	79,053	(1.5)
其中：汽油	千噸	30,872	32,503	(5.0)
煤油	千噸	11,510	10,243	12.4
柴油	千噸	35,449	36,307	(2.4)
汽油、煤油、柴油國內銷售量	千噸	58,646	58,447	0.3
其中：汽油	千噸	24,399	25,217	(3.2)
煤油	千噸	5,370	5,173	3.8
柴油	千噸	28,877	28,057	2.9

加油站及便利店數量	單位	2025年6月30日	2024年12月31日	比上年末增減 (%)
加油站數量	座	22,223	22,441	(1.0)
其中：自營加油站	座	20,458	20,429	0.1
便利店數量	座	19,963	19,700	1.3

(4) 天然氣銷售業務

2025年上半年，本集團天然氣銷售業務持續優化資源池結構，有效控制綜合採購成本；堅持批發、零售一體化營銷，持續優化銷售流向，積極拓展直銷客戶和工業客戶，努力提升高效市場、高端客戶銷量佔比。

2025年上半年，本集團銷售天然氣1,514.95億立方米，比上年同期的1,472.17億立方米增長2.9%，其中國內銷售天然氣1,197.67億立方米，比上年同期的1,149.37億立方米增長4.2%。

3.1.3 經營業績回顧

以下涉及的財務數據摘自本集團按國際財務報告會計準則編制的中期簡明合併財務報表

(1) 合併經營業績

2025年上半年，本集團實現營業收入人民幣14,500.99億元，比上年同期的人人民幣15,549.73億元下降6.7%；歸屬於母公司股東淨利潤人民幣840.07億元，比上年同期的人人民幣888.06億元下降5.4%；實現基本每股收益人民幣0.46元。

營業收入 2025年上半年本集團的營業收入為人民幣14,500.99億元，比上年同期的人人民幣15,549.73億元下降6.7%，主要由於本集團原油、成品油價格下降及油氣產品銷量變化綜合影響。下表列示了本集團2025年上半年及2024年上半年主要產品對外銷售數量、平均實現價格以及各自的變化率：

	銷售量（千噸）			平均實現價格（人民幣元/噸）		
	2025年 上半年	2024年 上半年	變化率 （%）	2025年 上半年	2024年 上半年	變化率 （%）
原油 ^(a)	71,125	67,129	6.0	3,690	4,207	(12.3)
天然氣（億立方米、人民幣元/千立方米） ^(b)	1,514.95	1,472.17	2.9	2,334	2,219	5.2
汽油	30,872	32,503	(5.0)	7,742	8,341	(7.2)
煤油	11,510	10,243	12.4	5,011	5,833	(14.1)
柴油	35,449	36,307	(2.4)	6,213	6,857	(9.4)
聚乙烯	3,791	3,132	21.0	7,132	7,434	(4.1)
聚丙烯	1,621	1,866	(13.1)	6,935	6,801	2.0
潤滑油	1,003	1,010	(0.7)	7,999	8,526	(6.2)

(a) 原油為本集團全部外銷原油。

(b) 天然氣為本集團全部外銷天然氣，天然氣實現價格為本集團對外銷售價格，價格同比增長主要由於國際貿易價格上升。

經營支出 2025年上半年本集團的經營支出為人民幣13,330.66億元，比上年同期的人人民幣14,297.74億元下降6.8%，其中：

採購、服務及其他 2025年上半年本集團的採購、服務及其他為人民幣9,826.04億元，比上年同期的人人民幣10,643.73億元下降7.7%，主要由於隨着國際油價下降，本集團外購原油、原料油等採購支出減少。

員工費用 2025年上半年本集團的員工費用（包括員工以及市場化臨時性、季節性用工的工資、各類保險、住房公積金、培訓費等附加費）為人民幣825.82億

元，與上年同期的人民幣 826.97 億元基本持平。

勘探費用 2025 年上半年本集團的勘探費用為人民幣 60.16 億元，比上年同期的人民幣 79.42 億元減少人民幣 19.26 億元，主要由於本集團堅持高效勘探，優化油氣勘探工作部署。

折舊、折耗及攤銷 2025 年上半年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣 1,213.48 億元，比上年同期的人民幣 1,167.02 億元增長 4.0%，主要由於油氣產量增加、固定資產和油氣資產原值增加以及隨着油價下降、油氣資產折耗率增加。

銷售、一般性和管理費用 2025 年上半年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣 259.95 億元，比上年同期的人民幣 272.06 億元下降 4.5%，主要由於本集團堅持低成本發展，持續壓降非生產性支出。

除所得稅外的其他稅賦 2025 年上半年本集團的除所得稅外的其他稅賦為人民幣 1,258.28 億元，比上年同期的人民幣 1,348.50 億元下降 6.7%。其中：消費稅為人民幣 867.82 億元，比上年同期的人民幣 869.36 億元下降 0.2%；資源稅為人民幣 145.80 億元，比上年同期的人民幣 153.96 億元下降 5.3%；石油特別收益金為人民幣 19.98 億元，比上年同期的人民幣 92.77 億元減少人民幣 72.79 億元；礦業權出讓收益為人民幣 22.93 億元，比上年同期的人民幣 21.64 億元增長 6.0%。

其他收入淨值 2025 年上半年本集團的其他收入淨值為人民幣 113.07 億元，比上年同期的人民幣 39.96 億元增加人民幣 73.11 億元，主要由於本年金融衍生品投資收益變動影響。

經營利潤 2025 年上半年本集團的經營利潤為人民幣 1,170.33 億元，比上年同期的人民幣 1,251.99 億元下降 6.5%。

匯兌淨(損失)/收益 2025 年上半年本集團的匯兌淨損失為人民幣 0.21 億元，上年同期匯兌淨收益為人民幣 2.47 億元，主要是由於美元兌人民幣平均匯率變動影響。

利息淨支出 2025 年上半年本集團的利息淨支出為人民幣 55.90 億元，比上年同期的人民幣 63.27 億元下降 11.6%，主要由於本集團降低債務融資單位成本。

稅前利潤 2025 年上半年本集團的稅前利潤為人民幣 1,210.98 億元，比上年同期的人民幣 1,294.11 億元下降 6.4%。

所得稅費用 2025 年上半年本集團的所得稅費用為人民幣 274.18 億元，比上年

同期的人民幣296.02億元下降7.4%，主要由於稅前利潤減少。

淨利潤 2025年上半年本集團的淨利潤為人民幣936.80億元，比上年同期的人
民幣998.09億元下降6.1%。

歸屬於非控制性權益的淨利潤 2025年上半年本集團歸屬於非控制性權益的
利潤為人民幣96.73億元，比上年同期的人民幣110.03億元下降12.1%，主要由於本
集團非全資附屬公司利潤下降。

