



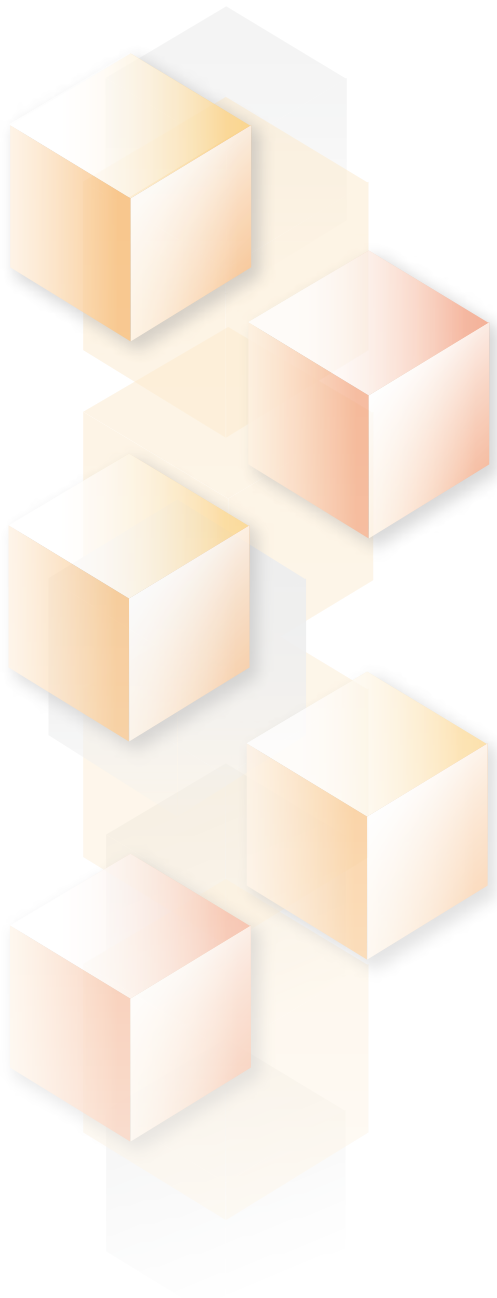
中国石化

中國石油天然氣股份有限公司
2026 半年度報告

(於中華人民共和國註冊成立之股份有限公司)

股份代號：857





中國石油天然氣股份有限公司
2026 半年度報告

本半年度報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，亦不構成本集團對投資者的實質性承諾。實際成果可能與前瞻性聲明所包含的內容存在差異，敬請投資者注意投資風險。



目 錄 *PetroChina*

002	重要提示
003	公司基本情況簡介
005	會計數據和財務指標摘要
007	股份變動及股東情況
010	董事會報告
027	重要事項
038	董事及高級管理人員情況
040	債券相關情況
	財務報告
042	按中國企業會計準則編製
147	按國際財務報告會計準則編製
177	備查文件
178	董事及高級管理人員書面確認

重要提示

中國石油天然氣股份有限公司（「本公司」或「公司」）董事會及董事、高級管理人員保證本半年度報告內容的真實、準確、完整，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。本公司不存在大股東非經營性資金佔用情況。本半年度報告已經本公司第十屆董事會審計與風險管理委員會第二次會議以及本公司第十屆董事會第二次會議審議通過。除非執行董事段良偉先生、獨立非執行劉曉蕾女士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十屆董事會第二次會議。段良偉先生已書面委託任立新先生代為出席並表決。劉曉蕾女士已書面委託吳嘉寧先生代為出席並表決。本公司董事長戴厚良先生、董事兼總裁任立新先生、財務總監王華先生保證本半年度報告中財務報告的真實、準確、完整。

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製財務報告。本半年度報告中的財務報告未經審計。

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2026年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2026年中期股息每股人民幣0.26元（含適用稅項），總派息額約人民幣475.85億元。

本半年度報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。

公司基本情況簡介

本公司是於1999年11月5日在中國石油天然氣集團公司（現已變更為中國石油天然氣集團有限公司，變更前後均簡稱「中國石油集團」）重組過程中按照《中華人民共和國公司法》（「《公司法》」）成立的股份有限公司。

本集團是中國油氣行業佔主導地位的最大的油氣生產和銷售商，是中國銷售收入最大的公司之一，也是世界最大的石油公司之一。本集團主要業務包括：原油及天然氣的勘探、開發、生產、輸送和銷售及新能源業務；原油及石油產品的煉製，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售及新材料業務；煉油產品和非油品的銷售以及貿易業務；天然氣的輸送及銷售業務。

本公司發行的H股及A股於2000年4月7日及2007年11月5日分別在香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）及上海證券交易所掛牌上市。

公司註冊中文名稱：	中國石油天然氣股份有限公司
公司英文名稱：	PetroChina Company Limited
公司法定代表人：	戴厚良
公司董事會秘書：	王華
聯繫地址：	中國北京東城區東直門北大街9號
電話：	956100
傳真：	86(10) 6209 9557
電子信箱：	ir@petrochina.com.cn

公司證券事務代表：	—
聯繫地址：	中國北京東城區東直門北大街9號
電話：	956100-8
傳真：	86(10) 6209 9557
電子信箱：	ir@petrochina.com.cn

香港代表處總代表：	張磊
聯繫地址：	中國香港中環夏慤道10號長江集團中心二期東座37樓
電話：	(852) 2899 2010
傳真：	(852) 2899 2390
電子信箱：	hko@petrochina.com.hk

公司法定地址：	中國北京市東城區安德路16號
郵政編碼：	100011
公司辦公地址：	中國北京東城區東直門北大街9號
郵政編碼：	100007
互聯網網址：	https://www.petrochina.com.cn
公司電子信箱：	ir@petrochina.com.cn

公司信息披露報紙名稱：A股參閱《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》《證券日報》

登載本報告的中國證監會指定網站的網址：	https://www.sse.com.cn
本報告備置地點：	中國北京東城區東直門北大街9號

上市地點：	
A股上市交易所：	上海證券交易所
A股簡稱：	中國石油
A股股票代碼：	601857
H股上市交易所：	香港聯交所
H股簡稱：	中國石油股份
H股股票代號：	857

會計數據和財務指標摘要

1、按國際財務報告會計準則編製的主要財務數據

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) ^(a)	報告期比上年 同期增減 (%)
營業收入	1,527,491	1,450,021	1,450,099	5.3
歸屬於母公司股東的淨利潤	103,936	85,185	84,007	22.0
經營活動產生的現金流量淨額	251,281	227,240	227,063	10.6
基本每股收益 (人民幣元)	0.57	0.47	0.46	22.0
攤薄每股收益 (人民幣元)	0.57	0.47	0.46	22.0
淨資產收益率 (%)	6.3	5.4	5.4	0.9 個百分點
項 目	報告期末	上年度期末 (追溯後) ^(a)	上年度期末 (追溯前) ^(a)	報告期末比上年 度期末增減 (%)
總資產	3,024,034	2,863,218	2,827,777	5.6
歸屬於母公司股東權益	1,637,974	1,617,063	1,585,837	1.3

2、按中國企業會計準則編製的主要財務數據

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) ^(a)	報告期比上年 同期增減 (%)
營業收入	1,527,491	1,450,021	1,450,099	5.3
歸屬於母公司股東的淨利潤	103,934	85,171	83,993	22.0
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	105,533	85,292	84,116	23.7
經營活動產生的現金流量淨額	251,281	227,240	227,063	10.6
基本每股收益 (人民幣元)	0.57	0.47	0.46	22.0
稀釋每股收益 (人民幣元)	0.57	0.47	0.46	22.0
加權平均淨資產收益率 (%)	6.3	5.4	5.4	0.9 個百分點
項 目	報告期末	上年度期末 (追溯後) ^(a)	上年度期末 (追溯前) ^(a)	報告期末比上年 度期末增減 (%)
總資產	3,024,272	2,863,458	2,828,017	5.6
歸屬於母公司股東權益	1,638,196	1,617,287	1,586,061	1.3

(a) 本集團自2026年1月起合併新疆油田儲氣庫有限公司、重慶相國寺儲氣庫有限公司及遼河油田（盤錦）儲氣庫有限公司（以下統稱「儲氣庫」）財務報表，並按照同一控制下企業合併的會計處理要求，對比較期間相關財務數據進行了追溯調整。本報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。

3、非經常性損益項目

單位：人民幣百萬元	
項 目	截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
非流動性資產處置損益	(208)
計入當期損益的政府補助	543
與正常經營業務無關的金融資產和金融負債產生的損益	305
應收款項減值準備轉回	15
其他營業外收入和支出	(2,697)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	1
小計	(2,041)
所得稅影響額	483
少數股東損益影響額	(41)
合計	(1,599)

4、國內外會計準則差異

本集團按國際財務報告會計準則計算的淨利潤為人民幣1,151.13億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為人民幣1,151.11億元，差異為人民幣0.02億元；按國際財務報告會計準則計算的股東權益為人民幣18,481.32億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為人民幣18,483.54億元，差異為人民幣2.22億元。本集團的準則差異主要是由於1999年非固定資產、油氣資產評估所致。

本公司1999年重組改制時，對於中國石油集團投入的資產和負債於1999年進行了評估，按照國際財務報告會計準則編製的財務報表對上述評估結果中非固定資產、油氣資產的部分未予確認。

股份變動及股東情況

1、股份變動情況

在本報告期內，本公司無優先股事項，無因送股、配股等原因引起股份總數及結構變動。

2、主要股東持股情況

於2026年6月30日，本公司的股東總數為517,675名，其中境內A股股東513,103名，境外H股記名股東4,572名。

(1) 前10名股東持股情況

單位：股						
股東名稱	股東性質	持股總數	持股比例 (%)	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
中國石油集團	國有法人	150,583,363,267 ^(a)	82.28	+164,609,174	0	0
香港中央結算（代理人）有限公司 ^(b)	境外法人	20,937,174,647 ^(c)	11.44	-2,331,543	0	0
中國石油化工集團有限公司	國有法人	1,830,210,000	1.00	0	0	0
國新宏盛投資（北京）有限公司	國有法人	1,012,465,294	0.55	+649,146,213	0	0
香港中央結算有限公司 ^(d)	境外法人	887,947,966	0.49	+298,849,882	0	0
中國移動通信集團有限公司	國有法人	541,202,377	0.30	0	0	0
中國證券金融股份有限公司	國有法人	242,064,861	0.13	-778,100,267	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	217,213,578	0.12	0	0	0
國豐興華（北京）私募基金管理有限公司 －國豐興華鴻鵠志遠三期私募證券投資 基金 2 號	其他	169,111,243	0.09	0	0	0
中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通 保險產品－ 005L－ CT001 滬	其他	143,233,477	0.08	+24,210,077	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399,472,000股H股，佔本公司股本總額的0.22%，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。

(2) 前10名無限售條件股東持股情況

單位：股

序號	股東名稱	持股數	股份種類
1	中國石油集團	150,583,363,267 ^(a)	A 股
2	香港中央結算（代理人）有限公司	20,937,174,647	H 股
3	中國石油化工集團有限公司	1,830,210,000	A 股
4	國新宏盛投資（北京）有限公司	1,012,465,294	A 股
5	香港中央結算有限公司	887,947,966	A 股
6	中國移動通信集團有限公司	541,202,377	A 股
7	中國證券金融股份有限公司	242,064,861	A 股
8	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	217,213,578	A 股
9	國豐興華（北京）私募基金管理有限公司－國豐興華鴻鵠志遠三期私募證券投資基金 2 號	169,111,243	A 股
10	中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－005L－CT001 滬	143,233,477	A 股

(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，該等H股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。

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：根據公開查詢信息，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；國豐興華鴻鵠志遠二期私募證券投資基金與國豐興華鴻鵠志遠三期私募證券投資基金2號的管理人均為國豐興華（北京）私募基金管理有限公司。除前述外，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。

(3) 前10名股東因轉融通出借/歸還原因導致較上期發生變化情況

☐適用 ☒不適用。

(4) 根據香港《證券及期貨條例》披露主要股東持股情況

於2026年6月30日，據董事所知，除本公司董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 (%)
	A 股	150,583,363,267（好倉）	實益擁有人	93.00	82.28
中國石油集團	H 股	399,472,000（好倉） ^(a)	大股東所控制的法團的權益	1.89	0.22
		1,295,717,401（好倉）		6.14	0.71
BlackRock, Inc. ^(b)	H 股	11,998,000（淡倉）	大股東所控制的法團的權益	0.06	0.01

(a) 中國石油集團通過境外全資附屬公司Fairy King Investments Ltd. 持有399,472,000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，1,295,717,401股H股（好倉）及11,998,000股H股（淡倉）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18,108,000股H股（好倉）及10,680,000股H股（淡倉）相關股份的權益。

於2026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。

3、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。

董事會報告

本公司董事會謹此提呈董事會報告，以供省覽。

1、經營情況討論與分析

2026年上半年，世界經濟保持中低速增長，各經濟體受地緣衝突及科技進步影響出現分化；中國經濟運行保持在合理區間，新質生產力培育壯大，高質量發展向新向優，國內生產總值（GDP）同比增長4.7%。全球石油市場受中東局勢影響波動加劇，均價比上年同期大幅上漲；國內成品油市場面臨替代能源和油價升高影響，消費量持續下行；國內天然氣市場消費量小幅下降。

本集團積極應對國際油氣市場波動，全力組織優化生產經營，加強庫存管理，保持產業鏈、供應鏈安全穩定高效運行；堅持儲採平衡，大力加強油氣勘探開發，努力夯實資源基礎；動態優化煉油化工裝置加工負荷和產品結構，深入推進煉油化工業務轉型升級；大力加強市場營銷，努力擴大成品油、天然氣等產品市場份額；積極推動新興業務快速發展，新能源、新材料產量保持大幅增長；持續強化成本費用控制，深入開展提質增效。2026年上半年，本集團經營效益大幅增長，各業務分部保持盈利，財務狀況健康良好，安全環保形勢總體穩定，環境、社會和治理（ESG）評級進一步提升。

（1）市場回顧

● 原油市場

2026年上半年，中東局勢推動國際油價大幅上漲，此後在地緣反復博弈及需求預期調整下，油價震蕩回落。布倫特原油期貨平均價格為87.60美元/桶，比上年同期的70.81美元/桶上漲23.7%；美國西得克薩斯中質原油期貨平均價格為82.77美元/桶，比上年同期的67.52美元/桶上漲22.6%。

據國家統計局、海關總署資料顯示，2026年上半年國內規模以上工業原油產量10,943萬噸，比上年同期增長0.9%；原油進口量24,761萬噸，比上年同期下降11.4%。

● 成品油市場

2026年上半年，中東局勢引發國際油價高企，加速替代能源發展，國內汽油、柴油消費量受到抑制；國內航空煤油價格隨亞太市場上漲，煤油消費需求受到一定影響。

據國家統計局資料顯示，2026年上半年國內規模以上工業原油加工量34,387萬噸，比上年同期下降4.9%。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11次調整國內汽油、柴油價格，汽油、柴油標準品價格分別累計上調人民幣1,540元/噸、人民幣1,485元/噸。

● 化工市場

2026年上半年，受地緣衝突導致原料供應受阻與成本快速上升影響，化工產品價格同比大幅上漲；隨後因產業鏈價格傳導不暢導致供需偏弱，化工品價格先於國際油價進入下行通道，行業整體利潤分化明顯。

● 天然氣市場

2026年上半年，全球天然氣市場供需收緊，歐亞氣價同比大幅上漲。中國經濟穩中有進，但中東局勢及氣價上漲抑制國內天然氣消費增長。

據國家統計局、海關總署、國家發展和改革委員會資料顯示，2026年上半年國內規模以上工業天然氣產量1,330億立方米，比上年同期增長1.6%；天然氣進口量5,745萬噸（1噸約等於1,380立方米），比上年同期下降3.4%；天然氣表觀消費量2,068.5億立方米，比上年同期下降2.4%。



(2) 業務回顧

● 油氣和新能源業務

國內油氣業務

2026年上半年，本集團國內油氣業務突出儲探平衡，堅持高效勘探，加大常規油氣勘探力度，大力攻堅非常規資源，取得多項新發現和新進展，努力開闢河套盆地淺層高效勘探新領域，拓展天山北麓天然氣增儲新區帶，形成松遼盆地致密油勘探新局面，夯實四川盆地常規天然氣規模增儲基礎。加大優質礦權獲取力度，在塔里木盆地、沁水盆地新獲兩個探礦權。突出效益開發，大力提升老油氣田採收率，加快推進大慶古龍、新疆瑪北風城、西南渝西等頁岩油、頁岩氣項目建設，推動大古氣田等深層煤層氣規模上產。上半年國內實現原油產量393.2百萬桶，比上年同期的395.2百萬桶下降

0.5%；可銷售天然氣產量2,664.2十億立方英尺，比上年同期的2,602.6十億立方英尺增長2.4%；油氣當量產量837.3百萬桶，比上年同期的828.9百萬桶增長1.0%。

海外油氣業務

2026年上半年，本集團海外油氣業務密切關注地緣政治形勢變化，及時調整生產運營，確保生產受控、人員和財產安全；抓好產能建設，乍得新H區塊二、三批油田等重點產能項目建成投產；積極推進合作項目開發和資產優化，努力提升海外業務創效能力。上半年海外實現原油產量69.7百萬桶，比上年同期的81.2百萬桶下降14.2%，主要是由於中東項目產量下降；可銷售天然氣產量81.9十億立方英尺，比上年同期的81.0十億立方英尺增長1.1%；油氣當量產量83.3百萬桶，比上年同期的94.7百萬桶下降12.0%，佔本集團油氣當量產量的9.0%。

2026年上半年，本集團原油產量462.9百萬桶，比上年同期的476.4百萬桶下降2.8%；可銷售天然氣產量2,746.1十億立方英尺，比上年同期的2,683.6十億立方英尺增長2.3%；油氣當量產量920.6百萬桶，比上年同期的923.6百萬桶下降0.3%。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。

新源業務

2026年上半年，本集團新源業務新獲風光發電指標819萬千瓦，塔里木上下游協同綠電直連項目獲批建設，吉林乾安、西南攀枝花風光發電項目實現併網發電，上半年風光發電量50.7億千瓦時，比上年同期的36.9億千瓦時增長37.3%，繼續保持快速增長勢頭；加強電力營銷，本集團所屬的中國石油集團電能有限公司完成代理購售電量390.6億千瓦時，較上年同期增長7.2%；新簽地熱供暖合同面積超6,000萬平方米；試點開展零碳工廠示範建設，全力推進二氧化碳捕集、利用與封存—提高原油採收率（CCUS-EOR）示範區建設，注入二氧化碳137.3萬噸，較上年同期增長14.2%（不含吞吐注入量）。

油氣和新源分部主要數據

	單位	2026 年上半年	2025 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油產量 ^(a)	百萬桶	462.9	476.4	(2.8)
其中：國內	百萬桶	393.2	395.2	(0.5)
海外	百萬桶	69.7	81.2	(14.2)
可銷售天然氣產量 ^(a)	十億立方英尺	2,746.1	2,683.6	2.3
其中：國內	十億立方英尺	2,664.2	2,602.6	2.4
海外	十億立方英尺	81.9	81.0	1.1
油氣當量產量	百萬桶	920.6	923.6	(0.3)
其中：國內	百萬桶	837.3	828.9	1.0
海外	百萬桶	83.3	94.7	(12.0)
風光發電量	億千瓦時	50.7	36.9	37.3

(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。





● 煉油化工和新材料業務

2026年上半年，本集團煉油化工和新材料業務緊盯市場變化，加大資源優化力度，靈活調整成品油收率和裝置負荷，全力增產高附加值產品；堅持高端、綠色、智能方向，加快推進轉型升級重點項目建設，獨山子石化公司塔里木120萬噸/年二期乙烯及配套綠色低碳示範工程完成中交，成為國內首個全鏈條綠色低碳乙烯工程；藍海新材料公司高端聚烯烴等項目建設有序推進；持續加快新材料業務發展，吉林石化公司千噸級高性能碳纖維項目開工建設，廣西石化公司、大慶石化公司聚烯烴彈性體項目加快推進；積極佈局生物製造業務，大慶煉化公司生物法聚丙烯酰胺項目、華北石化公司生物航空煤油項目開工建設；加大化工產品及煉油特色產品

營銷力度，化工產品銷量保持快速增長，保稅船用燃料油、石蠟、低硫石油焦、特色瀝青等產品市場份額保持國內第一。上半年加工原油655.3百萬桶，比上年同期的694.3百萬桶下降5.6%；生產成品油5,434.6萬噸，比上年同期的5,957.2萬噸下降8.8%，主要是受油價上升、新能源替代等影響，成品油市場需求下降。公司積極優化產品結構，持續推進減油增化、減油增特，化工產品商品量2,131.8萬噸，比上年同期的1,997.1萬噸增長6.7%，其中乙烯產量較上年同期增長20.8%，對二甲苯產量較上年同期增長1.7%，均創歷史同期新高，合成樹脂、合成纖維原料及聚合物、合成橡膠產量較上年同期分別增長12.4%、12.4%和21.4%；新材料產量268.8萬噸，比上年同期的166.5萬噸增長61.4%。

煉油化工和新材料分部主要數據

	單位	2026 年上半年	2025 年上半年	比上年同期增減 (%)
原油加工量	百萬桶 ^(a)	655.3	694.3	(5.6)
汽油、煤油、柴油產量	千噸	54,346	59,572	(8.8)
其中：汽油	千噸	21,355	23,355	(8.6)
煤油	千噸	8,431	9,631	(12.5)
柴油	千噸	24,560	26,586	(7.6)
石油產品綜合商品收率	%	95.13	94.53	0.60 個百分點
乙烯	千噸	5,402	4,473	20.8
合成樹脂	千噸	7,801	6,938	12.4
合成纖維原料及聚合物	千噸	750	667	12.4
合成橡膠	千噸	658	542	21.4
尿素	千噸	941	1,296	(27.4)
新材料	千噸	2,688	1,665	61.4

(a) 原油按1噸=7.389桶換算。

● 銷售業務

國內業務

2026年上半年，本集團國內銷售業務積極應對市場形勢，持續加強市場營銷，強化細分市場精益營銷，努力推動成品油銷售，成品油國內市場份額同比提升0.2個百分點；加快轉型步伐，持續大力發展液化天然氣（「LNG」）終端加注、充換電和非油業務，新增綜合能源站592座，新投運LNG加注站208座，新建充電槍1.85萬把，車用LNG零售量較上年同期增長78.7%，充電量增長1.5倍，非油業務利潤保持增長。

國際貿易業務

2026年上半年，本集團貿易業務協調全球資源穩定市場供應，動態優化產品貿易節奏，保障產業鏈平穩運行，推動提升產業鏈創效水平。

2026年上半年，本集團銷售汽油、煤油、柴油7,329.8萬噸，比上年同期的7,783.1萬噸下降5.8%，其中國內銷售汽油、煤油、柴油5,434.2萬噸，比上年同期的5,864.6萬噸下降7.3%，主要是受油價上升、新能源替代等影響，成品油市場需求下降。

銷售分部主要數據

生產經營數據	單位	2026 年上半年	2025 年上半年	比上年同期增減 (%)
汽油、煤油、柴油總銷售量	千噸	73,298	77,831	(5.8)
其中：汽油	千噸	28,439	30,872	(7.9)
煤油	千噸	11,780	11,510	2.3
柴油	千噸	33,079	35,449	(6.7)
汽油、煤油、柴油國內銷售量	千噸	54,342	58,646	(7.3)
其中：汽油	千噸	23,254	24,399	(4.7)
煤油	千噸	5,034	5,370	(6.3)
柴油	千噸	26,054	28,877	(9.8)

加油站及便利店數量	單位	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日	比上年末增減 (%)
加油站數量	座	21,932	22,127	(0.9)
其中：自營加油站	座	20,387	20,482	(0.5)
便利店數量	座	19,876	19,814	0.3

● 天然氣銷售業務

2026年上半年，本集團天然氣銷售業務合理優化國產和進口天然氣、長約和現貨天然氣資源結構，努力控制採購成本；進一步優化銷售流向和用戶結構，國內市場份額較上年同期增加1個百分點，在高端市場銷售增量佔比超過50%，對發電、工業用戶銷售量保持增長；持續完善終端銷售網絡建設，不斷提升服務質量和創效能力。

2026年上半年，本集團銷售天然氣（含LNG，下同）1,612.20億立方米，比上年同期的1,552.29億立方米增長3.9%，其中國內銷售天然氣1,248.90億立方米，比上年同期的1,235.02億立方米增長1.1%。

● 合併經營業績

2026年上半年，本集團實現營業收入人民幣15,274.91億元，比上年同期的人民幣14,500.21億元增長5.3%；歸屬於母公司股東淨利潤人民幣1,039.36億元，比上年同期的人民幣851.85億元增長22.0%；實現基本每股收益人民幣0.57元。

營業收入 2026年上半年本集團的營業收入為人民幣15,274.91億元，比上年同期的人民幣14,500.21億元增長5.3%，主要由於本集團油氣產品、化工產品價格上漲及銷量變化綜合影響。下表列示了本集團2026年上半年及2025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：

2、經營業績回顧

(1) 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製的中期簡明合併財務報表

	銷售量 (千噸)			平均實現價格 (人民幣元 / 噸)		
	2026 年 上半年	2025 年 上半年	變化率 (%)	2026 年 上半年	2025 年 上半年	變化率 (%)
原油 ^(a)	61,694	71,125	(13.3)	4,277	3,690	15.9
天然氣 (億立方米、人民幣元 / 千立方米) ^(b)	1,612.20	1,552.29	3.9	2,379	2,339	1.7
汽油	28,439	30,872	(7.9)	8,230	7,742	6.3
煤油	11,780	11,510	2.3	7,328	5,011	46.2
柴油	33,079	35,449	(6.7)	6,838	6,213	10.1
聚乙烯	4,343	3,791	14.6	7,195	7,132	0.9
聚丙烯	1,952	1,621	20.4	7,434	6,935	7.2
潤滑油	670	1,003	(33.2)	9,612	7,999	20.2

(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和LNG，天然氣平均實現價格為本集團對外銷售價格。

經營支出 2026年上半年本集團的經營支出為人民幣13,881.08億元，比上年同期的人民幣13,315.23億元增長4.2%，其中：

採購、服務及其他 2026年上半年本集團的採購、服務及其他為人民幣10,246.11億元，比上年同期的人民幣9,802.04億元增長4.5%，主要由於隨着國際油價上漲，本集團外購原油、原料油等採購支出增加。

員工費用 2026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857.86億元，比上年同期的人民幣827.23億元增長3.7%，主要由於本集團員工工資隨效益聯動變化。

勘探費用 2026年上半年本集團的勘探費用為人民幣58.48億元，比上年同期的人民幣60.16億元下降2.8%，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 2026年上半年本集團的折舊、折耗及攤銷為人民幣1,255.28億元，比上年同期的人民幣

1,220.40億元增長2.9%，主要由於使用權資產折舊增加以及新項目投產影響。

銷售、一般性和管理費用 2026年上半年本集團的銷售、一般性和管理費用為人民幣267.80億元，比上年同期的人民幣260.10億元增長3.0%，主要由於研發費用增加。

除所得稅外的其他稅賦 2026年上半年本集團的除所得稅外的其他稅賦為人民幣1,322.72億元，比上年同期的人民幣1,258.40億元增長5.1%。其中：消費稅為人民幣837.20億元，比上年同期的人民幣867.82億元下降3.5%，主要由於成品油產銷量減少；資源稅為人民幣145.62億元，與上年同期的人民幣145.80億元基本持平；石油特別收益金為人民幣110.85億元，比上年同期的人民幣19.98億元增加人民幣90.87億元，主要由於原油價格上漲；礦業權出讓收益為人民幣21.74億元，比上年同期的人民幣22.93億元減少人民幣1.19億元。

其他收入淨值 2026年上半年本集團的其他收入淨值為人民幣127.17億元，比上年同期的人民幣113.10億元增

長12.4%，主要由於本年套期保值業務利潤變動影響。

經營利潤 2026年上半年本集團的經營利潤為人民幣1,393.83億元，比上年同期的人民幣1,184.98億元增長17.6%。

匯兌淨收益/(損失) 2026年上半年本集團的匯兌淨收益為人民幣6.94億元，上年同期匯兌淨損失為人民幣0.21億元，主要是由於美元兌人民幣平均匯率變動影響。

利息淨支出 2026年上半年本集團的利息淨支出為人民幣55.94億元，與上年同期的人民幣55.98億元基本持平。

稅前利潤 2026年上半年本集團的稅前利潤為人民幣1,458.65億元，比上年同期的人民幣1,225.55億元增長19.0%。

所得稅費用 2026年上半年本集團的所得稅費用為人民幣307.52億元，比上年同期的人民幣276.97億元增長11.0%，主要由於稅前利潤增加。

淨利潤 2026年上半年本集團的淨利潤為人民幣1,151.13億元，比上年同期的人民幣948.58億元增長21.4%。

歸屬於非控制性權益的淨利潤 2026年上半年本集團歸屬於非控制性權益的淨利潤為人民幣111.77億元，比上年同期的人民幣96.73億元增長15.5%，主要由於本集團非全資附屬公司利潤增加。

歸屬於母公司股東的淨利潤 2026年上半年本集團歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣1,039.36億元，比上年同期的人民幣851.85億元增長22.0%。

● 分部業績

油氣和新能源

營業收入 2026年上半年，油氣和新能源分部營業收入為人民幣4,400.02億元，比上年同期的人民幣4,251.15億元增長3.5%，主要由於原油價格上漲、銷量減少以及天然氣價格上漲、銷量增加綜合影響。平均實現原油價格為76.53美元/桶，比上年同期的66.21美元/桶增長15.6%。

經營支出 2026年上半年，油氣和新能源分部經營支出為人民幣3,395.54億元，比上年同期的人民幣3,379.64億元增長0.5%，主要由於採購支出及稅費支出增加。單位油氣操作成本為10.68美元/桶，比上年同期的10.14美元/桶增長5.3%，主要由於人民幣兌美元匯率增長以及作業費等基本運行費增加。

經營利潤 2026年上半年，油氣和新能源分部堅持高效勘探、效益開發，大力提升國內產量，持續優化油氣產品結構，進一步加強成本控制，實現經營利潤人民幣1,004.48億元，比上年同期的人民幣871.51億元增長15.3%，主要由於原油銷售價格上漲。

煉油化工和新材料

營業收入 2026年上半年，煉油化工和新材料分部營業收入為人民幣5,722.43億元，比上年同期的人民幣5,541.70億元增長3.3%，主要由於煉油產品、大部分化工產品價格上漲。

經營支出 2026年上半年，煉油化工和新材料分部經營支出為人民幣5,577.18億元，比上年同期的人民幣5,431.14億元增長2.7%，主要由於原油、原料油採購支出增加。煉油單位現金加工成本為人民幣232.59元/噸，比

上年同期的人民幣211.07元/噸增長10.2%，主要由於原油加工量下降。

經營利潤 2026年上半年，煉油化工和新材料分部積極應對國內市場需求變化，動態調整優化產品結構，努力提升高附加值產品產銷量，深入開展成本對標管理，實現經營利潤人民幣145.25億元，比上年同期的人民幣110.56億元增加人民幣34.69億元，其中：煉油業務實現經營利潤人民幣117.33億元，比上年同期的人民幣96.64億元增加人民幣20.69億元，主要由於煉油單位毛利增加；化工業務實現經營利潤人民幣27.92億元，比上年同期的人民幣13.92億元增加人民幣14.00億元，主要由於化工產品單位毛利及銷量增加。

銷售

營業收入 2026年上半年，銷售分部營業收入為人民幣12,610.92億元，比上年同期的人民幣11,697.51億元增長7.8%，主要由於成品油銷售價格上漲以及貿易收入增加。

經營支出 2026年上半年，銷售分部經營支出為人民幣12,497.29億元，比上年同期的人民幣11,621.89億元增長7.5%，主要由於成品油採購支出及國際貿易採購支出增加。

經營利潤 2026年上半年，銷售分部大力加強精細化、差異化市場營銷，努力擴大成品油國內市場份額，積極發展車用LNG加注、電動汽車充換電、非油品銷售

業務，努力開拓新的效益增長點，統籌優化國際貿易，實現經營利潤人民幣113.63億元，比上年同期的人民幣75.62億元增加人民幣38.01億元，主要由於國際貿易業務毛利增加以及車用LNG加注、充換電、非油等業務利潤增長。

天然氣銷售

營業收入 2026年上半年，天然氣銷售分部營業收入為人民幣3,194.86億元，比上年同期的人民幣3,109.43億元增長2.7%，主要由於國內天然氣銷量增加。

經營支出 2026年上半年，天然氣銷售分部經營支出為人民幣2,953.99億元，比上年同期的人民幣2,923.17億元增長1.1%，主要由於天然氣採購成本上升。

經營利潤 2026年上半年，天然氣銷售分部通過優化資源結構努力控制採購成本，持續改善客戶服務，擴大高端客戶銷售比例，積極開發終端零售市場，優化物流運輸及倉儲，實現經營利潤人民幣240.87億元，比上年同期的人民幣186.26億元增加人民幣54.61億元。

2026年上半年，本集團海外業務實現營業收入人民幣6,033.13億元，佔本集團總營業收入的39.5%；實現稅前利潤人民幣292.94億元，佔本集團稅前利潤的20.1%。

（海外業務不構成本集團獨立的經營分部，海外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。）

● 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：

	2026年6月30日	2025年12月31日	變化率
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
總資產	3,024,034	2,863,218	5.6
流動資產	731,816	599,269	22.1
非流動資產	2,292,218	2,263,949	1.2
總負債	1,175,902	1,032,668	13.9
流動負債	636,401	540,229	17.8
非流動負債	539,501	492,439	9.6
母公司股東權益	1,637,974	1,617,063	1.3
股本	183,021	183,021	0.0
儲備	354,622	390,775	(9.3)
留存收益	1,100,331	1,043,267	5.5
權益合計	1,848,132	1,830,550	1.0

總資產人民幣30,240.34億元，比上年末的人民幣28,632.18億元增長5.6%。其中：

流動資產人民幣7,318.16億元，比上年末的人民幣5,992.69億元增長22.1%，主要由於存貨、應收賬款及定期存款增加。

非流動資產人民幣22,922.18億元，比上年末的人民幣22,639.49億元增長1.2%，主要由於使用權資產增加。

總負債人民幣11,759.02億元，比上年末的人民幣10,326.68億元增長13.9%。其中：

流動負債人民幣6,364.01億元，比上年末的人民幣5,402.29億元增長17.8%，主要由於應付賬款及應計負債增加。

非流動負債人民幣5,395.01億元，比上年末的人民幣4,924.39億元增長9.6%，主要由於租賃負債增加。

母公司股東權益人民幣16,379.74億元，比上年末的人民幣16,170.63億元增長1.3%，主要由於留存收益增加。

● 現金流量情況

截至2026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2026年上半年和2025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	
	2026 年	2025 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	251,281	227,240
投資活動使用的現金流量淨額	(128,365)	(121,306)
融資活動使用的現金流量淨額	(98,041)	(54,946)
外幣折算差額	(3,833)	655
期末現金及現金等價物	227,205	224,125

經營活動產生的現金流量淨額

2026年上半年，本集團經營活動產生的現金流量淨額為人民幣2,512.81億元，比上年同期的人民幣2,272.40億元增長10.6%，主要由於報告期利潤增加及營運資金變動影響。2026年6月30日，本集團擁有的現金及現金等價物為人民幣2,272.05億元，其中人民幣約佔62.7%，美元約佔35.4%，港幣約佔0.3%，其他幣種約佔1.6%。

投資活動使用的現金流量淨額

2026年上半年，本集團投資活動使用的現金流量淨額為人民幣1,283.65億元，比上年同期的人民幣1,213.06億元增長5.8%，主要由於到期日為三個月以上的定期存款增加。

融資活動使用的現金流量淨額

2026年上半年，本集團融資活動使用的現金流量淨額為人民幣980.41億元，比上年同期的人民幣549.46億元增加人民幣430.95億元，主要由於支付儲氣庫收購價款以及償還租賃負債影響。

下表列出了本集團於2026年6月30日和2025年12月31日的債務淨額：

	2026年6月30日	2025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）	58,175	64,103
長期債務	175,205	166,062
債務總額	233,380	230,165
減：現金及現金等價物	227,205	206,163
債務淨額	6,175	24,002

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：

	2026年6月30日	2025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	61,904	67,491
須於一至兩年之內償還	17,964	15,657
須於兩至五年之內償還	107,493	41,302
須於五年之後償還	66,000	125,634
	253,361	250,084

本集團於2026年6月30日的債務總額中，約43.1%為固定利率貸款，約56.9%為浮動利率貸款；人民幣債務約佔56.4%，美元債務約佔42.6%，其他幣種債務約佔1.0%。本集團於2026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11.2%（2025年12月31日：11.2%）。

