香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不就因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。

中国石化
SINOPEC

中 国 石 油 化 工 股 份 有 限 公 司
CHINA PETROLEUM & CHEMICAL CORPORATION
（在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司）
（證券代號：00386）

截至2026年6月30日止半年度業績公告

中國石油化工股份有限公司（「**本公司**」）董事會謹此宣佈本公司及其附屬公司截至2026年6月30日止六個月之未經審計業績。本公告列載本公司2026年半年度報告全文，並符合香港聯合交易所有限公司證券上市規則中有關中期業績初步公告附載資料之要求。本公司2026年半年度報告全文同時刊載於香港聯合交易所有限公司網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.sinopec.com/listco/)。

發佈業績公告

本業績公告的中英文版本可在本公司網站(www.sinopec.com/listco/)及香港聯合交易所有限公司網站(www.hkexnews.hk)查閱。在對中英文版本理解上發生歧義時，以中文為準。

承董事會命
中國石油化工股份有限公司
張征
董事會秘書

中國北京
2026年8月21日

於本公告日期，本公司的董事為：侯啟軍、趙東*、鐘韌*、萬濤#、牛栓文#、蔡勇*、田宏斌#、陳燕斌#、徐林+、張麗英+、廖子彬+、張希良+、厲偉+及王世潔*。*

 # 執行董事
** 非執行董事*
+ 獨立非執行董事

目錄

2 公司簡介
4 主要財務數據及指標
6 經營業績回顧及展望
10 管理層討論與分析
22 公司治理、環境和社會
26 重要事項
39 股份變動及股東情況
42 債券相關情況
45 財務報告
152 備查文件目錄

本報告包括前瞻性陳述。除歷史事實陳述外，所有本公司預計或期待未來可能或即將發生的業務活動、事件或發展動態的陳述（包括但不限於預測、目標、儲量和其他預估及經營計劃）都屬於前瞻性陳述。受諸多可變因素的影響，未來的實際結果或發展趨勢可能會與這些前瞻性陳述出現重大差異，該等前瞻性陳述不構成本公司對投資者的實質承諾，投資者及相關人士均應當對此保持足夠的風險認識，並且應當理解計劃、預測與承諾之間的差異。本報告中的前瞻性陳述為本公司於2026年8月21日作出，除非監管機構另有要求，本公司今後沒有義務或責任對該等前瞻性陳述進行更新。

重要提示：本公司董事會及其董事、高級管理人員保證本報告所載資料不存在任何虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並對其內容的真實性、準確性和完整性負個別及連帶責任。本公司不存在被控股股東及其他關聯方非經營性資金佔用情況。本公司董事長侯啟軍先生，總裁萬濤先生，財務總監兼會計機構負責人壽東華女士保證本報告中的財務報告真實、準確、完整。本公司審計委員會已審閱本公司截至2026年6月30日止半年度報告。

本公司分別按中國企業會計準則和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。

公 司 簡 介

本公司H股於2000年10月18日在中國香港聯合交易所上市；A股於2001年8月8日在上海證券交易所上市。本公司是中國最大的一體化能源化工公司之一，主要從事石油與天然氣勘探開採、管道運輸、銷售；石油煉制、石油化工、煤化工、化纖及其他化工產品的生產與銷售、儲運；石油、天然氣、石油產品、石油化工及其他化工產品和其他商品、技術的進出口、代理進出口業務；技術、信息的研究、開發、應用；氫氣的製備、儲存、運輸和銷售等氫能業務及相關服務；新能源汽車充換電，太陽能、風能等新能源發電業務及相關服務。

釋義：

在本報告中，除非文義另有所指，下列詞語具有如下含義：

「本公司」是指中國石油化工股份有限公司或中國石油化工股份有限公司及其附屬公司

「中國石化集團」是指本公司的控股股東中國石油化工集團有限公司或中國石油化工集團有限公司及其附屬公司

「財務公司」是指中國石化財務有限責任公司

「盛駿公司」是指中國石化盛駿國際投資有限公司

「中國證監會」是指中國證券監督管理委員會

「上交所」是指上海證券交易所

「香港聯合交易所」是指香港聯合交易所有限公司

「香港上市規則」是指香港聯合交易所有限公司證券上市規則

本公司的原油、天然氣產量按以下比例進行換算：

境內原油產量：1噸約7.1桶

海外原油產量：2026年上半年1噸約7.24桶，2025年上半年1噸約7.25桶

天然氣產量：1立方米=35.31立方英尺

本公司基本情況如下：

法定名稱
中國石油化工股份有限公司

英文名稱
China Petroleum & Chemical Corporation

法定代表人
侯啟軍先生

香港上市規則下的授權代表
萬濤先生
黃文生先生

董事會秘書
張徵先生

證券事務代表
陳揚先生

註冊、辦公和聯繫地址
中國北京市朝陽區朝陽門北大街22號
郵政編碼：100728
電話：86-10-59960028
傳真：86-10-59960386
網址：http://www.sinopec.com
電子郵箱：ir@sinopec.com

境內信息披露及備置地點變更情況
本報告期內，本公司境內的信息披露及備置地點未發生變更

股票上市地點、股票簡稱和股票代碼
A股： 上海證券交易所
股票簡称：中国石化
股票代碼：600028

H股： 香港聯合交易所
股票簡稱：中國石油化工股份
股票代碼：00386

本公司註冊地址的變更情況
本報告期內，本公司註冊地址未發生變更

1. 按中國企業會計準則編製的財務數據和指標

(1) 主要會計數據

項目	截至6月30日止6個月期間 2026年 人民幣百萬元	2025年 人民幣百萬元	本報告期比上年同期增減 (%)
營業收入	**1,436,561**	1,409,052	2.0
利潤總額	**36,644**	28,767	27.4
歸屬於母公司股東淨利潤	**25,627**	21,483	19.3
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	**25,273**	21,215	19.1
經營活動產生的現金流量淨額	**62,499**	61,016	2.4

	於2026年6月30日 人民幣百萬元	於2025年12月31日 人民幣百萬元	本報告期比上年期末增減 (%)
歸屬於母公司股東權益	**843,744**	830,324	1.6
總資產	**2,199,366**	2,155,617	2.0

(2) 主要財務指標

項目	截至6月30日止6個月期間 2026年 人民幣元	2025年 人民幣元	本報告期比上年同期增減 (%)
基本每股收益	**0.212**	0.177	19.8
稀釋每股收益	**0.212**	0.177	19.8
扣除非經常性損益後的基本每股收益	**0.209**	0.175	19.4
加權平均淨資產收益率(%)	**3.06**	2.61	0.45個百分點
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率(%)	**3.02**	2.58	0.44個百分點

(3) 非經常性損益項目及涉及金額

項目	截至2026年6月30日止6個月期間(收入)／支出 人民幣百萬元
處置非流動資產淨收益	(700)
捐贈支出	18
政府補助	(437)
持有和處置業務和各項投資的收益	(129)
其他各項非經常性支出淨額	379
小計	**(869)**
相應稅項調整	398
合計	**(471)**
其中：	
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(354)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(117)

2. 按國際財務報告會計準則編製的財務數據和指標

(1) 主要會計數據

項目	截至6月30日止6個月期間 **2026年** **人民幣百萬元**	 2025年 人民幣百萬元	本報告期比 上年同期增減 (%)
經營收益	**37,210**	33,423	11.3
本公司股東應佔利潤	**26,567**	23,752	11.9
經營活動產生的現金流量淨額	**62,499**	61,016	2.4

	於2026年 **6月30日** **人民幣百萬元**	於2025年 12月31日 人民幣百萬元	本報告期比 上年期末增減 (%)
本公司股東應佔權益	**840,901**	827,463	1.6
總資產	**2,197,234**	2,153,485	2.0

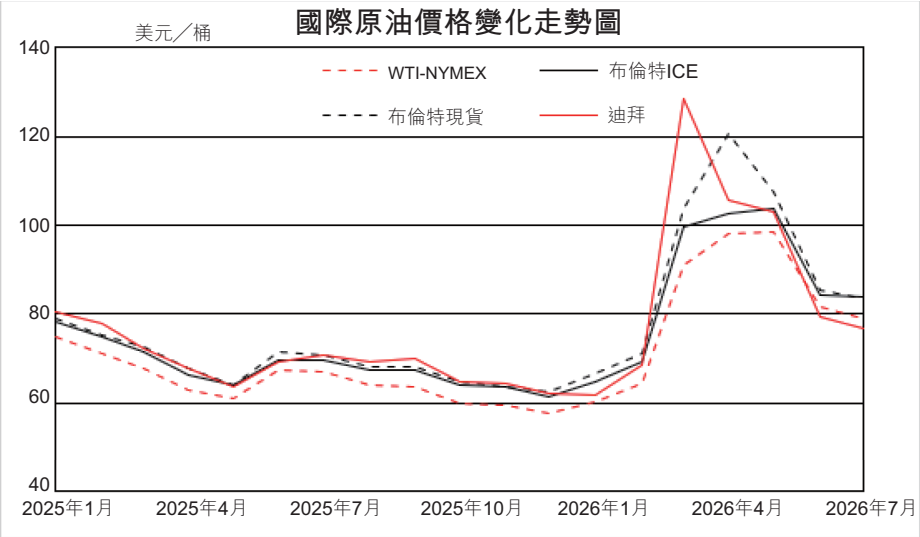
(2) 主要財務指標

項目	截至6月30日止6個月期間 **2026年** **人民幣元**	 2025年 人民幣元	本報告期比 上年同期增減 (%)
基本每股收益	**0.220**	0.196	12.2
稀釋每股收益	**0.220**	0.196	12.2
已佔用資本回報率(%)	**3.02**	2.82	0.20個百分點

經營業績回顧

2026年上半年，中國經濟運行總體平穩，呈現動能向新、結構向優的發展態勢，國內生產總值(GDP)同比增長4.7%。受中東地緣衝突影響，國際原油價格劇烈波動，其中，一季度末快速沖高，二季度高位震蕩後大幅回落。普氏布倫特原油現貨均價為92.6美元／桶，同比上漲29.1%。據本公司統計，境內天然氣需求增速放緩，消費量同比增長1.6%；境內成品油受高油價抑制需求及新能源替代加速影響，消費量同比下降8.6%，其中汽油同比下降7.9%，柴油同比下降11.5%，航煤受假期出行與國際航線恢復拉動，同比增長1.3%；境內主要化工產品需求疲弱，乙烯當量消費量同比下降9.9%。

上半年，本公司聚焦以二次創業推動高質量發展，密切跟蹤形勢變化，動態調整生產經營安排，有效應對超預期衝擊和各方面挑戰，產業鏈展現較強韌性。



1. 生產經營

(1) 勘探及開發

2026年上半年，本公司抓住高油價時機，加大高效勘探和效益開發力度，增儲增產，國內油氣當量產量創歷史同期新高。勘探方面，積極獲取優質礦權，加大天然氣勘探力度，渤海灣盆地頁岩油、四川盆地致密氣、海域天然氣勘探取得重要突破，資陽頁岩氣、榆鄂煤層氣高效探明。開發方面，加快推進濟陽、塔河等原油產能建設和海域、川西海相等天然氣產能建設。緊跟形勢變化優化天然氣資源池結構，加快高端高附加值市場精準開發。天然氣全產業鏈盈利再創歷史同期最好水平。上半年實現油氣當量產量263.47百萬桶，同比增長0.3%，其中境內原油產量127.68百萬桶，同比增長0.7%，天然氣產量7,415.70億立方英尺，同比增長0.7%。

勘探及開發生產營運情況

	截至6月30日止6個月期間		同比變動
	2026年	2025年	(%)
油氣產量(百萬桶油當量)	263.47	262.81	0.3
原油產量(百萬桶)	139.88	140.04	(0.1)
中國	127.68	126.73	0.7
海外	12.20	13.31	(8.3)
天然氣產量(十億立方英尺)	741.57	736.28	0.7

(2) 煉油

2026年上半年，本公司積極應對中東地緣衝突、國際油價劇烈波動帶來的挑戰，堅持貿易、儲運、生產一體統籌，保持產業鏈平穩運行。深入推進多元化採購，及時優化調整資源配置；根據原油資源價格變化，及時測算邊際效益，優化裝置負荷，靈活調整產品結構；持續推進「油轉化」「油轉特」，增加高端碳材料等產品產量；統籌國內國際兩個市場，做好成品油出口，提升產業鏈創效水平。上半年加工原油1.13億噸，生產成品油6,916萬噸。

煉油生產營運情況

	截至6月30日止6個月期間		同比變動
	2026年	2025年	(%)
原油加工量(百萬噸)	113.31	119.97	(5.6)
汽、柴、煤油產量(百萬噸)	69.16	71.40	(3.1)
汽油(百萬噸)	30.17	30.79	(2.0)
柴油(百萬噸)	23.46	24.27	(3.3)
煤油(百萬噸)	15.53	16.33	(4.9)
化工輕油產量(百萬噸)	18.71	22.06	(15.2)

註： 境內合資企業的產量按100%口徑統計。

(3) 營銷及分銷

2026年上半年，面對高油價抑制成品油需求和新能源替代加速的嚴峻形勢，本公司堅持以市場為導向、以客戶為中心，充分發揮一體化優勢，持續優化資源配置和營銷服務，高標號汽油銷量佔比持續增長，境內成品油市場份額保持穩定。充分發揮網絡優勢，統籌推進全業態發展，充電量、車用LNG銷量以及氫氣加注量同比大幅增長；加快「車生態」「家生活」效益化發展，拓展綜合服務場景，提升易捷服務質效。上半年，成品油總銷量10,099萬噸，其中境內成品油銷量7,900萬噸。

營銷及分銷營運情況

	截至6月30日止6個月期間		同比變動
	2026年	2025年	(%)
成品油總銷量（百萬噸）	100.99	112.14	(9.9)
境內成品油銷量（百萬噸）	79.00	87.05	(9.2)
零售量（百萬噸）	49.71	54.53	(8.8)
直銷及分銷量（百萬噸）	29.29	32.52	(9.9)

註： 成品油總銷量包含了成品油銷量和貿易量。

	於2026年6月30日	於2025年12月31日	本報告期末比上年度期末增減(%)
本公司品牌加油站總數（座）	31,278	31,195	0.3
自營加油站數（座）	31,278	31,195	0.3

(4) 化工

2026年上半年，面對化工市場需求疲弱、化工產品毛利持續收窄的嚴峻挑戰，本公司「一企一策」「一鏈一策」精準調控產業鏈運行、價值鏈測算，全力降成本、拓市場，減虧增盈。動態優化裝置運行、原料和產品結構，着力降低原料成本，增產適銷對路產品；加大新產品、高附加值產品開發力度，拓展創效空間。上半年乙烯產量639.4萬噸。持續深化戰略客戶合作，穩固經營基本盤，大力開拓海外市場，上半年化工產品銷售總量3,786萬噸，其中出口同比增長70%，創歷史新高。

主要化工產品產量

	截至6月30日止6個月期間		同比變動
	2026年	2025年	(%)
乙烯（千噸）	6,394	7,563	(15.5)
合成樹脂（千噸）	9,205	11,041	(16.6)
合成纖維單體及聚合物（千噸）	5,579	5,437	2.6
合成纖維（千噸）	582	601	(3.2)
合成橡膠（千噸）	667	804	(17.0)

註： 境內合資企業的產量按100%口徑統計。

2. 安全與健康

2026年上半年，本公司持續完善HSE管理體系建設與運行，推動全員HSE理念不斷增強。深入開展安全環保攻堅行動，推進重點領域風險管控和隱患治理，持續提升公共安全和應急能力，安全生產態勢總體平穩。加強作業場所環境治理與改善，關注境內外員工職業健康、身體健康和心理健康。

3. 科技和數智化創新

2026年上半年，本公司持續強化基礎前沿研究，着力攻克關鍵核心技術，深化科技體制機制改革，打造能源化工領域國家級創新平台，紮實推動科技創新與產業創新深度融合。科技方面，頁岩氣富集規律認識支撐探明超深層頁岩氣田，協同驅油理論、智能鑽井方法等取得新突破，濕法T1000級碳纖維國產化取得重要突破，新一代超高強高模高延伸SHX60碳纖維成功研發，自主知識產權CHPPO工業裝置、聚丙烯絕緣料裝置順利開車投產。數智化方面，「人工智能+」行動深入實施，發佈行業首個數字專家「烽火」工業智能體，長城大模型能力持續提升。

4. 資本支出

本公司持續優化投資項目管理，2026年上半年資本支出為人民幣487億元，其中勘探及開發板塊資本支出為人民幣284億元，主要用於濟陽、塔河等原油產能建設，川渝等天然氣產能建設，以及油氣儲運設施建設；煉油板塊資本支出為人民幣69億元，主要用於廣州石化技術改造、茂名煉油轉型升級、齊魯魯油魯煉轉型升級技術改造等項目建設；營銷及分銷板塊資本支出為人民幣24億元，主要用於「油氣氫電服」綜合加能站網絡發展；化工板塊資本支出為人民幣98億元，主要用於茂名、齊魯乙烯，九江芳烴等項目建設；總部及其他資本支出為人民幣12億元，主要用於科技研發和數智化等項目建設。

業務展望

展望2026年下半年，中國經濟將平穩運行。預計境內天然氣需求保持增長，化工產品需求疲弱，成品油需求持續受到可替代能源影響。綜合考慮地緣政治、全球供需和庫存變化等影響，預計國際原油價格仍面臨較大不確定性。面對當前形勢，本公司將大力實施創新驅動、轉型升級、資源保障、市場開拓、成本領先、開放合作六大戰略，充分釋放改革效能，全方面推進二次創業行穩致遠，重點做好以下幾方面的工作：

在勘探及開發方面：本公司將聚焦油氣增儲上產，加大油氣勘探開發力度，持續夯實能源資源基礎。一體推進資源發現、效益增儲和採礦權新立，深入實施高效勘探。加快濟陽、塔河、海域等油氣產能建設，推進老油氣田精細開發調整。完善天然氣產供儲銷體系建設，統籌境內外天然氣資源，降低資源池成本，提升全產業鏈盈利水平。下半年計劃生產原油141.83百萬桶，生產天然氣7,462.57億立方英尺。

在煉油方面，本公司將聚焦穩量提效，緊貼市場優化產業鏈，提升集約高效運行、一體創效水平。「一企一策」優化加工負荷，統籌推進區域資源優化，做大有效益的加工量；推進「油轉化」「油轉特」產業體系建設，靈活調整產品結構，增產高附加值、高創效產品，做強高端碳材料產業鏈；加快推進結構調整項目建設，提高優勢產能集中度。計劃下半年加工原油1.13億噸。

在營銷及分銷方面，本公司將持續強化客戶服務，提升市場營銷質效。堅持採銷聯動、量價統籌，優化資源配置和營銷策略，持續鞏固成品油市場地位；深化差異化、精準化營銷，提升零售管理水平；優化綜合服務網絡佈局，積極推進車用LNG、充換電、氫能等業務發展；做強自有品牌，做優便利店運營，做大車生態規模，提升易捷服務質效。下半年計劃境內成品油經銷量7,768萬噸。

在化工方面，本公司將堅持「基礎+高端、化工+材料」，全力降本拓市，鞏固減虧增盈成效。統籌原料資源，拓展原料多元化，降低原料成本；優化裝置負荷與排產，保障盈利裝置高負荷運行；加大新材料開發力度，全力增量拓市；加快先進產能建設，提升集約化水平；加快構建分層分類、精準賦能的客戶運營體系；完善常態化出口拓市協調機制，提升國際市場開拓水平。下半年計劃生產乙烯680萬噸。

在資本支出方面，下半年本公司計劃資本支出人民幣829億元至999億元。勘探及開發板塊資本支出人民幣439億元，主要用於濟陽、塔河等原油產能建設，川渝等天然氣產能建設，以及油氣儲運設施建設；煉油板塊資本支出人民幣104億元，主要用於齊魯魯油魯煉轉型升級技術改造、茂名煉油轉型升級、廣州石化技術改造等項目建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣66億元，主要用於「油氣氫電服」綜合加能站網絡發展；化工板塊資本支出人民幣184億元，主要用於茂名、齊魯乙烯，九江芳烴等項目建設；總部及其他資本支出人民幣36億元，主要用於科技研發和數智化等項目建設；本公司還將根據市場情況靈活安排資本支出人民幣170億元。

以下討論與分析應與本半年度報告所列之本公司的財務報表及其附註同時閱讀。以下涉及的部分財務數據如無特別説明均與本公司按國際財務報告會計準則編製的財務報表一致。討論中涉及的產品價格均不含增值税。

1. 合併經營業績

2026年上半年，中東地緣衝突爆發，國際原油價格劇烈波動，進口原油採購成本大幅上漲，國內成品油和化工市場受高油價抑制消費等影響持續低迷。本公司緊貼市場變化加大產業鏈一體化優化力度，全力提質增效降本、拓市擴銷攻堅，有效應對市場不利影響，實現營業收入為人民幣14,366億元，同比增長2.0%；經營收益為人民幣372億元，同比增長11.3%。

下表列示本公司2026年上半年和2025年同期合併利潤表中主要收入和費用項目。

	截至6月30日止6個月期間		
	2026年	2025年	變化率
	人民幣百萬元		(%)
營業收入	**1,436,561**	**1,409,052**	**2.0**
主營業務收入	1,409,380	1,380,387	2.1
其他經營收入	27,181	28,665	(5.2)
經營費用	**(1,399,351)**	**(1,375,629)**	**1.7**
採購原油、產品及經營供應品及費用	(1,096,936)	(1,118,440)	(1.9)
銷售、一般及管理費用	(26,126)	(25,869)	1.0
折舊、折耗及攤銷	(63,469)	(61,155)	3.8
勘探費用(包括干井成本)	(5,151)	(5,646)	(8.8)
職工費用	(52,385)	(49,442)	6.0
所得税以外的税金	(134,418)	(123,351)	9.0
信用減值轉回	23	138	(83.3)
其他(費用)／收入淨額	(20,889)	8,136	—
經營收益	**37,210**	**33,423**	**11.3**
融資成本淨額	(6,652)	(8,426)	(21.1)
投資收益及應佔聯營及合營公司的收益	7,123	6,120	16.4
除税前利潤	**37,681**	**31,117**	**21.1**
所得税費用	(6,651)	(5,207)	27.7
本期間利潤	**31,030**	**25,910**	**19.8**
歸屬於：			
本公司股東	26,567	23,752	11.9
非控股股東	4,463	2,158	106.8

(1) 營業收入

2026年上半年，本公司主營業務收入為人民幣14,094億元，同比增長2.1%。主要歸因於石油石化產品銷售價格隨原油價格上漲。

下表列示了本公司2026年上半年和2025年同期的主要外銷產品銷售量、平均實現價格以及各自的變化率。

	銷售量（千噸）			平均實現價格（不含增值稅）（人民幣元／噸、人民幣元／千立方米）		
	截至6月30日止6個月期間		變化率	截至6月30日止6個月期間		變化率
	2026年	2025年	(%)	**2026年**	2025年	(%)
原油	2,960	3,867	(23.5)	3,873	3,563	8.7
天然氣（百萬立方米）	31,542	31,666	(0.4)	2,436	2,362	3.1
汽油	41,391	44,306	(6.6)	8,654	8,462	2.3
柴油	31,625	36,057	(12.3)	6,725	6,433	4.5
煤油	10,886	12,261	(11.2)	6,799	5,071	34.1
基礎化工原料	17,215	18,811	(8.5)	5,721	5,147	11.2
合纖單體及聚合物	3,704	4,031	(8.1)	5,918	5,262	12.5
合成樹脂	7,605	8,815	(13.7)	7,686	7,277	5.6
合成纖維	580	610	(4.9)	8,164	7,189	13.6
合成橡膠	637	768	(17.1)	12,782	11,734	8.9

註： 天然氣為本公司外銷天然氣，包括勘探及開發事業部和營銷及分銷事業部銷售的天然氣、LNG等。

本公司生產的絕大部分原油及少量天然氣用於本公司煉油、化工及車用天然氣銷售業務，其餘外銷給其他客戶。2026年上半年，外銷原油、天然氣及其他上游產品的營業收入為人民幣766億元（佔本公司營業收入的5.3%），同比降低7.6%，主要歸因於自產原油自用量增加，對外銷量下降。

2026年上半年，本公司煉油事業部和營銷及分銷事業部對外銷售石油產品（主要包括成品油及其他精煉石油產品）實現的對外銷售收入為人民幣8,068億元（佔本公司營業收入的56.2%），同比降低0.1%，汽油、柴油及煤油的銷售收入為人民幣6,449億元（佔石油產品銷售收入的79.9%），同比降低3.6%，主要歸因於高油價抑制消費以及新能源替代加速導致成品油銷量下降；其他精煉石油產品銷售收入為人民幣1,619億元（佔石油產品銷售收入的20.1%），同比增長16.6%。

本公司化工產品對外銷售收入為人民幣1,928億元（佔本公司營業收入的13.4%），同比降低1.9%。主要歸因於化工產品銷量同比下降。

(2) 經營費用

2026年上半年，本公司經營費用為人民幣13,994億元，同比增長1.7%，主要歸因於原油外購成本以及原油、成品油等貿易成本隨原油價格上升。經營費用主要包括以下部分：

採購原油、產品及經營供應品及費用為人民幣10,969億元，同比降低1.9%，佔總經營費用的78.4%。其中：

採購原油費用為人民幣4,025億元，同比增長2.8%。上半年外購原油加工量為9,027萬噸（未包括來料加工原油量）；外購原油平均單位加工成本為人民幣4,458元／噸。

採購成品油費用為人民幣1,358億元，同比降低26.0%，主要歸因於國內成品油市場需求疲軟，外購成品油規模下降。

貿易採購費用為人民幣3,068億元，同比增長14.8%，主要歸因於原油、成品油貿易採購價格隨原油價格上漲。

其他採購費用為人民幣2,518億元，同比降低8.8%。

銷售、一般及管理費用為人民幣261億元，同比增長1.0%，主要歸因於本公司進一步加大研發投入力度，研發支出有所提升。

折舊、折耗及攤銷為人民幣635億元，同比增長3.8%，主要歸因於新投用資產規模擴大。

勘探費用為人民幣52億元，同比降低8.8%，主要歸因於優化探井部署，探井成功率持續提升，有效降低相關核銷支出。

職工費用為人民幣524億元，同比增長6.0%。

所得稅以外的稅金為人民幣1,344億元，同比增長9.0%，主要歸因於油價上升，石油特別收益金及資源稅增加等影響。

其他費用淨額為人民幣209億元，去年同期為其他收入淨額人民幣81億元。

(3) 經營收益

2026年上半年，本公司經營收益為人民幣372億元，同比增長11.3%。主要歸因於本公司抓住高油價時機，加大上游開發力度，努力增產航煤、煉油副產品等高附加值產品。同時，隨油價上漲，原油、成品油等價格走高帶來庫存增利。

(4) 投資收益及應佔聯營公司及合營公司的收益

2026年上半年，本公司投資收益及應佔聯營公司及合營公司的收益為人民幣71億元，同比增長16.4%，主要歸因於本公司聯合營企業效益好轉影響。

(5) 除稅前利潤

2026年上半年，本公司除稅前利潤為人民幣377億元，同比增長21.1%。

(6) 所得稅

2026年上半年，本公司所得稅為人民幣67億元，同比增長27.7%。

(7) 非控股股東應佔利潤

2026年上半年，本公司非控股股東應佔利潤為人民幣45億元，同比增長106.8%。

(8) 本公司股東應佔利潤

2026年上半年，本公司股東應佔利潤為人民幣266億元，同比增長11.9%。

2. 分事業部經營業績

本公司將經營活動分為勘探及開發事業部、煉油事業部、營銷及分銷事業部、化工事業部四個事業部和本部及其他。除非文中另有所指，本節討論的財務數據並未抵銷事業部之間的交易，且各事業部的經營收入數據包括各事業部的其他經營收入。

以下按事業部列示了經營收入、外部銷售與事業部間銷售佔各報表期間抵銷事業部間銷售前經營收入的百分比、外部銷售收入佔所示報表期間合併經營收入的百分比（即扣除事業部間銷售後）。

	經營收入 截至6月30日止6個月期間		抵銷事業部間銷售收入前 佔合併經營收入比例 截至6月30日止6個月期間		抵銷事業部間銷售收入後 佔合併經營收入比例 截至6月30日止6個月期間	
	2026年	2025年	**2026年**	2025年	**2026年**	2025年
	人民幣百萬元		(%)		(%)	
勘探及開發事業部						
外部銷售[註]	77,862	84,307	3.1	3.4	5.4	6.0
事業部間銷售	76,727	60,349	3.0	2.5		
經營收入	**154,589**	**144,656**	**6.1**	**5.9**		
煉油事業部						
外部銷售[註]	91,945	81,534	3.6	3.3	6.4	5.8
事業部間銷售	610,251	576,790	23.8	23.4		
經營收入	**702,196**	**658,324**	**27.4**	**26.7**		
營銷及分銷事業部						
外部銷售[註]	736,445	748,884	28.9	30.4	51.3	53.1
事業部間銷售	4,817	3,703	0.2	0.2		
經營收入	**741,262**	**752,587**	**29.1**	**30.6**		
化工事業部						
外部銷售[註]	195,708	199,878	7.7	8.1	13.6	14.2
事業部間銷售	42,425	42,060	1.7	1.7		
經營收入	**238,133**	**241,938**	**9.4**	**9.8**		
本部及其他						
外部銷售[註]	334,601	294,449	13.1	12.0	23.3	20.9
事業部間銷售	381,310	368,526	14.9	15.0		
經營收入	**715,911**	**662,975**	**28.0**	**27.0**		
抵銷事業部間銷售前的經營收入	**2,552,091**	**2,460,480**	**100.0**	**100.0**		
抵銷事業部間銷售	**(1,115,530)**	**(1,051,428)**				
合併經營收入	**1,436,561**	**1,409,052**			**100.0**	**100.0**

註： 包含其他經營收入。

下表列示了所示報表期間各事業部抵銷事業部間銷售前的經營收入、經營費用和經營收益及2026年上半年較2025年同期的變化率。

	截至6月30日止6個月期間		
	2026年	2025年	變化率
	（人民幣百萬元）		(%)
勘探及開發事業部			
經營收入	154,589	144,656	6.9
經營費用	125,860	121,018	4.0
經營收益	**28,729**	**23,638**	**21.5**
煉油事業部			
經營收入	702,196	658,324	6.7
經營費用	685,175	654,789	4.6
經營收益	**17,021**	**3,535**	**381.5**
營銷及分銷事業部			
經營收入	741,262	752,587	(1.5)
經營費用	735,580	744,628	(1.2)
經營收益	**5,682**	**7,959**	**(28.6)**
化工事業部			
經營收入	238,133	241,938	(1.6)
經營費用	238,380	246,162	(3.2)
經營收益	**(247)**	**(4,224)**	—
本部及其他			
經營收入	715,911	662,975	8.0
經營費用	715,546	661,330	8.2
經營收益	**365**	**1,645**	**(77.8)**
抵銷	**(14,340)**	**870**	—

(1) 勘探及開發事業部

勘探及開發事業部生產的絕大部分原油及少量天然氣用於本公司煉油、化工及車用天然氣銷售業務，絕大部分天然氣及少部分原油外銷其他客戶。

2026年上半年，該事業部經營收入為人民幣1,546億元，同比增長6.9%，主要歸因於國際原油價格上漲。其中：銷售原油1,730萬噸，同比增長0.3%，平均實現銷售價格為人民幣4,001元／噸，同比增長17.2%；銷售天然氣（包括自產天然氣、LNG等）293億立方米，同比降低2.1%，平均實現銷售價格為人民幣2,205元／千立方米，同比降低0.7%。

2026年上半年，該事業部經營費用為人民幣1,259億元，同比增長4.0%，主要歸因於油價上漲導致石油特別收益金、資源稅等稅金同比增加人民幣58億元。其中：油氣現金操作成本為人民幣725.7元／噸，同比增長1.1%，主要歸因於在高油價時期，本公司加大措施增產力度。

2026年上半年，該事業部抓住油氣價格上漲時機，持續加大勘探開發力度，深入推進油氣增儲上產，努力提升天然氣全產業鏈創效能力，實現經營收益為人民幣287億元，同比增加人民幣51億元，同比增長21.5%。

(2) 煉油事業部

煉油事業部業務包括從第三方及勘探及開發事業部購入原油，並將原油加工成石油產品，大部分汽油、柴油、煤油內部銷售給營銷及分銷事業部，部分化工原料油內部銷售給化工事業部，其他精煉石油產品由煉油事業部外銷給國內外客戶。

2026年上半年，該事業部經營收入為人民幣7,022億元，同比增長6.7%，主要歸因於成品油等主要產品價格同比上升。其中：汽油銷售收入為人民幣2,479億元，同比增長3.1%；柴油銷售收入為人民幣1,524億元，同比增長2.1%；煤油銷售收入為人民幣717億元，同比增長21.0%；化工原料類產品銷售收入為人民幣1,000億元，同比增長10.8%；除汽油、柴油、煤油、化工原料類以外的其他精煉石油產品銷售收入為人民幣1,286億元，同比增長9.4%。

下表列示了該事業部各類煉油產品2026年上半年和2025年同期的銷售量、平均實現價格及各自的變化率。

	銷售量（千噸）			平均實現價格（人民幣元／噸）		
	截至6月30日止6個月期間		變化率	截至6月30日止6個月期間		變化率
	2026年	2025年	(%)	**2026年**	2025年	(%)
汽油	29,532	30,095	(1.9)	8,396	7,993	5.0
柴油	22,828	23,494	(2.8)	6,674	6,350	5.1
煤油	10,465	11,935	(12.3)	6,851	4,964	38.0
化工原料類	18,300	20,671	(11.5)	5,465	4,368	25.1
其他精煉石油產品	28,635	30,409	(5.8)	4,490	3,866	16.1

2026年上半年，該事業部的經營費用為人民幣6,852億元，同比增長4.6%，主要歸因於原料油採購成本同比上升。其中：加工原料油的平均成本為人民幣4,499元／噸，同比增長10.3%；加工原料油11,506萬噸（未包括來料加工原油量），同比下降4.9%。2026年上半年加工原料油總成本為人民幣5,177億元，同比增長5.0%，佔該事業部經營費用的75.6%，同比增長0.2個百分點，主要歸因於國際油價同比上漲。

2026年上半年煉油毛利為人民幣453元／噸，同比增長人民幣139元／噸，同比增長44.1%，主要歸因於航煤、石腦油、煉油副產品等產品毛利大幅好轉，抵消了進口原油採購貼水和運費上漲影響。

2026年上半年煉油單位現金操作成本（經營費用減去原料油加工成本、折舊及攤銷、所得稅以外稅金以及其他業務支出等調整，除以原油及原料油加工量）為人民幣219.6元／噸，同比增加6.3%，主要歸因於原料油加工量下降，單位固定成本上升。

2026年上半年，該事業部積極應對中東地緣衝突影響，拓寬非中東原油採購，緊貼市場把控採購節奏，根據產品盈利能力優化產品結構，持續加大一體化協同創效力度，實現經營收益人民幣170億元，同比增加人民幣135億元，同比增長381.5%。

(3) 營銷及分銷事業部

營銷及分銷事業部業務包括從煉油事業部和第三方採購石油產品，向用戶批發、直接銷售和通過該事業部零售分銷網絡零售、分銷石油產品及提供相關的服務，銷售便利店商品、新能源產品及提供相關的服務。

2026年上半年，該事業部經營收入為人民幣7,413億元，同比降低1.5%，主要歸因於高油價抑制成品油消費以及新能源替代加速影響，成品油銷量下降。其中：汽油銷售收入為人民幣3,582億元，同比降低4.5%；柴油銷售收入為人民幣2,131億元，同比降低8.3%；煤油銷售收入為人民幣740億元，同比增長19.2%；車用天然氣銷售收入為人民幣235億元，同比增長34.4%。

下表列示了該事業部五大類產品2026年上半年和2025年同期的銷售量、平均實現價格、各自的變化率及汽油、柴油的零售、直銷及分銷情況。

	銷售量（千噸）			平均實現價格（人民幣元／噸）		
	截至6月30日止		變化率	截至6月30日止		變化率
	2026年	2025年	(%)	**2026年**	2025年	(%)
汽油	**41,399**	**44,316**	**(6.6)**	**8,651**	**8,461**	**2.2**
零售	28,856	31,431	(8.2)	9,274	8,889	4.3
直銷及分銷	12,544	12,885	(2.6)	7,220	7,419	(2.7)
柴油	**31,708**	**36,132**	**(12.2)**	**6,720**	**6,433**	**4.5**
零售	12,763	14,683	(13.1)	7,288	6,867	6.1
直銷及分銷	18,945	21,449	(11.7)	6,337	6,136	3.3
煤油	**10,859**	**12,245**	**(11.3)**	**6,815**	**5,069**	**34.5**
燃料油	**11,108**	**11,080**	**0.3**	**4,365**	**3,711**	**17.6**
車用天然氣	**4,854**	**4,062**	**19.5**	**4,832**	**4,296**	**12.5**

2026年上半年，該事業部經營費用為人民幣7,356億元，同比降低1.2%，主要歸因於成品油採購規模同比下降。

2026年上半年，該事業部噸油現金銷售費用（經營費用減去商品採購費用、所得稅以外稅金、折舊及攤銷，除以銷售量）為人民幣190.7元／噸，同比增長2.4%，主要歸因於汽柴油消費下滑，油品銷量下降，單位固定成本上升。

2026年上半年，該事業部非油業務利潤為人民幣26.8億元，同比減少人民幣4.1億元，降低13.1%，其中，便利店商品及服務利潤為人民幣25.5億元，同比減少人民幣3.8億元；電能業務利潤為人民幣1.3億元，同比減少人民幣0.2億元。

2026年上半年，該事業部持續加大營銷力度，積極開拓車用天然氣、充換電等業務，但受高油價抑制成品油消費以及國內新能源替代加速等因素影響，實現經營收益為人民幣57億元，同比減少人民幣23億元，同比降低28.6%。

(4) 化工事業部

化工事業部業務包括從煉油事業部和第三方採購石油產品作為原料，生產、營銷及分銷石化和無機化工產品。

2026年上半年，該事業部經營收入為人民幣2,381億元，同比下降1.6%，主要歸因於產品銷量下降影響。其中：主要六大類產品（基本有機化工品、合成樹脂、合纖單體及聚合物、合成纖維、合成橡膠和化肥）的銷售額為人民幣2,301億元，同比下降0.4%，佔該事業部經營收入的96.6%。

下表列出了該事業部六大類化工產品2026年上半年及2025年同期的銷售量、平均實現價格及各自的變化率。

	銷售量（千噸）			平均實現價格（人民幣元／噸）		
	截至6月30日止6個月期間		變化率	截至6月30日止6個月期間		變化率
	2026年	2025年	(%)	**2026年**	2025年	(%)
基礎有機化工品	23,937	25,657	(6.7)	5,679	5,129	10.7
合纖單體及聚合物	3,734	4,051	(7.8)	5,914	5,262	12.4
合成樹脂	7,608	8,821	(13.7)	7,685	7,276	5.6
合成纖維	580	610	(4.9)	8,187	7,190	13.9
合成橡膠	637	769	(17.1)	12,783	11,740	8.9
化肥	361	267	35.0	2,071	2,135	(3.0)

2026年上半年，該事業部經營費用為人民幣2,384億元，同比下降3.2%，主要歸因於石腦油等化工原料採購量減少。

2026年上半年，該事業部大力降低原料成本，加大輕質原料投入，緊貼市場動態優化運行負荷，擴大產品出口規模，但受化工市場需求低迷影響，經營虧損為人民幣2億元，同比減虧人民幣40億元。

(5) 本部及其他

本部及其他業務主要包括附屬公司的進出口貿易業務及本公司的研究開發活動以及總部管理活動。

2026年上半年，本部及其他的經營收入為人民幣7,159億元，同比增長8.0%，主要歸因於原油、成品油等貿易價格同比上漲。

2026年上半年，本部及其他的經營費用為人民幣7,155億元，同比增長8.2%。

2026年上半年，本部及其他的經營收益為人民幣4億元。

3. 資產、負債、權益及現金流量

本公司的主要資金來源是經營活動、短期及長期借貸，而資金主要用途為經營支出、資本開支及償還短期和長期借款。

(1) 資產、負債及權益情況

單位：人民幣百萬元

	於2026年6月30日	於2025年12月31日	變化金額
總資產	2,197,234	2,153,485	43,749
流動資產	593,913	522,741	71,172
非流動資產	1,603,321	1,630,744	(27,423)
總負債	1,194,327	1,166,609	27,718
流動負債	691,921	698,553	(6,632)
非流動負債	502,406	468,056	34,350
本公司股東應佔權益	840,901	827,463	13,438
股本	120,926	120,926	—
儲備	719,975	706,537	13,438
非控股股東權益	162,006	159,413	2,593
權益合計	1,002,907	986,876	16,031

於2026年6月30日：

本公司總資產為人民幣21,972億元，比2025年末增加人民幣437億元。其中：流動資產為人民幣5,939億元，比2025年末增加人民幣712億元，主要歸因於原油價格上漲，應收賬款及應收款項融資增加人民幣354億元；現金及現金等價物與金融機構定期存款增加人民幣349億元；非流動資產為人民幣16,033億元，比2025年末減少人民幣274億元，主要歸因於部分一年以上的大額定期存單減少。

本公司總負債為人民幣11,943億元，比2025年末增加人民幣277億元。其中：流動負債為人民幣6,919億元，比2025年末減少人民幣66億元，主要歸因於進口原油採購量下降，應付賬款減少；非流動負債為人民幣5,024億元，比2025年末增加人民幣344億元，主要歸因於本公司為保障重大項目資金需求及補充流動資金，新增銀行長期借款並發行科技創新債券，低成本融資有所增加。

本公司股東應佔權益為人民幣8,409億元，比2025年末增加人民幣134億元。

(2) 現金流量情況

下表列示了本公司2026年上半年及2025年同期合併現金流量表主要項目。

單位：人民幣百萬元

現金流量主要項目	截至6月30日止6個月期間 **2026年**	2025年	變化金額
經營活動產生的現金流量淨額	62,499	61,016	1,483
投資活動所用的現金流量淨額	(48,492)	(59,968)	11,476
融資活動所得的現金流量淨額	8,402	15,095	(6,693)
現金及現金等價物淨增加額	22,409	16,143	6,266

2026年上半年本公司經營活動現金淨流入為人民幣625億元，同比增加現金流入人民幣15億元，主要歸因於本公司盈利同比增加。

2026年上半年本公司投資活動現金淨流出為人民幣485億元，同比減少現金流出人民幣115億元，主要歸因於本公司三個月以上定期存款淨流入同比增加人民幣85億元，以及出售參股公司股權等投資收回現金同比增加人民幣58億元。

2026年上半年本公司融資活動現金淨流入為人民幣84億元，同比減少流入人民幣67億元，主要歸因於本公司新增的淨付息債務減少，現金流入同比減少人民幣115億元；股利支出減少，現金流出同比減少人民幣50億元。

於2026年6月30日，現金及現金等價物為人民幣1,026億元。

(3) 或有負債

參見本報告「重要事項」關於重大擔保合同及其履行情況的有關內容。

(4) 資本性開支

參見本報告「經營業績回顧及展望」關於資本支出部分描述。

(5) 研究及開發支出和環保支出

研究及開發支出是指本公司與研究和開發相關的費用和投資支出。2026年上半年本公司的研究開發支出為人民幣101億元，同比增長23.2%，其中費用支出人民幣78億元，投資支出人民幣23億元。

環保支出是指本公司支付的標準的污染物清理費用，不包括排污裝置的資本化費用，2026年上半年本公司的環保支出為人民幣67億元。

(6) 金融衍生工具的公允價值測量與相關制度

本公司建立並持續健全與金融工具會計核算、信息披露相關的決策機制、業務流程和內部控制制度。下表列示了與公允價值計量相關的項目。

與公允價值計量相關的項目 **單位：人民幣百萬元**

項目	期初金額	期末金額	本期公允價值變動損益	計入權益的累計公允價值變動	本期計提的減值	資金來源	本期購買金額	本期出售／贖回金額	其他變動
交易性金融資產	4	3	–	–	–	—	52	(52)	(1)
基金	4	3	–	–	–	—	–	–	(1)
衍生金融工具及現金流量套期工具	(4,314)	6,977	(23,458)	(419)	–	—	–	35,168	—
應收款項融資	5,340	18,114	–	–	–	—	68,735	(55,961)	—
其他權益工具投資	7,156	4,185	–	2,557	–	—	8,760	(13,667)	(621)
合計	**8,186**	**29,279**	**(23,458)**	**2,138**	**–**	—	**77,547**	**(34,512)**	**(622)**

證券投資情況 **單位：人民幣百萬元**

證券品種	證券代碼	證券簡稱	最初投資成本	資金來源	期初賬面價值	本期公允價值變動損益	計入權益的累計公允價值變動	本期購買金額	本期出售金額	本期投資損益	其他變動	期末賬面價值	會計核算科目
股票	03750	寧德時代	3,570	自有資金	6,710	–	2,491	–	5,282	–	(116)	3,803	其他權益工具投資
合計	**–**	**–**	**3,570**	**–**	**6,710**	**–**	**2,491**	**–**	**5,282**	**–**	**(116)**	**3,803**	**–**

