

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



中国石化
SINOPEC
中国石油化工股份有限公司
CHINA PETROLEUM & CHEMICAL CORPORATION
(在中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)
(證券代號：00386)

2023年半年度業績公告

中國石油化工股份有限公司（「中國石化」或「本公司」）董事會（「董事會」）謹此宣佈中國石化及其附屬公司截至2023年6月30日止六個月之未經審計業績。本公告列載中國石化2023年半年度報告全文，並符合香港聯合交易所有限公司證券上市規則中有關中期業績初步公告附載資料之要求。中國石化2023年半年度報告的印刷版本將適時寄發予中國石化H股股東。

發佈業績公告

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

承董事會命
中國石油化工股份有限公司
黃文生
副總裁、董事會秘書

中國北京
2023年8月25日

於本公告日期，本公司的董事為：馬永生*、趙東*、喻寶才#、李永林#、呂亮功#、蔡洪濱+、吳嘉寧+、史丹+及畢明建+

- # 執行董事
- * 非執行董事
- + 獨立非執行董事

目錄

2	公司簡介
4	主要財務數據及指標
8	經營業績回顧與展望
12	管理層討論與分析
23	公司治理
26	環境和社會責任
28	重要事項
36	股份變動及股東情況
37	債券相關情況
39	財務會計報告
148	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2023年8月25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：中國石油化工股份有限公司董事會（「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。中國石化董事長馬永生先生，董事、總裁喻寶才先生，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**2023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、19日**分別在中國香港、紐約、倫敦三地交易所上市；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；氫氣的制備、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」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

「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

換算比例：

境內原油產量：1噸=7.1桶；

海外原油產量：1噸=7.26桶

天然氣產量：1立方米=35.31立方英尺

原油加工量：1噸=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.

法定代表人

馬永生先生

香港上市規則下的授權代表

喻寶才先生、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>

電子郵箱：ir@sinopec.com

信息披露及備置地點變更情況

本報告期內，中國石化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，本公司註冊地址未發生變更。

1 按中國企業會計準則編製的財務數據和指標

(1) 主要會計數據

項目	截至6月30日止6個月期間			本報告期比上年同期增減 (%)
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元 (調整後)	2022年 人民幣百萬元 (調整前)	
營業收入	1,593,682	1,612,126	1,612,126	(1.1)
歸屬於母公司股東淨利潤	35,111	43,920	43,530	(20.1)
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤	33,655	43,350	42,960	(22.4)
經營活動產生的現金流量淨額	27,562	4,947	4,947	457.1

項目	於2023年 6月30日 人民幣百萬元	於2022年 12月31日 人民幣百萬元 (調整後)	於2022年 12月31日 人民幣百萬元 (調整前)	本報告期比上年期末增減 (%)
	歸屬於母公司股東權益	796,562	788,471	
總資產	2,026,902	1,951,121	1,948,640	3.9

註：本公司於2023年度執行了《企業會計準則解釋第16號》(財會[2022]31號)中「關於單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理」的規定，並對於2022年1月1日至首次執行日之間發生的適用該規定的單項交易按照該規定進行了追溯調整。

(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 (%)
	2023年 人民幣元	2022年 人民幣元 (調整後)	2022年 人民幣元 (調整前)	
基本每股收益	0.293	0.363	0.360	(19.3)
稀釋每股收益	0.293	0.363	0.360	(19.3)
扣除非經常性損益後的基本每股收益	0.281	0.358	0.355	(21.5)
加權平均淨資產收益率(%)	4.43	5.61	5.57	(1.18)個百分點
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率(%)	4.25	5.53	5.50	(1.28)個百分點

(3) 非經常性損益項目及涉及金額

項目	截至2023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	(869)
捐贈支出	15
政府補助	(1,647)
持有和處置各項投資的收益	(319)
其他各項非經常性支出淨額	267
小計	(2,553)
相應稅項調整	782
合計	(1,771)
其中：	
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(1,456)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(315)