歸屬於母公司股東的淨利潤 2025年上半年本集團歸屬於母公司股東的淨利
潤為人民幣840.07億元，比上年同期的人民幣888.06億元下降5.4%。

(2) 分部業績

油氣和新能源

營業收入 2025年上半年，油氣和新能源分部營業收入為人民幣4,226.67億元，
比上年同期的人民幣4,512.06億元下降6.3%，主要由於原油銷售價格下降、油氣產
量增加綜合影響。平均實現原油價格為66.21美元/桶，比上年同期的77.45美元/桶下
降14.5%。

經營支出 2025年上半年，油氣和新能源分部經營支出為人民幣3,369.81億元，
比上年同期的人民幣3,592.77億元下降6.2%，主要由於採購支出及稅費支出減少。
單位油氣操作成本為10.14美元/桶，比上年同期的11.03美元/桶下降8.1%，主要由於
作業費等基本運行費減少。

經營利潤 2025年上半年，油氣和新能源分部持續推進高效勘探、效益開發，
加強油氣生產成本管理，實現經營利潤人民幣856.86億元，比上年同期的人民幣
919.29億元下降6.8%，主要由於原油銷售價格下降。

煉油化工和新材料

營業收入 2025年上半年，煉油化工和新材料分部營業收入為人民幣5,541.70
億元，比上年同期的人民幣6,355.66億元下降12.8%，主要由於煉油產品、大部分化
工產品價格下降。

經營支出 2025年上半年，煉油化工和新材料分部經營支出為人民幣5,431.14
億元，比上年同期的人民幣6,219.37億元下降12.7%，主要由於原油、原料油採購以
及外購動力支出減少。煉油單位現金加工成本為人民幣211.07元/噸，比上年同期的
人民幣215.91元/噸下降2.2%。

經營利潤 2025年上半年，煉油化工和新材料分部以市場為導向，堅持精細化管理，根據市場需求及時優化產品結構，推進減油增化、減油增特，加強成本對標分析，實現經營利潤人民幣110.56億元，比上年同期的人民幣136.29億元減少人民幣25.73億元，其中：煉油業務實現經營利潤人民幣96.64億元，比上年同期的人民幣105.03億元下降8.0%，主要由於隨着原油及成品油價格下降，煉油業務毛利空間收窄；化工業務實現經營利潤人民幣13.92億元，比上年同期的人民幣31.26億元減少人民幣17.34億元，主要由於大部分化工產品價格下降，化工業務毛利空間收窄。

銷售

營業收入 2025年上半年，銷售分部營業收入為人民幣11,697.51億元，比上年同期的人民幣12,691.26億元下降7.8%，主要由於貿易收入減少及成品油銷售價格下降。

經營支出 2025年上半年，銷售分部經營支出為人民幣11,621.89億元，比上年同期的人民幣12,590.22億元下降7.7%，主要由於成品油採購支出及國際貿易採購支出減少。

經營利潤 2025年上半年，銷售分部不斷強化市場營銷，積極擴銷降庫，努力在保障生產後路暢通的情況下推動產業鏈價值最大化，大力發展LNG終端加注、汽車充換電和非油品業務，實現經營利潤人民幣75.62億元，比上年同期的人民幣101.04億元下降25.2%，主要由於成品油銷售價格下降以及國際貿易業務毛利減少。

天然氣銷售

營業收入 2025年上半年，天然氣銷售分部營業收入為人民幣3,109.43億元，比上年同期的人民幣2,980.79億元增長4.3%，主要由於國內天然氣銷量增長。

經營支出 2025年上半年，天然氣銷售分部經營支出為人民幣2,923.17億元，比上年同期的人民幣2,812.74億元增長3.9%，主要由於天然氣採購量增加。

經營利潤 2025年上半年，天然氣銷售分部持續優化資源池結構和客戶結構，鞏固市場優勢地位，努力增強天然氣產業鏈創效能力，實現經營利潤人民幣186.26億元，比上年同期的人民幣168.05億元增長10.8%。

2025年上半年，本集團國際業務實現營業收入人民幣4,964.94億元，佔本集團總營業收入的34.2%；實現稅前利潤人民幣191.13億元，佔本集團稅前利潤的15.8%。（國際業務不構成本集團獨立的經營分部，國際業務的各項財務數據已包含

在前述各相關經營分部財務數據中。)

(3) 資產、負債及權益情況

下表列示本集團合併資產負債表中主要項目：

	2025年6月30日	2024年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	2,849,390	2,752,751	3.5
流動資產	710,678	590,844	20.3
非流動資產	2,138,712	2,161,907	(1.1)
總負債	1,096,474	1,043,128	5.1
流動負債	684,270	637,317	7.4
非流動負債	412,204	405,811	1.6
母公司股東權益	1,555,667	1,515,132	2.7
股本	183,021	183,021	0.0
儲備	347,225	344,840	0.7
留存收益	1,025,421	987,271	3.9
權益合計	1,752,916	1,709,623	2.5

總資產人民幣 28,493.90 億元，比上年末的人民幣 27,527.51 億元增長 3.5%。

其中：

流動資產人民幣 7,106.78 億元，比上年末的人民幣 5,908.44 億元增長 20.3%，主要由於現金及現金等價物、應收賬款增加。

非流動資產人民幣 21,387.12 億元，比上年末的人民幣 21,619.07 億元下降 1.1%，主要由於物業、廠房及機器設備淨值減少。

總負債人民幣 10,964.74 億元，比上年末的人民幣 10,431.28 億元增長 5.1%。

其中：

流動負債人民幣 6,842.70 億元，比上年末的人民幣 6,373.17 億元增長 7.4%，主要由於貿易業務應付賬款及應計負債增加、短期借款增加。

非流動負債人民幣 4,122.04 億元，比上年末的人民幣 4,058.11 億元增長 1.6%，主要由於租賃負債增加。

母公司股東權益人民幣 15,556.67 億元，比上年末的人民幣 15,151.32 億元增長 2.7%，主要由於留存收益增加。

(4) 現金流量情況

截至 2025 年 6 月 30 日，本集團的主要資金來源是經營活動產生的現金以及短期和長期借款等。本集團的資金主要用於經營活動、資本性支出、償還短期和長期借款以及向股東分配股利。

下表列出了本集團 2025 年上半年和 2024 年上半年的現金流量以及各個時期末的現金及現金等價物：

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2025 年	2024 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
經營活動產生的現金流量淨額	227,063	218,419
投資活動使用的現金流量淨額	(121,159)	(141,375)
融資活動使用的現金流量淨額	(54,912)	(133,006)
外幣折算差額	655	(935)
期末現金及現金等價物	224,124	192,104