衍生品投資情況

2026年上半年，本公司根據董事會批准的金融衍生品業務年度計劃，開展了商品類及貨幣類金融衍生品業務，相關業務符合金融衍生品業務的監管要求，運行規範，實現了平抑價格波動、防範市場風險的目標。

4. 按中國企業會計準則編製的會計報表分析

本公司根據國際財務報告會計準則和中國企業會計準則編製的會計報表的主要差異見本半年度報告第151頁的本公司財務報告的(C)節。

(1) 按中國企業會計準則編製的分事業部的營業收入和營業利潤或虧損如下：

	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
營業收入		
勘探及開發事業部	154,589	144,656
煉油事業部	702,196	658,324
營銷及分銷事業部	741,262	752,587
化工事業部	238,133	241,938
本部及其他	715,911	662,975
抵銷分部間銷售	(1,115,530)	(1,051,428)
合併營業收入	**1,436,561**	**1,409,052**
營業利潤／（虧損）		
勘探及開發事業部	27,191	21,267
煉油事業部	16,457	2,597
營銷及分銷事業部	5,428	7,170
化工事業部	(878)	(4,518)
本部及其他	23,226	(3,213)
抵銷分部間利潤	(14,340)	870
財務費用、公允價值變動損益、資產處置收益和投資（損失）／收益	(22,287)	1,633
其他收益	2,159	3,288
合併營業利潤	**36,956**	**29,094**
歸屬於母公司股東的淨利潤	**25,627**	**21,483**

2026年上半年，本公司實現營業利潤人民幣370億元，同比增長27.0%。

2026年上半年，本公司歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣256億元，同比增長19.3%。

(2) 按中國企業會計準則編製的財務數據：

	於2026年	於2025年	
	6月30日	12月31日	變化金額
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
總資產	2,199,366	2,155,617	43,749
非流動負債	501,661	467,292	34,369
股東權益	1,005,784	989,772	16,012

變動分析：

於2026年6月30日本公司總資產為人民幣21,994億元，比2025年末增加人民幣437億元，主要歸因於原油價格上漲，應收賬款及應收票據增加。

於2026年6月30日本公司的非流動負債為人民幣5,017億元，比2025年末增加人民幣344億元，主要歸因於本公司為保障重大項目資金需求及補充流動資金，新增銀行長期借款並發行科技創新債券，低成本融資有所增加。

於2026年6月30日本公司股東權益為人民幣10,058億元，比上年末增加人民幣160億元。

(3) 主營業務分行業情況

分行業	營業收入（人民幣百萬元）	營業成本（人民幣百萬元）	毛利率註 (%)	營業收入比上年同期增減 (%)	營業成本比上年同期增減 (%)	毛利率比上年同期增減（百分點）
勘探及開發	154,589	101,398	25.4	6.9	(0.6)	1.6
煉油	702,196	547,744	5.2	6.7	2.3	3.7
營銷及分銷	741,262	703,837	4.9	(1.5)	(1.2)	(0.2)
化工	238,133	229,958	2.9	(1.6)	(3.5)	1.8
本部及其他	715,911	678,376	5.2	8.0	3.3	4.3
抵銷分部間銷售	(1,115,530)	(1,101,190)	—	—	—	—
合計	**1,436,561**	**1,160,123**	**9.9**	**2.0**	**(2.7)**	**3.3**

註： 毛利率=(營業收入－營業成本、稅金及附加)／營業收入

5. 本公司會計政策、會計估計和核算方法變更的原因及影響

詳情請參見按中國企業會計準則編製的財務報表附註3(27)和按國際財務報告會計準則編製的財務報表附註2。

1. 公司治理完善情況

本報告期內，本公司遵守《公司章程》和境內外證券監管規定，堅持規範運作，選舉董事，調整董事會專門委員會設置，聘任高級管理人員；銜接境內外監管規則變化，全面修訂公司治理制度。董事會審議通過本公司「十五五」發展規劃，明確中長期發展戰略和轉型舉措。獨立董事調研本公司產業鏈運行情況，圍繞提質增效、深化改革、轉型發展積極建言獻策。本公司強化合規管理和風險防控，推進管理體制改革，提高企業管理水平；注重市值管理，繼續實施股份回購；高質量做好信息披露和投資者關係管理，加強與利益相關方溝通。本公司持續加強ESG管治，深化安全生產治本攻堅行動，推進「無廢集團」建設，穩步實施碳達峰行動，切實履行企業社會責任。

2. 董事及其他高級管理人員

(1) 新聘或解聘情況

2026年1月6日，李永林先生因工作調整免去中國石化集團黨組成員、副總經理職務，田宏斌先生任中國石化集團黨組成員、副總經理。

2026年2月13日，李永林先生因工作調整辭去本公司執行董事、董事會戰略委員會委員以及高級副總裁職務。

2026年2月27日，郭旭升先生因年齡原因辭去本公司總地質師職務。

2026年3月19日，王世潔先生當選為本公司職工代表董事。

2026年3月20日，趙東先生因工作調整辭去本公司總裁職務，萬濤先生被聘為本公司總裁，田宏斌先生被聘為本公司高級副總裁。

2026年4月14日，呂亮功先生因年齡原因免去中國石化集團黨組成員、副總經理職務，陳燕斌先生任中國石化集團黨組成員、副總經理。

2026年4月21日，呂亮功先生因年齡原因辭去本公司執行董事、高級副總裁職務。

2026年4月28日，陳燕斌先生被聘為本公司高級副總裁，黃文生先生因工作調整辭去本公司董事會秘書職務，張徵先生被聘為本公司董事會秘書。

2026年5月12日，郭洪金先生因年齡原因辭去本公司副總裁職務。

2026年5月13日，田宏斌先生、陳燕斌先生被選舉為本公司執行董事。

(2) 董事及其他高級管理人員的權益情況

2026年6月30日，本公司董事及其他高級管理人員及其各自的聯繫人均未持有根據《證券及期貨條例》第352條須予備存的登記冊所記錄的，或根據香港上市規則所載《上市發行人董事進行證券交易的標準守則》（「《標準守則》」）須通知本公司及香港聯合交易所的本公司或其相聯法團（見《證券及期貨條例》第XV部分定義）的股份、相關股份或債權證的權益及淡倉（包括根據《證券及期貨條例》有關條文被視為或當作擁有的權益及淡倉）。

按照香港上市規則要求，本公司制定了《董事及高級管理人員所持公司股份及其變動管理規定》與《內幕信息知情人登記管理辦法》，以規範有關人員買賣本公司證券的有關活動，上述兩項制度不低於《標準守則》所規定的標準。本公司在向所有董事作出特定查詢後，所有董事均確認本報告期內已遵守《標準守則》及上述兩項制度中所規定的標準。

3. 分紅派息

(1) 截至2025年12月31日止年度利潤分配

經本公司2025年度股東會批准，2025年末期現金股利為人民幣0.112元／股（含稅）。2025年末期股利已於2026年6月26日及之前向2026年6月16日當日登記在本公司股東名冊上的股東發放。2025年末期現金股利加上2025年中期已派發的現金股利人民幣0.088元／股（含稅），2025年全年派發現金股利人民幣0.2元／股（含稅）。

(2) 截至2026年6月30日止半年度利潤分派方案

經本公司第九屆董事會第十四次會議批准，截至2026年6月30日止半年度的股利分派方案為按2026年9月29日（登記日）總股數計算，每股派息為人民幣0.105元（含稅），進行現金股利分派。

本公司2026年半年度利潤分配方案綜合考慮了股東利益和本公司發展需要，符合《公司章程》的規定，並已履行相應的審議程序。半年度股利將於2026年10月14日或之前向2026年9月29日當日登記在本公司股東名冊上的全體股東發放。欲獲得半年度股利的H股股東最遲應於2026年9月22日下午四時三十分前將股票及轉讓文件送往香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716香港中央證券登記有限公司辦理過戶登記手續。本公司H股股東的登記過戶手續將自2026年9月23日至2026年9月29日（包括首尾兩天）暫停辦理。所派股利將以人民幣計值和宣佈，以人民幣向內資股股東和滬港通、深港通股東發放，以港幣向外資股股東發放。以港幣發放的股利計算的匯率以股利宣佈當日之前5個工作日由中國外匯交易中心每日最後一次公佈的參考匯率的平均值為準。

根據自2008年1月1日起施行的《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現金股息及通過本公司未分配利潤轉增股本的方式發行紅股時，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，並依照截止記錄日期的本公司H股股東名冊代扣代繳企業所得稅。H股個人股東為香港或澳門居民以及其他與中國就向彼等派發的現金股息及通過本公司未分配利潤轉增股本的方式發行的紅股簽訂10%稅率的稅收協議的國家的居民，本公司將按10%的稅率代扣代繳個人所得稅。H股個人股東為與中國簽訂低於10%股息稅率的稅收協議的國家的居民，本公司將按10%的稅率代扣代繳股息的個人所得稅。如相關H股個人股東欲申請退還多扣繳稅款，本公司可根據稅收協議代為辦理享受有關稅收協議待遇的申請，但股東須向本公司H股股份登記處呈交稅收協議通知規定的資料，經主管稅務機關審核批准後，本公司將協助對多扣繳稅款予以退還。H股個人股東為與中國簽訂高於10%但低於20%股息稅率的稅收協議的國家的居民，本公司將按相關稅收協議實際稅率代扣代繳個人所得稅。H股個人股東為與中國簽訂20%股息稅率的稅收協議的國家的居民、與中國並沒有簽訂任何稅收協議的國家的居民以及在任何其他情況下，本公司將最終按20%稅率代扣代繳個人所得稅。

根據《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）及《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）的相關規定：對於內地投資者通過滬港通、深港通投資本公司H股股票取得的股息紅利，本公司對個人投資者和證券投資基金按照20%的稅率代扣所得稅，對企業投資者不代扣股息紅利所得稅，應納稅款由企業自行申報繳納。對於香港市場投資者（包括企業和個人）通過滬港通投資本公司A股股票取得的股息紅利，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議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議待遇的申請，主管稅務機關審核後，按已徵稅款和根據稅收協議稅率計算的應納稅款的差額予以退稅。

4. 員工情況

於2026年6月30日，本公司擁有員工340,966名。本公司主要子公司中國石化銷售股份有限公司和中國國際石油化工聯合有限責任公司分別擁有員工113,605名和618名。

5. 薪酬政策

本公司在實行相對統一的基本薪酬制度的基礎上，已建立形成以崗位價值為基礎、績效貢獻為依據、能力提升為導向的薪酬分配體系，並不斷完善員工績效評價與激勵約束機制。

6. 培訓情況

本報告期內，本公司加強教育培訓統籌指導和頂層設計，構建完善高質量教育培訓體系，創新開展各類人才培訓，總部上半年培訓重點人才2,199人次。聚焦服務公司戰略推進管理人員、專家人才、技能人才以及國際化人才培訓，突出理論和實踐結合，全面提升各類人才綜合素質和履職能力。深化本公司網絡學院應用，提升培訓智能化、精準化水平，上半年網絡培訓超過2,100萬學時。

7. 本公司股權激勵實施情況

本報告期內，本公司未實施股權激勵計劃。

8. 遵守《企業管治守則》

本報告期內，本公司遵守了香港上市規則附錄C1所載的《企業管治守則》的守則條文。

9. 審閱半年度報告

本公司董事會審計委員會已審閱並確認本報告。

10. 在保護生態、防治污染、履行環境責任方面所做的工作

本報告期內，本公司持續打好污染防治攻堅戰，踐行源頭防控理念，加快「無廢集團」和綠色企業建設，積極開展土壤地下水生產期管控，大力推進綠色工廠建設，全面夯實綠色發展根基。

11. 為減少碳排放所採取的措施及效果

本報告期內，本公司深入開展能效水效對標提升行動，嚴控新建項目能耗水耗及碳排放，強化碳排放統計核算，開展產品碳足跡管理，加強碳資產管理，通過節能降耗減少溫室氣體排放124萬噸二氧化碳當量；回收利用二氧化碳99萬噸；二氧化碳注入驅油57.8萬噸；回收甲烷9.1億方。

12. 本公司納入環境信息依法披露企業名單中的企業數量、企業名稱及環境信息依法披露報告的查詢索引

按照《企業環境信息依法披露管理辦法》等規定的要求，本公司及其主要子公司中被屬地生態環境主管部門納入環境信息依法披露企業名單的主體，已通過生態環境部門設立的企業環境信息依法披露系統，依法披露環境信息。

於2026年6月30日，本公司及其重要子公司納入環境信息依法披露企業名單中的主體包括：

序號	公司名稱	環境信息依法披露報告的查詢索引
1	中國石化上海高橋石油化工有限公司	https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp （搜索：中國石化上海高橋石油化工有限公司、中國石化上海高橋石油化工有限公司化工部）
2	中石化湖南石油化工有限公司	https://yfpl.sthjt.hunan.gov.cn:8181/hnyfpl/frontal/index.html#／home/index （搜索：中石化湖南石油化工有限公司（一區）、中石化湖南石油化工有限公司（二區））
3	中石化（河南）煉油化工有限公司	http://222.143.24.250:8247/enpInfo/enpOverview？enterId=91410308MADPKBJ62R001P
4	中韓（武漢）石油化工有限公司	http://219.140.164.18:8007/hbyfpl/frontal/index.html#／home/enterpriseInfo？XTXH=9f64a379-4e10-4f10-a42b-d1583c8f7786&XH=1677751083329009244672
5	中國石化揚子石油化工有限公司	http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html？viewId=http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js （搜索：中國石化揚子石油化工有限公司、中國石化揚子石油化工有限公司（橡膠廠））
6	中國石化上海石油化工股份有限公司	https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp （搜索：中國石化上海石油化工股份有限公司）
7	中國石化儀徵化纖有限責任公司	http://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/viewRunner.html？viewId=http%3A%2F%2Fywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn%3A18181%2Fspsarchive-webapp%2Fweb%2Fsps%2Fviews%2Fyfpl%2Fviews%2FyfplEntInfo%2Findex.js&year=2025&ticket=cb33fe952c384991bb49f7ea18c41c30&versionId=19517E8C163B43B6806CD2A0FC14586F&spCode=3210010200004782
8	中國石化北海煉化有限責任公司	https://bqfq.sthjt.gxzf.gov.cn/GXHJXXPLQYD/frontal/index.html#／home/overview （搜索：中國石化北海煉化有限責任公司）
9	中國石化青島煉油化工有限責任公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails？comDetailFrom=1&id=91370200766720175X
10	中國石化海南煉油化工有限公司	https://hnsthb.hainan.gov.cn/yfpl／#／gkwz/ndpl/index？search=%E4%B8%AD%E5%9B%BD%E7%9F%B3%E5%8C%96%E6%B5%B7%E5%8D%97%E7%82%BC%E6%B2%B9%E5%8C%96%E5%B7%A5%E6%9C%89%E9%99%90%E5%85%AC%E5%8F%B8
11	中科（廣東）煉化有限公司	https://gdee.gd.gov.cn/gdeepub/front/dal/report/list？entName=%E4%B8%AD%E7%A7%91%EF%BC%88%E5%B9%BF%E4%B8%9C%EF%BC%89%E7%82%BC%E5%8C%96%E6%9C%89%E9%99%90%E5%85%AC%E5%8F%B8&reportType=&areaCode=&entType=&reportDateStartStr=&reportDateEndStr=
12	中國石化青島石油化工有限責任公司	http://221.214.62.226:8090/EnvironmentDisclosure/enterpriseRoster/openEnterpriseDetails？comDetailFrom=0&id=91370200163576944B

13. 本公司鞏固拓展脱貧攻堅成果、鄉村振興等工作情況

本報告期內，本公司緊緊圍繞「振興所需、石化所能」，一體推進幫扶工作取得新成效。完善常態化定點幫扶工作機制，深化鄉村振興領域規範化建設，強化產業幫扶、教育幫扶、消費幫扶，推進「石化伴學」「春蕾加油站」等項目，持續提升幫扶工作質效。

1. 重大建設項目

(1) 龍口LNG項目

項目主要包括碼頭工程、接收站工程及電廠溫排水取水工程三部分。項目一期工程設計處理規模600萬噸／年，改造1座26.6萬方LNG泊位，新建4座22萬立方米儲罐等。該項目於2021年11月開工，預計2026年10月投產。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2026年6月30日，累計完成投資人民幣67億元。

(2) 茂名煉油轉型升級及乙烯提質改造項目

項目主要包括建設300萬噸／年催化裂解聯合裝置、100萬噸／年乙烯等裝置，並配套公用工程和輔助設施等。項目於2023年6月開工。該項目資金主要來源於自有資金和銀行貸款。截至2026年6月30日，累計完成投資人民幣156億元。

(3) 齊魯魯油魯煉轉型升級技術改造項目

項目主要包括新建1,000萬噸／年常減壓裝置、改建100萬噸／年乙烯裝置等，並配套公用工程和輔助設施。項目於2024年12月開工。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2026年6月30日，累計完成投資人民幣9億元。

(4) 九江150萬噸／年芳烴及煉油配套改造項目

項目主要包括建設150萬噸／年芳烴聯合裝置、260萬噸／年加氫裂化裝置、260萬噸／年連續重整裝置等，並配套公用工程和輔助設施。項目於2024年7月開工。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2026年6月30日，累計完成投資人民幣57億元。

(5) 鎮海150萬噸／年乙烯及下游高端新材料產業集聚項目

項目主要包括新建150萬噸／年乙烯裝置及下游加工裝置，並配套公用工程和輔助設施等。項目於2023年11月開工。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2026年6月30日，累計完成投資人民幣46億元。

(6) 河南煉化百萬噸乙烯項目

項目主要包括新建100萬噸／年乙烯裝置及下游加工裝置，並配套公用工程和輔助設施等。項目於2023年5月開工。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2026年6月30日，累計完成投資人民幣27億元。

(7) 古雷煉化一體化工程二期項目

項目主要包括新建1600萬噸／年煉油、200萬噸／年芳烴、150萬噸／年乙烯裂解及下游衍生物裝置，以及30萬噸級原油碼頭等配套工程。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2026年6月30日，累計完成權益投資人民幣21.6億元。

(8) 哈薩克斯坦天然氣化工項目

項目以哈薩克斯坦田吉茲油田所分離的乙烷為原料，主要包括1套單套規模為130萬噸／年的乙烷裂解裝置，及2套單套規模為62.5萬噸／年的聚乙烯裝置和配套公用工程裝置。項目於2024年9月開工。項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2026年6月30日，累計完成權益投資人民幣42億元。

2. 核心競爭力分析

本公司是上中下游一體化的大型能源化工公司，具有較強的整體規模實力：是中國最大的成品油、石化產品供應商和主要油氣生產商，是世界第一大煉油公司、第二大化工公司，加油站總數位居世界第二。

本公司一體化的業務結構使各業務板塊之間可產生較強的協同效應，有助於提高企業資源的深度利用和綜合利用效率，具有較強的抗風險能力和持續盈利能力。

本公司擁有貼近市場的區位優勢，中國經濟的穩步增長，有助於本公司成品油業務和化工業務的發展；本公司不斷推進專業化營銷，國際化經營，市場開拓能力不斷增強。

本公司擁有一批油氣生產、煉油、化工裝置運行以及市場營銷的專業化人才隊伍；在生產經營中突出精細管理，具有較強的經營管理能力，下游業務具有經營成本優勢。

本公司已經形成較為完善的科技體制機制，科研隊伍實力雄厚、專業齊全；建立了油氣勘探開發、石油煉制、石油化工、公用技術體系，總體技術達到世界先進水平，部分技術達到世界領先水平，具有較強的技術實力。

本公司注重履行企業社會責任，踐行綠色潔淨發展戰略，堅持可持續發展；品牌優良，在中國國民經濟中具有舉足輕重的地位，具有很強的社會影響力。

本公司已經制定了面向未來的綠色轉型發展戰略，以新能源、新材料、新業態、新賽道為戰新增長極，加快建設世界領先現代化能源與化工公司。

3. 本公司於報告期內實際發生的持續關聯交易情況

本公司與中國石化集團履行一系列持續性關聯交易協議，包括互供協議、土地使用權租賃合同、房產租賃合同、知識產權許可合同、安保基金文件及金融服務協議。

本報告期內，本公司實際發生的關聯交易買入金額為人民幣1,675.19億元，佔同類交易金額的比例為11.71%，包括購買產品和服務（採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務）為人民幣1,606.70億元；支付房屋租金為人民幣6.34億元（計入持續關聯交易的租賃房屋的使用權資產年度價值金額為人民幣23.80億元）；支付土地租金為人民幣56.37億元（計入持續關聯交易租賃土地的使用權資產年度價值金額為人民幣211.57億元）；利息支出為人民幣5.78億元。賣出金額為人民幣1,092.29億元，佔同類交易金額的比例為7.30%，包括貨品銷售收入為人民幣1,078.47億元；代理佣金收入為人民幣0.62億元；利息收入為人民幣13.20億元。此外，本公司未向關聯附屬公司提供委託貸款。

相關詞彙含義請參見本公司分別於2024年8月26日刊登在《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》及上交所網站，以及2024年8月25日及2024年9月1日在香港聯合交易所網站披露的相關公告及通函。

本公司與中國石化集團之間的持續關聯交易金額均未超過股東會和董事會批准的持續關聯交易金額的上限。

4. 關聯債權債務往來

單位：人民幣百萬元

關聯方	關聯關係	向關聯方提供資金 期初餘額	發生額	期末餘額	關聯方向本公司提供資金 期初餘額	發生額	期末餘額
中國石化集團	母公司及其下屬公司註	20,116	(5,190)	14,926	24,472	3,843	28,315
其他關聯方	聯營及合營公司	4,290	(712)	3,578	8,861	241	9,102
合計		**24,406**	**(5,902)**	**18,504**	**33,333**	**4,084**	**37,417**
關聯債權債務形成原因		貸款及其他應收應付款					
關聯債權債務對本公司經營成果及財務狀況的影響		無重大不利影響					

註： 下屬公司包括子公司、聯營及合營公司。

5. 本公司於報告期內與國家石油天然氣管網集團有限公司實際發生的日常關聯交易情況

2026年4月28日，本公司董事會審議通過了中國石化銷售股份有限公司與國家石油天然氣管網集團有限公司之間就2026年1月1日至2026年12月31日止的成品油管道運輸服務的日常關聯交易金額上限。具體內容請參見本公司分別於2026年4月29日刊登在《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》及上交所網站，2026年4月28日在香港聯合交易所網站披露的公告。

2026年1月1日至2026年6月30日，中國石化銷售股份有限公司與國家石油天然氣管網集團有限公司之間就成品油管道運輸服務的日常關聯交易實際執行金額為人民幣23.69億元。

6. 本公司向特定對象發行A股股票

2024年，本公司完成向中國石化集團發行2,390,438,247股A股股份（「本次發行」），有關本次發行的具體內容請參見本公司分別於2024年3月16日、2024年3月20日刊登在《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》及上交所網站，2023年4月13日及2024年3月19日在香港聯合交易所網站披露的通函及公告。本次發行的募集資金使用情況如下：

(1) 募集資金整體使用情況

單位：人民幣百萬元

募集資金來源	募集資金到位時間	募集資金總額	扣除發行費用後募集資金淨額	募集說明書中募集資金承諾投資總額	截至報告期尚未投入金額	截至報告期末累計投入募集資金總額	截至報告期末募集資金累計投入進度(%)	報告期內投入金額	報告期內投入金額佔比(%)	變更用途的募集資金總額
向特定對象發行股票	2024年3月12日	12,000	11,987	11,987	8,403	4,896	41	1,312	11	8,019

註： 本次發行不涉及超募資金的情形。

(2) 募投項目明細

募集資金明細使用情況

單位：人民幣百萬元

募集資金來源	項目名稱	項目性質	是否為募集說明書中的承諾投資項目	是否涉及變更投向	募集資金計劃投資總額	報告期內投入金額	截至報告期末累計投入募集資金總額	截至報告期末尚未投入金額	截至報告期末累計投入進度(%)	項目達到預定可使用狀態日期	是否已結項	投入進度是否符合計劃的進度	項目可行性是否發生重大變化，如是，請說明具體情況	投入進度未達計劃的具體原因	本年實現的效益	本項目已實現的效益或者研發成果	節餘金額
向特定對象發行股票	天津LNG項目三期工程一階段	生產建設	是	見註	393[註]	23	393	-	不適用	不適用	不適用	不適用	見註	見註	不適用	不適用	不適用
向特定對象發行股票	燕山分公司氫氣提純設施完善項目	生產建設	是	否	187	9	165	22	88	2024年	是	是	否	不適用	-	2	22
向特定對象發行股票	茂名分公司煉油轉型升級及乙烯提質改造項目	生產建設	是	見註	5,662[註]	486	1,936	3,726	34	2028年	否	是	否	不適用	不適用	不適用	不適用
向特定對象發行股票	茂名分公司5萬噸／年聚烯烴彈性體(POE)工業試驗裝置項目	生產建設	是	否	900	10	859	41	95	2025年	是	是	否	不適用	6	12	-
向特定對象發行股票	中科(廣東)煉化有限公司2號EVA項目	生產建設	是	見註	845[註]	86	845	-	不適用	不適用	不適用	不適用	見註	見註	不適用	不適用	不適用
向特定對象發行股票	西南天然氣開發項目	生產建設	否	否	4,000[註]	698	698	3,302	17	2028年	否	是	否	不適用	見註	見註	不適用
合計	-	-	-	-	11,987	1,312	4,896	7,091	41	-	-	-	-	-	-	-	-

註： 具體內容詳見本公司於2026年8月24日在上交所網站披露的中國石油化工股份有限公司2026年半年度募集資金存放與實際使用情況的專項報告。

(3) 募投項目變更情況

報告期內，本公司將天津LNG項目三期工程一階段尚未使用的人民幣41.07億元募集資金用於西南天然氣開發項目和茂名分公司煉油轉型升級及乙烯提質改造項目，其中，人民幣40億元用於西南天然氣開發項目，人民幣1.07億元用於茂名分公司煉油轉型升級及乙烯提質改造項目。將中科（廣東）煉化有限公司2號EVA項目尚未使用的人民幣7.55億元募集資金用於茂名分公司煉油轉型升級及乙烯提質改造項目。將茂名分公司煉油轉型升級及乙烯提質改造項目投向高附加值材料的尚未使用募集資金人民幣31.57億元變更為在整個項目中統籌使用。本次涉及變更投向的總金額為人民幣80.19億元。

單位：人民幣百萬元

變更前項目名稱	變更時間（首次公告披露時間）	變更類型	變更／終止前項目募集資金投資總額	變更／終止前項目已投入募集資金總額	變更後項目名稱	變更／終止原因	變更／終止後用於補流的募集資金金額	決策程序及信息披露情況說明
天津LNG項目三期工程一階段	2026年3月22日在香港聯合交易所網站、2026年3月23日在上交所網站披露的公告	取消項目	4,500	393	西南天然氣開發項目、茂名分公司煉油轉型升級及乙烯提質改造項目	提高募集資金使用效率	–	本公司於2026年3月20日召開第九屆董事會第十一次會議，審議通過《關於部分募投項目變更及延期的議案》；2026年5月13日召開2025年度股東會、2026年第一次A股股東會和2026年第一次H股股東會，審議通過《關於部分募投項目變更的議案》。
中科（廣東）煉化有限公司2號EVA項目	2026年3月22日在香港聯合交易所網站、2026年3月23日在上交所網站披露的公告	取消項目	1,600	845	茂名分公司煉油轉型升級及乙烯提質改造項目	提高募集資金使用效率	–	本公司於2026年3月20日召開第九屆董事會第十一次會議，審議通過《關於部分募投項目變更及延期的議案》；2026年5月13日召開2025年度股東會、2026年第一次A股股東會和2026年第一次H股股東會，審議通過《關於部分募投項目變更的議案》。
茂名分公司煉油轉型升級及乙烯提質改造項目	2026年3月22日在香港聯合交易所網站、2026年3月23日在上交所網站披露的公告	調整募集資金投資金額	4,800	1,643	茂名分公司煉油轉型升級及乙烯提質改造項目	提高募集資金使用效率	–	本公司於2026年3月20日召開第九屆董事會第十一次會議，審議通過《關於部分募投項目變更及延期的議案》；2026年5月13日召開2025年度股東會、2026年第一次A股股東會和2026年第一次H股股東會，審議通過《關於部分募投項目變更的議案》。

(4) 募集資金投資項目先期投入及置換情況

報告期內，本公司不存在使用募集資金置換募投項目預先投入的自籌資金的情況。

(5) 中介機構對募集資金存儲與使用情況核查異常的相關情況說明

無。

(6) 募集資金使用的其他情況

2025年10月29日，本公司召開第九屆董事會第九次會議，審議通過《關於使用部分募集資金臨時補充流動資金的議案》，同意本公司使用不超過人民幣60億元（含）募集資金臨時補充流動資金，相關資金僅限於與主營業務相關的生產經營使用，使用期限為自董事會審議通過之日起不超過12個月（含）。

報告期內，本公司未發生對閒置募集資金進行現金管理或投資相關產品的情況。

7. 本公司提質增效重回報計劃實施情況

為進一步推動本公司提質增效，增進價值認同，增強投資者回報，本公司繼續履行2024年－2026年股東分紅回報規劃。本公司積極響應上交所提質增效重回報專項行動的倡議，並結合本公司發展戰略和經營管理實際，制定了估值提升暨提質增效重回報計劃，具體內容詳見本公司分別於2024年8月26日及2026年3月23日在上交所網站披露的相關公告。本報告期內，具體進展情況如下：

2026年上半年，本公司緊緊圍繞以二次創業推進高質量發展這一主線，積極應對中東地緣衝突等外部不利環境的影響，大力實施六大戰略，全產業鏈運行平穩有序，取得來之不易的經營成果。注重股東回報，保持分紅的連續性和穩定性，並積極實施股份回購，與股東共享發展成果。攻堅克難深化改革強化管理，適應二次創業需要的公司治理體系初步建立；持續打好污染防治攻堅戰，開展產品碳足跡管理，「無廢集團」和綠色企業建設加速推進；大力開展鄉村振興和公益行動，企業公民責任高質量履行。持續強化信息披露和投資者關係管理工作，高質量組織召開現場業績發佈會、全球電話發佈會及網絡發佈會，積極回應投資者關切，同時按照雙重重要性原則，識別並分析相關ESG議題，客觀、真實反映本公司在環境、社會和治理方面的實踐和成效，進一步提高ESG報告披露質量，增進資本市場認同。

8. 重大訴訟和仲裁事項

本報告期內，本公司無重大訴訟和仲裁事項發生。

9. 本公司及其控股股東、實際控制人誠信狀況的説明

本報告期內，本公司及控股股東不存在未履行法院生效的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。

10. 重大合同及其履行情況

本報告期內，本公司無應予披露而未披露的重大合同。

11. 重大股權投資

本報告期內，本公司未發生重大股權投資事項。

12. 重大資產和股權出售

本報告期內，本公司未發生重大資產和股權出售事項。

13. 與財務公司和盛駿公司之間的業務

(1) 存款業務

單位：人民幣百萬元

關聯方	關聯關係	每日最高存款限額	存款利率範圍	期初餘額	本期發生額 合計存入金額	本期發生額 合計取出金額	本期發生額 活期存款淨變動額	期末餘額
財務公司	中國石化集團持股51%，本公司持股49%	財務公司與盛駿公司合計不超過人民幣900億元	活期：0.25%-0.70% 定期：0.60%-1.90%	6,974	19,758	15,368	7,123	18,487
盛駿公司	中國石化集團100%控股企業		活期：0%-3.30% 定期：0.31%-4.60%	67,597	173,461	172,961	(2,591)	65,506

註： 通常情況下，本公司在財務公司和盛駿公司的存款利率不低於主要商業銀行同類同期存款利率。

(2) 貸款業務

單位：人民幣百萬元

關聯方	關聯關係	貸款額度	貸款利率範圍	期初餘額	本期發生額 合計貸款金額	本期發生額 合計還款金額	期末餘額
盛駿公司	中國石化集團100%控股企業	101,551	1.50% – 4.55%	1,748	343,684	339,960	5,472
財務公司	中國石化集團持股51%，本公司持股49%	56,731	2.10% – 3.95%	30,289	24,081	25,349	29,021

註： 通常情況下，本公司在財務公司和盛駿公司的貸款利率不高於主要商業銀行同類同期貸款利率。

(3) 授信業務或其他金融業務

單位：人民幣百萬元

關聯方	關聯關係	業務類型	期末餘額	實際發生額
財務公司	中國石化集團持股51%，本公司持股49%	開具承兑匯票	18,083	19,184
		票據貼現	—	4,023

註： 其中實際發生額為截至2026年6月30日止6個月新開票據及貼現金額。

為規範本公司與財務公司(本公司境內結算中心)的關聯交易，保證本公司在財務公司存款的安全性、流動性，本公司和財務公司制定了《中國石油化工股份有限公司與中國石化財務有限責任公司關聯交易的風險控制制度》，其中包含了本公司風險控制制度等內容，為本公司防範資金風險提供了保證，確保存放在財務公司的存款由本公司自主支配。同時，財務公司控股股東中國石化集團承諾，在財務公司出現支付困難的緊急情況時，保證按照解決支付困難的實際需要，增加財務公司的資本金。

為規範本公司與盛駿公司(本公司境外結算中心)的關聯交易，盛駿公司通過加強內部風險管控並獲得中國石化集團的多項支持，確保本公司在盛駿公司存款的安全性。中國石化集團制訂了《內部控制制度》以及《境外資金管理辦法實施細則》《境外資金平台監督管理暫行辦法》，從制度上對盛駿公司向各企業提供的境外金融服務提出了嚴格的約束；盛駿公司制訂了《內部控制制度實施細則》，保證企業存款業務的規範性和安全性；同時，盛駿公司全資控制方中國石化集團於2013年與盛駿公司簽署了《維好協議》，中國石化集團承諾在盛駿公司出現支付困難的緊急情況時，將通過各種途徑保證盛駿公司的債務支付需求。

本公司制定了《中國石油化工股份有限公司關於與中國石化財務有限責任公司及中國石化盛駿國際投資有限公司開展金融業務的風險處置預案》，約定了相應的風險控制措施，旨在保證本公司在財務公司及盛駿公司的資金安全，有效防範、及時控制和化解金融業務的風險。同時，財務公司和盛駿公司承諾，從本公司取得的存款將主要用於本公司的資金需求，確保存款資金安全；如果本公司出現超出在財務公司和／或盛駿公司存款資金的需求，財務公司和／或盛駿公司將按照金融服務協議相關約定，盡最大努力滿足本公司的前述需求。

本報告期，本公司在財務公司和盛駿公司存款限額按股東會批准的存款上限嚴格執行。在日常運行過程中，本公司存放於財務公司和盛駿公司的存款均可全額提取使用。

14. 重大擔保合同及其履行情況

單位：人民幣百萬元

本公司對外擔保情況（不包括對控股子公司的擔保）													
擔保方	與上市公司的關係	擔保對象名稱	擔保金額[1]	發生日期（協議簽署日）	擔保期	擔保類型	主債務情況	擔保物	是否履行完畢	擔保是否逾期	擔保逾期金額	是否存在反擔保	是否為關聯方擔保[2]
本公司	上市公司本身	中安聯合煤化有限責任公司	3,081	2018年4月	2018.4-2031.12	連帶責任擔保	正常履約	無	否	否	無	否	否
本公司	上市公司本身	哈薩克斯坦天然氣化工項目公司	2,285[3]	2025年6月	2025.6-2027.4	連帶責任擔保	正常履約	無	否	否	無	否	否
報告期內擔保發生額合計[4]													1,383
報告期末擔保餘額合計[4](A)													6,366
本公司對控股子公司的擔保情況													
報告期內對控股子公司擔保發生額合計													—
報告期末對控股子公司擔保餘額合計(B)													3,405
本公司擔保總額情況（包括對控股子公司的擔保）													
擔保餘額（A+B）													9,771
擔保餘額佔本公司淨資產的比例(%)													0.9
其中：													
為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額(C)													-
直接或間接為資產負債率超過70%的被擔保對象提供的債務擔保金額(D)													5,366
擔保餘額超過淨資產50%部分的金額(E)													-
上述三項擔保金額合計(C+D+E)													5,366
未到期擔保可能承擔連帶清償責任說明													無
擔保情況說明													無

註1：擔保金額指在已批准的擔保額度內，報告期內本公司可能承擔擔保責任的實際金額。

註2：定義參見《上海證券交易所股票上市規則》。

註3：不包含擔保合同中約定的貸款本金對應的利息、出口信貸保費等費用。

註4：報告期內擔保發生額和報告期末擔保餘額包括控股子公司的對外擔保，其擔保金額為該控股子公司對外擔保金額乘以本公司持有該公司的股份比例。

15. 相關主體主要承諾事項履行情況

承諾背景	承諾類型	承諾方	承諾內容	承諾時間	是否有履行期限	承諾期限	是否及時嚴格履行
與首次公開發行相關的承諾	首次公開發行	中國石化集團	1 遵守關聯交易協議； 2 限期解決土地和房屋權證合法性問題； 3 執行《重組協議》(定義見本公司H股招股書)； 4 知識產權許可； 5 避免同業競爭； 6 放棄與本公司的業務競爭和利益衝突。	2001年6月22日	否	—	是
其他承諾	其他	中國石化集團	鑒於中國石化集團與本公司在境外石油和天然氣的勘探、開採業務等方面存在經營相同或相似業務的情況，中國石化集團承諾給予本公司為期十年的選擇權，即對於中國石化集團在本承諾函出具之日後投資的海外油氣資產，自中國石化集團在該項資產中所佔權益交割之日起十年內，本公司在綜合考慮政治、經濟等相關因素後有權要求中國石化集團向其出售該項資產。在符合屆時適用法律規定、合同約定和程序要求的前提下，中國石化集團將上述被本公司要求出售的海外油氣資產出售給本公司。	2014年4月28日	是	中國石化集團獲得相關權益之日起10年內	是
與再融資相關的承諾	股份限售	中國石化集團	中國石化集團承諾，自本次發行完成之日起36個月內，不轉讓其本次認購的A股股票。	2023年3月	是	自本次發行完成之日起36個月	是

截至本報告披露日，本公司不存在尚未完全履行的業績承諾，不存在尚未完全履行的注入資產、資產整合承諾，也不存在資產或項目的盈利預測。

16. 本公司控制的結構化主體情況

無。

17. 股份購回、出售及贖回

(1) 股份回購進展

2026年5月13日，本公司2025年度股東會、2026年第一次A股股東會和2026年第一次H股股東會審議通過了《授權中國石化董事會回購公司內資股及／或境外上市外資股的議案》，授權董事會（或由董事會授權的董事）決定單獨或同時回購不超過本公司已發行的A股或H股各自數量（不包括庫存股）的10%（以本議案獲得前述年度股東會和A股、H股股東會審議通過時的總股本為基數計算）的股份。

本公司董事會根據上述授權審議通過了《關於以集中競價交易方式回購公司股份的方案》，具體內容詳見本公司於2026年6月16日在上交所網站披露的相關公告。

本報告期內，本公司已累計回購A股股份53,790,690股，佔本公司於2026年6月30日已發行總股本的比例約為0.04%，已支付的總金額為人民幣249,999,599.50元（不含交易費用）。

本報告期內，本公司已累計回購H股股份28,564,000股，佔本公司於2026年6月30日已發行總股本的比例約為0.02%，已支付的總金額為港元117,026,970.80元（不含交易費用）。

A股回購

回購月份	回購股數	每股買價 最高（人民幣元／股）	每股買價 最低（人民幣元／股）	價格總額（人民幣元）
2026年6月	53,790,690	4.87	4.44	249,999,599.50

H股回購

回購月份	回購股數	每股買價 最高（港元／股）	每股買價 最低（港元／股）	價格總額（港元）
2026年6月	28,564,000	4.21	3.99	117,026,970.80

(2) 控股子公司的股份回購進展

本報告期內，本公司的控股子公司中國石化山東泰山石油股份有限公司實施了A股回購，具體內容詳見中國石化山東泰山石油股份有限公司於2026年6月12日在深圳證券交易所網站披露的《關於回購股份註銷完成暨股份變動的公告》。除上述披露之外，本報告期內，本公司或任何附屬公司概無購回、出售或贖回其任何上市股份。

18. 主要子公司或參股公司情況

本報告期內，單個子公司的淨利潤或單個參股公司的投資收益對本公司淨利潤影響達到10%以上的公司有：

公司名稱	公司類型	註冊資本（人民幣百萬元）	本公司持有股權(%)	總資產（人民幣百萬元）	淨資產（人民幣百萬元）	淨利潤（人民幣百萬元）	營業收入（人民幣百萬元）	營業利潤（人民幣百萬元）	主營業務
中國石化銷售股份有限公司	控股子公司	28,403	70	536,476	258,624	6,290	739,746	7,946	成品油銷售
中國國際石油化工聯合有限責任公司	全資子公司	5,000	100	218,532	80,240	4,289	715,567	5,190	原油及石化產品貿易

19. 風險因素

本公司在生產經營過程中，將會積極採取各種措施，努力規避各類經營風險，但在實際生產經營過程中並不可能完全排除下述各類風險和不確定因素的發生。

(1) 宏觀經濟形勢變化風險

本公司的經營業績與宏觀經濟形勢密切相關。世界經濟增長動能不足，地緣政治擾動不確定性增大。經濟發展日益受到氣候變化和環境問題的約束。本公司的經營還可能受到其他各種因素的不利影響，例如部分國家碳關稅以及貿易保護對出口的影響等。

(2) 行業週期變化的風險

本公司大部分營業收入來自於銷售成品油和石油石化產品。部分業務及相關產品具有週期性特點，對宏觀經濟環境、地區及全球經濟的週期性變化、行業政策、生產能力及產量變化、消費者的需求、原料的價格及供應情況、替代產品的價格及供應情況等比較敏感。儘管本公司是一家上中下游業務綜合一體化公司，但是也只能在一定限度上抵消行業週期性帶來的不利影響。

(3) 宏觀政策及政府監管風險

中國政府正逐步放寬石油及石化行業的准入並加強監管，但仍存在一定程度的准入門坎，其中包括：頒發原油及天然氣探礦權、採礦權許可，頒發成品油零售經營許可證，頒發危險化學品經營許可證，確定汽油、柴油等成品油的最高零售價格，徵收特別收益金，核定成品油出口配額，制定出台成品油流通管理辦法，制定安全、環保及質量標準，制定節能減排政策，限制高耗能、高污染項目等。同時，已出台的宏觀政策和產業政策以及未來可能出現的新變化，包括：成品油出口配額變化；天然氣價格機制改革深化，上下游價格聯動機制加快完善，統一的天然氣能量計量計價體系將加快建立；國家積極支持新能源產業發展；國家將對揮發性有機物開展徵收環境保護稅試點工作；國家嚴格能效約束推動重點領域節能降碳的系列措施推出；全國能耗「雙控」向碳排放總量和強度「雙控」轉變的政策等，這些因素可能會進一步對行業發展和市場環境產生影響，對本公司生產經營和效益帶來影響。

(4) 環保法規要求的變更導致的風險

本公司的生產經營活動產生廢水、廢氣、廢渣及噪聲等。本公司已經配套建設相應的污染防治和風險防控設施，以防止和減少污染，但相關政府可能頒佈和實施更加嚴格的環保法律法規，制定更加嚴格的環保標準。在上述情況下，本公司可能會在環保事宜上增加相應支出。

(5) 獲取新增油氣資源存在不確定性導致的風險

本公司未來的持續發展在一定程度上取決於能否持續發現或收購石油和天然氣資源。本公司在獲取石油與天然氣資源時需承擔與勘探及開發有關的風險，和（或）與購買油氣資源有關的風險，需要投入大量資金，並且存在不確定性。如果不能通過勘探開發或購買增加本公司擁有的油氣資源儲量，本公司的油氣資源儲量和產量可能會下降，從而有可能對本公司的財務狀況和經營業績產生不利影響。

(6) 原油外購風險

目前本公司所需的原油有很大一部分需要外購。近年來受地緣政治局勢動蕩、原油供需矛盾、全球經濟復甦緩慢等多種因素影響，原油價格大幅波動，此外，一些極端重大突發事件也可能造成在局部地區原油供應的短期中斷。雖然本公司採取了靈活的應對措施，但仍不可能完全規避國際原油價格大幅波動以及局部原油供應突然短期中斷所產生的風險。

(7) 生產運營風險和自然災害風險

石油石化行業是一個易燃、易爆、有毒、有害、易污染環境的高風險行業，同時，容易遭受極端天氣等自然災害威脅。出現突發事件有可能會對社會造成影響、給本公司帶來經濟損失、對人身安全及健康造成傷害。本公司一直非常注重安全生產，已經實施了嚴格的HSE管理體系，持續開展專項安全風險管控和HSE督查，盡最大努力避免各類事件的發生，並且本公司已為主要資產、存貨和可能對第三者造成的損失購買保險，但仍不能完全避免此類突發事件給本公司所帶來的經濟損失和不利影響。

