



中国石化
SINOPEC



2025 半年度報告

中国石油化工股份有限公司
SINOPEC CORP.

目錄

2	公司簡介
4	主要財務數據及指標
8	董事長致辭
10	經營業績回顧及展望
14	管理層討論與分析
26	公司治理、環境和社會
30	重要事項
42	股份變動及股東情況
45	債券相關情況
47	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2025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：中國石化董事會及其董事、監事會及其監事、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。中國石化董事長侯啟軍先生，副董事長、總裁趙東先生，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。中國石化審計委員會已審閱中國石化截至2025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

中國石化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。中國石化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；石油煉製、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：

「中國石化」是指中國石油化工股份有限公司

「本公司」或「公司」是指中國石化及其附屬公司

「中國石化集團公司」是指中國石化的控股股東中國石油化工集團有限公司

「中國石化集團」是指中國石化集團公司及其附屬公司

「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、天然氣產量和原油加工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：1噸約7.25桶

天然氣產量：1立方米=35.31立方英尺

原油加工量：1噸約7.35桶

中國石化基本情況如下：**法定名稱**

中國石油化工股份有限公司

中文簡稱

中國石化

英文名稱

China Petroleum & Chemical Corporation

英文簡稱

Sinopec Corp.

香港上市規則下的授權代表

趙東先生、黃文生先生

董事會秘書

黃文生先生

證券事務代表

張徵先生

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>

電子郵件：ir@sinopec.com

境內信息披露及備置地點變更情況

本報告期內，中國石化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
股票簡稱：中國石化
股票代碼：600028

H股： 香港聯合交易所有限公司
股票簡稱：中國石油化工股份
股票代碼：00386

公司註冊地址的變更情況

本報告期內，中國石化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		本報告期比
	2025年	2024年	上年同期增減
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	(%)
營業收入	1,409,052	1,576,131	(10.6)
利潤總額	28,767	50,868	(43.4)
歸屬於母公司股東淨利潤	21,483	35,703	(39.8)
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	21,215	35,582	(40.4)
經營活動產生的現金流量淨額	61,016	42,269	44.4
	於2025年	於2024年	本報告期
	6月30日	12月31日	比上年期末增減
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	(%)
歸屬於母公司股東權益	827,449	819,922	0.9
總資產	2,144,939	2,084,771	2.9

(2) 主要財務指標

項目	截至6月30日止6個月期間		本報告期比上年同期增減 (%)
	2025年 人民幣元	2024年 人民幣元	
基本每股收益	0.177	0.296	(40.2)
稀釋每股收益	0.177	0.296	(40.2)
扣除非經常性損益後的基本每股收益	0.175	0.295	(40.7)
加權平均淨資產收益率(%)	2.61	4.37	(1.76)個百分點
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率(%)	2.58	4.36	(1.78)個百分點

(3) 非經常性損益項目及涉及金額

項目	截至2025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	(557)	
捐贈支出	42	
政府補助	(453)	
持有和處置各項投資的收益	(71)	
其他各項非經常性收入和支出淨額	330	
小計	(709)	
相應稅項調整	256	
合計	(453)	
其中：		
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(268)	
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(185)	

(4) 財務報表項目變動情況表

本報告期內，數據變動幅度達30%以上的報表項目具體情況及變動原因說明：

合併資產負債表項目	於2025年 6月30日 人民幣百萬元	於2024年 12月31日 人民幣百萬元	增加／(減少) 金額 人民幣百萬元	百分比 (%)	變動主要原因
應收賬款	64,719	44,333	20,386	46.0	境外貿易經營規模增加。
應收款項融資	7,678	2,613	5,065	193.8	票據結算規模增加。
其他權益工具投資	4,843	416	4,427	1,064.2	戰略投資寧德時代股權。
衍生金融負債	6,047	3,412	2,635	77.2	套期保值業務公允價值變動影響。
應付職工薪酬	20,214	14,167	6,047	42.7	尚未發放的績效工資變動影響。
一年內到期的非流動負債	90,111	64,602	25,509	39.5	部分長期借款重分類為一年內到期的非流動負債。
其他流動負債	32,926	21,567	11,359	52.7	本期發行超短期融資債券。
應付債券	57,564	25,562	32,002	125.2	本期發行中期票據、科技創新債券等債券融資。
其他綜合收益	964	(987)	1,951	—	外幣報表折算差額變動等影響。
專項儲備	3,597	2,549	1,048	41.1	本期計提安全生產費用影響。

合併利潤表項目	截至2025年 6月30日止 6個月期間 人民幣百萬元	截至2024年 6月30日止 6個月期間 人民幣百萬元	增加／(減少) 金額 人民幣百萬元	百分比 (%)	變動主要原因
財務費用	8,426	6,275	2,151	34.3	本期部分外幣貸款匯兌淨損失增加，以及存款利率下行導致利息收入有所減少。
公允價值變動損益	1,785	(1,275)	3,060	—	本期套期保值業務浮盈增加影響。
信用減值轉回	138	23	115	500.0	本期應收款項壞賬轉回增加。
資產減值損失	(2,289)	(1,689)	(600)	35.5	因原油價格下跌，公司部分石油石化產品和貿易原油等減值損失增加。
資產處置收益	557	219	338	154.3	本期加油站等資產處置收益增加。

合併現金流量表項目	截至2025年 6月30日止 6個月期間 人民幣百萬元	截至2024年 6月30日止 6個月期間 人民幣百萬元	增加／(減少) 金額 人民幣百萬元	百分比 (%)	變動主要原因
收到的稅費返還	5,767	3,399	2,368	69.7	本期收到的增值稅留抵退稅增加，以及收到部分消費稅退稅。
處置固定資產、無形資產和其他 長期資產收回的現金淨額	588	1,436	(848)	(59.1)	上年同期收到湖南石化資產處置收益款，本期無此事項。
投資所支付的現金	(6,277)	(2,948)	(3,329)	112.9	本期戰略投資寧德時代股權影響。
支付其他與投資活動有關的現金	(44,123)	(65,278)	21,155	(32.4)	存入三個月以上定期存款減少。
吸收投資收到的現金	834	12,883	(12,049)	(93.5)	上年同期收到定向增發股票募集資金，本期無此事項。
收到其他與籌資活動有關的現金	18	1,295	(1,277)	(98.6)	上年同期開展融資租賃業務，本期無此事項。
分配股利、利潤或償付利息支付 的現金	(23,179)	(4,789)	(18,390)	384.0	派發股息時間差異影響。

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		本報告期比上年同期增減(%)
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元	
經營收益	33,423	51,021	(34.5)
本公司股東應佔利潤	23,752	37,079	(35.9)
經營活動產生的現金流量淨額	61,016	42,269	44.4

	於2025年 6月30日 人民幣百萬元	於2024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	824,565	815,815	1.1
總資產	2,142,807	2,081,440	2.9

(2) 主要財務指標

項目	截至6月30日止6個月期間		本報告期比上年同期增減(%)
	2025年 人民幣元	2024年 人民幣元	
基本每股收益	0.196	0.307	(36.2)
稀釋每股收益	0.196	0.307	(36.2)
已佔用資本回報率(%)	2.82	4.30	(1.48)個百分點



尊敬的各位股東、朋友們：

承蒙各位股東的信任和支持，本人榮幸地當選中國石化董事長。在此，謹向全體股東及所有關心支持中國石化事業發展的各界人士表示衷心感謝！

中國石化是一家具有國際影響力的大型能源化工公司，肩負着保障能源安全、振興石化工業、壯大實體經濟、服務美好生活的重要使命。經過重組上市25年的快速發展，公司資產業務規模、價值創造能力、ESG績效水平和

綜合實力顯著提升，具有上中下游產業鏈一體化、科技、營銷網絡、品牌、管理、人才等諸多優勢。25年來，公司與股東攜手並進，共享發展成果，A股、H股股東年均複合回報率分別達到7.8%、10.9%。作為董事長，能夠與大家一道繼續推動中國石化高質量發展，加快建設世界一流企業，我深感責任重大、使命光榮。

今年上半年，公司努力克服外部環境劇烈變化帶來的嚴峻挑戰，充分發揮一體化優勢，深化挖潛降本，生產經營總體保持平穩，改革、管

理、創新、發展等各方面工作取得新成效。受國際原油價格大幅下跌、化工市場毛利低迷等因素影響，公司上半年效益同比有較大幅度下降，但經營活動現金流充裕，財務狀況穩健。董事會決定按照《公司章程》規定的上限派發2025年中期現金股利每股人民幣0.088元。

當前及今後一個時期，中國經濟長期向好的趨勢沒有改變，能源化工市場空間廣闊，產品需求結構加快調整，科技創新主導生產力變革的態勢更加凸顯，中國石化既擁有寶貴發展機遇，也面臨較大轉型壓力。目前，公司正在集思廣益編製「十五五」規劃。我們將完整準確全面貫徹新發展理念，堅持專業化發展、市場化運作、一體化統籌、數智化賦能，推動產業鏈價值鏈向高端延伸，不斷增強核心功能、提升核心競爭力，堅決打好「十四五」收官戰，奮力開啟「十五五」新征程。

我們將更加注重創新驅動。着力構建以市場為導向、產銷研用相結合的創新體系，協同推動科技創新、產業創新、管理創新、商業模式和金融服務創新。加大科技體制機制改革力度，促進創新鏈、產業鏈、資金鏈、人才鏈深度融合，推動科技成果加快轉化為現實生產力，以科技創新引領轉型升級。深化油氣勘探開發理論研究和技術創新，以綠色低碳高效煉油技術鞏固優勢地位，提升基本有機原料、三大合成材料技術先進性經濟性，瞄準國產大飛機、新能源汽車、機器人等新興產業和未來產業加速化工新材料研發，加強新能源電池、合成生物學、人工智能應用等新技術佈局，打造特色技術和卓越產品。

我們將更加注重價值引領。統籌經濟價值、社會價值和文化價值，在改革、管理、創新、發展各個環節突出價值創造和提升。提升經濟價值，加快打造經營管理水平高、投資回報率高、資產保值增值率高的領先企業。抓實系統優化、流程再造和成本管控，把原油、天然氣兩大產業鏈打造成增效價值鏈。強化投資決策全流程管理，提高投資決策科學化水平，盤活存量、做優增量，確保投資項目有資源、有市場、有技術、有競爭力、有效益。提升社會價值，將ESG理念融入發展，堅持安全生產、環保健康，履行好企業公民責任。提升文化價值，弘揚石油精神、傳承石化傳統，強化精益管理，樹立產業報國、奉獻社會的價值追求。

我們將更加注重轉型升級。推動現有業務高端化、智能化、綠色化發展，培育壯大新質生產力。立足資源稟賦和產業基礎，加快產業鏈延伸升級，提升產品附加值。加快戰新產業發展，超前佈局未來產業，打造「第二曲線」。發揮人工智能等新一代信息技術全方位賦能作用，優化經營、提高效率、降低成本、促進本質安全。協同推進節能降碳減污擴綠增長，加快完善能耗雙控向碳排放雙控轉型的管理體系，推動CCUS等技術規模化應用，強化碳足跡管理，加快構建覆蓋全產業鏈的綠色低碳發展體系，努力實現高質量碳達峰。

我們將更加注重資源保障。着力夯實資源基礎，提升經濟、可靠、可持續的資源保障能力。加大油氣高質量勘探和效益開發力度，多措並舉降低盈虧平衡點，向深層超深層、非常規、海域要增量。發揮好國際貿易和集中採購優勢，積極獲取多元化和高性價比資源，實現資源優化配置和高效利用。推進天然氣產業鏈大發展，建設高水平採產供儲銷貿體系。壯大新能源產業，積極佈局氫能、太陽能、風能、地熱等業務，加快推動多能互補、融合發展，形成油、氣、新能源「三足鼎立」之勢。

我們將更加注重市場開拓。以客戶為中心，緊盯市場，積極拓展營銷網絡，帶動全產業鏈高效運轉；打造卓著品牌，着力提升品牌競爭力、美譽度和影響力。鞏固成品油銷售市場份額，做強做大航煤、燃料油、充換電業務。拓展天然氣銷售網絡，加快市場開發提效，鞏固提升LNG零售市場份額。完善易捷綜合服務生態，提供一站式服務。提升對化工產品新需求有效捕捉、快速供給的能力，大力開拓國際市場，為客戶提供綜合解決方案和增值服務。同時，大力拓展潤滑油、碳材料等產品增量市場。

我們將更加注重開放合作。主動融入新發展格局，積極參與全國統一大市場建設，在互利合作中提升核心競爭力。發揮產業融通帶動作用，與合作夥伴構建良好的產業鏈戰略合作關係，共築優勢互補、緊密協同、互利共贏的生態圈。積極融入區域協調發展戰略、區域重大戰略，深化與地方戰略合作，推進區域產業重組整合和資源要素優化。推進全產業鏈「組團出海」，深化與國際公司戰略合作，提升國際化經營水平。

改革是推動高質量發展的關鍵一招。我們將着力深化改革、強化管理，構建與世界一流企業相適應的現代企業制度。我們將堅持「兩個一以貫之」，完善中國特色現代企業制度，加快健全權責法定、權責透明、協調運轉、有效制衡的公司治理機制，提升治理效能；強化市值管理，以提高上市公司質量為基礎，注重股東回報，增強公司透明度，依法合規運用價值管理工具，使公司的企業價值合理反映公司發展質量。

站在25週年的新起點，中國石化將更加主動地擁抱能源革命和產業變革，在股東和社會各界的大力支持下，在全體員工的不懈努力、頑強奮鬥下，堅定邁向世界一流，奮力開創高質量發展新局面，為股東、客戶、員工和社會創造更大價值。

侯啟軍

董事長

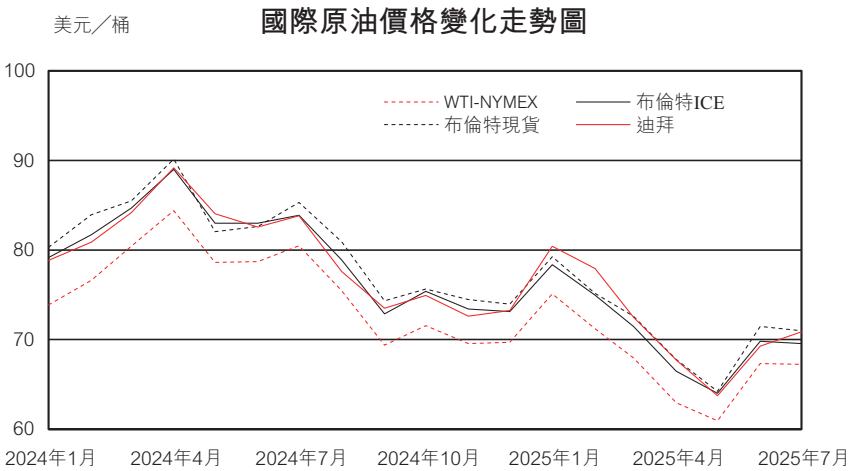
中國北京，2025年8月21日

經營業績回顧

2025年上半年，中國經濟運行穩中有進，中國國內生產總值(GDP)同比增長5.3%。據本公司統計，境內天然氣需求小幅增長，消費量同比增長2.1%；境內成品油需求主要受到可替代能源影響，消費量同比下降3.6%，其中汽油同比下降4.6%，柴油同比下降4.3%，煤

油同比增長4.2%；境內主要化工產品需求快速增長，乙烯當量消費量同比增長10.1%。

2025年上半年，國際原油價格震蕩下行，普氏布倫特原油現貨均價為71.7美元／桶，同比下降14.7%。



1 生產經營

(1) 勘探及開發

2025年上半年，本公司堅持高質量勘探和效益開發，增儲增產取得新進展，國內油氣當量產量創歷史同期新高。勘探方面，海域油氣、四川盆地超深層頁岩氣等勘探取得重大突破。原油開發方面，加快推進濟陽、塔河、准西等原油重點產能建設，加強

勝利濟陽頁岩油國家級示範區建設；天然氣開發方面，積極推進海域、順北二區、四川盆地須家河組等天然氣重點產能建設。同時，加強天然氣產供儲銷一體協同創效，全產業鏈盈利創歷史同期最好水平。上半年實現油氣當量產量262.81百萬桶，同比增長2.0%，其中境內原油產量126.73百萬桶，天然氣產量7,362.8億立方英尺，同比增長5.1%。

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 (%)
	2025年	2024年	
油氣當量產量(百萬桶油當量)	262.81	257.66	2.0
原油產量(百萬桶)	140.04	140.53	(0.3)
中國	126.73	126.49	0.2
海外	13.31	14.04	(5.2)
天然氣產量(十億立方英尺)	736.28	700.57	5.1

(2) 煉油

2025年上半年，面對國際油價震蕩下行和汽柴油需求下降帶來的嚴峻挑戰，本公司堅持產銷一體運行，統籌優化裝置負荷，做大有效益的加工

量。發揮全球資源配置優勢，優化採購節奏和庫存運作，降低原油及原料油成本。靈活調整產品結構和成品油收率，增產航煤。推進低成本「油轉化」、高價值「油轉特」，增產高端碳材料、潤滑油脂等適銷產品。上半年

加工原油11,997萬噸，生產成品油7,140萬噸，生產化工輕油2,206萬噸，同比增長11.5%。

煉油生產營運情況

單位：百萬噸

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2025年	2024年	
原油加工量	119.97	126.69	(5.3)
汽、柴、煤油產量	71.40	77.30	(7.6)
汽油	30.79	32.34	(4.8)
柴油	24.27	29.31	(17.2)
煤油	16.33	15.65	4.3
化工輕油產量	22.06	19.79	11.5

註：境內合資企業的產量按100%口徑統計。

(3) 營銷及分銷

2025年上半年，面對激烈的市場競爭，本公司充分發揮一體化優勢和網絡優勢，積極打造「油氣氫電服」綜

合能源服務商。大力拓市擴銷，高標號汽油佔比持續增長。加快加氣和充換電網絡發展，車用LNG經營量和充電量同比大幅增長，LNG零售市場佔有率國內第一；示範帶動氫能規

模化利用，境外首座加氫站投營。持續豐富便捷服務生態，提升非油業務經營質量。上半年，成品油總經銷量11,214萬噸，其中境內成品油總經銷量8,705萬噸。

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
	2025年	2024年	(%)
成品油總經銷量(百萬噸)	112.14	119.01	(5.8)
境內成品油總經銷量(百萬噸)	87.05	90.14	(3.4)
零售量(百萬噸)	54.53	56.96	(4.3)
直銷及分銷量(百萬噸)	32.52	33.18	(2.0)

註：成品油總經銷量包含了成品油經營量和貿易量。

	於2025年 6月30日	於2024年 12月31日	本報告期末比上年 度期末增減(%)
中國石化品牌加油站總數(座)	31,015	30,987	0.1
便利店數	28,689	28,648	0.1

(4) 化工

2025年上半年，面對國內新增產能持續釋放、化工毛利低迷的嚴峻形勢，本公司大力降本減費，提升有邊

際效益的加工負荷。持續推進原料輕質化、多元化，優化裝置運行，調整產品結構。加大新產品、高附加值產品開發力度。上半年乙烯產量756.3萬噸。加強精細化營銷和產品定制化

服務，積極開拓境內外市場，上半年化工產品經營總量4,008萬噸，實現全產全銷。

主要化工產品產量

單位：千噸

	截至6月30日止6個月期間		同比變動
	2025年	2024年	(%)
乙烯	7,563	6,496	16.4
合成樹脂	11,041	9,784	12.8
合成纖維單體及聚合物	5,437	4,598	18.2
合成纖維	601	633	(5.1)
合成橡膠	804	678	18.6

註：境內合資企業的產量按100%口徑統計。

2 安全與健康

2025年上半年，本公司持續完善HSE管理體系建設與運行，提升全員HSE意識和能力。開展安全生產治本攻堅2025年行動，持續推進重點領域風險識別管控和隱患排查治理，總體保持安全清潔生產。加強職業病源頭防治，關注境內外員工職業健康、身體健康和心理健康。

3 科技創新

2025年上半年，本公司大力推進關鍵核心技术攻關，打造能源領域國家級創新平台，創新驅動發展成果豐碩。非均相複合驅大幅提高採收率技術體系取得突破，打造Geodrill智能鑽井自主軟件體系。針狀焦產品成功應用於大直徑石墨電極。自主知識產權POE工業示範裝置、40萬噸／

年丙烯腈裝置開車成功。海水製氫工廠化試驗裝置完成性能與穩定性測試。長城大模型上線投用，面向石化行業的流程模擬軟件OPEN完成迭代開發。

4 資本支出

本公司持續優化投資項目管理，2025年上半年資本支出人民幣438億元，其中勘探及開發板塊資本支出人民幣276億元，主要用於濟陽、塔河等原油產能建設，丁山—東溪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55億元，主要用於茂名煉油轉型升級、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28億元，主要用於「油氣氫電服」綜合加能站網絡發展、現有終端銷售網絡改造、非油業務等項目；化工板塊資本支出人民幣73億元，主要用於茂名、河南乙烯及九江芳烴等項目建設；總部及其他資本支出人民幣5億元，主要用於科技研發和數智化等項目建設。

業務展望

展望2025年下半年，中國經濟將繼續保持回升向好勢頭。預計境內天然氣和化工產品需求保持增長，成品油需求依然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，預計國際原油價格面臨更大不確定性。本公司將以經營創效、科技創新、轉型升級、改革管理為重點，全方位推進高質量發展，認真做好以下幾方面的工作：