經營活動產生的現金流量淨額

2025年上半年，本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣2,270.63億元，比上年同期的人民幣2,184.19億元增長4.0%，主要由於報告期利潤減少、營運資金及稅費變動綜合影響。2025年6月30日，本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣2,241.24億元，其中人民幣約佔47.3%，美元約佔47.2%，港幣約佔3.9%，其他幣種約佔1.6%。

投資活動使用的現金流量淨額

2025年上半年，本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣1,211.59億元，比上年同期的人民幣1,413.75億元下降14.3%，主要由於三個月以上的定期存款以及購建物業、廠房及機器設備付現支出減少。

融資活動使用的現金流量淨額

2025年上半年，本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣549.12億元，比上年同期的人民幣1,330.06億元下降58.7%，主要由於償還有息債務同比減少。

下表列出了本集團於2025年6月30日和2024年12月31日的債務淨額：

	2025年6月30日	2024年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
短期債務（包括長期債務的流動部分）	149,239	138,783
長期債務	91,905	98,072
債務總額	241,144	236,855
減：現金及現金等價物	224,124	172,477
債務淨額	17,020	64,378

下表依據財務狀況表日剩餘合同的最早到期日列示了借款的到期期限分析，披露的金額為未經折現的合同現金流量，包括借款本金和利息：

	2025年6月30日	2024年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
須於一年之內償還	152,724	143,250
須於一至兩年之內償還	11,156	30,656
須於兩至五年之內償還	34,157	42,314
須於五年之後償還	55,499	46,005
	253,536	262,225

本集團於2025年6月30日的債務總額中，約47.3%為固定利率貸款，約52.7%為浮動利率貸款；人民幣債務約佔57.5%，美元債務約佔39.7%，其他幣種債務約佔2.8%。

本集團於2025年6月30日資本負債率（資本負債率=有息債務/（有息債務+權益總額））為12.1%（2024年12月31日：12.2%）。

(5) 資本性支出

2025 年上半年，本集團堅持嚴謹投資、精準投資、效益投資理念，加強投資精益化管理，努力提升投資回報，資本性支出為人民幣 642.29 億元。2025 年全年資本性支出預計為人民幣 2,622.00 億元。下表列出了 2025 年上半年和 2024 年上半年本集團資本性支出情況以及 2025 年全年本集團各業務分部資本性支出的預測值。

	2025 年上半年		2024 年上半年		2025 年全年預測值	
	人民幣 百萬元	(%)	人民幣 百萬元	(%)	人民幣 百萬元	(%)
油氣和新能源	49,432	76.96	67,418	85.40	210,000	80.09
煉油化工和新材料	12,651	19.70	9,666	12.24	36,500	13.92
銷售	589	0.92	827	1.05	7,600	2.90
天然氣銷售	936	1.46	576	0.73	5,500	2.10
總部及其他	621	0.96	460	0.58	2,600	0.99
合計	64,229	100.00	78,947	100.00	262,200	100.00

油氣和新能源

2025 年上半年，本集團油氣和新能源分部資本性支出為人民幣 494.32 億元，主要用於繼續聚焦國內松遼、鄂爾多斯、准噶爾、塔里木、四川、渤海灣等重點盆地的規模效益勘探開發，加大頁岩氣、頁岩油等非常規資源開發力度，加快儲氣能力建設，推進清潔電力、地熱供暖、CCUS 及氫能示範等新能源工程；在海外做好中東、中亞、美洲、亞太等合作區現有項目經營的同時，推進自主勘探項目建設，穩妥推進新項目開發。

預計 2025 年全年本集團油氣和新能源分部的資本性支出為人民幣 2,100.00 億元。

煉油化工和新材料

2025 年上半年，本集團煉油化工和新材料分部的資本性支出為人民幣 126.51 億元，主要用於建成投產吉林石化公司煉油化工轉型升級項目、廣西石化公司煉化一體化轉型升級項目，實施獨山子石化公司塔里木 120 萬噸/年二期乙烯項目、藍海新材料公司高端聚烯烴新材料項目，有序推進撫順石化公司等轉型升級項目。

預計 2025 年全年本集團煉油化工和新材料分部的資本性支出為人民幣 365.00 億元。

銷售

2025 年上半年，本集團銷售分部的資本性支出為人民幣 5.89 億元，主要用於國內「油氣氫電非」綜合能源站建設、加大充換電站建設力度，優化終端網絡佈局，以及海外油氣儲運和銷售設施建設等。

預計 2025 年全年本集團銷售分部的資本性支出為人民幣 76.00 億元。

天然氣銷售

2025 年上半年，本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣 9.36 億元，主要用於福建 LNG 接收站及外輸管道、江蘇 LNG 擴建儲罐、天然氣支線、城市燃氣終端市場開拓等項目建設。

預計 2025 年全年本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣 55.00 億元。

總部及其他

2025 年上半年，本集團用於總部及其他的資本性支出為人民幣 6.21 億元，主要用於科研設施及信息系統建設。

預計 2025 年全年本集團總部及其他的資本性支出為人民幣 26.00 億元。

3.1.4 下半年業務展望

2025 年下半年，預計世界經濟將保持低速增長，中國經濟受擴大內需、優化市場競爭秩序等宏觀政策提振，穩中向好的基礎將更加鞏固，但仍然面臨較多外部不穩定不確定因素。國際原油市場供需寬鬆，國際油價存在一定下行壓力。國內成品油市場持續面臨替代能源競爭，天然氣市場需求恢復較快增長態勢。本集團將緊盯國際國內市場變化，加強形勢分析研判，堅持穩中求進工作總基調，努力推動油氣主營業務安全平穩高質量發展，深入實施傳統產業轉型升級，統籌佈局新能源、新材料等新興產業，結合自身特點加快發展新質生產力，不斷為股東創造更大價值。

在油氣和新能源業務方面，本集團國內將深入實施高效勘探，強化新區新領域風險勘探和甩開預探，高效組織鄂爾多斯、准噶爾、四川等盆地規模增儲領域集中勘探，深挖成熟探區效益增儲潛力，全面強化儲量管理，努力實現儲量接替率和儲採比目標；突出效益開發，努力提高老油氣田採收率，著力提升古龍頁岩油、川南頁岩氣、鄂東煤岩氣等非常規油氣產量和效益；高質量組織儲氣庫擴容達產和新庫建設。海外將抓好蘇里南等項目風險勘探，加大哈薩克斯坦阿克糾賓等項目集中勘探和精細勘探力度，努力獲取更多規模效益儲量；加快伊拉克魯邁拉、哈法亞等項