(8) 投資風險

石油石化行業屬於資金密集型行業，本公司採取了積極謹慎的投資策略，有效執行投資管理辦法和投資負面清單，對投資項目進行嚴格的可行性研究和風險評估，並對重大結構調整和佈局項目開展資源市場、技術方案、效益效果、安全環保、依法合規等多方面專項論證，確保決策嚴謹科學。但項目實施過程中受市場環境、行業政策、大宗商品價格等多重因素影響，存在一定的投資風險。

(9) 境外業務拓展及經營風險

本公司在境外部分國家和地區從事油氣勘探開發、煉油化工、倉儲物流和國際貿易等業務。本公司的境外業務和資產均受所在國法律法規管轄。國際地緣政治變化、經濟復甦不確定性、國家和地區經濟發展的不均衡性、產業和貿易結構的競爭性、區域貿易集團的排他性、貿易利益分配的兩極化以及經貿問題的政治化等複雜因素，加之境外業務和資產所在國的政治社會、經濟金融、宏觀市場、營商環境、法律合規、HSE等風險，諸如制裁、進入壁壘、財稅政策、勞工政策的不穩定、合同違約、稅務糾紛等，均會給本公司境外業務拓展及經營帶來挑戰。

(10) 匯率風險

目前人民幣匯率實行的是以市場供求為基礎、參考一籃子貨幣進行調節、有管理的浮動匯率制度。本公司大部分原油採購採用外幣，並且以美元價格為計算標準，境內原油實現價格參照國際油價確定。儘管根據境內成品油定價機制，境內成品油價格會隨人民幣匯率變動而變動，境內其他煉化產品價格也會受進口價格影響，很大程度上平緩了人民幣匯率對本公司原油煉制加工及銷售的影響，但人民幣匯率波動仍然會對上游板塊的收入和煉油板塊的盈利產生影響。

(11) 網絡安全風險

目前本公司構建了網絡安全防控體系，建立了網絡安全運營和信息系統應急響應機制，建設了網絡安全風險管控信息化平台，由專業的網絡安全團隊開展持續運營，並投入了大量資源來保護本公司信息基礎設施和信息系統免受網絡攻擊，但對這些網絡安全防護手段的覆蓋率、有效率應持續關注，一旦出現覆蓋率不足、有效率降低將可能會對本公司產生重大不利影響，其中包括但不限於本公司生產經營活動被中斷，核心數據等重要信息丟失，使人員、財產、環境和信譽等受到損害。未來隨着網絡安全攻擊行為可能的不斷升級，本公司將可能需要投入更多資源，尤其是加大針對數據安全、業務安全、人工智能、雲計算、物聯網設備等新技術、新問題的安全投入，以提升網絡安全防護水平。

1. 股份變動情況表

單位：股

	本次變動前		本次變動增減(+，-)		本次變動後	
	數量	比例(%)	變動數量	小計	數量	比例(%)
一、 有限售條件股份	2,390,438,247	1.98	-	-	2,390,438,247	1.98
1. 國家持股	-	-	-	-	-	-
2. 國有法人持股	2,390,438,247	1.98	-	-	2,390,438,247	1.98
3. 其他內資持股	-	-	-	-	-	-
其中：境內非國有法人持股	-	-	-	-	-	-
境內自然人持股	-	-	-	-	-	-
4. 外資持股	-	-	-	-	-	-
其中：境外法人持股	-	-	-	-	-	-
境外自然人持股	-	-	-	-	-	-
二、 無限售條件流通股份	118,535,075,975	98.02	-	-	118,535,075,975	98.02
1. 人民幣普通股	94,752,475,375	78.36	-	-	94,752,475,375	78.36
2. 境內上市的外資股	-	-	-	-	-	-
3. 境外上市的外資股	23,782,600,600	19.67	-	-	23,782,600,600	19.67
4. 其他	-	-	-	-	-	-
三、 股份總數	120,925,514,222	100	-	-	120,925,514,222	100

註： 本報告期內，本公司累計回購53,790,690股A股股票，28,564,000股H股股票，股份回購使得最近一年和最近一期的基本每股收益、歸屬於本公司普通股股東的每股淨資產增加。本報告期內，本公司未涉及送股或公積金轉股。

2. 報告期後到半年報披露日期間發生股份變動對每股收益、每股淨資產等財務指標的影響

報告期後到半年度報告日披露期間，本公司實施A股及H股股份回購並將於後續註銷，該事項為資產負債表日後非調整事項，未對截至2026年6月30日本半年度報告財務指標產生影響，將會對本公司未來財務指標產生影響。

3. 股東數量和持股情況

於2026年6月30日，本公司的股東總數為690,808戶，其中境內A股685,840戶，境外H股4,968戶。本公司最低公眾持股數量已符合香港上市規則的規定。

(1) 於2026年6月30日前十名股東、前十名流通股東（或無限售條件股東）、有限售條件股東持股情況表

單位：股

前十名股東持股情況[2]							
				持有有限售	質押、標記或凍結情況		
股東名稱	報告期內增減[1]	期末持股數量	比例(%)	條件股份數量	股份狀態	數量	股東性質
中國石油化工集團有限公司[3]	67,494,578	83,183,932,653	68.79	2,390,438,247	無	–	國家股
香港中央結算（代理人）有限公司[4]	3,422,876	23,651,427,599	19.56	–	無	–	H股
中國石油天然氣集團有限公司	–	2,165,749,530	1.79	–	無	–	A股
國新宏盛投資（北京）有限公司	425,176,295	682,229,720	0.56	–	無	–	A股
香港中央結算有限公司	(15,298,884)	553,780,459	0.46	–	無	–	A股
中國證券金融股份有限公司	(1,899,132,954)	426,241,453	0.35	–	無	–	A股
中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－005L-CT001滬	(50,226,989)	318,806,625	0.26	–	無	–	A股
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1號	–	304,958,594	0.25	–	無	–	A股
國信證券股份有限公司	(65,377,600)	170,281,824	0.14	–	質押	109,603,100	A股
國豐興華（北京）私募基金管理有限公司－鴻鵠志遠（上海）私募投資基金有限公司	–	120,312,776	0.10	–	無	–	A股
前十名股東中回購專戶情況說明	無						
上述股東委託表決權、受託表決權、放棄表決權的說明	無						
上述股東關聯關係或一致行動的說明	除國豐興華（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1號和國豐興華（北京）私募基金管理有限公司－鴻鵠志遠（上海）私募投資基金有限公司同屬國豐興華（北京）私募基金管理有限公司管理外，本公司未知上述前十名股東之間有關聯關係或一致行動。						
表決權恢復的優先股股東及持股數量的說明	無						

註1：與2025年12月31日相比。

註2：較2025年末股東情況，國信證券股份有限公司、國豐興華（北京）私募基金管理有限公司－鴻鵠志遠（上海）私募投資基金有限公司新增為前十大股東，中央匯金資產管理有限責任公司、中國工商銀行－上證50交易型開放式指數證券投資基金退出前十大股東。

註3：基於對本公司未來發展前景的信心，本公司控股股東中國石化集團自2025年4月8日起的12個月內通過自身及其全資子公司增持本公司A股及H股股份，增持金額累計不少於人民幣20億元（含本數），不超過人民幣30億元（含本數）（簡稱「本次增持」）。截至2026年4月7日，中國石化集團及其全資子公司累計增持本公司484,051,557股股份，本次增持已經實施完畢。具體內容請參見本公司分別於2026年4月9日刊登在《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》及上交所網站，於2026年4月8日在香港聯合交易所網站披露的公告。

註4：中國石化集團通過境外全資附屬公司盛駿公司持有1,404,842,000股H股，佔本公司股本總額的1.16%，該等股份包含在香港中央結算（代理人）有限公司持有的股份總數中。

單位：股

前十名無限售條件股東持股情況[1]			
		股份種類及數量	
股東名稱	持有無限售條件流通股的數量	種類	數量
中國石油化工集團有限公司	80,793,494,406	人民幣普通股	80,793,494,406
香港中央結算（代理人）有限公司	23,651,427,599	境外上市外資股	23,651,427,599
中國石油天然氣集團有限公司	2,165,749,530	人民幣普通股	2,165,749,530
國新宏盛投資（北京）有限公司	682,229,720	人民幣普通股	682,229,720
香港中央結算有限公司	553,780,459	人民幣普通股	553,780,459
中國證券金融股份有限公司	426,241,453	人民幣普通股	426,241,453
中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－005L-CT001滬	318,806,625	人民幣普通股	318,806,625
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1號	304,958,594	人民幣普通股	304,958,594
國信證券股份有限公司	170,281,824	人民幣普通股	170,281,824
國豐興華（北京）私募基金管理有限公司－鴻鵠志遠（上海）私募投資基金有限公司	120,312,776	人民幣普通股	120,312,776

註1：較2025年末股東情況，國信證券股份有限公司、國豐興華（北京）私募基金管理有限公司－鴻鵠志遠（上海）私募投資基金有限公司新增為前十大股東，中央匯金資產管理有限責任公司、中國工商銀行－上證50交易型開放式指數證券投資基金退出前十大股東。

持股5%以上股東、前十名股東及前十名無限售流通股股東未參與轉融通業務出借股份。

單位：股

有限售條件股東持股情況					
			有限售條件股份可上市交易情況		
序號	有限售條件股東名稱	持有的有限售條件股份數量	可上市交易時間	新增可上市交易股份數量	限售條件
1	中國石油化工集團有限公司	2,390,438,247	2027年3月18日	2,390,438,247	發行新股限售36個月
上述股東關聯關係或一致行動的説明		無			

(2) H股股東按《證券及期貨條例》披露的資料（於2026年6月30日）

股東名稱	持有股份身份	持有或被視為持有權益的股份數量（股）	佔本公司權益（H股）的大致百分比(%)
BlackRock, Inc.	大股東所控制的法團的權益	1,721,973,458(L)	7.24
		51,622,000(S)	0.22
盛駿公司[註]	實益擁有人	1,404,842,000(L)	5.91

(L) 好倉，(S)淡倉

註： 盛駿公司為中國石化集團的境外全資附屬公司，因此中國石化集團被視為於1,404,842,000股H股中持有權益。

4. 控股股東及實際控制人變化情況

本報告期內，本公司的控股股東及實際控制人無變化。

1. 銀行間債券市場非金融企業債務融資工具

債券名稱	中國石油化工股份有限公司2024年度第一期中期票據	中國石油化工股份有限公司2024年度第二期中期票據	中國石油化工股份有限公司2024年度第三期中期票據	中國石油化工股份有限公司2024年度第四期中期票據	中國石油化工股份有限公司2025年度第一期中期票據	中國石油化工股份有限公司2025年度第二期中期票據	中國石油化工股份有限公司2025年度第三期中期票據	中國石油化工股份有限公司2025年度第四期科技創新債券	中國石油化工股份有限公司2025年度第一期綠色中票
簡稱	24中石化MTN001	24中石化MTN002	24中石化MTN003	24中石化MTN004	25中石化MTN001	25中石化MTN002	25中石化MTN003	25中石化MTN004（科創債）	25中石化GN001
代碼	102483276	102483277	102485444	102485443	102580205	102580206	102580639	102582100	132580133
發行日	2024/7/30	2024/7/30	2024/12/16	2024/12/16	2025/1/13	2025/1/13	2025/2/18	2025/5/20	2025/11/27
起息日	2024/7/31	2024/7/31	2024/12/17	2024/12/17	2025/1/14	2025/1/14	2025/2/19	2025/5/21	2025/11/28
到期日	2034/7/31	2034/7/31	2026/12/17	2027/12/17	2030/1/14	2035/1/14	2045/2/19	2028/5/21	2030/11/28
發行規模（人民幣億元）	35	35	60	40	120	100	50	50	4
債券餘額（人民幣億元）	35	35	60	40	120	100	50	50	4
利率(%)	2.24	2.24	1.7	1.75	1.75	1.96	2	1.62	1.8
還本付息方式	中票每年付息一次，到期一次還本，最後一期利息隨本金的兑付一起支付。超短期融資券利息隨本金一起兑付。								
投資者適當性安排	全國銀行間債券市場機構投資者								
適用的交易機制	在全國銀行間債券市場流通轉讓								
是否存在終止上市交易的風險（如有）和應對措施	不適用								
交易場所	全國銀行間債券市場								
債券募集資金使用情況	按照募集説明書中募集資金用途使用發債資金。目前，全部募集資金已使用完畢。								
債券資信評級情況	主體評級AAA，20年期債項評級AAA								
債券附發行人或投資者選擇權條款、投資者保護條款等特殊條款的觸發和執行情況	不適用								
報告期內債券擔保情況、償債計劃及其他相關情況	債券無擔保，償債計劃沒有變化								
債券持有人會議召開情況	本報告期無								
債券受託管理人履職情況	按監管要求履行了相關職責								

債券名稱	中國石油化工股份有限公司2025年度第二期綠色中票	中國石油化工股份有限公司2025年度第五期科技創新債券	中國石油化工股份有限公司2025年度第六期科技創新債券	中國石油化工股份有限公司2026年度第一期科技創新債券	中國石油化工股份有限公司2026年度第二期科技創新債券	中國石油化工股份有限公司2026年度第三期科技創新債券	中國石油化工股份有限公司2026年度第四期科技創新債券	中國石油化工股份有限公司2026年度第一期超短期融資券	中國石油化工股份有限公司2026年度第二期超短期融資券
簡稱	25中石化GN002	25中石化MTN005（科創債）	25中石化MTN006（科創債）	26中石化MTN001（科創債）	26中石化MTN002（科創債）	26中石化MTN003（科創債）	26中石化MTN004（科創債）	26中石化SCP001	26中石化SCP002
代碼	132580132	102585031	102585032	102680304	102680301	102680589	102680586	012681686	012681682
發行日	2025/11/27	2025/11/27	2025/11/27	2026/1/22	2026/1/22	2026/2/11	2026/2/11	2026/7/7	2026/7/7
起息日	2025/11/28	2025/11/28	2025/11/28	2026/1/23	2026/1/23	2026/2/12	2026/2/12	2026/7/8	2026/7/8
到期日	2030/11/28	2030/11/28	2030/11/28	2029/1/23	2031/1/23	2031/2/12	2031/2/12	2026/12/5	2026/11/27
發行規模（人民幣億元）	4	25	25	100	100	30	30	100	100
債券餘額（人民幣億元）	4	25	25	100	100	30	30	100	100
利率(%)	1.8	1.8	1.8	1.71	1.81	1.76	1.76	1.31	1.31
還本付息方式	中票每年付息一次，到期一次還本，最後一期利息隨本金的兑付一起支付。超短期融資券利息隨本金一起兑付。								
投資者適當性安排	全國銀行間債券市場機構投資者								
適用的交易機制	在全國銀行間債券市場流通轉讓								
是否存在終止上市交易的風險（如有）和應對措施	不適用								
交易場所	全國銀行間債券市場								
債券募集資金使用情況	按照募集説明書中募集資金用途使用發債資金。目前，全部募集資金已使用完畢。								
債券資信評級情況	主體評級AAA，20年期債項評級AAA								
債券附發行人或投資者選擇權條款、投資者保護條款等特殊條款的觸發和執行情況	不適用								
報告期內債券擔保情況、償債計劃及其他相關情況	債券無擔保，償債計劃沒有變化								
債券持有人會議召開情況	本報告期無								
債券受託管理人履職情況	按監管要求履行了相關職責								

註： 為上述銀行間市場非金融企業債務融資工具的發行及存續期業務提供服務的中介機構的名稱、辦公地址、簽字會計師姓名、聯繫人及聯繫電話等信息詳見本公司在上交所網站（http://www.sse.com.cn）、中國貨幣網（http://www.chinamoney.com.cn）等網站上披露的相應募集説明書等文件中的相關內容。

2. 截至報告期末本公司的會計數據和財務指標（中國企業會計準則）

主要指標	本報告期末	上年度末	本報告期末比上年度末增減	變動原因
流動比率	0.86	0.75	0.11	貨幣資金、應收賬款增加。
速動比率	0.54	0.42	0.12	
資產負債率	54.27%	54.08%	0.19個百分點	本期本公司發行科技創新債券等低成本融資債券影響。
貸款償還率	100%	100%	–	–

	本報告期（1-6月）	上年同期	本報告期比上年同期增減	變動原因
扣除非經常性損益後歸屬於母公司股東的淨利潤（人民幣百萬元）	25,273	21,215	4,058	原油價格上漲以及航煤等產品價差好轉，本公司盈利同比增長。
扣除非經常性損益後淨利潤（人民幣百萬元）	29,522	23,107	6,415	
EBITDA全部債務比	0.21	0.22	(0.01)	主要是債務增加。
EBITDA利息保障倍數	10.42	9.05	1.37	主要是利潤總額增加。
利息保障倍數	4.77	3.86	0.91	
現金利息保障倍數	18.87	20.92	(2.05)	主要是利息支出增加。
利息償付率	100%	100%	–	–

註： 資產負債率=總負債／總資產

本報告期內，本公司對其他債券和債務融資工具均按時、足額進行了付息兌付；於2026年6月30日，本公司從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，提供本公司在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣7,078億元；本公司嚴格履行了本公司債券募集説明書相關約定或承諾；本公司未發生對本公司經營情況和償債能力產生影響的重大事項。

2013年4月18日，本公司境外全資子公司Sinopec Capital (2013) Limited發行由本公司提供擔保的優先債券，共發行了三年、五年、十年和三十年期四個品種。三年期債券本金總額為7.5億美元，年利率為1.250%，已兌付並摘牌；五年期債券本金總額為10億美元，年利率為1.875%，已兌付並摘牌；十年期債券本金總額為12.5億美元，年利率為3.125%，已兌付並摘牌；三十年期債券本金總額為5億美元，年利率為4.250%。債券於2013年4月25日在香港聯合交易所上市，每半年支付一次利息，首次付息日為2013年10月24日。本報告期內，已足額兌付三十年期債券當期利息。

KPMG Huazhen LLP
8th Floor, KPMG Tower
Oriental Plaza
1 East Chang An Avenue
Beijing 100738
China
Telephone +86 (10) 8508 5000
Fax +86 (10) 8518 5111
Internet kpmg.com/cn

畢馬威華振會計師事務所
（特殊普通合夥）
中國北京
東長安街1號
東方廣場畢馬威大樓8層
郵政編碼：100738
電話 +86 (10) 8508 5000
傳真 +86 (10) 8518 5111
網址 kpmg.com/cn

畢馬威華振專字第2604193號

中國石油化工股份有限公司全體股東：

我們審閱了後附的中國石油化工股份有限公司（以下簡稱「中國石化」）中期財務報表，包括2026年6月30日的合併及母公司資產負債表，自2026年1月1日至2026年6月30日止期間的合併及母公司利潤表、合併及母公司現金流量表、合併及母公司股東權益變動表以及相關財務報表附註。編製中期財務報表是中國石化管理層的責任，我們的責任是在實施審閱工作的基礎上對中期財務報表出具審閱報告。

我們按照《中國註冊會計師審閱準則第2101號－財務報表審閱》的規定執行了審閱業務。該準則要求我們計劃和實施審閱工作，以對中期財務報表是否不存在重大錯報獲取有限保證。審閱主要限於詢問中國石化有關人員和對財務數據實施分析程序，提供的保證程度低於審計。我們沒有實施審計，因而不發表審計意見。

根據我們的審閱，我們沒有注意到任何事項使我們相信中國石化上述中期財務報表沒有按照中華人民共和國財政部頒佈的企業會計準則的規定編製，未能在所有重大方面公允反映中國石化的2026年6月30日的合併及母公司財務狀況、自2026年1月1日至2026年6月30日止期間的合併及母公司經營成果和現金流量。

畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合夥）

中國註冊會計師

吳旭初
（項目合夥人）

中國北京

苟建君

2026年8月21日

KPMG Huazhen LLP, a People's Republic of China partnership and a member firm of the KPMG global organisation of independent member firms affiliated with KPMG International Limited, a private English company limited by guarantee.

畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合夥）－中國合夥制會計師事務所，是與英國私營擔保有限公司－畢馬威國際有限公司相關聯的獨立成員所全球組織中的成員。

(A) 按照中國企業會計準則編制之財務報表
未經審計合併資產負債表

於2026年6月30日

	附註	2026年6月30日人民幣百萬元	2025年12月31日人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金	5	187,272	152,318
交易性金融資產		3	4
衍生金融資產	6	10,157	1,362
應收賬款	7	73,809	51,172
應收款項融資	8	18,114	5,340
預付款項	9	7,951	5,057
其他應收款	10	33,216	38,011
存貨	11	223,319	230,811
其他流動資產		40,072	38,666
流動資產合計		**593,913**	**522,741**
非流動資產			
長期股權投資	12	256,242	252,114
其他權益工具投資	13	4,185	7,156
固定資產	14	761,979	770,264
在建工程	15	197,748	195,196
使用權資產	16	162,559	164,188
無形資產	17	146,997	148,260
商譽	18	5,457	5,476
長期待攤費用	19	12,047	12,539
遞延所得稅資產	20	21,709	20,082
其他非流動資產	21	36,530	57,601
非流動資產合計		**1,605,453**	**1,632,876**
資產總計		**2,199,366**	**2,155,617**
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款	23	75,177	29,455
衍生金融負債	6	3,180	5,676
應付票據	24	65,110	66,457
應付賬款	25	176,680	197,002
合同負債	26	115,592	126,395
應付職工薪酬	27	20,649	11,509
應交稅費	28	40,456	35,296
其他應付款	29	107,371	99,619
一年內到期的非流動負債	30	70,709	110,557
其他流動負債	31	16,997	16,587
流動負債合計		**691,921**	**698,553**
非流動負債			
長期借款	32	188,467	182,968
應付債券	33	78,179	52,296
租賃負債	34	156,305	157,407
預計負債	35	51,910	51,086
遞延所得稅負債	20	7,115	6,401
其他非流動負債	36	19,685	17,134
非流動負債合計		**501,661**	**467,292**
負債合計		**1,193,582**	**1,165,845**
股東權益			
股本	37	120,926	120,926
資本公積	38	124,958	124,818
減：庫存股		318	–
其他綜合收益	39	4,993	6,726
專項儲備	40	2,996	2,073
盈餘公積	41	231,226	231,226
未分配利潤		358,963	344,555
歸屬於母公司股東權益合計		**843,744**	**830,324**
少數股東權益		**162,040**	**159,448**
股東權益合計		**1,005,784**	**989,772**
負債和股東權益總計		**2,199,366**	**2,155,617**

此財務報表已於2026年8月21日獲董事會批准報出。

侯啟軍
董事長
（法定代表人）

萬濤
總裁

壽東華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審計資產負債表

於2026年6月30日

	附註	2026年6月30日人民幣百萬元	2025年12月31日人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金		52,764	24,271
交易性金融資產		3	4
衍生金融資產		27	2
應收賬款	7	36,393	25,584
應收款項融資		15,154	3,807
預付款項	9	2,133	1,333
其他應收款	10	102,043	66,067
存貨		33,972	46,055
其他流動資產		40,451	25,503
流動資產合計		**282,940**	**192,626**
非流動資產			
長期股權投資	12	483,946	480,867
其他權益工具投資		16	16
固定資產	14	296,412	299,396
在建工程	15	91,538	83,466
使用權資產	16	83,729	83,621
無形資產		7,930	7,769
長期待攤費用		2,209	2,537
遞延所得稅資產		3,230	3,397
其他非流動資產		40,078	70,700
非流動資產合計		**1,009,088**	**1,031,769**
資產總計		**1,292,028**	**1,224,395**
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款		43,792	4,330
衍生金融負債		48	1
應付票據		2,199	7,848
應付賬款		57,580	54,107
合同負債		5,269	7,381
應付職工薪酬		11,297	5,764
應交稅費		20,885	15,061
其他應付款		259,810	253,367
一年內到期的非流動負債		49,037	77,718
其他流動負債		545	717
流動負債合計		**450,462**	**426,294**
非流動負債			
長期借款		91,067	88,855
應付債券		74,759	48,768
租賃負債		87,381	87,086
預計負債		42,948	41,946
其他非流動負債		1,605	1,380
非流動負債合計		**297,760**	**268,035**
負債合計		**748,222**	**694,329**
股東權益			
股本		120,926	120,926
資本公積		65,852	65,801
減：庫存股		318	–
其他綜合收益		316	244
專項儲備		1,891	1,386
盈餘公積		231,226	231,226
未分配利潤		123,913	110,483
股東權益合計		**543,806**	**530,066**
負債和股東權益總計		**1,292,028**	**1,224,395**

此財務報表已於2026年8月21日獲董事會批准報出。

侯啟軍
董事長
（法定代表人）

萬濤
總裁

壽東華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

	附註	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
營業收入	42	**1,436,561**	**1,409,052**
減：營業成本	42	1,160,123	1,192,753
稅金及附加	43	134,418	123,351
銷售費用	46	27,881	28,335
管理費用	47	28,461	26,457
研發費用	48	7,785	6,186
財務費用	44	6,652	8,426
其中：利息費用		9,636	9,737
利息收入		2,558	2,807
勘探費用（包括干井成本）	49	5,151	5,646
加：其他收益	50	2,159	3,288
投資（損失）／收益	51	(13,941)	7,717
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		6,955	4,846
公允價值變動損益	52	(2,394)	1,785
信用減值轉回		23	138
資產減值損失	53	(15,681)	(2,289)
資產處置收益		700	557
營業利潤		**36,956**	**29,094**
加：營業外收入	54	829	722
減：營業外支出	55	1,141	1,049
利潤總額		**36,644**	**28,767**
減：所得稅費用	56	6,651	5,207
淨利潤		**29,993**	**23,560**
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤		29,993	23,560
終止經營淨利潤		–	–
按所有權歸屬分類：			
母公司股東的淨利潤		25,627	21,483
少數股東損益		4,366	2,077
基本每股收益（人民幣元）	66	**0.212**	**0.177**
稀釋每股收益（人民幣元）	66	**0.212**	**0.177**
其他綜合收益	39		
（一）歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額		4,959	1,955
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		1,800	608
以後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		302	3,205
現金流量套期儲備		7,938	(1,185)
外幣財務報表折算差額		(5,081)	(673)
（二）歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		816	1,155
其他綜合收益的稅後淨額		**5,775**	**3,110**
綜合收益總額		**35,768**	**26,670**
歸屬於：			
母公司股東的綜合收益		30,586	23,438
少數股東的綜合收益		5,182	3,232

此財務報表已於2026年8月21日獲董事會批准報出。

侯啟軍
董事長
（法定代表人）

萬濤
總裁

壽東華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

	附註	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
營業收入	42	**406,196**	**459,567**
減：營業成本	42	301,138	364,183
稅金及附加		62,573	64,017
銷售費用		477	676
管理費用		10,905	10,021
研發費用		7,235	5,590
財務費用		5,998	6,587
其中：利息費用		7,021	7,681
利息收入		1,044	1,094
勘探費用（包括干井成本）		4,534	4,673
加：其他收益		1,330	2,457
投資收益	51	17,322	12,363
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		1,522	1,149
公允價值變動損益		(1)	78
信用減值轉回		2	–
資產減值損失		(3,248)	(1,270)
資產處置收益		316	97
營業利潤		**29,057**	**17,545**
加：營業外收入		214	166
減：營業外支出		514	568
利潤總額		**28,757**	**17,143**
減：所得稅費用		1,776	641
淨利潤		**26,981**	**16,502**
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤		26,981	16,502
終止經營淨利潤		–	–
其他綜合收益			
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		–	1
以後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		84	(208)
現金流量套期儲備		(60)	107
其他綜合收益的稅後淨額		**24**	**(100)**
綜合收益總額		**27,005**	**16,402**

此財務報表已於2026年8月21日獲董事會批准報出。

侯啟軍
董事長
（法定代表人）

萬濤
總裁

壽東華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

未經審計合併現金流量表

截至2026年6月30日止6個月期間

	附註	截至6月30日止6個月期間 2026年 人民幣百萬元	2025年 人民幣百萬元
經營活動產生的現金流量：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		1,670,784	1,607,049
收到的稅費返還		1,546	5,767
收到其他與經營活動有關的現金		134,099	60,935
經營活動現金流入小計		**1,806,429**	**1,673,751**
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,359,921)	(1,314,381)
支付給職工以及為職工支付的現金		(44,177)	(44,410)
支付的各項稅費		(165,694)	(170,050)
支付其他與經營活動有關的現金		(174,138)	(83,894)
經營活動現金流出小計		**(1,743,930)**	**(1,612,735)**
經營活動產生的現金流量淨額	58(a)	**62,499**	**61,016**
投資活動產生的現金流量：			
收回投資收到的現金		5,907	40
取得投資收益所收到的現金		2,760	2,643
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		374	588
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		–	30
收到其他與投資活動有關的現金	58(d)	51,425	39,738
投資活動現金流入小計		**60,466**	**43,039**
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(60,080)	(52,607)
投資所支付的現金		(2,541)	(6,277)
支付其他與投資活動有關的現金	58(e)	(46,337)	(44,123)
投資活動現金流出小計		**(108,958)**	**(103,007)**
投資活動使用的現金流量淨額		**(48,492)**	**(59,968)**
籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		1,334	834
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		1,334	834
取得借款收到的現金	58(g)	414,603	254,938
收到其他與籌資活動有關的現金		613	18
籌資活動現金流入小計		**416,550**	**255,790**
償還債務支付的現金		(378,417)	(207,282)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(18,678)	(23,179)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(1,126)	(2,710)
支付其他與籌資活動有關的現金	58(f)	(11,053)	(10,234)
籌資活動現金流出小計		**(408,148)**	**(240,695)**
籌資活動產生的現金流量淨額		**8,402**	**15,095**
匯率變動對現金及現金等價物的影響		**(871)**	**276**
現金及現金等價物淨增加額	58(b)	**21,538**	**16,419**
加：期初現金及現金等價物餘額		81,053	91,295
期末現金及現金等價物餘額	58(c)	**102,591**	**107,714**

此財務報表已於2026年8月21日獲董事會批准報出。

侯啟軍
董事長
（法定代表人）

萬濤
總裁

壽東華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

	附註	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：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		460,595	509,555
收到的稅費返還		1,196	2,485
收到其他與經營活動有關的現金		8,897	30,837
經營活動現金流入小計		**470,688**	**542,877**
購買商品、接受勞務支付的現金		(280,915)	(356,642)
支付給職工以及為職工支付的現金		(19,566)	(20,425)
支付的各項稅費		(71,651)	(79,396)
支付其他與經營活動有關的現金		(62,444)	(56,457)
經營活動現金流出小計		**(434,576)**	**(512,920)**
經營活動產生的現金流量淨額		**36,112**	**29,957**
投資活動產生的現金流量：			
收回投資所收到的現金		661	20,271
取得投資收益所收到的現金		7,376	6,277
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		184	154
收到其他與投資活動有關的現金		9,116	1,937
投資活動現金流入小計		**17,337**	**28,639**
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(34,934)	(29,071)
投資所支付的現金		(5,281)	(18,442)
支付其他與投資活動有關的現金		(10,242)	(29,036)
投資活動現金流出小計		**(50,457)**	**(76,549)**
投資活動使用的現金流量淨額		**(33,120)**	**(47,910)**
籌資活動產生的現金流量：			
取得借款收到的現金		87,374	102,797
收到其他與籌資活動有關的現金		243,604	142,895
籌資活動現金流入小計		**330,978**	**245,692**
償還債務支付的現金		(50,965)	(62,279)
分配股利或償付利息支付的現金		(17,098)	(20,551)
支付其他與籌資活動有關的現金		(249,299)	(129,771)
籌資活動現金流出小計		**(317,362)**	**(212,601)**
籌資活動產生的現金流量淨額		**13,616**	**33,091**
匯率變動對現金及現金等價物的影響		**9**	**(2)**
現金及現金等價物淨增加額		**16,617**	**15,136**
加：期初現金及現金等價物餘額		9,964	27,520
期末現金及現金等價物餘額		**26,581**	**42,656**

此財務報表已於2026年8月21日獲董事會批准報出。

侯啟軍
董事長
（法定代表人）

萬濤
總裁

壽東華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

	股本 人民幣百萬元	資本公積 人民幣百萬元	減：庫存股 人民幣百萬元	其他綜合收益 人民幣百萬元	專項儲備 人民幣百萬元	盈餘公積 人民幣百萬元	未分配利潤 人民幣百萬元	歸屬於母公司股東權益 人民幣百萬元	少數股東權益 人民幣百萬元	股東權益合計 人民幣百萬元
2025年1月1日餘額	121,282	125,368	(1)	(987)	2,549	227,663	344,048	819,922	156,371	976,293
本期增減變動金額										
1. 淨利潤	–	–	–	–	–	–	21,483	21,483	2,077	23,560
2. 其他綜合收益(附註39)	–	–	–	1,955	–	–	–	1,955	1,155	3,110
綜合收益總額	–	–	–	1,955	–	–	21,483	23,438	3,232	26,670
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	–	–	–	(4)	–	–	–	(4)	48	44
直接計入股東權益的與所有者的交易：										
3. 股東投入和減少資本：										
－回購股份(附註37)	–	–	(138)	–	–	–	–	(138)	–	(138)
－回購股份的註銷(附註37)	(37)	(102)	139	–	–	–	–	–	–	–
4. 利潤分配：										
－分配現金股利(附註57)	–	–	–	–	–	–	(16,974)	(16,974)	–	(16,974)
5. 少數股東投入和減少資本	–	–	–	–	–	–	–	–	744	744
6. 與少數股東的交易	–	(28)	–	–	–	–	–	(28)	(24)	(52)
7. 分配予少數股東	–	–	–	–	–	–	–	–	(3,270)	(3,270)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	(37)	(130)	1	–	–	–	(16,974)	(17,140)	(2,550)	(19,690)
8. 專項儲備變動淨額	–	–	–	–	1,048	–	–	1,048	77	1,125
9. 權益法核算被投資單位的其他權益變動	–	60	–	–	–	–	–	60	8	68
10. 其他	–	127	–	–	–	–	(2)	125	(203)	(78)
2025年6月30日餘額	**121,245**	**125,425**	**–**	**964**	**3,597**	**227,663**	**348,555**	**827,449**	**156,983**	**984,432**
2026年1月1日餘額	120,926	124,818	–	6,726	2,073	231,226	344,555	830,324	159,448	989,772
本期增減變動金額										
1. 淨利潤	–	–	–	–	–	–	25,627	25,627	4,366	29,993
2. 其他綜合收益(附註39)	–	–	–	4,959	–	–	–	4,959	816	5,775
綜合收益總額	–	–	–	4,959	–	–	25,627	30,586	5,182	35,768
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	–	–	–	(4,366)	–	–	–	(4,366)	(657)	(5,023)
直接計入股東權益的與所有者的交易：										
3. 股東投入和減少資本：										
－回購股份(附註37)	–	–	(318)	–	–	–	–	(318)	–	(318)
4. 利潤分配										
－分配現金股利(附註57)	–	–	–	–	–	–	(13,544)	(13,544)	–	(13,544)
5. 少數股東投入和減少資本	–	–	–	–	–	–	–	–	1,112	1,112
6. 與少數股東的交易	–	–	–	–	–	–	–	–	(1)	(1)
7. 分配予少數股東	–	–	–	–	–	–	–	–	(3,138)	(3,138)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	–	–	(318)	–	–	–	(13,544)	(13,862)	(2,027)	(15,889)
8. 專項儲備變動淨額	–	–	–	–	923	–	–	923	96	1,019
9. 其他綜合收益轉留存收益	–	–	–	(2,326)	–	–	2,326	–	–	–
10. 權益法核算被投資單位的其他權益變動	–	142	–	–	–	–	–	142	6	148
11. 其他	–	(2)	–	–	–	–	(1)	(3)	(8)	(11)
2026年6月30日餘額	**120,926**	**124,958**	**(318)**	**4,993**	**2,996**	**231,226**	**358,963**	**843,744**	**162,040**	**1,005,784**

此財務報表已於2026年8月21日獲董事會批准報出。

侯啟軍
董事長
(法定代表人)

萬濤
總裁

壽東華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

	股本 人民幣百萬元	資本公積 人民幣百萬元	減：庫存股 人民幣百萬元	其他綜合收益 人民幣百萬元	專項儲備 人民幣百萬元	盈餘公積 人民幣百萬元	未分配利潤 人民幣百萬元	股東權益合計 人民幣百萬元
2025年1月1日餘額	121,282	69,181	(1)	365	1,624	227,663	106,517	526,631
本期增減變動金額								
1. 淨利潤	–	–	–	–	–	–	16,502	16,502
2. 其他綜合收益	–	–	–	(100)	–	–	–	(100)
綜合收益總額	–	–	–	(100)	–	–	16,502	16,402
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	–	–	–	(91)	–	–	–	(91)
直接計入股東權益的與所有者的交易：								
3. 股東投入和減少資本：								
－回購股份（附註37）	–	–	(138)	–	–	–	–	(138)
－回購股份的註銷（附註37）	(37)	(102)	139	–	–	–	–	–
4. 利潤分配：								
－分配現金股利（附註57）	–	–	–	–	–	–	(16,974)	(16,974)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	(37)	(102)	1	–	–	–	(16,974)	(17,112)
5. 專項儲備變動淨額	–	–	–	–	593	–	–	593
6. 其他	–	(17)	–	–	–	–	(2)	(19)
2025年6月30日餘額	**121,245**	**69,062**	**–**	**174**	**2,217**	**227,663**	**106,043**	**526,404**
2026年1月1日餘額	120,926	65,801	–	244	1,386	231,226	110,483	530,066
本期增減變動金額								
1. 淨利潤	–	–	–	–	–	–	26,981	26,981
2. 其他綜合收益	–	–	–	24	–	–	–	24
綜合收益總額	–	–	–	24	–	–	26,981	27,005
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	–	–	–	48	–	–	–	48
直接計入股東權益的與所有者的交易：								
3. 股東投入和減少資本：								
－回購股份（附註37）	–	–	(318)	–	–	–	–	(318)
4. 利潤分配：								
－分配現金股利（附註57）	–	–	–	–	–	–	(13,544)	(13,544)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	–	–	(318)	–	–	–	(13,544)	(13,862)
5. 專項儲備變動淨額	–	–	–	–	505	–	–	505
6. 其他	–	51	–	–	–	–	(7)	44
2026年6月30日餘額	**120,926**	**65,852**	**(318)**	**316**	**1,891**	**231,226**	**123,913**	**543,806**

此財務報表已於2026年8月21日獲董事會批准報出。

侯啟軍
董事長
（法定代表人）

萬濤
總裁

壽東華
財務總監

後附財務報表附註為本財務報表的組成部分。

1 公司基本情況

中國石油化工股份有限公司（「本公司」）是於2000年2月25日成立的股份有限公司，註冊地為中華人民共和國北京市，總部地址為中華人民共和國北京市。本財務報告的批准報出日為2026年8月21日。

根據國務院對《中國石油化工集團公司關於整體重組改制初步方案》（「重組方案」）的批覆，中國石油化工集團公司獨家發起成立本公司，以與其核心業務相關的於1999年9月30日的資產及負債投入本公司。上述資產及負債經中聯資產評估事務所、北京市中正評估公司、中諮資產評估事務所及中發國際資產評估公司聯合進行了資產評估，評估淨資產為人民幣98,249,084千元。此評估項目經中華人民共和國財政部（以下簡稱「財政部」）審核並以財政部財評字[2000]20號文《關於中國石油化工集團公司組建股份有限公司資產評估項目審核意見的函》確認此評估項目的合規性。

又經財政部財管字[2000]34號文《關於中國石油化工股份有限公司（籌）國有股權管理問題的批覆》批准，中國石油化工集團公司投入本公司的上述淨資產按70%的比例折為股本68,800,000千股，每股面值人民幣1.00元。

國家經濟貿易委員會於2000年2月21日以國經貿企改[2000]154號文《關於同意設立中國石油化工股份有限公司的批覆》批准了本公司關於設立股份有限公司的申請。

本公司成立後接管了中國石油化工集團公司的勘探及石油和天然氣開採、煉油、化工和相關產品銷售業務。

本公司及其子公司（以下簡稱「本集團」）主要從事的石油和天然氣和化工經營業務包括：

(1) 勘探、開發及生產原油及天然氣；

(2) 煉油、運輸、儲存及營銷原油及石油產品；及

(3) 生產及銷售化工產品。

本年納入合併範圍的主要子公司詳見附註61。

2 財務報表編製基礎

(1) 遵循企業會計準則的聲明

本財務報表按照中華人民共和國財政部（以下簡稱「財政部」）於2006年2月15日及以後期間頒佈的《企業會計準則——基本準則》、各項具體會計準則及相關規定（以下合稱「企業會計準則」）以及中國證券監督管理委員會2023年修訂的《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》的披露規定編製，真實、完整地反映了本公司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。

本財務報表以持續經營為基礎編製。

(2) 會計期間

本集團的會計年度自公曆1月1日起至12月31日止。

(3) 計量屬性

編製本財務報表時一般採用歷史成本進行計量，但以下資產和負債項目除外：

- 交易性金融資產（參見附註3(11)）
- 其他權益工具投資（參見附註3(11)）
- 衍生金融工具（參見附註3(11)）
- 應收款項融資（參見附註3(11)）

(4) 記賬本位幣及列報貨幣

本公司及絕大多數子公司的記賬本位幣為人民幣。本公司及下屬子公司根據其經營所處的主要經濟環境確定其記賬本位幣。本集團編製合併財務報表採用的貨幣為人民幣。本公司的部分子公司採用人民幣以外的貨幣作為記賬本位幣，本公司在編製財務報表時對這些子公司的外幣財務報表進行了折算（參見附註3(2)）。

2 財務報表編製基礎*（續）*

(5) 重要性標準確定方法和選擇依據

項目	重要性標準
重要的合營公司和聯營公司	長期股權投資賬面價值≥人民幣4,000百萬元
重要的在建工程	在建工程賬面價值≥人民幣4,000百萬元
商譽	商譽賬面價值≥人民幣4,000百萬元
重要的非全資子公司	年末少數股東權益金額≥人民幣4,000百萬元

3 重要會計政策

本集團根據生產經營特點確定具體會計政策和會計估計，主要體現在金融資產預期信用損失的計量（附註3(11)）、存貨的計價方法（附註3(4)）、固定資產折舊（附註3(7)）、油氣資產折耗（附註3(8)）、預計負債的計量（附註3(16)）等。

本集團在確定重要的會計政策時所運用的關鍵判斷詳見附註60。

(1) 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法

(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資產和負債，按照合併日在被合併方的賬面價值計量。如被合併方是最終控制方以前年度從第三方收購來的，則以被合併方的資產、負債（包括最終控制方收購被合併方而形成的商譽）在最終控制方合併財務報表中的賬面價值為基礎。取得的淨資產賬面價值份額與支付的合併對價賬面價值（或發行股份面值總額）的差額，調整資本公積中的股本溢價；資本公積中的股本溢價不足沖減的，依次沖減盈餘公積和未分配利潤。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。本集團將作為合併對價發行的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。本集團作為購買方，為取得被購買方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在購買日的公允價值之和，減去合併中取得的被購買方可辨認淨資產於購買日公允價值份額的差額，在考慮相關遞延所得稅影響之後，如為正數則確認為商譽（附註3(10)）；如為負數則計入當期損益。本集團將作為合併對價發行的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。本集團為進行企業合併發生的其他各項直接費用計入當期損益。付出資產的公允價值與其賬面價值的差額，計入當期損益。本集團在購買日按公允價值確認所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。購買日是指購買方實際取得對被購買方控制權的日期。

(c) 控制的判斷標準和合併財務報表的編製方法

合併財務報表的合併範圍以控制為基礎予以確定，包括本公司及本公司控制的子公司。控制是指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。子公司的財務狀況、經營成果和現金流量由控制開始日起至控制結束日止包含於合併財務報表中。

本公司通過同一控制下企業合併取得的子公司，在編製合併當期財務報表時，視同被合併子公司在本公司最終控制方對其開始實施控制時納入本公司合併範圍，並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。本公司在編製合併財務報表時，自本公司最終控制方對被合併子公司開始實施控制時起將被合併子公司的各項資產、負債以其賬面價值併入本公司合併資產負債表，被合併子公司的經營成果納入本公司合併利潤表。

本公司通過非同一控制下企業合併取得的子公司，在編製合併當期財務報表時，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自購買日起將被購買子公司納入本公司合併範圍。

3 重要會計政策*（續）*

(1) 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法*（續）*

(c) 控制的判斷標準和合併財務報表的編製方法*（續）*

本公司因購買少數股權新取得的長期股權投資成本與按照新增持股比例計算應享有子公司自購買日（或合併日）開始持續計算的可辨認淨資產份額之間的差額，以及在不喪失控制權的情況下因部分處置對子公司的股權投資而取得的處置價款與處置長期股權投資相對應享有子公司淨資產的差額，均調整合併資產負債表中的資本公積（股本溢價），資本公積（股本溢價）不足沖減的，依次沖減盈餘公積和未分配利潤。

通過多次交易分步實現非同一控制企業合併時，對於購買日之前持有的被購買方的股權，本集團會按照該股權在購買日的公允價值進行重新計量，公允價值與其賬面價值的差額計入當期投資收益。購買日之前持有的被購買方的股權涉及其他綜合收益的，與其相關的其他綜合收益轉為購買日所屬當期投資收益。