● 資本性支出

2026年上半年，本集團堅持嚴謹投資、精準投資、效益投資理念，嚴格堅持投資回報標準，聚焦主業和轉型升級方向持續優化投資結構，資本性支出為人民幣750.15億元，預計2026年全年資本性支出為人民幣2,794.00億元。下表列出了2026年上半年和2025年上半年本集團資本性支出情況以及2026年全年本集團各業務分部資本性支出的預測值。

	2026 年上半年		2025 年上半年		2026 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	54,410	72.53	49,528	77.00	220,800	79.03
煉油化工和新材料	16,566	22.08	12,651	19.67	42,700	15.28
銷售	2,119	2.83	589	0.92	8,500	3.04
天然氣銷售	1,496	1.99	936	1.45	6,000	2.15
總部及其他	424	0.57	621	0.96	1,400	0.50
合計	75,015	100.00	64,325	100.00	279,400	100.00

油氣和新能源

2026年上半年，本集團油氣和新能源分部資本性支出為人民幣544.10億元，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，加大頁岩油、頁岩氣、煤層氣等非常規資源開發力度，積極推進儲氣能力建設，加快新能源大基地等重點項目建設，推進風光發電、地熱供暖、CCUS及伴生資源等工程；海外提高業務發展集中度，在做好中東、中亞、美洲、亞太等合作區現有項目經營的同時，加大自主勘探力度，持續推進效益開發，嚴防投資風險。

預計2026年全年本集團油氣和新能源分部的資本性支出為人民幣2,208.00億元。

煉油化工和新材料

2026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165.66億元，主要用於吉林石化公司

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乙烯工程收尾及EVA裝置實施，獨山子石化公司塔里木120萬噸/年二期乙烯、撫順石化乙烯裝置優化改造項目、藍海新材料公司高端聚烯烴項目建設，有序推進藍海新材料公司乙烷/輕烴綜合利用生產高端化工材料項目、蘭州石化公司乙烯改造項目等。

預計2026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427.00億元。

銷售

2026年上半年，本集團銷售分部的資本性支出為人民幣21.19億元，主要用於國內「油氣氫電非」綜合能源站建設、加大LNG加注站和充電站建設力度，優化終端網絡佈局，以及海外國際貿易配套基礎設施建設。

預計2026年全年本集團銷售分部的資本性支出為人民幣85.00億元。

天然氣銷售

2026年上半年，本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣14.96億元，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2026年全年本集團天然氣銷售分部的資本性支出為人民幣60.00億元。

總部及其他

2026年上半年，本集團用於總部及其他的資本性支出為人民幣4.24億元，主要用於科研設施及信息系統建設。

預計2026年全年本集團總部及其他的資本性支出為人民幣14.00億元。



(2) 以下涉及的財務數據摘自本集團按中國企業會計準則編製的財務報表

● 按中國企業會計準則分行業情況表

	2026 年上半年 主營業務收入	2026 年上半年 主營業務成本	毛利率 ^(a)	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
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%	%	%	百分點
油氣和新能源	430,809	272,907	29.2	3.6	0.1	0.2
煉油化工和新材料	569,749	432,093	7.5	3.3	1.2	2.6
銷售	1,248,532	1,213,010	2.8	8.0	8.0	0.0
天然氣銷售	317,863	289,023	9.0	3.2	1.2	1.7
總部及其他	358	286	-	(15.8)	244.6	-
分部間抵銷數	(1,066,755)	(1,049,299)	-	-	-	-
合計	1,500,556	1,158,020	14.3	5.6	4.5	0.9

(a) 毛利率=主營業務利潤/主營業務收入。



● 按中國企業會計準則分地區情況表

	2026 年上半年	2025 年上半年	比上年同期增減
對外交易收入	人民幣百萬元	人民幣百萬元	%
中國大陸	924,178	953,527	(3.1)
其他	603,313	496,494	21.5
合計	1,527,491	1,450,021	5.3

● 主要控股參股公司情況

公司名稱	註冊資本	持股比例	資產總額	負債總額	淨資產 / (負債) 總額	淨利潤 / (虧損)
	人民幣百萬元	%	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
大慶油田有限責任公司	47,500	100.00	352,083	152,057	200,026	8,483
中油勘探開發有限公司	16,100	50.00	216,933	17,245	199,688	8,639
中石油香港有限公司	港幣 75.92 億元	100.00	171,489	51,059	120,430	6,576
中石油國際投資有限公司	36,042	100.00	106,894	199,240	(92,346)	863
中國石油國際事業有限公司	18,096	100.00	345,864	224,366	121,498	10,073
中國石油四川石化有限責任公司	10,000	90.00	29,785	2,859	26,926	2,080
廣東石化有限責任公司	20,000	90.00	64,804	33,462	31,342	1,862
中石油太湖（北京）投資有限公司	5,800	100.00	65,762	17,275	48,487	1,127
國家石油天然氣管網集團有限公司	500,000	29.90	957,260	327,418	629,842	18,556
中油財務有限責任公司	16,395	32.00	536,638	444,988	91,650	3,319
國網新源控股有限公司	29,132	14.79	268,802	163,856	104,946	2,110
中國船舶燃料有限責任公司	1,000	50.00	14,246	11,082	3,164	549
Mangistau Investment B.V.	1.31 億美元	50.00	12,173	3,659	8,514	700
中石油中亞天然氣管道有限公司	5,000	50.00	47,110	3,950	43,160	1,519

註：主要控股參股公司業務性質、淨利潤情況參見中國企業會計準則財務報告附註 6 和附註 15。

3、下半年業務展望

2026年下半年，預計世界經濟將延續低速增長，隨着國家擴大內需、優化供給等一系列宏觀經濟政策效果進一步顯現，中國經濟將保持穩定增長，但仍面臨外部不穩定不確定等因素。國際原油市場仍面臨較強的地緣政治擾動，國際油價波動風險較大。國內成品油市場需求繼續受到替代能源和高油價影響，天然氣市場需求預計將穩步恢復。本集團將密切跟蹤國際國內宏觀經濟形勢和油氣市場走勢，以市場為導向、以效益為中心，堅持創新、資源、市場、國際化、綠色低碳五大發展戰略，安全平穩組織油氣兩大產業鏈生產運行，加速發展新能源、新材料業務和綠色環保產業，促進全產業鏈綠色低碳轉型，持續深入推進提質增效，有力有效控制各類風險，努力實現公司效益穩定增長和價值穩步提升。

在油氣和新能源業務方面，本集團國內將堅持常規和非常規並重，突出高效勘探、價值勘探，加大塔里木盆地寒武係鹽下、准噶爾盆地博格達山前二疊係等領域風險勘探力度，抓好松遼盆地古龍凹陷致密油、鄂爾多斯盆地蘇裏格外圍致密氣等規模增儲區集中勘探，努力實現增儲目標；突出效益開發、立體開發，有序推動塔里木富滿、長慶靖邊等重點油氣產能建設，着力提升大慶古龍頁岩油、川南深層頁岩氣等非常規油氣開發效果；推動儲氣庫擴容達產和新庫建設。海外將高效組織蘇裏南14/15區等項目風險勘探，加大阿曼15區等成熟區塊滾動勘探力度，進一步夯實資源接替基礎；根據局勢變化積極推動中東項目復產增產，努力擴大油氣產量。新能源業務將統籌推進風光發電指標獲取、轉化和項目建設，加快推動青海、松遼等新能源大基地建設，加快塔里木綠電直連項目建設，提升綠電消納能力和電力營銷能力；高效開發利用地熱資源；推進零碳工廠試點建設，打造重點盆地CCUS全產業鏈示範區。

在煉油化工和新材料業務方面，本集團將聚焦產需匹配，分區域優化調節汽油、柴油收率，提高航空煤油產量，增產石蠟、潤滑油基礎油、保稅船用燃料油等高

附加值產品；優化工原料互供，持續提高乙烯、芳烴等生產裝置負荷，突出抓好吉林石化公司、廣西石化公司、獨山子石化公司塔里木120萬噸/年二期乙烯等新建乙烯裝置達產達標；建成投產藍海新材料公司高端聚烯烴項目；加快發展新材料業務，有序推進碳纖維、新型聚酯等項目建設，做好電子級異丙醇市場拓展和針狀焦產業佈局；積極推動生物製造產業佈局，繼續推進大慶煉化公司生物法聚丙烯酰胺、華北石化公司生物航空煤油等項目；加大化工產品和煉油特色產品營銷力度，增強服務能力。

在銷售業務方面，本集團國內將加強市場分析研判，動態優化分區域、分品種、分品號差異化營銷策略，進一步強化互聯網營銷，深化與車企、物流、基建、平臺四類客戶戰略合作，全力擴銷增效，提高市場份額；推動「油氣氫電非」深度融合、協同發展，進一步拓展加氣業務，加快充換電網絡佈局，打造特色非油產品，全力創造新的效益增長點。國際貿易將密切跟蹤國際形勢變化，持續構建全球油氣「資源池」，以效益為導向動態優化產品進出口，努力擴大產業鏈整體價值。

在天然氣銷售業務方面，本集團將優化進口氣資源結構和節奏，多措並舉控制天然氣採購成本；大力拓展東部、南方沿海等高效市場和直銷客戶，穩步擴大城市燃氣、LNG液態銷售規模，推動氣電項目建設，優化分區域線上交易機制、豐富線上交易品種，全方位推動擴銷增效；推進福建LNG接收站、江蘇LNG接收站三期配套碼頭等重點項目建設。

承董事會命

戴厚良

董事長

中國北京

2026年8月28日

重要事項

1、公司治理、環境和社會

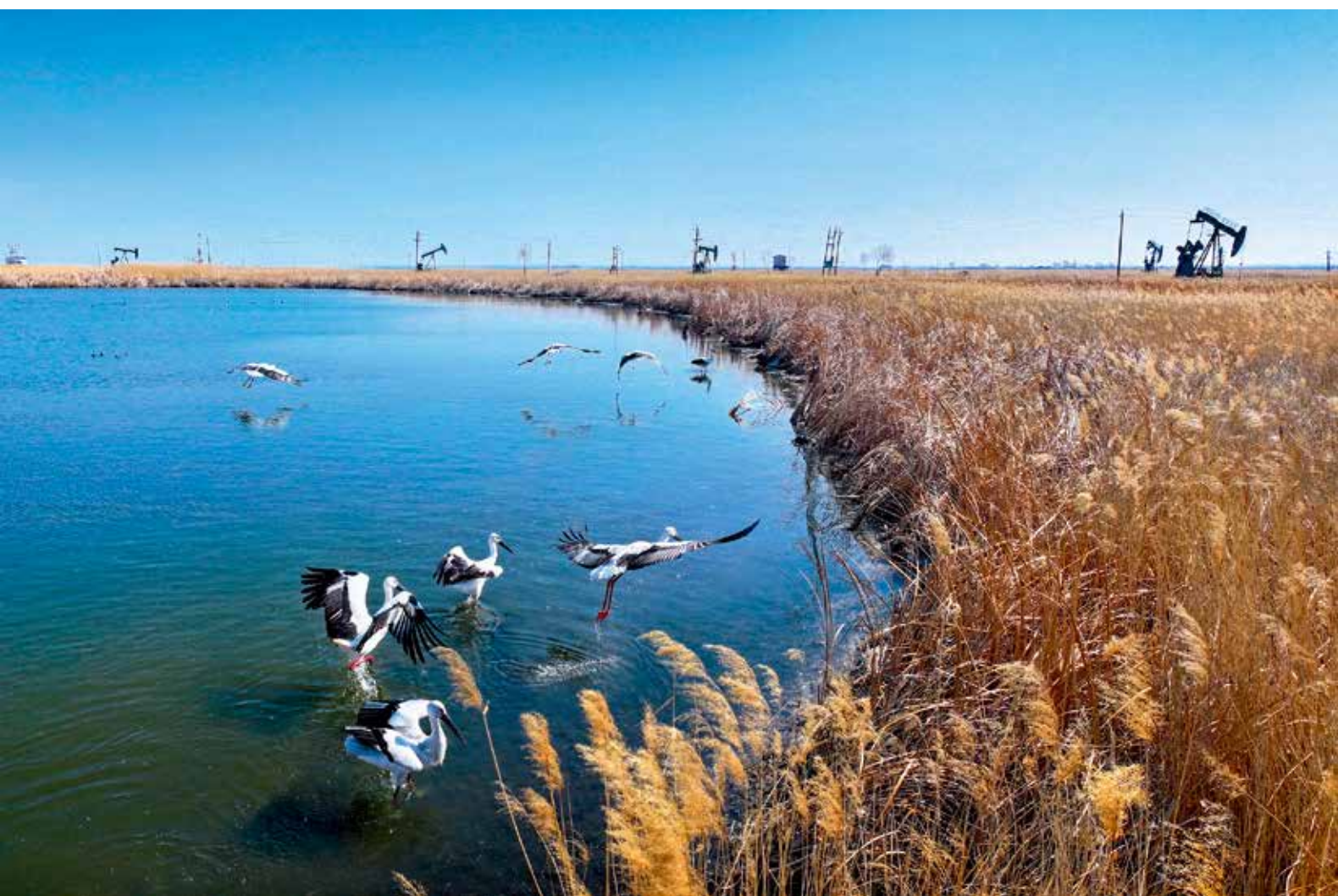
(1) 公司治理情況

報告期內，本公司嚴格按照境內外監管規定，規範運作。依據《中國石油天然氣股份有限公司章程》（「《公司章程》」）、相關法律、法規和公司上市地證券監管規則等規定並結合公司實際情況，制定、完善和有效執行董事會及所屬各專門委員會的各項工作制度流程。股東會、董事會以及相應的專門委員會和總裁負責的管理層協調運轉，有效制衡，董事會、管理層各治

理主體作用得到進一步發揮；高效的管理體制和組織體系更加完善，加之實施有效的內部控制管理體系，本公司內部管理運作進一步規範，管理水平、公司價值創造能力和市場競爭力得到進一步提高。

報告期內，公司治理的實際情況符合各上市地監管機構及證券交易所發佈的有關上市公司治理的規範性文件要求，未發現內幕信息知情人違規買賣本公司股票的情況。

本公司在截至2026年6月30日止6個月內一直遵守《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C1《企業管治守則》第二部分所載的所有守則條文。



2026年6月9日，公司召開2025年年度股東會，審議批准了《關於選舉公司董事的議案》。蔣小明先生任期已滿6年，根據監管關於獨立董事任職年限的相關規定，不再擔任公司獨立董事，同時卸任董事會提名委員會委員、審計與風險管理委員會委員職務；戴厚良先生、周心懷先生、段良偉先生、周松先生、任立新先生、謝軍先生、張道偉先生、宋大勇先生重新當選公司董事；何敬麟先生、閻焱先生、劉曉蕾女士、張玉新先生、吳嘉寧先生當選公司獨立董事。2026年6月9日，公司召開第十屆董事會第一次會議，審議批准了《關於選舉董事長和副董事長的議案》，戴厚良先生任公司董事長，周心懷先生任公司副董事長；審議批准了《關於任命董事會專門委員會成員的議案》，根據董事會換屆情況和專門委員會組成要求，綜合考慮各位董事專業特長，戴厚良先生擔任提名委員會主任委員，劉曉蕾女士擔任審計與風險管理委員會主任委員，周心懷先生擔任投資與發展

委員會主任委員，張玉新先生擔任考核與薪酬委員會主任委員，任立新先生擔任可持續發展委員會主任委員；審議批准了《關於聘任公司總裁的議案》，任立新先生擔任本公司總裁；審議批准了《關於聘任公司高級副總裁、副總裁及其他高級管理人員的議案》，張道偉先生、宋大勇先生擔任本公司高級副總裁，王華先生擔任本公司董事會秘書（公司秘書），楊衛勝先生擔任本公司副總裁、總工程師，楊立強先生、戴琴榮先生、王國鋒先生擔任本公司副總裁，江同文先生擔任本公司總地質師，沈復孝先生擔任本公司安全總監，趙穎女士擔任本公司總法律顧問；審議批准了《關於聘任公司財務總監的議案》，王華先生擔任本公司財務總監。2026年6月9日，經本公司職工代表會議民主選舉，周健先生當選為公司第十屆董事會職工代表董事，任期與第十屆董事會一致。



(2) 履行環境保護責任

本集團以「綠色低碳」為公司發展戰略之一，堅持在保護中開發、在開發中保護，環保優先，協同推進降碳、減污、擴綠、增長。持續深入打好藍天、碧水、淨土保衛戰，全面加強長江、黃河等重點流域區域保護，系統性開展環境風險評估，深化廢水處理利用、強化大氣污染治理、創新固體廢物管控、加強土壤與地下水污染防治等技術研究與應用，污染排放績效持續提升。持續織密織牢生態環保制度體系，創新構建公司內部生態環境保護督查制度體系，不斷強化全員生態環保依法合規意識和生態環保科技創新，以數智賦能與制度規範雙輪驅動全面提升公司生態環境治理現代化水平。

本集團持續推動能耗雙控向碳排放雙控轉變，進一步完善碳排放核算、管控與考核體系。創新推動生物多樣性保護，設立自主貢獻生物多樣性保護地，促進油氣生產與生態保護協同發展。全面開展綠色企業認證，建成國家級綠色礦山和國家級綠色工廠，報告期末發生較大及以上環境污染和生態破壞事件，生態環境治理體系和治理能力顯著提升。

報告期內，本集團所屬大慶油田有限責任公司、中國石油四川石化有限責任公司、廣東石化有限責任公司三家主要子公司納入環境信息依法披露企業名單。具體環境信息參見企業環境信息依法披露網址：

黑龍江省 <http://111.40.190.123:8082/eps/index/enterprise-search>

四川省 <https://103.203.219.138:8082/eps/index/enterprise-search>

廣東省 <https://www-app.gdee.cn/gdeepub/front/dal/report/list>

或可參見全國排污許可證管理信息平台：

<http://permit.mee.gov.cn/permitExt/defaults/default-index!getInformation.action>

(3) 履行社會責任

本公司扎實做好定點幫扶和對口支援工作，充分結合公司產業佈局和地方發展需求，科學編製「十五五」對口支援規劃及項目庫，不斷提升幫扶精準性。緊扣地方資源稟賦與產業基礎，援建現代設施農業產業園、產業基地光伏配套項目、特色農產品加工廠等，推動特色產業規模化、標準化、品牌化發展。持續深化消費幫扶，舉辦消費幫扶聚力行動展銷會，拓寬幫扶地區農產品銷售路徑，在定點幫扶縣開發精品綫路，助力文旅產業提質增效。把人才振興作為鄉村振興的關鍵支撐，持續健全多元化、系統化人才培養體系，不斷增強幫扶地區內生發展動力。「科技小院」「益師計劃」「加油寶貝」等公益項目，切實提升幫扶地區群眾的獲得感、幸福感。

2、本公司現金分紅政策的制定及執行情況

為維護廣大股東的利益，本公司在《公司章程》中規定：在當年實現的歸屬於母公司股東淨利潤及累計未分配利潤為正，且公司現金流可以滿足公司正常經營和可持續發展情況下，現金分紅比例不少於當年實現的歸屬於母公司股東淨利潤30%。本公司股息每年分配兩次，末期股息由股東會以普通決議的方式決定，中期股息由股東會以普通決議的方式授權董事會決定。自上市以來，本公司一直嚴格遵守《公司章程》和相關監管要求，秉承回報股東的原則，進行股息分配的決策。本公司穩健、積極的派息政策也受到股東歡迎。本公司獨立董事認真、勤勉地履行職責，對股息分配事項獨立客觀地發表意見，發揮了應有的作用。本公司董事會已獲股東會授權決定2026年中期股息分配有關事宜，本公司第十屆董事會第二次會議已審議批准2026年中期股息分配方案，獨立董事對該方案表示同意。

3、2025年末期股息分配方案實施情況及2026年中期股息分配方案及暫停辦理股份過戶登記

(1) 2025年末期股息分配方案實施情況

經於2026年6月9日舉行的2025年年度股東會批准，本公司派發的2025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2026年6月26日（A股）和2026年7月31日（H股）支付。

(2) 2026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2026年6月9日舉行的2025年年度股東會上，獲股東授權決定2026年中期股息有關事宜。為回報股東，董事會決定以本公司2026年6月30日的總股本183,020,977,818股為基數派發2026年中期股息每股人民幣0.26元（含適用稅項），總派息額約人民幣475.85億元，擬分別於2026年9月16日（A股）和2026年10月26日（H股）左右支付。

本公司中期股息將派發予2026年9月15日收市後登記在本公司股東名冊的股東。本公司將於2026年9月12日至2026年9月15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2026年9月11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2026年9月15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《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2026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0.86531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0.30047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2026年10月26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2026年9月15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徵管問題的通知》（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2026年9月15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2026年9月11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17樓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2026年9月15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、重大訴訟、仲裁事項

報告期內，本公司無重大訴訟、仲裁事項。

5、採用公允價值計量的項目

單位：人民幣百萬元

項目名稱	期初餘額	期末餘額	當期變動	本期公允價值變動損益
其他權益工具投資	1,324	1,267	(57)	0
應收款項融資	1,864	3,439	1,575	0
交易性金融資產	6,175	7,145	970	(207)
交易性金融負債	4,152	2,470	(1,682)	0
衍生金融工具	3,902	6,970	3,068	7,579

6、重大收購、出售及資產重組

報告期內，本公司無重大收購、出售和資產重組事項。

7、重大關聯交易事項

(1) 持續性關聯交易

(a) 與中國石油集團之間的關聯交易

根據《聯交所上市規則》和《上海證券交易所股票上市規則》（「《上交所上市規則》」），由於中國石油集團為本公司的控股股東，本集團與中國石油集團以及共同持股公司之間的交易構成本集團的關聯交易。本集團與中國石油集團以及共同持股公司正繼續進行若干現有持續性關聯交易。關於現有持續性關聯交易和2024年1月1日至2026年12月31日期間的交易額上限，本公司已在2023年8月30日舉行的第九屆董事會第三次會議及2023年11月9日舉行的2023年第一次臨時股東會上獲得獨立董事和獨立股東批准。

本集團和中國石油集團以及共同持股公司將繼續進

行以下協議所指的持續性關聯交易：

- 1) 產品和服務互供總協議
- 2) 土地使用權租賃合同及補充協議
- 3) 房產租賃合同（經修訂）
- 4) 知識產權使用權許可合同
- 5) 對外合作石油協議權益轉讓合同

該等協議的具體內容參見本公司於2026年4月23日在香港聯交所網站及於2026年3月29日上海證券交易所網站披露的2025年度報告關聯交易章節。產品和服務互供總協議、土地使用權租賃合同及補充協議、房產租賃合同（經修訂）主要內容已於2023年8月30日分別在上海證券交易所網站（公告編號為：臨2023-028號）和香港聯交所網站公佈，亦可參見於2023年9月20日於香港聯交所網站發佈的本公司通函及2023年11月3日在上海證券交易所網站發佈的本公司2023年第一次臨時股東會會議資料。

(b) 與中油財務之間的持續性關聯交易

根據《聯交所上市規則》和《上交所上市規則》的規定，中油財務為本集團的關聯人士。本集團在中油財務的存款期初餘額人民幣63,776百萬元，本期增加人民

幣4,062,623百萬元，本期減少人民幣4,062,480百萬元，期末餘額人民幣63,919百萬元，人民幣利率範圍0.05%-2.1%。中油財務向本集團提供的貸款期初餘額人民幣80,374百萬元，本期增加人民幣17,386百萬元，本期減少人民幣13,699百萬元，期末餘額人民幣84,061百萬元，人民幣利率範圍1.5%-3.04%。中油財務為本集團開立承兌匯票人民幣14,685百萬元，辦理票據貼現人民幣177百萬元。

本公司於2025年12月19日與中油財務簽署衍生品框架協議。根據該協議，於2026年度本集團與中油財務進行貨幣類金融衍生業務交易，通過開展貨幣類金融衍生業務提前鎖定匯率，規避市場風險，實現套期保值目的。協議期限截至2026年12月31日止。具體內容詳見本公司於2025年12月19日分別在香港聯交所網站與上海證券交易所網站發佈的公告。本報告期內，中油財務與本集團貨幣類金融衍生業務交易金額為2,443百萬美元。

(2) 本報告期內持續性關聯交易履行情況

基於中國企業會計準則，本報告期內本集團與關聯方實際發生關聯交易額共計人民幣320,979百萬元，其中本集團向關聯方銷售產品和服務為人民幣106,788百萬元，佔同類交易金額的比例為6.99%。關聯方向本集團提供產品和服務為人民幣214,191百萬元，佔同類交易金額的比例為16.49%。關聯方向本集團提供資金餘額人民幣160,276百萬元。

(3) 本報告期內關聯交易詳情見本報告按中國企業會計準則編製的財務報表附註62和按照國際財務報告會計準則編製的財務報表附註18。

8、重大合同及履行情況

(1) 在報告期內，本公司沒有發生或延續到本報

告期內為本公司帶來的利潤達到本公司當期利潤總額的10%以上（含10%）的託管、承包、租賃其他本公司資產或其他公司託管、承包、租賃本公司資產的事項。

(2) 截至報告期末，本公司及附屬公司的擔保餘額為人民幣141,046百萬元，其中授信擔保人民幣173百萬元，履約擔保人民幣139,136百萬元，融資擔保人民幣1,737百萬元，本報告期末的擔保餘額佔本集團淨資產比例為8.61%。本公司報告期末的擔保餘額不存在為控股股東、實際控制人及其關聯方提供的擔保。

(3) 報告期內，本公司不存在發生或延續到報告期內的委託他人進行現金資產管理的事項。

(4) 報告期內，本公司無重大對外委託貸款事項。

(5) 本報告期內，除本半年度報告另有披露外，本公司不存在其他需要披露的重大合同。

9、承諾事項履行情況

為支持本公司的業務發展，整合相關優質資產，避免同業競爭，本公司的控股股東中國石油集團已經於2000年3月10日與本公司簽署《避免同業競爭及優先交易權協議》（「《協議》」）。在《協議》簽訂後，中國石油集團由於油氣勘探開發業務在部分海外國家和地區擁有的資源條件不落實或前景不明朗，從而獲取了與本公司主營業務產生競爭或可導致競爭的業務機會。

就上述事宜，2014年6月20日，中國石油集團已經向本公司出具《承諾函》，補充承諾中尚未履行完畢的為：對於中國石油集團在《承諾函》出具之日後投資的海外油氣資產的業務機會，將嚴格按照《協議》約定履行相關本公司的事先批准程序。在符合適用法律規定、合同約定和程序要求的前提下，中國石油集團將上述

《協議》中被本公司要求出售的海外油氣資產出售給本公司。

截至本報告期末，中國石油集團已在《承諾函》履行期限內及時嚴格履行承諾。除以上補充承諾外，中國石油集團已在《協議》中作出的承諾維持不變。

除上述承諾外，不存在其他本公司、股東、實際控制人、收購人、董事、高級管理人員或其他關聯方在報告期內作出的或者持續到報告期的重大承諾事項。

10、本公司及其董事、高級管理人員、本公司控股股東、實際控制人處罰及整改情況

報告期內，本公司及現任董事、高級管理人員、本公司控股股東、實際控制人不存在受到有權機關調查、被司法機關或紀檢部門採取強制措施、被移送司法機關或追究刑事責任、被中國證監會立案調查或行政處罰、被採取市場禁入、被認為不適當人選、被其他行政管理部門給予重大行政處罰，以及被證券交易所公開譴責的情形。

11、購回、出售或贖回證券

除本半年度報告第「債券相關情況」一章所述外，本公司或其附屬公司在截至2026年6月30日止6個月期間內概無購回、出售或贖回本集團任何上市證券。（包括出售庫存股份）。截至2026年6月30日，本公司並無持有任何庫存股份。

12、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，在向各董事作出特定查詢後，各董事確認已於報告期內遵守《標準守則》內載列的所有標準。

13、董事及高級管理人員在本公司股本中的權益

截至2026年6月30日止，本公司所有董事及高級管理人員概無擁有本公司或《證券及期貨條例》第XV部所指的相關法團的任何股份、相關股份或債權證的權益及淡倉，而該等權益及淡倉屬於應記錄於《證券及期貨條例》第352條所指的登記冊或應根據《標準守則》由董事及高級管理人員通知本公司和香港聯交所者。

14、本公司及其控股股東、實際控制人的誠信狀況

在報告期內，本公司及其控股股東不存在重大的未履行法院生效法律文書確定的義務、所負數額較大的債務到期未清償等情況。

15、審計與風險管理委員會

本公司董事會審計與風險管理委員會成員包括劉曉蕾女士、周松先生及吳嘉寧先生。審計與風險管理委員會的主要職責為審核公司的財務信息及其披露；監督及評估外部審計工作，提議聘請或者更換外部審計機構；監督及評估內部審計工作，負責內部審計與外部審計的協調；監督及評估公司內部控制；行使《公司法》規定的監事會的職權；法律、行政法規、公司股份上市地證券監管規則和董事會議事規則規定的其他事項。

本公司審計與風險管理委員會已審閱並確認截至2026年6月30日止6個月的半年度報告。

16、披露其他資料

除本半年度報告所述外，《聯交所上市規則》附錄D2第32段規定論述之其他事項，與本集團截至2025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。

17、員工情況

截至2026年6月30日止，本集團擁有員工361,426名（不包括各類市場化臨時性、季節性用工人數215,831名）。

本集團按照對內公平、對外具有一定競爭力的要求，根據各類崗位人員特點制定了不同的薪酬制度，企業高級管理人員實行年薪制，管理和專業技術人員實行崗位等級工資制，操作技能人員實行崗位技能工資制。此外，還對高層次技術、高技能人才實行了技術津貼、技能津貼制度。各崗位員工的薪酬收入，根據崗位層級、個人能力、業績貢獻等確定，並根據各相關因素變化適時調整。

本集團始終高度重視員工培訓，將其作為落實人才強企戰略、提高員工素質、提升企業競爭力和構建和諧企業的重要舉措。本集團員工培訓以基本理論、政策法規、崗位知識、安全知識、文化素養和技能訓練等為基本內容，全面實施職業道德、人才履職能力和專項人才能力素質三大提升計劃，統籌國內外優質培訓資源，着重抓好師資和課程兩個關鍵，以AI技術深度賦能培訓模式促進學習效率躍升，較好滿足了本集團發展和人才隊伍建設要求。

18、風險因素

本集團在生產經營過程中，積極採取各種措施規避

各類風險，但在實際經營過程中仍無法完全排除各類風險和不確定性因素的發生。

（1）行業監管及稅費政策風險

中國政府對國內石油和天然氣行業進行監管，其監管政策會影響本集團的經營活動，如勘探和生產許可證的獲得、行業特種稅費的繳納、環保政策、安全標準等。中國政府關於石油和天然氣行業未來的政策變化也可能會對本集團的經營產生影響。

稅費政策是影響本集團經營的重要外部因素之一。中國政府正積極穩妥地推進稅費改革，與本集團經營相關的稅費政策未來可能發生調整，進而對本集團的經營業績產生影響。

（2）油氣產品價格波動風險

本集團從事廣泛的與油氣產品相關的業務，並從國際市場採購部分油氣產品滿足需求。國際原油、成品油和天然氣價格受全球及地區政治經濟的變化、油氣的供需狀況及具有國際影響的突發事件和爭端等多方面因素的影響。國內原油價格參照國際原油價格確定，國內成品油價格隨國際市場原油價格變化而調整，國內天然氣價格執行政府指導價。

（3）匯率風險

本集團在國內主要以人民幣開展業務，但仍保留部分外幣資產以用於進口油氣、機器設備和其他原材料，以及用於償還外幣金融負債。目前中國政府實行以市場供求為基礎、參考一攬子貨幣進行調節、有管理的浮動匯率制度，人民幣在資本項下仍處於管制狀態。人民幣的幣值受國內和國際經濟、政治形勢和貨幣供求關係的影響，未來人民幣兌其他貨幣的匯率可能與現行匯率產

生差異，進而影響本集團經營成果和財務狀況。

(4) 市場競爭風險

本集團的資源優勢明顯，在國內行業中佔據主導地位。目前，本集團的主要競爭對手是國內其他大型石油石化生產和銷售商。隨着國內石油石化市場的逐步開放，國外大型石油石化公司在某些地區和領域已成為本集團的競爭對手。

(5) 油氣儲量的不確定性風險

根據行業特點及國際慣例，本集團所披露的原油和天然氣儲量數據均為估計數字。儲量估計的可靠性取決於多種因素、假設和變量，如技術和經濟數據的質量與數量、本集團產品所適用的現行油氣價格等，其中許多是無法控制的，並可能隨着時間的推移而出現調整。評估日期後進行的鑽探、測試和開採結果也可能導致對本集團的儲量數據進行一定幅度的修正。

(6) 海外經營風險

本集團在世界多個國家經營，海外業務所在各國的政治、法律及監管環境存在複雜性和不確定性。2026年上半年，中東地區地緣局勢緊張，霍爾木茲海峽通行受阻，擾動全球油氣市場。本集團海外經營面臨的相關風險主要包括：政治形勢變動、稅收政策調整、進出口及貿易限制、監管法規變化等，上述因素可能對本集團的海外業務產生一定影響。

(7) 與氣候變化有關的風險

近年來，石油行業面臨越來越大的來自於全球氣候變化的挑戰。一些限制溫室氣體排放的國際、國內及區域性的協議簽署生效。中國或本公司的經營所在國致力於減少溫室氣體排放，與之相關的法律法規及監管需求可能帶來高額的資本性支出、稅務支出、營運成本等增加導致的收入和利潤減少，同時，戰略性投資也可能受到不利影響。

(8) 安全隱患及不可抗力風險

油氣勘探、開採和儲運以及成品油和化工產品生產、儲運等涉及若干風險，可能導致人員傷亡、財產損失、環境損害及作業中斷等不可預料或者危險的情況發生。隨着經營規模和運營區域的逐步擴大，本集團面臨的安全風險也相應增加。本集團已實行了嚴格的HSE管理體系，努力規避各類事故的發生，但仍無法完全避免此類突發事件可能帶來的經濟損失。本集團嚴格執行國家法律法規，對於發現的重大安全環保隱患，及時進行有效治理。此外，地震、颱風、海嘯等自然災害會對本集團的財產、人員造成損害，並有可能影響本集團的正常生產經營。

19、本公司變更香港代表處及香港主要營業地點地址

本公司香港代表處及香港主要營業地點地址由中國香港金鐘道89號力寶中心2座3705室變更為中國香港中環

夏慤道10號長江集團中心二期東座37樓，於2026年6月30日生效。

20、其他重大事項

(1) 報告期後事項

2026年8月28日，中國石油集團、本公司、中國石油集團資本股份有限公司（「中油資本」）、中國石油集團昆侖資本有限公司（「昆侖資本」）訂立增資協議，據此，昆侖資本將向中國石油集團、本公司增發合計人民幣116億元對應註冊資本的昆侖資本股權，中國石油集團將出資人民幣73.95億元認購昆侖資本新增註冊資本人民幣7,258,306,115.08元，本公司將出資人民幣42.05億元認購昆侖資本新增註冊資本人民幣4,127,272,104.65元，昆侖資本其餘一名股東中油資本放棄新增註冊資本的優先認繳出資權（「本次增資」）。本次增資完成後，中國石油集團認繳昆侖資本註冊資本將增至人民幣14,767,886,487.33元，將持有昆侖資本56.56%的股權，仍為昆侖資本的控股股東；本公司認繳昆侖資本註冊資本將增至人民幣8,397,425,649.66元，將持有昆侖資本32.16%的股權；中油資本不參與本次增資，認繳昆侖資本註冊資本保持人民幣2,944,933,479.31元不變，將持有昆侖資本11.28%的股權。

本次增資構成關聯交易，已於2026年8月28日經過本公司第十屆董事會第二次會議審議通過。根據《上交所上市規則》《聯交所上市規則》《公司章程》等有關規定，本次增資無需提交本公司股東會審議。具體情況見

本公司於2026年8月28日在香港聯交所及上海證券交易所網站披露的公告。

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。

(2) 中國政府發佈「十五五」期間能源資源勘探開發利用進口稅收優惠政策

2026年2月14日，財政部、海關總署、國家稅務總局發佈《關於「十五五」期間能源資源勘探開發利用進口稅收優惠政策的通知》（財關稅〔2026〕16號），明確自2026年1月1日起至2030年12月31日止，對經國家發展和改革委員會核（批）准建設的跨境天然氣管道和進口液化天然氣接收儲運裝置項目，以及經省級人民政府核准的進口液化天然氣接收儲運裝置擴建項目接收的進口天然氣（包括管道天然氣和液化天然氣，下同），按一定比例返還進口環節增值稅。具體返還比例如下：

（一）屬於2014年底前簽訂且經國家發展和改革委員會確定的長貿氣合同項下的進口天然氣，進口環節增值稅按70%的比例予以返還。（二）對其他天然氣，在進口價格高於參考基準值的情況下，進口環節增值稅按該項目進口價格和參考基準值的倒掛比例的80%予以返還。倒掛比例的計算公式為：倒掛比例=（進口價格-參考基準值）/進口價格，相關計算以一個季度為一週期。