目新井鑽探和投產，抓好澳大利亞蘇拉特一期上產，努力保持產量效益同步提升；持續優化資產結構，提高業務集中度。新能源業務將積極獲取風光發電指標，高效組織新能源大基地和重點風光發電項目建設；因地制宜發展氣電業務，加快實施儲能示範項目，推進地熱供暖項目建設。

在煉油化工和新材料業務方面，本集團將細化供需和價格走勢預判，根據市場變化靈活調整煉油產品結構，分區域動態調節汽柴油收率，有效釋放航空煤油產能，增產石蠟、潤滑油、低硫石油焦、瀝青、低硫船用燃料油等特色產品；保持化工裝置高負荷運行，加大化工新產品新材料研發力度，加快生物製造和精細化工孵化平台建設，推動大慶石化公司 α -烯烴、吉林石化公司碳纖維等項目建設，加大聚丙烯車用料、超高壓電纜絕緣料、溶聚丁苯橡膠等新產品開發力度，努力提升高附加值化工產品產量；持續完善化工產品營銷機制，提升營銷能力，深入開發華東、華南區域高端新材料市場，提高創效能力。

在銷售業務方面，本集團國內將細化不同區域、不同產品供需研判，實施差異化、批發零售一體化精細營銷，推動加油站汽油銷量提升，加強柴油大客戶開發，努力提升成品油市場份額；擴大LNG加注站點數量和市場份額，推動充換電業務規模化發展、平台化運營，提升非油品業務發展質量效益，加快「油氣氫電非」協同發展步伐。國際貿易將密切跟蹤國際形勢變化，強化全球資源一體統籌，多措並舉降低採購成本、提升銷售效益，推動產業鏈降本增效。

在天然氣銷售業務方面，本集團將統籌資源採購，努力控制資源池綜合成本；持續優化區域佈局和銷售結構，大力拓展直銷客戶，鞏固擴大優質市場份額，努力提升銷量和市場佔有率；完善現貨代採及合同轉讓交易等機制，靈活開展線上交易，進一步提升創效水平。

3.2 其他財務信息

3.2.1 按中國企業會計準則分行業情況表

	2025 年上半年	2025 年上半年	主營業務收入比 上年同期增減	主營業務成本比 上年同期增減	毛利率 增減	
	主營業務收入	主營業務成本				毛利率 ^(a)
	人民幣百萬元	人民幣百萬元				%
油氣和新能源	413,186	271,642	28.8	(6.6)	(9.3)	3.8
煉油化工和新材料	551,749	426,869	4.9	(12.8)	(15.4)	0.1
銷售	1,156,557	1,122,936	2.8	(7.7)	(7.5)	(0.2)
天然氣銷售	308,071	285,574	7.3	4.4	1.3	2.8
總部及其他	425	83	-	7.3	(17.8)	-
分部間抵銷數	(1,009,281)	(997,381)	-	-	-	-
合計	<u>1,420,707</u>	<u>1,109,723</u>	13.3	(6.7)	(7.2)	0.4

(a) 毛利率=主營業務利潤/主營業務收入。

3.2.2 按中國企業會計準則分地區情況表

對外交易收入	2025 年上半年	2024 年上半年	比上年同期增減
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
中國大陸	953,605	981,873	(2.9)
其他	496,494	573,100	(13.4)
合計	<u>1,450,099</u>	<u>1,554,973</u>	(6.7)

3.2.3 二零二四年末期股息分配方案實施情況

經於2025年6月5日舉行的2024年年度股東會批准，本公司派發的2024年末期股息為每股人民幣0.25元（含適用稅項），總計人民幣457.55億元，已分別於2025年6月25日（A股）和2025年7月24日（H股）支付。

3.2.4 二零二五年中期股息分配方案及暫停辦理股份過戶登記

本公司董事會於2025年6月5日舉行的2024年年度股東會上，獲股東授權決定2025年中期股息有關事宜。為回報股東，董事會決定以本公司2025年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2025年中期股息每股人民幣0.22元（含適用稅項），總派息額約人民幣402.65億元，擬分別於2025年9月17日（A股）和2025年10月23日左右（H股）支付。

本公司中期股息將派發予2025年9月16日收市後登記在本公司股東名冊的股東。本公司將於2025年9月11日至2025年9月16日（包括首尾兩日）暫停辦理H股股份過戶登記手續。若要獲取中期股息的資格，H股股東必須將所有股

票過戶文件連同有關股票於 2025 年 9 月 10 日下午 4 時 30 分或之前送達香港中央證券登記有限公司。截至 2025 年 9 月 16 日下午上海證券交易所收市後，在中國證券登記結算有限責任公司（「中國結算」）登記在冊的本公司全體 A 股股東可獲得本次派發的股息。

根據《中國石油天然氣股份有限公司章程》（「《公司章程》」）及相關法律、法規規定，本公司以人民幣向股東宣佈股息。A 股的股息以人民幣支付，對於香港聯交所投資者投資的上海證券交易所本公司 A 股，本公司將通過中國結算按股票名義持有人賬戶以人民幣派發股息。除上海證券交易所投資者及深圳證券交易所投資者投資的香港聯交所本公司 H 股（「港股通 H 股」）外，本公司 H 股股息以港幣支付，適用的匯率為董事會宣派股息日前一星期中國人民銀行公佈的人民幣兌港幣的中間價的平均值；港股通 H 股股息將以人民幣支付，本公司將根據與中國結算簽訂的《港股通 H 股股票現金紅利派發協議》，由中國結算作為港股通 H 股投資者名義持有人接收本公司派發的港股通 H 股股息，並由中國結算協助將港股通 H 股股息發放給港股通 H 股投資者。於董事會宣派 2025 年中期股息之日前一星期，中國人民銀行公佈的人民幣兌港幣的中間價的平均值為 0.91266 元人民幣兌 1.00 港幣。因此，本公司每股 H 股中期股息為港幣 0.24105 元（含適用稅項）。

本公司已委任中國銀行（香港）有限公司為香港的預收款代理人（「預收款代理人」），並會將已宣派的中期股息支付予預收款代理人，以待支付 H 股股東。預收款代理人將於 2025 年 10 月 23 日左右支付 H 股股東的中期股息。H 股股東的中期股息將於該日以平郵方式寄予 H 股股東，郵誤風險由 H 股股東承擔。

根據自 2008 年 1 月 1 日起施行並於 2017 年 2 月 24 日及 2018 年 12 月 29 日修正的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，本公司向名列於 H 股股東名冊上的非居民企業股東派發股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為 10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算（代理人）有限公司、其他代理人或受託人、其他組織及團體名義登記的股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，因此，其應得股息將被扣除企業所得稅。如 H 股股東需要更改股東身份，請向代理人或信託機構查詢相關手續。本公司將嚴格依法或根據政府相關部門的要求，並依照截至 2025 年 9 月 16 日的本公司 H 股股東名冊代扣代繳企業所得稅。