因處置部分股權投資或其他原因喪失了對原有子公司控制權時，本集團終止確認與該子公司相關的資產、負債、少數股東權益以及權益中的其他相關項目。對於處置後的剩餘股權投資，本集團按照其在喪失控制權日的公允價值進行重新計量，由此產生的任何收益或損失，計入喪失控制權當期的投資收益。與原有子公司股權投資相關的其他綜合收益等，應當在喪失控制權時轉為當期投資收益。

子公司少數股東應佔的權益、損益和綜合收益分別在合併資產負債表的股東權益中和合併利潤表的淨利潤及綜合收益總額項目後單獨列示。

如果子公司少數股東分擔的當期虧損超過了少數股東在該子公司期初所有者權益中所享有的份額的，其餘額仍沖減少數股東權益。

當子公司所採用的會計期間或會計政策與本公司不一致時，合併時已按照本公司的會計期間或會計政策對子公司財務報表進行必要的調整。合併時所有集團內部交易及餘額，包括未實現內部交易損益均已抵銷。集團內部交易發生的未實現損失，有證據表明該損失是相關資產減值損失的，則全額確認該損失。

本公司向子公司出售資產所發生的未實現內部交易損益，全額抵銷歸屬於母公司股東的淨利潤；子公司向本公司出售資產所發生的未實現內部交易損益，按本公司對該子公司的分配比例在歸屬於母公司股東的淨利潤和少數股東損益之間分配抵銷。子公司之間出售資產所發生的未實現內部交易損益，按照母公司對出售方子公司的分配比例在歸屬於母公司股東的淨利潤和少數股東損益之間分配抵銷。

(2) 外幣業務和外幣財務報表折算

外幣交易按交易發生日的即期匯率將外幣金額折算為記賬本位幣入賬。

於資產負債表日，外幣貨幣性項目採用該日的即期匯率折算為記賬本位幣。除與購建或者生產符合資本化條件資產有關的專門借款本金和利息的匯兑差額外，其他匯兑差額計入當期損益。以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，不改變其記賬本位幣金額。以公允價值計量的外幣非貨幣性項目，採用公允價值確定日的即期匯率折算，由此產生的匯兑差額，屬於其他權益工具投資的外幣非貨幣性項目的差額，計入其他綜合收益；其他差額計入當期損益。

對境外經營的財務報表進行折算時，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，所有者權益項目除「未分配利潤」項目外，其他項目採用發生時的即期匯率折算。利潤表中的收入和費用項目，採用交易發生日的即期匯率或即期匯率的近似匯率折算。按照上述折算產生的外幣財務報表折算差額，在資產負債表中股東權益項目下其他綜合收益單獨列示。處置境外經營時，相關的外幣財務報表折算差額自股東權益轉入處置當期損益。

(3) 現金和現金等價物的確定標準

現金和現金等價物包括庫存現金、可以隨時用於支付的存款以及持有期限短、流動性強、易於轉換為已知金額現金、價值變動風險很小的投資。

3 重要會計政策*（續）*

(4) 存貨

(a) 存貨類別

存貨包括原材料、在產品、半成品、產成品以及周轉材料。周轉材料指能夠多次使用，但不符合固定資產定義的低值易耗品、包裝物和其他材料。周轉材料採用一次轉銷法進行攤銷，計入相關資產的成本或者當期損益。

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所發生的其他支出。發出存貨的實際成本主要採用加權平均法計量。除原材料採購成本外，在產品及產成品還包括直接人工和基於正常產量並按照適當比例分配的製造費用。

(b) 存貨跌價準備的確認標準和計提方法

資產負債表日，存貨按照成本與可變現淨值孰低計量。

按單個存貨項目計算的成本高於其可變現淨值的差額，計提存貨跌價準備，計入當期損益。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。

(c) 盤存制度

本集團存貨盤存制度為永續盤存制。

(5) 長期股權投資

(a) 對子公司的投資

在本公司個別財務報表中，本公司採用成本法對子公司的長期股權投資進行後續計量，對被投資單位宣告分派的現金股利或利潤由本公司享有的部分確認為投資收益，不劃分是否屬於投資前和投資後被投資單位實現的淨利潤，但取得投資時實際支付的價款或對價中包含的已宣告但尚未發放的現金股利或利潤除外。對子公司的投資按照成本減去減值準備（附註3(12)）後在資產負債表內列示。初始確認時，對子公司的長期股權投資的投資成本按以下原則計量：

對於同一控制下的企業合併形成的對子公司的長期股權投資，本公司按照合併日取得的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長期股權投資的初始投資成本。長期股權投資初始投資成本與支付對價賬面價值之間的差額，調整資本公積中的股本溢價；資本公積中的股本溢價不足沖減時，依次沖減盈餘公積和未分配利潤。

對於非同一控制下的企業合併形成的對子公司的長期股權投資，本公司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，作為該投資的初始投資成本。屬於通過多次交易分步實現非同一控制下企業合併形成的對子公司的長期股權投資，其初始投資成本為本公司以所持被購買方的股權投資的賬面價值與購買日新增投資成本之和。

對於通過企業合並以外的其他方式取得的長期股權投資，在初始確認時，對於以支付現金取得的長期股權投資，本公司按照實際支付的購買價款作為初始投資成本。對於發行權益性證券取得的長期股權投資，本公司按照發行權益性證券的公允價值作為初始投資成本。對於投資者投入的長期股權投資，本公司按照投資合同或協議約定的價值作為初始投資成本。

3 重要會計政策*（續）*

(5) 長期股權投資*（續）*

(b) 對合營企業和聯營企業的投資

合營企業指本集團通過單獨主體達成，能夠與其他方實施共同控制，且基於法律形式、合同條款及其他事實與情況僅對其淨資產享有權利的合營安排。共同控制是指按照相關約定對某項安排所共有的控制，並且該安排的相關活動必須經過本集團及分享控制權的其他參與方一致同意後才能決策。

聯營企業指本集團能夠對其財務和經營決策具有重大影響的企業。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。本集團在判斷對被投資單位是否存在重大影響時，通常考慮以下一種或多種情形：是否在被投資單位的董事會或類似權力機構中派有代表；是否參與被投資單位的政策制定過程；是否與被投資單位之間發生重要交易；是否向被投資單位派出管理人員；是否向被投資單位提供關鍵技術資料等。

後續計量時，本集團對合營企業和聯營企業的長期股權投資採用權益法核算，除非投資符合持有待售的條件。

在初始確認對合營企業和聯營企業投資時，對於以支付現金取得的長期股權投資，本集團按照實際支付的購買價款扣除其中包含的已宣告但尚未發放的現金股利或利潤作為初始投資成本；以非貨幣性資產交換取得的長期股權投資，具有商業實質的按照換出資產公允價值作為初始投資成本，換出資產公允價值和換出資產賬面價值的差額計入當期損益，不具有商業實質的按照換出資產的賬面價值作為初始投資成本。

本集團在採用權益法核算時的具體會計處理包括：

對於長期股權投資的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，以前者作為長期股權投資的成本；對於長期股權投資的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，以後者作為長期股權投資的成本，長期股權投資的成本與初始投資成本的差額計入當期損益。

取得對合營企業和聯營企業投資後，本集團按照應享有或應分擔的被投資單位實現的淨損益和其他綜合收益的份額，分別確認投資損益和其他綜合收益並調整長期股權投資的賬面價值；按照被投資單位宣告分派的利潤或現金股利計算應分得的部分，相應減少長期股權投資的賬面價值。

在計算應享有或應分擔的被投資單位實現的淨損益的份額時，本集團以取得投資時被投資單位可辨認淨資產公允價值為基礎，按照本集團的會計政策或會計期間進行必要調整後確認。本集團與聯營企業及合營企業之間發生的內部交易產生的未實現損益按照持股比例計算歸屬於本集團的部分，在權益法核算時予以抵銷。內部交易產生的未實現損失，有證據表明該損失是相關資產減值損失的，則全額確認該損失。

本集團對合營企業或聯營企業發生的淨虧損，除本集團負有承擔額外損失義務外，以長期股權投資的賬面價值以及其他實質上構成對合營企業或聯營企業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預計負債確認條件的，繼續確認預計將承擔的損失金額。合營企業或聯營企業以後實現淨利潤的，本集團在收益分享額彌補未確認的虧損分擔額後，恢復確認收益分享額。

對合營企業或聯營企業除淨損益及其他綜合收益以外所有者權益的其他變動，本集團調整長期股權投資的賬面價值並計入資本公積。

(c) 減值測試方法及減值準備計提方法

對子公司、合營公司和聯營公司投資的減值測試方法及減值準備計提方法參見附註3(12)。

3 重要會計政策*（續）*

(6) 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。

(a) 本集團作為承租人

本集團於租賃期開始日確認使用權資產，並按尚未支付的租賃付款額的現值確認租賃負債。租賃付款額包括固定付款額，以及在合理確定將行使購買選擇權或終止租賃選擇權的情況下需支付的款項等。按銷售額的一定比例確定的可變租金不納入租賃付款額，在實際發生時計入當期損益。本集團將自資產負債表日起一年內（含一年）支付的租賃負債，列示為一年內到期的非流動負債。

本集團的使用權資產主要包括土地。使用權資產按照成本進行初始計量，該成本包括租賃負債的初始計量金額、租賃期開始日或之前已支付的租賃付款額、初始直接費用等，並扣除已收到的租賃激勵。本集團在租賃期與租賃資產剩餘使用壽命兩者孰短的期間內按直線法計提折舊。當可收回金額低於使用權資產的賬面價值時，本集團將其賬面價值減記至可收回金額。

對於租賃期不超過12個月的短期租賃和單項資產全新時價值較低的低價值資產租賃（單項租賃資產為全新資產時價值較低），本集團選擇不確認使用權資產和租賃負債，將相關租金支出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

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為融資租賃。其他的租賃為經營租賃。

本集團經營租出自有的廠房及建築物、機器設備等時，經營租賃的租金收入在租賃期內按照直線法確認。本集團將按銷售額的一定比例確定的可變租金在實際發生時計入租金收入。

(7) 固定資產及在建工程

固定資產指本集團為生產商品、提供勞務或經營管理而持有的，使用壽命超過一個會計年度的有形資產。

固定資產以成本減累計折舊及減值準備（參見附註3(12)）後在資產負債表內列示。在建工程以成本減減值準備（參見附註3(12)）後在資產負債表內列示。

外購固定資產的初始成本包括購買價款、相關稅費以及使該資產達到預定可使用狀態前所發生的可歸屬於該項資產的支出。自行建造固定資產的初始成本包括工程用物資、直接人工、符合資本化條件的借款費用（參見附註3(20)）和使該項資產達到預定可使用狀態前所發生的必要支出。依據法律或合同的義務，與資產相關的拆卸費、搬運費和場地清理費等，亦包含於相關資產的初始成本中。

在建工程於達到預定可使用狀態時轉入固定資產。在建工程不計提折舊。

各類在建工程結轉為固定資產的標準和時點分別為：

類別	轉固標準和時點
廠房及建築物	資產管理相關部門完成現場驗收，具備使用條件。
機器設備及其他	(1)單套裝置能夠單獨投料運行，且獨立於其他裝置或流程產出合格產品的，相關部門出具試車報告；(2)聯合裝置能夠聯合試車成功，正常生產出合格產品，相關部門出具試車報告；(3)配套設施以聯合裝置整體完工，達到預定可使用狀態時點；(4)加油站經相關管理部門完成現場驗收；(5)油庫經相關部門完成現場驗收，並通過當地執法部門相關專項驗收；(6)不需安裝的固定資產經相關部門驗收合格；(7)長輸管道達到投油或分段投油運行條件，企業相關管理部門辦理完成現場驗收，並通過當地執法部門相關專項驗收。

3 重要會計政策*（續）*

(7) 固定資產及在建工程*（續）*

企業將固定資產達到預定可使用狀態前產出的產品或副產品對外銷售，按照《企業會計準則第14號 —— 收入》、《企業會計準則第1號 —— 存貨》等規定，對相關的收入和成本分別進行會計處理，計入當期損益。

對於構成固定資產的各組成部分，如果各自具有不同使用壽命或者以不同方式為本集團提供經濟利益，適用不同折舊率或折舊方法的，本集團分別將各組成部分確認為單項固定資產。

對於固定資產的後續支出，包括與更換固定資產某組成部分相關的支出，在符合固定資產確認條件時計入固定資產成本，同時將被替換部分的賬面價值扣除；與固定資產日常維護相關的支出在發生時計入當期損益。

當固定資產處於處置狀態或該固定資產預期通過使用或處置不能產生經濟利益時，本集團會予以終止確認。報廢或處置固定資產項目所產生的損益為處置所得款項淨額與項目賬面價值之間的差額，並於報廢或處置日在損益中確認。

除油氣資產外，本集團將固定資產的成本扣除預計殘值和累計減值準備後在其使用壽命內按年限平均法計提折舊，除非固定資產符合持有待售的條件，各類固定資產的使用壽命和預計淨殘值分別為：

	預計使用年限	預計淨殘值率
廠房及建築物	12-50年	3%
機器設備及其他	4-30年	3%

本集團至少在每年年度終了對固定資產的使用壽命、預計淨殘值和折舊方法進行覆核。

(8) 油氣資產

油氣資產是指擁有或控制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輔助設備。

對於礦區權益，年度內在礦區發現探明經濟可採儲量的，當期發生的支出應予以資本化。年度內在礦區未發現探明經濟可採儲量的，當期發生的支出應暫時予以資本化；後續發現儲量時，應在油氣資產內部進行劃轉。

對於完工探井，已完成勘探任務，確定獲得工業油氣流，並且能夠經濟有效納入油氣生產管理的探井，在投入生產（達到可使用狀態）時將鑽探該井的實際支出、投產費用及按照棄置方案確定的棄置費轉為油氣資產，並計提油氣資產棄置費預計負債；已完成勘探任務，確定未獲得工業油氣流的探井，如果作為其他用途（共伴生資源、注入井等）被經濟有效利用，在投入生產（達到可使用狀態）時將鑽探該井的實際支出、投產費用轉為相應資產；已完成勘探任務，確定未獲得工業油氣流的探井，或者獲得工業油氣流但不具備油氣生產條件、不能經濟有效納入油氣生產管理（包括其他方式經濟有效利用）的探井，做核銷處理，該井實際鑽探支出列入當期損益。對於未完工探井，在完井後一年內，將該井的鑽探支出列在建工程；在完井後一年後，仍未能確定該井是否獲得工業油氣流，如果該井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，該井的支出繼續列在建工程，否則該井實際支出計入當期損益。

對於開發井，確定獲得工業油氣流，並且能夠經濟有效納入油氣生產管理的，在投入生產（達到可使用狀態）時將該井的實際支出、投產費用及按照棄置方案確定的棄置費轉為油氣資產，並計提油氣資產棄置費預計負債。

對於與油氣資產相關的輔助設備，項目完工達到預定可使用狀態時轉為油氣資產。

3 重要會計政策*（續）*

(8) 油氣資產*（續）*

本集團對油氣資產未來的拆除費用的估計是按照目前的行業慣例，考慮了預期的拆除方法，參考了工程師的估計後進行的。相關拆除費用按稅前無風險報酬率折為現值並資本化作為油氣資產價值的一部分，於其後進行攤銷。

有關探明油氣資產的資本化成本按產量法以產量和油氣儲量為基礎進行攤銷。

(9) 無形資產

無形資產以成本減累計攤銷（僅限於使用壽命有限的無形資產）及減值準備（參見附註3(12)）後在資產負債表內列示。對於使用壽命有限的無形資產，本集團將無形資產的成本扣除預計殘值和累計減值準備後按直線法在預計使用壽命期內攤銷，除非該無形資產符合持有待售的條件。

各項無形資產的使用壽命及其確定依據、攤銷方法為：

項目	使用壽命確定依據	攤銷方法
土地使用權	產權登記期限	直線法
專利權	預期經濟利益年限	直線法
非專利技術	預期經濟利益年限	直線法
經營權	合同規定期限	直線法
其他	預期經濟利益年限	直線法

本集團將無法預見未來經濟利益期限的無形資產視為使用壽命不確定的無形資產，並對這類無形資產不予攤銷。

本集團至少在每年年度終了對使用壽命有限的無形資產的使用壽命及攤銷方法進行覆核。

企業對於研發過程中產出的產品或副產品對外銷售，按照《企業會計準則第14號 —— 收入》、《企業會計準則第1號 —— 存貨》等規定，對相關的收入和成本分別進行會計處理，計入當期損益。

(10) 商譽

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3(12)）後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。

(11) 金融工具

金融工具，是指形成一方的金融資產並形成其他方的金融負債或權益工具的合同。當本集團成為金融工具合同的一方時，確認相關的金融資產或金融負債。

(a) 金融資產

(i) 分類和計量

本集團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，將金融資產劃分為：(1)以攤餘成本計量的金融資產；(2)以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產；(3)以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。如果合同現金流量特徵僅對金融資產的合同現金流量構成極其微小的影響，或者對合同現金流量的影響超過了極其微小的程度但是不現實的，則不影響金融資產的分類。

金融資產在初始確認時以公允價值計量。對於以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，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，相關交易費用計入初始確認金額。但是，因銷售產品或提供勞務而產生的、未包含或不考慮重大融資成份的應收賬款，本集團按照預期有權收取的對價金額作為初始確認金額。

3 重要會計政策*（續）*

(11) 金融工具*（續）*

(a) 金融資產*（續）*

(i) 分類和計量（續）

債務工具
本集團持有的債務工具是指從發行方角度分析符合金融負債定義的工具，分別採用以下兩種方式進行計量：

- 以攤餘成本計量：

  本集團管理此類金融資產的業務模式是以收取合同現金流量為目標，此類金融資產的合同現金流量特徵是在特定日期產生的現金流量，即為對本金和以未償付本金金額為基礎的利息的支付。本集團對於此類金融資產按照實際利率法確認利息收入。此類金融資產主要包括貨幣資金及應收款項。

- 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益：

  本集團管理此類金融資產的業務模式為既以收取合同現金流量為目標又以出售為目標，且此類金融資產的合同現金流量特徵與基本借貸安排相一致。此類金融資產按照公允價值計量且其變動計入其他綜合收益，但減值損失或利得、匯兑損益和按照實際利率法計算的利息收入計入當期損益。此類金融資產主要包括應收款項融資。

權益工具
本集團對其沒有控制、共同控制和重大影響的權益工具投資按照公允價值計量且其變動計入當期損益，列示為交易性金融資產。

此外，本集團將部分非交易性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金融資產，列示為其他權益工具投資。該類金融資產的相關股利收入計入當期損益。當其終止確認時，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。

(ii) 減值

- *預期信用損失計量*
  本集團對於以攤餘成本計量的金融資產及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等，以預期信用損失為基礎確認損失準備。

  本集團考慮有關過去事項、當前狀況以及對未來經濟狀況的預測等合理且有依據的信息，計算並確認預期信用損失。

  於每個資產負債表日，本集團對於處於不同階段的金融工具的預期信用損失分別進行計量。金融工具自初始確認後信用風險未顯著增加的，處於第一階段，本集團按照未來12個月內的預期信用損失計量損失準備；金融工具自初始確認後信用風險已顯著增加但尚未發生信用減值的，處於第二階段，本集團按照該工具整個存續期的預期信用損失計量損失準備；金融工具自初始確認後已經發生信用減值的，處於第三階段，本集團按照該工具整個存續期的預期信用損失計量損失準備。

  對於在資產負債表日具有較低信用風險的金融工具，本集團假設其信用風險自初始確認後並未顯著增加，按照未來12個月內的預期信用損失計量損失準備。

  本集團對於處於第一階段和第二階段、以及較低信用風險的金融工具，按照其未扣除減值準備的賬面餘額和實際利率計算利息收入。對於處於第三階段的金融工具，按照其賬面餘額減已計提減值準備後的攤餘成本和實際利率計算利息收入。

  對於因銷售商品、提供勞務等日常經營活動形成的應收賬款和應收款項融資，本集團按照整個存續期的預期信用損失計量損失準備。

  本集團將計提或轉回的損失準備計入當期損益。

3 重要會計政策*（續）*

(11) 金融工具*（續）*

(a) 金融資產*（續）*

(ii) 減值（續）

- *應收款項的壞賬準備*

(a) 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，不同經營分部發生損失的情況有顯著差異，因此本集團將不同經營分部的應收賬款分別作為一個組合估計壞賬準備。
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、應收關聯方往來款、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估計壞賬準備。
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兑匯票。由於承兑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估計壞賬準備。

(b) 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) 終止確認

金融資產滿足下列條件之一的，予以終止確認：(1)收取該金融資產現金流量的合同權利終止；(2)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；(3)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，但是放棄了對該金融資產控制。

其他權益工具投資終止確認時，其賬面價值與收到的對價以及原直接計入其他綜合收益的公允價值變動累計額之和的差額，計入留存收益；其餘金融資產終止確認時，其賬面價值與收到的對價以及原直接計入其他綜合收益的公允價值變動累計額之和的差額，計入當期損益。

(b) 金融負債

金融負債於初始確認時分類為以攤餘成本計量的金融負債、財務擔保負債及以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債。

(i) 以攤餘成本計量的金融負債

本集團的金融負債主要為以攤餘成本計量的金融負債，包括應付票據、應付賬款、其他應付款、借款及應付債券等。該類金融負債按其公允價值扣除交易費用後的金額進行初始計量，並採用實際利率法進行後續計量。

當金融負債的現時義務全部或部分已經解除時，本集團終止確認該金融負債或義務已解除的部分。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。

(ii) 財務擔保負債

財務擔保合同指，當特定債務人到期不能按照最初或修改後的債務工具條款償付債務時，要求本集團向蒙受損失的合同持有人賠付特定金額的合同。

財務擔保以公允價值進行初始確認。公允價值根據相似服務的公平交易中收取的費用（若可獲取此類信息）或利率差異確定，利率差異可通過對比提供擔保時債權人收取的實際利率與其在無擔保情況下可能收取的估計利率得出。當財務擔保產生已收或應收對價，則根據適用於該類別資產的本集團政策確認對價。若未產生已收或應收對價，則應在當期損益中確認為直接費用。

初始確認後，財務擔保合同相關收益在擔保期限內分攤計入當期損益。財務擔保負債以按照依據金融工具的減值原則所確定的損失準備金額以及其初始確認金額扣除財務擔保合同相關收益的累計攤銷額後的餘額孰高進行後續計量。

3 重要會計政策*（續）*

(11) 金融工具*（續）*

(c) 金融工具的公允價值的確定

存在活躍市場的金融工具，以活躍市場中的報價確定其公允價值。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。在估值時，本集團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，選擇與市場參與者在相關資產或負債的交易中所考慮的資產或負債特徵相一致的輸入值，並盡可能優先使用相關可觀察輸入值。在相關可觀察輸入值無法取得或取得不切實可行的情況下，使用不可觀察輸入值。

(d) 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。本集團指定為被套期項目有使本集團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等。

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公允價值或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：

(1) 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。

(2) 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。

(3) 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（例如，浮動利率債務的全部或部分未來利息支付）、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，按照下列規定處理。現金流量套期儲備的金額為下列兩項的絕對額中較低者：

  - 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。

  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。這並非一項重分類調整，因此不會影響其他綜合收益。

  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。

3 重要會計政策*（續）*

(11) 金融工具*（續）*

(d) 衍生金融工具及套期會計*（續）*

- ***現金流量套期**（續）*
  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。

  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、合同終止或已行使時、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條件時，本集團終止使用套期會計。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。

- ***公允價值套期***
  公允價值套期是指對已確認資產或負債、尚未確認的確定承諾，或上述項目組成部分的公允價值變動風險敞口進行的套期。

  套期工具產生的利得或損失計入當期損益。被套期項目因被套期風險敞口形成的利得或損失計入當期損益，同時調整未以公允價值計量的已確認被套期項目的賬面價值。

  被套期項目為以攤餘成本計量的金融工具（或其組成部分）的，本集團對被套期項目賬面價值所作的調整按照開始攤銷日重新計算的實際利率進行攤銷，並計入當期損益。

(12) 其他非金融長期資產的減值

本集團在資產負債表日根據內部及外部信息以確定下列資產是否存在減值的跡象，包括固定資產、在建工程、使用權資產、商譽、無形資產、長期待攤費用和對子公司、合營公司或聯營公司的長期股權投資等。

本集團對存在減值跡象的資產進行減值測試，估計資產的可收回金額。此外，對於商譽和使用壽命不確定的無形資產，無論是否存在減值跡象，本集團也會每年估計其可收回金額。商譽的減值測試是結合與其相關的資產組或者資產組組合進行的。

資產組是可以認定的最小資產組合，其產生的現金流入基本上獨立於其他資產或者資產組。資產組由創造現金流入相關的資產組成。在認定資產組時，主要考慮該資產組能否獨立產生現金流入，同時考慮管理層對生產經營活動的管理方式、以及對資產使用或者處置的決策方式等。

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。

資產的公允價值減去處置費用後的淨額，是根據公平交易中銷售協議價格減去可直接歸屬於該資產處置費用的金額確定。資產預計未來現金流量的現值，按照資產在持續使用過程中和最終處置時所產生的預計未來現金流量，選擇恰當的稅前折現率對其進行折現後的金額加以確定。

可收回金額的估計結果表明，資產的可收回金額低於其賬面價值的，資產的賬面價值會減記至可收回金額，減記的金額確認為資產減值損失，計入當期損益，同時計提相應的資產減值準備。與資產組或者資產組組合相關的減值損失，先抵減分攤至該資產組或者資產組組合中商譽的賬面價值，再根據資產組或者資產組組合中除商譽之外的其他各項資產的賬面價值所佔比重，按比例抵減其他各項資產的賬面價值，但抵減後的各資產的賬面價值不得低於該資產的公允價值減去處置費用後的淨額（如可確定的）和該資產預計未來現金流量的現值（如可確定的）兩者之間較高者，同時也不低於零。

資產減值損失一經確認，在以後會計期間不得轉回。

3 重要會計政策*（續）*

(13) 長期待攤費用

長期待攤費用按直線法在受益期限內平均攤銷。

(14) 職工薪酬

職工薪酬是本集團為獲得職工提供的服務或解除勞動關係而給予的各種形式的報酬或補償，包括短期薪酬、離職後福利、辭退福利和其他長期職工福利等。

(a) 短期薪酬

短期薪酬包括工資、獎金、津貼和補貼、職工福利費、醫療保險費、工傷保險費、生育保險費、住房公積金、工會和教育經費、短期帶薪缺勤等。本集團在職工提供服務的會計期間，將實際發生的短期薪酬確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。其中，非貨幣性福利按照公允價值計量。

(b) 離職後福利

本集團將離職後福利計劃分類為設定提存計劃和設定受益計劃。設定提存計劃是本集團向獨立的基金繳存固定費用後，不再承擔進一步支付義務的離職後福利計劃；設定受益計劃是除設定提存計劃以外的離職後福利計劃。於報告期內，本集團的離職後福利主要是為員工繳納的基本養老保險和失業保險，均屬於設定提存計劃。

基本養老保險

本集團職工參加了由當地勞動和社會保障部門組織實施的社會基本養老保險。本集團以當地規定的社會基本養老保險繳納基數和比例，按月向當地社會基本養老保險經辦機構繳納養老保險費。職工退休後，當地勞動及社會保障部門有責任向已退休員工支付社會基本養老金。本集團在職工提供服務的會計期間，將根據上述社保規定計算應繳納的金額確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。

(c) 辭退福利

本集團在職工勞動合同到期之前解除與職工的勞動關係，或者為鼓勵職工自願接受裁減而提出給予補償的建議，在本集團已經制定正式的解除勞動關係計劃或提出自願裁減建議並即將實施，以及本集團不能單方面撤回解除勞動關係計劃或裁減建議時，確認因解除與職工的勞動關係給予補償而產生的負債，同時計入當期損益。

(15) 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。

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、清償負債同時進行時，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。

遞延所得稅資產與遞延所得稅負債分別根據可抵扣暫時性差異和應納稅暫時性差異確定。暫時性差異是指資產或負債的賬面價值與其計稅基礎之間的差額。能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減視同暫時性差異處理。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的應納稅所得額為限。

如果單項交易不是企業合併，交易發生時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並未導致產生等額應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異，則該項交易中產生的暫時性差異不會產生遞延所得稅。商譽的初始確認導致的暫時性差異也不產生相關的遞延所得稅。

資產負債表日，本集團根據遞延所得稅資產和負債的預期收回或結算方式，依據已頒佈的稅法規定，按照預期收回該資產或清償該負債期間的適用稅率計量該遞延所得稅資產和負債的賬面價值。

資產負債表日，本集團對遞延所得稅資產的賬面價值進行覆核。如果未來期間很可能無法獲得足夠的應納稅所得額用以抵扣遞延所得稅資產的利益，則減記遞延所得稅資產的賬面價值。在很可能獲得足夠的應納稅所得額時，減記的金額予以轉回。

3 重要會計政策*（續）*

(15) 所得稅*（續）*

資產負債表日，遞延所得稅資產及遞延所得稅負債在同時滿足以下條件時以抵銷後的淨額列示：

- 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；
- 遞延所得稅資產及遞延所得稅負債是與同一稅收徵管部門對同一納稅主體徵收的所得稅相關或者是對不同的納稅主體相關，但在未來每一具有重要性的遞延所得稅資產及負債轉回的期間內，涉及的納稅主體意圖以淨額結算當期所得稅資產和負債或是同時取得資產、清償負債。

(16) 預計負債

如果與或有事項相關的義務是本集團承擔的現時義務，且該義務的履行很可能會導致經濟利益流出本集團，以及有關金額能夠可靠地計量，則本集團會確認預計負債。對於貨幣時間價值影響重大的，預計負債以預計未來現金流量折現後的金額確定。

未來拆除準備根據未來將要發生的關於本集團在油氣勘探及開發活動結束時的預期拆除和棄置費用的成本之現值進行初始確認。除因時間推移確認為利息成本外，任何後續的預期成本之現值變動將會反映為油氣資產和該準備之調整。

當本集團簽訂的合同中，履行合同義務不可避免會發生的成本超過預期經濟利益時，就存在虧損合同。虧損合同的預計負債按終止合同的預期成本和繼續履行合同的淨成本兩者中較低者的現值計算。履行合同的成本包括履行該合同的增量成本和與履行該合同直接相關的其他成本的分配。

(17) 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。

(18) 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。

本集團銷售原油、天然氣、石油及化工等產品。在客戶取得相關商品或服務的控制權時，按預期有權收取的對價金額確認收入。在判斷客戶是否已取得商品控制權時，本集團會考慮下列跡象：

- 本集團就該商品享有現時收款權利；
- 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佣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，或者按照既定的佣金金額或比例等確定。

本集團向客戶轉讓商品前能夠控制該商品的情形包括：

- 本集團自第三方取得商品或其他資產控制權後，再轉讓給客戶；
- 本集團能夠主導第三方代表本集團向客戶提供服務；
- 本集團自第三方取得商品控制權後，通過提供重大的服務將該商品與其他商品整合成某組合產出轉讓給客戶；

3 重要會計政策*（續）*

(18) 收入確認*（續）*

在具體判斷本集團向客戶轉讓商品前是否擁有對該商品的控制權時，本集團綜合考慮所有相關事實和情況，包括：

- 本集團承擔向客戶轉讓商品的主要責任；
- 本集團在轉讓商品之前或之後承擔了該商品的存貨風險；
- 本集團有權自主決定所交易商品的價格等。

(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。

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平均分配，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費用或損失的，本集團將其確認為遞延收益，並在確認相關費用的期間，計入當期損益；如果用於補償本集團已發生的相關費用或損失的，則直接計入當期損益。

(20) 借款費用

本集團發生的可直接歸屬於符合資本化條件的資產的購建或者生產的借款費用，在可資本化的期間予以資本化並計入相關資產的成本。

除上述借款費用外，其他借款費用均於發生當期確認為財務費用。

(21) 維修及保養支出

維修及保養支出（包括大修費用）於實際發生時計入當期損益。

(22) 環保支出

與現行持續經營業務或過去業務所導致的情況有關的環保支出於實際發生時計入當期損益。與未來補救成本有關的負債是當很可能會進行環境評估及／或清潔工作，以及可可靠估計有關成本時入賬。當本集團得悉與環保或有事項有關的事實後，本集團會重估其應計負債及其他潛在風險。

(23) 研究及開發費用

研究費用及不滿足資本化條件的開發費用於實際發生時計入當期損益。

(24) 股利分配

資產負債表日後，經審議批准的利潤分配方案中擬分配的股利或利潤，不確認為資產負債表日的負債，在附註中單獨披露。股利在宣派期間內確認為負債。

(25) 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，但是同受一方重大影響的兩方不構成關聯方。關聯方可為個人或企業。僅同受國家控制而不存在其他關聯方關係的企業，不構成本集團的關聯方。

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

(26) 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。經營分部，是指集團內同時滿足下列條件的組成部分：

- 該組成部分能夠在日常活動中產生收入、發生費用；
- 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；及
- 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。

本集團在編製分部報告時，分部間交易收入按實際交易價格為基礎計量。編製分部報告所採用的會計政策與編製本集團財務報表所採用的會計政策一致。

3 重要會計政策*（續）*

(27) 重要會計政策、會計估計的變更

(a) 會計政策變更

本集團於2026年度執行了財政部於近年頒佈的企業會計準則相關規定及指引，主要包括：

(i) 《企業會計準則解釋第19號》（財會[2025]32號）（以下簡稱「解釋第19號」）中「關於採用電子支付系統結算的金融負債的終止確認」的規定

根據解釋第19號的規定，對於採用電子支付系統以現金結算一項金融負債（或其一部分）的企業，僅當企業已啟動付款指令並同時滿足該規定中的三個條件時，企業選擇在滿足條件日或者結算日終止確認金融負債，應將其應用於通過同一電子支付系統進行的所有結算。

本集團已選擇對於採用符合條件的電子支付系統以現金結算的應付賬款（或其一部分）在滿足條件日終止確認，當本集團通過符合條件的電子支付系統發起付款指令，並且不再具備實際能力撤回、停止或取消該付款指令以及訪問用於結算的資金，且該支付系統的結算風險可忽略不計時，這些應付賬款即被終止確認。本集團已將其應用於通過同一電子支付系統進行的所有結算。

採用上述規定未對本集團的財務狀況及經營成果產生重大影響。

(ii) 解釋第19號中「關於金融資產合同現金流量特徵的評估及相關披露」的規定

對於評估某項金融資產是否具有「僅支付本金及利息」的合同現金流，解釋第19號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引入了額外的測試。

採用上述規定未對本集團的財務狀況及經營成果產生重大影響。

(iii) 解釋第19號中「關於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的披露」的規定

根據解釋第19號的規定，本集團在披露此類投資的公允價值時，由「按每項投資」變更為「至少按類別」披露，並披露報告期內終止確認的此類投資的當期公允價值變動額，報告期末持有的此類投資的當期公允價值變動額，與報告期內終止確認的此類投資有關的計入權益的累計利得或損失的轉出情況。

採用上述規定未對本集團的財務狀況及經營成果產生重大影響。

(iv) 《企業會計準則解釋第20號》（財會[2026]7號）（以下簡稱「解釋第20號」）的規定

解釋第20號進一步明確了關於金融資產合同現金流量特徵的評估及貨幣缺乏可兑換性時的會計處理及相關披露。

採用上述規定未對本集團的財務狀況及經營成果產生重大影響。

(b) 會計估計變更

(i) 化工裝置及天然氣管道折舊年限變更

綜合考慮技術業務等因素及資產經濟使用年限評估，同時參考同行業情況，為更加客觀、公允地反映固定資產使用年限和資產實際使用情況，本公司董事會於2026年4月28日批准變更「十四五」及以後新增的化工裝置折舊年限由12年調整為16年，天然氣管線的折舊年限由30年調整至40年，自2026年1月1日起生效。

該項會計估計變更導致本集團截至2026年6月30日止6個月期間的折舊費用減少約人民幣6.00億元。

4 稅項

本集團適用的主要稅費有：增值稅、資源稅、消費稅、企業所得稅、石油特別收益金、礦業權出讓收益、城市維護建設稅、教育費附加和地方教育費附加等。

相關稅率列示如下：

稅種	稅率	計稅基礎及方法
增值稅	13%、9%、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	汽油人民幣2,109.76元／噸，柴油人民幣1,411.20元／噸，石腦油人民幣2,105.20元／噸，溶劑油人民幣1,948.64元／噸，潤滑油人民幣1,711.52元／噸，燃料油人民幣1,218.00元／噸，航空煤油人民幣1,495.20元／噸	從量計徵
企業所得稅	5%至50%	按應納稅所得額計算
石油特別收益金	20%至40%	按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	石油、天然氣、頁岩氣、天然氣水合物陸域0.8%、海域0.6%，煤層氣0.3%，礦鹽（岩鹽）2.8%	按礦產品銷售收入計算
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	3%	按實際繳納增值稅額和消費稅額計算
地方教育費附加	2%	按實際繳納增值稅額和消費稅額計算

5 貨幣資金

本集團

	2026年6月30日			2025年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
現金						
人民幣			–			1
銀行存款						
人民幣			58,928			46,771
美元	6,233	6.8109	42,453	4,121	7.0288	28,967
港幣	1,656	0.8686	1,440	1,777	0.9032	1,605
歐元	5	7.7671	36	8	8.2355	67
其他			422			336
			103,279			**77,747**
關聯公司存款						
人民幣			18,533			7,524
美元	9,450	6.8109	64,366	9,415	7.0288	66,174
歐元	82	7.7671	635	51	8.2355	418
其他			459			455
			83,993			**74,571**
合計			**187,272**			**152,318**

關聯公司存款指存放於中國石化財務有限責任公司和中國石化盛駿國際投資有限公司的款項，按市場利率計算利息。

於2026年6月30日，本集團存放於金融機構的定期存款為人民幣831.77億元（2025年12月31日：人民幣698.20億元），保證金及其他受限存款共計人民幣15.04億元（2025年12月31日：人民幣14.45億元），該等餘額未列報為現金及現金等價物。

6 衍生金融資產及衍生金融負債

本集團的衍生金融資產和衍生金融負債主要為商品期貨和商品掉期合約，關於商品價格風險和套期會計的相關披露，具體可參見附註65(c)。

	2026年6月30日 人民幣百萬元		2025年12月31日 人民幣百萬元	
	衍生金融資產	衍生金融負債	衍生金融資產	衍生金融負債
商品金融衍生工具	10,008	3,157	1,313	5,641
貨幣金融衍生工具	149	23	49	35
	10,157	**3,180**	**1,362**	**5,676**

7 應收賬款

	本集團		本公司	
	2026年6月30日 人民幣百萬元	2025年12月31日 人民幣百萬元	2026年6月30日 人民幣百萬元	2025年12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	77,607	55,093	36,474	25,669
減：壞賬準備	3,798	3,921	81	85
合計	**73,809**	**51,172**	**36,393**	**25,584**

應收賬款賬齡分析如下：

本集團	2026年6月30日				2025年12月31日			
	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備計提比例 %
一年以內	73,490	94.7	50	0.1	50,824	92.3	46	0.1
一至兩年	86	0.1	17	19.8	113	0.2	33	29.2
兩至三年	234	0.3	79	33.8	221	0.4	71	32.1
三年以上	3,797	4.9	3,652	96.2	3,935	7.1	3,771	95.8
合計	**77,607**	**100.0**	**3,798**		**55,093**	**100.0**	**3,921**	

本公司	2026年6月30日				2025年12月31日			
	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備計提比例 %
一年以內	35,129	96.3	1	0.1	24,713	96.2	3	0.1
一至兩年	582	1.6	–	–	195	0.8	–	–
兩至三年	509	1.4	1	0.2	509	2.0	1	0.2
三年以上	254	0.7	79	31.1	252	1.0	81	32.1
合計	**36,474**	**100.0**	**81**		**25,669**	**100.0**	**85**	

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團應收賬款前五名單位的應收賬款總額如下：

	2026年6月30日	2025年12月31日
餘額（人民幣百萬元）	18,581	15,532
佔應收賬款餘額總額比例	23.9%	28.2%
壞賬準備	–	–

於2026年6月30日，本集團因保理已終止確認的應收款項賬面價值為人民幣74.64億元（2025年12月31日：人民幣163.67億元）。

7 應收賬款*(續)*

銷售主要為現金收款方式。賒銷僅授予交易記錄良好的主要客戶。應收中國石油化工集團有限公司(「中國石化集團公司」)及其子公司的款項也按相同的條款償付。

應收款項來自於眾多的客戶，這些客戶近期無違約記錄。應收賬款減值及本集團的信用風險信息參見附註65。

截至2026及2025年6月30日止6個月期間，本集團及本公司並沒有對個別重大的應收賬款計提全額或比例較大的壞賬準備。

截至2026及2025年6月30日止6個月期間，本集團及本公司並沒有個別重大的實際沖銷或收回以前年度已全額或以較大比例計提壞賬準備的應收賬款。

賬齡自應收賬款逾期日起開始計算。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分別計算違約損失率。

2026年6月30日	應收賬款原值	按個別認定法計提壞賬準備的應收款項		按逾期天數與違約損失率計提的壞賬準備		
		原值	壞賬準備	違約損失率	壞賬準備	壞賬準備合計
	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
未逾期及逾期一年以內	73,490	11,214	1	0.1%	49	50
逾期一至兩年	86	22	–	26.6%	17	17
逾期兩至三年	234	116	8	60.2%	71	79
逾期三年以上	3,797	3,375	3,230	100.0%	422	3,652
合計	**77,607**	**14,727**	**3,239**		**559**	**3,798**

2025年12月31日	應收賬款原值	按個別認定法計提壞賬準備的應收款項		按逾期天數與違約損失率計提的壞賬準備		
		壞賬準備	違約損失率	壞賬準備	壞賬準備合計	
	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
未逾期及逾期一年以內	50,824	12,101	4	0.1%	42	46
逾期一至兩年	113	20	3	32.3%	30	33
逾期兩至三年	221	120	6	64.4%	65	71
逾期三年以上	3,935	3,494	3,330	100.0%	441	3,771
合計	**55,093**	**15,735**	**3,343**		**578**	**3,921**

8 應收款項融資

應收款項融資主要是銷售商品或產品而收到的銀行承兌匯票，該金融資產的業務模式是以收取合同現金流量及出售為目標。

於2026年6月30日，本集團認為所持有的銀行承兌匯票不存在重大的信用風險，不會產生因對方單位違約而導致的任何重大損失。

於2026年6月30日，本集團因背書或貼現已終止確認但尚未到期的應收票據為人民幣559.61億元(2025年12月31日：人民幣647.22億元)。

9 預付款項

	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
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	**人民幣百萬元**	人民幣百萬元
預付款項	8,019	5,132	2,137	1,341
減：壞賬準備	68	75	4	8
合計	**7,951**	**5,057**	**2,133**	**1,333**

預付款項賬齡分析如下：

	本集團							
	2026年6月30日				2025年12月31日			
	金額	**佔總額比例**	**壞賬準備**	**壞賬準備計提比例**	金額	佔總額比例	壞賬準備	壞賬準備計提比例
	人民幣百萬元	**%**	**人民幣百萬元**	**%**	人民幣百萬元	%	人民幣百萬元	%
一年以內	7,371	91.9	–	–	4,725	92.1	–	–
一至兩年	351	4.4	5	1.4	157	3.0	7	4.5
兩至三年	87	1.1	2	2.3	50	1.0	6	12.0
三年以上	210	2.6	61	29.0	200	3.9	62	31.0
合計	**8,019**	**100.0**	**68**		**5,132**	**100.0**	**75**	

	本公司							
	2026年6月30日				2025年12月31日			
	金額	**佔總額比例**	**壞賬準備**	**壞賬準備計提比例**	金額	佔總額比例	壞賬準備	壞賬準備計提比例
	人民幣百萬元	**%**	**人民幣百萬元**	**%**	人民幣百萬元	%	人民幣百萬元	%
一年以內	2,056	96.2	–	–	1,263	94.2	–	–
一至兩年	8	0.4	–	–	71	5.3	1	1.4
兩至三年	69	3.2	–	–	–	–	–	–
三年以上	4	0.2	4	100.0	7	0.5	7	100.0
合計	**2,137**	**100.0**	**4**		**1,341**	**100.0**	**8**	

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團預付款項前五名單位的預付款項總額如下：

	2026年6月30日	2025年12月31日
餘額（人民幣百萬元）	1,673	1,208
佔預付款項餘額總額比例	20.9%	23.5%

10 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
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	**人民幣百萬元**	人民幣百萬元
其他應收款	34,798	39,590	102,901	66,927
減：壞賬準備	1,582	1,579	858	860
合計	**33,216**	**38,011**	**102,043**	**66,067**

其他應收款主要為保證金及押金等。

其他應收款賬齡分析如下：

	本集團							
	2026年6月30日				2025年12月31日			
	金額	**佔總額比例**	**壞賬準備**	**壞賬準備計提比例**	金額	佔總額比例	壞賬準備	壞賬準備計提比例
	人民幣百萬元	**%**	**人民幣百萬元**	**%**	人民幣百萬元	%	人民幣百萬元	%
一年以內	19,205	55.2	7	0.1	24,206	61.1	7	0.1
一至兩年	307	0.9	32	10.4	3,176	8.0	24	0.8
兩至三年	5,201	14.9	58	1.1	2,125	5.4	54	2.5
三年以上	10,085	29.0	1,485	14.7	10,083	25.5	1,494	14.8
合計	**34,798**	**100.0**	**1,582**		**39,590**	**100.0**	**1,579**	