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。

董事及高級管理人員情況

1、關於本公司董事及高級管理人員變動情況

2026年6月9日，公司召開2025年年度股東會，審議批准了《關於選舉公司董事的議案》。蔣小明先生任期已滿6年，根據監管關於獨立董事任職年限的相關規定，不再擔任公司獨立董事，同時卸任董事會提名委員會委員、審計與風險管理委員會委員職務；戴厚良先生、周心懷先生、段良偉先生、周松先生、任立新先生、謝軍先生、張道偉先生、宋大勇先生重新當選公司董事；何敬麟先生、閻焱先生、劉曉蕾女士、張玉新先生、吳嘉寧先生當選公司獨立董事。

2026年6月9日，公司召開第十屆董事會第一次會議，審議批准了《關於選舉董事長和副董事長的議案》，戴厚良先生任公司董事長，周心懷先生任公司副董事長；審議批准了《關於任命董事會專門委員會成員的議案》，根據董事會換屆情況和專門委員會組成要求，綜合考慮各位董事專業特長，戴厚良先生擔任提名委員會主任委員，劉曉蕾女士擔任審計與風險管理委員會主任委員，周心懷先生擔任投資與發展委員會主任委員，張玉新先生擔任考核與薪酬委員會主任委員，任立新先生擔任可持續發展委員會主任委員。新一屆董事會專門委員會人員組成如下：

提名委員會：主任委員為戴厚良先生，委員為何敬麟先生、劉曉蕾女士；

審計與風險管理委員會：主任委員為劉曉蕾女士，委員為周松先生、吳嘉寧先生；

投資與發展委員會：主任委員為周心懷先生，委員為任立新先生、謝軍先生、閻焱先生；

考核與薪酬委員會：主任委員為張玉新先生，委員為段良偉先生、何敬麟先生；

可持續發展委員會：主任委員為任立新先生，委員為張道偉先生、宋大勇先生、周健先生。

同時，審議批准了《關於聘任公司總裁的議案》，任立新先生擔任本公司總裁；審議批准了《關於聘任公司高級副總裁、副總裁及其他高級管理人員的議案》，張道偉先生、宋大勇先生擔任本公司高級副總裁，王華先生擔任本公司董事會秘書（公司秘書），楊衛勝先生擔任本公司副總裁、總工程師，楊立強先生、戴琴榮先生、王國鋒先生擔任本公司副總裁，江同文先生擔任本公司總地質師，沈復孝先生擔任本公司安全總監，趙穎女士擔任本公司總法律顧問；審議批准了《關於聘任公司財務總監的議案》，王華先生擔任本公司財務總監。

2026年6月9日，經本公司職工代表會議民主選舉，周健先生當選為公司第十屆董事會職工代表董事，任期與第十屆董事會一致。

2、本公司現任董事及其他高級管理人員的基本情況

董事

姓名	性別	年齡	職位
戴厚良	男	62	董事長
周心懷	男	55	副董事長、非執行董事
段良偉	男	58	非執行董事
周 松	男	54	非執行董事
任立新	男	59	執行董事、總裁
謝 軍	男	58	非執行董事
張道偉	男	53	執行董事、高級副總裁
宋大勇	男	53	執行董事、高級副總裁
何敬麟	男	50	獨立非執行董事
閻 焱	男	68	獨立非執行董事
劉曉蕾	女	52	獨立非執行董事
張玉新	男	63	獨立非執行董事
吳嘉寧	男	65	獨立非執行董事
周 健	男	55	職工董事

高級管理人員

姓名	性別	年齡	職位
王 華	男	52	財務總監、董事會秘書（公司秘書）
楊衛勝	男	54	副總裁、總工程師
楊立強	男	56	副總裁
戴琴榮	男	44	副總裁
王國鋒	男	45	副總裁
江同文	男	58	總地質師
沈復孝	男	56	安全總監
趙 穎	女	58	總法律顧問

3、董事及高級管理人員持股情況

截至2026年6月30日，本公司現任及報告期內離任的董事和高級管理人員均未持有本公司股票。

4、資料變更

以下列載有關董事其他主要職務變動而根據《聯交所上市規則》第13.51B(1)條須作披露的資料：

無。

債券相關情況

一、已發行未到期本公司的債券情況

債券名稱	簡稱	代碼	發行日	起息日	到期日	債券餘額 (人民幣億元)	利率 (%)	還本付息 方式	上市交易 場所
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	每年付息一次， 到期一次還本	上海證券 交易所
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	2024-9-13	2024-9-14	2034-9-14	30	2.24	每年付息一次， 到期一次還本	全國銀行間 債券市場
2024 年度第二期 中期票據	24 中油股 MTN002	102484130.IB	2024-9-13	2024-9-14	2029-9-14	100	2.08	每年付息一次， 到期一次還本	全國銀行間 債券市場

相關說明：

- 1、交易場所：12中油03交易場所為上海證券交易所，24中油股MTN001(綠色兩新)、24中油股MTN002交易場所為全國銀行間債券市場。
- 2、還本付息方式：12中油03、24中油股MTN001(綠色兩新)、24中油股MTN002為每年付息一次，到期一次還本。
- 3、投資者適當性安排：12中油03面向公衆投資者（普通投資者）公開發行和交易，24中油股MTN001(綠色兩新)、24中油股MTN002面向全國銀行間債券市場的機構投資者公開發行和交易。
- 4、適用的交易機制：12中油03適用於上海證券交易所匹配成交、點擊成交、詢價成交、競買成交、協商成交，24中油股MTN001(綠色兩新)、24中油股MTN002適用於全國銀行間債券市場流通轉讓。
- 5、付息兌付情況：在報告期內，16中油02、16中油04、16中油06、26中油股SCP001(科創債)、26中油股SCP002(科創債)已按時足額完成付息兌付；12中油03、24中油股MTN001(綠色兩新)、24中油股MTN002已按時足額完成付息。
- 6、本公司發行的債券不存在逾期未償還債券，不存在終止上市交易的風險。
- 7、特殊條款觸發及執行情況：報告期內，未發生特殊條款觸發及執行情況。

二、跟蹤評級情況

報告期內，信用評級機構對本公司或債券做出的信用評級結果無調整。

三、增信機制、償債計劃及其他償債保障措施

報告期內，債券的增信機制、償債計劃和償債保障措施與募集說明書的約定和相關承諾一致，未發生變化。

四、資產抵押、質押、被查封、凍結、必須具備一定條件才能變現、無法變現、無法用於抵償債務的情況和其他權利受限制的情況和安排

截至報告期末，本公司不存在重大資產受限情況。

五、債券相關主要會計數據和財務指標

項目	2026 年 6 月 30 日	2025 年 12 月 31 日
流動比率	1.15	1.11
速動比率	0.85	0.83
資產負債率（%）	38.88	36.06

項目	2026 年上半年	2025 年上半年
息稅折舊攤銷前利潤（EBITDA）（人民幣百萬元）	280,013	253,900
扣除非經常性損益後淨利潤（人民幣百萬元）	116,710	94,965
投資活動使用的現金流量淨額（人民幣百萬元）	(128,365)	(121,306)
籌資活動使用的現金流量淨額（人民幣百萬元）	(98,041)	(54,946)
期末現金及現金等價物餘額（人民幣百萬元）	227,205	224,125
EBITDA 全部債務比	1.20	1.04
利息保障倍數	38.31	26.80
現金利息保障倍數	40.28	34.92
EBITDA 利息保障倍數	69.43	51.60
貸款償還率（%）	100	100
利息償付率（%）	100	100

中國石油天然氣股份有限公司
2026年6月30日未經審計合併及公司資產負債表
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

		2026年 6月30日	2025年 12月31日 ^{註釋}	2026年 6月30日	2025年 12月31日
資產	附註	合併	合併	公司	公司
流動資產					
貨幣資金	7	274,749	238,909	106,014	39,250
交易性金融資產		7,145	6,175	-	-
衍生金融資產	8	20,053	9,342	525	14
應收賬款	9	109,070	77,929	12,428	5,807
應收款項融資	10	3,439	1,864	3,296	1,742
預付款項	11	15,615	14,673	8,738	7,615
其他應收款	12	40,706	29,118	14,637	9,665
存貨	13	189,787	150,598	111,451	90,786
其他流動資產	14	71,252	70,661	47,635	42,423
流動資產合計		731,816	599,269	304,724	197,302
非流動資產					
其他權益工具投資		1,267	1,324	183	147
長期股權投資	15	311,487	303,575	605,377	593,573
固定資產	16	550,919	558,554	292,133	292,101
油氣資產	17	818,280	865,782	641,629	671,137
在建工程	18	228,069	217,263	129,755	129,407
使用權資產	19	168,778	125,970	103,090	58,883
無形資產	20	92,224	93,465	63,478	65,290
商譽	21	7,031	7,263	77	77
長期待攤費用	22	18,351	18,270	8,647	9,317
遞延所得稅資產	36	32,788	30,056	6,545	5,410
其他非流動資產	23	63,262	42,667	69,078	64,248
非流動資產合計		2,292,456	2,264,189	1,919,992	1,889,590
資產總計		3,024,272	2,863,458	2,224,716	2,086,892

註釋：財務報表中的比較數據視同新疆油田儲氣庫有限公司（「新疆油田儲氣庫」）、重慶相國寺儲氣庫有限公司（「相國寺儲氣庫」）及遼河油田（盤錦）儲氣庫有限公司（「遼河油田儲氣庫」）（合稱「儲氣庫」）自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報（參見附註 6(2)）。

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 戴厚良

董事兼總裁 任立新

財務總監 王華

中國石油天然氣股份有限公司
2026年6月30日未經審計合併及公司資產負債表(續)
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

負債及股東權益	附註	2026年 6月30日	2025年 12月31日 ^{註釋}	2026年 6月30日	2025年 12月31日
		合併	合併	公司	公司
流動負債					
短期借款	25	45,888	34,513	56,926	36,317
交易性金融負債		2,470	4,152	-	-
衍生金融負債	8	13,083	5,440	57	11
應付票據	26	15,206	13,658	14,938	13,378
應付賬款	27	256,049	256,028	84,904	99,975
合同負債	28	85,359	84,599	60,137	67,816
應付職工薪酬	29	15,206	7,819	12,075	5,657
應交稅費	30	66,627	51,006	36,352	28,906
其他應付款	31	84,162	28,039	179,859	140,853
一年內到期的非流動負債	32	27,518	39,467	13,414	17,335
其他流動負債		24,833	15,508	17,193	7,419
流動負債合計		636,401	540,229	475,855	417,667
非流動負債					
長期借款	33	160,205	151,062	67,165	65,273
應付債券	34	15,000	15,000	15,000	15,000
租賃負債	19	151,280	116,365	83,229	47,716
預計負債	35	175,227	173,503	128,220	127,337
遞延所得稅負債	36	26,924	26,641	-	-
其他非流動負債		10,881	9,884	6,106	4,617
非流動負債合計		539,517	492,455	299,720	259,943
負債合計		1,175,918	1,032,684	775,575	677,610
股東權益					
股本	37	183,021	183,021	183,021	183,021
資本公積	38	116,453	152,070	122,082	121,986
專項儲備		9,665	7,049	5,712	4,001
其他綜合收益	57	(32,733)	(29,581)	672	958
盈餘公積	39	266,528	266,528	255,436	255,436
未分配利潤	40	1,095,262	1,038,200	882,218	843,880
歸屬於母公司股東權益合計		1,638,196	1,617,287	1,449,141	1,409,282
少數股東權益	41	210,158	213,487	-	-
股東權益合計		1,848,354	1,830,774	1,449,141	1,409,282
負債及股東權益總計		3,024,272	2,863,458	2,224,716	2,086,892

註釋：財務報表中的比較數據視同儲氣庫自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報（參見附註6(2)）。

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 戴厚良

董事兼總裁 任立新

財務總監 王華

中國石油天然氣股份有限公司
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間未經審計合併及公司利潤表
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

項目	附註	截至2026年 6月30日止 6個月期間 合併	截至2025年 6月30日止 6個月期間 ^{註釋} 合併	截至2026年 6月30日止 6個月期間 公司	截至2025年 6月30日止 6個月期間 公司
營業收入	42	1,527,491	1,450,021	968,577	871,479
減：營業成本	42	(1,193,415)	(1,145,559)	(753,100)	(668,709)
税金及附加	43	(131,853)	(125,453)	(96,726)	(91,377)
銷售費用	44	(28,515)	(28,693)	(19,209)	(19,785)
管理費用	45	(30,509)	(32,307)	(17,707)	(19,448)
研發費用	46	(12,887)	(9,899)	(10,945)	(8,446)
財務費用	47	(5,618)	(6,336)	(4,698)	(4,409)
其中：利息費用		8,622	9,321	4,182	5,258
利息收入		3,028	3,723	904	1,129
加：其他收益	48	7,837	8,418	7,475	8,072
投資收益	49	16,198	7,874	25,051	17,804
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		11,382	9,676	8,148	6,943
公允價值變動收益	50	3,155	5,082	373	305
信用減值轉回	51	128	101	27	11
資產減值損失	52	(3,404)	(510)	(227)	(15)
資產處置收益	53	62	992	24	723
營業利潤		148,670	123,731	98,915	86,205
加：營業外收入	54(a)	743	1,559	639	1,166
減：營業外支出	54(b)	(3,550)	(2,749)	(3,078)	(3,146)
利潤總額		145,863	122,541	96,476	84,225
減：所得稅費用	55	(30,752)	(27,697)	(12,388)	(10,756)
淨利潤		115,111	94,844	84,088	73,469
按經營持續性分類：					
持續經營淨利潤		115,111	94,844	84,088	73,469
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		103,934	85,171	84,088	73,469
少數股東損益		11,177	9,673	-	-
其他綜合收益的稅後淨額		(7,171)	(347)	(286)	(8)
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額	57	(4,263)	(170)	(286)	(8)
(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		(40)	(18)	26	(16)
(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		(418)	(344)	(456)	(38)
現金流量套期儲備		(613)	(933)	144	46
外幣財務報表折算差額		(3,192)	1,125	-	-
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		(2,908)	(177)	-	-
綜合收益總額		107,940	94,497	83,802	73,461
歸屬於：					
母公司股東		99,671	85,001	83,802	73,461
少數股東		8,269	9,496	-	-
每股收益					
基本每股收益(人民幣元)	56	0.57	0.47	0.46	0.40
稀釋每股收益(人民幣元)	56	0.57	0.47	0.46	0.40

註釋：在 2026 年發生的同一控制下企業合併中，被合併方儲氣庫在截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間實現的合計淨利潤為人民幣 11.78 億元。

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 戴厚良

董事兼總裁 任立新

財務總監 王華

中國石油天然氣股份有限公司
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間未經審計合併及公司現金流量表
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

項目	附註	截至2026年 6月30日止 6個月期間 合併	截至2025年 6月30日止 6個月期間 ^{註釋} 合併	截至2026年 6月30日止 6個月期間 公司	截至2025年 6月30日止 6個月期間 公司
經營活動產生的現金流量					
銷售商品、提供勞務收到的現金		1,604,121	1,498,382	1,065,725	954,038
收到其他與經營活動有關的現金	59(a)	122,175	53,672	9,322	9,639
經營活動現金流入小計		1,726,296	1,552,054	1,075,047	963,677
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,064,450)	(986,338)	(719,306)	(614,223)
支付給職工以及為職工支付的現金		(80,148)	(77,365)	(56,504)	(54,337)
支付的各项稅費		(205,264)	(197,797)	(126,375)	(126,000)
支付其他與經營活動有關的現金	59(b)	(125,153)	(63,314)	(17,339)	(22,456)
經營活動現金流出小計		(1,475,015)	(1,324,814)	(919,524)	(817,016)
經營活動產生的現金流量淨額	59(f)	251,281	227,240	155,523	146,661
投資活動產生的現金流量					
收回投資收到的現金	59(c)	39,723	32,101	1,693	3,985
取得投資收益所收到的現金		4,996	10,851	19,789	14,665
處置固定資產、油氣資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		347	1,124	303	270
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		369	28	3	527
投資活動現金流入小計		45,435	44,104	21,788	19,447
購建固定資產、油氣資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(112,474)	(114,959)	(67,707)	(49,819)
投資支付的現金	59(d)	(61,164)	(50,438)	(9,875)	(5,938)
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額		(162)	(13)	-	-
投資活動現金流出小計		(173,800)	(165,410)	(77,582)	(55,757)
投資活動使用的現金流量淨額		(128,365)	(121,306)	(55,794)	(36,310)
籌資活動產生的現金流量					
吸收投資收到的現金		30	498	-	-
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		30	498	-	-
取得借款收到的現金		598,440	329,324	81,006	50,722
籌資活動現金流入小計		598,470	329,822	81,006	50,722
償還債務支付的現金		(591,875)	(324,924)	(68,060)	(41,831)
同一控制下企業合併支付的對價		(39,733)	-	-	-
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(53,546)	(53,827)	(42,328)	(45,019)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(5,809)	(5,959)	-	-
支付其他與籌資活動有關的現金	59(e)	(11,357)	(6,017)	(10,184)	(4,400)
籌資活動現金流出小計		(696,511)	(384,768)	(120,572)	(91,250)
籌資活動使用的現金流量淨額		(98,041)	(54,946)	(39,566)	(40,528)
匯率變動對現金及現金等價物的影響		(3,833)	655	-	-
現金及現金等價物淨增加額	59(g)	21,042	51,643	60,163	69,823
加：期初現金及現金等價物餘額		206,163	172,482	35,673	25,139
期末現金及現金等價物餘額	59(i)	227,205	224,125	95,836	94,962

註釋：財務報表中的比較數據視同儲氣庫自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報（參見附註 6(2)）。

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

中國石油天然氣股份有限公司
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間未經審計合併股東權益變動表
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

項目	歸屬於母公司股東權益							少數股東權益	股東權益合計
	股本	資本公積	專項儲備	其他綜合收益	盈餘公積	未分配利潤	小計		
2025年1月1日餘額	183,021	121,812	6,747	(30,748)	252,305	982,234	1,515,371	194,492	1,709,863
調整收購儲氣庫 (附註6(2))	-	31,075	17	-	-	366	31,458	-	31,458
2025年1月1日餘額 (重述)	183,021	152,887	6,764	(30,748)	252,305	982,600	1,546,829	194,492	1,741,321
截至2025年6月30日止 6個月期間增減變動額									
綜合收益總額	-	-	-	(170)	-	85,171	85,001	9,496	94,497
專項儲備-安全生產費									
本期提取	-	-	3,449	-	-	-	3,449	383	3,832
本期使用	-	-	(769)	-	-	-	(769)	(117)	(886)
利潤分配									
對股東的分配	-	-	-	-	-	(45,755)	(45,755)	(7,048)	(52,803)
其他權益變動									
少數股東資本投入	-	-	-	-	-	-	-	498	498
處置子公司	-	-	-	-	-	-	-	(520)	(520)
其他	-	(53)	-	(14)	-	(1,433)	(1,500)	65	(1,435)
2025年6月30日餘額	183,021	152,834	9,444	(30,932)	252,305	1,020,583	1,587,255	197,249	1,784,504
2026年1月1日餘額	183,021	120,965	7,029	(29,581)	266,528	1,038,099	1,586,061	213,487	1,799,548
調整收購儲氣庫 (附註6(2))	-	31,105	20	-	-	101	31,226	-	31,226
2026年1月1日餘額 (重述)	183,021	152,070	7,049	(29,581)	266,528	1,038,200	1,617,287	213,487	1,830,774
截至2026年6月30日止 6個月期間增減變動額									
綜合收益總額	-	-	-	(4,263)	-	103,934	99,671	8,269	107,940
專項儲備-安全生產費									
本期提取	-	-	3,576	-	-	-	3,576	433	4,009
本期使用	-	-	(960)	-	-	-	(960)	(136)	(1,096)
利潤分配									
對股東的分配	-	-	-	-	-	(45,755)	(45,755)	(7,480)	(53,235)
其他權益變動									
少數股東資本投入	-	-	-	-	-	-	-	30	30
收購儲氣庫	-	(35,542)	-	-	-	-	(35,542)	(4,191)	(39,733)
處置子公司	-	-	-	-	-	-	-	(163)	(163)
子公司記賬本位幣變更	-	-	-	1,111	-	(1,111)	-	-	-
其他	-	(75)	-	-	-	(6)	(81)	(91)	(172)
2026年6月30日餘額	183,021	116,453	9,665	(32,733)	266,528	1,095,262	1,638,196	210,158	1,848,354

註釋：財務報表中的比較數據視同儲氣庫自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報（參見附註 6(2)）。

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

董事長 戴厚良

董事兼總裁 任立新

財務總監 王華

中國石油天然氣股份有限公司
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間未經審計公司股東權益變動表
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

項目	股本	資本公積	專項儲備	其他綜合收益	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
2025年1月1日餘額	183,021	122,368	3,648	1,347	241,213	802,290	1,353,887
截至2025年6月30日止 6個月期間增減變動額							
綜合收益總額	-	-	-	(8)	-	73,469	73,461
專項儲備-安全生產費							
本期提取	-	-	2,477	-	-	-	2,477
本期使用	-	-	(565)	-	-	-	(565)
利潤分配							
對股東的分配	-	-	-	-	-	(45,755)	(45,755)
其他權益變動	-	(66)	-	-	-	(151)	(217)
2025年6月30日餘額	183,021	122,302	5,560	1,339	241,213	829,853	1,383,288
2026年1月1日餘額	183,021	121,986	4,001	958	255,436	843,880	1,409,282
截至2026年6月30日止 6個月期間增減變動額							
綜合收益總額	-	-	-	(286)	-	84,088	83,802
專項儲備-安全生產費							
本期提取	-	-	2,428	-	-	-	2,428
本期使用	-	-	(717)	-	-	-	(717)
利潤分配							
對股東的分配	-	-	-	-	-	(45,755)	(45,755)
其他權益變動	-	96	-	-	-	5	101
2026年6月30日餘額	183,021	122,082	5,712	672	255,436	882,218	1,449,141

後附財務報表附註為財務報表的組成部分

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

1 公司簡介

中國石油天然氣股份有限公司(「本公司」)是由中國石油天然氣集團公司根據中華人民共和國(「中國」)原國家經濟貿易委員會《關於同意設立中國石油天然氣股份有限公司的覆函》(國經貿企改[1999]1024號)，將核心業務及與這些業務相關的資產和負債進行重組，並由中國石油天然氣集團公司作為獨家發起人，以發起方式於 1999 年 11 月 5 日註冊成立的股份有限公司。2017 年 12 月 19 日，中國石油天然氣集團公司名稱變更為中國石油天然氣集團有限公司(變更前後均簡稱「中國石油集團」)。中國石油集團為一家在中國註冊成立的國有獨資公司。本公司及其子公司統稱為「本集團」。

本集團主要業務包括：(i) 原油及天然氣的勘探、開發、生產、輸送和銷售以及新能源業務；(ii) 原油及石油產品的煉製，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售以及新材料業務；(iii) 煉油產品和非油品的銷售及貿易業務；及(iv) 天然氣的輸送及銷售業務。本集團主要子公司的情況詳見附註 6(1)。

本財務報表由本公司董事會於 2026 年 8 月 28 日批准報出。

2 編製基礎

本財務報表按照中國財政部(「財政部」)頒佈的企業會計準則及其他相關規定(「企業會計準則」)的要求編製。本集團以持續經營為基礎編製財務報表。

此外，本集團的財務報表同時符合中國證券監督管理委員會(「證監會」)修訂的《公開發行證券的公司信息披露編報規則第 15 號—財務報告的一般規定》有關財務報表及附註的披露要求。

3 遵循企業會計準則的聲明

本集團截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間財務報表符合企業會計準則的要求，真實、準確、完整地反映了本集團 2026 年 6 月 30 日的合併及公司財務狀況以及截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間的合併及公司經營成果和現金流量等有關信息。

4 主要會計政策和會計估計

(1) 會計年度

會計年度為公歷 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

(2) 營業週期

本集團將從原油、天然氣等資產的勘探或購買起，經過開採、運輸、加工等過程，至實現現金及現金等價物的期間作為正常營業週期。

(3) 記賬本位幣

本公司及絕大多數子公司的記賬本位幣為人民幣。本集團合併財務報表以人民幣列示。

(4) 計量屬性

除特別說明採用公允價值、可變現淨值、現值等計量屬性之外，一般採用歷史成本計量。

(5) 外幣折算

(a) 外幣交易

外幣交易按交易發生日的即期匯率將外幣金額折算為人民幣入賬。

於資產負債表日，外幣貨幣性項目採用資產負債表日的即期匯率折算為人民幣，為購建符合借款費用資本化條件的資產而借入的外幣專門借款產生的匯兌差額在資本化期間內予以資本化；其他匯兌差額直接計入當期損益。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，於資產負債表日採用交易發生日的即期匯率折算。匯率變動對現金的影響額在現金流量表中單獨列示。

(b) 外幣財務報表的折算

境外經營的資產負債表中的資產和負債項目，採用資產負債表日的即期匯率折算，股東權益中除未分配利潤及其他綜合收益中的外幣報表折算差額項目外，其他項目採用發生時的即期匯率折算。境外經營的利潤表中的收入與費用項目，採用交易發生日的即期匯率或即期匯率的近似匯率進行折算。上述折算產生的外幣報表折算差額，在其他綜合收益中列示。境外經營的現金流量項目，採用現金流量發生日即期匯率的近似匯率折算。匯率變動對現金的影響額在現金流量表中單獨列示。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(6) 現金及現金等價物

現金及現金等價物是指庫存現金及可隨時用於支付的存款，以及持有的期限短、流動性強、易於轉換為已知金額現金及價值變動風險很小的投資。

(7) 金融工具

本集團的金融工具包括貨幣資金、交易性金融資產、衍生金融工具、應收款項、除長期股權投資以外的股權投資、應付款項、交易性金融負債、借款、應付債券及股本等。

(a) 金融資產及金融負債的確認和初始計量

金融資產和金融負債在本集團成為金融工具合同的一方時，於資產負債表內確認。

除不具有重大融資成分的應收賬款外，在初始確認時，金融資產及金融負債均以公允價值計量。以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產或金融負債，相關交易費用直接計入當期損益；對於其他類別的金融資產或金融負債，相關交易費用計入初始確認金額。對於未包含重大融資成分或不考慮不超過一年的合同中的融資成分的應收賬款，本集團按照附註4(23)的會計政策確定的交易價格進行初始計量。

(b) 金融資產的分類和後續計量

(i) 本集團金融資產的分類

本集團在初始確認時根據管理金融資產的業務模式和金融資產的合同現金流量特徵，將金融資產分為不同類別：以攤餘成本計量的金融資產、以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產及以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。

本集團的金融資產在初始確認後不得進行重分類，除非本集團改變管理金融資產的業務模式，在此情形下，所有受影響的相關金融資產在業務模式發生變更後的首個報告期間的第一天進行重分類。

本集團將同時符合下列條件且未被指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，分類為以攤餘成本計量的金融資產：

- 本集團管理該金融資產的業務模式是以收取合同現金流量為目標；
- 該金融資產的合同條款規定，在特定日期產生的現金流量，僅為對本金和以未償付本金金額為基礎的利息的支付。

本集團將同時符合下列條件且未被指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，分類為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產：

- 本集團管理該金融資產的業務模式既以收取合同現金流量為目標又以出售該金融資產為目標；
- 該金融資產的合同條款規定，在特定日期產生的現金流量，僅為對本金和以未償付本金金額為基礎的利息的支付。

對於非交易性權益工具投資，本集團可在初始確認時將其不可撤銷地指定為以公允價值計量且變動計入其他綜合收益的金融資產。該指定在單項投資的基礎上作出，且相關投資從發行者的角度符合權益工具的定義。

除上述以攤餘成本計量和以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產外，本集團將其餘所有的金融資產分類為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。

管理金融資產的業務模式，是指本集團如何管理金融資產以產生現金流量。業務模式決定本集團所管理金融資產現金流量的來源是收取合同現金流量、出售金融資產還是兩者兼有。本集團以客觀事實為依據、以關鍵管理人員決定的對金融資產進行管理的特定業務目標為基礎，確定管理金融資產的業務模式。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

本集團對金融資產的合同現金流量特徵進行評估，以確定相關金融資產在特定日期產生的合同現金流量是否僅為對本金和以未償付本金金額為基礎的利息的支付。其中，本金是指金融資產在初始確認時的公允價值；利息包括對貨幣時間價值、與特定時期未償付本金金額相關的信用風險、以及其他基本借貸風險、成本和利潤的對價。此外，本集團對可能導致金融資產合同現金流量的時間分布或金額發生變更的合同條款進行評估，以確定其是否滿足上述合同現金流量特徵的要求。

(ii) 本集團金融資產的後續計量

- 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產：

初始確認後，對於該類金融資產以公允價值進行後續計量，產生的利得或損失（包括利息和股利收入）計入當期損益，除非該金融資產屬於套期關係的一部分。

- 以攤餘成本計量的金融資產：

初始確認後，對於該類金融資產採用實際利率法以攤餘成本計量。以攤餘成本計量且不屬於任何套期關係的一部分的金融資產所產生的利得或損失，在終止確認、按照實際利率法攤銷或確認減值時，計入當期損益。

- 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債權投資：

初始確認後，對於該類金融資產以公允價值進行後續計量。採用實際利率法計算的利息、減值損失或利得及匯兌損益計入當期損益，其他利得或損失計入其他綜合收益。終止確認時，將之前計入其他綜合收益的累計利得或損失從其他綜合收益中轉出，計入當期損益。

- 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具投資：

初始確認後，對於該類金融資產以公允價值進行後續計量。股利收入計入損益，其他利得或損失計入其他綜合收益。終止確認時，將之前計入其他綜合收益的累計利得或損失從其他綜合收益中轉出，計入留存收益。

(c) 金融負債的分類和後續計量

本集團將金融負債分類為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債及以攤餘成本計量的金融負債。

- 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債：

該類金融負債包括交易性金融負債（含屬於金融負債的衍生工具）和指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債。

初始確認後，對於該類金融負債以公允價值進行後續計量，產生的利得或損失（包括利息費用）計入當期損益，除非該金融負債屬於套期關係的一部分。

- 以攤餘成本計量的金融負債：

初始確認後，對該類金融負債採用實際利率法以攤餘成本計量。

(d) 抵銷

金融資產和金融負債在資產負債表內分別列示，沒有相互抵銷。但是，同時滿足下列條件的，以相互抵銷後的淨額在資產負債表內列示：

- 本集團具有抵銷已確認金額的法定權利，且該種法定權利是當前可執行的；
- 本集團計劃以淨額結算，或同時變現該金融資產和清償該金融負債。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(e) 金融資產和金融負債的終止確認

滿足下列條件之一時，本集團終止確認該金融資產：

- 收取該金融資產現金流量的合同權利終止；
- 該金融資產已轉移，且本集團將金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬轉移給轉入方；
- 該金融資產已轉移，雖然本集團既沒有轉移也沒有保留金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬，但是未保留對該金融資產的控制。

金融資產轉移整體滿足終止確認條件的，本集團將下列兩項金額的差額計入當期損益：

- 被轉移金融資產在終止確認日的賬面價值；
- 因轉移金融資產而收到的對價，與原直接計入其他綜合收益的公允價值變動累計額中對應終止確認部分的金額（涉及轉移的金融資產為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債權投資）之和。

金融負債（或其一部分）的現時義務已經解除的，本集團終止確認該金融負債（或該部分金融負債）。終止確認部分的賬面價值與支付的對價之間的差額，計入當期損益。

(f) 減值

本集團以預期信用損失為基礎，對以攤餘成本計量的金融資產、合同資產及以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債權投資進行減值會計處理並確認損失準備。

本集團持有的其他以公允價值計量的金融資產不適用預期信用損失模型，包括以公允價值計量且其變動計入當期損益的債權投資及權益工具投資，指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益工具投資，以及衍生金融資產。

(i) 預期信用損失的計量

預期信用損失，是指以發生違約的風險為權重的金融工具信用損失的加權平均值。信用損失，是指本集團按照原實際利率折現的、根據合同應收的所有合同現金流量與預期收取的所有現金流量之間的差額，即全部現金短缺的現值。

在計量預期信用損失時，本集團需考慮的最長期限為企業面臨信用風險的最長合同期限（包括考慮續約選擇權）。

整個存續期預期信用損失，是指因金融工具整個預計存續期內所有可能發生的違約事件而導致的預期信用損失。

未來 12 個月內預期信用損失，是指因資產負債表日後 12 個月內（若金融工具的預計存續期少於 12 個月，則為預計存續期）可能發生的金融工具違約事件而導致的預期信用損失，是整個存續期預期信用損失的一部分。

對於應收賬款、合同資產和以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項融資，本集團始終按照相當於整個存續期內預期信用損失的金額計量其損失準備。本集團基於歷史信用損失經驗、使用準備矩陣計算上述金融資產的預期信用損失，相關歷史經驗根據資產負債表日借款人的特定因素、以及對當前狀況和未來經濟狀況預測的評估進行調整。

除應收賬款、合同資產和以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項融資外，本集團對信用風險較低或信用風險自初始確認後並未顯著增加的金融工具，按照相當於未來 12 個月內預期信用損失的金額計量其損失準備，對應收賬款、合同資產和以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的應收款項融資按照相當於整個存續期內預期信用損失的金額計量其損失準備。

在確定信用風險自初始確認後是否顯著增加時，本集團考慮無須付出不必要的額外成本或努力即可獲得的合理且有依據的信息，包括前瞻性信息。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(ii) 應收款項的壞賬準備

按照信用風險特徵組合計提壞賬準備的組合類別及確定依據

應收款項目	確定依據
應收賬款	根據本集團的歷史經驗，不同經營分部及地理位置發生損失的情況有顯著差異，因此本集團將不同經營分部及地理位置的應收賬款分別作為一個組合估計應收賬款的壞賬準備。
應收款項融資	本集團應收款項融資為有雙重持有目的的應收銀行承兌匯票。由於承兌銀行均為信用等級較高的銀行，本集團將全部應收款項融資作為一個組合。
其他應收款	本集團其他應收款主要包括應收押金和保證金、應收利息、應收股利等。根據其信用風險，將不同賬齡的其他應收款分別作為一個組合計算壞賬準備。

按照單項計提壞賬準備的單項計提判斷標準

本集團對於應收賬款、其他應收款和應收款項融資，通常按照信用風險特徵組合計量其損失準備。若某一對手方信用風險特徵與組合中其他對手方顯著不同，或該對手方信用風險特徵發生顯著變化，對應收該對手方款項按照單項計提損失準備。

(iii) 具有較低的信用風險

如果金融工具的違約風險較低，借款人在短期內履行其合同現金流量義務的能力很强，並且即便較長時期內經濟形勢和經營環境存在不利變化但未必一定降低借款人履行其合同現金流量義務的能力，該金融工具被視為具有較低的信用風險。

(iv) 信用風險顯著增加

本集團通過比較金融工具在資產負債表日發生違約的風險與在初始確認日發生違約的風險，以確定金融工具預計存續期內發生違約風險的相對變化，以評估金融工具的信用風險自初始確認後是否已顯著增加。

(v) 已發生信用減值的金融資產

本集團在資產負債表日評估以攤餘成本計量的金融資產和以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債權投資是否已發生信用減值。當對金融資產預期未來現金流量具有不利影響的一項或多項事件發生時，該金融資產成為已發生信用減值的金融資產。金融資產已發生信用減值的證據包括下列可觀察信息：

- 發行方或債務人發生重大財務困難；
- 債務人違反合同，如償付利息或本金違約或逾期等；
- 本集團出於與債務人財務困難有關的經濟或合同考慮，給予債務人在任何其他情況下都不會做出的讓步；
- 債務人很可能破產或進行其他財務重組；
- 發行方或債務人財務困難導致該金融資產的活躍市場消失。

(vi) 預期信用損失準備的列報

為反映金融工具的信用風險自初始確認後的變化，本集團在每個資產負債表日重新計量預期信用損失，由此形成的損失準備的增加或轉回金額，應當作為減值損失或利得計入當期損益。對於以攤餘成本計量的金融資產，損失準備抵減該金融資產在資產負債表中列示的賬面價值；對於以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的債權投資，本集團在其他綜合收益中確認其損失準備，不抵減該金融資產的賬面價值。

(vii) 核銷

如果本集團不再合理預期金融資產合同現金流量能夠全部或部分收回，則直接減記該金融資產的賬面餘額。這種減記構成相關金融資產的終止確認。這種情況通常發生在本集團確定債務人沒有資產或收入來源可產生足夠的現金流量以償還將被減記的金額。但是，被減記的金融資產仍可能受到本集團催收到期款項相關執行活動的影響。

已減記的金融資產以後又收回的，作為減值損失的轉回計入收回當期的損益。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(g) 金融工具的公允價值確定

存在活躍市場的金融工具，以市場參與者在計量日發生的有序交易中，出售一項資產所能收到或者轉移一項負債所需支付的價格確定其公允價值。不存在活躍市場的金融工具，採用估值技術確定其公允價值。