根據國家稅務總局《關於國稅發〔1993〕045 號文件廢止後有關個人所得稅征

管問題的通知》(國稅函〔2011〕348號)規定，對於H股個人股東，應由本公司代扣代繳股息個人所得稅；同時H股個人股東可根據其居民身份所屬國家與中國簽署的稅收協議及內地和香港(澳門)間稅收安排的規定，享受相關稅收優惠。本公司將按10%稅率代為扣繳H股個人股東為香港、澳門居民以及其他與中國協議股息稅率為10%的國家居民的個人所得稅。如果H股個人股東為與中國協議股息稅率低於10%的國家居民，本公司將按照國家稅務總局《關於發佈〈非居民納稅人享受協定待遇管理辦法〉的公告》(國家稅務總局公告2019年第35號)代為辦理享受有關協議優惠待遇申請。如果H股個人股東為與中國協議股息稅率高於10%但低於20%的國家居民，本公司將按協議的實際稅率扣繳個人所得稅。如果H股個人股東為與中國並無達成任何稅收協議的國家居民或與中國協議股息稅率為20%的國家居民或屬其他情況，本公司將按20%稅率扣繳個人所得稅。

本公司將以2025年9月16日本公司股東名冊上所記錄的登記地址(「登記地址」)為基準來認定H股個人股東的居民身份，並據此代扣代繳個人所得稅。如果H股個人股東的居民身份與登記地址不一致，H股個人股東須於2025年9月10日下午4時30分或之前通知本公司的H股股份過戶登記處並提供相關證明文件，聯繫方式如下：香港中央證券登記有限公司，香港灣仔皇后大道東183號合和中心1712-1716號舖。對於H股個人股東在上述期限前未能向本公司的H股股份過戶登記處提供相關證明文件的，本公司將根據2025年9月16日所記錄的登記地址來認定H股個人股東的居民身份。

對於任何因股東身份未能及時確定或確定不準確而提出的任何要求或對代扣代繳安排的爭議，本公司將不承擔責任，亦不會予以受理。

根據2014年11月17日起施行的《財政部 國家稅務總局 證監會關於滬港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅〔2014〕81號)以及2016年12月5日起施行的《財政部 國家稅務總局 證監會關於深港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅〔2016〕127號)，對於內地個人投資者通過滬港通、深港通投資香港聯交所上市的本公司H股取得的股息紅利，本公司將根據中國結算提供的內地個人投資者名冊按照20%的稅率代扣個人所得稅。個人投資者在國外已繳納的預提稅，可持有效扣稅憑證到中國結算的主管稅務機關申請稅收抵免。本公司對內地證券投資基金通過滬港通、深港通投資香港聯交所上

市的本公司 H 股取得的股息紅利所得，比照個人投資者徵稅。本公司對內地企業投資者不代扣股息紅利所得稅款，應納稅款由內地企業自行申報繳納。

對於香港聯交所投資者（包括企業和個人）投資上海證券交易所本公司 A 股取得的股息紅利，本公司按照 10% 的稅率代扣所得稅，並向主管稅務機關辦理扣繳申報。對於香港投資者中屬於其他國家稅收居民且其所在國與中國簽訂的稅收協定規定股息紅利所得稅率低於 10% 的，企業或個人可以自行或委託代扣代繳義務人，向本公司主管稅務機關提出享受稅收協定待遇的申請，主管稅務機關審核後，按已徵稅款和根據稅收協定稅率計算的應納稅款的差額予以退稅。

4 重要事項

4.1 報告期後事項

本公司全資附屬公司中石油太湖（北京）投資有限公司（「太湖公司」）與國家管網集團儲能技術有限公司、盤錦市國有資本投資運營集團有限公司擬分別以現金出資，新設三家由太湖公司控股的合資公司，三家合資公司擬分別與中國石油集團全資附屬公司四川石油管理局有限公司、新疆石油管理局有限公司、遼河石油勘探局有限公司簽署《股權收購合同》，分別收購其下屬全資附屬公司重慶相國寺儲氣庫有限公司、新疆油田儲氣庫有限公司及遼河油田（盤錦）儲氣庫有限公司 100% 股權（「本次交易」），交易對價分別為人民幣 99.95 億元、人民幣 170.66 億元及人民幣 129.55 億元。本次交易構成關聯交易，已於 2025 年 8 月 26 日經過本公司第九屆董事會第十四次會議審議通過。根據《上海證券交易所股票上市規則》《公司章程》等有關規定，本次交易無需提交本公司股東會審議。具體情況見本公司於 2025 年 8 月 26 日在香港聯交所及上海證券交易所網站披露的公告。截至本公告日期，相關的《股權收購合同》尚未正式簽署。本次交易最終條款以各方正式簽署的《股權收購合同》為準。待簽署後，本公司將進一步刊發公告。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，有利於本集團持續健康發展和經營成果持續向好。

4.2 中國政府延續非常規天然氣開採利用支持政策

2025 年 3 月 13 日，財政部公開發佈《關於印發〈清潔能源發展專項資金管理辦法〉的通知》（財建〔2025〕35 號），明確 2025—2029 年，使用清潔能源發展專項資金，對煤層氣（煤礦瓦斯）、頁岩氣、緻密氣等非常規天然氣開採利用給予獎補，獎補資金按照「多增多補」「冬增多補」的原則分配。

該事項不影響本集團業務的連續性及管理層的穩定性，有利於本集團持續健康發展和經營成果持續向好。

5 財務報告

5.1 與上一會計期間相比，會計政策、會計估計和核算方法發生變化的具體說明

5.1.1 中國企業會計準則變化及影響

不適用。

5.1.2 國際財務報告會計準則變化及影響

除下文所述的會計政策變更外，編制本中期財務報表所採用的會計政策與本集團截至 2024 年 12 月 31 日止年度財務報表所採用的、由國際會計準則理事會發佈的《國際財務報告會計準則》規定一致。這些會計政策的變更預期也將體現於本集團截至 2025 年 12 月 31 日止年度合併財務報表中。

國際會計準則理事會發佈了以下對《國際財務報告會計準則》的修訂，這些修訂在本集團當前會計期間首次生效：

- 對《國際會計準則第 21 號——外匯匯率變動的影響》中關於「缺乏可兌換性」的修訂。

這些修訂均未對本集團本期或前期的經營成果和財務狀況，在中期財務報表中的編制或列報中產生重大影響。一些新會計準則、會計準則修訂及解釋已於 2025 年 6 月 30 日報告期內發佈但在本報告期未強制執行，且本集團尚未提前採用。本集團仍在評估這些準則、修訂及解釋對當前或未來報告期內以及可預見的未來交易產生的影響。