	本公司							
	2026年6月30日				2025年12月31日			
	金額	**佔總額比例**	**壞賬準備**	**壞賬準備計提比例**	金額	佔總額比例	壞賬準備	壞賬準備計提比例
	人民幣百萬元	**%**	**人民幣百萬元**	**%**	人民幣百萬元	%	人民幣百萬元	%
一年以內	93,445	90.9	–	–	57,711	86.3	–	–
一至兩年	2,719	2.6	1	0.1	2,654	4.0	10	0.4
兩至三年	1,963	1.9	16	0.8	2,075	3.0	1	0.1
三年以上	4,774	4.6	841	17.6	4,487	6.7	849	18.9
合計	**102,901**	**100.0**	**858**		**66,927**	**100.0**	**860**	

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團其他應收款前五名單位的應收款總額如下：

	2026年6月30日	2025年12月31日
餘額（人民幣百萬元）	20,966	26,224
欠款年限	一年以內，一至兩年，兩至三年及三年以上	一年以內，一至兩年，兩至三年及三年以上
佔其他應收款餘額總額比例	60.3%	66.2%
壞賬準備	72	72

截至2026及2025年6月30日止6個月期間，本集團及本公司並沒有對個別重大的其他應收款計提全額或比例較大的壞賬準備。

截至2026及2025年6月30日止6個月期間，本集團及本公司並沒有個別重大的實際沖銷或收回以前年度已全額或以較大比例計提壞賬準備的其他應收款。

11 存貨

本集團

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
原材料	123,965	118,156
在產品	22,410	21,927
產成品	86,657	92,682
零配件及低值易耗品	3,481	3,307
	236,513	**236,072**
減：存貨跌價準備	13,194	5,261
合計	**223,319**	**230,811**

截至2026年6月30日止6個月期間，本集團的存貨跌價準備主要針對產成品和原材料的成本高於可變現淨值部分計提。

12 長期股權投資

本集團

	對合營公司投資 人民幣百萬元	對聯營公司投資 人民幣百萬元	減值準備 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2026年1月1日餘額	82,414	175,134	(5,434)	252,114
本期增加投資	1,863	1,012	–	2,875
權益法對損益調整數	(141)	7,130	–	6,989
權益法對其他綜合收益調整數	(93)	489	–	396
權益法對其他權益變動調整數	11	137	–	148
宣告分派的股利	(1,309)	(2,274)	–	(3,583)
本期處置投資	(394)	(60)	–	(454)
外幣報表折算影響	(1,162)	(707)	106	(1,763)
權益法投資轉為子公司	(471)	–	–	(471)
其他變動	(9)	–	–	(9)
2026年6月30日餘額	**80,709**	**180,861**	**(5,328)**	**256,242**

本公司

	對子公司投資 人民幣百萬元	對合營公司投資 人民幣百萬元	對聯營公司投資 人民幣百萬元	減值準備 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2026年1月1日餘額	389,723	17,337	82,729	(8,922)	480,867
本期增加投資	1,362	539	487	–	2,388
權益法對損益調整數	–	(368)	1,890	–	1,522
權益法對其他綜合收益調整數	–	4	80	–	84
權益法對其他權益變動調整數	–	4	47	–	51
宣告分派的股利	–	(112)	(854)	–	(966)
2026年6月30日餘額	**391,085**	**17,404**	**84,379**	**(8,922)**	**483,946**

截至2026年6月30日止6個月期間，本集團及本公司並沒有對個別重大的長期投資計提減值準備。

重要子公司情況見附註61。

12 長期股權投資*(續)*

本集團重要合營公司和聯營公司如下：

(a) 重要合營公司和聯營公司

被投資單位名稱	主要經營地	註冊地	法人代表	業務性質	註冊資本 人民幣百萬元	本公司直接和間接持股／表決權比例
一、合營公司						
福建聯合石油化工有限公司(「福建聯合石化」)	中國	中國	張西國	精煉石油產品製造	14,758	50.00%
揚子石化－巴斯夫有限責任公司(「揚子巴斯夫」)	中國	中國	衛達	製造及分銷石化產品	13,141	40.00%
中石化英力士苯領高新材料(寧波)有限公司(「英力士(寧波)」)	中國	中國	STEPHEN MARK HARRINGTON (斯蒂芬•馬克•哈林頓)	初級形態塑料及合成樹脂製造	美元320	50.00%
中沙(天津)石化有限公司(「中沙天津石化」)	中國	中國	ALSHAIKH, AHMED TRAIS S (艾哈邁德•阿爾謝赫)	製造及分銷石化產品	10,520	50.00%
上海賽科石油化工有限責任公司(「上海賽科」)	中國	中國	王淨依	製造及分銷石化產品	3,115	50.00%
二、聯營公司						
國家石油天然氣管網集團有限公司(「國家管網集團」)(注)	中國	中國	張偉	天然氣管道及附屬設施建設、營運	500,000	14.00%
中國石化財務有限責任公司(「中石化財務公司」)	中國	中國	劉汝東	提供非銀行財務服務	18,000	49.00%
中國石化集團資本有限公司(「中國石化資本」)	中國	中國	馬鳴	項目、股權投資，投資管理及投資諮詢，自持股權的管理	10,000	49.00%
中天合創能源有限責任公司(「中天合創」)	中國	中國	孟偉	煤炭開採和煤化工產品生產	17,516	38.75%
中國航空油料有限責任公司(「中航油」)	中國	中國	邊暉	民航系統內汽油、煤油、柴油的批發	3,800	29.00%

上述所有合營公司和聯營公司的企業類型均為有限責任公司。

註：本集團在國家管網集團董事會派駐了一位成員，享有實質性的參與決策權，因而能夠對國家管網集團施加重大影響。

(b) 重要合營公司的主要財務信息

本集團主要合營公司的簡明資產負債表及至投資賬面價值的調節列示如下：

	福建聯合石化		揚子巴斯夫		英力士(寧波)		中沙天津石化		上海賽科	
	2026年6月30日 人民幣百萬元	2025年12月31日 人民幣百萬元	**2026年6月30日 人民幣百萬元**	2025年12月31日 人民幣百萬元	**2026年6月30日 人民幣百萬元**	2025年12月31日 人民幣百萬元	**2026年6月30日 人民幣百萬元**	2025年12月31日 人民幣百萬元	**2026年6月30日 人民幣百萬元**	2025年12月31日 人民幣百萬元
流動資產										
現金及現金等價物	1,173	2,287	1,750	2,593	665	818	1,438	1,000	1,907	1,375
其他流動資產	10,038	9,320	5,002	3,416	376	406	3,994	2,083	4,709	3,427
流動資產合計	**11,211**	**11,607**	**6,752**	**6,009**	**1,041**	**1,224**	**5,432**	**3,083**	**6,616**	**4,802**
非流動資產合計	**10,693**	**11,129**	**7,771**	**8,050**	**13,285**	**13,392**	**13,921**	**14,471**	**26,661**	**25,807**
流動負債										
流動金融負債	(25)	(2,597)	(8)	(6)	–	–	(2,854)	(1,626)	(2,434)	–
其他流動負債	(12,948)	(8,416)	(1,898)	(1,547)	(264)	(205)	(5,402)	(3,490)	(5,334)	(10,133)
流動負債合計	**(12,973)**	**(11,013)**	**(1,906)**	**(1,553)**	**(264)**	**(205)**	**(8,256)**	**(5,116)**	**(7,768)**	**(10,133)**
非流動負債										
非流動金融負債	(29)	(3,410)	–	–	(4,419)	(4,588)	(5,021)	(5,259)	(8,442)	(2,764)
其他非流動負債	(199)	(203)	(62)	(59)	(1,073)	(1,074)	(522)	(545)	(837)	(859)
非流動負債合計	**(228)**	**(3,613)**	**(62)**	**(59)**	**(5,492)**	**(5,662)**	**(5,543)**	**(5,804)**	**(9,279)**	**(3,623)**
淨資產	**8,703**	**8,110**	**12,555**	**12,447**	**8,570**	**8,749**	**5,554**	**6,634**	**16,230**	**16,853**
歸屬於母公司股東的期末淨資產	8,703	8,110	12,555	12,447	8,570	8,749	5,554	6,634	16,230	16,853
應佔合營公司權益	4,352	4,055	5,022	4,979	4,285	4,375	2,777	3,317	8,115	8,427
賬面價值	**4,352**	**4,055**	**5,022**	**4,979**	**4,285**	**4,375**	**2,777**	**3,317**	**8,115**	**8,427**

12 長期股權投資*（續）*

(b) 重要合營公司的主要財務信息*（續）*

簡明利潤表

截至6月30日止6個月期間	福建聯合石化		揚子巴斯夫		英力士（寧波）		中沙天津石化		上海賽科	
	2026年	2025年	**2026年**	2025年	**2026年**	2025年	**2026年**	2025年	**2026年**	2025年
	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**	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
營業收入	23,582	26,900	9,589	7,462	1,006	1,607	10,871	9,942	9,813	10,125
利息收入	33	73	15	18	7	7	8	14	4	11
利息支出	(83)	(166)	–	–	(89)	(95)	(68)	(81)	(119)	(108)
稅前利潤／（虧損）	786	(642)	145	(823)	(236)	(320)	(1,083)	(1,074)	(821)	(676)
所得稅費用	(193)	164	(37)	206	57	80	3	(1)	198	169
淨利潤／（虧損）	593	(478)	108	(617)	(179)	(240)	(1,080)	(1,075)	(623)	(507)
綜合收益合計	**593**	**(478)**	**108**	**(617)**	**(179)**	**(240)**	**(1,080)**	**(1,075)**	**(623)**	**(507)**
從合營公司獲得的股利	–	–	–	104	–	–	–	–	–	–
應佔合營公司淨利潤／（虧損）	297	(239)	43	(246)	(90)	(120)	(540)	(538)	(312)	(254)

截至2026年6月30日止6個月期間，本集團應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的淨利潤和其他綜合收益合計分別為人民幣4.61億元（截至2025年6月30日止6個月期間：虧損人民幣0.05億元）和人民幣負0.93億元（截至2025年6月30日止6個月期間：其他綜合收益人民幣18.64億元）。於2026年6月30日，單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的投資賬面價值為人民幣516.24億元（2025年12月31日：人民幣526.44億元）。

(c) 重要聯營公司的主要財務信息

本集團主要聯營公司的簡明財務信息及至投資賬面價值的調節列示如下：

	國家管網集團		中石化財務公司		中國石化資本		中天合創		中航油	
	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	**2026年6月30日**	2025年12月31日	**2026年6月30日**	2025年12月31日
	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**	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
流動資產	76,949	71,938	158,031	111,027	20,633	20,582	4,580	3,047	33,424	21,931
非流動資產	880,311	875,293	55,725	78,374	1,925	1,304	42,715	44,959	17,348	16,728
流動負債	(97,888)	(123,106)	(177,463)	(152,773)	(1,489)	(124)	(5,007)	(8,124)	(19,885)	(12,913)
非流動負債	(229,530)	(212,969)	(442)	(449)	(3,426)	(3,732)	(11,596)	(9,198)	(1,059)	(1,609)
淨資產	**629,842**	**611,156**	**35,851**	**36,179**	**17,643**	**18,030**	**30,692**	**30,684**	**29,828**	**24,137**
歸屬於母公司股東的期末淨資產	578,130	560,497	35,851	36,179	17,643	18,030	30,692	30,684	26,234	21,196
歸屬於少數股東的期末淨資產	51,712	50,659	–	–	–	–	–	–	3,594	2,941
應佔聯營公司權益	80,938	78,470	17,567	17,728	8,645	8,835	11,893	11,890	7,608	6,147
賬面價值	**80,938**	**78,470**	**17,567**	**17,728**	**8,645**	**8,835**	**11,893**	**11,890**	**7,608**	**6,147**

簡明利潤表

截至6月30日止6個月期間	國家管網集團		中石化財務公司		中國石化資本		中天合創		中航油	
	2026年	2025年	**2026年**	2025年	**2026年**	2025年	**2026年**	2025年	**2026年**	2025年
	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**	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
營業收入	61,157	60,141	2,163	2,548	5	2	9,159	7,946	116,673	86,184
淨利潤	18,556	18,535	1,051	1,117	(627)	373	1,458	1,262	5,537	1,468
其他綜合收益	–	–	21	(358)	143	(70)	–	–	–	–
綜合收益合計	**18,556**	**18,535**	**1,072**	**759**	**(484)**	**303**	**1,458**	**1,262**	**5,537**	**1,468**
從聯營公司獲得的股利	–	–	686	588	136	–	562	–	–	377
應佔聯營公司淨利潤／（虧損）	2,350	2,348	515	547	(307)	183	565	489	1,418	371
應佔聯營公司其他綜合收益	–	–	10	(175)	70	(34)	–	–	–	–

截至2026年6月30日止6個月期間，本集團應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的淨利潤和其他綜合收益合計分別為人民幣25.89億元（截至2025年6月30日止6個月期間：淨利潤人民幣23.10億元）和人民幣4.09億元（截至2025年6月30日止6個月期間：其他綜合收益人民幣26.33億元）。於2026年6月30日，單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的投資賬面價值為人民幣534.16億元（2025年12月31日：人民幣512.47億元）。

13 其他權益工具投資

於2026年6月30日，本集團持有的其他權益工具投資主要為對寧德時代新能源科技股份有限公司（以下簡稱「寧德時代」）的股權投資，該項投資賬面價值為人民幣38.03億元。截至2026年6月30日止6個月期間，本集團終止確認的對寧德時代股權投資的當期公允價值變動利得為人民幣14.71億元，報告期末持有的對寧德時代股權投資的當期公允價值變動利得為人民幣10.20億元，於報告期內終止確認的對寧德時代股權投資有關的累計公允價值變動利得轉出至未分配利潤為人民幣33.02億元。

14 固定資產

本集團

	2026年6月30日 人民幣百萬元	2025年12月31日 人民幣百萬元
固定資產(a)	761,863	770,198
固定資產清理	116	66
合計	**761,979**	**770,264**

(a) 固定資產

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	機器設備及其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：				
2026年1月1日餘額	179,434	1,003,921	1,287,065	2,470,420
本期增加	865	922	1,123	2,910
從在建工程轉入	1,825	17,382	20,687	39,894
重分類	(383)	(677)	1,060	–
本期減少	(389)	(181)	(3,627)	(4,197)
外幣報表折算	(100)	(1,418)	(119)	(1,637)
2026年6月30日餘額	**181,252**	**1,019,949**	**1,306,189**	**2,507,390**
減：累計折舊				
2026年1月1日餘額	83,193	746,451	767,147	1,596,791
本期增加	3,308	19,083	28,048	50,439
重分類	129	(269)	140	–
本期減少	(218)	(102)	(2,591)	(2,911)
外幣報表折算	(55)	(1,297)	(79)	(1,431)
2026年6月30日餘額	**86,357**	**763,866**	**792,665**	**1,642,888**
減：減值準備				
2026年1月1日餘額	4,888	54,708	43,835	103,431
本期增加	3	–	7	10
重分類	65	(32)	(33)	–
本期減少	(31)	(79)	(604)	(714)
外幣報表折算	–	(88)	–	(88)
2026年6月30日餘額	**4,925**	**54,509**	**43,205**	**102,639**
賬面淨值：				
2026年6月30日餘額	**89,970**	**201,574**	**470,319**	**761,863**
2025年12月31日餘額	**91,353**	**202,762**	**476,083**	**770,198**

截至2026年6月30日止6個月期間，本集團固定資產影響損益的折舊金額為人民幣497.56億元（截至2025年6月30日止6個月期間：477.84億元）。

14 固定資產*(續)*

本公司

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
固定資產(b)	296,325	299,345
固定資產清理	87	51
合計	**296,412**	**299,396**

(b) 固定資產

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	機器設備及其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：				
2026年1月1日餘額	43,908	796,299	450,534	1,290,741
本期增加	1	760	181	942
從在建工程轉入	140	13,123	6,703	19,966
重分類	706	(680)	(26)	–
子公司轉入	6	–	292	298
轉出至子公司	–	(352)	(38)	(390)
本期減少	(61)	(181)	(911)	(1,153)
2026年6月30日餘額	**44,700**	**808,969**	**456,735**	**1,310,404**
減：累計折舊				
2026年1月1日餘額	26,015	596,309	300,378	922,702
本期增加	607	14,353	8,703	23,663
重分類	398	(271)	(127)	–
子公司轉入	5	–	254	259
轉出至子公司	–	(152)	(11)	(163)
本期減少	(53)	(102)	(806)	(961)
2026年6月30日餘額	**26,972**	**610,137**	**308,391**	**945,500**
減：減值準備				
2026年1月1日餘額	2,245	45,741	20,708	68,694
重分類	58	(32)	(26)	–
子公司轉入	–	–	1	1
轉出至子公司	–	–	(3)	(3)
本期減少	(4)	(79)	(30)	(113)
2026年6月30日餘額	**2,299**	**45,630**	**20,650**	**68,579**
賬面淨值：				
2026年6月30日餘額	**15,429**	**153,202**	**127,694**	**296,325**
2025年12月31日餘額	**15,648**	**154,249**	**129,448**	**299,345**

截至2026年6月30日止6個月期間，本集團及本公司油氣資產的增加包括確認用作場地恢復的預期拆除費用分別為人民幣8.99億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣8.79億元）（附註35）及人民幣7.54億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣7.04億元）。

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大已作抵押、已提足折舊仍繼續使用、暫時閒置及準備處置的固定資產。

固定資產減值確定方法詳見附註60。

15 在建工程

	本集團 人民幣百萬元	本公司 人民幣百萬元
成本：		
2026年1月1日餘額	198,002	83,864
本期增加	49,480	32,292
干井成本沖銷	(4,125)	(3,641)
轉入固定資產	(39,894)	(19,966)
重分類至其他資產	(2,905)	(613)
外幣報表折算	(57)	–
2026年6月30日餘額	**200,501**	**91,936**
減：減值準備		
2026年1月1日餘額	2,806	398
本期減少	(6)	–
外幣報表折算	(47)	–
2026年6月30日餘額	**2,753**	**398**
賬面淨值：		
2026年6月30日餘額	**197,748**	**91,538**
2025年12月31日餘額	**195,196**	**83,466**

於2026年6月30日，本集團的主要在建工程如下：

工程項目	預算金額 人民幣百萬元	期初餘額 人民幣百萬元	本期淨變動 人民幣百萬元	**期末餘額 人民幣百萬元**	工程進度	資金來源	**期末累計 資本化利息支出 人民幣百萬元**
茂名煉油轉型升級及乙烯提質改造項目	30,074	12,285	2,111	14,396	47.87%	貸款及自籌資金	75
鎮海煉化煉油和高端合成新材料項目	41,639	9,516	(3,598)	5,918	90.53%	貸款及自籌資金	715
天然氣分公司龍口LNG工程	8,913	5,816	99	5,915	75.19%	貸款及自籌資金	310
九江分公司150萬噸／年芳烴及煉油配套改造項目	10,570	4,017	1,440	5,457	52.90%	貸款及自籌資金	23
廣州分公司安全綠色高質量發展技術改造項目	9,020	3,911	965	4,876	57.97%	貸款及自籌資金	49

16 使用權資產

本集團

	土地 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：			
2026年1月1日餘額	174,634	61,040	235,674
本期增加	2,345	5,800	8,145
本期減少	(956)	(3,554)	(4,510)
2026年6月30日餘額	**176,023**	**63,286**	**239,309**
減：累計折舊			
2026年1月1日餘額	38,046	33,440	71,486
本期增加	3,595	4,777	8,372
本期減少	(262)	(2,846)	(3,108)
2026年6月30日餘額	**41,379**	**35,371**	**76,750**
賬面淨值：			
2026年6月30日餘額	**134,644**	**27,915**	**162,559**
2025年12月31日餘額	**136,588**	**27,600**	**164,188**

16 使用權資產（續）

本公司

	土地 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：			
2026年1月1日餘額	100,976	6,168	107,144
本期增加	1,488	1,714	3,202
本期減少	(276)	(1,005)	(1,281)
2026年6月30日餘額	**102,188**	**6,877**	**109,065**
減：累計折舊			
2026年1月1日餘額	19,094	4,429	23,523
本期增加	1,748	941	2,689
本期減少	(40)	(836)	(876)
2026年6月30日餘額	**20,802**	**4,534**	**25,336**
賬面淨值：			
2026年6月30日餘額	**81,386**	**2,343**	**83,729**
2025年12月31日餘額	**81,882**	**1,739**	**83,621**

截至2026年6月30日止6個月期間，本集團及本公司使用權資產影響損益的折舊金額分別為人民幣81.58億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣84.23億元）及人民幣26.89億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣26.37億元）。

17 無形資產

本集團

	土地使用權 人民幣百萬元	專利權 人民幣百萬元	非專利技術 人民幣百萬元	經營權 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：						
2026年1月1日餘額	142,758	5,789	6,238	55,856	27,087	237,728
本期增加	1,719	1	389	74	402	2,585
本期減少	(169)	(109)	–	(122)	(188)	(588)
2026年6月30日餘額	**144,308**	**5,681**	**6,627**	**55,808**	**27,301**	**239,725**
減：累計攤銷						
2026年1月1日餘額	41,708	4,187	4,282	31,269	6,897	88,343
本期增加	1,803	83	140	1,126	500	3,652
本期減少	(47)	(108)	–	(83)	(150)	(388)
2026年6月30日餘額	**43,464**	**4,162**	**4,422**	**32,312**	**7,247**	**91,607**
減：減值準備						
2026年1月1日餘額	266	327	117	395	20	1,125
本期減少	(1)	–	–	(3)	–	(4)
2026年6月30日餘額	**265**	**327**	**117**	**392**	**20**	**1,121**
賬面淨值：						
2026年6月30日餘額	**100,579**	**1,192**	**2,088**	**23,104**	**20,034**	**146,997**
2025年12月31日餘額	**100,784**	**1,275**	**1,839**	**24,192**	**20,170**	**148,260**

截至2026年6月30日止6個月期間，本集團影響損益的無形資產攤銷額為人民幣36.96億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣33.97億元）。

18 商譽

於本集團下列企業的資產組中分配的商譽如下：

被投資單位名稱	主要業務	**2026年 6月30日 人民幣百萬元**	2025年 12月31日 人民幣百萬元
中國石化鎮海煉化分公司	製造中間石化產品及石油產品	4,043	4,043
其他獲分配商譽的多個單位		1,414	1,433
合計		**5,457**	**5,476**

商譽是指收購成本超出企業合併中可辨認資產和負債的公允價值的部分。

19 長期待攤費用

長期待攤費用餘額主要是催化劑支出及經營租入固定資產改良支出。

20 遞延所得稅資產及負債

抵銷前遞延所得稅資產及負債包括下表詳列的項目：

	遞延所得稅資產		遞延所得稅負債	
	2026年6月30日人民幣百萬元	2025年12月31日人民幣百萬元	**2026年6月30日人民幣百萬元**	2025年12月31日人民幣百萬元
應收款項及存貨	6,482	3,592	(1)	(9)
應付款項	3,380	2,294	–	–
現金流量套期	194	40	(1,916)	(1,055)
固定資產	19,888	19,484	(30,309)	(29,326)
待彌補虧損	8,243	10,494	–	–
其他權益工具投資	140	133	(5)	(4)
無形資產	2,354	2,419	(139)	(140)
租賃負債及使用權資產	41,825	41,978	(35,692)	(36,160)
其他	2,883	2,641	(2,733)	(2,700)
遞延所得稅資產／（負債）	**85,389**	**83,075**	**(70,795)**	**(69,394)**

遞延所得稅資產及負債互抵金額：

	2026年6月30日人民幣百萬元	2025年12月31日人民幣百萬元
遞延所得稅資產	63,680	62,993
遞延所得稅負債	63,680	62,993

抵銷後的遞延所得稅資產及負債淨額列示如下：

	2026年6月30日人民幣百萬元	2025年12月31日人民幣百萬元
遞延所得稅資產	21,709	20,082
遞延所得稅負債	7,115	6,401

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人民幣320.44億元（2025年12月31日：人民幣313.27億元）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人民幣12.16億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣22.53億元）。這些可抵扣虧損將於2026年、2027年、2028年、2029年、2030年、2031年及以後終止到期的金額分別為人民幣52.35億元、人民幣85.53億元、人民幣54.96億元、人民幣50.65億元、人民幣64.79億元及人民幣12.16億元。

管理層定期估計未來的應稅利潤及評估未來轉回遞延所得稅資產的可能性。在評估該可能性時，所有正面及負面的因素都會被考慮，包括業務在遞延所得稅資產可供轉回的期限內將會有足夠應稅利潤的可能性是否較高；以及導致稅務虧損的個別原因是否不太可能再次出現。

21 其他非流動資產

其他非流動資產餘額主要是長期應收款、預付工程款、採購大型設備的預付款及一年以上的定期存款。

22 資產減值準備明細

本集團於2026年6月30日，資產減值情況如下：

	附註	期初餘額 人民幣百萬元	本期計提 人民幣百萬元	本期轉回 人民幣百萬元	本期轉銷 人民幣百萬元	其他增減 人民幣百萬元	**期末餘額 人民幣百萬元**
壞賬準備							
其中：應收賬款	7	3,921	25	(49)	(6)	(93)	3,798
預付款項	9	75	12	(5)	–	(14)	68
其他應收款	10	1,579	40	(39)	(3)	5	1,582
其他非流動資產		779	–	–	–	(27)	752
壞賬準備合計		**6,354**	**77**	**(93)**	**(9)**	**(129)**	**6,200**
存貨	11	5,261	15,943	(260)	(7,665)	(85)	13,194
長期股權投資	12	5,434	–	–	–	(106)	5,328
固定資產	14	103,431	10	–	(714)	(88)	102,639
在建工程	15	2,806	–	–	(6)	(47)	2,753
無形資產	17	1,125	–	–	(4)	–	1,121
商譽		8,867	–	–	–	–	8,867
其他		48	–	(19)	–	(1)	28
合計		**133,326**	**16,030**	**(372)**	**(8,398)**	**(456)**	**140,130**

有關各類資產本期確認減值損失的原因，參見有關各資產項目的附註。

23 短期借款

本集團的短期借款包括：

	2026年6月30日			2025年12月31日		
	外幣原值 百萬元	**外幣匯率**	**等值人民幣 百萬元**	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
短期銀行借款			**61,161**			**23,155**
— 人民幣借款			61,161			23,155
中國石化集團公司及其子公司借款			**14,016**			**6,300**
— 人民幣借款			8,544			4,552
— 美元借款	794	6.8109	5,411	249	7.0288	1,748
— 港幣借款	70	0.8686	61	–	0.9032	–
合計			**75,177**			**29,455**

於2026年6月30日，本集團的短期借款的利率區間為1.00%至4.43%（2025年：1.00%至4.89%）。以上借款主要為信用借款。

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團無重大未按期償還的短期借款。

24 應付票據

應付票據主要是公司購買材料、商品或產品而發出的銀行承兌匯票，均為一年內到期。

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團無到期未付的應付票據。

25 應付賬款

應付賬款餘額主要是應付商品或材料採購款等。於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團並沒有個別重大賬齡超過一年的應付賬款。

26 合同負債

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團合同負債的餘額主要為預收貨款，相關履約義務預計將於一年內履行完畢並確認收入。

27 應付職工薪酬

(1) 應付職工薪酬列示

	2025年12月31日人民幣百萬元	本期增加人民幣百萬元	本期減少人民幣百萬元	**2026年6月30日人民幣百萬元**
短期薪酬	11,463	47,677	(38,548)	20,592
離職後福利 – 設定提存計劃	42	7,587	(7,576)	53
辭退福利	4	77	(77)	4
	11,509	**55,341**	**(46,201)**	**20,649**

(2) 短期薪酬

	2025年12月31日人民幣百萬元	本期增加人民幣百萬元	本期減少人民幣百萬元	**2026年6月30日人民幣百萬元**
工資、薪金及津貼	9,268	35,039	(25,860)	18,447
職工福利費	1,622	3,405	(3,404)	1,623
社會保險費	339	3,605	(3,571)	373
其中：醫療保險費	336	3,257	(3,223)	370
工傷保險費	2	283	(283)	2
生育保險費	1	65	(65)	1
住房公積金	37	3,888	(3,886)	39
工會經費和職工教育經費	186	810	(900)	96
其他短期薪酬	11	930	(927)	14
	11,463	**47,677**	**(38,548)**	**20,592**

(3) 離職後福利 – 設定提存計劃

	2025年12月31日人民幣百萬元	本期增加人民幣百萬元	本期減少人民幣百萬元	**2026年6月30日人民幣百萬元**
基本養老保險	35	5,085	(5,081)	39
失業保險費	1	197	(197)	1
企業年金繳費	6	2,305	(2,298)	13
	42	**7,587**	**(7,576)**	**53**

28 應交稅費

本集團

	2026年6月30日人民幣百萬元	2025年12月31日人民幣百萬元
未交增值稅	3,985	2,515
消費稅	18,194	17,806
所得稅	2,410	1,607
礦業權出讓收益	4,791	5,842
石油特別收益金	3,880	57
其他	7,196	7,469
合計	**40,456**	**35,296**

29 其他應付款

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團賬齡超過一年的其他應付款餘額主要為應付工程款。

30 一年內到期的非流動負債

本集團的一年內到期的非流動負債包括：

	2026年6月30日			2025年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
長期銀行借款						
－人民幣借款			37,490			73,528
－美元借款	–	6.8109	1	–	7.0288	1
中國石化集團公司及其子公司借款						
－人民幣借款			680			5,621
一年內到期的長期借款合計			**38,171**			**79,150**
一年內到期的應付債券						
－人民幣債券			11,876			11,651
一年內到期的租賃負債			**18,771**			**18,079**
其他			**1,891**			**1,677**
一年內到期非流動負債			**70,709**			**110,557**

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團無重大未按期償還的長期借款。

31 其他流動負債

於2026年6月30日，其他流動負債主要為待轉銷項稅人民幣126.55億元（2025年12月31日：人民幣120.49億元）。

32 長期借款

長期借款主要為以攤餘成本列示的信用借款。本集團的長期借款包括：

	利率及最後到期日	2026年6月30日 外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	2025年12月31日 外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
長期銀行借款							
－人民幣借款	於2026年6月30日的年利率為0.74%至3.75%不等（2025年：1.08%至3.90%不等），在2040年或以前到期			206,122			236,339
－美元借款	於2026年6月30日的年利率為0.00%（2025年：0.00%），在2031年或以前到期	6	6.8109	39	6	7.0288	42
減：一年內到期部分（附註30）				(37,491)			(73,529)
長期銀行借款				**168,670**			**162,852**
中國石化集團公司及其子公司長期借款							
－人民幣借款	於2026年6月30日的年利率為2.10%至3.95%不等（2025年：2.10%至4.20%不等），在2040年或以前到期			20,477			25,737
減：一年內到期部分（附註30）				(680)			(5,621)
中國石化集團公司及其子公司長期借款				**19,797**			**20,116**
合計				**188,467**			**182,968**

32 長期借款*(續)*

本集團的長期借款到期日分析如下：

	2026年6月30日人民幣百萬元	2025年12月31日人民幣百萬元
一年至兩年	82,200	56,709
兩年至五年	53,224	80,125
五年以上	53,043	46,134
合計	**188,467**	**182,968**

長期借款主要為以攤餘成本列示的信用借款。

33 應付債券

本集團

	2026年6月30日人民幣百萬元	2025年12月31日人民幣百萬元
應付債券：		
－公司債券	90,055	63,947
減：一年內到期的部分（附註30）	11,876	11,651
合計	**78,179**	**52,296**

該等債券均按照攤餘成本列示。於2026年6月30日，本集團美元債券等值人民幣34.20億元，人民幣債券866.35億元（2025年12月31日：美元債券等值人民幣35.29億元，人民幣債券604.18億元）。

34 租賃負債

本集團

	2026年6月30日人民幣百萬元	2025年12月31日人民幣百萬元
租賃負債	175,076	175,486
減：一年內到期的非流動負債（附註30）	18,771	18,079
合計	**156,305**	**157,407**

35 預計負債

預計負債主要包括預提油氣資產未來的拆除費用。本集團根據行業慣例，就油氣資產的拆除制定了一套標準方法，對油氣資產的拆除措施主動承擔義務。預提油氣資產未來的拆除費用的變動如下：

	本集團人民幣百萬元
2026年1月1日餘額	48,004
本期預提	899
油氣資產棄置的拆除義務的利息費用	409
本期減少	(139)
外幣報表折算差額	(71)
2026年6月30日餘額	**49,102**

36 其他非流動負債

其他非流動負債餘額主要是長期應付款、專項應付款及遞延收益。

37 股本

本集團

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及繳足股本：		
97,142,913,622股A股（2025年：97,142,913,622股），每股面值人民幣1.00元	97,143	97,143
23,782,600,600股H股（2025年：23,782,600,600股），每股面值人民幣1.00元	23,783	23,783
合計	**120,926**	**120,926**

本公司於2000年2月25日成立時，註冊資本為688億股每股面值人民幣1.00元的內資股，全部均由於重組向本公司轉讓多項以往所經營的業務連同的資產與負債作出的代價（附註1）。

根據於2000年7月25日通過的本公司臨時股東大會特別決議案及有關政府部門的批准，本公司被授權將資本增至883億股，每股面值人民幣1.00元，並向海外的投資者發行不超過195億股面值為人民幣1.00元的股票。中國石化集團公司被授權對海外投資者發行其公司股權中不超過35億股的股票。中國石化集團公司對海外投資者發行的股票將被轉為H股。

於2000年10月，本公司發行15,102,439,000股H股，每股面值人民幣1.00元，其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美國存托股份（每股美國存托股份相等於100股H股），H股和美國存托股份發行價分別為港幣1.59元及20.645美元。這次發行股份是通過全球首次招股予香港特別行政區及海外投資者。中國石化集團公司於這次全球首次發行招股亦配售1,678,049,000股內資股，每股面值人民幣1.00元，予香港特別行政區及海外投資者。

於2001年7月，本公司於國內發行28億股A股，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣4.22元。這次發行股份是通過公開招股於中國境內自然人及機構投資者。

2010年度，本公司的分離交易可轉換債券的認股權證共有188,292份成功行權，導致本公司A股增加88,774股，每股面值人民幣1.00元。

2011年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加34,662股，每股面值人民幣1.00元。

2012年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加117,724,450股，每股面值人民幣1.00元。

於2013年2月14日，本公司配售了2,845,234,000股H股，每股面值人民幣1.00元，配售價為港幣8.45元。配售所得款項總額約為港幣24,042,227,300.00元，經扣除佣金和估計費用後的配售所得款項淨額約為港幣23,970,100,618.00元。

於2013年6月，本公司派發股票股利，每10股送紅股2股，同時用資本公積轉增1股，導致本公司A股和H股分別增加21,011,962,225股和5,887,716,600股。

2013年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加114,076股，每股面值人民幣1.00元。

2014年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加1,715,081,853股，每股面值人民幣1.00元。

2015年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加2,790,814,006股，每股面值人民幣1.00元。

2022年度，本公司分別回購442,300,000股A股和732,502,000股H股，回購A股股份的每股價格為人民幣4.06元／股至人民幣4.50元／股，回購A股總金額為人民幣1,888,163,981.61元，回購H股股份的每股價格為港幣3.06元／股至港幣3.75元／股，回購H股總金額為港幣2,499,261,860.00元，截至2022年12月31日已全部註銷。

2023年度，本公司分別回購143,500,000股A股和403,656,000股H股，回購A股股份的每股價格為人民幣5.29元／股至人民幣6.17元／股，回購A股總金額為人民幣816,009,269.44元，回購H股股份的每股價格為港幣3.78元／股至港幣4.56元／股，回購H股總金額為港幣1,646,392,242.20元，截至2023年12月31日已全部註銷。

37 股本*（續）*

本集團*（續）*

根據本公司2023年3月24日召開的第八屆董事會第十五次會議、2023年5月30日召開的2022年年度股東大會決議，並經中國證券監督管理委員會《關於同意中國石油化工股份有限公司向特定對象發行股票註冊的批覆》（證監許可[2024]110號）同意註冊，本公司於2024年3月18日獲准向中國石化集團公司發行A股普通股2,390,438,247股（每股面值人民幣1.00元，發行價格為人民幣5.02元／股），募集資金總額人民幣11,999,999,999.94元，扣除保薦承銷費用和其他發行費用總計人民幣12,671,221.04元（不含增值稅），募集資金淨額為人民幣11,987,328,778.90元，計入股本人民幣2,390,438,247.00元，計入資本公積人民幣9,596,890,531.90元。

2024年度，本公司分別回購130,146,195股A股和328,126,000股H股，回購A股股份的每股價格為人民幣6.16元／股至人民幣6.43元／股，回購A股總金額為人民幣816,001,427.20元，回購H股股份的每股價格為港幣4.09元／股至港幣4.89元／股，回購H股總金額為港幣1,436,267,366.40元，截至2024年12月31日，2024年12月30日回購的138,000股H股尚未註銷。

2025年度，本公司分別回購89,349,476股A股和266,554,000股H股，回購A股股份的每股價格為人民幣5.27元／股至人民幣6.10元／股，回購A股總金額為人民幣500,000,213.01元，回購H股股份的每股價格為港幣4.05元／股至港幣4.64元／股，回購H股總金額為港幣1,152,829,082.00元，截至2025年12月31日，2024年12月30日回購的138,000股H股、2025年回購的A股及H股已全部註銷。

於2026年上半年，本公司分別回購53,790,690股A股和28,564,000股H股，回購A股股份的每股價格為人民幣4.44元／股至人民幣4.87元／股，回購A股總金額為人民幣249,999,599.50元，回購H股股份的每股價格為港幣3.99元／股至港幣4.21元／股，回購H股總金額為港幣117,026,970.80元，其中9,750,000股H股於2026年6月30日尚未完成交割。截至2026年6月30日，本期回購的所有A股和H股全部未註銷。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之權益。

資本管理

管理層致力於優化本集團的資本結構，包括權益、借款及債券。為了保持和調整本集團的資本結構，管理層可能會使本集團增發新股、調整資本支出計劃、出售資產以減少負債或者調整短期借款、長期借款及債券的比例。管理層根據債務資本率及資產負債率監控資本。債務資本率是用非一年內到期的長期借款及應付債券除以本公司股東應佔權益和非一年內到期的長期借款及應付債券的總和來計算的，而資產負債率是用總負債除以總資產來計算的。管理層的策略是根據本集團經營和投資的需要以及市場環境的變化作適當的調整，並將本集團的債務資本率和資產負債率維持在合理的範圍內。於2026年6月30日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為24.0%（2025年12月31日：22.1%）和54.3%（2025年12月31日：54.1%）。

合同項下的借款和債券及承諾事項的到期日分別載於附註32、33和62。

管理層對本集團的資本管理方針在本期內並無變更。本公司及任一子公司均不受來自外部的資本要求所限。

38 資本公積

本集團資本公積變動情況如下：

	人民幣百萬元
2026年1月1日餘額	124,818
權益法核算被投資單位的其他權益變動	142
其他	(2)
2026年6月30日餘額	**124,958**

資本公積主要為：(a)本公司於重組時發行的股票總面值與從中國石化集團公司轉移的淨資產數額之間的差異；(b)股本溢價，是本公司發行H股及A股股票時投資者投入的資金超過其在股本中所佔份額的部分，分離交易可轉換債券在認股權證到期時未行權部分所佔份額，以及2011年可轉換債券行權的部分自債券賬面價值及衍生工具部分轉入的金額；(c)同一控制下企業合併及與少數股東交易的對價超過所獲得淨資產的賬面價值的差額。

39 其他綜合收益

本集團

(a) 其他綜合收益在合併利潤表變動情況

	截至2026年6月30日止6個月期間		
	稅前金額	**所得稅**	**稅後金額**
	人民幣百萬元	**人民幣百萬元**	**人民幣百萬元**
現金流量套期儲備：			
本期確認的套期公允價值變動的有效套期	(419)	(35)	(454)
減：轉入本期間合併利潤表的重分類調整金額	(11,133)	1,342	(9,791)
小計	**10,714**	**(1,377)**	**9,337**
其他權益工具投資公允價值變動	2,557	6	2,563
權益法下可轉損益的其他綜合收益	396	–	396
外幣財務報表折算差額	(6,521)	–	(6,521)
其他綜合收益	**7,146**	**(1,371)**	**5,775**

	截至2025年6月30日止6個月期間		
	稅前金額	所得稅	稅後金額
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
現金流量套期儲備：			
本期確認的套期公允價值變動的有效套期	101	(133)	(32)
減：轉入本期間合併利潤表的重分類調整金額	1,382	(239)	1,143
小計	**(1,281)**	**106**	**(1,175)**
其他權益工具投資公允價值變動	862	1	863
權益法下可轉損益的其他綜合收益	4,288	–	4,288
外幣財務報表折算差額	(866)	–	(866)
其他綜合收益	**3,003**	**107**	**3,110**

39 其他綜合收益*（續）*

本集團*（續）*

(b) 其他綜合收益各項目在合併資產負債表的變動情況

	歸屬於母公司股東權益						
	權益法下可轉損益的其他綜合收益 人民幣百萬元	其他權益工具投資公允價值變動 人民幣百萬元	現金流量套期儲備 人民幣百萬元	外幣報表折算差額 人民幣百萬元	小計 人民幣百萬元	少數股東權益 人民幣百萬元	其他綜合收益合計 人民幣百萬元
2025年1月1日	(11,500)	(112)	3,253	7,372	(987)	(2,997)	(3,984)
本期增減變動	3,205	608	(1,189)	(673)	1,951	1,203	3,154
2025年6月30日	(8,295)	496	2,064	6,699	964	(1,794)	(830)
2026年1月1日	(4,145)	2,179	4,151	4,541	6,726	(1,430)	5,296
本期增減變動	302	(526)	3,572	(5,081)	(1,733)	(817)	(2,550)
2026年6月30日	(3,843)	1,653	7,723	(540)	4,993	(2,247)	2,746

於2026年6月30日，現金流量套期儲備餘額為收益人民幣85.71億元（2025年12月31日：收益人民幣42.57億元），其中歸屬於母公司股東為收益人民幣77.23億元（2025年12月31日：收益人民幣41.51億元）。

40 專項儲備

按照中國財政部、應急管理部印發的《企業安全生產費用提取和使用管理辦法》的規定，本集團主要根據適用該辦法的業務相關營業收入或在中國境內開採的原礦產量按月從淨利潤中提取一定比例的安全生產費用計入專項儲備。企業提取的安全生產費用專項用於完善和改進企業或者項目的安全生產條件，符合安全生產費用使用範圍的支出均應在提取的安全生產費用中列支。對利用安全生產費用形成的資產，納入相關資產管理。安全生產費用本年度結餘資金結轉下年度使用。

41 盈餘公積

盈餘公積變動情況如下：

	本集團		
	法定盈餘公積 人民幣百萬元	任意盈餘公積 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2026年1月1日餘額	114,226	117,000	231,226
本期提取	–	–	–
2026年6月30日餘額	**114,226**	**117,000**	**231,226**

《中華人民共和國公司法》及本公司章程規定了以下利潤分配方案：

(a) 提取淨利潤的10%計入法定盈餘公積，如其餘額達到公司註冊資本的50%，可不再提取；

(b) 提取法定盈餘公積後，董事會可以提取任意盈餘公積，提交股東大會批准。

42 營業收入及營業成本

	截至6月30日止6個月期間			
	本集團		本公司	
	2026年	2025年	**2026年**	2025年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	**人民幣百萬元**	人民幣百萬元
主營業務收入	1,409,380	1,380,387	396,913	448,773
其他業務收入	27,181	28,665	9,283	10,794
合計	**1,436,561**	**1,409,052**	**406,196**	**459,567**
營業成本	**1,160,123**	**1,192,753**	**301,138**	**364,183**

主營業務收入主要包括石油及化工產品、原油、天然氣銷售收入，其他業務收入主要包括輔料銷售、提供服務、租金及其他收入。

營業成本主要為主營業務相關的產品成本。本集團各報告分部的收入情況列示於附註64中。

本集團營業收入主要由以下產品的銷售收入構成：

	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
主營業務收入	**1,409,380**	**1,380,387**
其中：汽油	378,243	392,763
柴油	260,839	268,388
原油	200,225	186,071
化工原料類	24,795	19,610
基礎有機化工品	98,496	96,824
合成樹脂	58,447	64,143
煤油	123,851	102,849
天然氣	57,613	49,667
合成纖維單體及其聚合物	21,921	21,212
其他(i)	184,950	178,860
其他業務收入	**27,181**	**28,665**
其中：輔料銷售及其他收入	26,308	27,839
租金收入	873	826
營業收入合計	**1,436,561**	**1,409,052**

註：

(i) 其他主要為液化石油氣以及煉油和化工產品的副產品、聯產品等。

(ii) 除租金收入外，以上營業收入均為合同產生的收入。

43 稅金及附加

本集團

	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
消費稅	104,122	99,493
城市維護建設稅	9,227	8,861
石油特別收益金	5,497	1,077
教育費附加	6,795	6,383
資源稅	5,028	4,092
礦業權出讓收益	843	722
其他	2,906	2,723
合計	**134,418**	**123,351**