在勘探及開發方面：本公司將聚焦增儲增產增效，全力推進高質量勘探和效益開發。加強同盆地同領域整體研究、聯合勘探，增加優質規

模儲量。加快推進塔河、濟陽、海域等油氣產能建設，推進老油氣田精細開發。完善天然氣產供儲銷體系建設，多元化開拓天然氣資源渠道，降低資源成本，提升全產業鏈盈利水平。下半年計劃生產原油141百萬桶，生產天然氣7,145億立方英尺。

在煉油方面，本公司將堅持產銷協同，提升產業鏈運轉效能。統籌原油資源多元化，動態優化採購規模和節奏，降低採購成本。統籌推進區域資源優化，以效益為導向調整產品結構和裝置負荷，增產航煤。堅持低成本「油轉化」、高價值「油轉特」，提升煉油中副產品、特種油產品經營量效，打造高端碳材料產業鏈。下半年計劃加工原油1.30億噸。

在營銷及分銷方面，本公司將充分發揮一體化優勢，堅持量價統籌調控資源，持續優化網絡佈局，大力拓市擴銷。加快加氣、充換電網絡建設，拓展電能運營生態體系，推進氫能交通業務發展，加強非油業務自有品牌建設，打造國內最大的車主出行服務平台，加快向「油氣氫電服」綜合能源服務商轉型。下半年計劃境內成品油經銷量8,980萬噸。

在化工方面，本公司將堅持「基礎+高端」，提升化工產業鏈競爭力。統籌原料資源，多措並舉降低原料成本。緊跟市場節奏優化排產運行，保持盈利裝置高負荷運行，推進差異化發展。加大新材料、高附加值產品開發力度，拓展創效空間。創新營銷策略，統籌推進戰略客戶服務和產品定制化開發。下半年計劃生產乙烯785萬噸。

在資本支出方面，綜合考慮資源、市場、項目實施進展，公司對年度資本支出計劃進行優化調整，決定下調全年資本支出計劃5%左右。下半年，勘探及開發板塊資本支出主要用於濟陽、塔河等原油產能建設，川西等天然氣產能建設以及油氣儲運設施建設；煉油板塊資本支出主要用於廣州石化技術改造、茂名煉油轉型升級等項目建設；營銷及分銷板塊資本支出主要用於綜合加能站網絡發展、現有終端銷售網絡改造、非油業務等項目；化工板塊資本支出主要用於茂名、河南乙烯及九江芳烴等項目建設；總部及其他資本支出主要用於科技研發、數智化等項目建設。

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說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稅。

1 合併經營業績

2025年上半年，國際原油價格震蕩下行，國內汽柴油需求下降，化工毛利低迷。公司全面統籌生產經營一體化和區域優化、全力拓市擴銷、深化挖潛增效，多措並舉應對市場變化，實現營業收入為人民幣14,091億元，同比降低10.6%；經營收益為人民幣334億元，同比降低34.5%。

下表列示本公司2025年上半年和2024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		
	2025年	2024年	變化率
	人民幣百萬元		(%)
營業收入	1,409,052	1,576,131	(10.6)
主營業務收入	1,380,387	1,545,920	(10.7)
其他經營收入	28,665	30,211	(5.1)
經營費用	(1,375,629)	(1,525,110)	(9.8)
採購原油、產品及經營供應品及費用	(1,118,440)	(1,254,213)	(10.8)
銷售、一般及管理費用	(25,869)	(26,486)	(2.3)
折舊、折耗及攤銷	(61,155)	(59,418)	2.9
勘探費用(包括乾井成本)	(5,646)	(4,542)	24.3
職工費用	(49,442)	(50,290)	(1.7)
所得稅以外的稅金	(123,351)	(132,612)	(7.0)
信用減值轉回	138	23	500.0
其他收入淨額	8,136	2,428	235.1
經營收益	33,423	51,021	(34.5)
融資成本淨額	(8,426)	(6,275)	34.3
投資收益及應佔聯營及合營公司的損益	6,120	7,576	(19.2)
除稅前利潤	31,117	52,322	(40.5)
所得稅費用	(5,207)	(9,931)	(47.6)
本期間利潤	25,910	42,391	(38.9)
歸屬於：			
本公司股東	23,752	37,079	(35.9)
非控股股東	2,158	5,312	(59.4)

(1) 營業收入

2025年上半年，本公司實現主營業務收入為人民幣13,804億元，同比降低10.7%。主要歸因於石油石化產品價格以及成品油等產品銷量下降。

下表列示了本公司2025年上半年和2024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)		變化率 (%)	平均實現價格 (人民幣元/噸、人民幣元/千立方米)		變化率 (%)
	截至6月30日止6個月期間 2025年	2024年		截至6月30日止6個月期間 2025年	2024年	
原油	3,867	4,254	(9.1)	3,563	3,981	(10.5)
天然氣(百萬立方米)	31,666	31,406	0.8	2,362	2,398	(1.5)
汽油	44,306	46,597	(4.9)	8,462	9,043	(6.4)
柴油	36,057	38,647	(6.7)	6,433	7,009	(8.2)
煤油	12,261	13,376	(8.3)	5,071	5,805	(12.6)
基礎化工原料	18,811	17,940	4.9	5,147	6,126	(16.0)
合纖單體及聚合物	4,031	3,377	19.4	5,262	5,926	(11.2)
合成樹脂	8,815	8,074	9.2	7,277	7,454	(2.4)
合成纖維	610	631	(3.3)	7,189	7,723	(6.9)
合成橡膠	768	669	14.8	11,734	11,721	0.1

註：天然氣為公司外銷天然氣，包括勘探及開發板塊和營銷及分銷板塊銷售的天然氣、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。2025年上半年，外銷原油、天然氣及其他上游產品營業收入為人民幣829億元（佔本公司營業收入的5.9%），同比降低10.6%，主要歸因於原油價格及外銷量下降。

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8,079億元（佔本公司營業收入的57.3%），同比降低12.2%，主要歸因於成品油等產品量價同比下降。汽油、柴油及煤油的銷售收入為人民幣6,690億元（佔石油產品銷售收入的82.8%），同比

降低13.1%；其他精煉石油產品銷售收入為人民幣1,389億元（佔石油產品銷售收入的17.2%），同比降低7.7%。

本公司化工產品對外銷售收入為人民幣1,965億元（佔本公司營業收入的13.9%），同比降低3.7%。主要歸因於多數化工產品價格同比下降。

(2) 經營費用

2025年上半年，本公司經營費用為人民幣13,756億元，同比降低9.8%，主要歸因於原油、成品油外購成本降低。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11,184億元，同比降低10.8%，佔總經營費用的81.3%。其中：

- 採購原油費用為人民幣3,913億元，同比降低16.4%。上半年外購原油加工量為10,968萬噸（未包括來料加工原油量），同比降低6.0%；外購原油平均單位加工成本為人民幣3,983元／噸，同比降低10.4%。
- 採購成品油費用為人民幣1,836億元，同比降低11.9%，主要歸因於市場需求疲軟，外購成品油規模下降及成品油價格隨原油價格同比下降。
- 貿易採購費用為人民幣2,673億元，同比降低12.3%，主要歸因於原油、成品油貿易採購價格下降。
- 其他採購費用為人民幣2,762億元，同比增長1.2%。

銷售、一般及管理費用為人民幣259億元，同比降低2.3%，主要歸因於公司持續加大非生產性支出管控力度，銷售及管理性費用有所降低。

折舊、折耗及攤銷為人民幣612億元，同比增長2.9%，主要歸因於新投用資產增加。

勘探費用為人民幣56億元，同比增長24.3%，主要歸因於公司加大頁岩油、超深層油氣等資源勘探力度。

職工費用為人民幣494億元，同比降低1.7%。

所得稅以外的稅金為人民幣1,234億元，同比降低7.0%，主要歸因於公司成品油產量減少導致消費稅同比減少人民幣63億元；油價同比下降，石油特別收益金及資源稅同比減少人民幣26億元。

其他收入淨額為人民幣81億元，同比增長235.1%，主要歸因於商品類衍生工具套保業務收益增加。

(3) 經營收益

2025年上半年實現經營收益為人民幣334億元，同比降低34.5%。主要歸因於原油和產品價格持續走低，導致庫存減利，境內汽柴油銷量和價差下行，以及航煤、芳烴等產品毛利下降。

(4) 投資收益及應佔聯營公司及合營公司的損益

2025年上半年本公司投資收益及應佔聯營公司及合營公司的損益為人民幣61億元，同比減少人民幣15億元，降低19.2%，主要歸因於揚巴、中沙等部分化工聯合營企業停工檢修影響。

(5) 除稅前利潤

2025年上半年本公司除稅前利潤為人民幣311億元，同比降低40.5%。

(6) 所得稅

2025年上半年本公司所得稅為人民幣52億元，同比降低47.6%。

(7) 非控股股東應佔利潤

2025年上半年非控股股東應佔利潤為人民幣22億元，同比降低59.4%。

(8) 本公司股東應佔利潤

2025年上半年歸屬於本公司股東的利潤為人民幣238億元，同比降低35.9%。

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		抵銷事業部間銷售收入前 佔合併經營收入比例		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 2025年 人民幣百萬元	2024年	截至6月30日止6個月期間 2025年 (%)	2024年	截至6月30日止6個月期間 2025年 (%)	2024年
勘探及開發事業部						
外部銷售 ^註	84,307	94,559	3.4	3.4	6.0	6.0
事業部間銷售	60,349	59,203	2.5	2.1		
經營收入	144,656	153,762	5.9	5.5		
煉油事業部						
外部銷售 ^註	81,534	83,192	3.3	2.9	5.8	5.3
事業部間銷售	576,790	666,473	23.4	23.7		
經營收入	658,324	749,665	26.7	26.6		
營銷及分銷事業部						
外部銷售 ^註	748,884	859,389	30.4	30.5	53.1	54.5
事業部間銷售	3,703	4,108	0.2	0.1		
經營收入	752,587	863,497	30.6	30.6		
化工事業部						
外部銷售 ^註	199,878	208,756	8.1	7.4	14.2	13.2
事業部間銷售	42,060	48,495	1.7	1.7		
經營收入	241,938	257,251	9.8	9.1		
本部及其他						
外部銷售 ^註	294,449	330,235	12.0	11.7	20.9	21.0
事業部間銷售	368,526	466,333	15.0	16.5		
經營收入	662,975	796,568	27.0	28.2		
抵銷事業部間銷售前的經營收入	2,460,480	2,820,743	100.0	100.0		
抵銷事業部間銷售	(1,051,428)	(1,244,612)				
合併經營收入	1,409,052	1,576,131			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2025年上半年較2024年同期的變化率。

截至6月30日止6個月期間			
	2025年	2024年	變化率
	(人民幣百萬元)		(%)
勘探及開發事業部			
經營收入	144,656	153,762	(5.9)
經營費用	121,018	124,614	(2.9)
經營收益	23,638	29,148	(18.9)
煉油事業部			
經營收入	658,324	749,665	(12.2)
經營費用	654,789	742,540	(11.8)
經營收益	3,535	7,125	(50.4)
營銷及分銷事業部			
經營收入	752,587	863,497	(12.8)
經營費用	744,628	848,849	(12.3)
經營收益	7,959	14,648	(45.7)
化工事業部			
經營收入	241,938	257,251	(6.0)
經營費用	246,162	260,415	(5.5)
經營收益	(4,224)	(3,164)	—
本部及其他			
經營收入	662,975	796,568	(16.8)
經營費用	661,330	792,264	(16.5)
經營收益	1,645	4,304	(61.8)
抵銷	870	(1,040)	—

(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。

2025年上半年該事業部經營收入為人民幣1,447億元，同比降低5.9%，主要歸因於原油及天然氣產品價格下降。

2025年上半年該事業部銷售原油1,725萬噸，同比降低1.2%；銷售天然氣184億立方米，同比增長8.9%；銷售氣化LNG51.7億立方米，同比降低39.5%；銷售液態LNG193.4萬噸，同比增長

61.8%。原油平均實現銷售價格為人民幣3,415元／噸，同比降低12.9%；自產天然氣平均實現銷售價格為人民幣1,830元／千立方米，同比降低3.4%；氣化LNG平均實現銷售價格為人民幣3,354元／千立方米，同比降低0.7%；液態LNG平均實現銷售價格為人民幣3,811元／噸，同比增長1.7%。

2025年上半年該事業部經營費用為人民幣1,210億元，同比降低2.9%。主要歸因於石油特別收益金、資源稅等稅金同比减少人民幣29億元；LNG採購成本同比减少人民幣27億元；折舊、折耗及攤銷同比增加人民幣12億元；勘探費用同比增加人民幣11億元。

2025年上半年油氣現金操作成本為人民幣718.0元／噸，同比降低4.7%。

2025年上半年該事業部推動增儲上產降本，加快重點油氣產能建設，推進天然氣全產業鏈一體化經營創效，但受油價下降影響，實現經營收益為人民幣236億元，同比减少人民幣55億元，同比降低18.9%。

(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，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。

2025年上半年該事業部經營收入為人民幣6,583億元，同比降低12.2%。主要歸因於原油加工量下降以及成品油等產品價格同比下降。

下表列示了該事業部各類煉油產品2025年上半年和2024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 2025年	2024年	變化率 (%)	截至6月30日止6個月期間 2025年	2024年	變化率 (%)
汽油	30,095	31,356	(4.0)	7,993	8,572	(6.8)
柴油	23,494	28,230	(16.8)	6,350	6,854	(7.4)
煤油	11,935	11,741	1.7	4,964	5,765	(13.9)
化工原料類	20,671	19,292	7.1	4,368	4,741	(7.9)
其他精煉石油產品	30,409	32,158	(5.4)	3,866	3,933	(1.7)

2025年上半年該事業部汽油銷售收入為人民幣2,405億元，同比降低10.5%，佔該事業部經營收入的36.5%。

2025年上半年柴油銷售收入為人民幣1,492億元，同比降低22.9%，佔該事業部經營收入的22.7%。

2025年上半年煤油銷售收入為人民幣592億元，同比降低12.5%，佔該事業部經營收入的9.0%。

2025年上半年化工原料類產品銷售收入為人民幣903億元，同比降低1.3%，佔該事業部經營收入的13.7%。

2025年上半年除汽油、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1,176億元，同比降低7.0%，佔該事業部經營收入的17.9%。

2025年上半年該事業部的經營費用為人民幣6,548億元，同比降低11.8%。主要歸因於原油及原料油採購成本同比下降。

2025年上半年加工原油及原料油的平均成本為人民幣4,077元／噸，同比降低10.1%；加工原油及原料油12,094萬噸（未包括來料加工原油量），同比降低5.5%。2025年上半年加工原油及原料油總成本為人民幣4,931億元，同比降低15.0%，佔該事業部經營費用的75.3%，同比降低2.8個百分點。

2025年上半年公司煉油毛利為人民幣315元／噸，同比減少人民幣1元／噸，同比降低0.3%。主要歸因於原油價格下跌導致庫存減利，同時液化氣等煉油副產品毛利好轉。

2025年上半年煉油單位現金操作成本（經營費用減去原油及原料油加工成本、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206.5元／噸，同比增長5.7%。主要歸因於原油加工量同比下降導致部分固定成本無法有效攤薄，以及上半年部分企業集中檢修影響。

2025年上半年該事業部堅持產銷一體協同優化，統籌原油採購節奏，緊貼市場全力做大有效益的加工量、優化成品油收率，增產高端碳材料、液化氣等高附加值產品，但受油價連續下行帶來庫存大幅減利影響，實現經營收益為人民幣35億元，同比減少人民幣36億元，同比降低50.4%。

(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。

2025年上半年，該事業部經營收入為人民幣7,526億元，同比降低12.8%，主要歸因於成品油消費下降，以及成品油價格隨原油價格下降。其中：汽油銷售收入為人民幣3,750億元，同比降低11.1%；柴油銷售收入為人民幣2,324億元，同比降低14.5%；煤油銷售收入為人民幣621億元，同比降低20.0%；車用天然氣銷售收入為人民幣175億元，同比增長53.9%。

下表列示了該事業部五大類產品2025年上半年和2024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 2025年	2024年	變化率 (%)	截至6月30日止 2025年	2024年	變化率 (%)
汽油	44,316	46,619	(4.9)	8,461	9,043	(6.4)
零售	31,431	32,834	(4.3)	8,889	9,542	(6.8)
直銷及分銷	12,885	13,785	(6.5)	7,419	7,854	(5.5)
柴油	36,132	38,774	(6.8)	6,433	7,008	(8.2)
零售	14,683	15,521	(5.4)	6,867	7,582	(9.4)
直銷及分銷	21,449	23,253	(7.8)	6,136	6,625	(7.4)
煤油	12,245	13,369	(8.4)	5,069	5,805	(12.7)
燃料油	11,080	14,172	(21.8)	3,711	4,006	(7.4)
車用天然氣	4,062	2,651	53.2	4,296	4,277	0.4

2025年上半年該事業部經營費用為人民幣7,446億元，同比減少人民幣1,042億元，同比降低12.3%。主要歸因於成品油採購成本同比下降。

2025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186.4元／噸，同比增長0.8%，主要歸因於汽柴油消費下降，油品總經營量下降。

2025年上半年該事業部非油業務利潤為人民幣30.9億元，同比增加人民幣4.5億元，增長17.0%，其中，便利店商品及服務利潤為人民29.3億元，同比增加人民幣3.5億元。同時，充電業務服務費為人民幣5億元，同比大幅增長。

2025年上半年該事業部大力拓市擴銷，積極拓展易捷服務、充換電、車用天然氣等業務，但受油價下行帶來庫存減利以及國內替代能源加速發展影響，實現經營收益為人民幣80億元，同比減少人民幣67億元，同比降低45.7%。

(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。

2025年上半年該事業部經營收入為人民幣2,419億元，同比下降6.0%。主要歸因於國際油價下行，產品均價同比下跌9.6%。

2025年上半年該事業部主要六大類產品（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2,311億元，同比下降3.2%，佔該事業部經營收入95.5%。

下表列出了該事業部六大類化工產品2025年上半年及2024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 2025年	2024年	變化率 (%)	截至6月30日止6個月期間 2025年	2024年	變化率 (%)
基礎有機化工品	25,657	24,172	6.1	5,129	6,006	(14.6)
合纖單體及聚合物	4,051	3,395	19.3	5,262	5,924	(11.2)
合成樹脂	8,821	8,078	9.2	7,276	7,453	(2.4)
合成纖維	610	631	(3.3)	7,190	7,724	(6.9)
合成橡膠	769	670	14.8	11,740	11,726	0.1
化肥	267	255	4.7	2,135	2,217	(3.7)

2025年上半年該事業部經營費用為人民幣2,462億元，同比下降5.5%。主要歸因於石腦油、煤炭等採購價格下降。

2025年上半年該事業部緊跟市場變化，調控產品結構、優化裝置運行，推進原料輕質化、多元化，密切產業鏈協同和產銷研用協同，實施精細化營銷，但受產能集中釋放、芳烴等產

品盈利下滑、裝置集中檢修等因素影響，經營虧損人民幣42億元，同比增虧人民幣11億元。

(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。

2025年上半年本部及其他的經營收入為人民幣6,630億元，同比下降

16.8%，主要歸因於原油、成品油等貿易產品價格同比下降。

2025年上半年本部及其他的經營費用為人民幣6,613億元，同比下降16.5%。

2025年上半年本部及其他的經營收益為人民幣16億元。

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2025年 6月30日	於2024年 12月31日	變化金額
總資產	2,142,807	2,081,440	61,367
流動資產	572,910	524,515	48,395
非流動資產	1,569,897	1,556,925	12,972
總負債	1,161,294	1,109,293	52,001
流動負債	703,751	673,237	30,514
非流動負債	457,543	436,056	21,487
本公司股東應佔權益	824,565	815,815	8,750
股本	121,245	121,282	(37)
儲備	703,320	694,533	8,787
非控股股東權益	156,948	156,332	616
權益合計	981,513	972,147	9,366

於2025年6月30日，本公司總資產為人民幣21,428億元，比2024年末增加人民幣614億元。其中：

流動資產為人民幣5,729億元，比2024年末增加人民幣484億元，主要歸因於原油貿易等境外業務經營量增加，應收賬款增加人民幣204億元；現金及現金等價物與金融機構定期存款增加人民幣167億元。

非流動資產為人民幣15,699億元，比2024年末增加人民幣130億元，

主要歸因於對合營、聯營企業權益增加人民幣99億元，戰略投資寧德時代股權增加人民幣44億元。

於2025年6月30日，本公司總負債人民幣11,613億元，比2024年末增加人民幣520億元。其中：

流動負債為人民幣7,038億元，比2024年末增加人民幣305億元，主要歸因於公司發行超短期融資債券以

及部分一年內到期長期借款重分類，短期借款增加人民幣348億元。

非流動負債為人民幣4,575億元，比2024年末增加人民幣215億元，主要歸因於公司發行中期票據、科技創新債券，低成本債券融資有所增加。

於2025年6月30日，本公司股東應佔權益為人民幣8,246億元，比2024年末增加人民幣88億元。

(2) 現金流量情況

下表列示了本公司2025年上半年及2024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		變化金額
	2025年	2024年	
經營活動產生的現金流量淨額	61,016	42,269	18,747
投資活動所用的現金流量淨額	(59,968)	(79,004)	19,036
融資活動所得的現金流量淨額	15,095	36,862	(21,767)
現金及現金等價物淨增加額	16,143	127	16,016