5.2 報告期內重大會計差錯的內容、更正金額、原因及其影響

不適用。

5.3 披露比較式資產負債表、利潤表

5.3.1 按國際財務報告會計準則編制的簡明財務報表

(1) 簡明合併綜合收益表

	附註	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
		2025 年	2024 年 ^(a)
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業收入	(i)	1,450,099	1,554,973
經營支出			
採購、服務及其他		(982,604)	(1,064,373)
員工費用		(82,582)	(82,697)
勘探費用（包括乾井費用）		(6,016)	(7,942)
折舊、折耗及攤銷		(121,348)	(116,702)
銷售、一般性和管理費用		(25,995)	(27,206)
除所得稅外的其他稅賦		(125,828)	(134,850)
其他收入淨值		11,307	3,996
經營支出總額		(1,333,066)	(1,429,774)
經營利潤		117,033	125,199
融資成本			
匯兌收益		4,995	4,976
匯兌損失		(5,016)	(4,729)
利息收入		3,706	4,428
利息支出		(9,296)	(10,755)
融資成本淨額		(5,611)	(6,080)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		9,676	10,292
稅前利潤	(ii)	121,098	129,411
所得稅費用	(iii)	(27,418)	(29,602)
淨利潤		93,680	99,809
其他綜合收益			
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益			
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資公允價值變動		(7)	(135)
外幣財務報表折算差額		(188)	(259)
(二) 可重分類至損益的其他綜合收益			
外幣財務報表折算差額		1,125	(603)
現金流量套期儲備		(933)	(4,605)
按照權益法核算的在被投資單位其他綜合收益中所享有的份額		(344)	63
其他綜合收益的稅後淨額		(347)	(5,539)
綜合收益總額		93,333	94,270
淨利潤歸屬於：			
母公司股東		84,007	88,806
非控制性權益		9,673	11,003
		93,680	99,809
綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		83,837	83,592
非控制性權益		9,496	10,678
		93,333	94,270
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利（人民幣元）	(iv)	0.46	0.49

(a) 財務報表中的比較數據視同中油電能自列報的最早財務報告期間期初即納入合併範圍列報。

(2) 簡明合併財務狀況表

	附註	2025年6月30日 人民幣百萬元	2024年12月31日 人民幣百萬元
非流動資產			
物業、廠房及機器設備		1,518,382	1,570,810
聯營公司及合營公司的投資		295,144	289,970
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資		690	700
使用權資產		200,179	192,014
無形資產和其他非流動資產		91,641	76,690
遞延所得稅資產		29,818	26,765
到期日為一年以上的定期存款		2,858	4,958
非流動資產總額		2,138,712	2,161,907
流動資產			
存貨		155,724	168,338
應收賬款	(vi)	119,715	71,610
衍生金融資產		7,261	9,020
預付款和其他流動資產		119,630	114,290
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產		15,177	8,868
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		9,028	2,816
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		60,019	43,425
現金及現金等價物		224,124	172,477
流動資產總額		710,678	590,844
流動負債			
應付賬款及應計負債	(vii)	382,163	338,513
合同負債		77,565	80,266
應付所得稅款		10,811	6,845
應付其他稅款		46,340	53,400
短期借款		149,239	138,783
衍生金融負債		5,099	7,051
租賃負債		9,355	8,651
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債		3,698	3,808
流動負債總額		684,270	637,317
流動負債淨值		26,408	(46,473)
總資產減流動負債		2,165,120	2,115,434
權益			
母公司股東權益			
股本		183,021	183,021
留存收益		1,025,421	987,271
儲備		347,225	344,840
母公司股東權益總額		1,555,667	1,515,132
非控制性權益		197,249	194,491
權益總額		1,752,916	1,709,623
非流動負債			
長期借款		91,905	98,072
資產棄置義務		164,521	162,019
租賃負債		118,472	109,968
遞延所得稅負債		26,370	25,672
其他長期負債		10,936	10,080
非流動負債總額		412,204	405,811
權益及非流動負債總額		2,165,120	2,115,434

(3) 按照國際財務報告會計準則編制的部分財務報表附註

(i) 營業收入

營業收入是指銷售原油、天然氣、煉油及化工產品、非油產品等，以及輸送原油和天然氣所得的收入。合同收入主要於某一時點確認。

(ii) 稅前利潤

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2025 年	2024 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
稅前利潤已計入及扣除下列各項：		
計入：		
來自以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資的股息收入	13	13
計減壞賬準備及信用減值損失	154	113
計減存貨跌價損失	63	155
處置附屬公司收益	28	682
現金流量套期的無效部分的已實現收益	290	448
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	2,225	2,020
折舊和減值損失：		
物業、廠房及機器設備	111,347	106,965
使用權資產	7,776	7,717
作為費用確認的存貨成本	1,135,111	1,228,848
壞賬準備及信用減值損失	53	282
利息支出 (i)	9,296	10,755
出售物業、廠房及機器設備的損失	89	825
未納入租賃負債計量的可變租賃付款額、低價值和短期租賃付款額	983	1,219
研究與開發費用	9,899	9,657
存貨跌價損失	566	351
處置衍生金融工具產生的投資損失	2,376	9,962
其他非流動資產減值損失	5	20
(i) 利息支出		
利息支出	9,642	10,978
包括：租賃負債利息	2,502	2,609
減：資本化金額	(346)	(223)
	<u>9,296</u>	<u>10,755</u>

(iii) 所得稅費用

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2025 年	2024 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期所得稅	29,649	35,630
遞延所得稅	(2,231)	(6,028)
	<u>27,418</u>	<u>29,602</u>

根據中國所得稅法規的相關規定，適用於本集團的中國企業所得稅稅率主要為 25%。根據 2011 年 7 月 27 日財政部、海關總署、國家稅務總局共同發佈的《關於深入實施西部大開發戰略有關稅收政策問題的通知》(財稅(2011)58 號)和 2020 年 4 月 23 日財政部、國家稅務總局、國家發展和改革委員會共同發佈的《關於延續西部大開發企業所得稅政策的公告》(財政部、稅務總局、國家發展改革委公告 2020 年第 23 號)，自 2011 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，對設在西部地區的鼓勵類產業企業減按 15% 的稅率徵收企業所得稅，本公司設在西部地區的部分公司及附屬公司適用 15% 的優惠稅率計算並繳納企業所得稅。

(iv) 每股基本及攤薄盈利

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月和 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間，每股基本及攤薄盈利是按照歸屬於母公司股東的利潤除以本期間已發行股份數 1,830.21 億股計算。