(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2023年 6月30日 人民幣百萬元	於2022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
交易性金融資產	3	2	1	50.0	本公司購買的基金公允價值變動影響。
衍生金融資產	8,500	19,335	(10,835)	(56.0)	套期保值業務公允價值變動影響。
應收賬款	73,399	46,364	27,035	58.3	本公司成品油等產品銷量提升，應收貨款增加。
短期借款	99,132	21,313	77,819	365.1	為保障生產經營所需流動資金，本期增加低息短期借款。
應付職工薪酬	22,181	13,617	8,564	62.9	應發未發的績效工資增加影響。
一年內到期的非流動負債	27,924	62,844	(34,920)	(55.6)	一年內到期的長期借款和應付債券減少。
長期借款	160,017	94,964	65,053	68.5	為保障投資和生產經營資金需要，增加部分低成本長期借款。
其他綜合收益	(1,405)	3,072	(4,477)	—	外幣報表折算差額變動等影響。
專項儲備	3,797	2,813	984	35.0	本期計提安全生產費用增加。

合併利潤表項目	截至2023年 6月30日止 6個月期間 人民幣百萬元	截至2022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
其他收益	4,896	2,121	2,775	130.8	本期收到的進口LNG增值稅返還同比增加。
投資收益/(損失)	3,291	(10,307)	13,598	—	套保業務盈虧變動影響。
公允價值變動損益	1,475	(1,558)	3,033	—	套保業務浮盈增加影響。
信用減值(損失)/轉回	(35)	72	(107)	—	部分應收賬款壞賬損失增加。
資產減值損失	(2,365)	(1,456)	(909)	62.4	因原油價格下跌，公司部分貿易原油、LNG等存貨跌價損失增加。
資產處置收益	869	135	734	543.7	處置部分管網資產，收益增加。

合併現金流量表項目	截至2023年 6月30日止 6個月期間 人民幣百萬元	截至2022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	5,978	3,442	2,536	73.7	本期收到的進口LNG增值稅返還增加。
收到其他與經營活動有關的現金	84,423	128,034	(43,611)	(34.1)	衍生品業務保證金減少。
取得投資收益所收到的現金	2,969	4,345	(1,376)	(31.7)	收到聯(合)營公司的分紅減少。
處置固定資產、無形資產和其他 長期資產收回的現金淨額	3,584	107	3,477	3,249.5	本期處置固定資產較上期增加。
購建固定資產、無形資產和其他 長期資產支付的現金	(87,581)	(63,023)	(24,558)	39.0	本期投資支出及支付工程進度款增加。
投資所支付的現金	(2,741)	(6,027)	3,286	(54.5)	部分項目注資款同比減少。
取得子公司及其他營業單位支付 的現金淨額	—	(7,628)	7,628	—	本期無此類支付事項。
支付其他與投資活動有關的現金	(51,506)	(16,544)	(34,962)	211.3	三個月以上定期存款同比增加。
吸收投資收到的現金	279	987	(708)	(71.7)	收到少數股東項目注資款同比減少。
子公司支付給少數股東的股利、 利潤	(2,830)	(1,088)	(1,742)	160.1	子公司支付的股利同比增加。

2 按國際財務報告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 (%)
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元 (調整後)	2022年 人民幣百萬元 (調整前)	
經營收益	53,696	62,924	62,924	(14.7)
本公司股東應佔利潤	36,122	44,841	44,451	(19.4)
經營活動所得現金淨額	27,562	4,947	4,947	457.1

項目	於2023年 6月30日	於2022年 12月31日	於2022年 12月31日	本報告期比上年期末增減 (%)
	人民幣百萬元	人民幣百萬元 (調整後)	人民幣百萬元 (調整前)	
本公司股東應佔權益	795,720	787,600	784,706	1.0
總資產	2,026,902	1,951,121	1,948,640	3.9

註：本公司於2023年度執行了《國際會計準則》第12號《關於單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅》中「關於單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理」的規定，並將修訂適用於所列最早比較期間開始時或之後發生的交易按照該規定進行了追溯調整。

(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 (%)
	2023年 人民幣元	2022年 人民幣元 (調整後)	2022年 人民幣元 (調整前)	
基本每股收益	0.301	0.370	0.367	(18.6)
稀釋每股收益	0.301	0.370	0.367	(18.6)
已佔用資本回報率(%)	4.22	5.78	5.75	(1.56)個百分點