在估計公允價值時，考慮市場參與者在計量日對相關資產或負債進行定價時考慮的特徵（包括資產狀況及所在位置、對資產出售或者使用的限制等），並採用在當前情況下適用並且有足夠可利用數據和其他信息支持的估值技術。使用的估值技術主要包括市場法、收益法和成本法。

(h) 衍生金融工具及套期會計

衍生金融工具於初始確認時以公允價值計量，並在每個資產負債表日重新評估其公允價值。衍生金融工具重新評估其公允價值產生的利得和損失，除滿足套期會計的要求以外，計入當期損益。

套期會計方法，是指本集團將套期工具和被套期項目產生的利得或損失在相同會計期間計入當期損益（或其他綜合收益）以反映風險管理活動影響的方法。

被套期項目，是指使本集團面臨公允價值或現金流量變動風險，且被指定為被套期對象的、能夠可靠計量的項目。本集團將面臨現金流量變動風險的預期以尚未確定的未來市場價格進行的購買或銷售的交易指定為被套期項目。

套期工具是本集團為進行套期而指定的、其公允價值或現金流量變動預期可抵銷被套期項目的現金流量變動的金融工具。套期同時滿足下列條件的，本集團認定套期關係符合套期有效性要求：

- (i) 被套期項目和套期工具之間存在經濟關係。該經濟關係使得套期工具和被套期項目的價值因面臨相同的被套期風險而發生方向相反的變動。
- (ii) 被套期項目和套期工具經濟關係產生的價值變動中，信用風險的影響不佔主導地位。
- (iii) 套期關係的套期比率，等於本集團實際套期的被套期項目數量與對其進行套期的套期工具實際數量之比，但不反映被套期項目和套期工具相對權重的失衡。

- 現金流量套期

現金流量套期，是指對現金流量變動風險敞口進行的套期。該現金流量變動源於與已確認資產或負債、極可能發生的預期交易，或與上述項目組成部分有關的特定風險，且將影響本集團的損益。現金流量套期滿足運用套期會計方法條件的，現金流量套期儲備的金額按照下列兩項的絕對額中較低者確定：

- 套期工具自套期開始的累計利得或損失；
- 被套期項目自套期開始的預計未來現金流量現值的累計變動額。

每期計入其他綜合收益的現金流量套期儲備的金額為當期現金流量套期儲備的變動額。

套期工具產生的利得或損失中屬於套期無效的部分，計入當期損益。

現金流量套期儲備的金額，按照下列規定處理：

- 被套期項目為預期交易，且該預期交易使本集團隨後確認一項非金融資產或非金融負債的，或者非金融資產或非金融負債的預期交易形成一項適用於公允價值套期會計的確定承諾時，本集團將原在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額轉出，計入該資產或負債的初始確認金額；
- 對於不屬於上述情況的現金流量套期，本集團在被套期的預期現金流量影響損益的相同期間，將原在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額轉出，計入當期損益；
- 如果在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額是一項損失，且該損失全部或部分預計在未來會計期間不能彌補的，本集團在預計不能彌補時，將預計不能彌補的部分從其他綜合收益中轉出，計入當期損益。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

當本集團發生下列情況之一的，應當終止運用套期會計：

- 當因風險管理目標發生變化導致套期關係不再滿足風險管理目標時（即，主體不再尋求實現該風險管理目標）；
- 套期工具已到期、被出售、合同終止或已行使；
- 被套期項目與套期工具之間不再存在經濟關係，或者被套期項目和套期工具經濟關係產生的價值變動中，信用風險的影響開始佔主導地位時；
- 或套期不再滿足套期會計方法的其他條件時。

當本集團對現金流量套期終止運用套期會計時，在其他綜合收益中確認的累計現金流量套期儲備金額，按照下列規定進行處理：

- 如果被套期的未來現金流量預期仍然會發生的，在其他綜合收益中確認的累計現金流量套期儲備金額予以保留，並按上述現金流量套期的會計政策處理；
- 如果被套期的未來現金流量預期不再發生的，累計現金流量套期儲備的金額從其他綜合收益中轉出，計入當期損益。如果被套期的未來現金流量預期不再極可能發生但可能預期仍然會發生，在預期仍然會發生的情況下，累計現金流量套期儲備的金額予以保留，並按上述現金流量套期的會計政策處理。

(8) 存貨

存貨包括原油及其他原材料、在產品、產成品和零配件及低值易耗品等，按成本與可變現淨值孰低計量。

存貨按成本進行初始計量。存貨成本包括採購成本、加工成本和使存貨達到目前場所和狀態發生的其他支出。除原材料採購成本外，在產品及產成品還包括直接人工和按照適當比例分配的生產製造費用。

存貨發出時的成本主要按加權平均法核算，產成品和在產品成本包括原油及其他原材料、直接人工以及在正常生產能力下按照一定方法分配的製造費用。零配件及低值易耗品包括低值易耗品和包裝物等，低值易耗品採用分次攤銷法、包裝物採用一次轉銷法進行攤銷。

存貨跌價準備按存貨成本高於其可變現淨值的差額計提。可變現淨值，是指在日常活動中，存貨的估計售價減去至完工時估計將要發生的成本、估計的合同履約成本和銷售費用以及相關稅費後的金額。為生產而持有的原材料，其可變現淨值根據其生產的產成品的可變現淨值為基礎確定。為執行銷售合同或者勞務合同而持有的存貨，其可變現淨值以合同價格為基礎計算。當持有存貨的數量多於相關合同訂購數量的，超出部分的存貨的可變現淨值以一般銷售價格為基礎計算。

本集團的存貨盤存制度為永續盤存制。

(9) 長期股權投資及共同經營

長期股權投資包括本公司對子公司的股權投資、本集團對合營企業和聯營企業的股權投資。

對於企業合併形成的長期股權投資：同一控制下企業合併取得的長期股權投資，在合併日按照取得被合併方所有者權益在最終控制方合併財務報表中的賬面價值的份額作為初始投資成本；非同一控制下企業合併取得的長期股權投資，按照購買日取得對被購買方的控制權而付出的資產、發生或承擔的負債以及發行的權益性證券的公允價值作為長期股權投資的初始投資成本。

對於以企業合併以外的其他方式取得的長期股權投資：支付現金取得的長期股權投資，按照實際支付的購買價款作為初始投資成本；發行權益性證券取得的長期股權投資，以發行權益性證券的公允價值作為初始投資成本。

(a) 子公司

對子公司投資，在公司財務報表中按照成本法確定的金額列示，在編製合併財務報表時按權益法調整後進行合併。

採用成本法核算的長期股權投資，按照初始投資成本計量，除非投資符合持有待售的條件。被投資單位宣告分派的現金股利或利潤，確認為投資收益計入當期損益。

本集團主要子公司見附註 6(1)。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

(b) 合營企業和聯營企業

合營企業是指本集團與其他合營方對其實施共同控制且僅對其淨資產享有權利的一項安排；聯營企業是指本集團對其財務和經營決策具有重大影響的被投資單位。

共同控制是指按照相關約定對某項安排所享有的控制，並且該安排的相關活動（即對安排的回報產生重大影響的活動）必須經過分享控制權的參與方一致同意後才能決策。

重大影響是指對被投資單位的財務和經營政策有參與決策的權力，但並不能夠控制或者與其他方一起共同控制這些政策的制定。

對合營企業和聯營企業投資採用權益法核算。初始投資成本大於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，以初始投資成本作為長期股權投資成本；初始投資成本小於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，其差額計入當期損益，並相應調整長期股權投資成本。

採用權益法核算時，本集團按應享有或應分擔的被投資單位的淨損益和其他綜合收益的份額分別確認當期投資損益和其他綜合收益。確認被投資單位發生的淨虧損，以長期股權投資的賬面價值以及其他實質上構成對被投資單位淨投資的長期權益減記至零為限，但本集團負有承擔額外損失義務且符合或有事項準則所規定的預計負債確認條件的，繼續確認投資損失並作為預計負債核算。被投資單位除淨損益、其他綜合收益和利潤分配以外股東權益的其他變動，在持股比例不變的情況下，本集團按照持股比例計算應享有或承擔的部分直接計入股東權益。被投資單位分派的利潤或現金股利於宣告分派時按照本集團應分得的部分，相應減少長期股權投資的賬面價值。本集團與被投資單位之間未實現的內部交易損益按照應享有的比例計算歸屬於本集團的部分，予以抵銷，在此基礎上確認投資損益。本集團與被投資單位內部交易產生的未實現損失，屬於資產減值損失的，全額確認該損失，相應的未實現損失不予抵銷。本集團向被投資單位投出業務，本集團因此取得長期股權投資但未取得控制權的，應以投出業務的公允價值作為新增長期股權投資的初始投資成本，初始投資成本與投出業務的賬面價值之差，全額計入當期損益。

(c) 長期股權投資減值

對子公司、合營企業、聯營企業的長期股權投資，當其可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額（附註4(16)）。減值損失一經確認，以後期間不予轉回價值得以恢復的部分。

(d) 共同經營

共同經營是指本集團與其他合營方共同控制且本集團享有該安排相關資產且承擔該安排相關負債的一項安排。

本集團主要按照下述原則確認與共同經營中利益份額相關的項目：

- 確認單獨所持有的資產，以及按份額確認共同持有的資產；
- 確認單獨所承擔的負債，以及按份額確認共同承擔的負債；
- 確認出售享有的共同經營產出份額所產生的收入；
- 按份額確認共同經營因出售產出所產生的收入；
- 確認單獨所發生的費用，以及按份額確認共同經營發生的費用。

(10) 固定資產

固定資產包括房屋及建築物、機器設備、運輸工具以及其他。購置或新建的固定資產按取得時的成本進行初始計量。本公司在進行公司制改建時，國有股股東投入的固定資產，按國有資產管理部門確認的評估值作為入賬價值。

與固定資產有關的後續支出，在相關的經濟利益很可能流入本集團且其成本能夠可靠的計量時，計入固定資產成本；對於被替換的部分，終止確認其賬面價值；所有其他後續支出於發生時計入當期損益。

固定資產折舊採用年限平均法並按其入賬價值減去預計淨殘值後的餘額在預計可使用年限內計提。對計提了減值準備的固定資產，則在未來期間按扣除已計提固定資產減值準備後的淨額並依據尚可使用年限確定折舊額。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

固定資產的預計使用年限、淨殘值率及年折舊率列示如下：

	預計使用年限	預計淨殘值率%	年折舊率%
房屋及建築物	8至40年	5	2.4至11.9
機器設備	4至30年	3至5	3.2至24.3
運輸工具	4至14年	5	6.8至23.8
其他	5至12年	5	7.9至19.0

對固定資產的預計使用年限、預計淨殘值和折舊方法於每年年度終了進行複核並作適當調整。

當固定資產的可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額（附註4(16)）。

當固定資產被處置、或者預期通過使用或處置不能產生經濟利益時，終止確認該固定資產。固定資產出售、轉讓、報廢或毀損的處置收入扣除其賬面價值和相關稅費後的金額計入當期損益。

(11) 油氣資產

油氣資產是指持有的礦區權益和通過油氣勘探與油氣開發活動形成的油氣井及相關設施。

為取得礦區權益而發生的成本在發生時予以資本化，按照取得時的成本進行初始計量。礦區權益取得後發生的探礦權使用費、採礦權使用費和租金等維持礦區權益的支出計入當期損益。

中國自然資源部依據有關部門批准的儲量報告向申請人頒發探礦許可證。

未證實礦區權益不計提折耗，除此之外的油氣資產按產量法計提折耗。產量法折耗率在採礦許可證的現有期限內、根據油氣儲量在現有設施中的預計可生產量決定。

油氣資產的可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額；可收回金額是指資產（或資產組、資產組組合，下同）的公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間較高者（附註4(16)）。

(12) 在建工程

在建工程按實際發生的成本計量。實際成本包括建築費用、其他為使在建工程達到預定可使用狀態所發生的必要支出以及在資產達到預定可使用狀態之前所發生的符合資本化條件的借款費用。在建工程在達到預定可使用狀態時，轉入固定資產並自次月起開始計提折舊。

油氣勘探支出包括鑽井勘探支出和非鑽井勘探支出，鑽井勘探支出的資本化採用成果法。油氣勘探支出中的鑽井勘探支出在完井後，確定該井發現了證實儲量的，將鑽探該井的支出結轉為井及相關設施成本。確定該井未發現證實儲量的，將鑽探該井的支出扣除淨殘值後計入當期損益。確定部分井段發現了證實儲量的，將發現證實儲量的有效井段的鑽井勘探支出結轉為井及相關設施成本，無效井段鑽井勘探累計支出轉入當期損益。未能確定該探井是否發現證實儲量的，在完井後一年內將鑽探該井的支出暫時予以資本化。在完井一年時仍未能確定該探井是否發現證實儲量的，如果該井已發現足夠數量的儲量，但要確定其是否屬於證實儲量，還需要實施進一步的勘探活動，並且進一步的勘探活動已在實施中或已有明確計劃並即將實施，則將鑽探該井的資本化支出繼續暫時資本化，否則計入當期損益。鑽井勘探支出已費用化的探井又發現了證實儲量的，已費用化的鑽井勘探支出不作調整，重新鑽探和完井發生的支出予以資本化。非鑽井勘探支出於發生時計入當期損益。油氣開發活動所發生的支出，應當根據其用途分別予以資本化，作為油氣開發形成的井及相關設施的成本。證實儲量是指自給定日期至合同約定權利到期日（除非有證據合理保證該權利能夠得到延期），通過地球科學和工程數據的分析，採用確定性評估或概率性評估，以現有經濟、作業和政府監管條件，可以合理確定已知油氣藏經濟可採的原油、天然氣的估計量。

本集團將固定資產達到預定可使用狀態前或者研發過程中產出的產品或副產品對外銷售，即稱為試運行銷售。在財務報表中分別按日常活動和非日常活動列示試運行銷售的相關收入和成本。屬於日常活動的，在「營業收入」和「營業成本」項目列示，屬於非日常活動的，在「資產處置收益」等項目列示。

(13) 無形資產和商譽

無形資產包括土地使用權、專利權等，以成本計量。本公司在進行公司制改建時國有股股東投入的無形資產，按國有資產管理部門確認的評估值作為入賬價值。

土地使用權採用直線法按 30-50 年攤銷。外購土地及建築物的價款難以在土地使用權與建築物之間合理分配的，全部作為固定資產。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

特許經營權按實際支付價款入賬，並根據加油站的預計可使用年限以直線法進行攤銷。

專利權及其他無形資產按實際支付的價款入賬，並根據各項資產預計可使用年限以直線法進行攤銷。

當無形資產的可收回金額低於其賬面價值時，賬面價值減記至可收回金額（附註4(16)）。對使用壽命有限的無形資產的預計使用年限及攤銷方法於每年年度終了進行複核並作適當調整。

因非同一控制下企業合併形成的商譽，其初始成本是合併成本大於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額。

本集團對商譽不攤銷，以成本減累計減值準備（附註4(16)）在資產負債表內列示。商譽在其相關資產組或資產組組合處置時予以轉出，計入當期損益。

(14) 研究與開發

本集團的研究開發支出主要包括本集團實施研究開發活動而耗用的材料、研發部門職工薪酬、研發使用的設備及軟件等資產的折舊攤銷、研發測試、研發技術服務費等支出。

研究支出作為一項費用確認入賬；開發階段的支出，同時滿足下列條件的，予以資本化：

- 完成該無形資產以使其能夠使用或出售在技術上具有可行性；
- 管理層具有完成該無形資產並使用或出售的意圖；
- 能夠證明該無形資產將產生經濟利益；
- 有足够的技術、財務資源和其他資源支持，以完成該無形資產的開發，並有能力使用或出售該無形資產；以及
- 歸屬於該無形資產開發階段的支出能夠可靠地計量。

不滿足上述條件的開發階段的支出，於發生時計入當期損益。以前期間已計入損益的開發支出不在以後期間重新確認為資產。已資本化的開發階段的支出在資產負債表上列示為開發支出，自該項目達到預定用途之日起轉為無形資產。

(15) 長期待攤費用

長期待攤費用是指已經發生但應由本年和以後各期負擔的分攤期限在一年以上的各項費用，按預計受益期間分期平均攤銷，並以實際支出減去累計攤銷後的淨額列示。

(16) 長期資產減值

固定資產、除未證實礦區權益外的油氣資產、在建工程、使用壽命有限的無形資產、長期股權投資、長期待攤費用及使用權資產等，於資產負債表日存在減值跡象的，進行減值測試。減值測試結果表明資產的可收回金額低於其賬面價值的，按其差額計提減值準備並計入減值損失。可收回金額為資產的公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間的較高者。資產減值準備以單項資產為基礎計算並確認，如果難以對單項資產的可收回金額進行估計的，以該資產所屬的資產組確定資產組的可收回金額。資產組是能夠獨立產生現金流入的最小資產組合。

對於在財務報表中單獨列示的商譽，本集團依據相關資產組或資產組組合能夠從企業合併的協同效應中的受益情況分攤商譽賬面價值，無論是否存在減值跡象，至少每年進行減值測試。測試結果表明包含分攤的商譽的資產組或資產組組合的可收回金額低於其賬面價值的，確認相應的減值損失。

對於未證實礦區權益，每年進行一次減值測試。單個礦區取得成本較大的，以單個礦區為基礎進行減值測試，並確定未證實礦區權益減值金額。單個礦區取得成本較小且與其他相鄰礦區具有相同或類似地質構造特徵或儲層條件的，按照若干具有相同或類似地質構造特徵或儲層條件的相鄰礦區所組成的礦區組進行減值測試。

上述資產減值損失一經確認，如果在以後期間價值得以恢復，也不予轉回。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(17) 借款費用

發生的可直接歸屬於需要經過相當長時間的購建活動才能達到預定可使用狀態的購建固定資產及油氣資產的借款費用，在資產支出及借款費用已經發生、為使資產達到預定可使用狀態所必要的購建活動已經開始時，開始資本化並計入該資產的成本。當購建的資產達到預定可使用狀態時停止資本化，其後發生的借款費用確認為財務費用計入當期損益。如果資產的購建活動發生非正常中斷，並且中斷時間連續超過3個月，暫停借款費用的資本化，直至資產的購建活動重新開始。

對於為購建符合資本化條件的固定資產及油氣資產而借入的專門借款，以專門借款當期實際發生的利息費用減去尚未動用的借款資金存入銀行取得的利息收入或進行暫時性投資取得的投資收益後的金額確定專門借款利息費用的資本化金額。

對於為購建符合資本化條件的固定資產及油氣資產而佔用的一般借款，按照累計資產支出超過專門借款部分的資本支出加權平均數乘以所佔用一般借款的加權平均實際利率計算確定一般借款利息費用的資本化金額。實際利率為將借款在預期存續期間或適用的更短期間內的未來現金流量折現為該借款初始確認金額所使用的利率。

(18) 職工薪酬

(a) 短期薪酬

短期薪酬是指在職工提供服務的期間，將實際發生或按規定的基準和比例計提的職工工資、獎金、醫療保險費、工傷保險費和生育保險費等社會保險費和住房公積金，確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。

(b) 離職後福利 - 設定提存計劃

離職後福利 - 設定提存計劃是按照中國有關法規要求，本集團職工參加的由政府機構設立管理的社會保障體系中的基本養老保險。基本養老保險的繳費金額按中國政府規定的基準和比例計算。本集團對海外員工也有類似的設定提存計劃。本集團在職工提供服務的期間，將應繳存的金額確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。

此外，本集團還參與了經中國相關部門批准的企業年金計劃，向該等計劃注入的資金於發生時計入當期損益。

除上述離職後福利外，本集團目前沒有為員工支付離職後福利的重大額外義務。

(19) 政府補助

政府補助是本集團從政府無償取得的貨幣性資產或非貨幣性資產，但不包括政府以投資者身份向本集團投入的資本。

政府補助在能夠滿足政府補助所附條件並能夠收到時，予以確認。

政府補助為貨幣性資產的，按照收到或應收的金額計量。政府補助為非貨幣性資產的，按照公允價值計量。

本集團取得的、用於購建或以其他方式形成長期資產的政府補助作為與資產相關的政府補助。本集團取得的與資產相關之外的其他政府補助作為與收益相關的政府補助。與資產相關的政府補助，本集團將其確認為遞延收益，並在相關資產使用壽命內按照合理、系統的方法分期計入當期損益。與收益相關的政府補助，如果用於補償本集團以後期間的相關成本費用或損失的，本集團將其確認為遞延收益，並在確認相關成本費用或損失的期間，計入當期損益或沖減相關成本；如果用於補償本集團已發生的相關成本費用或損失的，則直接計入當期損益或沖減相關成本。

與企業日常活動相關的政府補助，按照經濟業務實質，計入其他收益或沖減相關成本費用。與企業日常活動無關的政府補助，計入營業外收支。

(20) 預計負債

因產品質量保證、虧損合同等形成的現時義務，當其履行很可能導致經濟利益的流出，且該義務的金額能夠可靠計量時，確認為預計負債。

預計負債按照履行相關現時義務所需支出的最佳估計數進行初始計量，並綜合考慮與或有事項有關的風險、不確定性和貨幣時間價值等因素。貨幣時間價值影響重大的，通過對相關未來現金流出進行折現後確定最佳估計數；因隨着時間推移所進行的折現還原而導致的預計負債賬面價值的增加金額，確認為利息費用。

滿足預計負債確認條件的油氣資產棄置義務確認為預計負債，同時計入相關油氣資產的原值，金額等於根據當地條件及相關要求作出的預計未來支出的現值。這部分價值作為油氣資產成本的一部分進行折耗。在油氣資產的使用壽命內，油氣資產棄置義務採用實際利率法確定各期間應承擔的利息費用。由於技術進步、法律要求或市場環境變化等原因，履行棄置義務可能發生支出金額、預計棄置時點、折現率等變動而引起的預計負債變動。對於預計負債的增加，相應增加油氣資產的成本；對於預計負債的減少，以棄置費相關資產賬面價值為限扣減油氣資產成本，如果預計負債的減少額超過該賬面價值，超出部分確認為當期損益。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

不符合預計負債確認條件的，在廢棄時發生的拆卸、搬移、場地清理等支出在實際發生時作為清理費用計入當期損益。

(21) 專項儲備

本集團按照國家規定提取的安全生產費，計入相關產品的成本或當期損益，同時計入專項儲備。

本集團使用專項儲備時，屬於費用性支出的，直接沖減專項儲備。形成固定資產的，待相關資產達到預定可使用狀態時確認為固定資產，同時按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊。該固定資產在以後期間不再計提折舊。

(22) 所得稅

除因企業合併和直接計入所有者權益（包括其他綜合收益）的交易或者事項產生的所得稅外，本集團將當期所得稅和遞延所得稅計入當期損益。

當期所得稅是按本年度應稅所得額，根據稅法規定的稅率計算的預期應交所得稅，加上以往年度應付所得稅的調整。

於資產負債表日，如果本集團擁有以淨額結算的法定權利並且意圖以淨額結算或取得資產、清償負債同時進行，那麼當期所得稅資產及當期所得稅負債以抵銷後的淨額列示。

遞延所得稅資產和遞延所得稅負債根據資產和負債的計稅基礎與其賬面價值的差額（暫時性差異）計算確認。對於按照稅法規定能夠於以後年度抵減應納稅所得額的可抵扣虧損，確認相應的遞延所得稅資產。對於既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額（或可抵扣虧損），且初始確認的資產和負債未導致產生等額應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的非企業合併交易中產生的資產或負債的初始確認形成的暫時性差異，不確認相應的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債。於資產負債表日，遞延所得稅資產和遞延所得稅負債，按照預期收回該資產或清償該負債期間的適用稅率計量。

遞延所得稅資產的確認以很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異、可抵扣虧損和稅款抵減的應納稅所得額為限。

對子公司、聯營企業及合營企業投資相關的應納稅暫時性差異，確認遞延所得稅負債，除非本集團能夠控制該暫時性差異轉回的時間且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回。對子公司、聯營企業及合營企業投資相關的可抵扣暫時性差異，當該暫時性差異在可預見的未來很可能轉回且未來很可能獲得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額時，確認遞延所得稅資產。

同時滿足下列條件的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債以抵銷後的淨額列示：

- 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債與同一稅收徵管部門對本集團內同一納稅主體徵收的所得稅相關；
- 本集團內該納稅主體擁有以淨額結算當期所得稅資產及當期所得稅負債的法定權利。

(23) 收入確認

收入是本集團日常活動中形成的，會導致股東權益增加且與股東投入資本無關的經濟利益的總流入。

本集團在履行了合同中的履約義務，即在客戶取得相關商品或服務的控制權時，確認收入。

合同中包含兩項或多項履約義務的，本集團在合同開始日，按照各單項履約義務所承諾商品或服務的單獨售價的相對比例，將交易價格分攤至各單項履約義務，按照分攤至各單項履約義務的交易價格計量收入。單獨售價，是指本集團向客戶單獨銷售商品或提供服務的價格。單獨售價無法直接觀察的，本集團綜合考慮能夠合理取得的全部相關信息，並最大限度地採用可觀察的輸入值估計單獨售價。

附有客戶額外購買選擇權（例如客戶獎勵積分）的合同，本集團評估該選擇權是否向客戶提供了一項重大權利。提供重大權利的，本集團將其作為單項履約義務，在客戶未來行使購買選擇權取得相關商品或服務的控制權時，或者該選擇權失效時，確認相應的收入。客戶額外購買選擇權的單獨售價無法直接觀察的，本集團綜合考慮客戶行使和不行使該選擇權所能獲得的折扣的差異、客戶行使該選擇權的可能性等全部相關信息後予以估計。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

交易價格是本集團因向客戶轉讓商品或服務而預期有權收取的對價金額，不包括代第三方收取的款項。本集團確認的交易價格不超過在相關不確定性消除時累計已確認收入極可能不會發生重大轉回的金額。有權收取的對價是非現金形式時，本集團按照非現金對價的公允價值確定交易價格。非現金對價的公允價值不能合理估計的，本集團參照承諾向客戶轉讓商品或提供服務的單獨售價間接確定交易價格。預期將退還給客戶的款項作為退貨負債，不計入交易價格。合同中存在重大融資成分的，本集團按照假定客戶在取得商品或服務控制權時即以現金支付的應付金額確定交易價格。該交易價格與合同對價之間的差額，在合同期間內採用實際利率法攤銷。於合同開始日，本集團預計客戶取得商品或服務控制權與客戶支付價款間隔不超過一年的，不考慮合同中存在的重大融資成分。

滿足下列條件之一時，本集團屬於在某一時段內履行履約義務，否則，屬於在某一時點履行履約義務：

- 客戶在本集團履約的同時即取得並消耗本集團履約所帶來的經濟利益；
- 客戶能夠控制本集團履約過程中在建的商品；
- 本集團履約過程中所產出的商品具有不可替代用途，且本集團在整個合同期間內有權就累計至今已完成的履約部分收取款項。

對於在某一時段內履行的履約義務，本集團在該段時間內按照履約進度確認收入。履約進度不能合理確定時，本集團已經發生的成本預計能夠得到補償的，按照已經發生的成本金額確認收入，直到履約進度能夠合理確定為止。

對於在某一時點履行的履約義務，本集團在客戶取得相關商品或服務控制權時點確認收入。在判斷客戶是否已取得商品或服務控制權時，本集團會考慮下列跡象：

- 本集團就該商品或服務享有現時收款權利；
- 本集團已將該商品的實物轉移給客戶；
- 本集團已將該商品的法定所有權或所有權上的主要風險和報酬轉移給客戶；
- 客戶已接受該商品或服務等。

本集團根據在向客戶轉讓商品或服務前是否擁有對該商品或服務的控制權，來判斷本集團從事交易時的身份是主要責任人還是代理人。本集團在向客戶轉讓商品或服務前能夠控制該商品或服務的，本集團為主要責任人，按照已收或應收對價總額確認收入；否則，本集團為代理人，按照預期有權收取的傭金或手續費的金額確認收入，該金額按照已收或應收對價總額扣除應支付給其他相關方的價款後的淨額，或者按照既定的傭金金額或比例等確定。

本集團已向客戶轉讓商品或服務而有權收取對價的權利（且該權利取決於時間流逝之外的因素）作為合同資產列示，合同資產以預期信用損失為基礎計提減值（附註 4(7)(f)）。本集團擁有的、無條件（僅取決於時間流逝）向客戶收取對價的權利作為應收款項列示。本集團已收或應收客戶對價而應向客戶轉讓商品或服務的義務作為合同負債列示。

與本集團取得收入的主要活動相關的會計政策描述如下：

(a) 銷售商品

本集團在客戶取得相關商品控制權時確認收入。取得相關商品控制權，是指客戶能夠主導該商品的使用並從中獲得幾乎全部的經濟利益。

(b) 提供勞務

本集團對外提供勞務，客戶在本集團履約的同時即取得並消耗本集團履約所帶來的經濟利益，屬於某一時段內履行的履約義務，按照履約進度確認收入。否則，屬於在某一時點履行履約義務，本集團在客戶取得相關服務控制權時確認收入。

(c) 獎勵積分

根據獎勵積分計劃，本集團將部分交易價格分攤至客戶在未來購買本集團商品或服務時可兌換抵扣的獎勵積分。分攤比例按照獎勵積分和相關商品或服務單獨售價的相對比例確定。本集團將分攤至獎勵積分的金額予以遞延並在積分兌換或到期時確認為收入。

(d) 貿易模式下的銷售收入確認

本集團在開展原油、天然氣、成品油及化工品產品貿易業務的過程中，根據產品市場供求關係及客戶訂單需求進行相關產品的採購。此類業務中，本集團承擔了交付產品並確保其規格及質量滿足客戶要求的主要責任；可自主決定供應商及採購定價，且存在較多可替代的合格供應商；也有權自行決定銷售對象和銷售價格，並承擔產品價格變動風險。因此，本集團在向客戶銷售產品前已取得了該產品的控制權，並相應按照總額確認產品銷售收入。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(24) 合同成本

合同成本包括為取得合同發生的增量成本及合同履約成本。

為取得合同發生的增量成本是指本集團不取得合同就不會發生的成本。該成本預期能夠收回的，本集團將其作為合同取得成本確認為一項資產。除非取得合同的增量成本的預計攤銷期為一年或更短期間，則本集團將其在發生時確認為費用。本集團為取得合同發生的、除預期能夠收回的增量成本之外的其他支出於發生時計入當期損益。

為履行合同發生的成本，不屬於存貨等其他企業會計準則規範範圍且同時滿足下列條件的，本集團將其作為合同履約成本確認為一項資產：

- 該成本與一份當前或預期取得的合同直接相關，包括直接人工、直接材料、製造費用（或類似費用）、明確由客戶承擔的成本以及僅因該合同而發生的其他成本；
- 該成本增加了本集團未來用於履行履約義務的資源；
- 該成本預期能夠收回。

合同取得成本確認的資產和合同履約成本確認的資產（「與合同成本有關的資產」）採用與該資產相關的商品或服務收入確認相同的基礎進行攤銷，計入當期損益。合同取得成本確認的資產攤銷期限不超過一年的，在發生時計入當期損益。

當與合同成本有關的資產的賬面價值高於下列兩項的差額時，本集團對超出部分計提減值準備，並確認為資產減值損失：

- 本集團因轉讓與該資產相關的商品或服務預期能夠取得的剩餘對價；
- 為轉讓該相關商品或服務估計將要發生的成本。

(25) 租賃

租賃，是指在一定期間內，出租人將資產的使用權讓與承租人以獲取對價的合同。

在合同開始日，本集團評估合同是否為租賃或者包含租賃。如果合同中一方讓渡了在一定期間內控制一項或多項已識別資產使用的權利以換取對價，則該合同為租賃或者包含租賃。

為確定合同是否讓渡了在一定期間內控制已識別資產使用的權利，本集團進行如下評估：

- 合同是否涉及已識別資產的使用。已識別資產可能由合同明確指定或在資產可供客戶使用時隱性指定，並且該資產在物理上可區分，或者如果資產的某部分產能或其他部分在物理上不可區分但實質上代表了該資產的全部產能，從而使客戶獲得因使用該資產所產生的幾乎全部經濟利益。如果資產的供應方在整個使用期間擁有對該資產的實質性替換權，則該資產不屬於已識別資產；
- 承租人是否有權獲得在使用期間內因使用已識別資產所產生的幾乎全部經濟利益；
- 承租人是否有權在該使用期間主導已識別資產的使用。

合同中同時包含多項單獨租賃的，承租人和出租人將合同予以分拆，並分別各項單獨租賃進行會計處理。合同中同時包含租賃和非租賃部分的，承租人和出租人將租賃和非租賃部分進行分拆。在分拆合同包含的租賃和非租賃部分時，承租人按照各租賃部分單獨價格及非租賃部分的單獨價格之和的相對比例分攤合同對價。出租人按附註 4(23) 所述會計政策中關於交易價格分攤的規定分攤合同對價。

(a) 本集團作為承租人

在租賃期開始日，本集團對租賃確認使用權資產和租賃負債。使用權資產按照成本進行初始計量，包括租賃負債的初始計量金額、在租賃期開始日或之前支付的租賃付款額（扣除已享受的租賃激勵相關金額），發生的初始直接費用以及為拆卸及移除租賃資產、復原租賃資產所在場地或將租賃資產恢復至租賃條款約定狀態預計將發生的成本。

本集團使用直線法對使用權資產計提折舊。對能夠合理確定租賃期屆滿時取得租賃資產所有權的，本集團在租賃資產剩餘使用壽命內計提折舊。否則，租賃資產在租賃期與租賃資產剩餘使用壽命兩者孰短的期間內計提折舊。使用權資產按附註 4(16) 所述的會計政策計提減值準備。

租賃負債按照租賃期開始日尚未支付的租賃付款額的現值進行初始計量，折現率為租賃內含利率。無法確定租賃內含利率的，採用本集團增量借款利率作為折現率。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

本集團按照固定的週期性利率計算租賃負債在租賃期內各期間的利息費用，並計入當期損益或相關資產成本。未納入租賃負債計量的可變租賃付款額在實際發生時計入當期損益或相關資產成本。

租賃期開始日後，發生下列情形的，本集團按照變動後租賃付款額的現值重新計量租賃負債：

- 根據擔保餘值預計的應付金額發生變動；
- 用於確定租賃付款額的指數或比率發生變動；
- 本集團對購買選擇權、續租選擇權或終止租賃選擇權的評估結果發生變化，或續租選擇權或終止租賃選擇權的實際行使情況與原評估結果不一致。

在對租賃負債進行重新計量時，本集團相應調整使用權資產的賬面價值。使用權資產的賬面價值已調減至零，但租賃負債仍需進一步調減的，本集團將剩餘金額計入當期損益。

本集團已選擇對短期租賃（租賃期不超過 12 個月的租賃）和低價值資產租賃不確認使用權資產和租賃負債，並將相關的租賃付款額在租賃期內各個期間按照直線法計入當期損益或相關資產成本。

(b) 本集團作為出租人

在租賃開始日，本集團將租賃分為融資租賃和經營租賃。融資租賃是指無論所有權最終是否轉移但實質上轉移了與租賃資產所有權有關的幾乎全部風險和報酬的租賃。經營租賃是指除融資租賃以外的其他租賃。本集團無重大融資租賃。

經營租賃的租賃收款額在租賃期內按直線法確認為租金收入。本集團將其發生的與經營租賃有關的初始直接費用予以資本化，在租賃期內按照與租金收入確認相同的基礎進行分攤，分期計入當期損益。未計入租賃收款額的可變租賃付款額在實際發生時計入當期損益。

(26) 股利分配

現金股利於股東會批准的當期，確認為負債。

(27) 企業合併

同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法

本集團取得對另一個或多個企業或一組資產或淨資產的控制權且其構成業務的，該交易或事項構成企業合併。企業合併分為同一控制下的企業合併和非同一控制下的企業合併。

對於非同一控制下的交易，購買方在判斷取得的資產組合等是否構成一項業務時，將考慮是否選擇採用集中度測試的簡化判斷方式。如果該組合通過集中度測試，則判斷為不構成業務。如果該組合未通過集中度測試，仍應按照業務條件進行判斷。

當本集團取得了不構成業務的一組資產或淨資產時，應將購買成本按購買日所取得各項可辨認資產、負債的相對公允價值基礎進行分配，不按照以下企業合併的會計處理方法進行處理。

(a) 同一控制下的企業合併

參與合併的企業在合併前後均受同一方或相同的多方最終控制且該控制並非暫時性的，為同一控制下的企業合併。合併方在企業合併中取得的淨資產按照合併日在最終控制方合併財務報表中的賬面價值計量。合併方取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值的差額，調整資本公積；資本公積不足以沖減的，調整留存收益。

為進行企業合併發生的直接相關費用於發生時計入當期損益。為企業合併而發行權益性證券或債務性證券的交易費用，計入權益性證券或債務性證券的初始確認金額。合併日為合併方實際取得對被合併方控制權的日期。