本會計期間內並無攤薄潛在普通股。

(v) 股息

	截至 6 月 30 日止 6 個月期間	
	2025 年	2024 年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
分配於母公司股東的 2025 年中期股息 (a)	40,265	-
分配於母公司股東的 2024 年中期股息 (c)	-	40,265

- (a) 根據 2025 年 6 月 5 日股東會授權，董事會於 2025 年 8 月 26 日決定派發 2025 年中期股息，每股人民幣 0.22 元（含適用稅項），擬派發現金股息合計人民幣 402.65 億元。由於該股息是在財務狀況表日後決定派發，截至報告期末尚未支付且在報告期末未確認為負債。
- (b) 分配於母公司股東的 2024 年末期股息每股人民幣 0.25 元（含適用稅項），合計人民幣 457.55 億元。該等股息於 2025 年 6 月 5 日經 2024 年年度股東會批准，並於 2025 年 6 月 25 日（A 股）和 2025 年 7 月 24 日（H 股）支付。
- (c) 分配於母公司股東的 2024 年中期股息每股人民幣 0.22 元（含適用稅項），合計人民幣 402.65 億元。該等股息於 2024 年 8 月 26 日經第九屆董事會第八次會議批准，並於 2024 年 9 月 19 日（A 股）和 2024 年 10 月 28 日（H 股）支付。
- (d) 分配於母公司股東的 2023 年末期股息每股人民幣 0.23 元（含適用稅項），合計人民幣 420.95 億元。該等股息於 2024 年 6 月 5 日經 2023 年年度股東會批准，並於 2024 年 6 月 26 日（A 股）和 2024 年 7 月 29 日（H 股）支付。

(vi) 應收賬款

	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應收賬款	122,516	74,678
減：壞賬準備	(2,801)	(3,068)
	119,715	71,610

於 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 12 月 31 日，扣除壞賬準備的應收賬款賬齡以收入確認日期為準，分析如下：

	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	116,333	68,565
一年至兩年	2,663	2,245
兩年至三年	423	719
三年以上	296	81
	119,715	71,610

本集團給予客戶的還款期限一般不超過 180 天。

(vii) 應付賬款及應計負債

	2025年6月30日	2024年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
應付貿易賬款	190,324	160,002
薪金及福利應付款	15,038	8,095
應付股息	6,654	265
應付票據	12,837	14,895
應付建造費用及設備費用	67,547	112,783
其他 ^(a)	89,763	42,473
	<u>382,163</u>	<u>338,513</u>

(a) 其他主要包括押金、定金、保證金、應付財產險等。

於 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 12 月 31 日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2025年6月30日	2024年12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年以內	181,739	149,886
一年至兩年	1,596	2,565
兩年至三年	790	1,297
三年以上	6,199	6,254
	<u>190,324</u>	<u>160,002</u>

(viii) 分部信息

本集團主要經營與石油及天然氣相關的產品、服務與活動。本集團的經營分部包括：油氣和新能源分部、煉油化工和新材料分部、銷售分部、天然氣銷售分部和總部及其他分部。

截至 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間的經營分部信息如下：

截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間	油氣和 新能源 人民幣 百萬元	煉油化工 和新材料 人民幣 百萬元	銷售 人民幣 百萬元	天然氣 銷售 人民幣 百萬元	總部 及其他 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元
營業收入	422,667	554,170	1,169,751	310,943	1,849	2,459,380
減：分部間銷售	(355,717)	(388,479)	(246,853)	(18,090)	(142)	(1,009,281)
外部營業收入	66,950	165,691	922,898	292,853	1,707	1,450,099
折舊、折耗及攤銷	(96,437)	(12,992)	(8,861)	(2,294)	(764)	(121,348)
包括：物業、廠房及 機器設備的 減值損失	-	(1)	(1)	-	-	(2)
經營利潤/(虧損)	85,686	11,056	7,562	18,626	(5,897)	117,033

截至 2024 年 6 月 30 日止 6 個月期間	油氣和 新能源 人民幣 百萬元	煉油化工 和新材料 人民幣 百萬元	銷售 人民幣 百萬元	天然氣 銷售 人民幣 百萬元	總部 及其他 人民幣 百萬元	合計 人民幣 百萬元
營業收入	451,206	635,566	1,269,126	298,079	1,588	2,655,565
減：分部間銷售	(378,987)	(432,759)	(273,274)	(15,483)	(89)	(1,100,592)
外部營業收入	72,219	202,807	995,852	282,596	1,499	1,554,973
折舊、折耗及攤銷	(90,951)	(14,015)	(8,500)	(2,421)	(815)	(116,702)
包括：物業、廠房及 機器設備的 減值損失	-	-	-	-	-	-
經營利潤/(虧損)	91,929	13,629	10,104	16,805	(7,268)	125,199

5.3.2 按中國企業會計準則編制的財務報表

(1) 合併及公司資產負債表

單位：人民幣百萬元

資 產	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年
	6 月 30 日	12 月 31 日	6 月 30 日	12 月 31 日
	合併	合併	公司	公司
流動資產				
貨幣資金	284,493	216,246	94,962	25,199
交易性金融資產	9,028	2,816	-	-
衍生金融資產	7,261	9,020	314	15
應收賬款	119,715	71,610	16,307	7,219
應收款項融資	15,177	8,868	14,528	7,556
預付款項	21,047	14,192	13,911	8,734
其他應收款	36,791	34,387	12,349	8,454
存貨	155,724	168,338	96,388	97,297
其他流動資產	61,442	65,367	38,500	47,551
流動資產合計	710,678	590,844	287,259	202,025
非流動資產				
其他權益工具投資	690	707	156	181
長期股權投資	295,267	290,077	556,698	541,146
固定資產	461,529	480,407	247,377	262,146
油氣資產	827,863	875,436	636,915	669,677
在建工程	228,990	214,967	142,846	129,145
使用權資產	129,576	120,865	61,345	49,817
無形資產	91,696	92,790	63,863	66,006
商譽	7,424	7,436	77	77
長期待攤費用	13,850	14,018	8,036	8,607
遞延所得稅資產	29,818	26,765	6,458	5,045
其他非流動資產	52,251	38,695	69,785	65,944
非流動資產合計	2,138,954	2,162,163	1,793,556	1,797,791
資產總計	2,849,632	2,753,007	2,080,815	1,999,816