各項稅金及附加的計繳標準參見附註4。

44 財務費用

本集團

	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
發生的利息支出	5,426	5,614
減：資本化的利息支出	488	686
加：租賃負債利息支出	4,289	4,431
淨利息支出	9,227	9,359
油氣資產棄置的拆除義務的利息費用（附註35）	409	378
利息收入	(2,558)	(2,807)
淨匯兑（收益）／損失	(426)	1,496
合計	**6,652**	**8,426**

截至2026年6月30日止6個月期間，本集團用於確定借款利息資本化金額的資本化率均為0.74%至2.77%（截至2025年6月30日止6個月期間：2.00%至2.98%）。

45 費用按性質分類

利潤表中的營業成本、銷售費用、管理費用、研發費用和勘探費用（包括干井成本）按照性質分類，列示如下：

	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
採購原油、產品及經營供應品及費用	1,079,814	1,118,440
職工費用	52,385	49,442
折舊、折耗及攤銷	63,469	61,155
勘探費用（包括干井成本）	5,151	5,646
其他費用	28,582	24,694
合計	**1,229,401**	**1,259,377**

46 銷售費用

銷售費用主要包括銷售人員的工資薪酬、銷售設備和相關系統的折舊攤銷等。

47 管理費用

管理費用主要包括行政管理人員的工資薪酬、辦公設施和辦公系統及軟件的折舊攤銷和修理費等。

48 研發費用

研究及開發費用主要用於本集團上游領域資源接替，煉油領域調整結構、提質增效升級，化工領域原料產品和產業結構調整等方面的研究開發活動。

49 勘探費用

勘探費用包括地質及地球物理勘探費用及核銷不成功探井成本。

50 其他收益

按性質分類	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
政府補助	2,099	3,122
其他	60	166
合計	**2,159**	**3,288**

其他收益主要是與企業日常活動相關的政府補助。

51 投資（損失）／收益

	截至6月30日止6個月期間			
	本集團		本公司	
	2026年	2025年	**2026年**	2025年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	**人民幣百萬元**	人民幣百萬元
成本法核算的子公司長期股權投資收益	–	–	15,469	10,844
權益法核算的長期股權投資收益	6,989	4,846	1,522	1,149
處置長期股權投資產生的投資（損失）／收益	(34)	2	–	(38)
其他權益工具投資持有期間取得的股利收入	104	3	–	–
持有／處置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以及衍生金融工具產生的投資（損失）／收益	(22,218)	2,778	(5)	(1)
現金流量套期的無效部分的已實現收益／（損失）	1,153	18	(10)	(52)
其他	65	70	346	461
合計	**(13,941)**	**7,717**	**17,322**	**12,363**

52 公允價值變動損益

本集團

	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
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	(257)	1,533
現金流量套期的無效部分的未實現收益淨額	(2,137)	252
合計	**(2,394)**	**1,785**

53 資產減值損失

本集團

	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
預付款項	7	(6)
存貨	15,683	2,303
固定資產	10	–
其他	(19)	(8)
合計	**15,681**	**2,289**

54 營業外收入

本集團

	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
政府補助	106	130
其他	723	592
合計	**829**	**722**

55 營業外支出

本集團

	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
罰款及賠償金	131	140
捐贈支出	18	42
資產報廢、毀損損失	136	244
其他	856	623
合計	**1,141**	**1,049**

56 所得稅費用

本集團

	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
當期所得稅費用	8,469	5,714
遞延所得稅費用	(1,703)	(378)
調整以前年度所得稅	(115)	(129)
合計	**6,651**	**5,207**

按適用稅率乘以會計利潤與實際稅務支出的調節如下：

	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
利潤總額	**36,644**	**28,767**
按稅率25%計算的預計所得稅支出	9,161	7,192
不可扣稅的支出的稅務影響	1,660	1,580
非應稅收益的稅務影響	(2,728)	(2,435)
優惠稅率的稅務影響（註）	(2,055)	(1,684)
海外業務的稅務影響	(192)	(177)
已使用以前年度未計入遞延稅項的損失及暫時性差異的稅務影響	(218)	(43)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	304	563
沖銷遞延所得稅資產	834	340
以前年度所得稅調整	(115)	(129)
本期所得稅費用	**6,651**	**5,207**

註： 本集團根據中國有關所得稅稅法按應納稅所得的25%稅率計算所得稅準備，設立在中國西部的部分企業適用15%的所得稅優惠稅率計算所得稅準備，根據財政部公告2020年第23號《財政部稅務總局國家發展改革委關於延續西部大開發企業所得稅政策的公告》，該優惠稅率自2021年1月1日延續至2030年12月31日。

57 分配股利

(a) 於資產負債表日後分配的普通股股利

根據本公司章程及於2026年8月21日舉行的董事會之決議，董事會批准派發截至2026年12月31日止年度的中期股利，每股人民幣0.105元（2025年：人民幣0.088元），共人民幣126.89億元（2025年：人民幣106.62億元）。於資產負債表日後分派的中期現金股利並未於資產負債表日確認為負債。

(b) 本期間內分配的普通股股利

根據2026年5月13日舉行的股東週年大會之批准，本公司宣派截至2025年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.112元，按截至2026年6月16日的總股數計算的股利，共計人民幣135.44億元。已於2026年6月全部支付。

根據2025年5月28日舉行的股東週年大會之批准，本公司宣派截至2024年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.140元，按截至2025年6月17日的總股數計算的股利，共計人民幣169.74億元。已於2025年6月全部支付。

58 現金流量表相關情況

本集團

(a) 將淨利潤調節為經營活動的現金流量：

	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
淨利潤	29,993	23,560
加：資產減值損失	15,681	2,289
信用減值轉回	(23)	(138)
使用權資產折舊	8,158	8,423
固定資產折舊	49,756	47,784
無形資產及長期待攤費用攤銷	5,555	4,948
干井核銷	4,125	4,571
資產處置及報廢淨收益	(564)	(313)
公允價值變動損失／(收益)	2,394	(1,785)
財務費用	7,078	8,690
投資損失／(收益)	13,941	(7,717)
遞延所得稅資產(增加)／減少	(2,424)	381
遞延所得稅負債增加／(減少)	721	(759)
存貨的增加	(8,191)	(2,442)
安全生產費	1,019	1,125
經營性應收項目的增加	(48,041)	(29,942)
經營性應付項目的(減少)／增加	(16,679)	2,341
經營活動產生的現金流量淨額	**62,499**	**61,016**

(b) 現金淨變動情況：

	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
現金的期末餘額	102,591	107,714
減：現金的期初餘額	81,053	91,295
現金淨增加額	**21,538**	**16,419**

(c) 本集團持有的現金分析如下：

	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
現金		
— 庫存現金	–	1
— 可隨時用於支付的銀行存款	102,591	107,713
期末可隨時變現的現金餘額	**102,591**	**107,714**

58 現金流量表相關情況*（續）*

本集團*（續）*

(d) 收到其他與投資活動有關的現金：

	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
三個月以上定期存款到期收回現金	49,340	37,983
利息收入	1,824	1,561
其他	261	194
合計	**51,425**	**39,738**

(e) 支付其他與投資活動有關的現金：

	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
存入三個月以上的定期存款	(46,242)	(43,346)
向關聯方提供的借款	–	(613)
其他	(95)	(164)
合計	**(46,337)**	**(44,123)**

(f) 支付其他與籌資活動有關的現金：

	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
償還租賃負債支付的金額	(10,399)	(9,289)
償還其他金融負債	–	(509)
少數股東減資	(2)	(69)
回購股份所支付的現金	(318)	(138)
其他	(334)	(229)
合計	**(11,053)**	**(10,234)**

(g) 籌資活動產生的各項負債（不含租賃負債）變動情況：

		本期增加			本期減少	
	期初餘額	現金變動	非現金變動	現金變動	非現金變動	**期末餘額**
	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	**人民幣百萬元**
長短期借款及應付債券	355,520	414,603	18,794	(382,352)	(14,695)	391,870
其他非流動負債－關聯方借款	8,212	–	389	(73)	13	8,541
合計	**363,732**	**414,603**	**19,183**	**(382,425)**	**(14,682)**	**400,411**

本期減少的現金變動金額中包含本期實際支付的利息人民幣40.08億元。

59 關聯方及關聯交易

(1) 存在控制關係的關聯方

企業名稱	:	中國石油化工集團有限公司
統一社會信用代碼	:	9111000010169286X1
註冊地址	:	北京市朝陽區朝陽門北大街22號
主營業務	:	組織所屬企業石油、天然氣的勘探、開採、儲運（含管道運輸）、銷售和綜合利用；組織所屬企業石油煉制；組織所屬企業成品油的批發和零售；組織所屬企業石油化工及其他化工產品的生產、銷售、儲存、運輸經營活動；實業投資及投資管理；石油石化工程的勘探設計、施工、建築安裝；石油石化設備檢修維修；機電設備製造；技術及信息、替代能源產品的研究、開發、應用、諮詢服務；進出口業務。
與本企業關係	:	最終控股公司
經濟性質	:	有限責任公司（國有獨資）
法定代表人	:	侯啟軍
註冊資本	:	人民幣3,265.47億元

中國石化集團公司是一家由中國政府控制的企業。中國石化集團公司直接及間接持有本公司股份的69.95%。

(2) 不存在控制關係的主要關聯方

與本公司屬同一母公司控制的主要關聯方：
中石化財務有限責任公司（註）
中國石化集團勝利石油管理局有限公司
中國石化集團中原石油勘探局有限公司
中國石化集團資產經營管理有限公司
中國石化工程建設公司
中國石化盛駿國際投資有限公司
中國石化集團石油商業儲備有限公司

本集團的主要聯營公司：
國家管網集團
中石化財務有限責任公司
中國石化資本
中天合創
中航油

本集團的主要合營公司：
福建聯合石化
揚子巴斯夫
英力士（寧波）
中沙天津石化
上海賽科

註：中石化財務有限責任公司與本公司屬同一母公司控制，同時為本集團的主要聯營公司。

59 關聯方及關聯交易*（續）*

(3) 在日常業務中與中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司進行的主要關聯方交易如下：

	註	本集團 截至6月30日止6個月期間 **2026年** **人民幣百萬元**	 2025年 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	213,572	187,531
採購	(ii)	126,891	95,538
儲運	(iii)	11,892	12,431
勘探及開發服務	(iv)	12,783	13,815
與生產有關的服務	(v)	15,935	12,117
代理佣金收入	(vi)	63	49
利息收入	(vii)	1,320	1,323
利息支出	(viii)	557	494
存放於關聯方的存款淨額	(vii)	(9,422)	(15,287)
自關聯方取得的資金淨額	(ix)	20,751	21,689

以上所列示為截至2026年及2025年6月30日止6個月期間與關聯方在進行交易時按照有關合同所發生的成本及取得的收入等。

其中，a)本集團截至2026年6月30日止6個月期間從中國石化集團公司及其子公司採購類交易金額為人民幣1,142.55億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣742.87億元），包括產品和服務（採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務）為人民幣1,072.35億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣674.22億元），支付的土地和房屋及其他租金分別為人民幣56.37億元、人民幣6.34億元和人民幣1.92億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣55.91億元、人民幣6.07億元和人民幣1.73億元），利息支出為人民幣5.57億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣4.94億元）以及b）本集團截至2026年6月30日止6個月期間對中國石化集團公司及其子公司銷售類交易金額為人民幣748.46億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣395.29億元），包括貨品銷售為人民幣734.64億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣381.73億元），利息收入為人民幣13.20億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣13.23億元），代理佣金收入為人民幣0.62億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣0.33億元）。

截至2026年6月30日止6個月期間，本集團支付予中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的土地、房屋及其他租金分別為人民幣56.41億元、人民幣6.37億元和人民幣2.02億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣55.94億元、人民幣6.11億元和人民幣1.89億元），承擔的租賃負債利息支出為人民幣36.88億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣37.84億元）。本集團作為承租方未從中國石化集團及其子公司，聯營公司和合營公司取得單項重大的使用權資產。

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團就銀行向聯營公司和合營公司提供信貸作出的擔保如附註63(b)所示。除此之外，本集團沒有其他對中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司作出的銀行擔保。

註：

(i) 貨品銷售是指銷售原油、中間石化產品、石油產品及輔助性生產材料。

(ii) 採購是指採購直接與本集團業務有關的物料及公用服務供應，如採購原料和輔助材料及相關服務、供水、供電及氣體供應等。

(iii) 儲運是指所使用鐵路、道路及水路運輸服務、管輸、裝卸及倉儲設施等發生的成本。

(iv) 勘探及開發服務包括由勘探開發所產生的直接成本，包括地球物理、鑽井、測井及錄井服務等。

(v) 與生產有關的服務是指就本集團業務提供的輔助服務，如設備維修和一般保養、保險、科技研究、通訊、救火、保安、物檢及化驗、資訊科技、設計及工程、建設（包括興建油田設施、煉油廠及化工廠）、機器及零部件生產、安裝、項目監理、環保以及管理服務等。

(vi) 代理佣金收入是指向若干中國石化集團公司擁有的企業提供銷售及採購代理服務所收取的佣金。

(vii) 利息收入是指從存放於中國石化集團公司控制的金融機構－中石化財務公司和中國石化盛駿國際投資有限公司的存款所取得的利息收入，適用利率按銀行儲蓄存款利率釐定。

(viii) 利息支出是指從中國石化集團公司及其子公司借入的借款所產生的利息支出。

(ix) 本集團從中國石化集團公司及其子公司獲得借款、票據貼現及開具承兌匯票等。

59 關聯方及關聯交易*（續）*

(3) 在日常業務中與中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司進行的主要關聯方交易如下：*（續）*

與重組成立本公司相關，本公司和中國石化集團公司達成了一系列協議。根據協議內容，1)中國石化集團公司向本集團提供貨物和產品，以及一系列的輔助、社會和支持服務，2)本集團向中國石化集團公司售賣若干貨品。這些協議對本集團截至2026年6月30日止6個月期間的營運業績存在影響。這些協議的條款現概述如下：

(a) 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬貨品和輔助服務互供協議（「互供協議」），並於2000年1月1日起生效。根據互供協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干輔助生產服務、建築服務、信息諮詢服務、供應服務以及其他的服務和產品。雖然中國石化集團公司和本公司都可以在不少於6個月的通知期後終止互供協議，但中國石化集團公司同意，在本集團未能從第三方獲得等同的服務的情況下，不會終止該協議。至於中國石化集團公司為本集團所提供的服務與產品的定價政策，現列述如下：

- 以國家規定的價格為準；
- 若國家沒有規定價格，則以國家的指導價格為準；
- 若國家既無規定價格，亦無指導價格，則以市價為準；或
- 若以上皆不適用，則以各方協商的價格為準，定價的基礎為提供該類服務的合理開支再加上不高於6%的毛利。

(b) 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬文教衛生服務協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述互供協議的內容一致。

(c) 本公司已與中國石化集團公司達成一系列租賃協議，租賃若干土地和建築物，並於2000年1月1日起生效。土地的租期為40年或50年，建築物的租期為20年。本公司和中國石化集團公司可以每三年磋商土地租金。而建築物租金的磋商可每年進行。但有關的租金不能高於獨立第三方所確定的市價。

(d) 本公司已與中國石化集團公司達成協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議內容，本集團有權使用中國石化集團公司開發的若干商標、專利、技術或計算機軟件。

(e) 本公司已與中國石化集團公司達成專利經營權協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司擁有的油庫及加油站只售賣本集團供應的煉油產品。

(f) 在2000年簽訂的一系列持續性關聯交易協議的基礎上，針對2025年1月1日開始的持續關聯交易，本公司與中國石化集團公司已於2024年8月23日簽訂了持續關聯交易第七補充協議，對互供協議、土地使用權租賃及房產租賃合同項下的持續關聯交易的條款作出修訂。

59 關聯方及關聯交易*（續）*

(4) 與中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的主要關聯方往來款項餘額

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團與中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的往來款項餘額如下：

	最終控股公司		其他關聯公司	
	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元	**2026年 6月30日 人民幣百萬元**	2025年 12月31日 人民幣百萬元
貨幣資金	–	–	83,993	74,571
應收賬款	1	–	19,461	12,982
應收款項融資	–	–	50	41
其他應收款	305	68	15,736	20,517
預付款項及其他流動資產	107	177	1,310	747
其他非流動資產	–	–	5,107	7,072
應付票據	–	–	10,634	10,693
應付賬款	22	28	17,013	12,263
合同負債	12	12	3,866	4,334
其他應付款及其他流動負債	567	21	31,407	28,382
其他非流動負債	–	–	10,336	9,536
短期借款	–	–	14,016	6,300
長期借款（包含一年內到期部分）	–	–	20,477	25,737
租賃負債（包含一年內到期部分）	58,836	58,727	91,570	92,211

除短期借款及長期借款外，應收／應付中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的款項是無息及無擔保，並且是按照一般的商業條款進行償還。與來自中國石化集團公司及其子公司的短期借款及長期借款有關的條款分別列於附註23及附註32。

於2026年6月30日及截至該日止6個月期間，以及於2025年12月31日及截至該日止年度，應收中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的款項中並未計提個別重大的減值準備。

(5) 關鍵管理人員的酬金：

關鍵管理人員是指有權利和責任直接或間接策劃、指導和控制本集團活動的人員，包括本集團的董事及監事（本公司於2025年12月不再設置監事會）。對關鍵管理人員的報酬如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2026年 人民幣千元	2025年 人民幣千元
日常在職報酬	2,324	4,617
退休金供款	100	294
合計	**2,424**	**4,911**

60 主要會計估計及判斷

本集團的財務狀況和經營成果容易受到與編製財務報表有關的會計方法、假設及估計所影響。該等假設及估計是以本集團認為合理的過往經驗和其他不同因素作為基礎，而這些經驗和因素均為對未能從其他來源確定的事宜作出判斷的基準。管理層會持續對這些估計作出評估。由於實際情況、環境和狀況的改變，故實際業績可能有別於這些估計。

在審閱財務報表時，需要考慮的因素包括重要會計政策的選擇、對應用這些政策產生影響的判斷及其他不明朗因素，以及狀況和假設變動對已匯報的業績的敏感程度等。重要會計政策載列於附註3。本集團相信，下列重要會計政策包含編製財務報表時所採用的最重要的判斷和估計。

60 主要會計估計及判斷*（續）*

(a) 油氣資產和儲量

勘探及開發分部的油氣生產活動的會計處理方法受專為油氣行業而設的會計法規所規限。本集團油氣生產活動採用成果法反映。成果法反映勘探礦產資源的固有波動性，不成功的探井成本記入費用。這些成本主要包括干井成本、地震成本和其他勘探成本。

鑒於編製這些資料涉及主觀的判斷，本集團油氣儲量的工程估計存有內在的不精確性，並僅系近似數量數額。儘管工程估計存有內在的不精確性，這些估計被用作折舊費用、減值損失及未來的拆除費用的基準。在估計油氣儲量可確定為「探明儲量」之前，需要遵從若干有關工程標準的權威性指引。探明及探明已開發儲量的估計須至少每年更新一次，並計入各個油田最近的生產和技術資料。此外，由於價格及成本水平按年變更，因此，探明及探明已開發儲量的估計也會出現變動。有關探明油氣資產的資本化成本按產量法以產量和油氣儲量為基礎進行攤銷，因此就會計目的而言，探明及探明已開發儲量的估計的變動視為估計變更處理，並按預期基準反映在相關的折舊率中。油氣儲量將對油氣資產賬面價值可收回性的評估產生直接影響。如果本集團下調了探明儲量的估計，本集團的利潤將由於油氣資產折耗費用的變化或油氣資產賬面價值的減記而受到影響。

本集團對油氣資產未來的拆除費用的估計是按照類似區域目前的行業慣例考慮預期的拆除方法，參考油氣資產拆除的標準工序及費用估計，同時考慮油氣資產預期的經濟年限、技術和價格水平等因素後進行的。預計未來拆除費用的現值資本化為油氣資產，並且以同等金額計入相應的拆除成本的預計負債中。

(b) 資產減值準備

倘若情況顯示長期資產的賬面淨值可能無法收回，有關資產便會視為「已減值」，並可能根據《企業會計準則第8號——資產減值》確認減值損失。本集團會定期評價長期資產的賬面價值，以確定可收回金額是否下跌至低於賬面價值。當事項或環境變動（含環境保護及能源轉型因素）顯示資產的賬面價值可能無法收回時，有關資產便會進行減值測試。如果出現下跌跡象，賬面價值便會減至可收回值。每年度本集團對商譽的可收回金額進行評估。可收回金額是以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計算。由於本集團難以獲得資產的公開市價，因此難以準確地估計公允價值減去處置費用後的淨額。因此，本集團按資產預計未來現金流量的現值確定可收回金額。預計資產的未來現金流量以經管理層批准的最近財務預算或者預測數據，以及該預算或者預測期之後年份穩定的或者遞減的增長率為基礎。如遞增的增長率是合理的，則以遞增的增長率為基礎。在恰當、合理的情況下，該增長率可以是零或者負數。建立在預算或者預測基礎上的預計現金流量通常涵蓋五年，如更長的期間是合理的，則可以涵蓋更長的期間。在對預算或者預測期之後年份的現金流量進行預計時，所使用的增長率除了能夠證明更高的增長率是合理的之外，不超過本集團經營的產品所處行業或市場的長期平均增長率，或者該資產所處市場的長期平均增長率。在確定折現率時，通常以加權平均資產成本為依據。在釐定預計未來現金流量時，該資產所產生的預期現金流量會折現至其現值，因而需要對原油、天然氣、煉油及化工產品的未來銷售價格、油氣儲量與生產剖面、產品組合與產量、生產成本及折現率等作出重大判斷。本集團在釐定與可收回金額相若的合理金額時會採用所有容易可供使用的資料，包括根據合理和可支持的假設所作出的估計和銷售量、售價、經營成本及折現率的預測。

(c) 折舊

除油氣資產外的固定資產均在考慮其估計殘值後，於預計可使用年限內按直線法計提折舊。管理層至少每年審閱資產的預計可使用年限，以確定將記入每一報告期的折舊費用數額。預計可使用年限是本集團根據對同類資產的以往經驗並結合預期的技術的改變確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊費用進行調整。

(d) 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。

本集團考慮有關過去事項、當前狀況以及對未來經濟狀況的預測等合理且有依據的信息，使用準備矩陣計算並確認預期信用損失。

本集團定期監控並覆核與預期信用損失計算相關的假設。

60 主要會計估計及判斷（續）

(e) 存貨跌價準備

假若存貨成本高於可變現淨值，存貨跌價準備將會被確認。可變現淨值是在日常業務中的估計售價減估計完成生產及銷售所需的成本。管理層以可得到的資料作為估計的基礎，其中包括產成品的市場價格，及過往的營運成本。如實際售價低於或完成生產的成本高於估計，實際存貨跌價準備將會高於估計數額。

61 重要子公司情況

截至2026年6月30日止六個月期間，本公司的主要子公司均納入合併範圍。對本集團的業績、資產及負債有重要影響的主要子公司之具體情況如下：

子公司名稱	主營業務	註冊股本／資本 百萬元	期末實際出資額 百萬元	持股比例／表決權比例 %	期末少數股東權益 人民幣百萬元
(a) 通過重組方式取得的子公司：					
中國石化國際事業有限公司	石化產品貿易	人民幣1,400	人民幣1,856	100.00	12
中國國際石油化工聯合有限責任公司	原油及石化產品貿易	人民幣5,000	人民幣6,585	100.00	6,105
中國石化催化劑有限公司	生產及銷售催化劑	人民幣1,500	人民幣2,981	100.00	368
中國石化揚子石油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣15,651	人民幣15,756	100.00	–
中國石化潤滑油有限公司	生產及銷售潤滑油脂成品、潤滑油基礎油以及石油化工原料等	人民幣3,374	人民幣3,374	100.00	84
中國石化儀徵化纖有限責任公司	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維	人民幣4,000	人民幣7,437	100.00	–
中石化（河南）煉油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣1,843	人民幣2,248	100.00	–
中國石化銷售股份有限公司（「銷售公司」）	成品油銷售	人民幣28,403	人民幣20,000	70.43	84,454
中石化冠德控股有限公司（「中石化冠德」）	經營提供原油碼頭服務及天然氣管道運輸服務	港幣248	港幣3,952	60.33	5,933
中國石化上海石油化工股份有限公司（「上海石化」）	製造合成纖維、樹脂及塑料、中間石化產品及石油產品	人民幣10,543	人民幣5,462	51.81	12,365
福建煉油化工有限公司（「福建煉化」）(i)	製造塑料、中間石化產品及石油產品	人民幣10,492	人民幣6,326	50.00	4,499
(b) 作為發起人取得的子公司：					
中國石化國際石油勘探開發有限公司（「國際勘探」）	石油、天然氣勘探、開發、生產及銷售等領域的投資	人民幣8,250	人民幣8,250	100.00	4,900
中國石化海外投資控股有限公司（「海外投資控股」）	海外業務投資和股權管理	美元4,945	美元4,945	100.00	–
中國石化化工銷售有限公司	石化產品銷售	人民幣1,000	人民幣1,165	100.00	162
中國石化長城能源化工有限公司	煤化工投資管理、煤化工產品生產與銷售	人民幣26,087	人民幣22,988	100.00	25
中國石化北海煉化有限責任公司	原油進口、加工，石油石化產品的生產、儲存、銷售	人民幣5,294	人民幣5,240	98.98	137
中科（廣東）煉化有限公司	原油加工及石油製品製造	人民幣8,168	人民幣6,621	90.30	2,249
中國石化青島煉油化工有限責任公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣5,153	人民幣4,380	85.00	2,247
中韓（武漢）石油化工有限公司（「中韓武漢」）	石油產品、石化產品、乙烯及下游衍生產品的生產、銷售、研發	人民幣7,193	人民幣4,244	59.00	2,435
(c) 通過同一控制企業合併取得的子公司：					
中國石化海南煉油化工有限公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣9,698	人民幣12,707	100.00	259
中國石化青島石油化工有限責任公司	製造中間石化產品及石油產品	人民幣1,595	人民幣7,233	100.00	–
中國石化上海高橋石油化工有限公司（「高橋石化」）	製造中間石化產品及石油產品	人民幣10,000	人民幣4,804	55.00	9,767
中石化湖南石油化工有限公司（「湖南石化」）	原油加工及石油製品製造	人民幣7,333	人民幣5,478	74.69	3,711

* 本集團持股比例100%的子公司期末少數股東權益為其下屬子公司的少數股東權益。

61 重要子公司情況*(續)*

除中石化冠德及海外投資控股分別是在百慕大及香港特別行政區註冊成立以外，上述所有主要子公司都是在中國註冊成立，並主要在中國境內經營。

註：

(i) 本公司合併該企業的財務報表，因為本公司擁有對該企業的權力，通過參與其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。

持有重大少數股東權益的子公司的簡明財務信息

以下為對本集團重大的少數股東權益的子公司內部抵銷前的簡明財務信息。

簡明合併資產負債表

	銷售公司		國際勘探		上海石化		中石化冠德		高橋石化		湖南石化	
	2026年6月30日人民幣百萬元	2025年12月31日人民幣百萬元	**2026年6月30日人民幣百萬元**	2025年12月31日人民幣百萬元	**2026年6月30日人民幣百萬元**	2025年12月31日人民幣百萬元	**2026年6月30日人民幣百萬元**	2025年12月31日人民幣百萬元	**2026年6月30日人民幣百萬元**	2025年12月31日人民幣百萬元	**2026年6月30日人民幣百萬元**	2025年12月31日人民幣百萬元
流動資產	228,354	216,357	19,481	19,472	15,927	15,177	2,812	3,474	17,389	16,529	4,722	4,703
流動負債	(229,424)	(226,993)	(1,074)	(984)	(14,657)	(16,260)	(115)	(141)	(6,241)	(5,736)	(15,236)	(15,901)
流動(負債)/資產淨額	**(1,070)**	**(10,636)**	**18,407**	**18,488**	**1,270**	**(1,083)**	**2,697**	**3,333**	**11,148**	**10,793**	**(10,514)**	**(11,198)**
非流動資產	308,122	317,140	12,444	12,630	26,990	27,380	12,399	11,787	13,564	13,850	30,444	30,779
非流動負債	(48,428)	(49,803)	(13,340)	(13,438)	(3,760)	(2,670)	(199)	(172)	(3,020)	(3,045)	(5,269)	(4,884)
非流動資產/(負債)淨額	**259,694**	**267,337**	**(896)**	**(808)**	**23,230**	**24,710**	**12,200**	**11,615**	**10,544**	**10,805**	**25,175**	**25,895**

簡明合併綜合收益表及現金流量表

截至6月30日止6個月期間	銷售公司		國際勘探		上海石化		中石化冠德		高橋石化		湖南石化	
	2026年人民幣百萬元	2025年人民幣百萬元	**2026年人民幣百萬元**	2025年人民幣百萬元	**2026年人民幣百萬元**	2025年人民幣百萬元	**2026年人民幣百萬元**	2025年人民幣百萬元	**2026年人民幣百萬元**	2025年人民幣百萬元	**2026年人民幣百萬元**	2025年人民幣百萬元
營業收入	739,746	750,908	1,117	1,065	38,992	39,523	311	283	29,752	19,485	29,988	21,813
淨利潤/(虧損)	6,290	6,942	817	(515)	283	(461)	340	519	78	(258)	(50)	(968)
綜合收益總額	**7,325**	**7,485**	**(169)**	**1,505**	**317**	**(446)**	**277**	**529**	**81**	**(257)**	**(54)**	**(964)**
歸屬於少數股東的綜合收益	2,838	2,740	(9)	540	144	(214)	110	210	35	(115)	(13)	(244)
向少數股東分派的股利	2,380	636	–	1,987	2	107	130	136	–	–	–	–
經營活動現金流量	**980**	**22,855**	**379**	**536**	**(841)**	**779**	**116**	**68**	**693**	**(1,565)**	**1,538**	**(73)**

62 承諾事項

資本承諾

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團資本承諾如下：

	2026年6月30日人民幣百萬元	2025年12月31日人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	116,969	170,368
已授權但未訂約	88,911	87,592
合計	**205,880**	**257,960**

資本承諾是關於油氣資產的勘探及開發、煉油及化工生產擴容工程和興建油庫、加油站的資本性支出及對外投資承諾支出。

註：

(i) 於2026年6月30日，資本承諾中包含本集團對外投資承諾金額人民幣215.02億元（2025年12月31日：人民幣217.56億元）。

62 承諾事項*(續)*

對合營公司的承諾

根據本集團與若干合營公司簽訂的協議，本集團承諾以市場價格為基礎自合營公司購買一定數量的產品。

勘探及生產許可證

本集團已獲自然資源部簽發的勘探許可證。此勘探許可證有效年限為5年，屆滿可以延期，每次延期申請均可延長有效期限五年，而延期申請均須於許可證到期前30天作出申請。本集團有責任於每年對許可證所定明的勘探區域作漸增式投資。另外，自然資源部亦會就有關部門之油田儲量報告對本集團發出生產許可證。除獲國務院特別批准，生產許可證一般最長年限為30年。在獲國務院特別批准情況下，生產許可證最長年限為80年，並可於到期前30天作延期申請。

未來的估計年度付款如下：

	2026年6月30日人民幣百萬元	2025年12月31日人民幣百萬元
一年以內	267	270
一至兩年	138	141
兩至三年	82	78
三至四年	83	79
四至五年	78	74
五年後	880	834
合計	**1,528**	**1,476**

本集團前期承諾事項的履行情況與承諾事項無重大差異。

63 或有事項

(a) 根據中國律師的意見，除與本公司在重組中接管的業務相關的或由此產生的負債外，本公司並沒有承擔任何其他負債，而且本公司無須就中國石化集團公司在重組前出現的其他債務和責任，承擔共同和個別的責任。

(b) 於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團為下列各方信貸、供應協議和工程服務協議作出的擔保如下：

	2026年6月30日人民幣百萬元	2025年12月31日人民幣百萬元
合營公司（註i）	4,081	3,522
聯營公司（註ii）	2,285	1,901
合計	**6,366**	**5,423**

註： (i) 本集團為兩家合營公司接受貸款提供擔保，承諾擔保金額合計人民幣115.00億元（2025年12月31日：人民幣71.00億元）。截至2026年6月30日，被擔保公司實際提款金額（本集團所持股權比例對應部分）及本集團擔保金額為人民幣40.81億元（2025年12月31日：人民幣35.22億元）。

本集團對一家合營公司在特定協議下的支付義務提供擔保，承諾擔保金額為人民幣165.50億元（2025年12月31日：人民幣170.80億元）。截至2026年6月30日，被擔保公司尚未產生相關支付義務，因此本集團不存在擔保金額（2025年12月31日：無）。

(ii) 本集團為一家聯營公司接受貸款提供擔保，承諾擔保金額合計人民幣43.07億元（2025年12月31日：43.07億元）。截至2026年6月30日，被擔保公司實際提款金額（本集團所持股權比例對應部分）及本集團擔保金額為人民幣22.85億元（2025年12月31日：19.01億元）。

管理層對特定債務人基於合同的違約風險進行監控，在財務擔保的預期信用損失高於財務擔保賬面金額時確認預計負債。於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團並無對有關擔保相關的預期信用損失計提重大負債。

63 或有事項*(續)*

環保方面的或有負債

根據現行法規，管理層相信沒有可能發生將會對本集團的財務狀況或經營業績有重大不利影響的負債。然而，中國政府已經開始執行適用的法規並可能加大執行力度，以及採納更為嚴謹的環保標準。環保方面的負債存在着若干不確定因素，影響本集團估計各項補救措施最終費用的能力。這些不確定因素包括：(i)各個場地，包括但不限於煉油廠、油田、加油站、碼頭及土地開發區（不論是正在運作、已經關閉或已經出售），受污染的確實性質和程度；(ii)所需清理措施的範圍；(iii)可供選擇的補救策略而產生不同的成本；(iv)環保補救規定方面的變動；及(v)物色新的補救場地。由於未知的可能受污染程度和未知的所需糾正措施的實施時間和範圍，現時無法釐定這些日後費用的數額。因此，現時無法合理地估計建議中的或未來的環保法規所引致的環保方面的負債後果，而後果也可能會重大。

截至2026年6月30日止6個月期間，本集團計入合併財務報表的污染物常規清理費用約人民幣67.16億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣68.67億元）。

法律方面的或有負債

本集團是某些法律訴訟中的被告，也是在日常業務中出現的其他訴訟中的指定一方。管理層已經評估了這些或有事項、法律訴訟或其他訴訟出現不利結果的可能性，並相信任何由此引致的負債不會對本集團的財務狀況、經營業績或現金流量構成重大的負面影響。

64 分部報告

分部信息是按照集團的經營分部來編製的。分部報告的形式是基於本集團管理要求及內部報告制度。

本集團主要經營決策者確定以下五個報告分部，其報告形式與呈報予主要經營決策者用以決定各分部進行資源分配及評價業績的報告形式一致。本集團並未合併任何經營分部以組成下列經營分部。

(i) 勘探及開發 — 勘探及開發油田、生產原油及天然氣，並銷售這些產品予本集團的煉油分部及外界客戶。

(ii) 煉油 — 加工及提煉源自本集團勘探及開發分部和外界供應商的原油，以及製造和銷售石油產品予本集團的化工、營銷及分銷分部和外界客戶。

(iii) 營銷及分銷 — 在中國擁有及經營油庫及加油站，並通過批發及零售網絡，在中國分銷和銷售已煉制的石油產品，主要為汽油、柴油及天然氣。

(iv) 化工 — 製造及銷售石化產品、衍生石化產品及其他化工產品予外界客戶。

(v) 本部及其他 — 主要包括本集團進出口公司的貿易業務和其他子公司所進行的研究及開發工作。

劃分這些分部的主要原因是本集團獨立地管理勘探及開發、煉油、營銷及分銷、化工及本部及其他業務。由於這些分部均製造及／或分銷不同的產品，應用不同的生產程序，而且在營運和毛利方面各具特點，故每個分部都是各自獨立地管理。

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息

本集團主要經營決策者是按照營業利潤來評估各個經營分部的表現和作出資源分配，而沒有考慮融資成本或投資收益的影響。分部間轉讓定價是按本集團政策以市場價格或成本加適當的利潤確定。

專屬個別分部經營的指定資產和負債計入該分部的總資產和總負債內。分部資產包含全部的有形和無形資產，但貨幣資金、長期股權投資、遞延所得稅資產及其他未分配資產除外。分部負債不包括短期借款、一年內到期的非流動負債、長期借款、應付債券、遞延所得稅負債、其他非流動負債及其他未分配負債。

64 分部報告*(續)*

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息*(續)*

下表所示為本集團各個業務分部的資料：

	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
主營業務收入		
勘探及開發		
對外銷售	76,572	82,883
分部間銷售	76,727	60,349
	153,299	**143,232**
煉油		
對外銷售	90,335	80,040
分部間銷售	610,251	576,790
	700,586	**656,830**
營銷及分銷		
對外銷售	716,429	727,814
分部間銷售	4,817	3,703
	721,246	**731,517**
化工		
對外銷售	192,798	196,479
分部間銷售	42,425	42,060
	235,223	**238,539**
本部及其他		
對外銷售	333,246	293,171
分部間銷售	381,310	368,526
	714,556	**661,697**
抵銷分部間銷售	(1,115,530)	(1,051,428)
合併主營業務收入	**1,409,380**	**1,380,387**
其他經營收入		
勘探及開發	1,290	1,424
煉油	1,610	1,494
營銷及分銷	20,016	21,070
化工	2,910	3,399
本部及其他	1,355	1,278
合併其他經營收入	**27,181**	**28,665**
合併營業收入	**1,436,561**	**1,409,052**

	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
營業利潤／(虧損)		
按分部		
勘探及開發	27,191	21,267
煉油	16,457	2,597
營銷及分銷	5,428	7,170
化工	(878)	(4,518)
本部及其他	23,226	(3,213)
抵銷	(14,340)	870
分部營業利潤	**57,084**	**24,173**
投資收益／(損失)		
勘探及開發	1,434	1,830
煉油	470	(225)
營銷及分銷	4,432	1,419
化工	(318)	(1,053)
本部及其他	(19,959)	5,746
分部投資(損失)／收益	**(13,941)**	**7,717**
減：財務費用	6,652	8,426
加：其他收益	2,159	3,288
公允價值變動損益	(2,394)	1,785
資產處置收益	700	557
營業利潤	**36,956**	**29,094**
加：營業外收入	829	722
減：營業外支出	1,141	1,049
利潤總額	**36,644**	**28,767**

64 分部報告*(續)*

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息*(續)*

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
資產		
分部資產		
勘探及開發	505,440	507,683
煉油	300,323	310,708
營銷及分銷	371,623	375,973
化工	319,279	318,180
本部及其他	197,219	155,069
合計分部資產	**1,693,884**	**1,667,613**
貨幣資金	187,272	152,318
長期股權投資	256,242	252,114
遞延所得稅資產	21,709	20,082
其他未分配資產	40,259	63,490
總資產	**2,199,366**	**2,155,617**
負債		
分部負債		
勘探及開發	197,216	189,396
煉油	71,111	67,047
營銷及分銷	221,756	228,242
化工	102,510	106,113
本部及其他	139,944	157,582
合計分部負債	**732,537**	**748,380**
短期借款	75,177	29,455
一年內到期的非流動負債	70,709	110,557
長期借款	188,467	182,968
應付債券	78,179	52,296
遞延所得稅負債	7,115	6,401
其他非流動負債	19,685	17,134
其他未分配負債	21,713	18,654
總負債	**1,193,582**	**1,165,845**

	截至6月30日止6個月期間	
	2026年 人民幣百萬元	2025年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	28,417	27,609
煉油	6,873	5,518
營銷及分銷	2,358	2,754
化工	9,791	7,348
本部及其他	1,241	539
	48,680	**43,768**
折舊和攤銷費用		
勘探及開發	27,823	25,926
煉油	10,510	10,122
營銷及分銷	12,382	12,230
化工	10,496	10,391
本部及其他	2,258	2,486
	63,469	**61,155**
長期資產減值損失		
勘探及開發	–	–
煉油	–	–
營銷及分銷	3	–
化工	7	–
本部及其他	–	–
	10	**–**

64 分部報告*（續）*

(2) 地區信息

本集團按不同地區列示本集團對外交易收入和非流動資產（不包括金融資產和遞延所得稅資產）的地區信息。在列示本集團地區信息時，分部收入是按客戶的所在地進行劃分，分部資產是按照資產的所在地進行劃分。截至2026年6月30日止6個月期間，本集團來自中國大陸的對外交易收入和非流動資產分別為人民幣11,183.38億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣11,285.12億元）及人民幣15,214.36億元（2025年12月31日：15,467.33億元），佔對外交易收入總額和佔非流動資產總額比例分別為77.8%（截至2025年6月30日止6個月期間：80.1%）及96.5%（2025年12月31日：96.5%）。除此之外無分部收入或分部資產佔比超過10%的其他單一國家或地區。

65 金融工具

概要

本集團的金融資產包括貨幣資金、交易性金融資產、衍生金融資產、應收賬款、應收款項融資、其他應收款及其他權益工具投資。本集團的金融負債包括短期借款、衍生金融負債、應付票據、應付賬款、其他應付款、長期借款、應付債券及租賃負債。

本集團在日常活動中面臨各種金融工具的風險，主要包括：

- 信用風險；
- 流動性風險；及
- 市場風險。

董事會全權負責建立並監督本集團的風險管理架構，以及制定和監察本集團的風險管理政策。

本集團已制定風險管理政策以辨別和分析本集團所面臨的風險，並設置適當的風險限制和控制措施以監控風險是否在限制範圍內。風險管理政策及系統須定期進行審閱以反映市場環境及本集團經營活動的變化。本集團通過其培訓和管理控制及程序，旨在建立具有紀律性及建設性的控制環境，使得身處其中的員工明白自身的角色及義務。內部審計部門會就風險管理控制及程序進行定期和專門的審閱，審閱結果將會上報本集團的審計委員會。

信用風險

(i) 風險管理

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失，即為信用風險。信用風險主要來自本集團的於金融機構的存款（包含結構性存款）及應收客戶款項。為控制存款帶來的信用風險，本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。於2026年6月30日，除應收中國石化集團公司及其子公司的款項外，本集團不存在應收某單一客戶款項佔本集團應收賬款10%以上的情況。本集團不斷就本集團顧客的財務狀況進行信貸評估，一般不會要求就應收賬款提供抵押品。本集團會就呆壞賬計提減值虧損。實際的損失並沒有超出管理層預期的數額。

貨幣資金、交易性金融資產、衍生金融資產、應收賬款、應收款項融資、其他應收款及長期應收款的賬面價值為本集團對於金融資產的最大信用風險。

65 金融工具*(續)*

信用風險*(續)*

(ii) 金融資產減值

本集團適用預期信用損失模型的金融資產主要為應收賬款、應收款項融資和其他應收款。

本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金，未發現重大減值損失。

對於應收賬款及應收款項融資，本集團採用《企業會計準則第22號——金融工具確認和計量》簡化方法按照全部應收賬款及應收款項融資整個存續期的預期信用損失計量損失準備。

本集團依據信用風險特徵及逾期天數將應收賬款及應收款項融資分為不同組合計算預期信用損失。

預期損失率分別按照截至2026年6月30日或2025年12月31日止36個月的銷售收款情況及相關的歷史信用損失經驗，使用準備矩陣計算上述金融資產的預期信用損失。在確定預期信用損失率時，本集團結合當前狀況和前瞻性信息對歷史數據進行調整。本集團基於影響客戶應收賬款及應收款項融資結算能力的宏觀經濟因素考慮前瞻性信息。

應收賬款及應收款項融資詳細信息參見附註7及附註8。

本集團將其他應收款（附註10）視為信用風險較低，按照未來12個月內預期信用損失計量損失準備。本集團認為其他應收款對方單位短期內履行合同現金流義務的能力較強，違約風險較低。

流動性風險

流動性風險為本集團在履行與金融負債有關的義務時遇到資金短缺的風險。本集團管理流動性的方法是在正常和資金緊張的情況下盡可能確保有足夠的流動性來履行到期債務，而不至於造成不可接受的損失或對本集團信譽的損害。本集團每月編製現金流量預算以確保擁有足夠的流動性履行到期支付義務。本集團還與金融機構進行融資磋商，保持一定水平的備用授信額度以降低流動性風險。

於2026年6月30日，本集團從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，在無擔保條件下本集團可獲取借貸總額最高為人民幣7,078.01億元（2025年12月31日：人民幣7,048.27億元）的貸款，加權平均年利率為2.02%（2025年12月31日：2.20%）。於2026年6月30日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣750.93億元（2025年12月31日：人民幣294.21億元），並已計入借款中。

下表顯示了本集團於資產負債表日的金融負債，基於未折現的現金流量（包括根據合同利率或本資產負債表日適用的浮動利率計算的應付利息金額）的到期日分析，以及本集團被要求償還這些負債的最早日期：