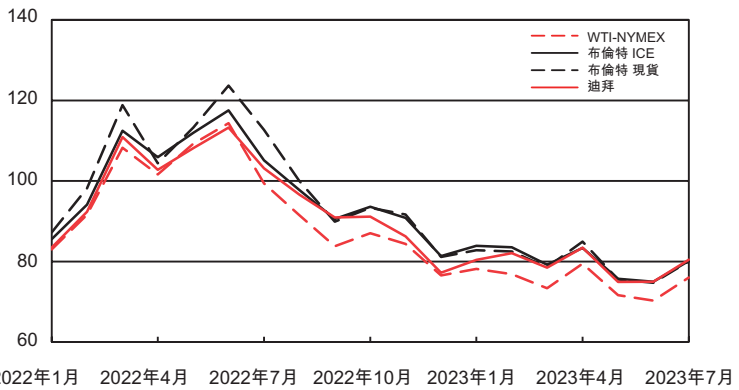
經營業績回顧

2023年上半年，中國經濟持續恢復、總體回升向好，國內生產總值(GDP)同比增長5.5%。境內天然氣需求回暖，表觀消費量同比增長6.7%；境內成品油需求快速反彈，表觀消費量同比增長16.2%，其中汽油增長

9.8%，柴油增長15.1%，煤油增長78.1%；境內主要化工產品需求恢復較弱，乙烯當量消費量同比增長2.4%。

2023年上半年，國際原油價格震盪下行，普氏布倫特原油現貨均價為79.8美元/桶，同比下跌25.8%。

國際原油價格變化走勢圖



1 生產經營

(1) 勘探及開發

2023年上半年，本公司加強高質量勘探和效益開發，在增儲穩油增氣降本上取得新成效。在勘探方面，加強風險勘探、圈閉預探和一體化評價勘探，在塔里木盆地、四川盆地、江漢盆地、鄂爾多斯盆地取得了一批油氣新發現和重大突破，勝利濟陽頁岩油國家級示範區建設高效推進。在開發

方面，持續擴大效益建產規模，高效推進濟陽、塔河、淮西等產能建設，深化精細開發調整，着力夯實老油田穩產基礎；大力實施天然氣增儲上產，加快順北二區、川西海相等產能建設。強化天然氣產供儲銷一體化運行組織，全產業鏈創效同比大幅增長。上半年實現油氣當量產量250百萬桶，同比增長3.3%，其中，天然氣產量6,609億立方英尺，同比增長7.6%。

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 (%)
	2023年	2022年	
油氣當量產量(百萬桶油當量)	249.88	242.01	3.3
原油產量(百萬桶)	139.68	139.65	0.02
中國	124.68	124.63	0.04
海外	15.00	15.02	(0.1)
天然氣產量(十億立方英尺)	660.88	613.92	7.6

(2) 煉油

2023年上半年，本公司積極應對油價震盪下行和部分煉油產品毛利大幅收窄帶來的挑戰，堅持產銷一體協同優化，全力提高裝置負荷，推動產業

鏈效益最大化。動態強化資源統籌，降低採購成本。緊貼市場需求，有效統籌「油轉化」「油轉特」節奏，增產高檔潤滑油脂等適銷對路產品。增加出口規模，優化出口節奏和結構。加快世界級基地建設，有序推進結構

調整項目。上半年加工原油12,654萬噸，同比增長4.8%，生產成品油7,607萬噸，同比增長10.3%，其中煤油產量同比增長63.5%。

煉油生產營運情況

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2023年	2022年	
原油加工量(百萬噸)	126.54	120.76	4.8
汽、柴、煤油產量(百萬噸)	76.07	68.99	10.3
汽油(百萬噸)	30.33	30.03	1.0
柴油(百萬噸)	32.15	30.65	4.9
煤油(百萬噸)	13.59	8.31	63.5
化工輕油產量(百萬噸)	21.36	22.01	(3.0)

註：境內合資企業的產量按100%口徑統計。

(3) 營銷及分銷

2023年上半年，本公司抓住市場需求快速反彈的有利時機，發揮一體化優勢，大力拓市擴銷，經營質量和規模進一步提升。堅持以客戶為中心，

大力開展精準營銷和差異化營銷。精準佈局、有效鞏固油氣網絡，積極拓展海外業務，全力推動充換電業務發展，大力開拓氫能應用場景，積極向「油氣氫電服」綜合能源服務商轉型。同時，加強自有品牌商品建設，

積極拓展新業態，提升非油業務經營質量和效益。上半年，成品油總經銷量11,660萬噸，同比增長18.5%，其中境內成品油總經銷量9,247萬噸，同比增長17.9%。