2025年上半年公司經營活動現金淨流入為人民幣610億元，同比增加現金流入人民幣187億元，主要歸因於存貨等營運資金淨佔用減少。

2025年上半年公司投資活動現金淨流出為人民幣600億元，同比減少現金流出人民幣190億元，主要歸因於三個月以上定期存款淨流出同比減少人民幣184億元。

2025年上半年公司融資活動現金淨流入為人民幣151億元，同比減少流入人民幣218億元，主要歸因於本年6月派發2024年度末期現金股利，上年為7月派發，以及上年同期收到定向增發募集資金。

於2025年6月30日，現金及現金等價物為人民幣1,077億元。

(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。2025年上半年本公司的研究開發支出為人民幣82億元，其中費用支出人民幣62億元，投資支出人民幣20億元。

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，2025年上半年本公司的環保支出為人民幣69億元。

(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	(1)	—	—	—	—	—	—
基金	4	3	(1)	—	—	—	—	—	—
衍生金融工具及 現金流量套期工具	(858)	(3,723)	4,580	101	—	—	—	(7,546)	—
應收款項融資	2,613	7,678	—	—	—	—	58,383	(53,318)	—
其他權益工具投資	416	4,843	—	862	—	—	3,611	(3)	(43)
合計	2,175	8,801	4,579	963	—	—	61,994	(60,867)	(43)

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	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	—	—	854	3,570	—	854	4,424	其他權益 工具投資
合計	—	—	3,570	—	—	—	854	3,570	—	854	4,424	—

衍生品投資情況

2025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、穩定經營收益、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	
	2025年	2024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	144,656	153,762
煉油事業部	658,324	749,665
營銷及分銷事業部	752,587	863,497
化工事業部	241,938	257,251
本部及其他	662,975	796,568
抵銷分部間銷售	(1,051,428)	(1,244,612)
合併營業收入	1,409,052	1,576,131
營業利潤／(虧損)		
勘探及開發事業部	21,267	26,834
煉油事業部	2,597	6,398
營銷及分銷事業部	7,170	14,529
化工事業部	(4,518)	(3,649)
本部及其他	(3,213)	4,694
抵銷分部間銷售	870	(1,040)
財務費用、公允價值變動損益、資產處置收益和投資收益	1,633	234
其他收益	3,288	3,505
合併營業利潤	29,094	51,505
歸屬於母公司股東的淨利潤	21,483	35,703

營業利潤：2025年上半年本公司實現營業利潤為人民幣291億元，同比降低43.5%。主要歸因於原油和產品價格持續走低，導致庫存減利，境內汽柴油銷量和價差下行，以及航煤、芳烴等產品毛利下降。

淨利潤：2025年上半年本公司實現歸屬於母公司股東的淨利潤為人民幣215億元，同比降低39.8%。

(2) 按中國企業會計準則編製的財務數據：

	於2025年 6月30日	於2024年 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	2,144,939	2,084,771	60,168
非流動負債	456,756	435,241	21,515
股東權益	984,432	976,293	8,139

變動分析：

總資產：於2025年6月30日本公司總資產為人民幣21,449億元，比2024年末增加人民幣602億元。主要歸因於原油貿易等境外業務經營量增加，導致應收賬款餘額增加人民幣204億元，貨幣資金比上年末增加人民幣167億元，公司對外股權投資增加人民幣131億元。

非流動負債：於2025年6月30日本公司的非流動負債為人民幣4,568億元，比2024年末增加人民幣215億元。主要歸因於發行中期票據、科技創新債券，低成本債券融資有所增加。

股東權益：於2025年6月30日本公司股東權益為人民幣9,844億元，比2024年末增加人民幣81億元。

(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	144,656	102,055	23.8	(5.9)	(1.4)	(1.7)
煉油	658,324	535,484	1.5	(12.2)	(13.3)	(0.2)
營銷及分銷	752,587	712,628	5.1	(12.8)	(12.6)	(0.3)
化工	241,938	238,373	1.1	(6.0)	(5.5)	(0.5)
本部及其他	662,975	656,511	1.0	(16.8)	(16.1)	(0.7)
抵銷分部間銷售	(1,051,428)	(1,052,298)	—	—	—	—
合計	1,409,052	1,192,753	6.6	(10.6)	(10.2)	(0.8)

註： 毛利率=(營業收入－營業成本、税金及附加)/營業收入

5 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 公司治理完善情况

本報告期內，中國石化遵守《公司章程》和境內外證券監管規定，堅持規範運作，完善公司治理，不斷提高上市公司質量。董事會及各專門委員會認真審議決策事項，勤勉履行職責。獨立董事積極發揮作用，赴下屬企業開展專題調研，為公司攻堅增效、轉型發展建言獻策。公司重視股東回報，強化市值管理，制定發佈《中國石化市值管理辦法》，繼續實施股份回購。公司加強內部控制和風險管控，持續提升合規管理水平；加強利益相關方溝通，高質量做好信息披露和投資者關係工作。公司持續提高ESG管理水平，紮實開展安全生產治本攻堅行動，深化環境保護系統治理，實施綠色企業行動第二階段計劃，穩步推進碳達峰行動，切實履行企業社會責任。

2 董事、監事及其他高級管理人員

(1) 新聘或解聘情况

2025年1月15日，張少峰先生因工作調整辭去中國石化監事會主席、監事職務。

2025年4月30日，喻寶才先生因年齡原因辭去中國石化執行董事、高級副總裁職務。

2025年6月30日，馬永生先生因年齡原因辭去中國石化董事長、非執行董事，董事會戰略委員會主任委員、可持續發展委員會主任委員及提名委員會委員職務。

2025年7月16日，談文芳先生和張春生先生因年齡原因辭去中國石化監事職務。

2025年8月21日，侯啟軍先生被選舉為中國石化非執行董事、中國石化董事長，蔡勇先生被選舉為中國石化非執行董事。

(2) 董事、監事及其他高級管理人員的權益情况

於2025年6月30日，中國石化董事、監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》」）須通知中國石化及香港聯合交易所的中國石化或其相聯法團（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，中國石化編製了《董事、監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中國石化證券的有關活動，上述兩項制度不低於《標準守則》所規定的標準。中國石化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。

3 分紅派息

(1) 截至2024年12月31日止年度利潤分配

經中國石化2024年年度股東會批准，2024年末期現金股利為人民幣0.14元／股（含稅）。2024年末期股利已於2025年6月27日及之前向2025年6月17日當日登記在中國石化股東名冊上的股東發放。2024年末期現金股利加上2024年中期已派發的現金股利人民幣0.146元／股（含稅），2024年全年派發現金股利人民幣0.286元／股（含稅）。

(2) 截至2025年6月30日止半年度利潤分派方案

經中國石化第九屆董事會第八次會議批准，截至2025年6月30日止半年度的股利分派方案為按2025年9月11日（登記日）總股數計算，每股派息為人民幣0.088元（含稅），進行現金股利分派。

中國石化2025年半年度利潤分配方案綜合考慮了股東利益和公司發展需要，符合《公司章程》和審議程序。半年度股利將於2025年9月25日或之前向2025年9月11日當日登記在中國石化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2025年9月5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。中國石化H股股東的登記過戶手續將自2025年9月6日至2025年9月11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，以港幣向外資股東發放。以港幣發放的股利計算的匯率以宣派股利日之前一週的中國人民銀行公佈的人民幣兌換港幣平均基準匯率為準（即港幣1元兌人民幣0.909564元）。

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，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。中國石化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中國石化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，中國石化將按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，中國石化將按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，中國石化可根據稅收協議代為辦理享受有關稅收協議待遇的申請，但股東須向中國石化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，中國石化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，中國石化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，中國石化將最終按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、深港通投資中國石化H股股票取得的股息紅利，中國石化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）通過滬港通投資中國石化A股股票取得

的股息紅利，中國石化按照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，向中國石化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2025年6月30日，本公司擁有員工348,654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116,005名和621名。

5 薪酬政策

中國石化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管理，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1,700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，突出支撐戰略，加強理論和實踐相結合，全面提升各類人才綜合素質和履職能力。深化中國石化網絡學院應用，提升培訓智能化、精準化水平，上半年網絡培訓超過2,900萬學時。

7 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，中國石化遵守了香港上市規則附錄C1所載的《企業管治守則》的所有守則條文。

9 審閱半年度報告

中國石化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，本公司不斷深化生態環境保護系統治理，全面推進綠色企業行動第二階段計劃，啟動「無廢集團」建設三年行動，積極開展資源節約和高效利用行動。外排廢水COD量同比基本持平，二氧化硫排放量同比減少2%，固體廢物妥善處置率達到100%。

11 為減少碳排放所採取的措施及效果

本報告期內，本公司積極穩妥推進「雙碳」行動，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，碳減排工作取得較好成效。通過節能降耗減少溫室氣體排放145.6萬噸二氧化碳當量；回收利用二氧化碳96.1萬噸；二氧化碳注入驅油39.8萬噸；回收甲烷5.5億方，相當於減少溫室氣體排放825萬噸二氧化碳當量。

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，中國石化及其重要子公司被屬地生態環境主管部門納入了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2025年6月30日，中國石化及其重要子公司納入了環境信息依法披露企業名單中的主體包括：

序號	公司名稱	披露網址
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	http://222.244.103.251:8181/hnyfpl/frontal/index.html#/home/enterpriseInfo?XTXH=9cd9a747-5660-4042-969d-c9175509bf2e&XH=1676906075292026324992&year=2024&reportType=1
3	中石化(河南)煉油化工有限公司	http://222.143.24.250:8247/enpInfo/enpOverview?enterId=91410300721836588G001P
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)
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://ywxt.sthjt.jiangsu.gov.cn:18181/spsarchive-webapp/web/sps/views/yfpl/views/yfplHomeNew/index.js (搜索：中國石化儀徵化纖有限責任公司)
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/enterpriseInfo?XTXH=0295c084-06fc-422e-843f-1f582e67a6dc&XH=1675414053115031789056&year=2024
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 本公司鞏固拓展脫貧攻堅成果、鄉村振興等工作情況

本報告期內，本公司積極推動鄉村振興取得新成效。深化教育幫扶，已累計有82家企業結對幫扶72所學校，推進「院士進課堂」「石化伴學」「春蕾加油站」等項目；做實產業幫扶，大力建設東鄉黎麥、岳西翠蘭等示範性產業項目，擴大產業品牌影響力；加強消費幫扶，完成消費幫扶金額人民幣8.3億元。

1 重大建設項目

(1) 勝利頁岩油

項目重點在濟陽坳陷開展頁岩油勘探開發工作，十四五規劃目標為新建產能100萬噸／年。該項目於2019年開工，累計完鑽新井174口，新建產能114.5萬噸／年。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2025年6月30日，累計完成投資人民幣154億元。

(2) 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。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2025年6月30日，累計完成投資人民幣59億元。

(3) 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2025年6月30日，累計完成投資人民幣93億元。

(4) 齊魯魯油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2025年6月30日，累計完成投資人民幣1億元。

(5) 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2025年6月30日，累計完成投資人民幣15億元。

(6) 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2025年6月30日，累計完成投資人民幣44億元。

(7) 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2025年6月30日，累計完成投資人民幣26億元。

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、石油煉製、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；中國石化品牌優良，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，加快發展以氫能為重點的新能源和高端化工材料，着力打造世界領先的潔淨能源化工公司。

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1,101.65億元，佔同類交易金額的比例為7.69%，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1,034.64億元；支付房屋租金為人民幣6.07億元（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33.45億元）；支付土地租金為人民幣55.91億元（計入持續關聯交易的租賃土地的使用權資產年度價值金額為人民幣308.24億元）；

利息支出為人民幣5.03億元。賣出金額為人民幣671.63億元，佔同類交易金額的比例為4.63%，包括貨品銷售為人民幣658.05億元；代理佣金收入為人民幣0.33億元；利息收入為人民幣13.25億元。此外，本公司向關聯附屬公司提供的委託貸款為人民幣0.01億元，本公司與中國石化集團發生的金融服務參見本報告「重要事項」關於「與財務公司和盛駿公司之間的業務」的有關內容。相關詞彙含義請參見中國石化分別於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			關聯方向本公司提供資金		
		期初餘額	發生額	期末餘額	期初餘額	發生額	期末餘額
中國石化集團	母公司及其附屬公司註	14,660	4,300	18,960	21,089	(4,212)	16,877
其他關聯方	聯營及合營公司	3,936	83	4,019	5,819	2,602	8,421
合計		18,596	4,383	22,979	26,908	(1,610)	25,298
關聯債權債務形成原因		貸款及其他應收應付款					
關聯債權債務對公司經營成果及財務狀況的影響		無重大不利影響					

註：附屬公司包括子公司、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

2025年1月17日，中國石化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2025年1月1日至2025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。具體內容請參見中國石化分別於2025年1月18日刊登在《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》及上交所網站，2025年1月17日在香港聯合交易所網站披露的公告。2025年1月1日至2025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24.84億元。

6 中國石化、福建煉化和新加坡阿美設立合資公司

中國石化、福建煉油化工有限公司（以下簡稱「福建煉化」）和Aramco Asia Singapore Pte. Ltd.（以下簡稱「新加坡阿美」）於2025年4月28日簽署《合資協議》。根據《合資協議》，中國石化及福建煉化將與新加坡阿美共同出資成立合資公司。合資公司的註冊資本預計為人民幣28,800,906,667元，中國石化及福建煉化將分別以現金方式出資人民幣7,200,226,667元及人民幣14,400,453,334元，佔合資公司註冊資本的25%及50%；新加坡阿美將以現金方式出資人民幣7,200,226,667元，佔合資公司註冊資本的25%。中國石化按其於福建煉化50%的持股比例，就福建煉化在《合資協議》項下產生的出資責

任、可能的項目成本超支賠償責任、期權權益購買責任及其他義務向合資公司和／或新加坡阿美提供相應的財務支持。除成立合資公司外，於《合資協議》項下，中國石化及福建煉化獲授予買入期權以收購新加坡阿美持有的合資公司股權，且新加坡阿美獲授予賣出期權以出售其持有的合資公司股權。具體內容和定義請參見中國石化分別於2025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，2025年4月28日在香港聯合交易所網站披露的公告。

7 中國石化向特定對象發行A股股票

2024年，中國石化完成向中國石化集團公司發行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中國石化分別於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

							截至報告期末	報告期內		
		募集資金	扣除發行	募集說明書	截至報告	截至報告期	募集資金累計	投入進度	報告期內	投入金額
募集資金來源	募集資金到位時間	總額	費用後募集	中募集資金	期初尚未	末累計投入	投入進度	報告期內	佔比	變更用途的
			資金淨額	承諾投資總額	投入金額	募集資金總額	(%)	投入金額	(%)	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	10,120	3,049	25	1,182	10	—

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	截至報告期末未累計投入募集資金總額		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	本項目已實現的效益		
			是	否				截至報告期末	尚未投入金額						本年實現的效益	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	否		4,500	3	281	4,219	6	2027年	否	是	否	—	—	—
向特定對象發行股票	泰山分公司氫氣提純設施完善項目	生產建設	是	否		187	28	143	44	76	2024年	否	是	否	1	1	30
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	否		4,800	1,079	1,261	3,539	26	2027年	否	是	否	—	—	—
向特定對象發行股票	茂名分公司5萬噸/年聚降煙彈性體(POE)工業試驗裝置項目	生產建設	是	否		900	40	836	64	93	2025年	否	是	否	(13)	(13)	—
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	否		1,600	32	528	1,072	33	2026年	否	是	否	—	—	—
合計	—	—	—	—		11,987	1,182	3,049	8,938	25	—	—	—	—	—	—	—

(3) 報告期內，本公司未發生募投項目變更或終止情況。

(4) 募集資金投資項目先期投入及置換情況

2024年4月28日，公司召開第八屆董事會第二十二次會議，審議通過《關於使用募集資金置換預先投入自籌資金的議案》，同意公司使用募集資金人民幣1,215,422,591.73元置換預先投入的自籌資金，具體內容請參見中國石化分別於2024年4月29日、2024年8月26日刊登在《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》及上交所網站的公告。

(5) 募集資金使用的其他情況

報告期內，本公司未發生用閒置募集資金暫時補充流動資金、對閒置募集資金進行現金管理或投資相關產品的情況。

8 公司「提質增效重回報」行動方案實施情況

為進一步推動公司提質增效，增進價值認同，增強投資者回報，公司積極響應上交所《關於開展滬市公司「提質增效重回報」專項行動的倡議》，制定了2024年度「提質增效重回報」行動方案和未來三年（2024年－2026年）股東分紅回報規劃，具體內容詳見中國石化於2024年8月26日在上交所網站披露的相關公告。2025年3月24日，中國石化對2024年「提質增效重回報」行動方案進展情況進行了披露，涵蓋經營情況、轉型升級、現金分紅、ESG管治、投資者關係管理等方面，具體內容詳見同日在上交所網站披露的相關公告。本報告期內，公司履行未來三年（2024年－2026年）股東分紅回報規劃，具體進展情況如下：

2025年上半年，中國石化保持了分紅的連續性和穩定性，並繼續實施股份回購。公司按照《公司章程》及未來三年（2024年－2026年）股東分紅回報規劃制定現金分紅方案，注重投資者回報，與股東共享發展成果。

9 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。

10 公司及其控股股東、實際控制人誠信狀況的說明

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。

11 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。

12 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。

13 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。

14 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		活期存款 淨變動額	期末餘額
					合計 存入金額	合計 取出金額		
財務公司	中國石化集團公司持股 51%，中國石化持股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%-1.05% 定期：0.60%-7.40%	7,722	5,930	5,856	7,149	14,945
盛駿公司	中國石化集團公司100% 控股企業		活期：0%-4.10% 定期：0.15%-5.50%	58,711	385,554	376,546	(944)	66,775

註：通常情況下，中國石化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		期末餘額
					合計貸款金額	合計還款金額	
盛駿公司	中國石化集團公司100% 控股企業	118,078	1.67%-5.42%	2,669	129,342	129,252	2,759
財務公司	中國石化集團公司持股 51%，中國石化持股49%	56,347	2.35%-4.20%	25,309	18,367	16,178	27,498

註：通常情況下，中國石化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	中國石化集團公司持股51%，中國石化持股49%	開具承兌匯票	19,258	19,840
		票據貼現	—	4,128

註：其中實際發生額為截至2025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(中國石化境內結算中心)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公司承諾,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(中國石化境外結算中心)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公司的多項支持,確保本公

司在盛駿公司存款的安全性。中國石化集團公司制訂了《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公司於2013年與盛駿公司簽署了《維好協議》,中國石化集團公司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。

中國石化制定了《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,從中國石化取得的存款將主要用於中國石化的資金需求,確保存款資金安全;如果中國石化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,盡最大努力滿足中國石化的前述需求。

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。

16 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	中國石化集團公司	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》(定義見中國石化H股招股書)； 4 知識產權許可； 5 避免同業競爭； 6 放棄與中國石化的業務競爭和利益衝突。	2001年6月22日	否	—	是
其他承諾	其他	中國石化集團公司	鑒於中國石化集團公司與中國石化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，中國石化集團公司承諾給予中國石化為期十年的選擇權，即對於中國石化集團公司在本承諾函出具之日後投資的海外油氣資產，自中國石化集團公司在該項資產中所佔權益交割之日起十年內，中國石化在綜合考慮政治、經濟等相關因素後有權要求中國石化集團公司向其出售該項資產。在符合屆時適用法律規定、合同約定和程序要求的前提下，中國石化集團公司將上述被中國石化要求出售的海外油氣資產出售給中國石化。	2014年4月28日	是	中國石化集團公司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	中國石化集團公司	中國石化集團公司承諾，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，中國石化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。

17 公司控制的結構化主體情況

無。

18 股份購回、出售及贖回

(1) 股份回購進展

2024年6月28日，中國石化2023年年度股東會、2024年第一次A股類別股東會和2024年第一次H股類別股東會審議通過了《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中國石化已發行的A股或H股各自數量的10%的股份。

本報告期內，中國石化已累計回購H股股份36,180,000股，佔公司於2025年6月30日已發行總股本的比例約為0.03%，已支付的總金額為港幣149,221,546元（不含交易費用）。中國石化已於2025年6月3日對已回購且尚未註銷的H股股份進行註銷。

H股回購

回購月份	回購股數	每股買價		價格總額 (港幣)
		最高 (港幣／股)	最低 (港幣／股)	
2025年3月	36,180,000	4.17	4.09	149,221,546

(2) 控股子公司的股份回購進展

本報告期內，公司的控股子公司中國石化上海石油化工股份有限公司實施了H股回購，具體內容詳見中國石化上海石油化工股份有限公司分別於2025年8月21日在上交所網站披露的半年度報告，以及2025年8月20日在香港聯合交易所網站披露的中期業績公告。

除上述披露之外，本報告期內，中國石化或任何附屬公司概無購回、出售或贖回其任何上市股份。

19 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	546,868	265,254	6,942	750,908	8,441	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	225,040	72,052	5,547	659,327	6,554	原油及石化產品貿易