(b) 非同一控制下的企業合併

參與合併的各方在合併前後不受同一方或相同的多方最終控制的，為非同一控制下的企業合併。購買方發生的合併成本及在合併中取得的被購買方符合確認條件的各項可辨認資產、負債及或有負債按購買日的公允價值計量。合併成本大於合併中取得的被購買方於購買日可辨認淨資產公允價值份額的差額，確認為商譽；合併成本小於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額，計入當期損益。

為進行企業合併發生的直接相關費用於發生時計入當期損益。為企業合併而發行權益性證券或債務性證券的交易費用，計入權益性證券或債務性證券的初始確認金額。購買日是指購買方實際取得對被購買方控制權的日期。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(28) 合併財務報表的編製方法

合併財務報表的合併範圍包括本公司及本公司控制的子公司。控制，是指本集團擁有對被投資單位的權力，通過參與被投資單位的相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對被投資單位的權力影響其回報金額。在判斷本集團是否擁有對被投資單位的權力時，本集團僅考慮與被投資單位相關的實質性權利（包括本集團自身所享有的及其他方所享有的實質性權利）。

從取得子公司的實際控制權之日起，本集團開始將其予以合併；從喪失實際控制權之日起停止合併。對於同一控制下企業合併取得的子公司，以其各項資產、負債在最終控制方財務報表中的賬面價值為基礎，視同其在本公司最終控制方對其開始實施控制之日起納入本公司合併範圍，對合併財務報表的期初數以及前期比較報表進行相應調整，並將其合併日前實現的淨利潤在合併利潤表中單列項目反映。

在編製合併財務報表時，子公司與本公司採用的會計政策和會計期間不一致的，按照本公司的會計政策和會計期間對子公司財務報表進行必要的調整。對於通過非同一控制下企業合併取得的子公司，以購買日確定的被購買子公司各項可辨認資產、負債的公允價值為基礎編製合併財務報表。

集團內所有重大往來餘額、交易及未實現利潤在合併財務報表編製時予以抵銷。子公司的股東權益及當期淨損益中不屬於本公司所擁有的部分分別作為少數股東權益及少數股東損益和綜合收益總額在合併財務報表中股東權益、淨利潤及綜合收益總額項下單獨列示。

(29) 分部報告

本集團以內部組織結構、管理要求、內部報告制度為依據確定經營分部，以經營分部為基礎確定報告分部並披露分部信息。

經營分部是指本集團內同時滿足下列條件的組成部分：(1) 該組成部分能夠在日常活動中產生收入、發生費用；(2) 本集團管理層能夠定期評價該組成部分的經營成果，以決定向其配置資源、評價其業績；(3) 本集團能夠取得該組成部分的財務狀況、經營成果和現金流量等有關會計信息。如果兩個或多個經營分部具有相似的經濟特徵，並且滿足一定條件的，本集團將其合併為一個經營分部。

本集團同時披露從中國大陸以外其他地區取得的對外交易收入總額以及位於中國大陸以外其他地區的非流動資產總額。

(30) 關聯方

一方控制、共同控制另一方或對另一方施加重大影響，以及兩方或兩方以上同受一方控制、共同控制的，構成關聯方。關聯方可為個人或企業。僅僅同受國家控制而不存在其他關聯方關係的企業，不構成關聯方。

本公司同時根據證監會頒佈的《上市公司信息披露管理辦法》確定本集團或本公司的關聯方。

(31) 重要會計估計和判斷

本集團根據歷史經驗和其他因素，包括對未來事項的合理預期，對所採用的重要會計估計和關鍵判斷進行持續的評價。

下列重要會計估計及關鍵假設存在會導致下一會計年度資產和負債的賬面價值出現重大調整的主要風險：

(a) 對原油和天然氣儲量的估計

原油和天然氣儲量對本集團投資決策至關重要，同時也是油氣生產活動相關資產減值測試的重要因素。證實原油和天然氣儲量的變化，尤其是證實已開發儲量的變化，將影響計入利潤表的與油氣生產活動相關資產的產量法折舊、折耗和攤銷。證實已開發儲量的增加 / 減少將減少 / 增加折舊、折耗和攤銷金額。證實儲量的估計需根據情況變化作出向上或向下調整，比如開發和生產活動的新情況或者經濟因素的變化，包括產品價格、合同期限、技術進步或開發方案等。

(b) 固定資產和油氣資產的減值估計

由於事件的發生或環境的變化使資產賬面價值可能無法回收時，需對固定資產和油氣資產進行減值測試。確定資產是否減值及減值金額的大小包含管理層的估計和判斷，比如未來原油和天然氣價格、煉油產品和化工產品的價格、生產成本、產品結構及產量、生產剖面、油氣儲量等。減值準備的測試和計算是考慮目前的經濟形勢，基於與本集團的經營計劃一致的假設而做出的。某些假設發生對其有利的變化，可能會使本集團免於對這些資產計提減值，對某些假設不利的變化則可能導致本集團對資產計提減值。例如，當預計未來現金流時所假設的未來原油價格與未來實際價格不一致或所假設的未來原油生產剖面與未來實際生產剖面不一致時，將可能導致本集團對資產多計提或少計提減值。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(c) 對資產棄置義務的估計

油氣資產棄置義務的確認是針對油氣資產未來的棄置支出，其金額等於預計未來支出的現值。對預計未來支出的估計是基於當地現有條件和相關要求做出的，包括法律要求、技術和價格水平等。除了這些因素外，管理層預計採用的油氣資產棄置清理方案以及對油氣資產經濟壽命和折現率的估計也會影響預計未來支出的現值。上述任何估計的變化將在油氣資產的剩餘可使用年限內影響本集團的經營成果和財務狀況。

根據內外部環境變化，依據會計準則和本集團棄置費用管理辦法等有關規定，油氣田企業基於最新的參數對油氣資產棄置義務進行重新測算，以更加客觀反映本集團油氣資產棄置義務的實際情況。

(32) 重要會計政策變更

財政部於 2026 年頒佈了《關於印發〈企業會計準則解釋第 20 號〉的通知》（以下簡稱「解釋 20 號」），規範了以下內容：

- 關於金融資產合同現金流量特徵的評估；
- 關於貨幣缺乏可兌換性時的會計處理及相關披露。

本集團已採用上述解釋 20 號編製截至 2026 年 6 月 30 日止六個月期間財務報表，採用該規定未對本集團的財務狀況及經營成果產生重大影響。

5 稅費

本集團適用的主要稅種及其稅率列示如下：

稅種	稅率	計稅基礎及方法
增值稅	13%、9%或6%	按應納稅增值額計算。應納稅額按應納稅銷售額乘以適用稅率扣除當期允許抵扣的進項稅額後的餘額計算
資源稅	6%	按原油及天然氣銷售額計算
消費稅	從量計徵	按應稅產品的銷售數量計算繳納。汽油、石腦油、溶劑油和潤滑油按每升 1.52 元，柴油和燃料油按每升 1.2 元計算應納稅額
企業所得稅	15%至82%	按應納稅所得額計算
石油特別收益金	20%至40%	按銷售國產原油價格超過一定水平所獲得的超額收入計算
礦業權出讓收益	0.3%、0.6%或0.8%	礦業權出讓收益包括探礦權(探礦權)成交價和逐年徵收的探礦權出讓收益，探礦權(探礦權)成交價在出讓時確認並徵收。逐年徵收的探礦權出讓收益按年度礦產品銷售收入計算繳納
城市維護建設稅	1%、5%或7%	按實際繳納增值稅額和消費稅額計算
教育費附加	2%或3%	按實際繳納增值稅額和消費稅額計算
城鎮土地使用稅	0.9至30元	以各省、自治區、直轄市實際佔用土地面積計算

根據財政部、國家稅務總局、海關總署《關於「十四五」期間能源資源勘探開發利用進口稅收政策的通知》(財關稅[2021]17號)，自 2021 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日期間，對經國家發展改革委核(批)准建設的跨境天然氣管道和進口液化天然氣接收儲運裝置項目，以及經省級政府核准的進口液化天然氣接收儲運裝置擴建項目進口的天然氣(包括管道天然氣和液化天然氣)，按一定比例返還進口環節增值稅；對在中國陸上特定地區進行石油(天然氣)勘探開發的自營項目，進口符合規定的設備、儀器、零附件、專用工具，免徵進口關稅；對在經國家批准的陸上石油(天然氣)中標區塊內進行石油(天然氣)勘探開發作業的中外合作項目、在中國海洋進行石油(天然氣)勘探開發作業的項目、海上油氣管道應急救援項目、在中國境內進行煤層氣勘探開發作業的項目，進口符合規定的設備、儀器、零附件、專用工具，免徵進口關稅和進口環節增值稅。2026 年 2 月 13 日，財政部、海關總署、國家稅務總局共同發佈了《關於「十五五」期間能源資源勘探開發利用進口稅收優惠政策的通知》(財關稅[2026]16號)，自 2026 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日期間，繼續對經國家發展改革委核(批)准建設的跨境天然氣管道和進口液化天然氣接收儲運裝置項目，以及經省級人民政府核准的進口液化天然氣接收儲運裝置擴建項目接收的進口天然氣(包括管道天然氣和液化天然氣)，按一定比例返還進口環節增值稅。在中國海洋進行石油(天然氣)勘探開發作業的自營項目、海上油氣管道應急救援項目，進口符合規定的設備、儀器、零附件、專用工具，免徵進口關稅；對在經國家批准的海洋進行石油(天然氣)勘探開發作業的中外合作項目，進口符合規定的設備、儀器、零附件、專用工具，免徵進口關稅和進口環節增值稅。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外,金額單位為人民幣百萬元)

2018 年 3 月 29 日,財政部、國家稅務總局發佈了《關於對頁岩氣減徵資源稅的通知》(財稅[2018]26 號),為促進頁岩氣開發利用,有效增加天然氣供給,自 2018 年 4 月 1 日至 2021 年 3 月 31 日,對頁岩氣資源稅(按 6% 的規定稅率)減徵 30%。2021 年 3 月 15 日,財政部、國家稅務總局發佈了《關於延長部分稅收優惠政策執行期限的公告》(財政部稅務總局公告 2021 年第 6 號),稅收優惠政策於 2021 年 3 月 31 日到期後,執行期限延長至 2023 年 12 月 31 日。2023 年 9 月 20 日,財政部、國家稅務總局發佈了《關於繼續實施頁岩氣減徵資源稅優惠政策的公告》(財政部稅務總局公告 2023 年第 46 號),在 2027 年 12 月 31 日之前,繼續對頁岩氣資源稅(按 6% 的規定稅率)減徵 30%。

根據財政部《關於提高石油特別收益金起徵點的通知》(財稅[2014]115 號),經國務院批准,財政部決定從 2015 年 1 月 1 日起,將石油特別收益金起徵點提高至 65 美元/桶,仍實行五級超額累進從價定率計徵。

根據財政部、海關總署、國家稅務總局《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),自 2011 年 1 月 1 日至 2020 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分公司及子公司適用 15% 的優惠稅率計算並繳納企業所得稅。2020 年 4 月 23 日,財政部、國家稅務總局、國家發展改革委共同發佈了《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 2021 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繼續減按 15% 的稅率徵收企業所得稅。

根據財政部、自然資源部、國家稅務總局《關於印發〈礦業權出讓收益徵收辦法〉的通知》(財綜[2023]10 號),礦業權出讓收益 = 探礦權(採礦權)成交價 + 逐年徵收的探礦權出讓收益。探礦權(採礦權)成交價主要依據礦業權面積,綜合考慮成礦條件、勘查程度、礦業權市場變化及競爭情況等因素確定,在探礦權(採礦權)出讓時徵收。逐年徵收的探礦權出讓收益 = 年度礦產品銷售收入 × 礦業權出讓收益率,石油、天然氣、頁岩氣、天然氣水合物陸域礦業權出讓收益率為 0.8%,海域礦業權出讓收益率為 0.6%,煤層氣礦業權出讓收益率為 0.3%。

6 企業合併及合併財務報表

(1) 主要子公司情況

公司名稱	取得方式	經營地/ 註冊地	註冊資本	業務性質 及經營範圍	企業 類型	法人 代表	期末 實際 出資額	持股比例%		表決權 比例 (%)	是否 合併 報表
								直接	間接		
大慶油田有限責任公司	設立	中國	47,500	原油和天然氣的勘探、生產及銷售	有限責任公司	王國鋒	66,720	100.00	-	100.00	是
中油勘探開發有限公司(i)	同一控制下企業合併	中國	16,100	在中國境外從事原油和天然氣的勘探、生產和銷售	有限責任公司	陳明卓	23,778	50.00	-	100.00	是
廣東石化有限責任公司	設立	中國	20,000	從事煉油、石油化工、化工產品的生產、銷售、成品油倉儲	有限責任公司	何軍	25,647	90.00	-	90.00	是
中石油香港有限公司	設立	中國香港	港幣75.92億元	從事投資活動,其主要子公司、聯營及合營企業的主要業務活動是在中國境內外從事原油勘探、生產和銷售;在中國境內從事天然氣的銷售和輸送業務	—	不適用	25,590	100.00	-	100.00	是
中石油國際投資有限公司	設立	中國	36,042	從事投資活動,其主要子公司、聯營及合營企業的主要業務活動是在中國境外從事原油、天然氣、油砂和煤層氣的勘探、開發和生產	有限責任公司	陳明卓	36,042	100.00	-	100.00	是
中國石油國際事業有限公司	設立	中國	18,096	在中國境內外從事原油、天然氣和煉化產品的貿易、倉儲,煉化、儲運設施、加油站、運輸工具的投資及相關業務	有限責任公司	武軍利	18,953	100.00	-	100.00	是
中國石油四川石化有限責任公司	設立	中國	10,000	從事煉油、石油化工、化工產品的生產、銷售、化工技術開發、技術轉讓及技術服務	有限責任公司	戴琴榮	21,600	90.00	-	90.00	是
昆侖能源有限公司(ii)	同一控制下企業合併	百慕大	港幣1.60億元	投資控股公司,其主要子公司、聯營企業及合營企業的主要業務為於中國從事天然氣銷售、液化石油氣加工、儲運和銷售業務以及於中國、哈薩克斯坦共和國、阿曼蘇丹國、秘魯共和國、泰王國及阿塞拜疆共和國從事原油和天然氣勘探及生產業務	—	劉國海	港幣0.87億元	-	54.51	54.51	是
中石油太湖(北京)投資有限公司(「太湖公司」)	設立	中國	5,800	從事投資活動、財務諮詢、信息諮詢服務	有限責任公司	任立新	37,725	100.00	-	100.00	是

(i) 本公司合併該企業的財務報表,因為本公司通過其他股東的一致行動聲明獲取了該企業100%的表決權,擁有對該企業的權力,通過參與相關活動而享有可變回報,並且有能力運用對該企業的權力影響其回報金額。

(ii) 昆侖能源有限公司是一家於香港聯交所上市的公司。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(2) 同一控制下企業合併

本年發生的同一控制下企業合併：

被合併方	企業合併中取得的權益比例	構成同一控制下企業合併的依據	合併日	合併日的確定依據	自年初至合併日			截至2025年6月30日止6個月期間	
					收入	淨利潤	淨現金流入/流出	收入	淨利潤
新疆油田儲氣庫	51.00%	與本公司在合併前後同受中國石油集團的最終控制且該控制非暫時性	2026年1月4日	取得實際控制權	-	-	-	1,002	490
相國寺儲氣庫	51.00%	與本公司在合併前後同受中國石油集團的最終控制且該控制非暫時性	2026年1月4日	取得實際控制權	-	-	-	560	275
遼河油田儲氣庫	50.49%	與本公司在合併前後同受中國石油集團的最終控制且該控制非暫時性	2026年1月4日	取得實際控制權	-	-	-	968	413
合計					-	-	-	2,530	1,178

新疆油田儲氣庫、相國寺儲氣庫、遼河油田儲氣庫分別成立於2022年1月、2016年10月與2021年11月。2025年8月26日，本公司第九屆董事會第十四次會議審議通過《關於太湖投資與管網儲能新設合資公司並收購新疆油田儲氣庫公司、相國寺儲氣庫公司、遼河油田儲氣庫公司100%股權項目的議案》。

本公司全資子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分別以現金出資，新設三家由太湖公司控股的合資公司，太湖公司持股比例分別為51.00%、51.00%、50.49%。三家合資公司於2025年12月分別與中國石油集團全資子公司新疆石油管理局有限公司、四川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》，收購其下屬全資子公司新疆油田儲氣庫、相國寺儲氣庫、遼河油田儲氣庫100%股權。本次業務重組的交易對價分別為人民幣169.37億元、99.18億元及128.78億元並構成權益性交易。

合併日及 2025 年 12 月 31 日被合併方資產、負債的賬面價值：

	新疆油田儲氣庫	相國寺儲氣庫	遼河油田儲氣庫	
	合併日及2025年 12月31日	合併日及2025年 12月31日	合併日及2025年 12月31日	合計
流動資產	1,754	1,187	1,031	3,972
資產總計	13,128	7,911	14,402	35,441
流動負債	156	23	1,250	1,429
負債總計	158	46	4,011	4,215
所有者權益	12,970	7,865	10,391	31,226

(3) 境外經營實體主要報表項目折算匯率

公司名稱	資產負債項目	
	2026年6月30日	2025年12月31日
哈薩克斯坦石油公司	1美元=6.8109人民幣	1美元=7.0288人民幣
中石油香港有限公司	1港元=0.8686人民幣	1港元=0.9032人民幣
Singapore Petroleum Company Limited	1美元=6.8109人民幣	1美元=7.0288人民幣

所有者權益項目除「未分配利潤」外，其他項目採用發生時的即期匯率折算。收入、費用及現金流量項目，採用交易發生日的即期匯率或即期匯率近似的匯率折算。

7 貨幣資金

	2026年6月30日	2025年12月31日
庫存現金	11	7
銀行存款	271,729	236,613
其他貨幣資金	3,009	2,289
	274,749	238,909

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

於 2026 年 6 月 30 日，貨幣資金中包括以下外幣金額：

外幣名稱	外幣金額	匯率	折合人民幣
美元	14,475	6.8109	98,588
港幣	8,708	0.8686	7,564
堅戈	173,619	0.0140	2,431
其他			2,142
			110,725

於 2025 年 12 月 31 日，貨幣資金中包括以下外幣金額：

外幣名稱	外幣金額	匯率	折合人民幣
美元	18,754	7.0288	131,818
港幣	11,905	0.9032	10,753
堅戈	113,956	0.0140	1,595
其他			1,772
			145,938

本集團外幣貨幣資金主要為銀行存款。

於 2026 年 6 月 30 日，本集團存放於關聯財務公司的銀行存款賬面價值為 639.19 億元 (2025 年 12 月 31 日：637.76 億元)。

於 2026 年 6 月 30 日，貨幣資金中無保證金賬戶存款作為美元借款質押 (2025 年 12 月 31 日：無)。

8 衍生金融資產和衍生金融負債

本集團的衍生金融資產和衍生金融負債主要為商品期貨、商品掉期和商品遠期合約，參見附註 61。

9 應收賬款

	本集團		本公司	
	2026年 6月30日	2025年 12月31日	2026年 6月30日	2025年 12月31日
應收賬款	112,184	81,253	12,991	6,407
減：壞賬準備	(3,114)	(3,324)	(563)	(600)
	109,070	77,929	12,428	5,807

應收賬款賬齡及相應的壞賬準備分析如下：

	本集團					
	2026年6月30日			2025年12月31日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	105,804	94	(195)	74,995	92	(247)
一至兩年	3,694	3	(1,041)	3,792	5	(1,032)
兩至三年	754	1	(90)	481	1	(126)
三年以上	1,932	2	(1,788)	1,985	2	(1,919)
	112,184	100	(3,114)	81,253	100	(3,324)

	本公司					
	2026年6月30日			2025年12月31日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	11,917	92	(20)	5,415	85	(29)
一至兩年	122	1	(6)	325	5	(10)
兩至三年	413	3	(11)	132	2	(30)
三年以上	539	4	(526)	535	8	(531)
	12,991	100	(563)	6,407	100	(600)

賬齡自應收賬款確認日起開始計算。

本集團始終按照相當於整個存續期內預期信用損失的金額計量應收賬款的減值準備。違約損失率基於應收款項存續期間內的實際信用損失經驗計算，並考慮歷史數據收集期間的經濟狀況、當前的經濟狀況與本集團所認為的預計存續期內的經濟狀況三者之間的差異。本集團根據不同的經營分部及地理位置計算違約損失率。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

應收賬款的壞賬準備按類別分析如下：

	2026年6月30日				2025年12月31日			
	賬面餘額		壞賬準備		賬面餘額		壞賬準備	
	金額	佔總額 比例%	金額	計提 比例%	金額	佔總額 比例%	金額	計提 比例%
單項計提壞賬準備(i)	4,535	4	(2,189)	48.3	4,549	6	(2,260)	49.7
組合計提壞賬準備(ii)	107,649	96	(925)	0.9	76,704	94	(1,064)	1.4
	<u>112,184</u>	<u>100</u>	<u>(3,114)</u>		<u>81,253</u>	<u>100</u>	<u>(3,324)</u>	

(i) 單項計提壞賬準備的應收賬款分析如下：

該等應收賬款部分賬齡較長，本集團綜合考慮欠款方的經營情況、財務信息及其他已獲得信息為基礎估計可收回金額，將與根據合同約定應收回金額的差額確認為預期信用損失。

(ii) 組合計提壞賬準備的應收賬款分析如下：

	2026年6月30日			2025年12月31日		
	賬面餘額	壞賬準備		賬面餘額	壞賬準備	
		整個存續期預期 信用損失率	金額		整個存續期預期 信用損失率	金額
未逾期	103,449	0.1%	112	73,090	0.3%	196
逾期一年以內	2,062	3.3%	68	1,790	3.9%	70
逾期一年至兩年	886	16.9%	150	734	14.9%	109
逾期兩年至三年	609	12.8%	78	434	28.1%	122
逾期三年以上	643	80.4%	517	656	86.4%	567
	<u>107,649</u>		<u>925</u>	<u>76,704</u>		<u>1,064</u>

於2026年6月30日，本集團應收賬款前五名債務人欠款金額合計為353.27億元，佔應收賬款總額的31%，相應計提的壞賬準備期末餘額合計9.56億元（於2025年12月31日，本集團應收賬款前五名債務人欠款金額合計為298.60億元，佔應收賬款總額的37%，相應計提的壞賬準備年末餘額合計9.95億元）。

截至2026年6月30日止6個月期間及2025年6月30日止6個月期間，本集團未發生重大的應收賬款核銷。

10 應收款項融資

應收款項融資主要為銷售商品或提供勞務而收到的銀行承兌匯票。

本集團的銀行承兌匯票既以收取合同現金流量為目標又以出售為目標，因此分類為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間本集團背書和貼現銀行承兌匯票且其所有權上幾乎所有的風險和報酬已轉移給其他方，相應終止確認的銀行承兌匯票賬面價值分別為 7.23 億元和 291.47 億元（截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：74.00 億元和 67.90 億元），相關貼現損失金額 0.55 億元，計入當期損益（截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：0.13 億元）。

於 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日，本集團應收款項融資均於一年內到期。

11 預付款項

	2026年6月30日	2025年12月31日
預付款項	16,320	15,378
減：減值準備	(705)	(705)
	15,615	14,673

於 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日，本集團預付款項賬齡主要為一年以內。

於 2026 年 6 月 30 日，本集團預付款項前五名的預付款項合計為 65.60 億元，佔預付款項總額的 40%（於 2025 年 12 月 31 日，本集團預付款項前五名的預付款項合計為 77.96 億元，佔預付款項總額的 51%）。

12 其他應收款

	本集團		本公司	
	2026年 6月30日	2025年 12月31日	2026年 6月30日	2025年 12月31日
應收股利	140	71	1,901	3,004
其他(a)	40,566	29,047	12,736	6,661
合計	40,706	29,118	14,637	9,665

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(a) 其他應收款賬齡及相應的壞賬準備分析如下：

	本集團					
	2026年6月30日			2025年12月31日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	34,175	78	(146)	23,492	72	(262)
一至兩年	2,521	5	(179)	1,670	5	(81)
兩至三年	2,965	7	(197)	2,594	8	(152)
三年以上	4,360	10	(2,933)	4,765	15	(2,979)
	44,021	100	(3,455)	32,521	100	(3,474)

	本公司					
	2026年6月30日			2025年12月31日		
	金額	比例%	壞賬準備	金額	比例%	壞賬準備
一年以內	10,920	76	(22)	4,764	57	(18)
一至兩年	852	6	(38)	392	5	(30)
兩至三年	472	3	(105)	422	5	(104)
三年以上	2,191	15	(1,534)	2,772	33	(1,537)
	14,435	100	(1,699)	8,350	100	(1,689)

其他應收款的壞賬準備按類別分析如下：

	2026年6月30日				2025年12月31日			
	賬面餘額		壞賬準備		賬面餘額		壞賬準備	
	金額	佔總額 比例%	金額	計提 比例%	金額	佔總額 比例%	金額	計提 比例%
單項計提壞賬準備	3,719	8	(3,312)	89.1	7,226	22	(3,173)	43.9
組合計提壞賬準備	40,302	92	(143)	0.4	25,295	78	(301)	1.2
	44,021	100	(3,455)		32,521	100	(3,474)	

賬齡自其他應收賬款確認日起開始計算。

於 2026 年 6 月 30 日，本集團其他應收款前五名債務人欠款金額合計為 167.06 億元，佔其他應收款總額的 38%，期末未計提壞賬準備（於 2025 年 12 月 31 日，本集團其他應收款前五名債務人欠款金額合計為 142.60 億元，佔其他應收款總額的 44%，相應計提的壞賬準備年末餘額合計 0.22 億元）。

於 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日，本集團其他應收款主要為處於第一階段（信用風險自初始確認後未顯著增加）的款項。

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間及 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間，本集團未發生重大的其他應收款核銷。

13 存貨

	2026年6月30日	2025年12月31日
賬面餘額		
原油及其他原材料	66,797	52,326
在產品	18,068	15,481
產成品	109,690	85,304
零配件及低值易耗品	281	241
	194,836	153,352
減：存貨跌價準備	(5,049)	(2,754)
賬面價值	189,787	150,598

14 其他流動資產

其他流動資產餘額主要為增值稅進項稅留抵餘額及預繳所得稅。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

15 長期股權投資

	本集團			
	2025年12月31日	本期增加	本期減少	2026年6月30日
聯營企業和合營企業(a)	313,280	11,276	(3,675)	320,881
減：長期股權投資減值準備(b)	(9,705)	-	311	(9,394)
	303,575			311,487

	本公司			
	2025年12月31日	本期增加	本期減少	2026年6月30日
子公司(c)	363,693	4,956	(50)	368,599
聯營企業和合營企業	230,247	8,313	(1,415)	237,145
減：長期股權投資減值準備	(367)	-	-	(367)
	593,573			605,377

於2026年6月30日，以上投資不存在變現及收益匯回的重大限制。

(a) 本集團的主要聯營企業和合營企業

企業名稱	經營地/ 註冊地	業務性質	註冊 資本	持股比例%		表決權 比例%	核算 方法	對本集團 活動是否 具有戰略性
				直接	間接			
國家石油天然氣管網集團有限公司(「國家管網集團」)	中國	管道運輸、倉儲服務、裝備進口、技術進出口、科技研究、信息化研究及應用、技術諮詢、技術服務、技術轉讓及技術推廣	500,000	29.90	-	29.90	權益法	是
中油財務有限責任公司(「中油財務」)	中國	存款、貸款、結算、拆借、票據承兌貼現、擔保等銀行業務	16,395	32.00	-	32.00	權益法	否
國網新源控股有限公司(「國網新源」)	中國	投資建設和經營抽水蓄能電站項目、新能源電站和再生能源項目；與上述業務相關的工程諮詢、安裝施工等	29,132	-	14.79	14.79	權益法	是
中國船舶燃料有限責任公司	中國	油品進出口貿易、運輸、銷售及倉儲	1,000	-	50.00	50.00	權益法	否
Mangistau Investment B.V.	荷蘭	從事投資活動，其主要子公司的主要業務活動是從事石油天然氣的勘探開採及銷售	1.31億美元	-	50.00	50.00	權益法	否
中石油中亞天然氣管道有限公司	中國	施工總承包、項目投資、投資管理、投資諮詢、企業管理諮詢、技術開發、推廣和技術諮詢	5,000	-	50.00	50.00	權益法	否

本集團對主要聯營企業和合營企業投資列示如下：

	投資成本	2025年 12月31日	權益法下 確認的 投資收益	其他 綜合 收益	宣告 分派的 現金股利	其他	2026年 6月30日
國家管網集團	149,500	167,589	5,020	-	-	252	172,861
中油財務	10,223	29,348	1,062	(432)	(301)	-	29,677
國網新源	10,808	11,052	174	(11)	-	14	11,229
中國船舶燃料有限責任公司	1,298	1,146	1	(5)	-	2	1,144
Mangistau Investment B.V.	21	4,202	350	(137)	(158)	-	4,257
中石油中亞天然氣管道有限公司	2,017	21,017	760	(197)	-	-	21,580

聯營企業

本集團的主要聯營企業的簡明合併資產負債表及調整至投資賬面價值列示如下：

	國家管網集團		中油財務		國網新源	
	2026年 6月30日	2025年 12月31日	2026年 6月30日	2025年 12月31日	2026年 6月30日	2025年 12月31日
持股比例(%)	29.90	29.90	32.00	32.00	14.79	14.79
流動資產	76,949	71,938	401,439	395,048	24,282	20,573
非流動資產	880,311	875,293	135,199	139,248	244,520	237,473
流動負債	97,888	123,106	439,668	438,130	11,430	12,163
非流動負債	229,530	212,969	5,320	5,543	152,426	143,699
淨資產	629,842	611,156	91,650	90,623	104,946	102,184
歸屬於母公司股東的淨資產	578,130	560,497	91,650	90,623	75,900	74,706
本集團應享有的淨資產份額	172,861	167,589	29,328	28,999	11,229	11,052
商譽	-	-	349	349	-	-
對聯營公司投資的賬面價值	172,861	167,589	29,677	29,348	11,229	11,052

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

簡明利潤表及本集團收到的股利列示如下：

	國家管網集團		中油財務		國網新源	
	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
營業收入	61,157	60,141	6,505	6,876	19,271	17,920
淨利潤	18,556	18,535	3,319	3,303	2,110	1,448
其他綜合收益	-	-	(1,349)	(119)	(71)	(29)
綜合收益總額	18,556	18,535	1,970	3,184	2,039	1,419
歸屬於母公司股東的綜合收益總額	16,788	16,768	1,970	3,184	1,102	526
本集團應佔綜合收益總額的份額	5,020	5,014	630	1,019	163	78
本集團收到的股利	-	-	301	56	-	-

合營企業

本集團的主要合營企業的簡明合併資產負債表及調整至投資賬面價值列示如下，這些合營企業的主要財務信息是在投資時按公允價值為基礎的調整以及統一會計政策調整後的金額：

	中國船舶燃料 有限責任公司		Mangistau Investment B.V.		中石油中亞天然氣管道 有限公司	
	2026年 6月30日	2025年 12月31日	2026年 6月30日	2025年 12月31日	2026年 6月30日	2025年 12月31日
持股比例(%)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
非流動資產	1,837	1,775	8,208	9,386	45,338	43,615
流動資產	12,409	8,979	3,965	2,881	1,772	2,319
其中：現金及現金等價物	2,203	1,931	2,536	1,657	973	2,289
非流動負債	186	123	1,417	2,568	3,859	3,782
流動負債	10,896	7,965	2,242	1,295	91	118
淨資產	3,164	2,666	8,514	8,404	43,160	42,034
歸屬於母公司股東的淨資產	2,779	2,291	8,514	8,404	43,160	42,034
本集團應享有的淨資產份額	1,390	1,146	4,257	4,202	21,580	21,017
對合營企業投資的賬面價值	1,144	1,146	4,257	4,202	21,580	21,017

簡明利潤表及本集團收到的股利列示如下：

	中國船舶燃料 有限責任公司		Mangistau Investment B.V.		中石油中亞天然氣管道 有限公司	
	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
營業收入	34,365	31,371	7,322	5,738	8	8
財務費用	(111)	(101)	(214)	(134)	(100)	81
其中：利息收入	40	46	19	14	40	100
利息支出	(147)	(150)	(113)	(117)	(23)	(24)
所得稅費用	(49)	(28)	(393)	(240)	(155)	(562)
淨利潤	549	9	700	387	1,519	1,327
其他綜合收益	(25)	1	(274)	132	(393)	(351)
綜合收益總額	524	10	426	519	1,126	976
歸屬於母公司股東的綜合收益 總額	487	(17)	426	519	1,126	976
本集團應佔綜合收益總額的 份額	244	(8)	213	260	563	488
本集團收到的股利	-	-	158	273	-	2,800

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間從聯營公司及合營公司收取及應收的股利為 19.87 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：53.00 億元)。

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間處置對聯營公司及合營公司的投資為 1.91 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：1.47 億元)。相關的處置損失為 0.03 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：0.02 億元)，已包含在投資收益中。

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司及合營公司的投資收益和其他綜合收益合計分別為 40.15 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：26.71 億元) 和 3.64 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：損失 16.36 億元)。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(b) 長期股權投資減值準備

	2025年 12月31日	本期增加	本期減少	2026年 6月30日
聯營企業和合營企業				
Petrolera Sinovensa S.A.	(4,305)	-	127	(4,178)
Petrourica S.A.	(3,375)	-	99	(3,276)
中油首汽石油銷售有限公司	(60)	-	-	(60)
中油北汽石油產品銷售(北京)有限公司	(49)	-	-	(49)
其他	(1,916)	-	85	(1,831)
	(9,705)	-	311	(9,394)

(c) 子公司

本公司對子公司投資列示如下：

	投資成本	2025年 12月31日	本期增加	本期減少	2026年 6月30日
大慶油田有限責任公司	66,720	66,720	-	-	66,720
中石油太湖（北京）投資有限公司	37,725	34,983	2,742	-	37,725
中石油國際投資有限公司	36,042	36,042	-	-	36,042
廣東石化有限責任公司	25,647	25,647	-	-	25,647
中石油香港有限公司	25,590	25,590	-	-	25,590
中油勘探開發有限公司	23,778	23,778	-	-	23,778
中國石油四川石化有限責任公司	21,600	21,600	-	-	21,600
中國石油國際事業有限公司	18,953	18,953	-	-	18,953
其他		110,380	2,214	(50)	112,544
合計		363,693	4,956	(50)	368,599

本公司擁有少數股東權益的主要子公司的主要財務信息列示如下：

簡明資產負債表列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中國石油四川石化 有限責任公司		廣東石化有限責任公司	
	2026年 6月30日	2025年 12月31日	2026年 6月30日	2025年 12月31日	2026年 6月30日	2025年 12月31日
持股比例(%)	50.00	50.00	90.00	90.00	90.00	90.00
流動資產	33,316	73,866	19,894	15,742	10,852	8,632
非流動資產	183,617	151,091	9,891	11,388	53,952	56,657
流動負債	9,093	15,663	2,808	1,682	14,511	9,645
非流動負債	8,152	8,994	51	51	18,951	25,948
淨資產	199,688	200,300	26,926	25,397	31,342	29,696

簡明利潤表列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中國石油四川石化 有限責任公司		廣東石化有限責任公司	
	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
營業收入	27,231	23,547	30,805	27,780	56,194	51,506
淨利潤	8,639	7,467	2,080	809	1,862	388
綜合收益總額	4,430	7,075	2,080	809	1,862	388
歸屬於少數股東的利潤	4,809	4,076	208	81	186	39
分配予少數股東的股利	2,793	2,324	59	84	25	2

簡明現金流量表列示如下：

	中油勘探開發有限公司		中國石油四川石化 有限責任公司		廣東石化有限責任公司	
	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
經營活動產生的現金流量淨額	8,555	3,891	3,352	1,951	6,347	6,333

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

16 固定資產

	2025年12月31日	本期增加	本期減少	2026年6月30日
原值				
房屋及建築物	325,401	5,631	(1,465)	329,567
機器設備	1,031,634	16,392	(4,011)	1,044,015
運輸工具	19,005	117	(237)	18,885
其他	55,275	433	(1,452)	54,256
合計	1,431,315	22,573	(7,165)	1,446,723
累計折舊				
房屋及建築物	(160,342)	(6,922)	446	(166,818)
機器設備	(601,637)	(18,747)	2,743	(617,641)
運輸工具	(15,435)	(303)	206	(15,532)
其他	(29,802)	(1,277)	201	(30,878)
合計	(807,216)	(27,249)	3,596	(830,869)
賬面淨值				
房屋及建築物	165,059			162,749
機器設備	429,997			426,374
運輸工具	3,570			3,353
其他	25,473			23,378
合計	624,099			615,854
減值準備				
房屋及建築物	(6,806)	(175)	48	(6,933)
機器設備	(49,414)	(3)	506	(48,911)
運輸工具	(125)	-	7	(118)
其他	(9,200)	(10)	237	(8,973)
合計	(65,545)	(188)	798	(64,935)
賬面價值				
房屋及建築物	158,253			155,816
機器設備	380,583			377,463
運輸工具	3,445			3,235
其他	16,273			14,405
合計	558,554			550,919