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 (%)
	2023年	2022年	
成品油總經銷量(百萬噸)	116.60	98.42	18.5
境內成品油總經銷量(百萬噸)	92.47	78.46	17.9
零售量(百萬噸)	59.76	51.23	16.7
直銷及分銷量(百萬噸)	32.71	27.23	20.1
單站年均加油量(噸/站)	3,866	3,333	16.0

註：成品油總經銷量包含了成品油經營量和貿易量。

	於2023年 6月30日	於2022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)	30,918	30,808	0.4
便利店數	28,364	28,172	0.7

(4) 化工

2023年上半年，面對景氣周期低谷和新增產能加速釋放、消費不振的嚴峻形勢，本公司統籌長遠發展和減虧增效，強化成本管控，努力實現產業

鏈整體利益最大化。加強產品邊際效益測算，加大盈利產品排產力度，安排負邊際效益裝置降負荷及經營性停工。密切產銷研用結合，穩步提升高附加值產品比例。有序推進鎮海、天津南港等規模產能建設。上半年乙烯

產量687.5萬噸。積極開拓境內外市場，全力擴銷提效。上半年化工產品經營總量為4,163萬噸，同比提高3.1%。

化工主要產品產量

單位：千噸

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2023年	2022年	
乙烯	6,875	6,846	0.4
合成樹脂	9,793	9,275	5.6
合成纖維單體及聚合物	3,903	4,656	(16.2)
合成纖維	519	555	(6.5)
合成橡膠	670	646	3.7

註：境內合資企業的產量按100%口徑統計。

2 健康與安全

2023年上半年，本公司不斷完善HSE管理體系建設與運行，強化安全責任分解落實，深入開展危險化學品安全專項整治，強化重點領域、關鍵環節安全管控，安全生產保持了總體穩定。加強職業健康教育培訓，持續優化境外員工身心健康管理制度體系，完善群體健康管理模式，夯實員工健康管理基礎。

3 科技創新

2023年上半年，本公司加快推進關鍵核心技术攻關，持續深化科技體制機制改革，科技創新工作取得積極進展。上游方面，川渝深層頁岩氣富集機理認識不斷深化，四川盆地海相深層頁岩氣勘探獲重大突破。煉油方面，重油高效催化裂解(RTC)實現大規模工業化應用，自主合成航空發動機潤滑油、自主研發沸騰床渣

油加氫催化劑取得新進展，航天煤油生產技術實現工業應用。化工方面，合成氣耦合轉化制烯烴(STO)中試裝置開車成功，新型環管聚丙烯技術實現工業應用，千噸級聚烯烴彈性體(POE)中試裝置打通全流程。此外，百萬噸級CCUS示範項目的二氧化碳輸送管道正式投運，「工業互聯網+」、「人工智能基礎設施工程」等國家試點示範項目順利推進。

4 資本支出

本公司注重投資的質量和效益，持續優化投資項目管理，2023年上半年資本支出人民幣746.67億元，其中勘探及開發板塊資本支出人民幣334.21億元，主要用於濟陽、川西等油氣產能建設以及儲運設施建設等；煉油板塊資本支出人民幣70.63億元，主要用於揚子煉油結構調整、天津煉油結構調整等項目建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣33.20億元，主要用於綜合加能站網絡發展、現有終端銷售網絡改造、非油品業務等；化工板塊資本支出人民幣300.36億元，主要用於洛陽、天津南港等乙烯項目及煤化工建設；總部及其他資本支出人民幣8.27億元，主要用於科技研發、信息化等項目建設。

業務展望

展望2023年下半年，中國經濟有望繼續回升向好。預計境內成品油需求持續向好，天然氣需求保持增長，化工產品需求逐步復甦。綜合考慮地緣政治、全球供需和庫存變化等影響，預計國際原油價格仍將在中高位震盪。本公司將聚焦運行優化、市場開拓、創新發展、安穩運行，重點做好以下幾方面工作：

在勘探及開發方面，本公司將持續加大勘探開發力度，保持油氣儲量產量持續增長，力爭在穩油增氣降本上取得更大成效。加快推進濟陽、勝利海上、順北二區、川西海相等油氣產能建設，高標準建設濟陽陸相頁岩油國家級示範區，全力提產能、控遞減、降成本。多元化拓展天然氣資源渠道，持續完善天然氣產供儲銷體系。下半年計劃生產原油141百萬桶，生產天然氣6,309億立方英尺。