20 風險因素

中國石化在生產經營過程中，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。

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，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影響、地緣政治及國際油價變化的不確定性對境內外上游項目投資回報和煉化倉儲項目投資帶來的影響等。

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銷行業週期性帶來的不利影響。

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：原油進口經營權和原油進口使用權進一步放開，成品油出口配額持續收緊；天然氣價格機制改革深化，上下游價格聯動機制加快探索，輸氣管道成本監審及向第三方公平開放，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；資源稅改革和環境稅改革；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。

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。

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。

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。近年來受原油供需矛盾、地緣政治局勢動蕩、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。

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。

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。

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、貿易分配利益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。

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製加工及銷售的影響，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。

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 ¹	小計	數量	比例(%)
一、有限售條件股份	2,390,438,247	1.97	—	—	2,390,438,247	1.97
1、國家持股	—	—	—	—	—	—
2、國有法人持股	2,390,438,247	1.97	—	—	2,390,438,247	1.97
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、無限售條件流通股股份	118,891,117,451	98.03	(36,318,000)	(36,318,000)	118,854,799,451	98.03
1、人民幣普通股	94,841,824,851	78.20	—	—	94,841,824,851	78.22
2、境內上市的外資股	—	—	—	—	—	—
3、境外上市的外資股	24,049,292,600	19.83	(36,318,000)	(36,318,000)	24,012,974,600	19.81
4、其他	—	—	—	—	—	—
三、股份總數	121,281,555,698	100	(36,318,000)	(36,318,000)	121,245,237,698	100

註1：本報告期內，中國石化註銷36,318,000股H股股票。

註2：本報告期內，中國石化累計回購36,180,000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 股東數量 and 持股情況

於2025年6月30日，中國石化的股東總數為456,099戶，其中境內A股450,892戶，境外H股5,207戶。中國石化最低公眾持股數量已符合香港上市規則的規定。

(1) 於2025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							
股東名稱	報告期內增減 ¹	期末持股數量	比例(%)	持有有限售條件股份數量	質押、標記或凍結情況		
					股份狀態	數量	股東性質
中國石油化工有限公司 ³	28,486,900	83,090,545,996	68.53	2,390,438,247	無	—	國家股
香港中央結算(代理人)有限公司 ⁴	(36,728,378)	23,874,861,206	19.69	—	未知	未知	H股
中國證券金融股份有限公司	—	2,325,374,407	1.92	—	無	—	A股
中國石油天然氣集團有限公司	—	2,165,749,530	1.79	—	無	—	A股
香港中央結算有限公司	(212,753,555)	883,084,973	0.73	—	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	(232,135,104)	323,233,345	0.27	—	無	—	A股
中央匯金資產管理有限責任公司	—	315,223,600	0.26	—	無	—	A股
中國工商銀行－上證50交易型開放式指數證券投資基金	11,576,238	285,589,093	0.24	—	無	—	A股
中國工商銀行股份有限公司－華泰柏瑞滬深300交易型開放式指數證券投資基金	8,386,790	260,103,497	0.21	—	無	—	A股
國信證券股份有限公司	(2,128,700)	235,473,114	0.19	—	質押	109,603,100	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	中國石化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2024年12月31日相比。

註2：較2024年末股東情況，國信證券股份有限公司新增為前十大股東，國新投資有限公司退出前十大股東。

註3：基於對中國石化未來發展前景的信心，公司控股股東中國石化集團公司擬自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中國石化A股及H股股份，擬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2025年6月30日，中國石化集團公司及其全資子公司累計增持中國石化A股股份28,486,900股、H股股份302,004,000股。本次增持尚未實施完畢，中國石化集團公司後續將按照增持計劃繼續擇機增持公司股份。具體內容請參見中國石化分別於2025年4月9日、2025年5月15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2025年4月8日、2025年5月14日在香港聯合交易所網站披露的公告。

註4：中國石化集團公司通過境外全資附屬公司盛駿公司持有1,344,668,000股H股，佔中國石化股本總額的1.11%，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			
股東名稱	股份種類及數量		
	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	80,700,107,749	人民幣普通股	80,700,107,749
香港中央結算(代理人)有限公司	23,874,861,206	境外上市外資股	23,874,861,206
中國證券金融股份有限公司	2,325,374,407	人民幣普通股	2,325,374,407
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
香港中央結算有限公司	883,084,973	人民幣普通股	883,084,973
中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－005L－CT001滬	323,233,345	人民幣普通股	323,233,345
中央匯金資產管理有限責任公司	315,223,600	人民幣普通股	315,223,600
中國工商銀行－上證50交易型開放式指數證券投資基金	285,589,093	人民幣普通股	285,589,093
中國工商銀行股份有限公司－華泰柏瑞滬深300交易型開放式指數證券 投資基金	260,103,497	人民幣普通股	260,103,497
國信證券股份有限公司	235,473,114	人民幣普通股	235,473,114

註1：較2024年末股東情況，國信證券股份有限公司新增為前十大股東，國新投資有限公司退出前十大股東。

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		新增可上市交易	
		條件股份數量	可上市交易時間	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說明		無			

(2) H股股東按《證券及期貨條例》披露的資料(於2025年6月30日)

股東名稱	持有股份身份	佔中國石化權益 (H股)	
		持有或被視為持有 權益的股份數量(股)	的大致百分比(%)
BlackRock, Inc.	大股東所控制的法團的權益	1,666,916,417(L)	6.94(L)
		37,028,000(S)	0.15(S)
盛駿公司 ^註	實益擁有人	1,344,668,000(L)	5.60(L)

(L) 好倉，(S)淡倉

註：盛駿公司為中國石化集團公司的境外全資附屬公司，因此中國石化集團公司被視為於1,344,668,000股H股中持有權益。

3 控股股東及實際控制人變化情況

本報告期內，中國石化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

	中國石油化工股份有限公司	中國石油化工股份有限公司	中國石油化工股份有限公司	中國石油化工股份有限公司	中國石油化工股份有限公司	中國石油化工股份有限公司	中國石油化工股份有限公司	中國石油化工股份有限公司	中國石油化工股份有限公司	中國石油化工股份有限公司	中國石油化工股份有限公司	中國石油化工股份有限公司
	2021年度	2024年度	2024年度	2024年度	2024年度	2025年度	2025年度	2025年度	2025年度	2025年度	2025年度	2025年度
債券名稱	第一期中票	第一期中票	第二期中票	第三期中票	第四期中票	第一期中票	第二期中票	第三期中票	第一期中票	第二期中票	第三期中票	第四期中票
簡稱	21中石化MTN001	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SCP001	25中石化SCP002	25中石化SCP003	25中石化SCP004
代碼	102101386	102483276	102483277	102483444	102483443	102580205	102580206	102580639	012581163	012581165	012581167	012582100
發行日	2021/7/23	2024/7/30	2024/7/30	2024/12/16	2024/12/16	2025/1/13	2025/1/13	2025/2/18	2025/5/19	2025/5/19	2025/5/19	2025/5/20
起息日	2021/7/27	2024/7/31	2024/7/31	2024/12/17	2024/12/17	2025/1/14	2025/1/14	2025/2/19	2025/5/20	2025/5/20	2025/5/20	2025/5/21
到期日	2026/7/27	2034/7/31	2034/7/31	2026/12/17	2027/12/17	2030/1/14	2035/1/14	2045/2/19	2025/11/18	2025/11/18	2025/11/18	2028/5/21
發行規模(人民幣億元)	50	35	35	60	40	120	100	50	50	50	50	60
債券餘額(人民幣億元)	50	35	35	60	40	120	100	50	50	50	50	60
利率(%)	3.2	2.24	2.24	1.7	1.75	1.75	1.96	2	1.5	1.5	1.5	1.62
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兌付一起支付。超短期融資券利息隨本金一起兌付。											
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											
是否存在禁止上市交易的風險(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	按照募集說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											
債券受托管理人履職情況	債券受托管理人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中國石化在上交所網站 (<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說明書等文件中的相關內容。

截至報告期末公司的會計數據和財務指標(中國企業會計準則)

主要指標	本報告期末比			變動原因
	本報告期末	上年度末	上年度末增減	
流動比率	0.81	0.78	0.03	應收賬款和貨幣資金增加。
速動比率	0.45	0.40	0.05	應收賬款和貨幣資金增加。
資產負債率	54.10%	53.17%	0.93個百分點	本期公司發行超短期融資債券、中期票據和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 於母公司股東的淨利潤 (人民幣百萬元)	21,215	35,582	(14,367)	油價震蕩下行，新能源替代加速，化工市場新增產能持續釋放，公司盈利同比下降。
扣除非經常性損益後淨利潤 (人民幣百萬元)	23,107	40,729	(17,622)	油價震蕩下行，新能源替代加速，化工市場新增產能持續釋放，公司盈利同比下降。
EBITDA全部債務比	0.22	0.33	(0.11)	利潤總額減少，債務增加。
EBITDA利息保障倍數	9.05	11.37	(2.32)	利潤總額減少，利息支出增加。
利息保障倍數	3.86	6.18	(2.32)	利潤總額減少，利息支出增加。
現金利息保障倍數	20.92	14.09	6.83	主要由於本期經營活動產生的現金流量淨額較上期大幅上升。
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2025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7,209億元；公司嚴格履行了公司債券募集說明書相關約定或承諾；公司未發生對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，中國石化境外全資子公司 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
(特殊普通合伙)
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2504379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2025年6月30日的合併及母公司資產負債表，自2025年1月1日至2025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2025年6月30日的合併及母公司財務狀況、自2025年1月1日至2025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）

中國北京

中國註冊會計師

楊潔
(項目合夥人)

何曙

2025年8月21日

(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2025年6月30日

	附註	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金	5	163,502	146,799
交易性金融資產		3	4
衍生金融資產	6	2,324	2,554
應收賬款	7	64,719	44,333
應收款項融資	8	7,678	2,613
預付款項	9	7,329	6,429
其他應收款	10	38,123	32,123
存貨	11	256,690	256,595
其他流動資產		32,542	33,065
流動資產合計		572,910	524,515
非流動資產			
長期股權投資	12	255,540	246,819
其他權益工具投資	13	4,843	416
固定資產	14	716,872	717,105
在建工程	15	194,369	208,747
使用權資產	16	170,294	164,342
無形資產	17	137,288	137,983
商譽	18	6,478	6,493
長期待攤費用	19	11,228	12,131
遞延所得稅資產	20	18,642	18,777
其他非流動資產	21	56,475	47,443
非流動資產合計		1,572,029	1,560,256
資產總計		2,144,939	2,084,771
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款	23	43,285	48,231
衍生金融負債	6	6,047	3,412
應付票據	24	58,740	47,740
應付賬款	25	212,433	208,857
合同負債	26	121,862	127,697
應付職工薪酬	27	20,214	14,167
應交稅費	28	33,135	38,497
其他應付款	29	84,998	98,467
一年內到期的非流動負債	30	90,111	64,602
其他流動負債	31	32,926	21,567
流動負債合計		703,751	673,237
非流動負債			
長期借款	32	165,157	184,934
應付債券	33	57,564	25,562
租賃負債	34	160,636	154,904
預計負債	35	50,409	49,668
遞延所得稅負債	20	6,666	7,324
其他非流動負債	36	16,324	12,849
非流動負債合計		456,756	435,241
負債合計		1,160,507	1,108,478
股東權益			
股本	37	121,245	121,282
資本公積	38	125,425	125,368
減：庫存股		-	1
其他綜合收益	39	964	(987)
專項儲備	40	3,597	2,549
盈餘公積	41	227,663	227,663
未分配利潤		348,555	344,048
歸屬於母公司股東權益合計		827,449	819,922
少數股東權益		156,983	156,371
股東權益合計		984,432	976,293
負債和股東權益總計		2,144,939	2,084,771

此財務報表已於2025年8月21日獲董事會批准報出。

侯啟軍
董事長
(法定代表人)

趙東
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2025年6月30日

	附註	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金		53,823	30,024
交易性金融資產		3	4
衍生金融資產		324	72
應收賬款	7	20,321	22,239
應收款項融資		5,110	1,074
預付款項	9	3,075	2,423
其他應收款	10	66,802	49,654
存貨		63,289	67,751
其他流動資產		23,506	40,075
流動資產合計		236,253	213,316
非流動資產			
長期股權投資	12	449,387	440,565
其他權益工具投資		16	15
固定資產	14	304,742	310,814
在建工程	15	79,901	85,166
使用權資產	16	87,251	77,896
無形資產		8,625	8,265
長期待攤費用		3,860	4,259
遞延所得稅資產		4,872	5,601
其他非流動資產		71,738	54,867
非流動資產合計		1,010,392	987,448
資產總計		1,246,645	1,200,764
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款		31,300	38,966
衍生金融負債		294	148
應付票據		8,263	5,081
應付賬款		63,671	72,883
合同負債		9,076	9,832
應付職工薪酬		12,102	8,152
應交稅費		15,685	19,161
其他應付款		237,960	236,548
一年內到期的非流動負債		52,887	32,710
其他流動負債		16,024	964
流動負債合計		447,262	424,445
非流動負債			
長期借款		85,705	104,050
應付債券		53,972	21,989
租賃負債		89,519	80,887
預計負債		41,925	41,102
其他非流動負債		1,858	1,660
非流動負債合計		272,979	249,688
負債合計		720,241	674,133
股東權益			
股本		121,245	121,282
資本公積		69,062	69,181
減：庫存股		-	1
其他綜合收益		174	365
專項儲備		2,217	1,624
盈餘公積		227,663	227,663
未分配利潤		106,043	106,517
股東權益合計		526,404	526,631
負債和股東權益總計		1,246,645	1,200,764

此財務報表已於2025年8月21日獲董事會批准報出。

侯啟軍
董事長
(法定代表人)

趙東
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。

未經審計合併利潤表

截至2025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	
		2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
營業收入	42	1,409,052	1,576,131
減：營業成本	42	1,192,753	1,327,574
税金及附加	43	123,351	132,612
銷售費用	46	28,335	29,664
管理費用	47	26,457	26,304
研發費用	48	6,186	6,003
財務費用	44	8,426	6,275
其中：利息費用		9,737	9,654
利息收入		2,807	3,252
勘探費用（包括乾井成本）	49	5,646	4,542
加：其他收益	50	3,288	3,505
投資收益	51	7,717	7,565
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		4,846	6,732
公允價值變動損益	52	1,785	(1,275)
信用減值轉回		138	23
資產減值損失	53	(2,289)	(1,689)
資產處置收益		557	219
營業利潤		29,094	51,505
加：營業外收入	54	722	660
減：營業外支出	55	1,049	1,297
利潤總額		28,767	50,868
減：所得稅費用	56	5,207	9,931
淨利潤		23,560	40,937
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤		23,560	40,937
終止經營淨利潤		-	-
按所有權歸屬分類：			
母公司股東的淨利潤		21,483	35,703
少數股東損益		2,077	5,234
基本每股收益（人民幣元）	66	0.177	0.296
稀釋每股收益（人民幣元）	66	0.177	0.296
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		1,955	150
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		608	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		3,205	1,013
現金流量套期儲備		(1,185)	(1,411)
外幣財務報表折算差額		(673)	547
（二）歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		1,155	429
其他綜合收益的稅後淨額		3,110	579
綜合收益總額		26,670	41,516
歸屬於：			
母公司股東的綜合收益		23,438	35,853
少數股東的綜合收益		3,232	5,663

此財務報表已於2025年8月21日獲董事會批准報出。

侯啟軍
董事長
(法定代表人)

趙東
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。

未經審計利潤表

截至2025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	
		2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
營業收入	42	459,567	546,308
減：營業成本	42	364,183	436,985
税金及附加		64,017	74,522
銷售費用		676	746
管理費用		10,021	9,816
研發費用		5,590	5,427
財務費用		6,587	6,002
其中：利息費用		7,681	7,042
利息收入		1,094	1,043
勘探費用（包括乾井成本）		4,673	3,978
加：其他收益		2,457	2,620
投資收益	51	12,363	11,928
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		1,149	2,432
公允價值變動損益		78	66
信用減值轉回		-	28
資產減值損失		(1,270)	(1,425)
資產處置收益／（損失）		97	(1)
營業利潤		17,545	22,048
加：營業外收入		166	145
減：營業外支出		568	806
利潤總額		17,143	21,387
減：所得稅費用		641	2,048
淨利潤		16,502	19,339
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤		16,502	19,339
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		(208)	(9)
現金流量套期儲備		107	902
其他綜合收益的稅後淨額		(100)	893
綜合收益總額		16,402	20,232

此財務報表已於2025年8月21日獲董事會批准報出。

侯啟軍
董事長
(法定代表人)

趙東
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2025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	
		2025年	2024年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
經營活動產生的現金流量：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		1,607,049	1,746,492
收到的稅費返還		5,767	3,399
收到其他與經營活動有關的現金		60,935	63,818
經營活動現金流入小計		1,673,751	1,813,709
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,314,381)	(1,460,197)
支付給職工以及為職工支付的現金		(44,410)	(43,837)
支付的各項稅費		(170,050)	(167,855)
支付其他與經營活動有關的現金		(83,894)	(99,551)
經營活動現金流出小計		(1,612,735)	(1,771,440)
經營活動產生的現金流量淨額	58(a)	61,016	42,269
投資活動產生的現金流量：			
收回投資收到的現金		40	40
取得投資收益所收到的現金		2,643	3,093
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		588	1,436
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)	39,738	42,787
投資活動現金流入小計		43,039	47,356
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(52,607)	(58,134)
投資所支付的現金		(6,277)	(2,948)
支付其他與投資活動有關的現金	58(e)	(44,123)	(65,278)
投資活動現金流出小計		(103,007)	(126,360)
投資活動使用的現金流量淨額		(59,968)	(79,004)
籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		834	12,883
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		834	888
取得借款收到的現金	58(g)	254,938	331,320
收到其他與籌資活動有關的現金		18	1,295
籌資活動現金流入小計		255,790	345,498
償還債務支付的現金		(207,282)	(292,145)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(23,179)	(4,789)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(2,710)	(953)
支付其他與籌資活動有關的現金	58(f)	(10,234)	(11,702)
籌資活動現金流出小計		(240,695)	(308,636)
籌資活動產生的現金流量淨額		15,095	36,862
匯率變動對現金及現金等價物的影響		276	248
現金及現金等價物淨增加額	58(b)	16,419	375
加：期初現金及現金等價物餘額		91,295	121,759
期末現金及現金等價物餘額	58(c)	107,714	122,134

此財務報表已於2025年8月21日獲董事會批准報出。

侯啟軍
董事長
(法定代表人)

趙東
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。

未經審計現金流量表

截至2025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	
		2025年	2024年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
經營活動產生的現金流量：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		509,555	604,569
收到的稅費返還		2,485	2,163
收到其他與經營活動有關的現金		30,837	27,425
經營活動現金流入小計		542,877	634,157
購買商品、接受勞務支付的現金		(356,642)	(438,690)
支付給職工以及為職工支付的現金		(20,425)	(20,196)
支付的各项稅費		(79,396)	(88,961)
支付其他與經營活動有關的現金		(56,457)	(46,862)
經營活動現金流出小計		(512,920)	(594,709)
經營活動產生的現金流量淨額		29,957	39,448
投資活動產生的現金流量：			
收回投資所收到的現金		20,271	15,074
取得投資收益所收到的現金		6,277	4,948
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		154	263
收到其他與投資活動有關的現金		1,937	7,133
投資活動現金流入小計		28,639	27,418
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(29,071)	(25,155)
投資所支付的現金		(18,442)	(22,207)
支付其他與投資活動有關的現金		(29,036)	(53,632)
投資活動現金流出小計		(76,549)	(100,994)
投資活動使用的現金流量淨額		(47,910)	(73,576)
籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		-	11,995
取得借款收到的現金		102,797	82,519
收到其他與籌資活動有關的現金		142,895	133,958
籌資活動現金流入小計		245,692	228,472
償還債務支付的現金		(62,279)	(67,168)
分配股利或償付利息支付的現金		(20,551)	(3,658)
支付其他與籌資活動有關的現金		(129,771)	(123,125)
籌資活動現金流出小計		(212,601)	(193,951)
籌資活動產生的現金流量淨額		33,091	34,521
匯率變動對現金及現金等價物的影響		(2)	-
現金及現金等價物淨增加額		15,136	393
加：期初現金及現金等價物餘額		27,520	64,471
期末現金及現金等價物餘額		42,656	64,864

此財務報表已於2025年8月21日獲董事會批准報出。

侯啟軍
董事長
(法定代表人)

趙東
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。

未經審計合併股東權益變動表

截至2025年6月30日止6個月期間

	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
2024年1月1日餘額	119,349	117,273	-	3,060	2,597	223,134	340,381	805,794	152,861	958,655
本期增減變動金額										
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	-	35,703	35,703	5,234	40,937
2. 其他綜合收益(附註39)	-	-	-	150	-	-	-	150	429	579
綜合收益總額	-	-	-	150	-	-	35,703	35,853	5,663	41,516
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	-	(1,202)	-	-	-	(1,202)	(41)	(1,243)
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：										
— 股東投入的普通股(附註37)	2,391	9,597	-	-	-	-	-	11,988	-	11,988
— 回購股份(附註37)	-	-	(161)	-	-	-	-	(161)	-	(161)
4. 利潤分配：										
— 分配現金股利(附註57)	-	-	-	-	-	-	(24,347)	(24,347)	-	(24,347)
5. 少數股東投入和減少資本	-	-	-	-	-	-	-	-	(375)	(375)
6. 與少數股東的交易	-	(1,050)	-	-	-	-	-	(1,050)	1,276	226
7. 分配予少數股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,100)	(1,100)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	2,391	8,547	(161)	-	-	-	(24,347)	(13,570)	(199)	(13,769)
8. 專項儲備變動淨額	-	-	-	-	787	-	-	787	76	863
9. 權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	156	-	-	-	-	-	156	-	156
10. 其他	-	323	-	-	-	-	(1)	322	(155)	167
2024年6月30日餘額	121,740	126,299	(161)	2,008	3,384	223,134	351,736	828,140	158,205	986,345
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