	2026年6月30日					
	賬面價值 人民幣百萬元	未折現現金流量總額 人民幣百萬元	一年以內或隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期借款	75,177	75,819	75,819	–	–	–
衍生金融負債	3,180	3,180	3,180	–	–	–
應付票據	65,110	65,110	65,110	–	–	–
應付賬款	176,680	176,680	176,680	–	–	–
其他應付款	107,371	107,371	107,371	–	–	–
一年內到期的非流動負債	70,280	71,638	71,638	–	–	–
長期借款	188,467	238,446	42,391	85,139	65,258	45,658
應付債券	78,179	90,821	2,199	10,461	46,970	31,191
租賃負債	156,305	230,008	–	11,349	33,633	185,026
合計	**920,749**	**1,059,073**	**544,388**	**106,949**	**145,861**	**261,875**

65 金融工具*(續)*

流動性風險*(續)*

	2025年12月31日					
	賬面價值 人民幣百萬元	未折現現金流量總額 人民幣百萬元	一年以內或隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期借款	29,455	32,115	32,115	–	–	–
衍生金融負債	5,676	5,676	5,676	–	–	–
應付票據	66,457	66,457	66,457	–	–	–
應付賬款	197,002	197,002	197,002	–	–	–
其他應付款	99,619	99,619	99,619	–	–	–
一年內到期的非流動負債	110,524	112,258	112,258	–	–	–
長期借款	182,968	196,185	2,809	60,427	85,754	47,195
應付債券	52,296	60,075	1,728	5,123	24,940	28,284
租賃負債	157,407	232,881	–	11,313	33,384	188,184
合計	**901,404**	**1,002,268**	**517,664**	**76,863**	**144,078**	**263,663**

管理層相信本集團持有的現金、來自經營活動的預期現金流量及自金融機構獲得的授信額度可以滿足本集團短期及長期的資金需求。

市場風險

市場價格的變動，如外匯匯率及利率的變動即構成市場風險。市場風險管理的目標為管理及控制市場風險於可接受的變量內，並同時最優化風險回報。

(a) 貨幣風險

貨幣風險來自以不同於個別實體的記賬本位幣計量的外幣金融工具。

本集團於6月30日不存在不同於個別實體的記賬本位幣計量的重大外幣金融工具，因此沒有重大的外匯風險敞口及匯率風險。

(b) 利率風險

本集團的利率風險主要來自短期及長期借款。按浮動利率或固定利率計算的債務導致本集團分別面對現金流利率風險及公允價值利率風險。本集團的短期借款及長期借款的利率和還款期分別載於附註23及附註32。

於2026年6月30日，假設其它所有條件保持穩定，預計浮動利率上升／下降100個基點，將導致本集團的淨利潤減少／增加約人民幣11.06億元（2025年12月31日：減少／增加人民幣15.33億元）。此敏感性分析是基於利率變動是發生於資產負債表日及應用於本集團於當日面對現金流利率風險的借款上。此分析與2025年的基礎一致。

(c) 商品價格風險及套期會計

本集團從事石油及天然氣經營，並使本集團面臨與原油、成品油及其他化工產品價格相關的商品價格風險。原油、成品油及其他化工產品價格的波動可能對本集團造成重大影響。本集團使用包括商品期貨和商品掉期合約在內的衍生金融工具以規避部分此等風險。

基於對市場的動態研判，結合資源需求和生產經營計劃對交易頭寸產生的市場風險敞口進行評估和監測，持續管理和對沖因市場變化而產生的商品價格波動風險。

於2026年6月30日，本集團持有若干指定為有效現金流量套期及經濟套期的原油、成品油及其他化工產品商品合同。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美元每桶，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／增加約人民幣16.24億元（2025年12月31日：增加／減少約人民幣43.85億元），並導致本集團的其他綜合收益減少／增加約人民幣25.42億元（2025年12月31日：減少／增加約人民幣88.12億元）。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。此分析與2025年的基礎一致。

65 金融工具*(續)*

市場風險*(續)*

(c) 商品價格風險及套期會計*(續)*

對於應用現金流量套期會計的套期關係，相應的現金流量套期儲備變動情況如下：

	本集團 截至6月30日止6個月期間 **2026年** **人民幣百萬元**	2025年 人民幣百萬元
期初餘額	4,257	3,338
本期確認的套期公允價值變動的有效套期	(419)	101
轉入合併利潤表的金額	11,133	(1,382)
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	(5,614)	14
相關所得稅	(786)	136
期末餘額	**8,571**	**2,207**

現金流量套期關係的無效部分參見附註51及附註52。

公允價值

(i) 公允價值計量的金融工具

下表按公允價值的三個層級列示了在資產負債表日以公允價值計量的金融工具的賬面價值。每項金融工具的公允價值計量歸為於哪個層級取決於對其公允價值計量而言重要的輸入變量的分類的最低層級。這些層級的規定如下：

第一層級（最高層級）：以相同金融工具在活躍市場的報價（未經調整）計量的公允價值。

第二層級：以類似金融工具在活躍市場的報價，或均採用可直接或間接觀察的市場數據為主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。

第三層級（最低層級）：採用非可觀察的市場數據為任何主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。

2026年6月30日

本集團

	第一層級 人民幣百萬元	第二層級 人民幣百萬元	第三層級 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
資產				
交易性金融資產：				
— 基金投資	3	–	–	3
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	7,316	2,841	–	10,157
應收款項融資：				
— 應收款項融資	–	–	18,114	18,114
其他權益工具投資：				
— 其他投資	3,903	–	282	4,185
	11,222	**2,841**	**18,396**	**32,459**
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	2,352	828	–	3,180
	2,352	**828**	**–**	**3,180**

65 金融工具*(續)*

公允價值*(續)*

(i) 公允價值計量的金融工具*(續)*

2025年12月31日

本集團

	第一層級 人民幣百萬元	第二層級 人民幣百萬元	第三層級 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
資產				
交易性金融資產：				
— 基金投資	4	–	–	4
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	758	604	–	1,362
應收款項融資：				
— 應收款項融資	–	–	5,340	5,340
其他權益工具投資：				
— 其他投資	6,840	–	316	7,156
	7,602	**604**	**5,656**	**13,862**
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	3,796	1,880	–	5,676
	3,796	**1,880**	**–**	**5,676**

截至2026年6月30日止6個月期間，金融工具第一層級和第二層級之間並無發生轉移。

本集團管理層採用現金流量折現模型評估第三層級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同類工具的利率水平。

(ii) 非公允價值計量的金融工具的公允價值

除長期負債和對非公開報價的證券投資外，本集團非公允價值計量的金融工具期限較短，故這些工具的公允價值與賬面價值相若。長期負債的公允價值是按未來現金折現值並採用提供予本集團大致上相同性質及還款期的借款的現行市場利率，由1.58%至3.68%（2025年12月31日：1.80%至3.87%），而作出估計。下表是本集團於2026年6月30日及2025年12月31日長期負債（不包括中國石化集團公司及其子公司借款）賬面價值和公允價值：

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
賬面價值	296,216	300,328
公允價值	288,764	261,898

本集團沒有制定一套必須的內部評估模式評估自中國石化集團公司及其子公司借款的公允價值。基於現時的資本結構和借款條款，取得類似借款的折現率及借款利率的成本過高。因此，評估該等借款的公允價值並不可行。

除以上項目，於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團的各項金融資產和金融負債的賬面價值與公允價值之間無重大差異。

66 基本每股收益和稀釋每股收益的計算過程

(i) 基本每股收益

基本每股收益以歸屬於母公司股東的淨利潤除以本公司發行在外普通股的加權平均數計算：

	截至6月30日止6個月期間	
	2026年	2025年
歸屬於母公司股東的淨利潤（人民幣百萬元）	25,627	21,483
本公司發行在外普通股的加權平均數（百萬股）	120,922	121,262
基本每股收益（元／股）	**0.212**	**0.177**

普通股的加權平均數計算過程：

	截至6月30日止6個月期間	
	2026年	2025年
期初已發行普通股股數（百萬股）	120,926	121,282
回購股份的影響（百萬股）	(4)	(20)
期末已發行普通股的加權平均數（百萬股）	**120,922**	**121,262**

(ii) 稀釋每股收益

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。

67 淨資產收益率及每股收益

本集團按照證監會頒佈的《公開發行證券公司信息披露編報規則第9號——淨資產收益率和每股收益的計算及披露》（2010年修訂）以及會計準則相關規定計算的淨資產收益率和每股收益如下：

截至6月30日止6個月期間	**2026年**			2025年		
	加權平均淨資產收益率 (%)	**基本每股收益（元／股）**	**稀釋每股收益（元／股）**	加權平均淨資產收益率 (%)	基本每股收益（元／股）	稀釋每股收益（元／股）
歸屬於公司普通股股東的淨利潤	**3.06**	**0.212**	**0.212**	2.61	0.177	0.177
扣除非經常性損益後歸屬於公司普通股股東的淨利潤	**3.02**	**0.209**	**0.209**	2.58	0.175	0.175

68 非經常性損益

根據《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)的規定，本集團非經常性損益列示如下：

截至6月30日止6個月期間 本期間非經常性（收入）／支出	**2026年** **人民幣百萬元**	2025年 人民幣百萬元
處置非流動資產淨收益	(700)	(557)
捐贈支出	18	42
政府補助	(437)	(453)
持有和處置業務和各項投資的收益	(129)	(71)
其他各項非經常性支出淨額	379	330
小計	**(869)**	**(709)**
相應稅項調整	398	256
合計	**(471)**	**(453)**
其中：		
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(354)	(268)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(117)	(185)

KPMG
畢馬威

畢馬威會計師事務所
香港中環太子大廈8樓
香港郵政總局信箱50號
電話 +852 2522 6022
傳真 +852 2845 2588
網址 kpmg.com/cn

致中國石油化工股份有限公司董事會的審閱報告
(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

引言

本核數師(以下簡稱「我們」)已審閱載於第115頁至第150頁中國石油化工股份有限公司(「貴公司」)及其附屬公司(統稱為「貴集團」)的中期財務報告，當中包括截至2026年6月30日的合併財務狀況表、及截至該日止六個月期間的相關合併利潤表、合併綜合收益表、合併權益變動表、合併現金流量表以及若干解釋附註。香港聯合交易所有限公司證券上市規定要求中期財務報告須根據其相關條文及國際會計準則委員會頒佈的國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。董事須負責根據國際會計準則第34號編製和呈報本中期財務報告。

我們的責任是根據我們的審閱對中期財務報告作出結論，並依據協議聘任條款向貴方(作為一個整體)呈報我們的結論，除此之外別無其他目的。我們不就本報告的內容向任何其他人士負責或承擔任何責任。

審閱範圍

我們依據香港會計師公會頒佈的香港審閱項目準則第2410號「實體的獨立核數師對中期財務信息的審閱」執行審閱。審閱中期財務報告主要包括向負責財務和會計事務的人員作出詢問，以及進行分析性和其他審閱程序。審閱的範圍遠小於根據香港審計準則進行的審計範圍，故我們不能保證注意到在審計中可能被發現的所有重大事項。因此，我們並不發表審計意見。

結論

根據我們的審閱，我們沒有注意到任何事項使我們相信截至2026年6月30日止的中期財務報告在各重大方面未有根據國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。

畢馬威會計師事務所
執業會計師

香港中環
遮打道10號
太子大廈8樓

二零二六年八月二十一日

畢馬威會計師事務所 — 香港特別行政區合夥制事務所，是與畢馬威國際有限公司(英國私營擔保有限公司)相關聯的獨立成員所全球組織中的成員。

未經審計中期合併利潤表

截至2026年6月30日止6個月期間
（除每股數字外，以百萬元列示）

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2026年	2025年
		人民幣	人民幣
營業收入			
主營業務收入	3	1,409,380	1,380,387
其他經營收入		27,181	28,665
營業收入合計		**1,436,561**	**1,409,052**
經營費用			
採購原油、產品及經營供應品及費用		(1,096,936)	(1,118,440)
銷售、一般及管理費用		(26,126)	(25,869)
折舊、折耗及攤銷		(63,469)	(61,155)
勘探費用（包括干井成本）		(5,151)	(5,646)
職工費用		(52,385)	(49,442)
所得稅以外的稅金	4	(134,418)	(123,351)
信用減值轉回		23	138
其他（費用）／收入淨額		(20,889)	8,136
經營費用合計		**(1,399,351)**	**(1,375,629)**
經營收益		**37,210**	**33,423**
融資成本			
利息支出		(9,636)	(9,737)
利息收入		2,558	2,807
匯兑收益／（損失）淨額		426	(1,496)
融資成本淨額		**(6,652)**	**(8,426)**
投資收益		134	75
應佔聯營公司及合營公司的收益		6,989	6,045
除稅前利潤		**37,681**	**31,117**
所得稅費用	5	(6,651)	(5,207)
本期間利潤		**31,030**	**25,910**
歸屬於：			
本公司股東		26,567	23,752
非控股股東		4,463	2,158
本期間利潤		**31,030**	**25,910**
每股淨利潤：			
基本	7	**0.220**	**0.196**
稀釋	7	**0.220**	**0.196**

第122頁至第150頁的財務報表附註為本中期財務報告組成部分。歸於本期間利潤應付本公司股東的本期間股利明細列示於附註6。

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2026年	2025年
		人民幣	人民幣
本期間利潤		**31,030**	**25,910**
其他綜合收益：			
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額		4,959	1,955
不能重分類進損益的項目			
其他權益工具投資公允價值變動		1,800	608
以後將重分類進損益的項目			
應佔聯營公司及合營公司的其他綜合收益		302	3,205
現金流量套期		7,938	(1,185)
外幣報表折算差額		(5,081)	(673)
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		816	1,155
其他綜合收益的稅後淨額		**5,775**	**3,110**
本期間綜合收益合計		**36,805**	**29,020**
歸屬於：			
本公司股東		31,526	25,707
非控股股東		5,279	3,313

財務會計報告（國際）（未經審計）

第122頁至第150頁的財務報表附註為本中期財務報告組成部分。

	附註	2026年6月30日人民幣	2025年12月31日人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備淨額	8	761,863	770,198
在建工程	9	197,748	195,196
使用權資產	10	263,138	264,972
商譽		5,457	5,476
於聯營公司的權益		179,814	174,066
於合營公司的權益		74,296	75,916
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	14	4,185	7,156
遞延所得稅資產		21,709	20,082
長期預付款及其他非流動資產	11	95,111	117,682
非流動資產合計		**1,603,321**	**1,630,744**
流動資產			
現金及現金等價物		102,591	81,053
於金融機構的定期存款		83,177	69,820
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		3	4
衍生金融資產	12	10,157	1,362
應收賬款	13	73,809	51,172
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	14	18,114	5,340
存貨		223,319	230,811
預付費用及其他流動資產		82,743	83,179
流動資產合計		**593,913**	**522,741**
流動負債			
短期債務	15	110,528	108,335
中國石化集團公司及其附屬公司借款	15	14,696	11,921
租賃負債	16	18,771	18,079
衍生金融負債	12	3,180	5,676
應付賬款及應付票據	17	241,790	263,459
合同負債		115,592	126,395
其他應付款		184,954	163,081
應付所得稅		2,410	1,607
流動負債合計		**691,921**	**698,553**
流動負債淨額		**98,008**	**175,812**
總資產減流動負債		**1,505,313**	**1,454,932**
非流動負債			
長期債務	15	246,849	215,148
中國石化集團公司及其附屬公司借款	15	19,797	20,116
租賃負債	16	156,305	157,407
遞延所得稅負債		7,115	6,401
預計負債		51,910	51,086
其他非流動負債		20,430	17,898
非流動負債合計		**502,406**	**468,056**
淨資產		**1,002,907**	**986,876**
權益			
股本	18	120,926	120,926
儲備		719,975	706,537
本公司股東應佔權益		**840,901**	**827,463**
非控股股東權益		**162,006**	**159,413**
權益合計		**1,002,907**	**986,876**

董事會於2026年8月21日審批及授權簽發。

侯啟軍
董事長
（法定代表人）

萬濤
總裁

壽東華
財務總監

第122頁至第150頁的財務報表附註為本中期財務報告組成部分。

	股本 人民幣	資本公積 人民幣	股本溢價 人民幣	庫存股 人民幣	法定 盈餘公積 人民幣	任意 盈餘公積 人民幣	其他儲備 人民幣	留存收益 人民幣	本公司 股東 應佔權益 人民幣	非控股 股東 權益 人民幣	權益總額 人民幣
於2025年1月1日餘額	121,282	29,099	58,993	(1)	110,663	117,000	2,084	376,695	815,815	156,332	972,147
本期間利潤	–	–	–	–	–	–	–	23,752	23,752	2,158	25,910
其他綜合收益	–	–	–	–	–	–	1,955	–	1,955	1,155	3,110
本期間綜合收益合計	–	–	–	–	–	–	1,955	23,752	25,707	3,313	29,020
轉入被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	–	–	–	–	–	–	(4)	–	(4)	48	44
直接計入權益的與所有者的交易：											
回購股份（附註18）	–	–	–	(138)	–	–	–	–	(138)	–	(138)
回購股份的註銷（附註18）	(37)	–	(102)	139	–	–	–	–	–	–	–
所有者投入及對所有者的分配：											
2024年度期末股利（附註6）	–	–	–	–	–	–	–	(16,974)	(16,974)	–	(16,974)
分派予非控股股東	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(3,270)	(3,270)
非控股股東投入	–	–	–	–	–	–	–	–	–	744	744
所有者投入及對所有者的分配合計	–	–	–	–	–	–	–	(16,974)	(16,974)	(2,526)	(19,500)
與非控股股東的交易	–	(28)	–	–	–	–	–	–	(28)	(24)	(52)
與所有者交易合計	(37)	(28)	(102)	1	–	–	–	(16,974)	(17,140)	(2,550)	(19,690)
權益法核算被投資單位的其他權益變動	–	60	–	–	–	–	–	–	60	8	68
其他	–	127	–	–	–	–	1,048	(1,048)	127	(203)	(76)
於2025年6月30日餘額	**121,245**	**29,258**	**58,891**	**–**	**110,663**	**117,000**	**5,083**	**382,425**	**824,565**	**156,948**	**981,513**

財務會計報告（國際）（未經審計）

第122頁至第150頁的財務報表附註為本中期財務報告組成部分。

	股本 人民幣	資本公積 人民幣	股本溢價 人民幣	庫存股 人民幣	法定 盈餘公積 人民幣	任意 盈餘公積 人民幣	其他儲備 人民幣	留存收益 人民幣	本公司 股東 應佔權益 人民幣	非控股 股東 權益 人民幣	權益總額 人民幣
於2026年1月1日餘額	120,926	29,748	57,794	–	114,226	117,000	9,321	378,448	827,463	159,413	986,876
本期間利潤	–	–	–	–	–	–	–	26,567	26,567	4,463	31,030
其他綜合收益	–	–	–	–	–	–	4,959	–	4,959	816	5,775
本期間綜合收益合計	–	–	–	–	–	–	4,959	26,567	31,526	5,279	36,805
轉入被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	–	–	–	–	–	–	(4,366)	–	(4,366)	(657)	(5,023)
直接計入權益的與所有者的交易：											
回購股份（附註18）	–	–	–	(318)	–	–	–	–	(318)	–	(318)
所有者投入及對所有者的分配：											
2025年度期末股利（附註6）	–	–	–	–	–	–	–	(13,544)	(13,544)	–	(13,544)
分派予非控股股東	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(3,138)	(3,138)
非控股股東投入	–	–	–	–	–	–	–	–	–	1,112	1,112
所有者投入及對所有者的分配合計	–	–	–	–	–	–	–	(13,544)	(13,544)	(2,026)	(15,570)
與非控股股東的交易	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(1)	(1)
與所有者交易合計	–	–	–	(318)	–	–	–	(13,544)	(13,862)	(2,027)	(15,889)
其他綜合收益轉留存收益	–	–	–	–	–	–	2,326	(2,326)	–	–	–
權益法核算被投資單位的其他權益變動	–	142	–	–	–	–	–	–	142	6	148
其他	–	(2)	–	–	–	–	923	(923)	(2)	(8)	(10)
於2026年6月30日餘額	**120,926**	**29,888**	**57,794**	**(318)**	**114,226**	**117,000**	**13,163**	**388,222**	**840,901**	**162,006**	**1,002,907**

註：

(a) 任意盈餘公積的用途與法定盈餘公積相若。

(b) 根據《中國企業會計準則》計算的於2026年6月30日可供分配給本公司股東的留存收益為人民幣1,239.13億元（2025年6月30日：人民幣1,060.43億元）。此金額是根據本公司章程規定遵從《中國企業會計準則》的會計政策和遵從《國際財務報告會計準則》的會計政策計算出來的較低者。

(c) 資本公積主要為(i)於重組（附註1）時發行的股票總面值與從中國石化集團公司轉移的淨資產數額之間的差異；及(ii)從中國石化集團公司收購／向其出售企業及相關業務，及收購／處置（不喪失控制權）非控股股東權益支付／收到的金額與獲得／處置的淨資產數額之間的差異。

(d) 股本溢價根據《中華人民共和國公司法》第213及214條規定所應用。

第122頁至第150頁的財務報表附註為本中期財務報告組成部分。

	附註	截至6月30日止期間	
		2026年	2025年
		人民幣	人民幣
經營活動所得現金淨額	(a)	**62,499**	**61,016**
投資活動			
資本支出		(53,246)	(45,185)
探井支出		(6,834)	(7,422)
購入投資支付的現金		(2,541)	(6,277)
出售投資收到的現金		5,907	70
出售物業、廠房、設備及其他長期資產所得款項		374	588
增加到期日為三個月以上的定期存款		(46,242)	(43,346)
減少到期日為三個月以上的定期存款		49,340	37,983
已收利息		1,824	1,561
已收投資及股利收益		2,760	2,643
收到／(支付)其他與投資活動有關的現金		166	(583)
投資活動所用現金淨額		**(48,492)**	**(59,968)**
融資活動			
新增借款		414,603	254,938
償還借款		(378,417)	(207,282)
非控股股東投入的現金		1,334	834
分派本公司股利		(13,544)	(16,974)
附屬公司分派予非控股股東		(1,126)	(2,710)
支付利息		(4,008)	(3,495)
少數股東減資		(2)	(69)
回購股份所支付的現金		(318)	(138)
償還租賃負債支付的金額		(10,399)	(9,289)
收到其他與籌資活動有關的現金		613	18
支付其他與籌資活動有關的現金		(334)	(738)
融資活動所得現金淨額		**8,402**	**15,095**
現金及現金等價物淨增加		**22,409**	**16,143**
期初的現金及現金等價物		**81,053**	**91,295**
匯率變動的影響		**(871)**	**276**
期末的現金及現金等價物		**102,591**	**107,714**

第122頁至第150頁的財務報表附註為本中期財務報告組成部分。

(a) 除税前利潤與經營活動所得現金淨額的調節

	截至6月30日止期間	
	2026年	2025年
	人民幣	人民幣
經營活動		
除税前利潤	37,681	31,117
調整：		
折舊、折耗及攤銷	63,469	61,155
干井成本核銷	4,125	4,571
應佔聯營公司及合營公司的收益	(6,989)	(6,045)
投資收益	(134)	(75)
利息收入	(2,558)	(2,807)
利息支出	9,636	9,737
匯兑及衍生金融工具損失／(收益)	23,191	(2,466)
出售物業、廠房、設備及其他長期資產淨收益	(564)	(313)
資產減值損失	15,681	2,289
信用減值轉回	(23)	(138)
	143,515	**97,025**
淨變動：		
應收款項及其他流動資產	(48,041)	(29,942)
存貨	(8,191)	(2,442)
應付款項及其他流動負債	(15,661)	4,984
	71,622	**69,625**
已付所得税	(9,123)	(8,609)
經營活動所得現金淨額	**62,499**	**61,016**

第122頁至第150頁的財務報表附註為本中期財務報告組成部分。

1 主要業務、公司簡介

主要業務

中國石油化工股份有限公司(「本公司」)是一家能源化工公司，通過各附屬公司(以下統稱為「本集團」)在中華人民共和國(「中國」)成立並從事石油及天然氣和化工業務。石油及天然氣業務包括勘探、開發及生產原油及天然氣；管輸原油、天然氣；將原油提煉為石油製成品；以及營銷原油、天然氣和成品油。化工業務包括製造及營銷廣泛的工業用化工產品。

公司簡介

本公司是於2000年2月25日在中國成立的股份有限公司，本公司的成立是隸屬中國國務院領導的部級企業－中國石油化工集團有限公司(「中國石化集團公司」)(即最終控股公司)進行重組(「重組」)的其中一環。在本公司註冊成立之前，本集團的石油及天然氣和化工業務是由中國石化集團公司的石油管理局、石化和煉油生產企業及營銷和分銷公司經營。

中國石化集團公司把準備轉移給本公司的若干核心石油及天然氣和化工經營業務及其相關的資產和負債分離。本公司於2000年2月25日向中國石化集團公司發行688億股每股面值人民幣1.00元的內資股，作為中國石化集團公司轉移石油及天然氣和化工經營業務和相關資產及負債的價款。於2000年2月25日發行給中國石化集團公司的股份代表當時本公司的全部註冊及已發行股本。轉移至本公司的石油及天然氣和化工經營業務包括(i)勘探、開發及生產原油及天然氣；(ii)煉油、運輸、儲存及營銷原油及石油產品；及(iii)生產及銷售化工產品。

2 編列基準

截至2026年6月30日止6個月期間之中期合併財務報表乃根據《國際會計準則》第34號「中期財務報告」編製。

該中期財務報表未涵蓋年度財務報表通常應包含的所有附註。因此，本財務報表應與本集團截至2025年12月31日止年度財務報表以及中期財務報表期間的所有公告一併閱讀。

本集團已採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告：

已發布的多項對《國際財務報告準則》的會計準則的修訂，首次適用於當前會計期間。其中，僅對《國際財務報告準則第9號——金融工具》及《國際財務報告準則第7號——金融工具：披露》中關於金融工具分類與計量的修訂內容與本集團的財務報表相關。以下討論了採納這些修訂的影響。

本集團未採用任何在本會計期間尚未生效的新準則或解釋。

2 編列基準*（續）*

本集團已採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告：*（續）*

《國際財務報告準則第9號 – 金融工具》修正案和《國際財務報告準則第7號 – 金融工具：披露》中關於金融工具分類和計量的修訂

此次修訂涵蓋三個主要方面：

- 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修訂，允許實體在滿足特定條件的情況下，通過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。

- 對於評估某項金融資產是否具有「僅支付本金及利息」的合同現金流，此次修訂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，這種區分可能會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(FVPL)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。

在採納上述修訂後，本集團已選擇對於採用符合條件的電子支付系統以現金結算的（或其一部分）在滿足條件日終止確認，當本集團通過符合條件的電子支付系統發起付款指令，並且不再具備實際能力撤回、停止或取消該付款指令以及訪問用於結算的資金，且該支付系統的結算風險可忽略不計時，這些應付賬款即被終止確認。本集團已將其應用於通過同一電子支付系統進行的所有結算。

採用上述規定未對本集團的財務狀況及經營成果產生重大影響。

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FVPL計量的金融工具的披露內容。相關披露已包含在披露信息中。

會計估計變更

(i) 化工裝置及天然氣管道折舊年限變更

綜合考慮技術業務等因素及資產經濟使用年限評估，同時參考同行業情況，為更加客觀、公允地反映固定資產使用年限和資產實際使用情況，本公司董事會於2026年4月28日批准變更「十四五」及以後新增的化工裝置折舊年限由12年調整為16年，天然氣管線的折舊年限由30年調整至40年，自2026年1月1日起生效。

該項會計估計變更導致本集團截至2026年6月30日止6個月期間的折舊費用減少約人民幣6.00億元。

3 主營業務收入

主營業務收入主要包括石油及化工產品、原油、天然氣銷售收入，均於某一時點確認。

	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
汽油	378,243	392,763
柴油	260,839	268,388
原油	200,225	186,071
化工原料類	24,795	19,610
基礎有機化工品	98,496	96,824
合成樹脂	58,447	64,143
煤油	123,851	102,849
天然氣	57,613	49,667
合成纖維單體及聚合物	21,921	21,212
其他(i)	184,950	178,860
	1,409,380	**1,380,387**

注：

(i) 其他主要為液化石油氣以及煉油和化工產品的副產品、聯產品等。

4 所得稅以外的稅金

	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
消費稅(i)	104,122	99,493
城市維護建設稅(ii)	9,227	8,861
石油特別收益金	5,497	1,077
教育費附加(ii)	6,795	6,383
資源稅	5,028	4,092
礦業權出讓收益	843	722
其他	2,906	2,723
	134,418	**123,351**

註：

(i) 消費稅按應稅產品的銷售數量計算繳納，油品稅率列示如下：

油品名稱	人民幣元／噸
汽油	2,109.76
柴油	1,411.20
石腦油	2,105.20
溶劑油	1,948.64
潤滑油	1,711.52
燃料油	1,218.00
航空煤油	1,495.20

(ii) 城市維護建設稅和教育費附加是按企業實際繳納的增值稅和消費稅的總額徵收。

5 所得稅費用

合併利潤表內的所得稅費用包含：

	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
當期稅項		
— 本期準備	8,469	5,714
— 調整以前年度所得稅	(115)	(129)
遞延稅項	(1,703)	(378)
	6,651	**5,207**

6 股利

本期間派發予本公司股東的股利如下：

	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
於財務狀況表日後宣派的中期股利，每股人民幣0.105元（2025年：每股人民幣0.088元）	12,689	10,662

根據2026年8月21日舉行的董事會之批准，本公司宣派截至2026年12月31日止年度的中期股利，每股人民幣0.105元（2025年：人民幣0.088元），共計人民幣126.89億元（2025年：人民幣106.62億元）。於財務狀況表日後攤派的中期現金股利並未於財務狀況表日確認為負債。

期間內批准予本公司股東的以前年度股利如下：

	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
期間內批准的以前年度期末股利，每股人民幣0.112元（2025年：每股人民幣0.140元）	13,544	16,974

根據2026年5月13日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2025年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.112元，按截至2026年6月16日的總股數計算的股利，共計人民幣135.44億元，截至2026年6月30日止已全部支付。

根據2025年5月28日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2024年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.140元，按截至2025年6月17日的總股數計算的股利，共計人民幣169.74億元，截至2025年6月30日止已全部支付。

7 每股基本及稀釋淨利潤

截至2026年6月30日止6個月期間，每股基本淨利潤是按本公司普通股股東應佔利潤人民幣265.67億元（截至2025年6月30日止6個月期間：應佔利潤人民幣237.52億元）及本期間股份的加權平均數約120,922百萬股（截至2025年6月30日止6個月期間：121,262百萬股）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。

8 物業、廠房及設備

	廠房及建築物 人民幣百萬元	油氣資產 人民幣百萬元	機器設備及其他 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
成本：				
2025年1月1日結餘	167,795	947,575	1,217,090	2,332,460
添置	39	894	724	1,657
從在建工程轉入	1,525	19,438	25,503	46,466
重分類	906	(2)	(904)	–
重分類至其他長期資產	(57)	(6)	(309)	(372)
處理變賣	(309)	–	(3,786)	(4,095)
外幣報表折算	(28)	(193)	(35)	(256)
2025年6月30日結餘	**169,871**	**967,706**	**1,238,283**	**2,375,860**
2026年1月1日結餘	179,434	1,003,921	1,287,065	2,470,420
添置	210	899	993	2,102
從在建工程轉入	1,825	17,382	20,687	39,894
收購子公司	655	–	130	785
其他長期資產重分類至固定資產	–	23	–	23
重分類	(383)	(677)	1,060	–
重分類至其他長期資產	(124)	–	(224)	(348)
處理變賣	(265)	(181)	(3,403)	(3,849)
外幣報表折算	(100)	(1,418)	(119)	(1,637)
2026年6月30日結餘	**181,252**	**1,019,949**	**1,306,189**	**2,507,390**
累計折舊與減值損失：				
2025年1月1日結餘	82,174	763,384	769,819	1,615,377
期間折舊	2,731	17,368	27,685	47,784
重分類	184	(1)	(183)	–
重分類至其他長期資產	(8)	(4)	(96)	(108)
處理變賣撥回	(244)	–	(3,445)	(3,689)
外幣報表折算	(18)	(188)	(23)	(229)
2025年6月30日結餘	**84,819**	**780,559**	**793,757**	**1,659,135**
2026年1月1日結餘	88,081	801,159	810,982	1,700,222
期間折舊	2,745	19,072	27,939	49,756
期間減值虧損	3	–	7	10
收購子公司	563	–	109	672
其他長期資產重分類至固定資產	–	11	–	11
重分類	194	(301)	107	–
重分類至其他長期資產	(31)	–	(53)	(84)
處理變賣撥回	(218)	(181)	(3,142)	(3,541)
外幣報表折算	(55)	(1,385)	(79)	(1,519)
2026年6月30日結餘	**91,282**	**818,375**	**835,870**	**1,745,527**
賬面淨值：				
2025年1月1日結餘	85,621	184,191	447,271	717,083
2025年6月30日結餘	**85,052**	**187,147**	**444,526**	**716,725**
2026年1月1日結餘	91,353	202,762	476,083	770,198
2026年6月30日結餘	**89,970**	**201,574**	**470,319**	**761,863**

截至2026年6月30日止6個月期間，本集團油氣資產的添置包括確認於本期間的用作場地恢復的預期拆除費用為人民幣8.99億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣8.79億元）。

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團並沒有個別重大已作抵押、暫時閒置及準備處置、已提足折舊仍繼續使用的物業、廠房及設備。

9 在建工程

	截至6月30日止6個月期間 **2026年** **人民幣百萬元**	2025年 人民幣百萬元
1月1日結餘	195,196	208,747
添置	49,480	40,538
干井成本沖銷	(4,125)	(4,571)
轉入物業、廠房及設備	(39,894)	(46,466)
重分類至其他長期資產	(2,905)	(2,652)
處置及其他	6	(1,223)
外幣報表折算	(10)	(4)
6月30日結餘	**197,748**	**194,369**

於2026年6月30日，勘探及開發分部在建工程中已資本化探井成本的金額為人民幣221.58億元（2025年12月31日：人民幣227.05億元）。截至2026年6月30日止6個月期間，已付的地球物理勘探費用為人民幣13.86億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣11.62億元）。

10 使用權資產

	土地 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
原價：			
2026年1月1日結餘	297,178	61,040	358,218
本期增加	4,064	5,800	9,864
本期減少	(1,125)	(3,554)	(4,679)
2026年6月30日結餘	**300,117**	**63,286**	**363,403**
累計折舊：			
2026年1月1日結餘	59,806	33,440	93,246
本期增加	5,398	4,777	10,175
本期減少	(310)	(2,846)	(3,156)
2026年6月30日結餘	**64,894**	**35,371**	**100,265**
賬面淨值：			
2026年1月1日結餘	237,372	27,600	264,972
2026年6月30日結餘	**235,223**	**27,915**	**263,138**

11 長期預付款及其他非流動資產

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
加油站經營權	23,104	24,192
長期應收及預付中國石化集團公司及其附屬公司款項	2,283	3,759
預付第三方大型設備款及工程款	3,413	5,073
其他(i)	66,311	84,658
	95,111	**117,682**

註：

(i) 其他主要為催化劑支出、期限為一年以上的定期存款、物業廠房及設備改良支出。

加油站經營權的成本在其持有期間內按直線法進行攤銷。加油站經營權的變動如下：

	截至6月30日止6個月期間 **2026年 人民幣百萬元**	2025年 人民幣百萬元
加油站經營權		
成本：		
1月1日結餘	55,856	53,871
本期增加	74	132
本期減少	(122)	(197)
6月30日結餘	**55,808**	**53,806**
累計攤銷：		
1月1日結餘	31,664	29,793
本期增加	1,126	1,017
本期減少	(86)	(131)
6月30日結餘	**32,704**	**30,679**
6月30日賬面淨值	**23,104**	**23,127**

12 衍生金融資產及衍生金融負債

本集團的衍生金融資產和衍生金融負債主要為商品期貨和商品掉期合約，關於商品價格風險和套期會計的相關披露，具體可參見附註22。

	2026年6月30日 人民幣百萬元		2025年12月31日 人民幣百萬元	
	衍生金融資產	**衍生金融負債**	衍生金融資產	衍生金融負債
商品金融衍生工具	10,008	3,157	1,313	5,641
貨幣金融衍生工具	149	23	49	35
	10,157	**3,180**	**1,362**	**5,676**

13 應收賬款

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
應收第三方款項	58,134	42,096
應收中國石化集團公司及其附屬公司款項	6,371	7,136
應收聯營公司及合營公司款項	13,102	5,861
	77,607	**55,093**
減：預期信用損失準備	(3,798)	(3,921)
	73,809	**51,172**

應收賬款（已扣除預期信用損失準備）的賬齡分析如下：

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	73,440	50,778
一至兩年	69	80
兩至三年	155	150
三年以上	145	164
	73,809	**51,172**

預期信用損失準備分析如下：

	截至6月30日止6個月期間 2026年 人民幣百萬元	2025年 人民幣百萬元
1月1日結餘	3,921	4,182
本期轉回	(24)	(138)
本期核銷	(6)	(5)
其他	(93)	(16)
6月30日結餘	**3,798**	**4,023**

於2026年6月30日，本集團因保理已終止確認的應收賬款賬面價值為人民幣74.64億元（2025年12月31日：人民幣163.67億元）。

銷售主要為現金收款方式。賒銷僅授予交易記錄良好的主要客戶。應收中國石化集團公司及其附屬公司的款項也按相同的條款償付。

這些應收款項來自於眾多的客戶，這些客戶近期無拖欠記錄。

應收賬款減值及本集團的信用風險信息參見附註22。

14 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
非流動資產		
非上市權益工具	282	316
上市權益工具(ii)	3,903	6,840
流動資產		
應收賬款及應收票據(i)	18,114	5,340
	22,299	**12,496**

註：

(i) 於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團將通過既收取合同現金流量又出售金融資產實現其業務模式的應收票據及部分應收賬款，劃分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。

(ii) 於2026年6月30日，本集團持有的其他權益工具投資主要為對寧德時代新能源科技股份有限公司（以下簡稱「寧德時代」）的股權投資，該項投資賬面價值為人民幣38.03億元。截至2026年6月30日止6個月期間，本集團終止確認的對寧德時代股權投資的當期公允價值變動利得為人民幣14.71億元，報告期末持有的對寧德時代股權投資的當期公允價值變動利得為人民幣10.20億元，於報告期內終止確認的對寧德時代股權投資有關的累計公允價值變動利得轉出至未分配利潤為人民幣33.02億元。

15 短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款

短期及長期銀行借款、短期其他借款、中國石化集團公司及其附屬公司借款主要為以攤餘成本列示的信用借款。

短期債務是指：

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
第三方債務		
短期銀行借款	**61,161**	**23,155**
人民幣借款	61,161	23,155
長期銀行借款 — 一年內到期部分	**37,491**	**73,529**
人民幣借款	37,490	73,528
美元借款	1	1
長期公司債券 — 一年內到期部分	**11,876**	**11,651**
人民幣債券	11,876	11,651
	110,528	**108,335**
中國石化集團公司及其附屬公司借款		
短期借款	**14,016**	**6,300**
人民幣借款	8,544	4,552
美元借款	5,411	1,748
港幣借款	61	–
長期借款 — 一年內到期部分	**680**	**5,621**
人民幣借款	680	5,621
	14,696	**11,921**
	125,224	**120,256**

本集團於2026年6月30日短期借款的加權平均年利率為2.20%（2025年12月31日：2.16 %）。以上借款為信用借款。

15 短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款*（續）*

長期債務是指：

	利率及最後到期日	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
第三方債務			
長期銀行借款			
人民幣借款	於2026年6月30日的年利率 為0.74%至3.75%不等，在2040年或以前到期	206,122	236,339
美元借款	於2026年6月30日的年利率為0.00%，在2031年或以前到期	39	42
		206,161	**236,381**
公司債券			
人民幣公司債券	於2026年6月30日的年利率 為1.62%至3.20%不等，在2045年或以前到期	86,635	60,418
美元公司債券	於2026年6月30日的年利率 為4.25%，在2043年或以前到期	3,420	3,529
		90,055	**63,947**
第三方長期債務總額		**296,216**	**300,328**
減：一年內到期部分		(49,367)	(85,180)
		246,849	**215,148**
中國石化集團公司及其附屬公司提供的長期借款			
人民幣借款	於2026年6月30日的年利率 為2.10%至3.95%不等，在2040年或以前到期	20,477	25,737
減：一年內到期部分		(680)	(5,621)
		19,797	**20,116**
		266,646	**235,264**

短期及長期銀行借款、公司債券、中國石化集團公司及其附屬公司借款主要為以攤餘成本列示的信用借款。

註：

(i) 該等債券均按照攤餘成本列示。

16 租賃負債

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
租賃負債		
流動	18,771	18,079
非流動	156,305	157,407
	175,076	**175,486**

17 應付賬款及應付票據

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
應付第三方款項	159,644	184,710
應付中國石化集團公司及其附屬公司款項	9,208	4,610
應付聯營公司及合營公司款項	7,828	7,682
	176,680	**197,002**
應付票據	65,110	66,457
攤餘成本列示的應付賬款及應付票據	**241,790**	**263,459**

應付賬款及應付票據的到期日分析如下：

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
一個月內	130,286	110,603
一個月至六個月	105,778	133,619
六個月以上	5,726	19,237
	241,790	**263,459**

18 股本

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及實收股本：		
97,142,913,622股A股（2025年12月31日：97,142,913,622股），每股面值人民幣1.00元	97,143	97,143
23,782,600,600股H股（2025年12月31日：23,782,600,600股），每股面值人民幣1.00元	23,783	23,783
	120,926	**120,926**

本公司於2000年2月25日成立時，註冊資本為688億股每股面值人民幣1.00元的內資股，全部均由於重組向本公司轉讓多項以往所經營的業務連同的資產與負債作出的代價（附註1）。

根據於2000年7月25日通過的本公司臨時股東大會特別決議案及有關政府部門的批准，本公司被授權將資本增至883億股，每股面值人民幣1.00元，並向海外的投資者發行不超過195億股面值為人民幣1.00元的股票。中國石化集團公司被授權對海外投資者發行其公司股權中不超過35億股的股票。中國石化集團公司對海外投資者發行的股票將被轉為H股。

於2000年10月，本公司發行15,102,439,000股H股，每股面值人民幣1.00元，其中包括12,521,864,000股H股及25,805,750股美國存托股份（每股美國存托股份相等於100股H股），H股和美國存托股份發行價分別為港幣1.59元及20.645美元。這次發行股份是通過全球首次招股予香港特別行政區及海外投資者。中國石化集團公司於這次全球首次發行招股亦配售1,678,049,000股內資股，每股面值人民幣1.00元，予香港特別行政區及海外投資者。

於2001年7月，本公司於國內發行28億股A股，每股面值人民幣1.00元，發行價為人民幣4.22元。這次發行股份是通過公開招股於中國境內自然人及機構投資者。

2010年度，本公司的分離交易可轉換債券的認股權證共有188,292份成功行權，導致本公司A股增加88,774股，每股面值人民幣1.00元。

2011年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加34,662股，每股面值人民幣1.00元。

2012年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加117,724,450股，每股面值人民幣1.00元。

於2013年2月14日，本公司配售了2,845,234,000股H股，每股面值人民幣1.00元，配售價為港幣8.45元。配售所得款項總額約為港幣24,042,227,300.00元，經扣除佣金和估計費用後的配售所得款項淨額約為港幣23,970,100,618.00元。

於2013年6月，本公司派發股票股利，每10股送紅股2股，同時用儲備轉增1股，導致本公司A股和H股分別增加21,011,962,225股和5,887,716,600股。

2013年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加114,076股，每股面值人民幣1.00元。

18 股本（續）

2014年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加1,715,081,853股，每股面值人民幣1.00元。

2015年度，本公司的部分2011年可轉換債券被轉換為本公司A股股份，導致本公司A股增加2,790,814,006股，每股面值人民幣1.00元。

2022年度，本公司分別回購442,300,000股A股和732,502,000股H股，回購A股股份的每股價格為人民幣4.06元／股至人民幣4.50元／股，回購A股總金額為人民幣1,888,163,981.61元，回購H股股份的每股價格為港幣3.06元／股至港幣3.75元／股，回購H股總金額為港幣2,499,261,860.00元，截至2022年12月31日已全部註銷。

2023年度，本公司分別回購143,500,000股A股和403,656,000股H股，回購A股股份的每股價格為人民幣5.29元／股至人民幣6.17元／股，回購A股總金額為人民幣816,009,269.44元，回購H股股份的每股價格為港幣3.78元／股至港幣4.56元／股，回購H股總金額為港幣1,646,392,242.20元，截至2023年12月31日已全部註銷。

根據本公司2023年3月24日召開的第八屆董事會第十五次會議、2023年5月30日召開的2022年年度股東大會決議，並經中國證券監督管理委員會《關於同意中國石油化工股份有限公司向特定對象發行股票註冊的批覆》（證監許可[2024]110號）同意註冊，本公司於2024年3月18日獲准向中國石化集團公司發行A股普通股2,390,438,247股（每股面值人民幣1.00元，發行價格為人民幣5.02元／股），募集資金總額人民幣11,999,999,999.94元，扣除保薦承銷費用和其他發行費用總計人民幣12,671,221.04元（不含增值稅），募集資金淨額為人民幣11,987,328,778.90元，計入股本人民幣2,390,438,247.00元，計入資本公積人民幣9,596,890,531.90元。