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間，固定資產計提影響損益的折舊金額為 270.15 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：255.26 億元)，由在建工程轉入固定資產的原值為 232.32 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：52.79 億元)。

於 2026 年 6 月 30 日，本集團經營性租出固定資產賬面淨值為 24.64 億元 (2025 年 12 月 31 日：15.65 億元)，主要為機器設備。

於 2026 年 6 月 30 日，有賬面價值為 10.25 億元 (2025 年 12 月 31 日：11.61 億元) 的固定資產作為 11.35 億元 (2025 年 12 月 31 日：9.82 億元) 的長期借款 (附註 33) 抵押物。

17 油氣資產

	2025年12月31日	本期增加	本期減少	2026年6月30日
原值				
礦區權益	72,412	672	(1,804)	71,280
井及相關設施	3,043,702	43,451	(10,677)	3,076,476
合計	3,116,114	44,123	(12,481)	3,147,756
累計折耗				
礦區權益	(27,559)	(461)	800	(27,220)
井及相關設施	(2,086,554)	(88,787)	8,239	(2,167,102)
合計	(2,114,113)	(89,248)	9,039	(2,194,322)
賬面淨值				
礦區權益	44,853			44,060
井及相關設施	957,148			909,374
合計	1,002,001			953,434
減值準備				
礦區權益	(35,157)	-	760	(34,397)
井及相關設施	(101,062)	-	305	(100,757)
合計	(136,219)	-	1,065	(135,154)
賬面價值				
礦區權益	9,696			9,663
井及相關設施	856,086			808,617
合計	865,782			818,280

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間，油氣資產計提影響損益的折耗金額為 850.24 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：865.02 億元)，由在建工程轉入油氣資產的原值為 369.21 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：393.06 億元)。

於 2026 年 6 月 30 日，油氣資產原值中與資產棄置義務相關的部分為 1,696.15 億元 (2025 年 12 月 31 日：1,685.51 億元)。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間，對該部分計提的折耗為 54.47 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：45.49 億元)。

18 在建工程

工程名稱	預算數	2025年 12月31日	本期 增加	本期轉入 固定資產 及油氣資產	其他 減少	2026年 6月30日	工程投入佔 預算比例%	借款費用 資本化 金額	其中：本期 借款費用資 本化金額	資金 來源
獨山子石化公司 塔里木120萬 噸/年二期乙 烯項目	21,877	14,694	4,207	(23)	-	18,878	86.4%	148	80	自籌/ 貸款
新疆油田264萬 千瓦新能源及 配套煤電、碳 捕集一體化項 目（一期）	14,574	8,306	747	-	-	9,053	82.0%	72	44	自籌/ 貸款
藍海新材料有限 公司-高端聚 烯烴新材料 項目	11,316	3,583	3,269	(14)	-	6,838	70.0%	-	-	自籌
其他		200,677	63,970	(60,116)	(1,429)	203,102		2,270	256	
		227,260	72,193	(60,153)	(1,429)	237,871		2,490	380	
減：在建工程減 值準備		(9,997)	-	-	195	(9,802)				
		217,263				228,069				

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間，借款費用資本化金額為 3.80 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：3.51 億元)，用於確定資本化金額的平均資本化率為年利率 2.40% (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：2.40%)。

19 租賃

本集團作為承租人的租賃情況

使用權資產

	2025年12月31日	本期增加	本期減少	2026年6月30日
原值				
土地使用權	117,756	1,144	(2,100)	116,800
房屋建築物	57,601	8,827	(2,489)	63,939
機器設備	7,533	43,958	(1,583)	49,908
其他	899	320	(50)	1,169
合計	183,789	54,249	(6,222)	231,816
累計折舊				
土地使用權	(25,183)	(2,263)	286	(27,160)
房屋建築物	(27,283)	(3,493)	1,717	(29,059)
機器設備	(4,784)	(2,925)	1,494	(6,215)
其他	(493)	(71)	36	(528)
合計	(57,743)	(8,752)	3,533	(62,962)
減值準備				
房屋建築物	(76)	-	-	(76)
合計	(76)	-	-	(76)
賬面價值				
土地使用權	92,573			89,640
房屋建築物	30,242			34,804
機器設備	2,749			43,693
其他	406			641
合計	125,970			168,778

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

本集團使用權資產主要包含租賃的土地使用權、房屋建築物及機器設備，分類為房屋建築物的租賃標的物主要為租賃的加油加氣站、儲油庫以及辦公樓，分類為機器設備的租賃標的資產主要為生產設備以及其他可移動設備。

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間使用權資產影響損益的折舊金額為 86.54 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間 : 64.25 億元)。

租賃負債

	2026年6月30日	2025年12月31日
租賃負債	166,309	125,917
減：一年內到期的租賃負債(附註32)	(15,029)	(9,552)
	<u>151,280</u>	<u>116,365</u>

租賃負債的未折現現金流分析如下：

	2026年6月30日	2025年12月31日
一年以內	19,993	13,541
一至兩年	17,707	12,164
兩至五年	45,414	30,039
五年以上	136,378	126,957
	<u>219,492</u>	<u>182,701</u>

20 無形資產

	2025年12月31日	本期增加	本期減少	2026年6月30日
原值				
土地使用權	108,253	1,007	(111)	109,149
特許經營權	23,967	855	(437)	24,385
專利權	7,010	12	(27)	6,995
其他	23,777	264	(562)	23,479
合計	163,007	2,138	(1,137)	164,008
累計攤銷				
土地使用權	(37,235)	(1,357)	43	(38,549)
特許經營權	(11,731)	(285)	8	(12,008)
專利權	(4,566)	(124)	3	(4,687)
其他	(14,852)	(671)	140	(15,383)
合計	(68,384)	(2,437)	194	(70,627)
賬面淨值				
土地使用權	71,018			70,600
特許經營權	12,236			12,377
專利權	2,444			2,308
其他	8,925			8,096
合計	94,623			93,381
減值準備合計	(1,158)	-	1	(1,157)
賬面價值合計	93,465			92,224

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間，無形資產影響損益的攤銷金額為 24.64 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：23.33 億元)。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

21 商譽

	2026年6月30日	2025年12月31日
賬面原值		
PetroIneos Trading Limited	4,613	4,754
Singapore Petroleum Company Limited	2,999	3,095
其他	849	882
合計	8,461	8,731
減值準備合計	(1,430)	(1,468)
賬面價值合計	7,031	7,263

商譽主要與2009年及2011年分別收購銷售分部下的子公司Singapore Petroleum Company Limited和PetroIneos Trading Limited有關。

22 長期待攤費用

	2025年12月31日	本期增加	本期減少	2026年6月30日
催化劑	8,944	640	(1,129)	8,455
租入資產改良支出	1,213	113	(160)	1,166
其他	8,113	1,852	(1,235)	8,730
合計	18,270	2,605	(2,524)	18,351

23 其他非流動資產

其他非流動資產餘額主要是長期應收款、一年以上到期的定期存款、預付工程款及採購大型設備的預付款。

24 資產減值準備

	2025年 12月31日	本期增加	本期轉回	本期轉銷 及其他	2026年 6月30日
壞賬準備	6,798	100	(228)	(101)	6,569
其中：應收賬款壞賬準備	3,324	76	(215)	(71)	3,114
其他應收款壞賬準備	3,474	24	(13)	(30)	3,455
預付賬款減值準備	705	-	-	-	705
存貨跌價準備	2,754	3,461	(57)	(1,109)	5,049
長期股權投資減值準備	9,705	-	-	(311)	9,394
固定資產減值準備	65,545	-	-	(610)	64,935
油氣資產減值準備	136,219	-	-	(1,065)	135,154
在建工程減值準備	9,997	-	-	(195)	9,802
無形資產減值準備	1,158	-	-	(1)	1,157
商譽減值準備	1,468	-	-	(38)	1,430
使用權資產減值準備	76	-	-	-	76
其他非流動資產減值準備	317	-	-	(6)	311
合計	234,742	3,561	(285)	(3,436)	234,582

25 短期借款

	2026年6月30日	2025年12月31日
保證-美元	2,086	930
質押-人民幣	160	-
信用-人民幣	13,460	5,096
信用-美元	27,792	24,940
信用-日元	2,324	3,544
信用-其他外幣	66	3
	45,888	34,513

於 2026 年 6 月 30 日，美元保證借款由相關非全資子公司的少數股東提供保證，期末無抵押借款 (2025 年 12 月 31 日：年末無抵押借款)。

於 2026 年 6 月 30 日，短期借款的加權平均年利率為 3.14% (2025 年 12 月 31 日：3.26%)。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

26 應付票據

於 2026 年 6 月 30 日，本集團應付票據主要為銀行承兌匯票 (2025 年 12 月 31 日：主要為銀行承兌匯票)，且均於一年內到期。

27 應付賬款

應付賬款賬齡分析如下：

	本集團			
	2026年6月30日		2025年12月31日	
	金額	比例%	金額	比例%
一年以內	240,742	94	241,621	94
一至兩年	6,383	2	4,070	2
兩至三年	1,336	1	1,846	1
三年以上	7,588	3	8,491	3
	256,049	100	256,028	100

於 2026 年 6 月 30 日，賬齡超過一年的應付賬款為 153.07 億元 (2025 年 12 月 31 日：144.07 億元)，主要為與供應商尚未結清的往來款。

28 合同負債

合同負債主要為銷售成品油和天然氣預收款項。於 2026 年 6 月 30 日，賬齡超過一年的合同負債為 40.61 億元 (2025 年 12 月 31 日：24.47 億元)。主要相關履約義務預計將於一年內履行完畢並確認收入。

29 應付職工薪酬

(1) 應付職工薪酬列示

	2025年 12月31日	本期增加	本期減少	2026年 6月30日
短期薪酬	7,789	73,755	(66,374)	15,170
離職後福利-設定提存計劃	25	13,374	(13,373)	26
辭退福利	5	64	(59)	10
	<u>7,819</u>	<u>87,193</u>	<u>(79,806)</u>	<u>15,206</u>

應付職工薪酬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。

(2) 短期薪酬

	2025年 12月31日	本期增加	本期減少	2026年 6月30日
工資、薪金及津貼	3,047	55,718	(48,661)	10,104
職工福利費	-	3,486	(3,486)	-
社會保險費	383	6,413	(6,493)	303
其中：醫療保險費	367	5,862	(5,943)	286
工傷保險費	13	532	(532)	13
生育保險費	3	19	(18)	4
住房公積金	6	6,277	(6,277)	6
工會經費和職工教育經費	4,320	1,799	(1,394)	4,725
其他短期薪酬	33	62	(63)	32
	<u>7,789</u>	<u>73,755</u>	<u>(66,374)</u>	<u>15,170</u>

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(3) 離職後福利 - 設定提存計劃

	2025年 12月31日	本期增加	本期減少	2026年 6月30日
基本養老保險	18	8,523	(8,520)	21
失業保險費	1	305	(305)	1
企業年金繳費	6	4,546	(4,548)	4
	25	13,374	(13,373)	26

於 2026 年 6 月 30 日，應付職工薪酬中沒有屬於拖欠性質的金額。

30 應交稅費

	2026年6月30日	2025年12月31日
應交礦業權出讓收益	8,717	12,365
應交企業所得稅	13,411	10,123
應交消費稅	13,434	12,118
應交增值稅	12,125	5,735
應交石油特別收益金	9,915	61
其他	9,025	10,604
	66,627	51,006

31 其他應付款

於 2026 年 6 月 30 日，其他應付款主要包括應付工程款、押金、定金、保證金、應付財產險等，賬齡超過一年的其他應付款為 76.38 億元 (2025 年 12 月 31 日 : 41.86 億元)。

32 一年內到期的非流動負債

	2026年6月30日	2025年12月31日
一年內到期的長期借款	12,008	20,213
一年內到期的應付債券	279	9,377
一年內到期的長期應付款	202	325
一年內到期的租賃負債	15,029	9,552
	27,518	39,467

33 長期借款

	2026年6月30日	2025年12月31日
保證-人民幣	450	461
質押-人民幣	925	917
抵押-人民幣	1,135	982
信用-人民幣	100,163	97,808
信用-美元	69,515	71,074
信用-其他外幣	25	33
	172,213	171,275
減：一年內到期的長期借款(附註32)	(12,008)	(20,213)
	160,205	151,062

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

於2026年6月30日，保證借款主要由中國石油集團及其子公司提供保證，人民幣質押借款為9.25億元(2025年：9.17億元)，主要以天然氣收費權作為質押，抵押借款以賬面價值為10.25億元的固定資產、1.50億元的在建工程和1.36億元的無形資產作為抵押(截至2025年6月30日止6個月期間：10.06億元的固定資產、1.54億元的在建工程和0.79億元的無形資產作為抵押)。

於資產負債表日，本集團長期借款以未折現的合同現金流量按到期日列示如下：

	2026年6月30日	2025年12月31日
須於一年之內償還	15,432	23,441
須於一至兩年之內償還	15,649	13,292
須於兩至五年之內償還	97,039	30,746
須於五年之後償還	62,933	122,567
	<u>191,053</u>	<u>190,046</u>

於2026年6月30日，長期借款的加權平均年利率為2.80%(2025年12月31日：2.98%)。

長期借款(含一年內到期部分)的公允價值為1,679.68億元(2025年12月31日：1,670.72億元)，該公允價值根據折現後的現金流量計算，折現率按本集團可取得的金融工具(條款及特點與上述借款大致相同)於資產負債表日的現行市場利率確定。

34 應付債券

債券名稱	發行日期	債券 期限	年利率 %	2025年 12月31日	本期 本金 增加	應付利息 增減變動	本期 本金 減少	2026年 6月30日
中國石油天然氣股份有限公司2012年 公司債券（第一期）-十五年期產品	2012年 11月22日	15年	5.04	2,010	-	50	-	2,060
中國石油天然氣股份有限公司2016年 公司債券（第一期）-十年期產品	2016年 1月18日	10年	3.50	4,856	-	(156)	(4,700)	-
中國石油天然氣股份有限公司2016年 公司債券（第二期）-十年期產品	2016年 3月1日	10年	3.70	2,371	-	(71)	(2,300)	-
中國石油天然氣股份有限公司2016年 公司債券（第三期）-十年期產品	2016年 3月22日	10年	3.60	2,056	-	(56)	(2,000)	-
中國石油天然氣股份有限公司2024年 度第一期綠色兩新中期票據	2024年 9月13日	10年	2.24	3,022	-	33	-	3,055
中國石油天然氣股份有限公司2024年 度第二期中期票據	2024年 9月13日	5年	2.08	10,062	-	102	-	10,164
				24,377	-	(98)	(9,000)	15,279
減：一年內到期的應付債券(附註32)				(9,377)				(279)
				15,000				15,000

上述債券均以面值發行，無溢價或折價。

於 2026 年 6 月 30 日，上述債券由中國石油集團提供保證的金額為 20.00 億元 (2025 年 12 月 31 日：20.00 億元)。

上述債券的公允價值為 153.27 億元 (2025 年 12 月 31 日：241.89 億元)，該公允價值根據折現後的現金流量計算，折現率按本集團可取得的金融工具（條款及特點與上述應付債券大致相同）於資產負債表日的現行市場利率確定。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

35 預計負債

	2025年 12月31日	本期增加	本期減少	2026年 6月30日
資產棄置義務	173,503	3,215	(1,491)	175,227

資產棄置義務與油氣資產相關。

36 遞延所得稅資產和負債

未經抵銷的遞延所得稅資產和負債列示如下：

(a) 遞延所得稅資產

	2026年6月30日		2025年12月31日	
	遞延所得稅資產	可抵扣暫時性差異	遞延所得稅資產	可抵扣暫時性差異
資產減值準備及折舊折耗	12,889	57,610	11,783	49,827
租賃負債	36,489	160,992	30,146	123,014
棄置義務-預計負債	42,076	175,227	42,126	173,503
工資及福利	1,455	5,985	1,207	5,139
可結轉以後年度的虧損	2,815	10,697	2,431	9,984
其他	17,127	62,786	14,361	59,441
	112,851	473,297	102,054	420,908

於2026年6月30日，由於相關的未來應稅利潤不是很可能實現，本公司的若干子公司並未對累計結轉的可抵扣虧損合計1,010.15億元確認遞延所得稅資產，其中截至2026年6月30日止6個月期間發生的相關可抵扣虧損金額為2.08億元，這些可抵扣虧損將於2026年、2027年、2028年、2029年、2030年及以後終止到期的金額分別為2.67億元、0.38億元、0.58億元、20.71億元及985.81億元。

(b) 遞延所得稅負債

	2026年6月30日		2025年12月31日	
	遞延所得稅負債	應納稅暫時性差異	遞延所得稅負債	應納稅暫時性差異
資產折舊折耗	23,321	80,690	23,099	85,378
使用權資產	36,660	148,109	27,841	115,069
棄置義務-油氣資產	10,872	56,603	11,256	51,952
其他	36,134	152,242	36,443	171,448
	106,987	437,644	98,639	423,847

抵銷後的遞延所得稅資產和負債淨額列示如下：

	2026年6月30日	2025年12月31日
遞延所得稅資產	32,788	30,056
遞延所得稅負債	26,924	26,641

37 股本

	2026年6月30日	2025年12月31日
H股	21,099	21,099
A股	161,922	161,922
	183,021	183,021

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

1999 年，中國石油集團投入的資產和負債經中企華資產評估有限公司進行資產評估，中國石油集團投入的淨資產折為本公司的國家股 16,000,000 萬股，每股面值人民幣 1 元，未折入股本的部分計入資本公積。

經證監會批准，本公司於 2000 年 4 月 7 日完成發行每股面值人民幣 1 元的 1,758,241.8 萬股境外上市外資股，其中包括原由中國石油集團所持有的 175,824.2 萬股國家股轉為外資股的部分。

上述外資股包括 1,344,789.7 萬股 H 股及 4,134.521 萬份美國存託股（每份美國存託股等於 100 股 H 股），H 股及美國存託股已分別於 2000 年 4 月 7 日及 2000 年 4 月 6 日在香港聯合交易所及紐約證券交易所上市。

本公司於 2005 年 9 月 1 日增發了每股面值人民幣 1 元的 319,680.2 萬股境外上市外資股（H 股），同時中國石油集團將其所持有的 31,968.0 萬股國家股轉為外資股（H 股）出售。

本公司於 2007 年 10 月 31 日完成發行每股面值為人民幣 1 元的 400,000.0 萬股普通股（A 股），並於 2007 年 11 月 5 日在上海證券交易所上市。

A 股發行後，中國石油集團在 2007 年 11 月 5 日前持有的國家股已在中國證券登記結算有限責任公司登記為 A 股。

本公司的美國存託股於 2022 年 9 月自紐約證券交易所退市。

38 資本公積

	2025年 12月31日	本期增加	本期減少	2026年 6月30日
股本溢價	89,431	-	-	89,431
其他資本公積				
原制度資本公積轉入	40,955	-	-	40,955
同一控制下企業合併	25,126	-	(35,542)	(10,416)
其他	(3,442)	-	(75)	(3,517)
	<u>152,070</u>	<u>-</u>	<u>(35,617)</u>	<u>116,453</u>

39 盈餘公積

	2025年 12月31日	本期增加	本期減少	2026年 6月30日
法定盈餘公積金	266,488	-	-	266,488
任意盈餘公積金	40	-	-	40
	<u>266,528</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>266,528</u>

根據《中華人民共和國公司法》、本公司章程及董事會的決議，本公司按年度淨利潤的 10% 提取法定盈餘公積金，當法定盈餘公積金累計額達到註冊資本的 50% 以上時，可不再提取。法定盈餘公積金經批准後可用於彌補虧損，或者增加股本。

本公司任意盈餘公積金的提取額由董事會提議，經股東會批准。任意盈餘公積金經批准後可用於彌補以前年度虧損或增加股本。本公司截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間未提取任意盈餘公積金（截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：未提取）。

40 未分配利潤

	截至2026年6月30日止 6個月期間	截至2025年6月30日止 6個月期間
期初未分配利潤	1,038,200	982,600
加：本期歸屬於母公司股東的淨利潤	103,934	85,171
減：應付普通股股利	(45,755)	(45,755)
其他	(1,117)	(1,433)
期末未分配利潤	<u>1,095,262</u>	<u>1,020,583</u>

分配於母公司股東的 2025 年末期股息每股人民幣 0.25 元（含適用稅項），合計 457.55 億元，經 2026 年 6 月 9 日股東會批准，並於 2026 年 6 月 26 日（A 股）和 7 月 31 日（H 股）支付。

根據 2026 年 6 月 9 日股東會授權，董事會於 2026 年 8 月 28 日決定派發 2026 年中期股息，每股人民幣 0.26 元（含適用稅項），擬派發現金股息 475.85 億元。由於該股息是在資產負債表日後決定派發，截至報告期末尚未支付且在報告期末未確認為負債。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

41 少數股東權益

歸屬於各子公司少數股東的權益：

	少數股東的 持股比例%	本期歸屬於 少數股東的損益	本期向少數股東 宣告分派的股利	期末少數股東 權益餘額
中油勘探開發有限公司	50.00	4,809	2,793	101,939
昆侖能源有限公司	45.49	3,242	2,547	55,781
廣東石化有限責任公司	10.00	186	25	3,134
中國石油四川石化有限責任公司	10.00	208	59	2,693
其他				46,611
				210,158

42 營業收入和營業成本

	本集團			
	截至2026年6月30日止 6個月期間		截至2025年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
主營業務(b)	1,500,556	1,158,020	1,420,707	1,108,138
其他業務(c)	26,935	35,395	29,314	37,421
合計	1,527,491	1,193,415	1,450,021	1,145,559
其中：合同收入(a)	1,526,936		1,449,468	
其他收入	555		553	

	本公司			
	截至2026年6月30日止 6個月期間		截至2025年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
主營業務(b)	945,564	719,330	849,064	638,608
其他業務(c)	23,013	33,770	22,415	30,101
合計	968,577	753,100	871,479	668,709
其中：合同收入(a)	968,015		871,042	
其他收入	562		437	

(a) 合同產生的收入情況

截至2026年6月30日止 6個月期間						
合同分類	油氣和 新能源	煉油化工 和新材料	銷售	天然氣銷售	總部及其他	合計
商品和服務類型						
原油	272,353	-	405,023	-	-	677,376
天然氣 (i)	74,005	-	233,189	302,479	-	609,673
煉油產品	-	440,299	586,817	-	-	1,027,116
化工產品	-	129,450	22,990	-	-	152,440
管輸業務	-	-	-	579	-	579
加油站非油品銷售	-	-	11,628	-	-	11,628
其他	93,455	2,450	1,367	16,193	1,414	114,879
分部間抵銷數	(368,447)	(384,331)	(282,160)	(31,185)	(632)	(1,066,755)
合計	71,366	187,868	978,854	288,066	782	1,526,936
按經營地區分類						
中國大陸	32,284	187,868	414,623	288,066	782	923,623
其他	39,082	-	564,231	-	-	603,313
合計	71,366	187,868	978,854	288,066	782	1,526,936

截至2025年6月30日止 6個月期間						
合同分類	油氣和 新能源	煉油化工 和新材料	銷售	天然氣銷售	總部及其他	合計
商品和服務類型						
原油	270,249	-	357,162	-	-	627,411
天然氣 (i)	73,972	-	213,722	292,108	-	579,802
煉油產品	-	446,508	563,326	-	-	1,009,834
化工產品	-	105,241	22,041	-	-	127,282
管輸業務	-	-	-	498	-	498
加油站非油品銷售	-	-	12,436	-	-	12,436
其他	80,782	2,376	876	18,139	1,839	104,012
分部間抵銷數	(358,243)	(388,479)	(246,853)	(18,090)	(142)	(1,011,807)
合計	66,760	165,646	922,710	292,655	1,697	1,449,468
按經營地區分類						
中國大陸	30,644	165,646	462,332	292,655	1,697	952,974
其他	36,116	-	460,378	-	-	496,494
合計	66,760	165,646	922,710	292,655	1,697	1,449,468

(i) 包含常規及非常規天然氣

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

合同分類	本公司	
	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
商品和服務類型		
原油	223,637	212,096
天然氣	359,065	345,509
煉油產品	722,344	730,389
化工產品	132,744	107,049
加油站非油品銷售	10,220	10,437
其他	71,329	58,396
分部間抵銷數	(551,324)	(592,834)
合計	968,015	871,042

合同收入主要於某一時點確認。

(b) 主營業務收入和主營業務成本

	本集團			
	截至2026年6月30日止 6個月期間		截至2025年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
油氣和新能源	430,809	272,907	415,712	272,583
煉油化工和新材料	569,749	432,093	551,749	426,869
銷售	1,248,532	1,213,010	1,156,557	1,122,936
天然氣銷售	317,863	289,023	308,071	285,574
總部及其他	358	286	425	83
分部間抵銷數	(1,066,755)	(1,049,299)	(1,011,807)	(999,907)
合計	1,500,556	1,158,020	1,420,707	1,108,138

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

	本公司			
	截至2026年6月30日止 6個月期間		截至2025年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
油氣和新能源	339,350	228,341	321,579	225,548
煉油化工和新材料	453,101	350,375	427,397	334,928
銷售	420,147	400,920	418,382	397,734
天然氣銷售	283,942	264,497	274,141	260,625
總部及其他	348	284	399	87
分部間抵銷數	(551,324)	(525,087)	(592,834)	(580,314)
合計	945,564	719,330	849,064	638,608

(c) 其他業務收入和其他業務成本

	本集團			
	截至2026年6月30日止 6個月期間		截至2025年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
材料銷售	6,842	4,606	5,461	5,272
加油站非油品銷售	11,628	9,754	12,436	10,087
其他	8,465	21,035	11,417	22,062
合計	26,935	35,395	29,314	37,421

	本公司			
	截至2026年6月30日止 6個月期間		截至2025年6月30日止 6個月期間	
	收入	成本	收入	成本
材料銷售	7,816	6,321	5,085	4,561
加油站非油品銷售	10,220	8,670	10,437	8,738
其他	4,977	18,779	6,893	16,802
合計	23,013	33,770	22,415	30,101

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

43 税金及附加

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
消費稅	83,720	86,782
資源稅	14,562	14,580
石油特別收益金	11,085	1,998
城市維護建設稅	8,810	8,773
教育費附加	6,555	6,497
礦業權出讓收益	2,174	2,293
城鎮土地使用稅	1,998	2,190
其他	2,949	2,340
	<u>131,853</u>	<u>125,453</u>

44 銷售費用

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
職工薪酬	11,062	11,204
折舊、折耗及攤銷	7,096	7,238
租賃包裝及倉儲保管費	2,281	1,443
其他	8,076	8,808
	<u>28,515</u>	<u>28,693</u>

45 管理費用

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
職工薪酬	17,218	17,307
折舊、折耗及攤銷	3,664	3,550
技術服務費	331	515
物業管理費	478	545
其他稅費	228	253
其他	8,590	10,137
	<u>30,509</u>	<u>32,307</u>

46 研發費用

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
職工薪酬	5,310	4,665
折舊、折耗及攤銷	484	569
燃料及物料消耗	670	284
其他	6,423	4,381
	<u>12,887</u>	<u>9,899</u>

47 財務費用

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
利息支出	9,002	9,672
其中：租賃負債的利息支出	2,877	2,502
減：資本化利息	(380)	(351)
減：利息收入	(3,028)	(3,723)
匯兌損失	1,889	5,016
減：匯兌收益	(2,583)	(4,995)
其他	718	717
	<u>5,618</u>	<u>6,336</u>

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

48 其他收益

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
進口天然氣增值稅返還	6,712	7,504
營改增增值稅即徵即退	210	74
其他	915	840
	<u>7,837</u>	<u>8,418</u>

49 投資收益

	本集團	
	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
按權益法享有或分擔的被投資公司淨損益的份額	11,382	9,676
處置子公司收益	105	28
處置衍生金融工具產生的投資收益/(損失)	6,383	(2,376)
現金流量套期的無效部分的已實現(損失)/收益	(1,322)	290
其他權益工具投資股息收入	5	13
其他投資(損失)/收益	(355)	243
	<u>16,198</u>	<u>7,874</u>

	本公司	
	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
子公司宣佈分派的股利	18,052	11,014
按權益法享有或分擔的被投資公司淨損益的份額	8,148	6,943
處置子公司損失	-	(230)
其他權益工具投資股息收入	-	6
其他投資(損失)/收益	(1,149)	71
	<u>25,051</u>	<u>17,804</u>

50 公允價值變動收益

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及負債公允價值變動收益，淨額	3,690	4,662
現金流量套期的無效部分的未實現(損失)/收益淨額	(535)	420
	3,155	5,082

51 信用減值轉回

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
應收賬款	(139)	(117)
其他應收款	11	(23)
其他	-	39
	(128)	(101)

52 資產減值損失

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
存貨跌價損失	3,404	503
長期股權投資減值損失	-	5
固定資產及油氣資產減值損失	-	1
在建工程減值損失	-	1
	3,404	510

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

53 資產處置收益

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	計入截至2026年 6月30日止6個月期間 非經常性損益的金額
固定資產及油氣資產處置利得	7	176	7
在建工程處置利得/(損失)	8	(6)	8
無形資產處置利得	26	186	26
其他長期資產處置利得	21	636	21
	<u>62</u>	<u>992</u>	<u>62</u>

54 營業外收入及營業外支出

(a) 營業外收入

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	計入截至2026年 6月30日止6個月期間 非經常性損益的金額
政府補助	160	360	160
其他	583	1,199	583
	<u>743</u>	<u>1,559</u>	<u>743</u>

(b) 營業外支出

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	計入截至2026年 6月30日止6個月期間 非經常性損益的金額
罰款支出	5	77	5
捐贈支出	253	253	253
非常損失	48	165	48
非流動資產損毀報廢損失	287	265	287
其他	2,957	1,989	2,957
	<u>3,550</u>	<u>2,749</u>	<u>3,550</u>

55 所得稅費用

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
當期所得稅	33,132	29,928
遞延所得稅	(2,380)	(2,231)
	<u>30,752</u>	<u>27,697</u>

本集團的所得稅費用與按照適用於本集團的中國企業所得稅稅率所計算的稅款並不相同，差額如下：

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
利潤總額	145,863	122,541
按25%計算的所得稅費用	36,466	30,635
以前年度稅收清算調整	(1,036)	(1,972)
海外業務稅率不同於中國法定稅率的稅務影響	1,599	2,555
優惠稅率的影響	(6,819)	(5,850)
非應納稅收入的稅務影響	(3,507)	(3,367)
不得稅前扣除的成本、費用和損失的稅務影響	3,779	5,405
暫時性差異及可抵扣虧損的稅務影響	270	291
所得稅費用	<u>30,752</u>	<u>27,697</u>

56 每股收益

截至2026年6月30日止6個月期間和截至2025年6月30日止6個月期間，基本及稀釋每股收益以歸屬於母公司普通股股東的合併淨利潤除以母公司發行在外普通股股數1,830.21億股計算。

本公司不存在稀釋性潛在普通股，稀釋每股收益等於基本每股收益。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

57 其他綜合收益

	2025年 12月31日	稅後歸屬於 母公司	其他綜合收益 轉留存收益	2026年 6月30日
不能重分類進損益的其他綜合收益				
其中：其他權益工具投資公允價值變動	234	(40)	-	194
將重分類進損益的其他綜合收益				
其中：權益法下可轉損益的其他綜合收益	1,742	(418)	-	1,324
現金流量套期儲備	1,557	(613)	-	944
外幣財務報表折算差額	(33,021)	(3,192)	1,111	(35,102)
其他	(93)	-	-	(93)
合計	(29,581)	(4,263)	1,111	(32,733)

58 利潤表補充資料

對本集團利潤表中的費用按性質分類的信息如下：

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
營業收入	1,527,491	1,450,021
減：產成品及在產品的存貨變動	(27,566)	3,814
耗用的原材料	(997,045)	(984,018)
職工薪酬費用	(85,786)	(82,723)
折舊、折耗和攤銷費用	(125,528)	(122,038)
處置衍生金融工具產生的投資收益/(損失)	6,383	(2,376)
現金流量套期的無效部分的已實現(損失)/收益	(1,322)	290
公允價值變動損益	3,155	5,082
信用減值轉回	128	101
資產減值損失	(3,404)	(510)
租金費用	(1,129)	(983)
財務費用	(5,618)	(6,336)
其他費用	(141,089)	(136,593)
營業利潤	148,670	123,731

59 現金流量表附註

(a) 收到其他與經營活動有關的現金

收到其他與經營活動有關的現金主要為收到的衍生品保證金等。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間收到的衍生品保證金為 1,110.16 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間 : 426.09 億元)。

(b) 支付其他與經營活動有關的現金

支付其他與經營活動有關的現金主要為支付的衍生品保證金、運輸費等。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間支付的衍生品保證金為 1,148.92 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間 : 357.66 億元)。

(c) 收回投資收到的現金

收回投資收到的現金主要為三個月以上定期存款到期收回的現金等。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間三個月以上定期存款到期收回的現金為 361.92 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間 : 300.06 億元)。

(d) 投資支付的現金

投資支付的現金主要為購買三個月以上定期存款支付的現金等。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間購買三個月以上定期存款支付的現金為 541.83 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間三個月 : 445.00 億元)。

(e) 支付其他與籌資活動有關的現金

支付其他與籌資活動有關的現金主要為償還租賃負債支付的現金等。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間償還租賃負債支付的現金為 113.57 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間 : 60.13 億元)。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(f) 將淨利潤調節為經營活動現金流量

	本集團		本公司	
	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
淨利潤	115,111	94,844	84,088	73,469
加：資產減值損失	3,404	510	227	15
信用減值轉回	(128)	(101)	(27)	(11)
固定資產折舊、油氣資產折耗	112,039	112,028	72,177	69,486
使用權資產折舊	8,654	6,425	6,079	3,506
無形資產攤銷	2,464	2,333	2,189	1,743
長期待攤費用攤銷	2,371	1,252	1,060	697
處置固定資產、油氣資產、無形資產和其他 長期資產的收益	(62)	(992)	(24)	(723)
固定資產、油氣資產報廢損失	287	265	263	4
乾井費用	1,429	1,965	1,418	1,609
安全生產費	2,913	2,946	1,711	1,912
財務費用	4,900	6,336	4,698	4,409
投資收益	(16,198)	(7,874)	(25,051)	(17,804)
公允價值變動損益	(3,155)	(5,082)	(373)	(305)
遞延所得稅的變動	(2,380)	(2,231)	(1,135)	(1,413)
存貨的(增加)/減少	(42,593)	12,055	(20,892)	894
經營性應收項目的增加	(32,676)	(58,259)	(23,367)	(14,824)
經營性應付項目的增加	94,901	60,820	52,482	23,997
經營活動產生的現金流量淨額	251,281	227,240	155,523	146,661

(g) 現金及現金等價物淨變動情況

	本集團		本公司	
	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
現金及現金等價物的期末餘額	227,205	224,125	95,836	94,962
減：現金及現金等價物的期初餘額	(206,163)	(172,482)	(35,673)	(25,139)
現金及現金等價物增加額	21,042	51,643	60,163	69,823

(h) 籌資活動產生的各項負債的變動情況

	銀行借款 (含一年內 到期)	應付債券 (含一年內 到期)	租賃負債 (含一年內 到期)	應付股利	合計
2025年12月31日	205,788	24,377	125,917	1,650	357,732
籌資活動產生的現金流入	598,440	-	-	-	598,440
籌資活動產生的現金流出	(582,516)	(9,359)	(11,357)	(46,262)	(649,494)
本年計提的利息	3,774	261	2,877	-	6,912
本年計提的股利	-	-	-	53,235	53,235
其他	(7,385)	-	48,872	-	41,487
2026年6月30日	218,101	15,279	166,309	8,623	408,312

(i) 現金及現金等價物

	本集團		本公司	
	2026年 6月30日	2025年 12月31日	2026年 6月30日	2025年 12月31日
現金及現金等價物				
— 庫存現金	11	7	-	-
— 可隨時用於支付的銀行存款	133,049	144,136	106,014	33,764
— 到期日為三個月以內定期存款	94,145	62,020	(10,178)	1,909
現金及現金等價物期末餘額	227,205	206,163	95,836	35,673

60 分部報告

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。公司管理層按照該劃分評價分部經營業績，並分配公司資源。各經營分部之間的銷售主要按市場價格進行。此外，本集團根據具有相同風險的主體所在區域列示區域信息。

油氣和新能源分部從事原油及天然氣的勘探、開發、生產、輸送和銷售以及新能源業務。

煉油化工和新材料分部從事原油及石油產品的煉製，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售以及新材料業務。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