此財務報表已於2025年8月21日獲董事會批准報出。

侯啟軍
董事長
(法定代表人)

趙東
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。

未經審計股東權益變動表

截至2025年6月30日止6個月期間

	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
2024年1月1日餘額	119,349	61,814	-	700	1,673	223,134	107,879	514,549
本期增減變動金額								
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	-	19,339	19,339
2. 其他綜合收益	-	-	-	893	-	-	-	893
綜合收益總額	-	-	-	893	-	-	19,339	20,232
轉為被套期項目 初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	-	(442)	-	-	-	(442)
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：								
— 股東投入的普通股（附註37）	2,391	9,597	-	-	-	-	-	11,988
— 回購股份（附註37）	-	-	(161)	-	-	-	-	(161)
4. 利潤分配：								
— 分配現金股利（附註57）	-	-	-	-	-	-	(24,347)	(24,347)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	2,391	9,597	(161)	-	-	-	(24,347)	(12,520)
5. 專項儲備變動淨額	-	-	-	-	347	-	-	347
6. 權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	13	-	-	-	-	-	13
7. 其他	-	(597)	-	-	-	-	-	(597)
2024年6月30日餘額	121,740	70,827	(161)	1,151	2,020	223,134	102,871	521,582
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

此財務報表已於2025年8月21日獲董事會批准報出。

侯啟軍
董事長
(法定代表人)

趙東
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2025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2025年6月30日的合併及公司財務狀況以及截至2025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兌差額外,其他匯兌差額計入當期損益。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,由此產生的匯兌差額,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

(i) 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。

(ii) 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。

(iii) 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。

對於通過企業合併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、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（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分的應收賬款，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、匯兌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	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兌匯票。由於承兌銀行均為信用等級較高的銀行，本集團將全部應收款項融資作為一個組合估計壞賬準備。

(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和以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債。

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。

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。

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

	2025年6月30日			2024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			1
銀行存款						
人民幣			63,551			50,313
美元	1,723	7.1586	12,338	3,490	7.1884	25,087
港幣	4,649	0.9120	4,240	4,343	0.9260	4,021
歐元	1	8.4024	5	1	7.5257	4
其他			1,647			940
			81,782			80,366
關聯公司存款						
人民幣			14,960			8,390
美元	9,217	7.1586	65,979	7,987	7.1884	57,416
歐元	39	8.4024	330	29	7.5257	222
其他			451			405
			81,720			66,433
合計			163,502			146,799

關聯公司存款指存放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2025年6月30日，本集團存放金融機構的三個月以上定期存款為人民幣546.17億元（2024年12月31日：人民幣542.85億元），保證金及其他受限存款共計人民幣11.71億元（2024年12月31日：人民幣12.19億元），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)。

	2025年6月30日		2024年12月31日	
	人民幣百萬元		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	2,217	6,041	2,538	3,381
貨幣金融衍生工具	107	6	16	31
	2,324	6,047	2,554	3,412

7 應收賬款

	本集團		本公司	
	2025年 6月30日	2024年 12月31日	2025年 6月30日	2024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
應收賬款	68,742	48,515	20,410	22,337
減：壞賬準備	4,023	4,182	89	98
合計	64,719	44,333	20,321	22,239

應收賬款賬齡分析如下：

	本集團				本公司			
	2025年6月30日		壞賬準備 計提比例	金額	2024年12月31日		壞賬準備 計提比例	金額
	金額 人民幣百萬元	佔總額 比例			金額 人民幣百萬元	佔總額 比例		
		%	人民幣百萬元	%		%	人民幣百萬元	%
一年以內	64,154	93.3	54	0.1	43,813	90.3	114	0.3
一至兩年	478	0.7	80	16.7	466	1.0	62	13.3
兩至三年	105	0.2	41	39.0	154	0.3	57	37.0
三年以上	4,005	5.8	3,848	96.1	4,082	8.4	3,949	96.7
合計	68,742	100.0	4,023		48,515	100.0	4,182	

	本公司				本公司			
	2025年6月30日		壞賬準備 計提比例	金額	2024年12月31日		壞賬準備 計提比例	金額
	金額 人民幣百萬元	佔總額 比例			金額 人民幣百萬元	佔總額 比例		
		%	人民幣百萬元	%		%	人民幣百萬元	%
一年以內	19,542	95.8	4	—	21,389	95.8	11	0.1
一至兩年	609	3.0	1	0.2	691	3.1	2	0.3
兩至三年	5	—	—	—	33	0.1	6	18.2
三年以上	254	1.2	84	33.1	224	1.0	79	35.3
合計	20,410	100.0	89		22,337	100.0	98	

於2025年6月30日及2024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：

	2025年 6月30日	2024年 12月31日
餘額（人民幣百萬元）	14,863	8,304
佔應收賬款餘額總額比例	21.6%	17.1%
壞賬準備	2,121	2,238

於2025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157.31億元（2024年12月31日：人民幣135.27億元）。

7 應收賬款(續)

銷售主要為現金收款方式。除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2025及2024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2025及2024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。

2025年6月30日	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		
	應收賬款原值	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	64,154	10,732	4	0.1%	50	54
逾期一至兩年	478	330	32	32.4%	48	80
逾期兩至三年	105	56	-	83.7%	41	41
逾期三年以上	4,005	3,571	3,414	100.0%	434	3,848
合計	68,742	14,689	3,450		573	4,023

2024年12月31日	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		
	應收賬款原值	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	43,813	6,048	4	0.3%	110	114
逾期一至兩年	466	366	32	30.0%	30	62
逾期兩至三年	154	53	1	55.4%	56	57
逾期三年以上	4,082	3,670	3,537	100.0%	412	3,949
合計	48,515	10,137	3,574		608	4,182

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2025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2025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533.18億元(2024年12月31日：人民幣717.62億元)。

9 預付款項

	本集團		本公司	
	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
預付款項	7,404	6,497	3,083	2,431
減：壞賬準備	75	68	8	8
合計	7,329	6,429	3,075	2,423

預付款項賬齡分析如下：

	本集團				本公司			
	2025年6月30日		2024年12月31日		2025年6月30日		2024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	6,952	93.9	—	—	6,032	92.8	—	—
一至兩年	195	2.6	9	4.6	170	2.6	6	3.5
兩至三年	109	1.5	1	0.9	174	2.7	3	1.7
三年以上	148	2.0	65	43.9	121	1.9	59	48.8
合計	7,404	100.0	75		6,497	100.0	68	

	本公司				本公司			
	2025年6月30日		2024年12月31日		2025年6月30日		2024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	3,000	97.3	—	—	2,300	94.6	—	—
一至兩年	75	2.4	1	1.3	122	5.0	1	0.8
兩至三年	1	0.1	—	—	1	0.1	—	—
三年以上	7	0.2	7	100.0	8	0.3	7	87.5
合計	3,083	100.0	8		2,431	100.0	8	

於2025年6月30日及2024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：

	2025年 6月30日	2024年 12月31日
餘額（人民幣百萬元）	1,560	1,715
佔預付款項餘額總額比例	21.1%	26.4%

10 其他應收款

	本集團		本公司	
	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
其他應收款	39,710	33,712	67,689	50,533
減：壞賬準備	1,587	1,589	887	879
合計	38,123	32,123	66,802	49,654

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				本公司			
	2025年6月30日		2024年12月31日		2025年6月30日		2024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	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	計提比例 %
一年以內	24,328	61.3	5	—	21,101	62.7	6	—
一至兩年	5,168	13.0	40	0.8	2,409	7.1	30	1.2
兩至三年	127	0.3	24	18.9	106	0.3	22	20.8
三年以上	10,087	25.4	1,518	15.0	10,096	29.9	1,531	15.2
合計	39,710	100.0	1,587		33,712	100.0	1,589	

	本公司				本公司			
	2025年6月30日		2024年12月31日		2025年6月30日		2024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	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	計提比例 %
一年以內	60,384	89.3	—	—	43,241	85.6	—	—
一至兩年	1,982	2.9	11	0.6	2,215	4.4	2	0.1
兩至三年	1,991	2.9	4	0.2	1,560	3.0	5	0.3
三年以上	3,332	4.9	872	26.2	3,517	7.0	872	24.8
合計	67,689	100.0	887		50,533	100.0	879	

於2025年6月30日及2024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：

	2025年 6月30日	2024年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	24,983	22,121
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	62.9%	65.6%
壞賬準備	72	72

截至2025及2024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2025及2024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

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
原材料	135,049	134,970
在產品	19,329	20,282
產成品	103,060	103,249
零配件及低值易耗品	4,060	3,359
	261,498	261,860
減：存貨跌價準備	4,808	5,265
合計	256,690	256,595

截至2025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
2025年1月1日餘額	82,747	168,016	(3,944)	246,819
本期增加投資	2,811	424	-	3,235
權益法對損益調整數	(1,402)	6,248	-	4,846
權益法對其他綜合收益調整數	1,864	2,424	-	4,288
權益法對其他權益變動調整數	17	51	-	68
宣告分派的股利	(1,185)	(2,118)	-	(3,303)
本期處置投資	-	(134)	-	(134)
外幣報表折算差額	(184)	(118)	13	(289)
減值準備變動數	-	-	10	10
2025年6月30日餘額	84,668	174,793	(3,921)	255,540

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
2025年1月1日餘額	344,615	23,832	80,046	(7,928)	440,565
本期增加投資	7,087	1,786	16	-	8,889
權益法對損益調整數	-	(1,243)	2,392	-	1,149
權益法對其他綜合收益調整數	-	2	(210)	-	(208)
權益法對其他權益變動調整數	-	6	(23)	-	(17)
宣告分派的股利	-	(324)	(643)	-	(967)
本期處置投資	(2)	-	(31)	-	(33)
減值準備變動數	-	-	-	9	9
2025年6月30日餘額	351,700	24,059	81,547	(7,919)	449,387

截至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	顧越峰	製造及分銷石化產品	13,141	40.00%
Taihu Limited(「Taihu」)	俄羅斯	塞浦路斯	不適用	原油和天然氣開採	美元25,000	49.00%
中沙(天津)石化有限公司(「中沙天津石化」)	中國	中國	ALSHAIKH, AHMED TRAI 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」)(註)	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	程忠	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	周美雲	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	邊輝	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		Taihu		中沙天津石化		上海賽科	
	2025年 6月30日	2024年 12月31日	2025年 6月30日	2024年 12月31日	2025年 6月30日	2024年 12月31日	2025年 6月30日	2024年 12月31日	2025年 6月30日	2024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										
現金及現金等價物	3,481	3,704	2,496	1,553	537	933	2,438	538	1,518	1,025
其他流動資產	9,577	10,676	3,883	5,648	12,078	6,811	2,261	4,462	3,128	2,253
流動資產合計	13,058	14,380	6,379	7,201	12,615	7,744	4,699	5,000	4,646	3,278
非流動資產										
非流動資產	11,843	11,873	8,202	8,206	11,140	9,726	15,518	16,087	26,959	26,928
流動負債										
流動金融負債	(35)	(907)	(5)	(6)	(64)	(51)	(3,612)	(5,088)	(480)	(1,681)
其他流動負債	(10,142)	(12,064)	(1,867)	(1,743)	(831)	(718)	(2,370)	(2,168)	(7,567)	(2,298)
流動負債合計	(10,177)	(12,971)	(1,872)	(1,749)	(895)	(769)	(5,982)	(7,256)	(8,047)	(3,979)
非流動負債										
非流動金融負債	(6,707)	(4,781)	-	-	(123)	(118)	(5,558)	(4,060)	(4,280)	(6,424)
其他非流動負債	(233)	(239)	(65)	(137)	(1,391)	(1,054)	(549)	(568)	(878)	(896)
非流動負債合計	(6,940)	(5,020)	(65)	(137)	(1,514)	(1,172)	(6,107)	(4,628)	(5,158)	(7,320)
淨資產	7,784	8,262	12,644	13,521	21,346	15,529	8,128	9,203	18,400	18,907
歸屬於母公司股東的 期末淨資產	7,784	8,262	12,644	13,521	20,757	15,105	8,128	9,203	18,400	18,907
歸屬於少數股東的期末淨資產	-	-	-	-	589	424	-	-	-	-
應佔合營公司權益	3,892	4,131	5,058	5,408	10,171	7,401	4,064	4,602	9,200	9,454
賬面價值	3,892	4,131	5,058	5,408	10,171	7,401	4,064	4,602	9,200	9,454

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		Taihu		中沙天津石化		上海賽科	
	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024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	26,900	28,351	7,462	10,063	7,229	8,606	9,942	11,789	10,125	10,641
利息收入	73	80	18	16	1,054	351	14	36	11	12
利息支出	(166)	(156)	-	(1)	(106)	(24)	(81)	(83)	(108)	(99)
稅前(虧損)/利潤	(642)	(680)	(823)	185	1,920	1,246	(1,074)	(681)	(676)	(497)
所得稅費用	164	174	206	(47)	(336)	(260)	(1)	3	169	123
淨(虧損)/利潤	(478)	(506)	(617)	138	1,584	986	(1,075)	(678)	(507)	(374)
其他綜合收益	-	-	-	-	4,233	1,034	-	-	-	-
綜合收益合計	(478)	(506)	(617)	138	5,817	2,020	(1,075)	(678)	(507)	(374)
從合營公司獲得的股利	-	-	104	-	-	-	-	-	-	-
應佔合營公司淨(虧損)/利潤	(239)	(253)	(246)	55	755	470	(538)	(339)	(254)	(187)
應佔合營公司其他綜合收益	-	-	-	-	2,015	494	-	-	-	-

截至2025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虧損人民幣8.80億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣1.92億元)和人民幣負1.51億元(截至2024年6月30日止6個月期間：其他綜合收益人民幣3.84億元)。於2025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491.92億元(2024年12月31日：人民幣486.50億元)。

(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	
	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	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	75,802	70,803	139,336	132,724	18,184	17,592	3,529	2,713	25,645	21,747
非流動資產	859,154	857,411	75,800	71,744	1,141	513	44,986	46,377	15,925	15,847
流動負債	(96,440)	(111,879)	(179,287)	(168,058)	(96)	(172)	(4,165)	(6,499)	(17,487)	(14,213)
非流動負債	(222,394)	(218,629)	(884)	(1,004)	(3,652)	(2,659)	(14,413)	(14,086)	(1,946)	(1,543)
淨資產	616,122	597,706	34,965	35,406	15,577	15,274	29,937	28,505	22,137	21,838
歸屬於母公司股東的										
期末淨資產	565,077	548,484	34,965	35,406	15,577	15,274	29,937	28,505	19,399	19,290
歸屬於少數股東的										
期末淨資產	51,045	49,222	-	-	-	-	-	-	2,738	2,548
應佔聯營公司權益	79,111	76,788	17,133	17,349	7,633	7,484	11,601	11,045	5,626	5,594
賬面價值	79,111	76,788	17,133	17,349	7,633	7,484	11,601	11,045	5,626	5,594

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	
	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024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	60,141	60,708	2,548	3,015	2	2	7,946	8,469	86,184	95,285
淨利潤	18,535	18,979	1,117	1,171	373	223	1,262	1,319	1,468	1,228
其他綜合收益	-	-	(358)	(19)	(70)	-	-	-	-	-
綜合收益合計	18,535	18,979	759	1,152	303	223	1,262	1,319	1,468	1,228
從聯營公司獲得的股利	-	-	588	490	-	174	-	-	377	-
應佔聯營公司淨利潤	2,348	2,404	547	574	183	109	489	511	371	322
應佔聯營公司其他綜合收益	-	-	(175)	(9)	(34)	-	-	-	-	-

截至2025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23.10億元(截至2024年6月30日止6個月期間：淨利潤人民幣28.74億元)和人民幣26.33億元(截至2024年6月30日止6個月期間：其他綜合收益人民幣3.54億元)。於2025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528.59億元(2024年12月31日：人民幣489.13億元)。

13 其他權益工具投資

於2025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的股權投資，該項投資賬面價值為人民幣4,424百萬元。

14 固定資產

本集團

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
固定資產(a)	716,725	717,083
固定資產清理	147	22
合計	716,872	717,105

(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：				
2025年1月1日餘額	167,795	947,575	1,217,090	2,332,460
本期增加	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)	-
本期減少	(366)	(6)	(4,095)	(4,467)
外幣報表折算	(28)	(193)	(35)	(256)
2025年6月30日餘額	169,871	967,706	1,238,283	2,375,860
減：累計折舊				
2025年1月1日餘額	77,380	709,816	728,293	1,515,489
本期增加	2,731	17,368	27,685	47,784
重分類	184	(1)	(183)	-
本期減少	(246)	(4)	(3,001)	(3,251)
外幣報表折算	(18)	(176)	(23)	(217)
2025年6月30日餘額	80,031	727,003	752,771	1,559,805
減：減值準備				
2025年1月1日餘額	4,794	53,568	41,526	99,888
本期減少	(6)	-	(540)	(546)
外幣報表折算	-	(12)	-	(12)
2025年6月30日餘額	4,788	53,556	40,986	99,330
賬面淨值：				
2025年6月30日餘額	85,052	187,147	444,526	716,725
2024年12月31日餘額	85,621	184,191	447,271	717,083

14 固定資產(續)

本公司

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
固定資產(b)	304,666	310,796
固定資產清理	76	18
合計	304,742	310,814

(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：				
2025年1月1日餘額	50,799	757,370	502,855	1,311,024
本期增加	–	704	196	900
從在建工程轉入	151	14,319	8,805	23,275
重分類	(68)	(1)	69	–
子公司轉入	–	–	1	1
轉出至子公司	(1,143)	(188)	(20,665)	(21,996)
本期減少	(165)	(3)	(1,153)	(1,321)
2025年6月30日餘額	49,574	772,201	490,108	1,311,883
減：累計折舊				
2025年1月1日餘額	28,862	569,372	333,444	931,678
本期增加	722	13,224	9,801	23,747
重分類	35	(1)	(34)	–
子公司轉入	–	–	1	1
轉出至子公司	(817)	–	(12,249)	(13,066)
本期減少	(142)	(2)	(991)	(1,135)
2025年6月30日餘額	28,660	582,593	329,972	941,225
減：減值準備				
2025年1月1日餘額	2,252	45,844	20,454	68,550
轉出至子公司	(111)	–	(2,433)	(2,544)
本期減少	(5)	–	(9)	(14)
2025年6月30日餘額	2,136	45,844	18,012	65,992
賬面淨值：				
2025年6月30日餘額	18,778	143,764	142,124	304,666
2024年12月31日餘額	19,685	142,154	148,957	310,796

截至2025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8.79億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣10.90億元)(附註35)及人民幣7.04億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣7.99億元)。

於2025年6月30日及2024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。

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：		
2025年1月1日餘額	211,605	85,561
本期增加	40,538	24,208
處置	(1,229)	(1,229)
乾井成本沖銷	(4,571)	(3,944)
轉入固定資產	(46,466)	(23,275)
重分類至其他資產	(2,652)	(1,025)
外幣報表折算	(10)	-
2025年6月30日餘額	197,215	80,296
減：減值準備		
2025年1月1日餘額	2,858	395
本期減少	(6)	-
外幣報表折算	(6)	-
2025年6月30日餘額	2,846	395
賬面淨值：		
2025年6月30日餘額	194,369	79,901
2024年12月31日餘額	208,747	85,166

於2025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
鎮海煉化煉油和高端合成新材料項目	42,189	30,228	(6,396)	23,832	80.51%	貸款及自籌資金	647
茂名煉油轉型升級及乙烯提質改造項目	30,074	5,960	2,768	8,728	18.06%	貸款及自籌資金	44

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：			
2025年1月1日餘額	165,909	60,862	226,771
本期增加	24,914	5,214	30,128
本期減少	(15,919)	(2,187)	(18,106)
2025年6月30日餘額	174,904	63,889	238,793
減：累計折舊			
2025年1月1日餘額	32,221	30,208	62,429
本期增加	3,495	4,966	8,461
本期減少	(602)	(1,789)	(2,391)
2025年6月30日餘額	35,114	33,385	68,499
賬面淨值：			
2025年6月30日餘額	139,790	30,504	170,294
2024年12月31日餘額	133,688	30,654	164,342

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：			
2025年1月1日餘額	92,282	5,138	97,420
本期增加	13,795	1,812	15,607
本期減少	(3,926)	(462)	(4,388)
2025年6月30日餘額	102,151	6,488	108,639
減：累計折舊			
2025年1月1日餘額	16,170	3,354	19,524
本期增加	1,745	892	2,637
本期減少	(335)	(438)	(773)
2025年6月30日餘額	17,580	3,808	21,388
賬面淨值：			
2025年6月30日餘額	84,571	2,680	87,251
2024年12月31日餘額	76,112	1,784	77,896