單位：人民幣百萬元

負債及股東權益	2025年	2024年	2025年	2024年
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日
	合併	合併	公司	公司
流動負債				
短期借款	46,409	45,955	52,417	49,315
交易性金融負債	3,698	3,808	-	-
衍生金融負債	5,099	7,051	6	-
應付票據	12,837	14,895	12,828	13,785
應付賬款	257,871	272,785	85,811	99,068
合同負債	77,565	80,266	62,688	59,194
應付職工薪酬	15,038	8,095	12,147	5,884
應交稅費	57,151	60,245	30,659	34,857
其他應付款	72,676	24,198	164,111	133,888
一年內到期的非流動負債	112,544	101,757	26,159	18,458
其他流動負債	23,382	18,262	14,943	8,501
流動負債合計	684,270	637,317	461,769	422,950
非流動負債				
長期借款	76,905	74,072	41,690	33,641
應付債券	15,000	24,000	15,000	23,300
租賃負債	118,472	109,968	49,237	38,622
預計負債	164,521	162,019	123,863	122,300
遞延所得稅負債	26,386	25,688	-	-
其他非流動負債	10,936	10,080	5,968	5,116
非流動負債合計	412,220	405,827	235,758	222,979
負債合計	1,096,490	1,043,144	697,527	645,929
股東權益				
股本	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	121,729	121,812	122,302	122,368
專項儲備	9,414	6,747	5,560	3,648
其他綜合收益	(30,932)	(30,748)	1,339	1,347
盈餘公積	252,305	252,305	241,213	241,213
未分配利潤	1,020,356	982,234	829,853	802,290
歸屬於母公司股東權益合計	1,555,893	1,515,371	1,383,288	1,353,887
少數股東權益	197,249	194,492	-	-
股東權益合計	1,753,142	1,709,863	1,383,288	1,353,887
負債及股東權益總計	2,849,632	2,753,007	2,080,815	1,999,816

(2) 合併及公司利潤表

單位：人民幣百萬元

項 目	截至 2025 年	截至 2024 年	截至 2025 年	截至 2024 年
	6 月 30 日止 6 個月期間	6 月 30 日止 6 個月期間 ^(a)	6 月 30 日止 6 個月期間	6 月 30 日止 6 個月期間
	合併	合併	公司	公司
營業收入	1,450,099	1,554,973	871,479	919,997
減：營業成本	(1,147,144)	(1,228,848)	(668,709)	(713,704)
稅金及附加	(125,441)	(134,494)	(91,377)	(95,875)
銷售費用	(28,693)	(30,015)	(19,785)	(19,773)
管理費用	(32,274)	(29,903)	(19,448)	(17,785)
研發費用	(9,899)	(9,657)	(8,446)	(8,232)
財務費用	(6,328)	(6,793)	(4,409)	(4,977)
其中：利息費用	9,296	10,755	5,258	5,819
利息收入	3,706	4,428	1,129	1,088
加：其他收益	8,415	7,895	8,072	7,534
投資收益	7,874	1,139	17,804	25,459
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	9,676	10,292	6,943	7,283
公允價值變動收益	5,082	8,634	305	10
信用減值轉回/(損失)	101	(169)	11	(79)
資產減值損失	(510)	(216)	(15)	(18)
資產處置收益	992	263	723	235
營業利潤	122,274	132,809	86,205	92,792
加：營業外收入	1,559	719	1,166	617
減：營業外支出	(2,749)	(4,119)	(3,146)	(3,811)
利潤總額	121,084	129,409	84,225	89,598
減：所得稅費用	(27,418)	(29,604)	(10,756)	(10,075)
淨利潤	93,666	99,805	73,469	79,523
按經營持續性分類：				
持續經營淨利潤	93,666	99,805	73,469	79,523
終止經營淨利潤	-	-	-	-
按所有權歸屬分類：				
歸屬於母公司股東的淨利潤	83,993	88,802	73,469	79,523
少數股東損益	9,673	11,003	-	-
其他綜合收益的稅後淨額	(347)	(5,539)	(8)	27
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額	(170)	(5,214)	(8)	27
(一) 不能重分類進損益的其他綜合收益				
其他權益工具投資公允價值變動	(18)	(69)	(16)	(18)
(二) 將重分類進損益的其他綜合收益				
權益法下可轉損益的其他綜合收益	(344)	63	(38)	111
現金流量套期儲備	(933)	(4,605)	46	(66)
外幣財務報表折算差額	1,125	(603)	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額	(177)	(325)	-	-
綜合收益總額	93,319	94,266	73,461	79,550
歸屬於：				
母公司股東	83,823	83,588	73,461	79,550
少數股東	9,496	10,678	-	-
每股收益				
基本每股收益（人民幣元）	0.46	0.49	0.40	0.43
稀釋每股收益（人民幣元）	0.46	0.49	0.40	0.43

(a) 財務報表中的比較數據視同中油電能自列報的最早財務報告期間期初即納入合併範圍列報。

6 購回、出售或贖回證券

除本中期業績公告第「2.6 已發行未到期債券相關情況」小節所述外，本公司或其附屬公司在截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月內概無購回、出售或贖回本集團任何上市證券。

7 披露其他資料

除上述外，《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（「《聯交所上市規則》」）附錄 D2 第 46（3）段規定論述之其他事項，與本集團截至 2024 年 12 月 31 日止年度之年報所披露之資料比較無任何重大變化。

8 遵守《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》

本公司已採納《聯交所上市規則》附錄 C3 所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「《標準守則》」）所載有關董事買賣本公司股份的《標準守則》條文，在向各董事及監事作出特定查詢後，各董事及監事確認已於報告期內遵守《標準守則》內載列的所有標準。

9 遵守《企業管治守則》

本公司在截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月內一直遵守《聯交所上市規則》附錄 C1《企業管治守則》第二部分所載的所有守則條文。

10 審計委員會

本公司審計委員會成員包括劉曉蕾女士、段良偉先生及蔣小明先生。審計委員會的主要職責為審閱、監控本集團的財務申報制度及內部監控程序，並向董事會提供意見。

本公司審計委員會已審閱並確認截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月的中期業績。

承董事會命
中國石油天然氣股份有限公司
戴厚良
董事長
中國北京
二零二五年八月二十六日

於本公告日，本公司董事會由戴厚良先生擔任董事長，由段良偉先生及謝軍先生擔任非執行董事，由黃永章先生、任立新先生及張道偉先生擔任執行董事，由蔣小明先生、何敬麟先生、閻焱先生、劉曉蕾女士、張玉新先生擔任獨立非執行董事。

本公告載有若干涉及本集團財務狀況、經營成果及業務之前瞻性聲明。由於相關聲明所述情況之發生與否，非為本集團所能控制，這些前瞻性聲明在本質上具有高度風險與不確定性。該等前瞻性聲明乃本集團對未來事件之現有預期，並非對未來業績的保證。實際成果可能與前瞻性聲明所包含的內容存在差異。

本公告以中英文兩種語言編制，在對兩種文本的理解上發生歧義時，以中文文本為準。