銷售分部從事煉油產品和非油品的銷售以及貿易業務。

天然氣銷售分部從事天然氣的輸送及銷售業務。

總部及其他分部從事資金管理、融資、總部管理、研究開發及為本集團其他經營分部提供商務服務。

每個經營分部的會計政策與附註4所述會計政策相同。

(1) 經營分部

(a) 截至2026年6月30日止6個月期間及2026年6月30日分部信息

	油氣和 新能源	煉油化工和 新材料	銷售	天然氣 銷售	總部及 其他	合計
分部收入	440,002	572,243	1,261,092	319,486	1,423	2,594,246
減：分部間交易收入	(368,447)	(384,331)	(282,160)	(31,185)	(632)	(1,066,755)
對外交易收入	71,555	187,912	978,932	288,301	791	1,527,491
分部費用(i)	(272,433)	(184,755)	(843,410)	(73,693)	(11,896)	(1,386,187)
分部利潤/(虧損)	100,961	18,958	8,039	24,064	(10,718)	141,304
不可分配收益和費用						7,366
營業利潤						148,670
折舊、折耗和攤銷費用	99,447	14,764	8,327	2,308	682	125,528
資產減值損失	-	373	3,031	-	-	3,404
信用減值(轉回)/損失	(116)	(29)	(56)	71	2	(128)
資本性支出	54,410	16,566	2,119	1,496	424	75,015
2026年6月30日						
分部資產	1,765,302	580,873	662,832	404,102	1,433,378	4,846,487
其他資產						50,636
分部間抵銷(ii)						(1,872,851)
資產總額						3,024,272
分部負債	761,635	266,875	376,234	93,708	485,925	1,984,377
其他負債						93,551
分部間抵銷(ii)						(902,010)
負債總額						1,175,918

(b) 截至2025年6月30日止6個月期間及2025年12月31日分部信息

	油氣和 新能源	煉油化工和 新材料	銷售	天然氣 銷售	總部及 其他	合計
分部收入	425,115	554,170	1,169,751	310,943	1,849	2,461,828
減：分部間交易收入	(358,243)	(388,479)	(246,853)	(18,090)	(142)	(1,011,807)
對外交易收入	66,872	165,691	922,898	292,853	1,707	1,450,021
分部費用(i)	(266,900)	(227,350)	(759,649)	(66,998)	(7,514)	(1,328,411)
分部利潤/(虧損)	86,806	12,196	9,783	18,521	(5,696)	121,610
不可分配收益和費用						2,121
營業利潤						123,731
折舊、折耗和攤銷費用	97,127	12,992	8,861	2,294	764	122,038
資產減值損失	-	(6)	515	1	-	510
信用減值(轉回)/損失	(102)	52	29	(79)	(1)	(101)
資本性支出	49,528	12,651	589	936	621	64,325
2025年12月31日						
分部資產	1,773,011	516,010	609,851	420,212	1,648,786	4,967,870
其他資產						42,911
分部間抵銷(ii)						(2,147,323)
資產總額						2,863,458
分部負債	766,652	235,742	328,556	133,474	586,895	2,051,319
其他負債						77,647
分部間抵銷(ii)						(1,096,282)
負債總額						1,032,684

(i) 分部費用包括營業成本、稅金及附加、銷售費用、管理費用、研發費用和其他收益等。

(ii) 分部間抵銷主要是抵銷分部間的往來和投資。

(2) 區域信息

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
對外交易收入		
中國大陸	924,178	953,527
其他	603,313	496,494
	1,527,491	1,450,021

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

非流動資產(i)	2026年6月30日	2025年12月31日
中國大陸	2,080,349	2,053,640
其他	171,286	172,904
	<u>2,251,635</u>	<u>2,226,544</u>

(i)非流動資產主要包括除金融工具、遞延所得稅資產外的其他非流動資產。

61 財務風險管理

1. 財務風險

本集團的經營活動面臨一系列財務風險，包括市場風險、信用風險和流動性風險。

(1) 市場風險

市場風險指匯率、利率以及油氣產品價格的變動對資產、負債和預計未來現金流量產生不利影響的可能性。

(a) 外匯風險

本集團在國內主要以人民幣開展業務，但仍保留部分外幣資產以用於進口原油、天然氣、機器設備和其它原材料，以及用於償還外幣金融負債。本集團可能面臨多種外幣與人民幣匯率變動風險。人民幣是受中國政府管制的非自由兌換貨幣。中國政府在外幣匯兌交易方面的限制可能導致未來匯率相比現行或歷史匯率波動較大。

此外，本集團在全球範圍內開展業務活動，未來發生的企業收購、貿易業務或確認的資產、負債及淨投資以記賬本位幣之外的貨幣表示時，就會產生外匯風險。本集團的部分子公司可能利用貨幣衍生工具來規避上述外匯風險。

(b) 利率風險

本集團的有息資產不面臨重大的利率風險。本集團的利率風險主要來自借款（包括應付債券）。浮動利率借款使本集團面臨現金流利率風險，固定利率借款使本集團面臨公允價值利率風險，但這些風險對於本集團並不重大。對本集團借款和應付債券及它們的利率、到期日的詳細分析載於附註 33 和附註 34。

(c) 價格風險

本集團從事廣泛的與油氣產品相關的業務。油氣產品價格受本集團無法控制的諸多國內國際因素影響。油氣產品價格變動將對本集團產生有利或不利影響。

本集團以套期保值為目的, 使用了包括商品期貨、商品掉期及商品遠期在內的衍生金融工具, 有效對沖部分價格風險。

於 2026 年 6 月 30 日, 本集團持有若干指定為套期的原油、成品油、天然氣及其他化工產品商品合同。於 2026 年 6 月 30 日, 本集團的該等衍生金融資產公允價值為 195.69 億元 (2025 年 12 月 31 日: 90.31 億元), 該等衍生金融負債公允價值為 130.49 億元 (2025 年 12 月 31 日: 54.00 億元)。

於 2026 年 6 月 30 日, 假設其他所有因素保持不變, 衍生金融工具合同基礎價格上升 / 下降 10 美元 / 桶, 將導致衍生金融工具公允價值的變動使本集團的淨利潤減少 / 增加約 16.30 億元 (2025 年 12 月 31 日: 增加 / 減少約 1.14 億元), 並導致本集團的其他綜合收益減少 / 增加約 16.79 億元 (2025 年 12 月 31 日: 減少 / 增加約 20.12 億元)。此敏感性分析是假設價格變動於資產負債表日發生, 並於該日作用於本集團具有商品價格風險的衍生金融工具所做出的。

(2) 信用風險

信用風險主要來自於貨幣資金、應收客戶款項、其他應收款。

本集團大部分貨幣資金存放於中國國有銀行和金融機構, 本集團相信該類金融資產信用風險較低。

本集團對客戶信用質量進行定期評估, 並根據客戶的財務狀況和歷史信用記錄設定信用限額。應收款項及壞賬準備的賬齡分析如附註 9。

合併資產負債表所載之貨幣資金、應收賬款、其他應收款、應收款項融資的賬面價值體現本集團所面臨的最大信用風險。其他金融資產並不面臨重大信用風險。

此外, 財務擔保和貸款承諾可能會因為交易對手方違約而產生風險, 本集團對財務擔保和貸款承諾制定了嚴格的申請和審批要求, 綜合考慮內外部信用評級等信息, 持續監控信用風險敞口、交易對手方信用評級的變化及其他相關信息, 確保整體信用風險在可控的範圍內。

本集團報告期內無集中重大信用風險。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(3) 流動性風險

流動性風險是指本集團在未來發生金融負債償付困難的風險。

流動性風險管理方面，本集團可通過權益和債券市場以市場利率融資，包括動用未使用的信用額度，以滿足可預見的借款需求。

鑒於較低的資本負債率以及持續的融資能力，本集團相信其無重大流動性風險。

本集團於資產負債表日的長期借款、應付債券和租賃負債到期日的分析列示於附註 33、附註 34 和附註 19。

2. 資本風險管理

本集團資本管理目標是優化資本結構，降低資本成本，確保持續經營能力以回報股東。為此，本集團可能會增發新股、增加或減少負債、調整短期與長期借款的比例等。

本集團主要根據資本負債率監控資本。資本負債率 = 有息債務 / (有息債務 + 權益總額)，有息債務包括各種長短期借款和應付債券。於 2026 年 6 月 30 日，本集團資本負債率為 11.22%(2025 年 12 月 31 日：11.17%)。

3. 公允價值估計

於 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日，用於確定本集團各類金融資產、金融負債的公允價值的方法和假設列示於相應的會計政策中。

本集團以攤餘成本計量的金融資產和金融負債主要包括：貨幣資金、應收賬款、其他應收款、長期應收款、短期借款、應付款項、應付票據、長期借款、應付債券等。其中固定利率的長期借款和應付債券的賬面價值可能會與其公允價值不同。關於長期借款和應付債券的賬面價值與公允價值的分析分別載於附註 33 和附註 34。除此以外，其他不以公允價值計量的金融資產和金融負債的賬面價值與其公允價值大致相同。

本集團交易性金融資產、交易性金融負債、衍生金融工具、應收款項融資和其他權益工具投資在資產負債表日以公允價值計量。交易性金融資產和交易性金融負債的公允價值計量結果主要屬於第一層次輸入值，即在計量日能夠取得的相同資產或負債在活躍市場上未經調整的報價。衍生金融工具的公允價值計量結果主要屬於第一層次或第二層次輸入值，即在計量日能夠取得的相同資產或負債在活躍市場上未經調整的報價或能夠取得的除第一層次輸入值外直接或間接可觀察的輸入值。應收款項融資的公允價值計量結果主要屬於第三層次輸入值，主要為短期銀行承兌匯票，其公允價值與票面值大致相同。其他權益工具投資的公允價值計量結果主要屬於第一層次輸入值或第三層次輸入值，即在計量日能夠取得的相同資產或負債在活躍市場上未經調整的報價或相關資產的不可觀察輸入值。

於 2026 年 6 月 30 日，持續以公允價值計量的金融資產按三個層次列示如下：

	第一層次	第二層次	第三層次	合計
金融資產				
交易性金融資產	5,546	1,599	-	7,145
衍生金融資產	6,963	13,090	-	20,053
應收款項融資	-	-	3,439	3,439
其他權益工具投資	397	-	870	1,267
金融資產合計	<u>12,906</u>	<u>14,689</u>	<u>4,309</u>	<u>31,904</u>

於 2026 年 6 月 30 日，持續以公允價值計量的金融負債按三個層次列示如下：

	第一層次	第二層次	第三層次	合計
金融負債				
交易性金融負債	-	2,470	-	2,470
衍生金融負債	5,352	7,731	-	13,083
金融負債合計	<u>5,352</u>	<u>10,201</u>	<u>-</u>	<u>15,553</u>

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

於 2025 年 12 月 31 日，持續以公允價值計量的金融資產按三個層次列示如下：

	第一層次	第二層次	第三層次	合計
金融資產				
交易性金融資產	4,090	2,085	-	6,175
衍生金融資產	2,580	6,762	-	9,342
應收款項融資	-	-	1,864	1,864
其他權益工具投資	456	-	868	1,324
金融資產合計	7,126	8,847	2,732	18,705

於 2025 年 12 月 31 日，持續以公允價值計量的金融負債按三個層次列示如下：

	第一層次	第二層次	第三層次	合計
金融負債				
交易性金融負債	-	4,152	-	4,152
衍生金融負債	1,465	3,975	-	5,440
金融負債合計	1,465	8,127	-	9,592

本集團主要採用現金流量折現模型評估第三層次金融資產的公允價值。管理層評估應收款項融資公允價值的輸入值主要是基於利率和商品價格指數的歷史波動情況及市場波動發生的可能性。

62 關聯方關係及其交易

(1) 母公司情況

(a) 母公司基本情況

中國石油集團是本公司控股母公司，是中國政府直接控制的有限責任公司。

	企業類型	註冊地	法人代表	業務性質
中國石油集團	有限責任公司 (國有獨資)	中國	戴厚良	油氣勘探開發、煉油化工、油 品銷售、油氣儲運、石油貿 易、工程技術服務和石油裝備 製造等

(b) 母公司註冊資本及其變化

	2025年12月31日	本期增加	本期減少	2026年6月30日
中國石油集團	486,900	-	-	486,900

(c) 母公司對本公司的持股比例和表決權比例

	2026年6月30日		2025年12月31日	
	持股比例%	表決權比例%	持股比例%	表決權比例%
中國石油集團	82.49	82.49	82.36	82.36

(2) 子公司情況

子公司的基本情況及相關信息見附註 6(1)。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(3) 不存在控制關係的主要關聯方的性質

企業名稱	與本公司的關係
國家管網集團	聯營企業
中國航空油料有限責任公司	聯營企業
中國船舶燃料有限責任公司	合營企業
Mangistau Investment B.V.	合營企業
中石油中亞天然氣管道有限公司	合營企業
中油財務	聯營企業、與本公司同受母公司控制
中石油專屬財產保險股份有限公司	聯營企業、與本公司同受母公司控制
中國石油集團共享運營有限公司	聯營企業、與本公司同受母公司控制
中國石油集團渤海鑽探工程有限公司	與本公司同受母公司控制
中國石油集團東方地球物理勘探有限責任公司	與本公司同受母公司控制
中國石油集團川慶鑽探工程有限公司	與本公司同受母公司控制
大慶石油管理局有限公司	與本公司同受母公司控制
遼河石油勘探局有限公司	與本公司同受母公司控制
中國石油天然氣管道局有限公司	與本公司同受母公司控制
中國石油昆侖物流有限公司	與本公司同受母公司控制
中國石油物資有限公司	與本公司同受母公司控制
中國石油國際勘探開發有限公司	與本公司同受母公司控制
中國聯合石油有限責任公司	與本公司同受母公司控制

(4) 與重大關聯方的交易

(a) 與中國石油集團及其子公司之間的關聯交易：

本公司於2023年8月30日與中國石油集團重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期為三年，並自2024年1月1日起生效。根據本協議，本集團與中國石油集團及其子公司相互提供有關產品和服務。中國石油集團及其子公司向本集團提供產品及服務包括工程技術服務、生產服務、物資供應服務、社會服務、生活服務及金融服務。本集團與中國石油集團及其子公司相互提供的產品及服務按照以下原則定價：(1) 政府定價；或(2) 無政府規定價格，則參照市場價格；或(3) 如(1)和(2)的情況均不適用，則採用成本價或協議價格。此外，本公司於2023年8月30日與中油財務簽訂了金融服務協議，規定了中油財務向本集團提供的金融服務，協議有效期3年，自2024年1月1日生效。

在 2000 年簽訂的為期 50 年的土地使用權租賃合同的基礎上，本公司與中國石油集團於 2011 年 8 月 25 日簽訂了土地使用權租賃合同的補充協議，協議自 2012 年 1 月 1 日起生效，經補充協議修訂的土地使用權租賃合同終止期限與原土地使用權租賃合同相同，於 2050 年到期。雙方可根據公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃土地面積及租金協商調整。本公司與中國石油集團於 2023 年 8 月 30 日分別出具了土地使用權租賃合同之確認函，雙方對租賃土地的面積及租金進行了進一步調整，本公司同意向中國石油集團及其子公司租賃面積合計約 11.34 億平方米的土地，雙方根據重新確認的土地租賃面積及土地市場情況對土地總租金進行了調整，並同意將租賃土地的年租金（不含稅費）調整為約 57.24 億元。除租賃土地面積及租金外，土地使用權租賃合同及其補充協議其他條款不變。該確認函自 2024 年 1 月 1 日起生效。

本公司與中國石油集團於 2017 年 8 月 24 日簽訂了新房產租賃合同，該合同自 2018 年 1 月 1 日起生效，有效期為 20 年。雙方可根據公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃房產面積及租金進行適當調整，但調整後的租金應確保不超過市場可比公允價格。本公司與中國石油集團於 2023 年 8 月 30 日分別出具了房產租賃合同之確認函，雙方對租賃房產的面積和租金進行了進一步調整，本公司同意向中國石油集團及其子公司租賃面積合計約 161.31 萬平方米的房產，雙方根據重新確認的房屋面積及市場情況對租金進行了調整，並同意將房屋租賃的年租金調整為約人民幣 8.93 億元。除租賃房產面積及租金外，房屋租賃合同其他條款不變。確認函自 2024 年 1 月 1 日起生效。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

	註釋	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
向中國石油集團及其子公司提供的產品和服務	(1)	20,122	17,271
由中國石油集團及其子公司提供的產品和服務：			
工程技術服務	(2)	44,231	48,448
生產服務	(3)	87,664	63,396
生活及社會服務	(4)	946	697
物資供應	(5)	7,839	2,509
利息收入	(6)	710	892
利息支出	(7)	1,403	1,259
其他金融服務支出	(8)	1,631	1,574
支付中國石油集團及其子公司的租金及其他費用	(9)	3,404	3,258
從中國石油集團及其子公司的資產採購	(10)	867	876

註：

- (1) 指原油、天然氣、煉油產品、化工產品、供水、供電、供氣、供暖、計量、質量檢驗及其他相關或類似產品或服務。
- (2) 工程技術服務主要指地質勘探、鑽井、固井、錄井、測井、試油、油田建設、煉化建設、工程設計、工程監理和裝置維修和檢修等及其他相關或類似產品或服務。
- (3) 生產服務包括機器設備維修和供應水、電及煤氣，也包括其他相關或類似產品或服務，如提供通訊、運輸、消防、資產租賃、環境保護及衛生、道路維修、製造機器設備和零件等。
- (4) 生活及社會服務主要指物業管理以及提供培訓中心、旅館、員工餐廳、公共浴室、保安系統、教育、醫院和幼兒園等服務。
- (5) 物資供應主要指物料採購、質量檢驗、存儲、發送等產品或服務。
- (6) 於2026年6月30日，本集團在中國石油集團及其子公司的存款餘額為734.46億元(2025年12月31日：704.18億元)。
- (7) 於2026年6月30日，中國石油集團及其子公司向本集團提供的包括在關聯方借款中的長期借款、一年內到期的長期借款及短期借款餘額為1,602.76億元(2025年12月31日：1,575.03億元)。
- (8) 其他金融服務支出主要指保險和其他業務的費用。
- (9) 支付中國石油集團及其子公司的租金及其他費用是指：1)按照本集團與中國石油集團達成的房屋與土地租賃合約計算並支付的租賃費用；2)根據本集團與中國石油集團及其子公司達成的其他租賃協議支付的租金及其他費用(包括所有租金、租賃服務費及行使購買選擇的價格等)。
- (10) 資產採購主要指製造設備、辦公設備、交通設備的購置。

(b) 與聯營企業及合營企業之間的關聯交易：

本集團與聯營企業及合營企業的交易按照政府定價或市場價格定價。

	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間
(a) 產品銷售		
—原油	23,623	7,150
—煉油產品	56,490	32,370
—化工產品	1,423	1,093
—天然氣	4,901	7,247
(b) 服務銷售	229	162
(c) 購買產品	26,706	23,159
(d) 購買服務	42,534	41,319

(5) 委託貸款

本公司與子公司，中國石油集團及其子公司與本集團之間，以市場利率通過中油財務及其他金融機構進行委託貸款。本公司與子公司間的貸款已在本合併財務報表中抵銷，於 2026 年 6 月 30 日，上述已抵銷委託貸款包括本公司提供給子公司的委託貸款 306.39 億元 (2025 年 12 月 31 日：322.98 億元)，子公司提供給本公司的委託貸款 572.87 億元 (2025 年 12 月 31 日：458.89 億元)。

(6) 擔保事項

中國石油集團及其子公司對本集團的部分借款及債券提供擔保，詳見附註 33 及附註 34。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(7) 關聯方應收、應付往來款項餘額

(a) 應收關聯方往來款項

	2026年6月30日	2025年12月31日
中國石油集團及其子公司		
應收賬款	2,999	3,737
預付賬款	4,590	5,083
其他應收款	3,723	4,710
其他非流動資產	30,107	16,785
聯營及合營企業		
應收賬款	6,580	2,640
預付賬款	690	628
其他應收款	284	276
其他流動資產	10,049	9,843
其他非流動資產	8,949	9,519

於 2026 年 6 月 30 日，本集團應收關聯方款項的壞賬準備餘額為 5.92 億元 (2025 年 12 月 31 日：6.58 億元)。

於 2026 年 6 月 30 日，本集團應收關聯方款項佔應收款項總額 28%(2025 年 12 月 31 日：30%)。

(b) 應付關聯方往來款項

	2026年6月30日	2025年12月31日
中國石油集團及其子公司		
應付賬款	49,685	39,601
其他應付款	3,796	5,026
合同負債	603	663
租賃負債(含一年內到期部分)	144,154	103,414
聯營及合營企業		
應付賬款	12,474	11,307
其他應付款	1,080	1,201
合同負債	1,741	1,543

於 2026 年 6 月 30 日，本集團應付關聯方款項佔應付款項總額 35%(2025 年 12 月 31 日：32%)。

(8) 主要管理人員薪酬

	截至2026年6月30日止 6個月期間 人民幣千元	截至2025年6月30日止 6個月期間 人民幣千元
主要管理人員薪酬	14,272	16,858

63 或有事項

(1) 銀行和其他擔保

於 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日，本集團不存在為其他企業提供重大借款擔保或其他重大擔保的事項。

(2) 環保責任

中國已全面頒佈環保法規，該等法規均影響到油氣營運。根據現有的法規，管理層認為，除已計入本合併財務報表的數額外，並不存在其他可能對本集團財務狀況產生重大負面影響的環保責任。

於 2026 年 6 月 30 日，已計入本合併財務報表與環保責任相關的資產棄置義務數額為 1,752.27 億元 (2025 年 12 月 31 日：1,735.03 億元) (附註 35)。

(3) 法律方面的或有事項

在報告期內，本集團遵守境內外法律、法規及監管規定。管理層相信本集團日常業務中一些非重大的訴訟案件及其他訴訟程序所產生的法律責任將不會對本集團的財務狀況產生重大負面影響。

(4) 集團保險

本集團已對有些帶有重要營運風險的資產進行有限保險，已購買因意外事故導致的個人傷害、財產和環境損害而產生的第三者責任保險，同時購買僱主責任險。本集團其他未被保險保障而將來可能產生的責任對財務狀況的潛在影響於現時未能合理預計。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

64 承諾事項

(1) 資本性承諾事項

於 2026 年 6 月 30 日，本集團已簽約但尚未執行的資本承諾款項為 130.03 億元 (2025 年 12 月 31 日：517.01 億元)。

資本承諾款項主要來自於與中國石油集團及其子公司之間的交易承諾。

(2) 勘探和採礦許可證

本公司每年需向自然資源部支付勘探和採礦許可證費用。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間支付該項費用 0.71 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間支付該項費用 0.20 億元)。

按現行政策規定，預計未來 5 年每年度需支付的金額如下：

	2026年6月30日	2025年6月30日
一年以內	500	500
一年至兩年	500	500
兩年至三年	500	500
三年至四年	500	500
四年至五年	500	500

65 資產負債表日後事項

2026 年 8 月 28 日，中國石油集團、本公司、中國石油集團資本股份有限公司（「中油資本」）、中國石油集團昆侖資本有限公司（「昆侖資本」）訂立增資協議，據此，昆侖資本將向中國石油集團、本公司增發合計人民幣 116 億元對應註冊資本的昆侖資本股權，中國石油集團將出資人民幣 73.95 億元認購昆侖資本新增註冊資本人民幣 7,258,306,115.08 元，本公司將出資人民幣 42.05 億元認購昆侖資本新增註冊資本人民幣 4,127,272,104.65 元，昆侖資本其餘一名股東中油資本放棄新增註冊資本的優先認繳出資權（「本次增資」）。本次增資完成後，中國石油集團認繳昆侖資本註冊資本將增至人民幣 14,767,886,487.33 元，將持有昆侖資本 56.56% 的股權，仍為昆侖資本的控股股東；本公司認繳昆侖資本註冊資本將增至人民幣 8,397,425,649.66 元，將持有昆侖資本 32.16% 的股權；中油資本不參與本次增資，認繳昆侖資本註冊資本保持人民幣 2,944,933,479.31 元不變，將持有昆侖資本 11.28% 的股權。

本次增資構成關聯交易，已於 2026 年 8 月 28 日經過本公司第十屆董事會第二次會議審議通過。根據《上海證券交易所股票上市規則》《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》《公司章程》等有關規定，本次增資無需提交本公司股東會審議。具體情況見本公司於 2026 年 8 月 28 日在香港聯交所及上海證券交易所網站披露的公告。

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。

中國石油天然氣股份有限公司
管理層補充資料（未經審計）
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
（除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元）

財務報表補充資料

一、非經常性損益明細表

	截至2026年6月30日止 6個月期間
非流動性資產處置損益	(208)
計入當期損益的政府補助	543
與正常經營業務無關的金融資產和金融負債產生的損益	305
應收款項減值準備轉回	15
其他營業外收入和支出	(2,697)
其他符合非經常性損益定義的損益項目	1
	(2,041)
所得稅影響額	483
少數股東損益影響額	(41)
合計	(1,599)

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間非經常性損益明細表編製基礎

證監會於 2023 年頒佈了《公開發行證券的公司信息披露解釋性公告第 1 號——非經常性損益 (2023 年修訂)》（「2023 版 1 號解釋性公告」），該規定自公佈之日起施行。本集團按照 2023 版 1 號解釋性公告的規定編製截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間非經常性損益明細表。

根據 2023 版 1 號解釋性公告的規定，非經常性損益是指與公司正常經營業務無直接關係，以及雖與正常經營業務相關，但由於其性質特殊和偶發性，影響報表使用者對公司經營業績和盈利能力作出正確判斷的各項交易和事項產生的損益。

二、境內外財務報表差異

本集團按國際財務報告會計準則計算的淨利潤為 1,151.13 億元，按中國企業會計準則計算的淨利潤為 1,151.11 億元，差異為 0.02 億元；按國際財務報告會計準則計算的股東權益為 18,481.32 億元，按中國企業會計準則計算的股東權益為 18,483.54 億元，差異為 2.22 億元。本集團的準則差異主要是由於 1999 年非固定資產、油氣資產評估所致。

本公司於 1999 年重組改制時，對於中國石油集團投入的資產和負債進行了評估，按照國際財務報告會計準則編製的財務報表對上述評估結果中非固定資產、油氣資產的部分未予確認。

中國石油天然氣股份有限公司

未經審計中期簡明合併綜合收益表

截至 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2026年 人民幣	2025年 ^{註釋} 人民幣
營業收入	4	1,527,491	1,450,021
經營支出			
採購、服務及其他		(1,024,611)	(980,204)
員工費用		(85,786)	(82,723)
勘探費用(包括乾井費用)		(5,848)	(6,016)
折舊、折耗及攤銷		(125,528)	(122,040)
銷售、一般性和管理費用		(26,780)	(26,010)
除所得稅外的其他稅賦	5	(132,272)	(125,840)
其他收入淨值		12,717	11,310
經營支出總額		(1,388,108)	(1,331,523)
經營利潤		139,383	118,498
融資成本			
匯兌收益		2,583	4,995
匯兌損失		(1,889)	(5,016)
利息收入		3,028	3,723
利息支出		(8,622)	(9,321)
融資成本淨額		(4,900)	(5,619)
應佔聯營公司及合營公司的利潤		11,382	9,676
稅前利潤	6	145,865	122,555
所得稅費用	7	(30,752)	(27,697)
淨利潤		115,113	94,858
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		(43)	(7)
外幣財務報表折算差額		(2,905)	(188)
(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		(3,192)	1,125
現金流量套期儲備		(613)	(933)
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		(418)	(344)
其他綜合收益的稅後淨額		(7,171)	(347)
綜合收益總額		107,942	94,511
淨利潤歸屬於：			
母公司股東		103,936	85,185
非控制性權益		11,177	9,673
		115,113	94,858
綜合收益總額歸屬於：			
母公司股東		99,673	85,015
非控制性權益		8,269	9,496
		107,942	94,511
歸屬於母公司股東的每股基本及攤薄盈利(人民幣元)	8	0.57	0.47

註釋：財務報表中的比較數據視同新疆油田儲氣庫有限公司(「新疆油田儲氣庫」)、重慶相國寺儲氣庫有限公司(「相國寺儲氣庫」)及遼河油田(盤錦)儲氣庫有限公司(「遼河油田儲氣庫」)(合稱「儲氣庫」),自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報(參見附註 20)。

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併財務狀況表
 於 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日
 (除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

	附註	2026年6月30日	2025年12月31日 ^{註釋}
		人民幣	人民幣
非流動資產			
物業、廠房及機器設備	10	1,597,268	1,641,599
聯營公司及合營公司的投資		311,364	303,452
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益投資		1,267	1,324
使用權資產		238,872	196,460
無形資產和其他非流動資產		104,580	88,190
遞延所得稅資產		32,788	30,056
到期日為一年以上的定期存款		6,079	2,868
非流動資產總額		2,292,218	2,263,949
流動資產			
存貨	11	189,787	150,598
應收賬款	12	109,070	77,929
衍生金融資產	19	20,053	9,342
預付款和其他流動資產		128,031	114,892
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	19	3,439	1,864
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		7,145	6,175
到期日為三個月以上一年以內的定期存款		47,086	32,306
現金及現金等價物		227,205	206,163
流動資產總額		731,816	599,269
流動負債			
應付賬款及應計負債	13	395,658	321,377
合同負債		85,359	84,599
應付所得稅款		13,411	10,123
應付其他稅款		53,216	40,883
短期借款	14	58,175	64,103
衍生金融負債	19	13,083	5,440
租賃負債		15,029	9,552
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債		2,470	4,152
流動負債總額		636,401	540,229
流動資產淨值		95,415	59,040
總資產減流動負債		2,387,633	2,322,989
權益			
歸屬於母公司股東權益：			
股本		183,021	183,021
留存收益		1,100,331	1,043,267
儲備		354,622	390,775
歸屬於母公司股東權益總額		1,637,974	1,617,063
非控制性權益		210,158	213,487
權益總額		1,848,132	1,830,550
非流動負債			
長期借款	14	175,205	166,062
資產棄置義務		175,227	173,503
租賃負債		151,280	116,365
遞延所得稅負債		26,908	26,625
其他長期負債		10,881	9,884
非流動負債總額		539,501	492,439
權益及非流動負債總額		2,387,633	2,322,989

註釋：財務報表中的比較數據視同儲氣庫自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報（參見附註 20）。

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併現金流量表

截至 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

	截至6月30日止6個月期間	
	2026年	2025年 ^{註釋}
	人民幣	人民幣
經營活動產生的現金流量		
淨利潤	115,113	94,858
調整項目：		
所得稅費用	30,752	27,697
折舊、折耗及攤銷	125,528	122,040
乾井費用	1,429	1,965
安全生產費	2,913	2,946
應佔聯營公司及合營公司的利潤	(11,382)	(9,676)
壞賬準備轉回淨額	(128)	(101)
存貨跌價損失淨額	3,404	503
其他非流動資產減值損失	-	5
處置及報廢物業、廠房及機器設備的損失/(收益)	267	(168)
處置及報廢其他非流動資產的收益	(42)	(559)
處置附屬公司的收益	(105)	(28)
公允價值變動損益	(3,155)	(5,082)
股息收入	(5)	(13)
利息收入	(3,028)	(3,723)
利息支出	8,622	9,321
營運資金的變動：		
應收賬款、預付款和其他流動資產	(32,676)	(58,261)
存貨	(42,593)	12,055
應付賬款和應計負債	90,442	60,363
合同負債	761	(2,701)
經營活動產生的現金	286,117	251,441
已付所得稅款	(34,836)	(24,201)
經營活動產生的現金流量淨額	251,281	227,240

註釋：財務報表中的比較數據視同儲氣庫自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報（參見附註 20）。

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併現金流量表（續）
截至 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間
（除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元）

	截至6月30日止6個月期間	
	2026年	2025年 ^{註釋}
	人民幣	人民幣
投資活動產生的現金流量		
資本性支出	(112,462)	(114,951)
收購聯營公司及合營公司	(447)	(463)
購買無形資產和其他非流動資產	(12)	(8)
購買附屬公司	(162)	(13)
購買以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	(6,534)	(5,474)
處置物業、廠房及機器設備所得款項	329	953
處置其他非流動資產所得款項	3,549	2,265
處置對附屬公司、聯營公司及合營公司的投資所得款項	369	28
已收利息	2,784	3,649
已收股息	2,212	7,202
增加到期日為三個月以上的定期存款	(17,991)	(14,494)
投資活動使用的現金流量淨額	(128,365)	(121,306)
融資活動產生的現金流量		
償還短期借款	(589,674)	(323,702)
償還長期借款	(2,201)	(1,222)
償還租賃負債	(11,357)	(6,017)
已付利息	(7,284)	(7,413)
支付母公司股東股息	(40,453)	(40,455)
支付非控制性權益股息	(5,809)	(5,959)
同一控制下企業合併支付的對價	(39,733)	-
新增短期借款	582,359	313,088
新增長期借款	16,081	16,236
非控制性權益現金投入	30	498
融資活動使用的現金流量淨額	(98,041)	(54,946)
外幣折算差額	(3,833)	655
現金及現金等價物增加額	21,042	51,643
現金及現金等價物期初餘額	206,163	172,482
現金及現金等價物期末餘額	227,205	224,125

註釋：財務報表中的比較數據視同儲氣庫自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報（參見附註 20）。

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併股東權益變動表
截至 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外, 金額單位為人民幣百萬元)

	歸屬於母公司股東的權益				非控制性	權益總額
	股本	留存收益	儲備	小計	權益	
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
2025年1月1日餘額	183,021	987,271	344,840	1,515,132	194,491	1,709,623
調整收購儲氣庫 (附註20)	-	366	31,092	31,458	-	31,458
2025年1月1日餘額 (重述)	183,021	987,637	375,932	1,546,590	194,491	1,741,081
截至2025年6月30日止6個月的淨利潤	-	85,185	-	85,185	9,673	94,858
截至2025年6月30日止6個月的 其他綜合收益	-	-	(170)	(170)	(177)	(347)
專項儲備-安全生產費	-	-	2,680	2,680	266	2,946
股息	-	(45,755)	-	(45,755)	(7,048)	(52,803)
非控制性權益資本投入	-	-	-	-	498	498
處置附屬公司	-	-	-	-	(520)	(520)
其他權益變動	-	(1,419)	(82)	(1,501)	66	(1,435)
2025年6月30日餘額	183,021	1,025,648	378,360	1,587,029	197,249	1,784,278
2026年1月1日餘額	183,021	1,043,166	359,650	1,585,837	213,487	1,799,324
調整收購儲氣庫 (附註20)	-	101	31,125	31,226	-	31,226
2026年1月1日餘額 (重述)	183,021	1,043,267	390,775	1,617,063	213,487	1,830,550
截至2026年6月30日止6個月的淨利潤	-	103,936	-	103,936	11,177	115,113
截至2026年6月30日止6個月的 其他綜合收益	-	-	(4,263)	(4,263)	(2,908)	(7,171)
專項儲備-安全生產費	-	-	2,616	2,616	297	2,913
股息	-	(45,755)	-	(45,755)	(7,480)	(53,235)
非控制性權益資本投入	-	-	-	-	30	30
收購儲氣庫	-	-	(35,542)	(35,542)	(4,191)	(39,733)
處置附屬公司	-	-	-	-	(163)	(163)
子公司記賬本位幣變更	-	(1,111)	1,111	-	-	-
其他權益變動	-	(6)	(75)	(81)	(91)	(172)
2026年6月30日餘額	183,021	1,100,331	354,622	1,637,974	210,158	1,848,132

註釋：財務報表中的比較數據視同儲氣庫自列報的最早財務報告年度期初即納入合併範圍列報（參見附註 20）。

後附財務報表附註為本中期財務報表的組成部分

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

1 組織結構及主要經營活動

中國石油天然氣股份有限公司(「本公司」)是由中國石油天然氣集團公司根據中華人民共和國(「中國」)原國家經濟貿易委員會《關於同意設立中國石油天然氣股份有限公司的覆函》(國經貿企改[1999]1024號)，將核心業務及與這些業務相關的資產和負債進行重組，並由中國石油集團公司作為獨家發起人，以發起方式於1999年11月5日註冊成立的股份有限公司。2017年12月19日，中國石油天然氣集團公司名稱變更為中國石油天然氣集團有限公司(變更前後均簡稱「中國石油集團」)。中國石油集團為一家在中國註冊成立的國有獨資公司。本公司及其附屬公司被統稱為「本集團」。

本集團主要業務包括：(i) 原油及天然氣的勘探、開發、生產、輸送和銷售以及新能源業務；(ii) 原油及石油產品的煉製，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售以及新材料業務；(iii) 煉油產品和非油品的銷售以及貿易業務；及(iv) 天然氣的輸送及銷售業務(附註15)。

2 編製基準及會計政策

本未經審計中期簡明合併財務報表(「本中期財務報表」)根據《國際會計準則第34號——中期財務報告》編製。

除下文所述的會計政策變更外，編製本中期財務報表所採用的會計政策與本集團截至2025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2026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對《國際財務報告準則第9號——金融工具》(「《國際財務報告準則第9號》」)及《國際財務報告準則第7號——金融工具：披露》(「《國際財務報告準則第7號》」)中關於金融工具分類和計量的修訂，這些修訂在本集團當前會計期間首次生效。