截至2025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84.23億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣78.56億元)及人民幣26.37億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣23.34億元)。

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：						
2025年1月1日餘額	129,819	5,098	5,897	53,871	26,009	220,694
本期增加	2,570	124	40	132	368	3,234
本期減少	(366)	(98)	(5)	(197)	(1)	(667)
2025年6月30日餘額	132,023	5,124	5,932	53,806	26,376	223,261
減：累計攤銷						
2025年1月1日餘額	38,087	4,006	4,121	29,384	5,980	81,578
本期增加	1,793	133	128	1,017	463	3,534
本期減少	(75)	(57)	(5)	(124)	-	(261)
2025年6月30日餘額	39,805	4,082	4,244	30,277	6,443	84,851
減：減值準備						
2025年1月1日餘額	258	326	123	409	17	1,133
本期減少	(4)	-	-	(7)	-	(11)
2025年6月30日餘額	254	326	123	402	17	1,122
賬面淨值：						
2025年6月30日餘額	91,964	716	1,565	23,127	19,916	137,288
2024年12月31日餘額	91,474	766	1,653	24,078	20,012	137,983

截至2025年6月30日止6個月期間，本集團無形資產攤銷額為人民幣33.97億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣33.57億元)。

18 商譽

於本集團下列企業的資產組分配的商譽如下：

被投資單位名稱	主要業務	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024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
無重大商譽的多個單位		2,435	2,450
合計		6,478	6,493

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	
	2025年	2024年	2025年	2024年
	6月30日	12月31日	6月30日	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
應收款項及存貨	3,898	4,294	(1)	(49)
應付款項	2,927	2,649	-	-
現金流量套期	109	41	(641)	(667)
固定資產	17,203	17,529	(30,144)	(31,560)
待彌補虧損	10,094	12,256	-	-
其他權益工具投資	140	139	(4)	(4)
無形資產	1,256	1,296	(93)	(93)
租賃負債及使用權資產	42,837	40,876	(37,292)	(36,594)
其他	2,887	2,457	(1,200)	(1,117)
遞延所得稅資產／(負債)	81,351	81,537	(69,375)	(70,084)

遞延所得稅資產及負債互抵金額：

	2025年	2024年
	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
遞延所得稅資產	62,709	62,760
遞延所得稅負債	62,709	62,760

抵銷後的遞延所得稅資產及負債淨額列示如下：

	2025年	2024年
	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
遞延所得稅資產	18,642	18,777
遞延所得稅負債	6,666	7,324

於2025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304.50億元(2024年12月31日：人民幣281.97億元)確認遞延所得稅資產，其中截至2025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22.53億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣19.83億元)。這些可抵扣虧損將於2025年、2026年、2027年、2028年、2029、2030年及以後終止到期的金額分別為人民幣33.49億元、人民幣53.10億元、人民幣89.72億元、人民幣54.96億元、人民幣50.70億元及人民幣22.53億元。

管理層定期評估未來的應稅利潤可以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2025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	4,182	49	(187)	(5)	(16)	4,023
預付款項	9	68	1	(7)	–	13	75
其他應收款	10	1,589	18	(18)	(2)	–	1,587
其他非流動資產		904	–	–	–	(4)	900
壞賬準備合計		6,743	68	(212)	(7)	(7)	6,585
存貨	11	5,265	2,319	(16)	(2,750)	(10)	4,808
長期股權投資	12	3,944	–	–	(10)	(13)	3,921
固定資產	14	99,888	–	–	(546)	(12)	99,330
在建工程	15	2,858	–	–	(5)	(7)	2,846
無形資產	17	1,133	–	–	(12)	1	1,122
商譽		7,861	–	–	–	–	7,861
其他		55	–	(8)	–	–	47
合計		127,747	2,387	(236)	(3,330)	(48)	126,520

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：

	2025年6月30日			2024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			37,520			44,369
– 人民幣借款			37,520			44,369
中國石化集團公司及其子公司借款			5,765			3,862
– 人民幣借款			3,706			1,459
– 美元借款	276	7.1586	1,976	334	7.1884	2,403
– 英鎊借款	7	9.0430	65	–	9.0765	–
– 其他借款	2	8.4024	18	–	7.5257	–
合計			43,285			48,231

於2025年6月30日，本集團的短期借款的利率區間為1.00%至5.11%（2024年：1.45%至5.42%）。以上借款主要為信用借款。

於2025年6月30日及2024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2025年6月30日及2024年12月31日，本集團無到期未付的應付票據。

25 應付賬款

於2025年6月30日及2024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2025年6月30日及2024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1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

	2024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	2025年 6月30日 人民幣百萬元
短期薪酬	14,113	44,855	(38,814)	20,154
離職後福利－設定提存計劃	47	7,553	(7,547)	53
辭退福利	7	80	(80)	7
	14,167	52,488	(46,441)	20,214

(2) 短期薪酬

	2024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	2025年 6月30日 人民幣百萬元
工資、薪金及津貼	11,874	32,124	(26,040)	17,958
職工福利費	1,621	3,426	(3,424)	1,623
社會保險費	328	3,642	(3,573)	397
其中：醫療保險費	325	3,285	(3,216)	394
工傷保險費	2	293	(293)	2
生育保險費	1	64	(64)	1
住房公積金	36	3,841	(3,838)	39
工會經費和職工教育經費	225	811	(930)	106
其他短期薪酬	29	1,011	(1,009)	31
	14,113	44,855	(38,814)	20,154

(3) 離職後福利－設定提存計劃

	2024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	2025年 6月30日 人民幣百萬元
基本養老保險	39	5,047	(5,044)	42
失業保險費	1	194	(194)	1
企業年金繳費	7	2,312	(2,309)	10
	47	7,553	(7,547)	53

28 應交稅費

本集團

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
未交增值稅	2,735	2,535
消費稅	17,169	18,860
所得稅	1,270	1,706
礦業權出讓收益	5,508	7,114
其他	6,453	8,282
合計	33,135	38,497

29 其他應付款

於2025年6月30日及2024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：

	2025年6月30日			2024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			63,345			43,246
— 美元借款	—	7.1586	1	—	7.1884	—
中國石化集團公司及其子公司借款						
— 人民幣借款			5,003			822
一年內到期的長期借款合計			68,349			44,068
一年內到期的應付債券						
— 人民幣債券			587			165
一年內到期的租賃負債			19,273			17,831
其他			1,902			2,538
一年內到期非流動負債			90,111			64,602

於2025年6月30日及2024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2025年6月30日，其他流動負債主要為應付短期債券人民幣150.19億元（2024年12月31日：人民幣0億元）及待轉銷項稅人民幣120.88億元（2024年12月31日：人民幣133.51億元）。

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	2025年6月30日			2024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	於2025年6月30日的年利率為1.08%至3.90%不等（2024年：1.08%至3.90%不等），在2040年或以前到期			208,969			204,840
— 美元借款	於2025年6月30日的年利率為0.00%（2024年：0.00%），在2031年或以前到期	6	7.1586	45	6	7.1884	46
減：一年內到期部分（附註30）				(63,346)			(43,246)
長期銀行借款				145,668			161,640
中國石化集團公司及其子公司長期借款							
— 人民幣借款	於2025年6月30日的年利率為2.10%至3.95%不等（2024年：2.20%至4.50%不等），在2040年或以前到期			24,492			24,116
減：一年內到期部分（附註30）				(5,003)			(822)
中國石化集團公司及其子公司長期借款				19,489			23,294
合計				165,157			184,934

32 長期借款(續)

本集團的長期借款到期日分析如下：

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
一年至兩年	42,464	81,436
兩年至五年	80,587	67,514
五年以上	42,106	35,984
合計	165,157	184,934

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

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
應付債券：		
— 公司債券(註)	58,151	25,727
減：一年內到期的部分(附註30)	587	165
合計	57,564	25,562

註：該等債券均按照攤餘成本列示。於2025年6月30日，本集團美元債券等值人民幣35.93億元，人民幣債券545.58億元(2024年12月31日：美元債券等值人民幣36.07億元，人民幣債券221.20億元)。

34 租賃負債

本集團

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
租賃負債	179,909	172,735
減：一年內到期的非流動負債(附註30)	19,273	17,831
合計	160,636	154,904

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
2025年1月1日餘額	46,528
本期預提	879
油氣資產棄置的拆除義務的利息費用	378
本期減少	(310)
外幣報表折算	(11)
2025年6月30日餘額	47,464

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

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及繳足股本：		
97,232,263,098股A股(2024年12月31日：97,232,263,098股)，每股面值人民幣1.00元	97,233	97,233
24,012,974,600股H股(2024年12月31日：24,049,292,600股)，每股面值人民幣1.00元	24,012	24,049
合計	121,245	121,282

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股美國存託股份(每股美國存託股份相等於100股H股)，H股和美國存託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3月26日至12月18日回購的130,146,195股A股和327,988,000股H股已註銷，2024年12月30日回購的138,000股H股尚未註銷。

於2025年上半年，本公司已回購36,180,000股H股，回購H股股份的每股價格為港幣4.09元/股至港幣4.17元/股，回購H股總金額為港幣149,221,546元，截至2025年6月30日，2024年12月30日回購的138,000股H股和本期回購的36,180,000股H股已全部註銷。

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2025年6月30日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為21.2%(2024年12月31日：20.4%)和54.1%(2024年12月31日：53.2%)。

合同項下的借款和債券以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
2025年1月1日餘額	125,368
回購股份的註銷	(102)
與少數股東的交易	(28)
權益法核算被投資單位的其他權益變動	60
其他	127
2025年6月30日餘額	125,425

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2025年6月30日止6個月期間		
	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅 人民幣百萬元	稅後金額 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

	截至2024年6月30日止6個月期間		
	稅前金額 人民幣百萬元	所得稅 人民幣百萬元	稅後金額 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	(2,032)	350	(1,682)
減：轉入本期間合併利潤表的重分類調整金額	(414)	88	(326)
小計	(1,618)	262	(1,356)
其他權益工具投資公允價值變動	1	—	1
權益法下可轉損益的其他綜合收益	1,223	—	1,223
外幣財務報表折算差額	711	—	711
其他綜合收益	317	262	579

39 其他綜合收益(續)

本集團(續)

(b) 其他綜合收益各項目的變動情況

	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	其他權益 工具投資 公允價值變動	現金流量 套期儲備	外幣報表 折算差額	小計	少數股東權益	其他綜合 收益合計
	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	人民幣百萬元	人民幣百萬元
2024年1月1日	(8,442)	(91)	5,656	5,937	3,060	(3,105)	(45)
本期增減變動	1,013	1	(2,613)	547	(1,052)	388	(664)
2024年6月30日	(7,429)	(90)	3,043	6,484	2,008	(2,717)	(709)
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)

於2025年6月30日，現金流量套期儲備餘額為收益人民幣22.07億元(2024年12月31日：收益人民幣33.38億元)，其中歸屬於母公司股東為收益人民幣20.64億元(2024年12月31日：收益人民幣32.53億元)。

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：

	法定盈餘公積	本集團 任意盈餘公積	總額
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
2025年1月1日餘額	110,663	117,000	227,663
本期提取	—	—	—
2025年6月30日餘額	110,663	117,000	227,663

《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	
	2025年	2024年	2025年	2024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	1,380,387	1,545,920	448,773	533,583
其他業務收入	28,665	30,211	10,794	12,725
合計	1,409,052	1,576,131	459,567	546,308
營業成本	1,192,753	1,327,574	364,183	436,985

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	
	2025年	2024年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
主營業務收入	1,380,387	1,545,920
其中：汽油	392,763	439,583
柴油	268,388	326,697
原油	186,071	206,141
化工原料類	19,610	19,840
基礎有機化工品	96,824	109,901
合成樹脂	64,143	60,186
煤油	102,849	119,133
天然氣	49,667	42,077
合成纖維單體及其聚合物	21,212	20,011
其他(i)	178,860	202,351
其他業務收入	28,665	30,211
其中：輔料銷售及其他收入	27,839	29,564
租金收入	826	647
營業收入合計	1,409,052	1,576,131

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) 以上營業收入除租金收入外，均為合同產生的收入。

43 税金及附加

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年	2024年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
消費稅	99,493	105,801
城市維護建設稅	8,861	8,959
石油特別收益金	1,077	3,446
教育費附加	6,383	6,542
資源稅	4,092	4,342
礦業權出讓收益	722	753
其他	2,723	2,769
合計	123,351	132,612

各項税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	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
發生的利息支出	5,614	5,395
減：資本化的利息支出	686	666
加：租賃負債利息支出	4,431	4,421
淨利息支出	9,359	9,150
油氣資產棄置的拆除義務的利息費用(附註35)	378	504
利息收入	(2,807)	(3,252)
淨匯兌損失/(收益)	1,496	(127)
合計	8,426	6,275

截至2025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2.00%至2.98%(截至2024年6月30日止6個月期間：1.80%至3.45%)。

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(包括乾井成本)按照性質分類，列示如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
採購原油、產品及經營供應品及費用	1,118,440	1,254,213
職工費用	49,442	50,290
折舊、折耗及攤銷	61,155	59,418
勘探費用(包括乾井成本)	5,646	4,542
其他費用	24,694	25,624
合計	1,259,377	1,394,087

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	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
政府補助	3,122	3,319
其他	166	186
合計	3,288	3,505

其他收益主要是與企業日常活動相關的政府補助。

51 投資收益

	截至6月30日止6個月期間			
	本集團		本公司	
	2025年	2024年	2025年	2024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	–	–	10,844	8,790
權益法核算的長期股權投資收益	4,846	6,732	1,149	2,432
處置長期股權投資產生的投資收益／(損失)	2	1	(38)	–
其他權益工具投資持有期間取得的股利收入	3	2	–	–
處置／持有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收益／(損失)	2,778	222	(1)	–
現金流量套期的無效部分的已實現收益／(損失)	18	332	(52)	109
其他	70	276	461	597
合計	7,717	7,565	12,363	11,928

52 公允價值變動損益

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年	2024年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
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／(損失)淨額	1,533	(1,760)
現金流量套期的無效部分的未實現收益淨額	252	485
合計	1,785	(1,275)

53 資產減值損失

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年	2024年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
預付款項	(6)	(33)
存貨	2,303	1,725
其他	(8)	(3)
合計	2,289	1,689

54 營業外收入

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年	2024年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
政府補助	130	239
其他	592	421
合計	722	660

55 營業外支出

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年	2024年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
罰款及賠償金	140	339
捐贈支出	42	40
資產報廢、毀損損失	244	168
其他	623	750
合計	1,049	1,297

56 所得稅費用

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
當期所得稅費用	5,714	8,473
遞延所得稅費用	(378)	1,130
調整以前年度所得稅	(129)	328
合計	5,207	9,931

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	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
利潤總額	28,767	50,868
按稅率25%計算的預計所得稅支出	7,192	12,717
不可扣稅的支出的稅務影響	1,580	1,258
非應稅收益的稅務影響	(2,435)	(2,666)
優惠稅率的稅務影響(i)	(1,684)	(1,483)
海外業務的稅務影響	(177)	(608)
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	(43)	(121)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	563	496
沖銷遞延所得稅資產	340	10
以前年度所得稅調整	(129)	328
本期所得稅費用	5,207	9,931

註：

- (i) 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2025年8月21日舉行的董事會之決議，董事會批准派發截至2025年12月31日止年度的中期股利，每股人民幣0.088元(2024年：人民幣0.146元)，共人民幣106.70億元(2024年：人民幣177.68億元)。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。已於2025年6月全部支付。

根據2024年6月28日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2023年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.200元，按截至2024年7月15日的總股數計算的股利，共計人民幣243.40億元。已於2024年7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	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
淨利潤	23,560	40,937
加：資產減值損失	2,289	1,689
信用減值轉回	(138)	(23)
使用權資產折舊	8,423	7,856
固定資產折舊	47,784	46,346
無形資產及長期待攤費用攤銷	4,948	5,216
乾井核銷	4,571	2,924
非流動資產處置及報廢淨收益	(313)	(51)
公允價值變動(收益)/損失	(1,785)	1,275
財務費用	8,690	6,402
投資收益	(7,717)	(7,565)
遞延所得稅資產減少/(增加)	381	(1,879)
遞延所得稅負債(減少)/增加	(759)	3,009
存貨的增加	(2,442)	(46,201)
安全生產費	1,125	863
經營性應收項目的增加	(29,942)	(44,460)
經營性應付項目的增加	2,341	25,931
經營活動產生的現金流量淨額	61,016	42,269

(b) 現金淨變動情況：

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
現金的期末餘額	107,714	122,134
減：現金的期初餘額	91,295	121,759
現金淨增加額	16,419	375

(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	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
現金		
— 庫存現金	1	1
— 可隨時用於支付的銀行存款	107,713	122,133
期末可隨時變現的現金餘額	107,714	122,134

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	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
三個月以上定期存款到期收回現金	37,983	40,909
利息收入	1,561	1,459
其他	194	419
合計	39,738	42,787

(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	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
存入三個月以上的定期存款	(43,346)	(64,656)
向關聯方提供的借款	(613)	(240)
其他	(164)	(382)
合計	(44,123)	(65,278)

(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	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
償還租賃負債支付的金額	(9,289)	(9,756)
償還其他金融負債	(509)	—
少數股東減資	(69)	(1,441)
回購股份支付的現金	(138)	(161)
其他	(229)	(344)
合計	(10,234)	(11,702)

(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		期末餘額
	期初餘額 人民幣百萬元	現金變動 人民幣百萬元	現金變動 人民幣百萬元	非現金變動 人民幣百萬元	
長短期借款及應付債券	302,960	239,859	63,591	(210,700)	334,942
其他流動負債－短期應付債券	—	15,000	19	—	15,019
其他非流動負債－關聯方借款	5,143	79	509	(77)	7,770
合計	308,103	254,938	64,119	(210,777)	357,731

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34.95億元。

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製;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69.64%。

(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
Taihu
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	
		2025年	2024年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	187,531	194,279
採購	(ii)	95,538	84,193
儲運	(iii)	12,431	12,668
勘探及開發服務	(iv)	13,815	15,686
與生產有關的服務	(v)	12,117	15,069
代理佣金收入	(vi)	49	72
利息收入	(vii)	1,323	1,593
利息支出	(viii)	494	624
存放於關聯方的存款淨額	(vii)	(15,287)	(5,904)
自關聯方取得的資金淨額	(ix)	21,689	21,091

以上所列示為截至2025年及2024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2025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742.87億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣641.84億元)，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674.22億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣574.15億元)，支付的土地和房屋及其他租金分別為人民幣55.91億元、人民幣6.07億元和人民幣1.73億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣54.64億元、人民幣5.49億元和人民幣1.32億元)，利息支出為人民幣4.94億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣6.24億元)以及b)本集團截至2025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395.29億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣354.98億元)，包括貨品銷售為人民幣381.73億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣338.78億元)，利息收入為人民幣13.23億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣15.93億元)，代理佣金收入為人民幣0.33億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣0.27億元)。

截至2025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55.94億元、人民幣6.11億元和人民幣1.89億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣54.67億元、人民幣5.54億元和人民幣1.57億元)，承擔的租賃負債利息支出為人民幣37.84億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣37.54億元)。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租入單項重大的使用權資產。

於2025年6月30日及2024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2025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2025年6月30日及2024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	
	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
貨幣資金	—	—	81,720	66,433
應收賬款	19	3	14,493	9,148
應收款項融資	—	—	148	166
其他應收款	70	71	19,479	14,804
預付款項及其他流動資產	157	150	814	1,039
其他非流動資產	—	—	7,652	4,648
應付票據	—	—	7,401	7,267
應付賬款	37	35	11,460	19,073
合同負債	12	1	3,280	5,348
其他應付款及其他流動負債	211	13	23,221	30,464
其他非流動負債	—	—	8,973	6,415
短期借款	—	—	5,765	3,862
長期借款(包含一年內到期部分)	—	—	24,492	24,116
租賃負債(包含一年內到期部分)	59,462	62,783	94,434	83,572

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2025年6月30日及截至該日止6個月期間，以及於2024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。對關鍵管理人員的報酬如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
日常在職報酬	4,617	4,520
退休金供款	294	238
合計	4,911	4,758

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。這些成本主要包括乾井成本、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，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。

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、減值虧損及未來的拆除費用的基準。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。

(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值，以確定可收回金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2025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	10
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	6,135
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	340
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	81
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	石油、煤炭及其他燃料加工業	人民幣10	人民幣1,843	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	70.42	86,487
中石化冠德控股有限公司(「中石化冠德」)	經營提供管道運輸服務	港幣248	港幣3,952	60.33	5,739
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10,799	人民幣5,462	51.81	11,813
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5,246	50.00	3,469
(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	4,614
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4,780	美元4,780	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	161
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22,761	人民幣26,087	100.00	23
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	136
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6,306	90.30	2,428
中國石化青島煉油化工有限公司	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	2,144
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	2,639
(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9,606	人民幣12,615	100.00	319
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	9,625
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5,477	74.69	4,006