2024年度，本公司分別回購130,146,195股A股和328,126,000股H股，回購A股股份的每股價格為人民幣6.16元／股至人民幣6.43元／股，回購A股總金額為人民幣816,001,427.20元，回購H股股份的每股價格為港幣4.09元／股至港幣4.89元／股，回購H股總金額為港幣1,436,267,366.40元，截至2024年12月31日，2024年12月30日回購的138,000股H股尚未註銷。

2025年度，本公司分別回購89,349,476股A股和266,554,000股H股，回購A股股份的每股價格為人民幣5.27元／股至人民幣6.10元／股，回購A股總金額為人民幣500,000,213.01元，回購H股股份的每股價格為港幣4.05元／股至港幣4.64元／股，回購H股總金額為港幣1,152,829,082.00元，截至2025年12月31日，2024年12月30日回購的H股、2025年回購的A股及H股已全部註銷。

於2026年上半年，本公司分別回購53,790,690股A股和28,564,000股H股，回購A股股份的每股價格為人民幣4.44元／股至人民幣4.87元／股，回購A股總金額為人民幣249,999,599.50元，回購H股股份的每股價格為港幣3.99元／股至港幣4.21元／股，回購H股總金額為港幣117,026,970.80元，其中9,750,000股H股於2026年6月30日尚未完成交割。截至2026年6月30日，本期回購的所有A股和H股全部未註銷。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之權益。

資本管理

管理層致力於優化本集團的資本結構，包括權益及借款。為了保持和調整本集團的資本結構，管理層可能會使本集團增發新股、調整資本支出計劃、出售資產以減少負債或者調整短期借款與長期借款的比例。管理層根據債務資本率及資產負債率監控資本。債務資本率是用非一年內到期的長期借款（包括長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款）除以本公司股東應佔權益和非一年內到期的長期借款的總和來計算的，而資產負債率是用總負債除以總資產來計算的。管理層的策略是根據本集團經營和投資的需要以及市場環境的變化作適當的調整，並將本集團的債務資本率和資產負債率維持在合理的範圍內。於2026年6月30日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為24.1%（2025年12月31日：22.1 %)和54.4%（2025年12月31日：54.2%)。

合同項下的借款及承諾事項的到期日分別載於附註15和19。

管理層對本集團的資本管理方針在本期間內並無變更。本公司及任一附屬公司均不受來自外部的資本要求所限。

19 承擔及或有負債

資本承擔

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團資本承擔如下：

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	116,969	170,368
已授權但未訂約	88,911	87,592
	205,880	**257,960**

資本承擔是關於油氣資產的勘探及開發、煉油及化工生產擴容工程和興建油庫、加油站的資本性支出及對外投資承諾支出。

註：

(i) 本集團對外投資承諾的金額為人民幣215.02億元（2025年12月31日：人民幣217.56億元）。

對合營公司的承擔

根據本集團與若干合營公司簽訂的協議，本集團承諾以市場價格為基礎自合營公司購買一定數量的產品。

勘探及生產許可證

本集團已獲自然資源部簽發的勘探許可證。此勘探許可證有效年限為5年，屆滿可以延期，每次延期申請均可延長有效期限五年，而延期申請均須於許可證到期前30天作出申請。本集團有責任於每年對許可證所定明的勘探區域作漸增式投資。另外，自然資源部亦會就有關部門之油田儲量報告對本集團發出生產許可證。除獲國務院特別批准，生產許可證一般最長年限為30年。在獲國務院特別批准情況下，生產許可證最長年限為80年，並可於到期前30天作延期申請。

本集團須對勘探許可證及生產許可證之使用權費用，每年向自然資源部付款並結轉利潤表。

未來的估計年度付款如下：

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	267	270
一至兩年	138	141
兩至三年	82	78
三至四年	83	79
四至五年	78	74
其後	880	834
	1,528	**1,476**

19 承擔及或有負債*(續)*

或有負債

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團為下列各方的信貸而作出的擔保如下：

	2026年6月30日人民幣百萬元	2025年12月31日人民幣百萬元
合營公司(i)	4,081	3,522
聯營公司(ii)	2,285	1,901
	6,366	**5,423**

註：

(i) 本集團為合營公司接受貸款提供擔保，承諾擔保金額為人民幣115.00億元（2025年12月31日：人民幣71.00億元）。截至2026年6月30日，被擔保公司實際提款金額（本集團所持股權比例對應部分）及本集團擔保金額為人民幣40.81億元（2025年12月31日：人民幣35.22億元）。

本集團對合營公司在特定協議下的支付義務提供擔保，承諾擔保金額為人民幣165.50億元（2025年12月31日：人民幣170.80億元）。截至2026年6月30日，被擔保公司尚未產生相關支付義務，因此本集團不存在擔保金額（2025年12月31日：無）。

(ii) 本集團為一家聯營公司接受貸款提供擔保，承諾擔保金額合計人民幣43.07億元（2025年12月31日：人民幣43.07億元）。截至2026年6月30日，被擔保公司實際提款金額（本集團所持股權比例對應部分）及本集團擔保金額為人民幣22.85億元（2025年12月31日：人民幣19.01億元）。

管理層對特定債務人基於合同的違約風險進行監控，在財務擔保的預期信用損失高於財務擔保賬面金額時確認預計負債。於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團並無對有關擔保相關的預期信用損失計提重大負債。

環保方面的或有負債

根據現行法規，管理層相信沒有可能發生將會對本集團的財務狀況或經營業績有重大不利影響的負債。然而，中國政府已經開始執行適用的法規並可能加大執行力度，以及採納更為嚴謹的環保標準。環保方面的負債存在着若干不確定因素，影響管理層估計各項補救措施最終費用的能力。這些不確定因素包括：(i)各個場地，包括但不限於煉油廠、油田、加油站、碼頭及土地開發區（不論是正在運作、已經關閉或已經出售），受污染的確實性質和程度；(ii)所需清理措施的範圍；(iii)可供選擇的補救策略而產生不同的成本；(iv)環保補救規定方面的變動；及(v)物色新的補救場地。由於未知的可能受污染程度和未知的所需糾正措施的實施時間和範圍，現時無法釐定這些日後費用的數額。因此，現時無法合理地估計建議中的或未來的環保法規所引致環保方面的負債後果，而後果也可能會重大。

截至2026年6月30日止6個月期間，本集團計入合併財務報表標準的污染物常規清理費用約人民幣67.16億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣68.67億元）。

法律方面的或有負債

本集團是某些法律訴訟中的被告，也是在日常業務中出現的其他訴訟中的指定一方。管理層已經評估了這些或有事項、法律訴訟或其他訴訟出現不利結果的可能性，並相信任何由此引致的負債不會對本集團的財務狀況、經營業績或現金流量構成重大的負面影響。

20 關聯方交易

倘若本集團對另一方的財務及經營決策上擁有能力直接或間接控制、共同控制以及發揮重大影響力，便屬於關聯方，反之亦然。當本集團與另一方同受到第三方控制或共同控制，該主體也可視為關聯方。關聯方可以是個人（即關鍵管理人員、重要股東及／或與他們關係密切的家族成員）或其他實體，並且包括受到本集團屬於個人身份的關聯方重大影響的實體，以及為本集團或作為本集團關聯方的任何實體的僱員福利而設的離職後福利計劃。

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易

本集團為中國石化集團公司的較大集團成員公司的一部分，與中國石化集團公司及其附屬公司有顯著的交易和業務關係。中國石化集團公司是一家由中國政府控制的企業。基於這種關係，這些交易的條款有可能跟與無關聯的各方進行的交易條款不盡相同。

在日常業務中與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司進行的主要的關聯方交易如下：

	注	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
貨品銷售	(i)	213,572	187,531
採購	(ii)	126,891	95,538
儲運	(iii)	11,892	12,431
勘探及開發服務	(iv)	12,783	13,815
與生產有關的服務	(v)	15,935	12,117
代理佣金收入	(vi)	63	49
利息收入	(vii)	1,320	1,323
利息支出	(viii)	557	494
存放於關聯方的存款淨額	(vii)	(9,422)	(15,287)
獲得關聯方的資金淨額	(ix)	20,751	21,689

以上所列示為截至2026年及2025年6月30日止6個月期間與關聯方在進行交易時按照有關合同所發生的成本及取得的收入等。

其中，a)本集團截至2026年6月30日止6個月期間從中國石化集團公司及其子公司採購類交易金額為人民幣1,142.55億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣742.87億元），包括產品和服務（採購、儲運、勘探及開發服務、與生產有關的服務）為人民幣1,072.35億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣674.22億元），支付的土地和房屋及其他租金分別為人民幣56.37億元、人民幣6.34億元和人民幣1.92億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣55.91億元、人民幣6.07億元和人民幣1.73億元），利息支出為人民幣5.57億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣4.94億元）以及b）本集團截至2026年6月30日止6個月期間對中國石化集團公司及其子公司銷售類交易金額為人民幣748.46億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣395.29億元），包括貨品銷售為人民幣734.64億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣381.73億元），利息收入為人民幣13.20億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣13.23億元），代理佣金收入為人民幣0.62億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣0.33億元）。

20 關聯方交易*（續）*

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易*（續）*

截至2026年6月30日止6個月期間，本集團支付予中國石化集團公司及其子公司、聯營公司和合營公司的土地、房屋及其他租金分別為人民幣56.41億元、人民幣6.37億元和人民幣2.02億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣55.94億元、人民幣6.11億元和人民幣1.89億元），承擔的租賃負債利息支出為人民幣36.88億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣37.84億元）。本集團作為承租方未從中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司取得單項重大的使用權資產。

於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團就銀行向聯營公司和合營公司提供信貸作出的擔保如附註19所示。除此之外，本集團沒有其他對中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司作出的銀行擔保。

註：

(i) 貨品銷售是指銷售原油、中間石化產品、石油產品及輔助性生產材料。

(ii) 採購是指採購直接與本集團業務有關的物料及公用事業供應，如採購原料和輔助材料及相關服務、供水、供電及氣體供應等。

(iii) 儲運是指使用鐵路、道路及水路運輸服務、管輸、裝卸及倉儲設施等發生的成本。

(iv) 勘探及開發服務包括由勘探開發所產生的直接成本，包括地球物理、鑽井、測井及錄井服務等。

(v) 與生產有關的服務是指就本集團業務提供的輔助服務，如設備維修和一般保養、保險、科技研究、通訊、救火、保安、物檢及化驗、資訊科技、設計及工程、建設（包括興建油田設施、煉油廠及化工廠）、機器及零部件生產、安裝、項目監理、環保以及管理服務等。

(vi) 代理佣金收入是指向若干中國石化集團公司擁有的企業提供銷售及採購代理服務所收取的佣金。

(vii) 利息收入是指從存放於中國石化集團公司控制的金融機構－中國石化財務有限責任公司（「中石化財務公司」）及中國石化盛駿國際投資有限公司的存款所取得的利息收入。適用利率按現行儲蓄存款利率釐定。於2026年6月30日的存款結餘為人民幣839.93億元（2025年12月31日：人民幣745.71億元）。

(viii) 利息支出是指從中國石化集團公司及其附屬公司借入的借款所產生的利息支出。

(ix) 本集團從中國石化集團公司及其子公司獲得借款、票據貼現及開具承兌匯票等。

20 關聯方交易*（續）*

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易*（續）*

關於重組，本公司和中國石化集團公司已達成一系列的協議。根據協議內容，1）中國石化集團公司會向本集團提供貨物和產品，以及一系列的輔助、社會和支持服務，以及2）本集團會向中國石化集團公司售賣若干貨品。這些協議對本集團截至2026年6月30日止6個月期間的營運業績存在影響。這些協議的條款現概述如下：

- 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬貨品和輔助服務互供協議（「互供協議」），並於2000年1月1日起生效。根據互供協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干輔助生產服務、建築服務、信息諮詢服務、供應服務以及其他的服務和產品。雖然中國石化集團公司和本公司都可以在不少於六個月的通知期後終止互供協議，但中國石化集團公司同意，在本集團未能從第三方獲得等同的服務的情況下，不會終止該協議。至於中國石化集團公司為本集團所提供的服務與產品的定價政策，現列述如下：

  (1) 以國家規定的價格為準；

  (2) 若國家沒有規定價格，則以國家的指導價格為準；

  (3) 若國家既無規定價格，亦無指導價格，則以市場價格為準；或

  (4) 若以上皆不適用，則以各方協商的價格為準，定價的基礎為提供該類服務的合理開支再加上不高於6%的毛利。

- 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬文教衛生服務協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述互供協議的內容一致。

- 本公司已與中國石化集團公司達成一系列租賃協議，租賃若干土地和建築物，並於2000年1月1日起生效。土地的租期為40年或50年，建築物的租期為20年。本公司和中國石化集團公司可以每三年磋商土地租金，而建築物租金的磋商可每年進行。但有關的租金不能高於獨立第三方所確定的市價。

- 本公司與中國石化集團公司達成協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議內容，本集團有權使用中國石化集團公司開發的若干商標、專利、技術或計算機軟件。

- 本公司已與中國石化集團公司達成專利經營權協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司擁有的油庫及加油站只銷售本集團供應的煉油產品。

- 在2000年簽訂的一系列持續性關聯交易協議的基礎上，針對2025年1月1日開始的持續關聯交易，本公司與中國石化集團公司已於2024年8月23日簽定了持續關聯第七補充協議，對互供協議、土地使用權租賃及房產租賃合同下的持續關聯交易的條款作出修訂。

20 關聯方交易*（續）*

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易*（續）*

本集團與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司之間於各個會計科目的往來款項餘額列示如下：

	2026年 6月30日 人民幣百萬元	2025年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	19,462	12,982
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	50	41
預付費用及其他流動資產	17,458	21,509
長期預付款及其他非流動資產	5,107	7,072
應收款項總額	**42,077**	**41,604**
應付賬款及應付票據	27,669	22,984
合同負債	3,878	4,346
其他應付款	31,974	28,403
其他非流動負債	10,336	9,536
中國石化集團公司及其附屬公司短期借款及長期借款一年內到期部分	14,696	11,921
中國石化集團公司及其附屬公司長期借款除一年內到期部分	19,797	20,116
租賃負債（包含一年內到期部分）	150,406	150,938
應付款項總額	**258,756**	**248,244**

除短期借款及長期借款外，應收／應付中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的款項是無息及無擔保的，並且是按照一般的商業條款進行償還。與來自中國石化集團公司及其附屬公司的短期借款及長期借款有關的條款列於附註15。

於2026年6月30日及截至該日止6個月期間，以及於2025年12月31日及截至該日止年度，應收中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的款項中並未計提個別重大的信用減值損失。

(b) 關鍵管理人員的酬金

關鍵管理人員是指有權利和責任直接或間接策劃、指導和控制本集團活動的人員，包括本集團的董事及監事（本公司於2025年12月不再設置監事會）。對關鍵管理人員的報酬如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2026年 人民幣千元	2025年 人民幣千元
日常在職報酬	2,324	4,617
退休金供款	100	294
	2,424	**4,911**

(c) 退休金計劃供款

本集團為員工參與了各省市政府組織的指定供款退休金計劃。於2026年6月30日及2025年12月31日，並沒有重大應付未付的退休福利計劃供款。

20 關聯方交易*（續）*

(d) 與其他中國國有企業的交易

本集團是一家國有能源化工企業，在以中國政府、政府機關和機構直接或間接擁有或控制的企業（統稱為「國有企業」）為主的經濟體制中運營。

除了與中國石化集團公司及其附屬公司的交易外，本集團還與其他國有企業進行但不限於以下交易：

- 銷售和採購商品及輔助原料；
- 提供和接受服務；
- 資產租賃；
- 存款及借款；及
- 使用公共事業。

執行以上交易時所遵照的條款與跟非國有企業訂立的交易條款相若。

21 分部報告

分部信息是按照集團的經營分部來編製的。分部報告的形式是基於本集團管理要求及內部報告制度。

本集團主要經營決策者確定以下五個報告分部，其報告形式與呈報予主要經營決策者用以決定各分部進行資源分配及評價業績的報告形式一致。本集團並未合併任何經營分部以組成下列經營分部。

(i) 勘探及開發 — 勘探及開發油田、生產原油及天然氣，並銷售這些產品予本集團的煉油分部及外界客戶。

(ii) 煉油 — 加工及提煉源自本集團勘探及開發分部和外界供應商的原油，以及製造及銷售石油產品予本集團的化工、營銷及分銷分部和外界客戶。

(iii) 營銷及分銷 — 擁有及經營油庫及加油站，並通過批發及零售網絡，分銷和銷售已煉制的石油產品，主要為汽油、柴油及天然氣。

(iv) 化工 — 製造及銷售石化產品、衍生石化產品及其他化工產品予外界客戶。

(v) 本部及其他 — 主要包括本集團進出口公司的貿易業務和其他附屬公司所進行的研究及開發工作。

劃分這些分部的主要原因是本集團獨立地管理勘探及開發、煉油、營銷及分銷、化工及本部及其他業務。由於這些分部均製造及／或分銷不同的產品，應用不同的生產程序，而且在營運和毛利方面各具特點，故每個經營分部都是各自獨立地管理。

21 分部報告*（續）*

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息

本集團主要經營決策者是按照經營收益來評估各個經營分部的表現和作出資源分配，不考慮融資成本或投資收益的影響。分部間轉讓定價是按本集團政策以市場價格或成本加適當的利潤釐定。

專屬個別分部經營的指定資產和負債計入該分部的總資產和總負債內。分部資產包含全部的有形和無形資產，但於聯營公司及合營公司的權益、投資、遞延所得稅資產、現金及現金等價物、於金融機構的定期存款及其他未分配資產除外。分部負債不包括短期債務、應付所得稅、長期債務、中國石化集團公司及其附屬公司借款、遞延所得稅負債及其他未分配負債。

下表所示為本集團各個業務分部的資料：

	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
主營業務收入		
勘探及開發		
對外銷售	76,572	82,883
分部間銷售	76,727	60,349
	153,299	**143,232**
煉油		
對外銷售	90,335	80,040
分部間銷售	610,251	576,790
	700,586	**656,830**
營銷及分銷		
對外銷售	716,429	727,814
分部間銷售	4,817	3,703
	721,246	**731,517**
化工		
對外銷售	192,798	196,479
分部間銷售	42,425	42,060
	235,223	**238,539**
本部及其他		
對外銷售	333,246	293,171
分部間銷售	381,310	368,526
	714,556	**661,697**
抵銷分部間銷售	(1,115,530)	(1,051,428)
合併主營業務收入	**1,409,380**	**1,380,387**
其他經營收入		
勘探及開發	1,290	1,424
煉油	1,610	1,494
營銷及分銷	20,016	21,070
化工	2,910	3,399
本部及其他	1,355	1,278
合併其他經營收入	**27,181**	**28,665**
營業收入	**1,436,561**	**1,409,052**

21 分部報告*（續）*

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息*（續）*

	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
業績		
經營收益／（虧損）		
按分部		
— 勘探及開發	28,729	23,638
— 煉油	17,021	3,535
— 營銷及分銷	5,682	7,959
— 化工	(247)	(4,224)
— 本部及其他	365	1,645
— 抵銷	(14,340)	870
經營收益總額	**37,210**	**33,423**
應佔聯營公司及合營公司的收益		
— 勘探及開發	1,455	1,883
— 煉油	465	(267)
— 營銷及分銷	3,170	1,366
— 化工	(138)	390
— 本部及其他	2,037	2,673
應佔聯營公司及合營公司的收益合計	**6,989**	**6,045**
投資收益／（損失）		
— 勘探及開發	(1)	–
— 煉油	11	13
— 營銷及分銷	101	37
— 化工	(190)	(261)
— 本部及其他	213	286
分部投資收益	**134**	**75**
融資成本	**(6,652)**	**(8,426)**
除稅前利潤	**37,681**	**31,117**

	2026年	2025年
	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
資產		
分部資產		
— 勘探及開發	506,624	508,774
— 煉油	300,323	310,708
— 營銷及分銷	371,788	376,116
— 化工	319,379	318,337
— 本部及其他	197,274	155,123
合併分部資產	**1,695,388**	**1,669,058**
於聯營公司及合營公司的權益	254,110	249,982
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	4,185	7,156
遞延所得稅資產	21,709	20,082
現金及現金等價物及於金融機構的定期存款	185,768	150,873
其他未分配資產	36,074	56,334
總資產	**2,197,234**	**2,153,485**
負債		
分部負債		
— 勘探及開發	204,652	196,323
— 煉油	73,231	69,119
— 營銷及分銷	241,546	247,154
— 化工	104,123	108,193
— 本部及其他	146,211	163,897
合併分部負債	**769,763**	**784,686**
短期債務	110,528	108,335
應付所得稅	2,410	1,607
長期債務	246,849	215,148
中國石化集團公司及其附屬公司借款	34,493	32,037
遞延所得稅負債	7,115	6,401
其他未分配負債	23,169	18,395
總負債	**1,194,327**	**1,166,609**

21 分部報告*（續）*

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息*（續）*

	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
資本支出		
勘探及開發	28,417	27,609
煉油	6,873	5,518
營銷及分銷	2,358	2,754
化工	9,791	7,348
本部及其他	1,241	539
	48,680	**43,768**
折舊、折耗及攤銷		
勘探及開發	27,823	25,926
煉油	10,510	10,122
營銷及分銷	12,382	12,230
化工	10,496	10,391
本部及其他	2,258	2,486
	63,469	**61,155**
長期資產減值虧損		
勘探及開發	–	–
煉油	–	–
營銷及分銷	3	–
化工	7	–
本部及其他	–	–
	10	**–**

(2) 地區信息

本集團按不同地區列示本集團對外交易收入和非流動資產（不包括金融資產和遞延所得稅資產）的地區信息。在列示本集團地區信息時，分部收入是按客戶的所在地進行劃分，分部資產是按照資產的所在地進行劃分。截至2026年6月30日止6個月期間，本集團來自中國大陸的對外交易收入和非流動資產分別為人民幣11,183.38億元（截至2025年6月30日止6個月期間：人民幣11,285.12億元）及人民幣15,196.49億元（2025年12月31日：15,449.58億元），佔對外交易收入總額和佔非流動資產總額比例分別為77.8%（截至2025年6月30日止6個月期間：80.1%）及96.5%（2025年12月31日：96.5%）。除此之外無分部收入或分部資產佔比超過10%的其他單一國家或地區。

22 金融風險管理及公允價值

概要

本集團的金融資產包括現金及現金等價物、於金融機構的定期存款、以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產、衍生金融資產、應收賬款、應收中國石化集團公司及其附屬公司款項、應收聯營公司及合營公司款項、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其他應收款。本集團的金融負債包括短期債務、中國石化集團公司及其附屬公司借款、衍生金融負債、應付賬款及應付票據、應付中國石化集團公司及其附屬公司款項、應付聯營公司及合營公司款項、其他應付款、長期債務及租賃負債。

本集團使用的金融工具具有以下風險：

- 信用風險；
- 流動性風險；及
- 市場風險。

董事會全權負責建立並監督本集團的風險管理架構，以及制定和監察本集團的風險管理政策。

本集團已制定風險管理政策以辨明和分析本集團面臨的風險，並設置適當的風險限制和控制措施以監控風險是否在限制範圍內。風險管理政策及系統須定期進行審閱以反映市場環境及本集團經營活動的變化。本集團通過其培訓和管理控制及程序，旨在建立具紀律性及建設性的控制環境，使得身處其中的員工明白自身的角色及義務。內部審計部門會就風險管理控制及程序進行定期和專門的審閱，審閱結果將會上報本集團的審計委員會。

信用風險

(i) 風險管理

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失，即為信貸風險。信貸風險主要來自本集團的於金融機構的存款（包含結構性存款）及應收客戶款項。為控制存款帶來的信用風險，本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。於2026年6月30日，除應收中國石化集團公司及其附屬公司的款項外，本集團不存在應收某單一客戶款項佔本集團應收賬款10%以上的情況。本集團不斷就本集團顧客的財務狀況進行信貸評估，一般不會要求就應收賬款提供抵押品。本集團會計提信用減值損失。實際的損失並沒有超出管理層預期的數額。

現金和現金等價物、於金融機構的定期存款、以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產、衍生金融資產、應收賬款、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其他應收款的賬面值為本集團對於金融資產的最大信貸風險。

(ii) 金融資產減值

本集團適用預期信用損失模型的金融資產主要為銀行存款、應收賬款及應收票據和其他應收款。

本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金，未發現重大減值損失。

對於應收賬款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，本集團採用國際財務報告會計準則第9號簡化方法按照全部應收賬款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整個存續期的預期信用損失計量損失準備。

本集團依據組合信用風險特徵和逾期天數將應收賬款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分為不同組合計算預期信用損失。

違約損失率考慮了應收款項存續期間內的實際信用損失經驗計算，並根據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進行調整。本集團根據不同的經營分部計算違約損失率。

22 金融風險管理及公允價值*（續）*

信用風險*（續）*

(ii) 金融資產減值*（續）*

下表列示了在2026年6月30日及2025年12月31日，本集團對應收賬款的信用風險敞口及預期信用損失的相關信息。

		按個別認定法計提壞賬準備的應收款項		按逾期天數與違約損失率計提的壞賬準備		
2026年6月30日	**應收賬款原值** **人民幣百萬元**	**原值** **人民幣百萬元**	**壞賬準備** **人民幣百萬元**	**違約損失率** **%**	**壞賬準備** **人民幣百萬元**	**壞賬準備合計** **人民幣百萬元**
未逾期及逾期一年以內	73,490	11,214	1	0.1%	49	50
逾期一至兩年	86	22	–	26.6%	17	17
逾期兩至三年	234	116	8	60.2%	71	79
逾期三年以上	3,797	3,375	3,230	100.0%	422	3,652
合計	**77,607**	**14,727**	**3,239**		**559**	**3,798**

		按個別認定法計提壞賬準備的應收款項		按逾期天數與違約損失率計提的壞賬準備		
2025年12月31日	應收賬款原值 人民幣百萬元	原值 人民幣百萬元	壞賬準備 人民幣百萬元	違約損失率 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備合計 人民幣百萬元
未逾期及逾期一年以內	50,824	12,101	4	0.1%	42	46
逾期一至兩年	113	20	3	32.3%	30	33
逾期兩至三年	221	120	6	64.4%	65	71
逾期三年以上	3,935	3,494	3,330	100.0%	441	3,771
合計	**55,093**	**15,735**	**3,343**		**578**	**3,921**

該企業的所有其他應收款項均被認為信用風險較低，因此在此期間確認的損失準備僅限於12個月的預期損失。考慮到其他應收款的過往到期付款支付記錄及目前付款能力，本集團認為其他應收款的信用風險並未顯著增加，因此按照未來12個月內預期信用損失的金額計量其損失準備。

流動性風險

流動性風險為本集團在履行與金融負債有關的義務時遇到資金短缺的風險。本集團管理流動性的方法是在正常和資金緊張的條件下盡可能確保有足夠的流動性來履行到期債務，而不至於造成不可接受的損失或對本集團信譽的損害。管理層每月編製現金流量預算以確保本集團擁有足夠的流動性履行到期支付義務。本集團還與金融機構進行融資磋商，保持一定水平的備用授信額度以降低本集團的流動性風險。

於2026年6月30日，本集團從若干中國境內的金融機構獲取備用授信額度，在無擔保條件下本集團可獲取借貸總額最高為人民幣7,078.01億元（2025年12月31日：人民幣7,048.27億元）的貸款，加權平均年利率為2.02%（2025年：2.20%）。於2026年6月30日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣750.93億元（2025年12月31日：人民幣294.21億元），並已計入借款中。

22 金融風險管理及公允價值*（續）*

流動性風險*（續）*

下表顯示了本集團於財務狀況表日的金融負債，基於未折現的現金流量（包括根據合同利率或本財務狀況表日適用的浮動利率計算的應付利息金額）的到期日分析，以及本集團被要求償還這些負債的最早日期：

	2026年6月30日					
	賬面值 人民幣百萬元	未折現 現金流量總額 人民幣百萬元	一年以內或 隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期債務	110,528	111,382	111,382	–	–	–
長期債務	246,849	308,762	43,717	93,036	102,776	69,233
中國石化集團公司及其附屬公司借款	34,493	35,530	15,898	2,564	9,452	7,616
租賃負債	175,076	249,596	19,588	11,349	33,633	185,026
衍生金融負債	3,180	3,180	3,180	–	–	–
應付賬款及應付票據	241,790	241,790	241,790	–	–	–
其他應付款	108,833	108,833	108,833	–	–	–
	920,749	**1,059,073**	**544,388**	**106,949**	**145,861**	**261,875**

	2025年12月31日					
	賬面值 人民幣百萬元	未折現 現金流量總額 人民幣百萬元	一年以內或 隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期債務	108,335	109,462	109,462	–	–	–
長期債務	215,148	234,112	4,453	62,444	100,760	66,455
中國石化集團公司及其附屬公司借款	32,037	36,550	14,486	3,106	9,934	9,024
租賃負債	175,486	251,746	18,865	11,313	33,384	188,184
衍生金融負債	5,676	5,676	5,676	–	–	–
應付賬款及應付票據	263,459	263,459	263,459	–	–	–
其他應付款	101,263	101,263	101,263	–	–	–
	901,404	**1,002,268**	**517,664**	**76,863**	**144,078**	**263,663**

管理層相信本集團持有的現金、來自經營活動的預期現金流量及自金融機構獲得的授信額度可以滿足本集團短期及長期的資金需求。

市場風險

市場價格的變動，如外匯匯率及利率的變動即構成市場風險。市場風險管理的目標為管理及控制市場風險於可接受的變量內，並同時最優化風險回報。

22 金融風險管理及公允價值*（續）*

市場風險*（續）*

(a) 貨幣風險

貨幣風險來自以不同於個別實體的功能性貨幣計量的外幣金融工具。

本集團於2026年6月30日不存在不同於個別實體的功能性貨幣計量的重大外幣金融工具，因此沒有重大的外匯風險敞口及匯率風險。

(b) 利率風險

本集團的利率風險主要來自短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款。按浮動利率或固定利率計算的債務導致本集團分別面對現金流利率風險及公允價值利率風險。本集團的短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款的利率和還款期載於附註15。

於2026年6月30日，假設其他所有條件保持穩定，估計浮動利率上升／下降100個基點，將導致本集團的期間利潤減少／增加約人民幣11.06億元（2025年12月31日：減少／增加人民幣15.33億元）。此敏感性分析是基於利率變動是發生於財務狀況表日及應用於本集團於當日面對現金流利率風險的借款上。此分析與2025年的基礎一致。

(c) 商品價格風險及套期會計

本集團從事石油及天然氣經營，並使本集團面臨與原油、成品油及其他化工產品價格相關的商品價格風險。原油、成品油及其他化工產品價格的波動可能對本集團造成重大影響。本集團使用包括商品期貨和商品掉期在內的衍生金融工具以規避部分此等風險。

基於對市場的動態研判，結合資源需求和生產經營計劃，本集團對交易頭寸產生的市場風險敞口進行評估和監測，持續管理和對沖因市場變化而產生的商品價格波動風險。

於2026年6月30日，本集團持有若干指定為有效現金流量套期及經濟套期的原油、成品油及其他化工產品商品合同。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美元每桶，將導致衍生金融工具公允價值的變動使本集團的利潤減少／增加約人民幣16.24億元（2025年12月31日：增加／減少約人民幣43.85億元），並導致本集團的其他儲備減少／增加約人民幣25.42億元（2025年12月31日：減少／增加人民幣88.12億元）。此敏感性分析是假設價格變動於財務狀況表日發生，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。此分析與2025年的基礎一致。

對於應用現金流量套期會計的套期關係，相應的現金流量套期儲備變動情況如下：

	本集團 截至6月30日止6個月期間	
	2026年 **人民幣百萬元**	2025年 人民幣百萬元
期初餘額	4,257	3,338
本期確認的套期公允價值變動的有效套期	(419)	101
轉入合併利潤表的金額	11,133	(1,382)
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	(5,614)	14
相關所得稅	(786)	136
期末餘額	**8,571**	**2,207**

22 金融風險管理及公允價值*(續)*

公允價值

(i) 公允價值計量的金融工具

下表列示了以在財務狀況表日按《國際財務報告會計準則第13號－公允價值計量》定義的公允價值的三個層級的分類（以公允價值計量的金融工具的賬面價值）。每項金融工具的公允價值計量歸為於哪個層級取決於對其公允價值計量而言重要的輸入變量的分類的最低層級。這些層級的規定如下：

- 第一層級（最高層級）：以相同金融工具在活躍市場的報價（未經調整）計量的公允價值。
- 第二層級：以類似金融工具在活躍市場的報價，或均採用可直接或間接觀察的市場數據為主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。
- 第三層級（最低層級）：採用非可觀察的市場數據為任何主要輸入變量的估值技術計量的公允價值。

2026年6月30日

	第一層級 人民幣百萬元	第二層級 人民幣百萬元	第三層級 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
資產				
交易性金融資產：				
－基金投資	3	–	–	3
衍生金融資產：				
－衍生金融資產	7,316	2,841	–	10,157
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產：				
－權益投資	3,903	–	282	4,185
－應收賬款及應收票據	–	–	18,114	18,114
	11,222	**2,841**	**18,396**	**32,459**
負債				
衍生金融負債：				
－衍生金融負債	2,352	828	–	3,180
	2,352	**828**	**–**	**3,180**

2025年12月31日

	第一層級 人民幣百萬元	第二層級 人民幣百萬元	第三層級 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
資產				
交易性金融資產：				
－基金投資	4	–	–	4
衍生金融資產：				
－衍生金融資產	758	604	–	1,362
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產：				
－權益投資	6,840	–	316	7,156
－應收賬款及應收票據	–	–	5,340	5,340
	7,602	**604**	**5,656**	**13,862**
負債				
衍生金融負債：				
－衍生金融負債	3,796	1,880	–	5,676
	3,796	**1,880**	**–**	**5,676**

截至2026年6月30日止6個月期間，金融工具第一層級和第二層級之間並無發生轉移。

本集團管理層採用現金流量折現模型評估第三層級金融資產的公允價值。管理層評估應收賬款及應收票據公允價值的輸入值主要是基於同類工具的利率水平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。

22 金融風險管理及公允價值*(續)*

公允價值*(續)*

(ii) 非公允價值計量的金融工具的公允價值

下文所載關於本集團金融工具公允價值的估計數字、方法和假設的披露，是為符合《國際財務報告會計準則》第7號及第9號的規定而作出，應與本集團的合併財務報表和相關附註一併閱讀。本集團是使用其認為合適的市場信息和評估方法來釐定估計的公允價值數額。然而，在詮釋市場數據時需要作出一定的判斷，以便定出公允價值的估計數字。因此，本文所呈示的估計數字不一定可以標示本集團在目前市況下變現的數額。當採用的市場假設及／或是估計方法有異時，便可能對估計的公允價值數額構成重大的影響。

除長期負債和對非公開報價的權益性證券投資外，本集團非公允價值計量的金融工具期限較短，故這些工具的公允價值與賬面值相若。長期負債的公允價值是按未來現金貼現值並採用提供予本集團大致上相同性質及還款期的借款的現行市場利率，由1.58%至3.68%(2025年12月31日：1.80%至3.87%)，而作出估計。下表是本集團於2026年6月30日及2025年12月31日長期負債(不包括中國石化集團公司及其附屬公司借款)賬面值和公允價值：

	2026年6月30日人民幣百萬元	2025年12月31日人民幣百萬元
賬面價值	296,216	300,328
公允價值	288,764	261,898

本集團沒有制定一套必須的內部評估模式評估自中國石化集團公司及其附屬公司借款的公允價值。基於本集團的重組、現時的資本結構和借款條款，取得類似借款的貼現率及借款利率的成本過高。因此，評估該等借款的公允價值並不可行。

除以上項目，於2026年6月30日及2025年12月31日，本集團的各項金融資產和金融負債的賬面價值與公允價值之間無重大差異。

23 會計估計及判斷

本集團的財務狀況和經營業績容易受到與編製合併財務報表有關的會計方法、假設及估計所影響。該等假設及估計是以管理層認為合理的過往經驗和其他不同因素作為基礎，而這些經驗和因素均為對未能從其他來源確定的事宜作出判斷的基準。管理層會持續對這些估計作出評估。由於實際情況、環境和狀況的改變，故實際業績可能有別於這些估計。

在審閱合併財務報表時，需要考慮的因素包括重要會計政策的選擇、對應用這些政策產生影響的判斷及其他不明朗因素，以及狀況和假設變動對已匯報的業績的敏感程度等。重要會計政策載列於附註2。管理層相信，下列重要會計政策包含編製合併財務報表時所採用的最重要的判斷和估計。

23 會計估計及判斷*(續)*

油氣資產和儲量

勘探及開發分部的油氣生產活動的會計處理方法受專為油氣行業而設的會計法規所規限。油氣生產活動可採用下列兩個方法計算：成果法和完全成本法。本集團已選擇採用成果法。成果法反映勘探礦產資源的固有波動性，不成功的探井成本在發生時記入費用。這些成本主要包括干井成本、地震成本和其他勘探成本。按照完全成本法，這些成本會被資本化，並隨時間沖銷或折舊。

鑒於編製這些資料涉及主觀的判斷，本集團油氣儲量的工程估計存有內在的不精確性，並僅近似數量數額。在估計油氣儲量可確定為「探明儲量」之前，需要遵從若干有關工程標準的權威性指引。探明及探明已開發儲量的估計須至少每年更新一次，並計入各個油田最近的生產和技術資料。此外，由於價格及成本水平按年變更，因此，探明及探明已開發儲量的估計也會出現變動。就會計目的而言，這些變動視為估計變更處理，並按預期基準反映在相關的折舊率中。油氣儲量將對油氣資產賬面價值可收回性的評估產生直接影響。如果本集團下調了探明儲量的估計，本集團的利潤將由於油氣資產折耗費用的變化或油氣資產賬面價值的減記而受到影響。

本集團對油氣資產未來的拆除費用的估計是按照類似區域目前的行業慣例考慮預期的拆除方法，包括油氣資產預期的經濟年限、技術和價格水平的因素，並參考工程的估計後進行的。預計未來拆除費用的現值資本化為油氣資產，並且以同等金額計入相應的拆除成本的預計負債中。

儘管工程估計存有內在的不精確性，這些估計被用作折舊費用、減值損失及未來拆除費用的基準。有關探明油氣資產的資本化成本是按產量法以產量和油氣儲量為基礎進行攤銷。

長期資產減值損失

倘若情況顯示長期資產的賬面淨值可能無法收回，有關資產便會視為「已減值」，並可能根據《國際會計準則》第36號「資產減值」確認減值損失。本集團會定期評價長期資產的賬面值，以確定可收回數額是否下跌至低於賬面值。當事項或環境變動（含環境保護及能源轉型因素）顯示資產的賬面值可能無法收回時，有關資產便會進行減值測試。如果出現下跌跡象，賬面值便會減至可收回值。每年度本集團對商譽的可收回值進行評估。可收回值是以淨售價與使用價值兩者中的較高者計算。由於本集團難以獲得資產的公開市價，因此難以準確地估計售價。因此，本集團按資產的使用價值確定可收回金額。

預計資產的未來現金流量以經管理層批准的最近財務預算或者預測數據，以及該預算或者預測期之後年份穩定的或者遞減的增長率為基礎。如遞增的增長率是合理的，則以遞增的增長率為基礎。在恰當、合理的情況下，該增長率可以是零或者負數。建立在預算或者預測基礎上的預計現金流量通常涵蓋五年，如更長的期間是合理的，則可以涵蓋更長的期間。在對預算或者預測期之後年份的現金流量進行預計時，所使用的增長率除了能夠證明更高的增長率是合理的之外，不超過本集團經營的產品所處行業或市場的長期平均增長率，或者該資產所處市場的長期平均增長率。在確定折現率時，通常以加權平均資本成本為依據。

在釐定使用價值時，該資產所產生的預期現金流量會貼現至其現值，因而需要對原油、天然氣、煉油及化工產品的未來銷售價格、生產成本、產品結構、產量、生產剖面、油氣儲量及折現率等作出重大判斷。管理層在釐定與可收回數額相若的合理數額時會採用所有容易可供使用的資料，包括根據合理和可支持的假設所作出的估計和銷售量、售價、經營成本及折現率的預測。

23 會計估計及判斷*(續)*

折舊

物業、廠房及設備除油氣資產外均在考慮其估計殘值後，於預計可使用年限內按直線法計提折舊。管理層至少每年審閱資產的預計可使用年限，以確定將記入每一報告期的折舊費用數額。預計可使用年限是本集團根據對同類資產的以往經驗並結合預期的技術的改變確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊費用進行調整。

預期信用損失的計量

本集團考慮有關過去事項、當前狀況以及對未來經濟狀況的預測等合理且有依據的信息，使用準備矩陣計算並確認預期信用損失。本集團定期監控並覆核與預期信用損失計算相關的假設。

存貨跌價準備

假若存貨成本高於可變現淨值，存貨跌價準備將會被確認。可變現淨值是在日常業務中的估計售價減估計完成生產及銷售所需的成本。管理層以可得到的資料作為估計的基礎，其中包括產成品的市場價格，及過往的營運成本。如實際售價低於或完成生產的成本高於估計，實際存貨跌價準備將會高於估計數額。

24 已頒布但尚未生效的標準

多項新準則及準則修訂於2026年1月1日之後開始的年度期間生效，並允被提前採用。本集團在編製中期合併財務報表時未提前採用任何即將生效的新準則或修訂準則。

(C) 按遵從中國企業會計準則和國際財務報告會計準則的會計政策編製的財務報表之差異（未經審計）

除財務報表中某些項目的分類不同及下述的會計賬目處理差異外，本集團按遵從中國企業會計準則和國際財務報告會計準則的會計政策編製的財務報表無重大差異。以下調節表是作為補充資料而並非基本財務報告的組成部分，也不包括分類、列示及披露事項的差異。該等資料未經過獨立審計或審閱。其主要差異如下：

(i) 政府補助

按中國企業會計準則，政府提供的補助，按國家相關文件規定作為「資本公積」處理的，則從其規定計入資本公積。而按國際財務報告會計準則，與購買固定資產相關的政府補助金確認為遞延收益，隨資產使用而轉入當期損益。

(ii) 安全生產費

按中國企業會計準則，按國家規定提取的安全生產費，計入當期損益並在所有者權益中的「專項儲備」單獨反映。發生與安全生產相關的費用性支出時，直接沖減「專項儲備」。使用形成與安全生產相關的固定資產時，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，相關資產在以後期間不再計提折舊。而按國際財務報告會計準則，費用性支出於發生時計入損益，資本性支出於發生時確認為固定資產，按相應的折舊方法計提折舊。

(iii) 專項借款匯兑損益的資本化調整

按中國企業會計準則，外幣專項借款本金及利息的匯兑差額，應當予以資本化，計入符合資本化條件的資產的成本。而按國際財務報告會計準則，除了作為利息費用調整的外幣借款產生的匯兑差額部分可予以資本化外，其他均計入當期損益。

就按中國企業會計準則計算之股東權益和按國際財務報告會計準則計算之權益的重大差異的影響分析如下：

	注	**2026年 6月30日 人民幣百萬元**	2025年 12月31日 人民幣百萬元
按中國企業會計準則編製的財務報表之股東權益		1,005,784	989,772
調整：			
政府補助	(i)	(745)	(764)
專項借款匯兑損益的資本化調整	(iii)	(2,132)	(2,132)
按國際財務報告會計準則編製的財務報表之權益*		**1,002,907**	**986,876**

就按中國企業會計準則計算之淨利潤和按國際財務報告會計準則計算之本期間利潤的重大差異的影響分析如下：

	注	截至6月30日止6個月期間 **2026年 人民幣百萬元**	2025年 人民幣百萬元
按中國企業會計準則編製的財務報表之淨利潤		29,993	23,560
調整：			
政府補助	(i)	19	28
安全生產費	(ii)	1,019	1,125
其他		(1)	(2)
專項借款匯兑損益的資本化調整	(iii)	–	1,199
按國際財務報告會計準則編製的財務報表之本期間利潤*		**31,030**	**25,910**

* 以上節錄自按遵從國際財務報告會計準則的會計政策編製的財務報表數字。

下列文件於2026年8月21日（星期五）後備置於本公司法定地址，以供監管機構及股東依據法律法規或本公司《公司章程》在正常工作時間內查閱：

1. 董事長侯啟軍先生親筆簽署的2026年半年度報告的正本；

2. 董事長侯啟軍先生，總裁萬濤先生及財務總監兼會計機構負責人壽東華女士親筆簽署的本公司按中國企業會計準則、國際財務報告會計準則分別編製的截至2026年6月30日止六個月期間的財務報告和合併財務報告正本；

3. 審計師簽署的以上財務報告審閱報告正本；及

4. 本報告期間在符合中國證監會規定條件的報刊上公開披露過的文件。

承董事會命
侯啟軍
董事長

中國北京，2026年8月21日

本報告分別以中、英文兩種語言印制，在對兩種文本的説明上發生歧義時，以中文為準。