修訂明確了金融資產或金融負債確認和終止確認的時點。同時引入了一項可選例外修訂，允許實體在滿足特定條件的情況下，通過採用電子支付系統以現金結算金融負債時，在結算日之前終止確認該金融負債。

對於評估某金融資產是否具有「僅支付本金及利息」的合同現金流，修訂內容進一步明確了對利息的評估方法，並針對具有或有特徵的金融資產(例如與環境、社會或治理(「ESG」)相關的特徵)引入了額外的測試。此外，修訂還明確區分了具有無追索權特徵的金融資產與合同關聯工具，這種區分可能對適用的評估結果產生影響。

修訂要求對指定為以公允價值計入其他綜合收益(「FVOCI」)的權益工具投資的處置進行新的披露，並對未按公允價值計入損益(「FVTPL」)計量且其合同條款可能因與基本借貸風險和成本變動不直接相關的或有事項的發生或不發生影響、導致合同現金流量金額發生變化的金融工具進行披露。

本集團已對修訂內容進行了追溯性應用。根據過渡性要求的規定，本集團未對前期期間進行重述。該例外規定的應用對本集團截至報告期間的合併財務報表沒有重大影響。

這些修訂還將影響本集團截至 2026 年 12 月 31 日年度財務報表中有關指定為 FVOCI 的權益工具投資以及具有特定或有特徵但未按 FVTPL 計量的金融工具的披露內容。本中期財務報告中未包含額外的披露信息。

新會計準則、會計準則修訂及解釋已於 2026 年 6 月 30 日報告期內非強制性發佈，且本集團尚未提前採用。除《國際財務報告準則第 18 號——財務報表列示和披露》（「國際財務報告準則第 18 號」）外，這些準則、修訂或解釋預計不會對當前或未來報告期內的實體以及可預見的未來交易產生重大影響。本集團仍在評估採用國際財務報告準則第 18 號的影響。

於 2026 年 6 月 30 日及截至 2026 年 6 月 30 日和 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間的中期簡明合併財務報表是未經審計的，但是本公司董事會認為，在所有重大方面，根據國際會計準則第 34 號恰當編製本中期財務報表所必要的調整（通常只包括一般經常性的調整）都已經反映在本中期財務報表內。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間的經營成果並不一定預示截至 2026 年 12 月 31 日止年度預期的經營成果。

對於不均衡發生的費用，只有當在年度報告中可適當預估或作為待攤時，本中期財務報表才予以預估或作為待攤。

3 重要會計估計和會計判斷

本集團對會計估計和會計判斷定期地進行評估，會計估計和會計判斷是建立在歷史經驗和包括對未來事件在當前情況下的合理預期等因素的基礎上的。

以下事項對理解編製本中期財務報表所運用的會計估計和會計判斷非常重要：

管理層在運用本集團會計政策過程中做出的重要判斷以及估計不確定因素的主要來源與去年年度財務報表所披露的一致。

(a) 油氣儲量估計

原油和天然氣儲量對於本集團投資決策程序至關重要，同時也是測試物業、廠房及機器設備減值準備的重要因素（附註 3(b)）。證實油氣儲量的變化，尤其是證實已開發儲量的變化，將影響計入合併綜合收益表的與油氣生產活動相關資產的產量法折舊、折耗和攤銷。證實已開發儲量的增加 / 減少將減少 / 增加折舊、折耗和攤銷的金額。證實油氣儲量的估計需根據新情況的變化作出向上或向下的調整，比如開發和生產活動的新情況或者經濟因素的變化，包括產品價格、合同期限、技術進步或開發方案等。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(b) 物業、廠房及機器設備的減值估計

由於事件的發生或環境的變化使資產賬面價值可能無法回收時，需對物業、廠房及機器設備，包括油氣資產進行減值測試。確定資產是否減值及減值金額的大小包含管理層的估計和判斷，比如未來原油價格、天然氣價格、煉油產品和化工產品的價格、生產成本、產品結構及產量、生產剖面、油氣儲量等。減值準備的測試和計算是考慮目前的經濟形勢，基於與本集團的經營計劃一致的假設而做出的。某些假設發生對其有利的變化可能會使本集團免於對這些資產計提減值或者需要沖回以前期間計提的減值準備，對某些假設不利的變化可能導致本集團對資產計提減值。例如，當預計未來現金流時所假設的未來原油價格與未來實際價格不一致或所假設的未來原油生產剖面與未來實際生產剖面不一致時，將可能導致本集團對資產多計提或少計提減值。

(c) 對資產棄置義務的估計

油氣資產棄置義務根據未來棄置和恢復支出進行確認，其金額等於預計未來支出的現值。對預計未來支出的估計是基於當地現有條件和相關要求做出的，包括法律要求、技術和價格水平等。除了這些因素外，管理層預計採用的油氣資產棄置清理方案以及對油氣資產經濟壽命和折現率的估計也會影響預計未來支出的現值，對估計和基本假設進行持續審查。對會計估計的修訂，如果修訂僅影響該期間，則在修訂估計的期間確認；如果修訂同時影響當前和未來期間，則在修訂期間和未來期間確認。上述任何估計的變化將在油氣資產的剩餘可使用年限內影響本集團的經營成果和財務狀況。

根據內外部環境變化，依據會計準則和本集團棄置費用管理辦法等有關規定，油氣田企業基於最新的參數對油氣資產棄置義務進行重新測算，以更加客觀反映本集團油氣資產棄置義務的實際情況。

4 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。截至 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間的收入信息如下：

截至2026年6月30日止 6個月期間收入分類	油氣和 新能源	煉油化工 和新材料	銷售	天然氣 銷售	總部及 其他	合計
商品和服務類型						
原油	272,353	-	405,023	-	-	677,376
天然氣(i)	74,005	-	233,189	302,479	-	609,673
煉油產品	-	440,299	586,817	-	-	1,027,116
化工產品	-	129,450	22,990	-	-	152,440
管輸業務	-	-	-	579	-	579
加油站非油品銷售	-	-	11,628	-	-	11,628
其他	93,455	2,450	1,367	16,193	1,414	114,879
分部間抵銷數	(368,447)	(384,331)	(282,160)	(31,185)	(632)	(1,066,755)
合同收入	71,366	187,868	978,854	288,066	782	1,526,936
其他收入	189	44	78	235	9	555
合計	71,555	187,912	978,932	288,301	791	1,527,491
按經營地區分類						
中國大陸	32,284	187,868	414,623	288,066	782	923,623
其他	39,082	-	564,231	-	-	603,313
合同收入	71,366	187,868	978,854	288,066	782	1,526,936
其他收入	189	44	78	235	9	555
合計	71,555	187,912	978,932	288,301	791	1,527,491

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

截至2025年6月30日止 6個月期間收入分類	油氣和 新能源	煉油化工 和新材料	銷售	天然氣 銷售	總部及 其他	合計
商品和服務類型						
原油	270,249	-	357,162	-	-	627,411
天然氣(i)	73,972	-	213,722	292,108	-	579,802
煉油產品	-	446,508	563,326	-	-	1,009,834
化工產品	-	105,241	22,041	-	-	127,282
管輸業務	-	-	-	498	-	498
加油站非油品銷售	-	-	12,436	-	-	12,436
其他	80,782	2,376	876	18,139	1,839	104,012
分部間抵銷數	(358,243)	(388,479)	(246,853)	(18,090)	(142)	(1,011,807)
合同收入	66,760	165,646	922,710	292,655	1,697	1,449,468
其他收入	112	45	188	198	10	553
合計	66,872	165,691	922,898	292,853	1,707	1,450,021
按經營地區分類						
中國大陸	30,644	165,646	462,332	292,655	1,697	952,974
其他	36,116	-	460,378	-	-	496,494
合同收入	66,760	165,646	922,710	292,655	1,697	1,449,468
其他收入	112	45	188	198	10	553
合計	66,872	165,691	922,898	292,853	1,707	1,450,021

(i) 包含常規及非常規天然氣。

5 除所得稅外的其他稅賦

	截至6月30日止6個月期間	
	2026年	2025年
	人民幣	人民幣
消費稅	83,720	86,782
資源稅	14,562	14,580
石油特別收益金	11,085	1,998
城市維護建設稅	8,810	8,773
教育附加費	6,555	6,497
礦業權出讓收益	2,174	2,293
城鎮土地使用稅	1,998	2,190
其他	3,368	2,727
	132,272	125,840

6 稅前利潤

	截至6月30日止6個月期間	
	2026年	2025年
	人民幣	人民幣
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	5	13
計減壞賬準備及信用減值損失	228	154
計減存貨跌價損失	57	63
處置衍生金融工具產生的投資收益	6,383	-
處置附屬公司收益	105	28
現金流量套期的無效部分的已實現收益	-	290
扣除：		
無形資產及其他資產的攤銷	3,505	2,228
折舊和減值損失：		
物業、廠房及機器設備	112,039	112,032
使用權資產	9,984	7,780
作為費用確認的存貨成本	1,187,567	1,139,543
壞賬準備及信用減值損失	100	53
利息支出(i)	8,622	9,321
處置物業、廠房及機器設備的損失	267	89
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	1,129	983
研究與開發費用	12,887	9,899
存貨跌價損失	3,461	566
處置衍生金融工具產生的投資損失	-	2,376
現金流量套期的無效部分的已實現損失	1,322	-
其他非流動資產減值損失	-	5
(i)利息支出		
利息支出	9,002	9,672
包括：租賃負債利息	2,877	2,502
減：資本化金額	(380)	(351)
	8,622	9,321

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

7 所得稅費用

	截至6月30日止6個月期間	
	2026年	2025年
	人民幣	人民幣
當期所得稅	33,132	29,928
遞延所得稅	(2,380)	(2,231)
	30,752	27,697

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、國家發展改革委共同發佈的《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。

2021 年，經濟合作與發展組織(「OECD」)頒佈了《全球反稅基侵蝕(GloBE)示範規則》(「支柱二立法模板」)，該規則是一項適用於大型跨國企業的新全球最低稅制改革。本集團適用 OECD 支柱二立法模板。根據上述法規，本集團有義務為其在各轄區的介於全球反稅基侵蝕規則有效稅率與 15% 最低稅率之間的差額繳納補足稅。本集團註冊成立的某些附屬公司，位於支柱二立法模板相關法規已經頒佈並已於 2024 年 1 月 1 日起生效的轄區。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間，根據本集團的評估，法規實施對本集團的經營業績及財務狀況的潛在影響並不重大。

8 每股基本及攤薄盈利

截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月和 2025 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。

9 股息

	截至6月30日止6個月期間	
	2026年	2025年
	人民幣	人民幣
分配於母公司股東的2026年中期股息 (a)	47,585	-
分配於母公司股東的2025年中期股息 (c)	-	40,265

- (a) 根據2026年6月9日股東會授權，董事會於2026年8月28日決定派發2026年中期股息，每股人民幣0.26元(含適用稅項)，擬派發現金股息合計人民幣475.85億元。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2025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2026年6月9日經2025年年度股東會批准，並於2026年6月26日(A股)和2026年7月31日(H股)支付。
- (c) 分配於母公司股東2025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2025年8月26日經第九屆董事會第十四次會議批准，並於2025年9月17日(A股)和2025年10月23日(H股)支付。
- (d) 分配於母公司股東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。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

10 物業、廠房及機器設備

	人民幣
成本	
2026年1月1日餘額	4,774,689
本期增加	97,802
售出或報廢	(27,982)
外幣折算差額	(12,159)
2026年6月30日餘額	4,832,350
累計折舊及減值	
2026年1月1日餘額	(3,133,090)
本期折舊及其他	(128,016)
減值準備	-
售出或報廢	16,307
外幣折算差額	9,717
2026年6月30日餘額	(3,235,082)
賬面淨值	
2026年6月30日餘額	1,597,268
	人民幣
成本	
2025年1月1日餘額	4,558,430
本期增加	77,977
售出或報廢	(22,051)
外幣折算差額	1,940
2025年6月30日餘額	4,616,296
累計折舊及減值	
2025年1月1日餘額	(2,955,778)
本期折舊及其他	(116,966)
減值準備	(2)
售出或報廢	7,027
外幣折算差額	(901)
2025年6月30日餘額	(3,066,620)
賬面淨值	
2025年6月30日餘額	1,549,676

11 存貨

	2026年6月30日	2025年12月31日
	人民幣	人民幣
原油及其他原材料	66,797	52,326
在產品	18,068	15,481
產成品	109,690	85,304
零配件及低值易耗品	281	241
	194,836	153,352
減：存貨跌價準備	(5,049)	(2,754)
	189,787	150,598

12 應收賬款

	2026年6月30日	2025年12月31日
	人民幣	人民幣
應收賬款	112,184	81,253
減：壞賬準備	(3,114)	(3,324)
	109,070	77,929

於 2026 年 6 月 30 日及 2025 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：

	2026年6月30日	2025年12月31日
	人民幣	人民幣
一年以內	105,609	74,748
一年至兩年	2,653	2,760
兩年至三年	664	355
三年以上	144	66
	109,070	77,929

本集團給予客戶的還款期限一般不超過 180 天。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

應收賬款壞賬準備的變動分析如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2026年	2025年
	人民幣	人民幣
期初餘額	3,324	3,068
本期計提	76	-
本期轉回	(215)	(117)
本期轉銷及其他	(71)	(150)
期末餘額	3,114	2,801

13 應付賬款及應計負債

	2026年6月30日	2025年12月31日
	人民幣	人民幣
應付貿易賬款	192,253	165,865
薪金及福利應付款	15,206	7,819
應付股息	8,623	1,650
應付票據	15,206	13,658
應付建造費用及設備費用	63,796	90,163
其他 (i)	100,574	42,222
	395,658	321,377

(i) 其他主要包括押金、定金、保證金、應付財產險等。

於2026年6月30日及2025年12月31日，應付貿易賬款的賬齡分析如下：

	2026年6月30日	2025年12月31日
	人民幣	人民幣
一年以內	183,658	158,119
一年至兩年	2,214	1,096
兩年至三年	461	487
三年以上	5,920	6,163
	192,253	165,865

14 借款

	2026年6月30日	2025年12月31日
	人民幣	人民幣
短期借款(不含長期借款的流動部分)	45,888	34,513
長期借款的流動部分	12,287	29,590
	58,175	64,103
長期借款	175,205	166,062
	233,380	230,165

借款的變動分析如下：

	人民幣
2026年1月1日餘額	230,165
新增借款	598,440
償還借款	(591,875)
匯兌調整	(3,005)
應付利息變動	(345)
2026年6月30日餘額	233,380

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：

	2026年6月30日	2025年12月31日
	人民幣	人民幣
須於一年之內償還	61,904	67,491
須於一至兩年之內償還	17,964	15,657
須於兩至五年之內償還	107,493	41,302
須於五年之後償還	66,000	125,634
	253,361	250,084

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

於 2026 年 6 月 30 日，本集團長期借款（含長期借款的流動部分）的公允價值為人民幣 1,832.95 億元（2025 年 12 月 31 日：人民幣 1,912.61 億元）。短期借款的賬面價值接近其公允價值。公允價值根據折現現金流量計算，折現率按本集團可取得的金融工具（條款及特點與借款大致相同）於合併財務狀況表日的現行市場利率確定。該等折現率於 2026 年 6 月 30 日介於 1.54% 至 4.91% 之間（2025 年 12 月 31 日：1.58% 至 4.84%），視債務類別而定。

15 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。公司管理層按照該劃分評價分部經營成果，並分配公司資源。各經營分部之間的銷售主要按市場價格進行。此外，本集團根據具有相同風險的主體所在區域列示區域信息。

油氣和新能源分部從事原油及天然氣的勘探、開發、生產、輸送和銷售以及新能源業務。

煉油化工和新材料分部從事原油及石油產品的煉製，基本及衍生化工產品、其他化工產品的生產和銷售及新材料業務。

銷售分部從事煉油產品和非油品的銷售以及貿易業務。

天然氣銷售分部從事天然氣的輸送及銷售業務。

總部及其他分部從事資金管理、融資、總部管理、研究開發及為本集團其他經營分部提供商務服務。

每個經營分部的會計政策與附註 2 所述之「編製基準及會計政策」一致。

截至2026年6月30日及2025年6月30日止6個月期間的經營分部信息如下：

截至2026年6月30日止6個月期間	油氣和 新能源	煉油化工和 新材料	銷售	天然氣 銷售	總部及 其他	合計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
營業收入	440,002	572,243	1,261,092	319,486	1,423	2,594,246
減：分部間銷售	(368,447)	(384,331)	(282,160)	(31,185)	(632)	(1,066,755)
外部營業收入	71,555	187,912	978,932	288,301	791	1,527,491
折舊、折耗及攤銷	(99,447)	(14,764)	(8,327)	(2,308)	(682)	(125,528)
包括：物業、廠房及機器設備 的減值損失	-	-	-	-	-	-
經營利潤/(虧損)	100,448	14,525	11,363	24,087	(11,040)	139,383
融資成本						
匯兌收益						2,583
匯兌損失						(1,889)
利息收入						3,028
利息支出						(8,622)
融資成本淨額						(4,900)
應佔聯營公司及合營公司的利潤	2,133	49	2,309	5,672	1,219	11,382
稅前利潤						145,865
所得稅費用						(30,752)
淨利潤						115,113
資本性支出	54,410	16,566	2,119	1,496	424	75,015
2026年6月30日						
分部資產	1,703,322	577,584	643,227	216,793	1,393,959	4,534,885
其他資產						50,636
對聯營公司及合營公司的投資	61,782	3,256	19,597	187,309	39,420	311,364
分部間抵銷(a)						(1,872,851)
總資產						3,024,034
分部負債	761,635	266,875	376,234	93,708	485,925	1,984,377
其他負債						93,535
分部間抵銷(a)						(902,010)
總負債						1,175,902

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

截至2025年6月30日止6個月期間	油氣和 新能源	煉油化工和 新材料	銷售	天然氣 銷售	總部及 其他	合計
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
營業收入	425,115	554,170	1,169,751	310,943	1,849	2,461,828
減：分部間銷售	(358,243)	(388,479)	(246,853)	(18,090)	(142)	(1,011,807)
外部營業收入	66,872	165,691	922,898	292,853	1,707	1,450,021
折舊、折耗及攤銷	(97,127)	(12,993)	(8,862)	(2,294)	(764)	(122,040)
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)	87,151	11,056	7,562	18,626	(5,897)	118,498
融資成本						
匯兌收益						4,995
匯兌損失						(5,016)
利息收入						3,723
利息支出						(9,321)
融資成本淨額						(5,619)
應佔聯營公司及合營公司的利潤	1,881	49	991	5,552	1,203	9,676
稅前利潤						122,555
所得稅費用						(27,697)
淨利潤						94,858
資本性支出	49,528	12,651	589	936	621	64,325
2025年12月31日						
分部資產	1,712,062	512,767	591,358	238,191	1,609,800	4,664,178
其他資產						42,911
對聯營公司及合營公司的投資	60,751	3,209	18,485	182,021	38,986	303,452
分部間抵銷(a)						(2,147,323)
總資產						2,863,218
分部負債	766,652	235,742	328,556	133,474	586,895	2,051,319
其他負債						77,631
分部間抵銷(a)						(1,096,282)
總負債						1,032,668

區域信息

	營業收入		非流動資產(b)	
	截至2026年 6月30日止 6個月期間	截至2025年 6月30日止 6個月期間	2026年 6月30日	2025年 12月31日
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
中國大陸	924,178	953,527	2,080,111	2,053,400
其他	603,313	496,494	171,286	172,904
	<u>1,527,491</u>	<u>1,450,021</u>	<u>2,251,397</u>	<u>2,226,304</u>

(a) 分部間抵銷主要是抵銷分部間的往來及投資。

(b) 非流動資產主要包括除金融工具和遞延所得稅資產之外的其他非流動資產。

16 或有事項

(a) 銀行和其他擔保

於2026年6月30日和2025年12月31日，本集團不存在為其他企業提供重大借款擔保或其他重大擔保的事項。

(b) 環保責任

中國已全面頒佈環保法規，該等法規均影響到油氣運營。根據現有的法規，管理層認為，除已計入本中期財務報表的數額外，並不存在其他可能對本集團財務狀況產生重大負面影響的環保責任。

於2026年6月30日，已計入本中期財務報表與環保責任相關的資產棄置義務數額為人民幣1,752.27億元(2025年12月31日：人民幣1,735.03億元)。

(c) 法律方面的或有事項

在報告期內，本集團遵守境內外法律、法規及監管規定。管理層相信本集團日常業務中一些非重大的訴訟案件及其他訴訟程序所產生的法律責任將不會對本集團的財務狀況產生重大負面影響。

(d) 集團保險

本集團已對有些帶有重要營運風險的資產進行有限保險，已購買因意外事故導致的個人傷害、財產和環境損害而產生的第三者責任保險，同時購買僱主責任險。本集團其他未被保險保障而將來可能產生的責任對財務狀況的潛在影響於現時未能合理預計。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

17 承諾事項

(a) 資本承諾款項

於2026年6月30日，本集團已簽約但尚未執行的資本承諾款項主要與物業、廠房及機器設備有關，金額為人民幣130.03億元(2025年12月31日：人民幣517.01億元)。資本承諾款項主要來自於與中國石油集團及其附屬公司之間的交易承諾。

(b) 勘探及採礦許可證

本公司每年需向自然資源部支付勘探和採礦許可證費用。截至2026年6月30日止6個月期間支付該項費用為人民幣0.71億元(截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣0.20億元)。

按現行政策規定，預計未來5年每年度需支付的金額如下：

	2026年6月30日	2025年6月30日
	人民幣	人民幣
一年以內	500	500
一年至兩年	500	500
兩年至三年	500	500
三年至四年	500	500
四年至五年	500	500

18 關聯方交易

中國石油集團是本公司控股母公司，在中國註冊，是中國政府直接控制的有限責任公司。2026年1-6月，中國石油集團對本公司的持股比例和表決權比例為82.49%(2025年：82.36%)。

(a) 與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司之間的交易

本集團與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司之間有廣泛的交易和業務聯繫。基於此等聯繫，本集團與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司之間的交易條款可能與其他關聯方及非關聯方之間的條款有所不同。

與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司之間的主要關聯交易是按正常的商業條款進行的，具體如下：

本公司於 2023 年 8 月 30 日與中國石油集團重新簽訂了產品與服務互供總協議，協議有效期為三年，並自 2024 年 1 月 1 日起生效。根據本協議，本集團與中國石油集團及其附屬公司相互提供有關產品和服務。中國石油集團及其附屬公司向本集團提供產品及服務包括工程技術服務、生產服務、物資供應服務、社會服務、生活服務及金融服務。本集團與中國石油集團及其附屬公司相互提供的產品及服務按照以下原則定價：(1) 政府定價；或 (2) 無政府規定價格，則參照市場價格；或 (3) 如 (1) 和 (2) 的情況均不適用，則採用成本價或協議價格。此外，本公司於 2023 年 8 月 30 日與中油財務有限責任公司簽訂了金融服務協議，規定了中油財務有限責任公司向本集團提供的金融服務，協議有效期 3 年，自 2024 年 1 月 1 日生效。

在 2000 年簽訂的為期 50 年的土地使用權租賃合同的基礎上，本公司與中國石油集團於 2011 年 8 月 25 日簽訂了土地使用權租賃合同的補充協議，協議自 2012 年 1 月 1 日起生效，經補充協議修訂的土地使用權租賃合同終止期限與原土地使用權租賃合同相同，於 2050 年到期。雙方可參考公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃土地面積及租金協商調整。本公司與中國石油集團於 2023 年 8 月 30 日分別出具了土地使用權租賃合同之確認函，雙方對租賃土地的面積及租金進行了進一步調整，本公司同意向中國石油集團及其附屬公司租賃面積合計約 11.34 億平方米的土地，雙方根據重新確認的土地租賃面積及土地市場情況對土地總租金進行了調整，並同意將租賃土地的年租金（不含稅費）調整為約 57.24 億元。除租賃土地面積及租金外，土地使用權租賃合同及其補充協議其他條款不變。該確認函自 2024 年 1 月 1 日起生效。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

本公司與中國石油集團於 2017 年 8 月 24 日簽訂了新房產租賃合同，該合同自 2018 年 1 月 1 日起生效，有效期為 20 年。雙方可參考公司生產經營情況及市場價格約每三年對租賃房產面積及租金進行適當調整，但調整後的租金應確保不超過市場可比公允價格。本公司與中國石油集團於 2023 年 8 月 30 日分別出具了房產租賃合同之確認函，雙方對租賃房產的面積和租金進行了進一步調整，本公司同意向中國石油集團及其附屬公司租賃面積合計約 161.31 萬平方米的房產，雙方根據重新確認的房屋面積及市場情況對租金進行了調整，並同意將房屋租賃的年租金調整為約人民幣 8.93 億元。除租賃房產面積及租金外，房屋租賃合同其他條款不變。確認函自 2024 年 1 月 1 日起生效。

與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司之間的交易情況如下：

- 產品銷售指原油、煉油產品、化工產品和天然氣的銷售等。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間，此類交易金額共計人民幣 1,032.79 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 622.65 億元)。
- 服務銷售主要指提供與原油和天然氣輸送相關的服務等。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間，此類交易金額共計人民幣 35.09 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 30.28 億元)。
- 購買產品和服務主要指工程技術服務、生產服務、社會服務、生活服務和物資供應服務等。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間，此類交易金額共計人民幣 2,099.20 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 1,795.28 億元)。
- 資產購置主要指購買製造設備、辦公設備和交通工具等。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間，此類交易金額共計人民幣 8.67 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 8.76 億元)。
- 利息收入為從中國石油集團及其附屬公司取得的利息。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間，利息收入總額為人民幣 7.10 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 8.92 億元)。於 2026 年 6 月 30 日存款餘額為人民幣 734.46 億元 (2025 年 12 月 31 日：人民幣 704.18 億元)。
- 利息支出及其他金融服務支出主要為從中國石油集團及其附屬公司所取得的貸款所產生的利息費用和從中國石油集團及其附屬公司所取得的保險服務所產生的保險費等。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間，此支出總額為人民幣 30.34 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 28.33 億元)。

- 於 2026 年 6 月 30 日，從中國石油集團及其附屬公司取得的借款總額為人民幣 1,602.76 億元 (2025 年 12 月 31 日：人民幣 1,575.03 億元)。
- 支付中國石油集團及其附屬公司的租金及其他費用是指：1) 按照本集團與中國石油集團達成的房屋與土地租賃合約計算並支付的租賃費用；2) 根據本集團與中國石油集團及其附屬公司達成的其他租賃協議支付的租金及其他費用 (包括所有租金、租賃服務費及行使購買選擇的價格等)。截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間，租金及其他款項合計為人民幣 34.04 億元 (截至 2025 年 6 月 30 日止 6 個月期間：人民幣 32.58 億元)。

與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司的未結算金額如下：

	2026年6月30日	2025年12月31日
	人民幣	人民幣
應收賬款	9,530	6,264
預付款和其他流動資產	18,793	19,995
無形資產和其他非流動資產	39,056	26,304
應付賬款及應計負債	67,035	57,135
合同負債	2,344	2,206
租賃負債	144,154	103,414

(b) 主要管理人員酬金

	截至6月30日止6個月期間	
	2026年	2025年
	人民幣千元	人民幣千元
薪金、津貼和其他福利	13,071	15,351
退休福利計劃供款	1,201	1,507
	14,272	16,858

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併財務報表附註
截至 2026 年 6 月 30 日止 6 個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

(c) 與中國境內其他國有企業的交易

除與中國石油集團及其附屬公司、聯營公司及合營公司的交易以外，本集團與其他國有企業的交易包括但不限於以下：

- 產品和服務的銷售和購買；
- 資產購置；
- 資產租賃；及
- 銀行存款與借款。

上述交易是按照本集團的正常商業條款進行的。

19 公允價值估計

於 2026 年 6 月 30 日及 2025 年 12 月 31 日，用於確定本集團各類金融資產、金融負債的公允價值的方法和假設列示於相應的會計政策中。

本集團以攤餘成本計量的金融資產和金融負債主要包括：現金及現金等價物、到期日為三個月以上一年以內的定期存款、應收賬款、其他應收款、長期應收款、短期借款、應付貿易款、應付票據、長期借款等。固定利率的長期借款的賬面價值可能會與其公允價值不同。關於長期借款的賬面價值與公允價值的分析列示於附註 14。除此以外，其他不以公允價值計量的金融資產和金融負債的賬面價值與其公允價值大致相同。

本集團以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及金融負債、衍生金融工具、以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產在財務狀況表日以公允價值計量。以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產及金融負債和衍生金融工具的公允價值計量結果主要屬於第一層次或第二層次輸入值，即在計量日能夠取得的相同資產或負債在活躍市場上未經調整的報價或能夠取得的除第一層次輸入值外直接或間接可觀察的輸入值。以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產中的應收票據的公允價值計量結果主要屬於第三層次輸入值，主要為短期銀行承兌匯票，其公允價值與票面值大致相同。以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產中的其他權益工具投資的公允價值計量結果主要屬於第一層次輸入值或第三層次輸入值，即在計量日能夠取得的相同資產或負債在活躍市場上未經調整的報價或相關資產的不可觀察輸入值。

於 2026 年 6 月 30 日，持續以公允價值計量的金融資產和金融負債按三個層次列示如下：

	第一層次 人民幣	第二層次 人民幣	第三層次 人民幣	合計 人民幣
金融資產				
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產：				
—以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產	5,546	1,599	-	7,145
衍生金融資產：				
—衍生金融資產	6,963	13,090	-	20,053
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產：				
—應收票據	-	-	3,439	3,439
—其他權益工具投資	397	-	870	1,267
	<u>12,906</u>	<u>14,689</u>	<u>4,309</u>	<u>31,904</u>
金融負債				
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債：				
—以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債	-	2,470	-	2,470
衍生金融負債：				
—衍生金融負債	5,352	7,731	-	13,083
	<u>5,352</u>	<u>10,201</u>	<u>-</u>	<u>15,553</u>

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

於2025年12月31日，持續以公允價值計量的金融資產和金融負債按三個層次列示如下：

	第一層次 人民幣	第二層次 人民幣	第三層次 人民幣	合計 人民幣
金融資產				
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金 融資產：				
—以公允價值計量且其變動計入當期損益 的金融資產	4,090	2,085	-	6,175
衍生金融資產：				
—衍生金融資產	2,580	6,762	-	9,342
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益 的金融資產：				
—應收票據	-	-	1,864	1,864
—其他權益工具投資	456	-	868	1,324
	<u>7,126</u>	<u>8,847</u>	<u>2,732</u>	<u>18,705</u>
金融負債				
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金 融負債：				
—以公允價值計量且其變動計入當期損益 的金融負債	-	4,152	-	4,152
衍生金融負債：				
—衍生金融負債	1,465	3,975	-	5,440
	<u>1,465</u>	<u>8,127</u>	<u>-</u>	<u>9,592</u>

本集團主要採用現金流量折現模型評估第三層次金融資產的公允價值。管理層評估應收票據公允價值的輸入值主要是基於利率和商品價格指數的歷史波動情況及市場波動發生的可能性。

20 同一控制下企業合併

本年發生的同一控制下企業合併：

被合併方	企業合併 中取得的 權益比例	構成同一 控制下企業 合併的依據	合併日	合併日的 確定依據	自年初至合併日			截至2025年 6月30日止 6個月期間	
					收入	淨利潤	淨現金 流入/流出	收入	淨利潤
新疆油田 儲氣庫	51.00%	與本公司在合併前 後同受中國石油集 團的最終控制且該 控制非暫時性	2026年 1月4日	取得實際 控制權	-	-	-	1,002	490
相國寺 儲氣庫	51.00%	與本公司在合併前 後同受中國石油集 團的最終控制且該 控制非暫時性	2026年 1月4日	取得實際 控制權	-	-	-	560	275
遼河油田 儲氣庫	50.49%	與本公司在合併前 後同受中國石油集 團的最終控制且該 控制非暫時性	2026年 1月4日	取得實際 控制權	-	-	-	968	413
合計					-	-	-	2,530	1,178

新疆油田儲氣庫公司、相國寺儲氣庫公司、遼河油田儲氣庫公司分別成立於 2022 年 1 月、2016 年 10 月與 2021 年 11 月。2025 年 8 月 26 日，本公司第九屆董事會第十四次會議審議通過《關於太湖投資與管網儲能新設合資公司並收購新疆油田儲氣庫公司、相國寺儲氣庫公司、遼河油田儲氣庫公司 100% 股權項目的議案》。

本公司全資子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分別以現金出資，新設三家由太湖公司控股的合資公司，太湖公司持股比例分別為 51.00%、51.00%、50.49%。三家合資公司於 2025 年 12 月分別與中國石油集團全資子公司新疆石油管理局有限公司、四川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》，收購其下屬全資子公司新疆油田儲氣庫、相國寺儲氣庫、遼河油田儲氣庫 100% 股權。本次業務重組的交易對價分別為人民幣 169.37 億元、99.18 億元及 128.78 億元並構成權益性交易。

中國石油天然氣股份有限公司
未經審計中期簡明合併財務報表附註
截至2026年6月30日止6個月期間
(除特別註明外，金額單位為人民幣百萬元)

合併日及2025年12月31日被合併方資產、負債的賬面價值：

	新疆油田儲氣庫	相國寺儲氣庫	遼河油田儲氣庫	
	合併日及2025年 12月31日	合併日及2025年 12月31日	合併日及2025年 12月31日	合計
流動資產	1,754	1,187	1,031	3,972
資產總計	13,128	7,911	14,402	35,441
流動負債	156	23	1,250	1,429
負債總計	158	46	4,011	4,215
所有者權益	12,970	7,865	10,391	31,226

21 財務狀況表日後事項

2026年8月28日，中國石油集團、本公司、中國石油集團資本股份有限公司（「中油資本」）、中國石油集團昆侖資本有限公司（「昆侖資本」）訂立增資協議，據此，昆侖資本將向中國石油集團、本公司增發合計人民幣116億元對應註冊資本的昆侖資本股權，中國石油集團將出資人民幣73.95億元認購昆侖資本新增註冊資本人民幣7,258,306,115.08元，本公司將出資人民幣42.05億元認購昆侖資本新增註冊資本人民幣4,127,272,104.65元，昆侖資本其餘一名股東中油資本放棄新增註冊資本的優先認繳出資權（「本次增資」）。本次增資完成後，中國石油集團認繳昆侖資本註冊資本將增至人民幣14,767,886,487.33元，將持有昆侖資本56.56%的股權，仍為昆侖資本的控股股東；本公司認繳昆侖資本註冊資本將增至人民幣8,397,425,649.66元，將持有昆侖資本32.16%的股權；中油資本不參與本次增資，認繳昆侖資本註冊資本保持人民幣2,944,933,479.31元不變，將持有昆侖資本11.28%的股權。

本次增資構成關聯交易，已於2026年8月28日經過本公司第十屆董事會第二次會議審議通過。根據《上海證券交易所股票上市規則》《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》《公司章程》等有關規定，本次增資無需提交本公司股東會審議。具體情況見本公司於2026年8月28日在香港聯交所及上海證券交易所網站披露的公告。

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。

備查文件

以下文件備置於北京本公司總部，以供監管機構及股東依據法律、法規或《公司章程》規定參閱：

- 1、載有董事長戴厚良先生、董事兼總裁任立新先生、財務總監王華先生簽字並蓋章的財務報表。
- 2、報告期內在中國證監會指定報紙上公開披露過的所有文件正本及公告的原稿。
- 3、在其他證券市場公佈的半年度報告。

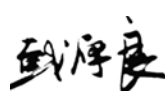
股東亦可以從本公司互聯網網址瀏覽或下載本公司年度報告：www.petrochina.com.cn。



董事及高級管理人員書面確認

根據《中華人民共和國證券法》以及中國證券監督管理委員會《上市公司信息披露管理辦法》相關規定的要求，作為中國石油天然氣股份有限公司的董事、高級管理人員，經認真審閱本公司2026年半年度報告，認為該報告真實、準確和完整地反映了本公司的實際情況，其所載內容不存在任何虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，其編製和審議程序符合法律、行政法規和中國證券監督管理委員會的規定。

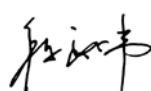
董事、高級管理人員簽字：



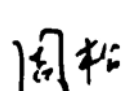
戴厚良



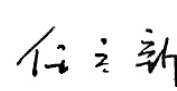
周心懷



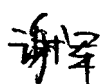
段良偉



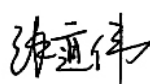
周松



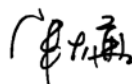
任立新



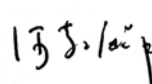
謝軍



張道偉



宋大勇



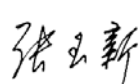
何敬麟



閻焱



劉曉蕾



張玉新



吳嘉寧



周健



王華



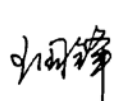
楊衛勝



楊立強



戴琴榮



王國鋒



江同文



沈復孝



趙穎

2026年8月28日

本報告分別以中英文兩種語言編製
在對兩種文本的理解發生歧義時，以中文文本為準。

PetroChina