* 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	
	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年
	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	12月31日	6月30日	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	人民幣百萬元	人民幣百萬元
流動資產	232,259	220,984	19,104	20,088	18,786	20,633	7,384	6,599	15,792	16,797	4,792	6,417
流動負債	(230,873)	(228,365)	(1,069)	(778)	(16,910)	(16,289)	(488)	(155)	(5,092)	(5,736)	(13,670)	(14,328)
流動資產/(負債)淨額	1,386	(7,381)	18,035	19,310	1,876	4,344	6,896	6,444	10,700	11,061	(8,878)	(7,911)
非流動資產	314,609	318,997	12,675	9,439	23,188	21,136	7,704	7,960	13,643	14,578	30,549	30,828
非流動負債	(50,741)	(53,557)	(13,978)	(11,535)	(658)	(336)	(206)	(196)	(2,954)	(3,933)	(5,843)	(6,166)
非流動資產/(負債)淨額	263,868	265,440	(1,303)	(2,096)	22,530	20,800	7,498	7,764	10,689	10,645	24,706	24,662

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	
	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024年	2025年	2024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	人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業收入	750,908	861,719	1,065	1,753	39,523	43,533	283	302	19,485	30,558	21,813	34,680
淨利潤/(虧損)	6,942	12,406	(515)	1,253	(461)	31	519	626	(258)	(205)	(968)	(11)
綜合收益總額	7,485	12,742	1,505	1,809	(446)	28	529	652	(257)	(206)	(964)	(11)
歸屬於少數股東的綜合收益	2,740	4,610	540	760	(214)	15	210	261	(115)	(93)	(244)	(3)
向少數股東分派的股利	636	499	1,987	-	107	8	136	134	-	30	-	-
經營活動現金流量	22,855	9,603	536	1,082	779	342	68	(97)	(1,565)	(681)	(73)	1,718

62 承諾事項

資本承諾

於2025年6月30日及2024年12月31日，本集團資本承諾如下：

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約	115,176	177,173
已授權但未訂約	100,421	61,996
合計	215,597	239,169

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。其中，本集團對外投資承諾的金額為人民幣107.69億元（2024年12月31日：人民幣133.53億元）。

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，並可於到期後作三次延期申請，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。本集團已獲國務院特別批准，故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：

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	235	237
一至兩年	180	179
兩至三年	134	134
三至四年	77	76
四至五年	78	76
五年後	906	862
合計	1,610	1,564

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2025年6月30日及2024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：

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司(註)	3,962	8,193

註：本集團為兩家合營公司接受貸款提供擔保，承諾擔保金額為人民幣114.07億元(2024年12月31日：人民幣343.51億元)。截至2025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39.62億元(2024年12月31日：人民幣81.93億元)。

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173.95億元(2024年12月31日：人民幣174.68億元)。截至2025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(2024年12月31日：無)。

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2025年6月30日及2024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2025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68.67億元（截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣65.00億元）。

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製的石油產品，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		
	2025年	2024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	82,883	92,719
分部間銷售	60,349	59,203
	143,232	151,922
煉油		
對外銷售	80,040	81,434
分部間銷售	576,790	666,473
	656,830	747,907
營銷及分銷		
對外銷售	727,814	838,994
分部間銷售	3,703	4,108
	731,517	843,102
化工		
對外銷售	196,479	204,016
分部間銷售	42,060	48,495
	238,539	252,511
本部及其他		
對外銷售	293,171	328,757
分部間銷售	368,526	466,333
	661,697	795,090
抵銷分部間銷售	(1,051,428)	(1,244,612)
合併主營業務收入	1,380,387	1,545,920
其他經營收入		
勘探及開發	1,424	1,840
煉油	1,494	1,758
營銷及分銷	21,070	20,395
化工	3,399	4,740
本部及其他	1,278	1,478
合併其他經營收入	28,665	30,211
合併營業收入	1,409,052	1,576,131
截至6月30日止6個月期間		
	2025年	2024年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業利潤/(虧損)		
按分部		
勘探及開發	21,267	26,834
煉油	2,597	6,398
營銷及分銷	7,170	14,529
化工	(4,518)	(3,649)
本部及其他	(3,213)	4,694
抵銷	870	(1,040)
分部營業利潤	24,173	47,766
投資收益		
勘探及開發	1,830	1,826
煉油	(225)	(220)
營銷及分銷	1,419	2,095
化工	(1,053)	478
本部及其他	5,746	3,386
分部投資收益	7,717	7,565
減：財務費用	8,426	6,275
加：其他收益	3,288	3,505
公允價值變動損益	1,785	(1,275)
資產處置收益	557	219
營業利潤	29,094	51,505
加：營業外收入	722	660
減：營業外支出	1,049	1,297
利潤總額	28,767	50,868

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)

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
資產		
分部資產		
勘探及開發	501,099	484,172
煉油	323,038	330,301
營銷及分銷	382,101	390,475
化工	275,202	268,375
本部及其他	165,457	152,682
合計分部資產	1,646,897	1,626,005
貨幣資金	163,502	146,799
長期股權投資	255,540	246,819
遞延所得稅資產	18,642	18,777
其他未分配資產	60,358	46,371
總資產	2,144,939	2,084,771
負債		
分部負債		
勘探及開發	189,874	186,878
煉油	69,340	68,967
營銷及分銷	232,616	232,264
化工	88,256	99,053
本部及其他	166,420	154,325
合計分部負債	746,506	741,487
短期借款	43,285	48,231
一年內到期的非流動負債	90,111	64,602
長期借款	165,157	184,934
應付債券	57,564	25,562
遞延所得稅負債	6,666	7,324
其他非流動負債	16,324	12,849
其他未分配負債	34,894	23,489
總負債	1,160,507	1,108,478
截至6月30日止6個月期間		
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	27,609	33,788
煉油	5,518	9,201
營銷及分銷	2,754	2,952
化工	7,348	8,633
本部及其他	539	1,319
	43,768	55,893
折舊和攤銷費用		
勘探及開發	25,926	24,726
煉油	10,122	10,046
營銷及分銷	12,230	12,096
化工	10,391	10,313
本部及其他	2,486	2,237
	61,155	59,418
長期資產減值損失		
勘探及開發	—	—
煉油	—	—
營銷及分銷	—	—
化工	—	—
本部及其他	—	—
	—	—

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2025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11,285.12億元(截至2024年6月30日止6個月期間:人民幣12,420.18億元)及人民幣14,923.59億元(2024年12月31日:14,910.20億元)。佔對外交易收入總額和佔非流動資產總額比例分別為80.1%(截至2024年6月30日止6個月期間:78.8%)及96.6%(2024年12月31日:96.9%)。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、應付職工薪酬、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2025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2025年6月30日或2024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約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財務義務。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2025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，提供本集團在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣7,209.27億元(2024年12月31日：人民幣7,222.58億元)的貸款，加權平均年利率為2.22%(2024年12月31日：2.31%)。於2025年6月30日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣432.80億元(2024年12月31日：人民幣482.31億元)，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：

	賬面值 人民幣百萬元	未折現現金 流量總額 人民幣百萬元	2025年6月30日			
			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	43,285	43,285	43,285	—	—	—
衍生金融負債	6,047	6,047	6,047	—	—	—
應付票據	58,740	58,740	58,740	—	—	—
應付賬款	212,433	212,433	212,433	—	—	—
其他應付款	84,998	84,998	84,998	—	—	—
一年內到期的非流動負債	90,050	90,851	90,851	—	—	—
其他流動負債—短期應付債券	15,019	15,108	15,108	—	—	—
長期借款	165,157	188,108	13,161	44,825	81,864	48,258
應付債券	57,564	67,214	1,231	12,027	23,454	30,502
租賃負債	160,636	239,154	—	11,436	33,516	194,202
合計	893,929	1,005,938	525,854	68,288	138,834	272,962

65 金融工具(續)

流動性風險(續)

	2024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
短期借款	48,231	48,760	48,760	—	—	—
衍生金融負債	3,412	3,412	3,412	—	—	—
應付票據	47,740	47,740	47,740	—	—	—
應付賬款	208,857	208,857	208,857	—	—	—
其他應付款	98,467	98,467	98,467	—	—	—
一年內到期的非流動負債	64,602	65,378	65,378	—	—	—
長期借款	184,934	192,680	1,109	84,284	68,115	39,172
應付債券	25,562	30,458	645	11,572	4,996	13,245
租賃負債	154,904	247,772	—	12,025	34,449	201,298
合計	836,709	943,524	474,368	107,881	107,560	253,715

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2025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24.88億元(2024年12月31日：減少／增加人民幣17.94億元)。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2024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2025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2025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34.16億元(2024年12月31日：減少／增加約人民幣86.98億元)，並導致本集團的其他綜合收益減少／增加約人民幣17.00億元(2024年12月31日：增加／減少約人民幣58.83億元)。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2024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2025年	截至6月30日止2024年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
期初餘額	3,338	5,758
本期確認的套期公允價值變動的有效套期	101	(2,032)
轉入合併利潤表的金額	(1,382)	414
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	14	(1,477)
相關所得稅	136	496
期末餘額	2,207	3,159

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。

2025年6月30日

本集團

	第一層級	第二層級	第三層級	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
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	685	1,639	—	2,324
應收款項融資：				
— 應收款項融資	—	—	7,678	7,678
其他權益工具投資：				
— 其他投資	4,527	—	316	4,843
	5,215	1,639	7,994	14,848
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	3,962	2,085	—	6,047
	3,962	2,085	—	6,047

65 金融工具(續)

公允價值(續)

(i) 公允價值計量的金融工具(續)

2024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	824	1,730	—	2,554
應收款項融資：				
— 應收款項融資	—	—	2,613	2,613
其他權益工具投資：				
— 其他投資	93	—	323	416
	921	1,730	2,936	5,587
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	2,496	916	—	3,412
	2,496	916	—	3,412

截至2025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利率和商品價格指數的歷史波動情況及市場波動發生的可能性。

(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1.78%至4.45%（2024年12月31日：1.74%至4.49%），而作出估計。下表是本集團於2025年6月30日及2024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）賬面值和公允價值：

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
賬面價值	267,165	230,613
公允價值	264,962	228,946

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2025年6月30日及2024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	
	2025年	2024年
歸屬於母公司股東的淨利潤(人民幣百萬元)	21,483	35,703
本公司發行在外普通股的加權平均數(百萬股)	121,262	120,708
基本每股收益(元/股)	0.177	0.296

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	
	2025年	2024年
期初已發行普通股股數(百萬股)	121,282	119,349
新增發行股份的影響(百萬股)	—	1,379
回購股份的影響(百萬股)	(20)	(20)
期末已發行普通股的加權平均數(百萬股)	121,262	120,708

(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	2025年			2024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	2.61	0.177	0.177	4.37	0.296	0.296
扣除非經常性損益後歸屬於公司普通股 股東的淨利潤	2.58	0.175	0.175	4.36	0.295	0.295

68 非經常性損益

非經常性損益項目	截至2025年6月30日 止6個月期間 (收入)/支出(人民幣百萬元)	截至2024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	(557)	(219)
捐贈支出	42	40
政府補助	(453)	(683)
持有和處置各項投資的收益	(71)	(265)
其他各項非經常性收入和支出淨額	330	837
小計	(709)	(290)
相應稅項調整	256	82
合計	(453)	(208)
其中：		
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(268)	(121)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(185)	(87)



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116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2025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2025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

二零二五年八月二十一日

(B) 按照國際財務報告準則編製之財務報表

未經審計中期合併利潤表

截至2025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 2025年 人民幣	2024年 人民幣
營業收入			
主營業務收入	3	1,380,387	1,545,920
其他經營收入		28,665	30,211
營業收入合計		1,409,052	1,576,131
經營費用			
採購原油、產品及經營供應品及費用		(1,118,440)	(1,254,213)
銷售、一般及管理費用		(25,869)	(26,486)
折舊、折耗及攤銷		(61,155)	(59,418)
勘探費用(包括乾井成本)		(5,646)	(4,542)
職工費用		(49,442)	(50,290)
所得稅以外的稅金	4	(123,351)	(132,612)
信用減值轉回		138	23
其他收入淨額		8,136	2,428
經營費用合計		(1,375,629)	(1,525,110)
經營收益		33,423	51,021
融資成本			
利息支出		(9,737)	(9,654)
利息收入		2,807	3,252
匯兌(損失)/收益淨額		(1,496)	127
融資成本淨額		(8,426)	(6,275)
投資收益		75	278
應佔聯營公司及合營公司的損益		6,045	7,298
除稅前利潤		31,117	52,322
所得稅費用	5	(5,207)	(9,931)
本期間利潤		25,910	42,391
歸屬於：			
本公司股東		23,752	37,079
非控股股東		2,158	5,312
本期間利潤		25,910	42,391
每股淨利潤：			
基本	7	0.196	0.307
稀釋	7	0.196	0.307

第123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。

未經審計中期合併綜合收益表

截至2025年6月30日止6個月期間
(以百萬元列示)

	附註	截至6月30日止6個月期間	
		2025年 人民幣	2024年 人民幣
本期間利潤		25,910	42,391
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		1,955	150
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		608	1
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		3,205	1,013
現金流量套期		(1,185)	(1,411)
外幣報表折算差額		(673)	547
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		1,155	429
其他綜合收益的稅後淨額		3,110	579
本期間綜合收益合計		29,020	42,970
歸屬於：			
本公司股東		25,707	37,229
非控股股東		3,313	5,741

第123頁至第150頁的財務報表附註為本中期財務報告組成部分。

未經審計中期合併財務狀況表

於2025年6月30日

(以百萬元列示)

	附註	2025年 6月30日 人民幣	2024年 12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備淨額	8	716,725	717,083
在建工程	9	194,369	208,747
使用權資產	10	262,256	255,816
商譽		6,478	6,493
於聯營公司的權益		173,711	166,786
於合營公司的權益		79,697	76,702
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	4,843	416
遞延所得稅資產		18,642	18,777
長期預付款及其他非流動資產	11	113,176	106,105
非流動資產合計		1,569,897	1,556,925
流動資產			
現金及現金等價物		107,714	91,295
於金融機構的定期存款		54,617	54,285
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	2,324	2,554
應收賬款	13	64,719	44,333
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	7,678	2,613
存貨		256,690	256,595
預付費用及其他流動資產		79,165	72,836
流動資產合計		572,910	524,515
流動負債			
短期債務	15	116,472	87,780
中國石化集團公司及其附屬公司借款	15	10,768	4,684
租賃負債	16	19,273	17,831
衍生金融負債	12	6,047	3,412
應付賬款及應付票據	17	271,173	256,597
合同負債		121,862	127,697
其他應付款		156,886	173,530
應付所得稅		1,270	1,706
流動負債合計		703,751	673,237
流動負債淨額		130,841	148,722
總資產減流動負債		1,439,056	1,408,203
非流動負債			
長期債務	15	203,232	187,202
中國石化集團公司及其附屬公司借款	15	19,489	23,294
租賃負債	16	160,636	154,904
遞延所得稅負債		6,666	7,324
預計負債		50,409	49,668
其他非流動負債		17,111	13,664
非流動負債合計		457,543	436,056
淨資產		981,513	972,147
權益			
股本	18	121,245	121,282
儲備		703,320	694,533
本公司股東應佔權益		824,565	815,815
非控股股東權益		156,948	156,332
權益合計		981,513	972,147

董事會於2025年8月21日審批及授權簽發。

侯啟軍
董事長
(法定代表人)

趙東
總裁

壽東華
財務總監

第123頁至第150頁的財務報表附註為本中期財務報告組成部分。

未經審計中期合併股東權益變動表

截至2024年6月30日止6個月期間
(以百萬元列示)

	股本 人民幣	資本公積 人民幣	股本溢價 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2024年1月1日餘額	119,349	28,929	51,068	106,134	117,000	6,179	374,330	802,989	152,820	955,809
本期間利潤	-	-	-	-	-	-	37,079	37,079	5,312	42,391
其他綜合收益	-	-	-	-	-	150	-	150	429	579
本期間綜合收益合計	-	-	-	-	-	150	37,079	37,229	5,741	42,970
轉入被套期項目初始確認的 現金流量套期儲備金額	-	-	-	-	-	(1,202)	-	(1,202)	(41)	(1,243)
直接計入權益的與所有者的交易：										
回購股份(附註18)	-	-	(161)	-	-	-	-	(161)	-	(161)
所有者投入及對所有者的分配：										
股東投入的普通股(附註18)	2,391	-	9,597	-	-	-	-	11,988	-	11,988
2023年度期末股利(附註6)	-	-	-	-	-	-	(24,347)	(24,347)	-	(24,347)
分派予非控股股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,100)	(1,100)
非控股股東投入	-	-	-	-	-	-	-	-	(375)	(375)
所有者投入及對所有者的分配合計	2,391	-	9,597	-	-	-	(24,347)	(12,359)	(1,475)	(13,834)
與非控股股東的交易	-	(1,050)	-	-	-	-	-	(1,050)	1,276	226
與所有者交易合計	2,391	(1,050)	9,436	-	-	-	(24,347)	(13,570)	(199)	(13,769)
權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	156	-	-	-	-	-	156	-	156
其他	-	323	-	-	-	787	(787)	323	(155)	168
於2024年6月30日餘額	121,740	28,358	60,504	106,134	117,000	5,914	386,275	825,925	158,166	984,091

第123頁至第150頁的財務報表附註為本中期財務報告組成部分。

未經審計中期合併股東權益變動表（續）

截至2025年6月30日止6個月期間
（以百萬元列示）

	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

- 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2025年6月30日可供分配給本公司股東的留存收益為人民幣1,060.43億元（2024年6月30日：人民幣1,028.71億元）。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。

未經審計中期合併現金流量表

截至2025年6月30日止6個月期間

(以百萬元列示)

	附註	截至6月30日止期間 2025年 人民幣	2024年 人民幣
經營活動所得現金淨額	(a)	61,016	42,269
投資活動			
資本支出		(45,185)	(49,828)
探井支出		(7,422)	(8,306)
購入投資支付的現金		(6,277)	(2,948)
出售投資收到的現金		70	40
出售物業、廠房、設備及其他長期資產所得款項		588	1,436
增加到期日為三個月以上的定期存款		(43,346)	(64,656)
減少到期日為三個月以上的定期存款		37,983	40,909
已收利息		1,561	1,459
已收投資及股利收益		2,643	3,093
支付其他與投資活動有關的現金		(583)	(203)
投資活動所用現金淨額		(59,968)	(79,004)
融資活動			
新增借款		254,938	331,320
償還借款		(207,282)	(292,145)
發行新股		–	11,995
非控股股東投入的現金		834	888
分派本公司股利		(16,974)	(72)
附屬公司分派予非控股股東		(2,710)	(953)
支付利息		(3,495)	(3,764)
少數股東減資		(69)	(1,441)
回購股份所支付的現金		(138)	(161)
償還租賃負債支付的金額		(9,289)	(9,756)
收到其他與籌資活動有關的現金		18	1,295
支付其他與籌資活動有關的現金		(738)	(344)
融資活動所得現金淨額		15,095	36,862
現金及現金等價物淨增加		16,143	127
期初的現金及現金等價物		91,295	121,759
匯率變動的影響		276	248
期末的現金及現金等價物		107,714	122,134

第123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) 除稅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	
	2025年 人民幣	2024年 人民幣
經營活動		
除稅前利潤	31,117	52,322
調整：		
折舊、折耗及攤銷	61,155	59,418
乾井成本核銷	4,571	2,924
應佔聯營公司及合營公司的損益	(6,045)	(7,298)
投資收益	(75)	(278)
利息收入	(2,807)	(3,252)
利息支出	9,737	9,654
匯兌及衍生金融工具(收益)/損失	(2,466)	1,329
出售物業、廠房、設備及其他長期資產淨收益	(313)	(51)
資產減值虧損	2,289	1,689
信用減值轉回	(138)	(23)
	97,025	116,434
淨變動：		
應收款項及其他流動資產	(29,942)	(44,460)
存貨	(2,442)	(46,201)
應付款項及其他流動負債	4,984	23,490
	69,625	49,263
已付所得稅	(8,609)	(6,994)
經營活動所得現金淨額	61,016	42,269

第123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2025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2024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：

本年中期財務報告中，集團已採用國際會計準則委員會發佈的《國際會計準則》第21號《匯率變動的影響——貨幣缺乏可兌換性》的修訂。修訂不會對本年中期報告產生重大影響，因為本集團未進行任何外幣無法兌換為其他貨幣的外幣交易。

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。

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	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
汽油	392,763	439,583
柴油	268,388	326,697
原油	186,071	206,141
化工原料類	19,610	19,840
基礎有機化工品	96,824	109,901
合成樹脂	64,143	60,186
煤油	102,849	119,133
天然氣	49,667	42,077
合成纖維單體及聚合物	21,212	20,011
其他(i)	178,860	202,351
	1,380,387	1,545,920

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。

4 所得稅以外的稅金

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
消費稅(i)	99,493	105,801
城市維護建設稅(ii)	8,861	8,959
石油特別收益金	1,077	3,446
教育費附加(ii)	6,383	6,542
資源稅	4,092	4,342
礦業權出讓收益	722	753
其他	2,723	2,769
	123,351	132,612

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	
	2025年	2024年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
當期稅項		
— 本期準備	5,714	8,473
— 調整以前年度所得稅	(129)	328
遞延稅項	(378)	1,130
	5,207	9,931

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	
	2025年	2024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0.088元（2024年：每股人民幣0.146元）	10,670	17,768

根據本公司章程及於2025年8月21日舉行的董事會之決議，董事會批准派發截至2025年12月31日止年度的中期股利，每股人民幣0.088元（2024年：人民幣0.146元），共人民幣106.70億元（2024年：人民幣177.68億元）。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	
	2025年	2024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0.140元（2024年：每股人民幣0.200元）	16,974	24,340

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。

根據2024年6月28日舉行的股東週年大會之批准，本公司宣派截至2023年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.200元，按截至2024年7月15日的總股數計算的股利，共計人民幣243.40億元，已於2024年7月全部支付。

7 每股基本及稀釋淨利潤

截至2025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237.52億元（截至2024年6月30日止6個月期間：應佔利潤人民幣370.79億元）及本期間股份的加權平均數約121,262百萬股（截至2024年6月30日止6個月期間：120,708百萬股）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：				
2024年1月1日結餘	158,385	896,453	1,171,364	2,226,202
添置	327	1,090	1,551	2,968
從在建工程轉入	1,779	17,382	18,048	37,209
重分類	1,171	(395)	(776)	—
重分類至其他長期資產	(44)	(109)	(396)	(549)
處理變賣	(241)	(28)	(4,825)	(5,094)
外幣報表折算	18	282	21	321
2024年6月30日結餘	161,395	914,675	1,184,987	2,261,057
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
累計折舊與減值損失：				
2024年1月1日結餘	76,451	729,546	729,308	1,535,305
期間折舊	2,601	16,725	27,020	46,346
期間減值虧損	26	—	47	73
重分類	723	(364)	(359)	—
重分類至其他長期資產	(1)	(79)	(176)	(256)
處理變賣撥回	(92)	(27)	(4,065)	(4,184)
外幣報表折算	9	275	13	297
2024年6月30日結餘	79,717	746,076	751,788	1,577,581
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
賬面淨值：				
2024年1月1日結餘	81,934	166,907	442,056	690,897
2024年6月30日結餘	81,678	168,599	433,199	683,476
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

截至2025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8.79億元（截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣10.90億元）。

於2025年6月30日及2024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	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
1月1日結餘	208,747	180,250
添置	40,538	53,378
乾井成本沖銷	(4,571)	(2,924)
轉入物業、廠房及設備	(46,466)	(37,209)
重分類至其他長期資產	(2,652)	(1,717)
處置及其他	(1,223)	—
外幣報表折算	(4)	2
6月30日結餘	194,369	191,780

於2025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225.12億元（2024年12月31日：人民幣245.91億元）。截至2025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11.62億元（截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣20.16億元）。

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：			
2025年1月1日	275,514	60,862	336,376
本期增加	27,484	5,214	32,698
本期減少	(16,285)	(2,187)	(18,472)
2025年6月30日	286,713	63,889	350,602
累計折舊：			
2025年1月1日	50,352	30,208	80,560
本期增加	5,290	4,967	10,257
本期減少	(681)	(1,790)	(2,471)
2025年6月30日	54,961	33,385	88,346
賬面淨值：			
2025年1月1日	225,162	30,654	255,816
2025年6月30日	231,752	30,504	262,256

11 長期預付款及其他非流動資產

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
加油站經營權	23,127	24,078
長期應收及預付中國石化集團公司及其附屬公司款項	4,650	1,727
預付第三方大型設備款及工程款	4,088	4,322
其他(i)	81,311	75,978
	113,176	106,105

註：

(i) 其他主要為催化劑支出，一年以上的定期存款及物業、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	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
加油站經營權		
成本：		
1月1日結餘	53,871	54,186
本期增加	132	97
本期減少	(197)	(166)
6月30日結餘	53,806	54,117
累計攤銷：		
1月1日結餘	29,793	28,002
本期增加	1,017	1,069
本期減少	(131)	(75)
6月30日結餘	30,679	28,996
6月30日賬面淨值	23,127	25,121

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。

	2025年6月30日 人民幣百萬元		2024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	2,217	6,041	2,538	3,381
貨幣金額衍生工具	107	6	16	31
	2,324	6,047	2,554	3,412

13 應收賬款

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
應收第三方款項	54,209	39,320
應收中國石化集團公司及其附屬公司款項	7,363	2,252
應收聯營公司及合營公司款項	7,170	6,943
	68,742	48,515
減：預期信用損失準備	(4,023)	(4,182)
	64,719	44,333

應收賬款(已扣預期信用損失準備)的賬齡分析如下：

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	64,100	43,699
一至兩年	398	404
兩至三年	64	97
三年以上	157	133
	64,719	44,333

預期信用損失準備分析如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
1月1日結餘	4,182	4,016
本期增加	49	688
本期沖回	(187)	(680)
本期核銷	(5)	(1)
其他	(16)	30
6月30日結餘	4,023	4,053

於2025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157.31億元(2024年12月31日：人民幣135.27億元)。

銷售主要為現金收款方式。除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

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
非流動資產		
非上市權益工具	316	323
上市權益工具	4,527	93
流動資產		
應收賬款及應收票據(i)	7,678	2,613
	12,521	3,029

註：

(i) 於2025年6月30日及2024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相關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。

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：

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
第三方債務		
短期銀行借款	37,520	44,369
人民幣借款	37,520	44,369
長期銀行借款－一年內到期部分	63,346	43,246
人民幣借款	63,345	43,246
美元借款	1	—
長期公司債券－一年內到期部分	587	165
人民幣債券	587	165
公司債券(i)	15,019	—
人民幣債券	15,019	—
	116,472	87,780
中國石化集團公司及其附屬公司借款		
短期借款	5,765	3,862
人民幣借款	3,706	1,459
美元借款	1,976	2,403
英鎊借款	65	—
其他借款	18	—
長期借款－一年內到期部分	5,003	822
人民幣借款	5,003	822
	10,768	4,684
	127,240	92,464

本集團於2025年6月30日短期借款的加權平均年利率為2.20%（2024年12月31日：2.28%）。以上借款為信用借款。

註：

(i) 2025年5月20日發行總額為人民幣150億元的債券期限為180天，年利率1.50%

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		2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024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2025年6月30日的年利率 為1.08%至3.90%不等，在2040年或以前到期	208,969	204,840
美元借款	於2025年6月30日的年利率為0.00%，在2031年或以前到期	45	46
		209,014	204,886
公司債券			
人民幣公司債券	於2025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	54,559	22,120
美元公司債券	於2025年6月30日的年利率 為4.25%，在2043年或以前到期	3,592	3,607
		58,151	25,727
第三方長期債務總額		267,165	230,613
減：一年內到期部分		(63,933)	(43,411)
		203,232	187,202
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2025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	24,492	24,116
減：一年內到期部分		(5,003)	(822)
		19,489	23,294
		222,721	210,496

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。

註：

(i) 該等債券均以攤餘成本列示。

16 租賃負債

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
租賃負債		
流動	19,273	17,831
非流動	160,636	154,904
	179,909	172,735

17 應付賬款及應付票據

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
應付第三方款項	200,936	189,747
應付中國石化集團公司及其附屬公司款項	3,984	12,139
應付聯營公司及合營公司款項	7,513	6,971
	212,433	208,857
應付票據	58,740	47,740
攤餘成本列示的應付賬款及應付票據	271,173	256,597

應付賬款及應付票據的到期日分析如下：

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
一個月內	133,790	158,734
一個月至六個月	136,615	95,929
六個月以上	768	1,934
	271,173	256,597

18 股本

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及實收股本：		
97,232,263,098股A股(2024年12月31日：97,232,263,098股)，每股面值人民幣1.00元	97,233	97,233
24,012,974,600股H股(2024年12月31日：24,049,292,600股)，每股面值人民幣1.00元	24,012	24,049
	121,245	121,282

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股美國存託股份(每股美國存託股份相等於100股H股)，H股和美國存託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。

18 股本(續)

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。

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3月26日至12月18日回購的130,146,195股A股和327,988,000股H股已註銷，2024年12月30日回購的138,000股H股尚未註銷。

於2025年上半年，本公司已回購36,180,000股H股，回購H股股份的每股價格為港幣4.09元／股至港幣4.17元／股，回購H股總金額為港幣149,221,546元，截至2025年6月30日，2024年12月30日回購的138,000股H股和本期回購的36,180,000股H股已全部註銷。

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2025年6月30日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為21.3%(2024年12月31日：20.5%)和54.2%(2024年12月31日：53.3%)。

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2025年6月30日及2024年12月31日，本集團資本承擔如下：

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	115,176	177,173
已授權但未訂約	100,421	61,996
	215,597	239,169

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107.69億元(2024年12月31日：人民幣133.53億元)。

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，並可於到期後作三次延期申請，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。本集團已獲國務院特別批准，故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：

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	235	237
一至兩年	180	179
兩至三年	134	134
三至四年	77	76
四至五年	78	76
其後	906	862
	1,610	1,564

19 承擔及或有負債(續)

或有負債

於2025年6月30日及2024年12月31日，本集團為下列各方的信貸而作出的擔保如下：

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司(i)	3,962	8,193

註：

(i) 本集團為兩家合營公司接受貸款提供擔保，承諾擔保金額為人民幣114.07億元(2024年12月31日：人民幣343.51億元)。截至2025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39.62億元(2024年12月31日：人民幣81.93億元)。

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173.95億元(2024年12月31日：人民幣174.68億元)。截至2025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(2024年12月31日：無)。

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2025年6月30日及2024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2025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68.67億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣65.00億元)。

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：

	註	截至6月30日止6個月期間	
		2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	187,531	194,279
採購	(ii)	95,538	84,193
儲運	(iii)	12,431	12,668
勘探及開發服務	(iv)	13,815	15,686
與生產有關的服務	(v)	12,117	15,069
代理佣金收入	(vi)	49	72
利息收入	(vii)	1,323	1,593
利息支出	(viii)	494	624
存放於關聯方的存款淨額	(vii)	(15,287)	(5,904)
獲得關聯方的資金淨額	(ix)	21,689	21,091

以上所列示為截至2025年及2024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2025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742.87億元（截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣641.84億元），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674.22億元（截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣574.15億元），支付的土地和房屋及其他租金分別為人民幣55.91億元、人民幣6.07億元和人民幣1.73億元（截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣54.64億元、人民幣5.49億元和人民幣1.32億元），利息支出為人民幣4.94億元（截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣6.24億元）以及b)本集團截至2025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395.29億元（截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣354.98億元），包括貨品銷售為人民幣381.73億元（截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣338.78億元），利息收入為人民幣13.23億元（截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣15.93億元），代理佣金收入為人民幣0.33億元（截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣0.27億元）。

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2025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55.94億元、人民幣6.11億元和人民幣1.89億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣54.67億元、人民幣5.54億元和人民幣1.57億元)，承擔的租賃負債利息支出為人民幣37.84億元(截至2024年6月30日止6個月期間：人民幣37.54億元)。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租入單項重大的使用權資產。

於2025年6月30日及2024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2025年6月30日的存款結餘為人民幣817.20億元(2024年12月31日：人民幣664.33億元)。
- (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2025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：

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	14,512	9,151
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	148	166
預付費用及其他流動資產	20,520	16,064
長期預付款及其他非流動資產	7,652	4,648
應收款項總額	42,832	30,029
應付賬款及應付票據	18,898	26,375
合同負債	3,292	5,349
其他應付款	23,432	30,477
其他非流動負債	8,973	6,415
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	10,768	4,684
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	19,489	23,294
租賃負債(包含一年內到期部分)	153,896	146,355
應付款項總額	238,748	242,949

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2025年6月30日及截至該日止6個月期間，以及於2024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。對關鍵管理人員的報酬如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2025年 人民幣千元	2024年 人民幣千元
日常在職報酬	4,617	4,520
退休金供款	294	238
	4,911	4,758

(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2025年6月30日及2024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，並且在一個現時以中國政府、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 — 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製的石油產品，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	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
主營業務收入		
勘探及開發		
對外銷售	82,883	92,719
分部間銷售	60,349	59,203
	143,232	151,922
煉油		
對外銷售	80,040	81,434
分部間銷售	576,790	666,473
	656,830	747,907
營銷及分銷		
對外銷售	727,814	838,994
分部間銷售	3,703	4,108
	731,517	843,102
化工		
對外銷售	196,479	204,016
分部間銷售	42,060	48,495
	238,539	252,511
本部及其他		
對外銷售	293,171	328,757
分部間銷售	368,526	466,333
	661,697	795,090
抵銷分部間銷售	(1,051,428)	(1,244,612)
合併主營業務收入	1,380,387	1,545,920
其他經營收入		
勘探及開發	1,424	1,840
煉油	1,494	1,758
營銷及分銷	21,070	20,395
化工	3,399	4,740
本部及其他	1,278	1,478
合併其他經營收入	28,665	30,211
營業收入	1,409,052	1,576,131

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	
	2025年	2024年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
業績		
經營收益/(損失)		
按分部		
— 勘探及開發	23,638	29,148
— 煉油	3,535	7,125
— 營銷及分銷	7,959	14,648
— 化工	(4,224)	(3,164)
— 本部及其他	1,645	4,304
— 抵銷	870	(1,040)
經營收益總額	33,423	51,021
應佔聯營公司及合營公司的損益		
— 勘探及開發	1,883	1,717
— 煉油	(267)	(233)
— 營銷及分銷	1,366	1,809
— 化工	390	1,185
— 本部及其他	2,673	2,820
應佔聯營公司及合營公司的損益合計	6,045	7,298
投資收益/(損失)		
— 勘探及開發	—	—
— 煉油	13	14
— 營銷及分銷	37	15
— 化工	(261)	(160)
— 本部及其他	286	409
分部投資收益	75	278
融資成本	(8,426)	(6,275)
除稅前利潤	31,117	52,322
資產		
分部資產		
— 勘探及開發	502,107	485,208
— 煉油	323,038	330,332
— 營銷及分銷	382,135	390,483
— 化工	275,272	268,458
— 本部及其他	165,516	152,743
合併分部資產	1,648,068	1,627,224
於聯營公司及合營公司的權益	253,408	243,488
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	4,843	416
遞延所得稅資產	18,642	18,777
現金及現金等價物及於金融機構的定期存款	162,331	145,580
其他未分配資產	55,515	45,955
總資產	2,142,807	2,081,440
負債		
分部負債		
— 勘探及開發	197,051	193,350
— 煉油	71,419	71,783
— 營銷及分銷	251,747	252,247
— 化工	90,407	100,617
— 本部及其他	174,901	165,426
合併分部負債	785,525	783,423
短期債務	116,472	87,780
應付所得稅	1,270	1,706
長期債務	203,232	187,202
中國石化集團公司及其附屬公司借款	30,257	27,978
遞延所得稅負債	6,666	7,324
其他未分配負債	17,872	13,880
總負債	1,161,294	1,109,293

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	
	2025年 人民幣百萬元	2024年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	27,609	33,788
煉油	5,518	9,201
營銷及分銷	2,754	2,952
化工	7,348	8,633
本部及其他	539	1,319
	43,768	55,893
折舊、折耗及攤銷		
勘探及開發	25,926	24,726
煉油	10,122	10,046
營銷及分銷	12,230	12,096
化工	10,391	10,313
本部及其他	2,486	2,237
	61,155	59,418
長期資產減值虧損		
勘探及開發	-	-
煉油	-	-
營銷及分銷	-	-
化工	-	-
本部及其他	-	-
	-	-

(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2025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11,285.12億元(截至2024年6月30日止6個月期間:人民幣12,420.18億元)及人民幣14,923.59億元(2024年12月31日:14,910.20億元)。佔對外交易收入總額和佔非流動資產總額比例分別為80.1%(截至2024年6月30日止6個月期間:78.8%)及96.7%(2024年12月31日:97.1%)。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2025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2025年6月30日及2024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：

	應收賬款原值 人民幣百萬元	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		壞賬準備合計 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	
2025年6月30日						
未逾期及逾期一年以內	64,154	10,732	4	0.1%	50	54
逾期一至兩年	478	330	32	32.4%	48	80
逾期兩至三年	105	56	-	83.7%	41	41
逾期三年以上	4,005	3,571	3,414	100.0%	434	3,848
合計	68,742	14,689	3,450		573	4,023
2024年12月31日						
未逾期及逾期一年以內	43,813	6,048	4	0.3%	110	114
逾期一至兩年	466	366	32	30.0%	30	62
逾期兩至三年	154	53	1	55.4%	56	57
逾期三年以上	4,082	3,670	3,537	100.0%	412	3,949
合計	48,515	10,137	3,574		608	4,182

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財務義務。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2025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，提供本集團在無擔保條件下借貸總額最高為人民幣7,209.27億元(2024年12月31日：人民幣7,222.58億元)的貸款，加權平均年利率為2.22%(2024年：2.31%)。於2025年6月30日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣432.80億元(2024年12月31日：人民幣482.31億元)，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：

	2025年6月30日					
	賬面值	未折現	一年以內或	一年至兩年	兩年至五年	五年以上
	人民幣百萬元	現金流量總額 人民幣百萬元	隨時支付 人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
短期債務	116,472	116,522	116,522	—	—	—
長期債務	203,232	232,415	13,460	53,643	98,232	67,080
中國石化集團公司及其附屬公司借款	30,257	33,677	11,702	3,209	7,086	11,680
租賃負債	179,909	259,265	20,111	11,436	33,516	194,202
衍生金融負債	6,047	6,047	6,047	—	—	—
應付賬款及應付票據	271,173	271,173	271,173	—	—	—
其他應付款	86,839	86,839	86,839	—	—	—
	893,929	1,005,938	525,854	68,288	138,834	272,962

	2024年12月31日					
	賬面值	未折現	一年以內或	一年至兩年	兩年至五年	五年以上
	人民幣百萬元	現金流量總額 人民幣百萬元	隨時支付 人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
短期債務	87,780	88,186	88,186	—	—	—
長期債務	187,202	199,405	1,281	89,384	65,805	42,935
中國石化集團公司及其附屬公司借款	27,978	28,540	5,280	6,472	7,306	9,482
租賃負債	172,735	266,379	18,607	12,025	34,449	201,298
衍生金融負債	3,412	3,412	3,412	—	—	—
應付賬款及應付票據	256,597	256,597	256,597	—	—	—
其他應付款	101,005	101,005	101,005	—	—	—
	836,709	943,524	474,368	107,881	107,560	253,715

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2025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2025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24.88億元(2024年12月31日：減少／增加人民幣17.94億元)。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2024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2025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2025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34.16億元(2024年12月31日：減少／增加約人民幣86.98億元)，並導致本集團的其他儲備減少／增加約人民幣17.00億元(2024年12月31日：增加／減少人民幣58.83億元)。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2024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	
	2025年	2024年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
期初餘額	3,338	5,758
本期確認的套期公允價值變動的有效套期	101	(2,032)
轉入合併利潤表的金額	(1,382)	414
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	14	(1,477)
相關所得稅	136	496
期末餘額	2,207	3,159

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。

2025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	685	1,639	—	2,324
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	4,527	—	316	4,843
— 應收賬款及應收票據	—	—	7,678	7,678
	5,215	1,639	7,994	14,848
負債				
衍生金融工具：				
— 衍生金融負債	3,962	2,085	—	6,047
	3,962	2,085	—	6,047

2024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	824	1,730	—	2,554
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	93	—	323	416
— 應收賬款及應收票據	—	—	2,613	2,613
	921	1,730	2,936	5,587
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	2,496	916	—	3,412
	2,496	916	—	3,412

截至2025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利率和商品價格指數的歷史波動情況及市場波動發生的可能性。

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，本文所呈現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1.78%至4.45% (2024年12月31日：1.74%至4.49%)，而作出估計。下表是本集團於2025年6月30日及2024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：

	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
賬面價值	267,165	230,613
公允價值	264,962	228,946

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2025年6月30日及2024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。這些成本主要包括乾井成本、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、減值虧損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。

長期資產減值虧損

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」確認減值虧損。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。

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。

23 會計估計及判斷(續)

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 已頒佈但尚未生效的標準

多項新準則及準則修訂於2025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) 專項借款匯兌損益的資本化調整

按中國企業會計準則，外幣專項借款本金及利息的匯兌差額，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兌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：

註	2025年 6月30日 人民幣百萬元	2024年 12月31日 人民幣百萬元
按中國企業會計準則編製的財務報表之股東權益	984,432	976,293
調整：		
政府補助 (i)	(787)	(815)
專項借款匯兌損益的資本化調整 (iii)	(2,132)	(3,331)
按國際財務報告會計準則編製的財務報表之權益*	981,513	972,147

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：

註	截至6月30日止6個月期間 2025年 人民幣百萬元	2024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	23,560	40,937
調整：		
政府補助 (i)	28	26
安全生產費 (ii)	1,125	863
其他	(2)	(1)
專項借款匯兌損益的資本化調整 (iii)	1,199	566
按國際財務報告會計準則編製的財務報表之本期間利潤*	25,910	42,391

* 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2025年8月21日後備置於中國石化法定地址，以供監管機構及股東依據法律法規或中國石化《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2025年半年度報告的正本；
- 2 董事長侯啟軍先生，副董事長、總裁趙東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中國石化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2025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

中國北京，2025年8月21日

本報告分別以中、英文兩種語言印製，在對兩種文本的說明上發生歧義時，以中文為準。



中国石油化工股份有限公司 SINOPEC CORP.

中國北京市朝陽區朝陽門北大街 22 號
22 Chaoyangmen North Street, Chaoyang District,
Beijing, China
www.sinopec.com

 本報告以環保紙印制

請掃描二維碼查看《中國石化 2025 半年度報告》