在煉油方面，本公司將堅持產銷一體化協調，緊盯市場需求靈活調整產品結構和裝置負荷，持續提升產業鏈運轉效能。動態優化採購規模和節奏，着力降低採購成本。把握出口節奏，優化出口結構。有序推進低成本「油轉化」，加大「油轉特」力度，增產高附加值產品和特種產品，推進潤滑油、瀝青、石油焦等拓市發展。下半年計劃原油加工量1.27億噸。

在營銷及分銷方面，本公司將抓住市場需求持續向好的有利時機，充分發揮一體化優勢，增強創效能力，鞏固提升市場份額。精準佈局增量網絡，加大海外成品油終端市場開發力度，加快充換電網絡建設，持續推進「氫能走廊」建設及重卡加氫示範應用，增強網絡完整性、穩定性。加強數字化賦能，完善非油業務綜合服務生態，提高協同創效水平。下半年計劃境內成品油經銷量9,400萬噸。

在化工方面，本公司將堅持「基礎+高端」，緊盯邊際效益強化結構調整。加強原料組織和優化配置，降低原料成本。以市場需求為導向，動態測算產品鏈邊際效益變化，保持盈利裝置高負荷運行。密切產銷研用結合，加大新材料、高附加值產品開發力度，拓展增效空間。持續推進大乙烯佈局發展和芳烴轉型升級。大力推進境內外市場開拓，加強戰略客戶合作和產品定制服務。下半年計劃生產乙烯715萬噸。

在資本支出方面，下半年本公司計劃資本支出人民幣1,040億元。勘探及開發板塊資本支出人民幣410億元，主要用於濟陽、塔河、川西、威榮等油氣產能建設以及儲運設施建設；煉油板塊資本支出人民幣156億元，主要用於鎮海煉化擴建、廣州安全綠色高質量發展技術改造等項目建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣133億元，主要用於綜合加能站網絡發展、現有終端銷售網絡改造、非油品業務等；化工板塊資本支出人民幣294億元，主要用於天津南港、茂名等乙烯項目建設以及鎮海煉化擴建；總部及其他資本支出人民幣47億元，主要用於科技研發、信息化等項目建設。

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

2023年上半年，國際原油價格震盪下行，成品油需求快速反彈，化工市場消費恢復較弱，本公司充分發揮上中下游一體化協同優勢，全力優化生產經營安排，積極拓市擴銷增效，實現營業收入人民幣15,937億元，同比降低1.1%；經營收益人民幣537億元，同比降低14.7%。

下表列示本公司2023年上半年和2022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		變化率 (%)
	2023年 人民幣百萬元	2022年	
營業收入	1,593,682	1,612,126	(1.1)
主營業務收入	1,561,502	1,582,236	(1.3)
其他經營收入	32,180	29,890	7.7
經營費用	(1,539,986)	(1,549,202)	(0.6)
採購原油、產品及經營供應品及費用	(1,282,882)	(1,262,183)	1.6
銷售、一般及管理費用	(27,381)	(26,797)	2.2
折舊、折耗及攤銷	(55,239)	(53,638)	3.0
勘探費用(包括乾井成本)	(4,882)	(5,738)	(14.9)
職工費用	(49,949)	(49,223)	1.5
所得稅以外的稅金	(127,261)	(134,409)	(5.3)
信用減值(損失)/轉回	(35)	72	—
其他收入/(費用)淨額	7,643	(17,286)	—
經營收益	53,696	62,924	(14.7)
融資成本淨額	(4,790)	(5,337)	(10.2)
投資收益及應佔聯營及合營公司的損益	2,860	7,453	(61.6)
除稅前利潤	51,766	65,040	(20.4)
所得稅費用	(10,170)	(14,033)	(27.5)
本期間利潤	41,596	51,007	(18.5)
歸屬於：			
本公司股東	36,122	44,841	(19.4)
非控股股東	5,474	6,166	(11.2)

(1) 營業收入

2023年上半年，本公司實現主營業務收入人民幣15,615億元，同比降低1.3%。主要歸因於原油、成品油、化工產品等主要石油石化產品價格下降以及化工產品銷量減少；本公司成品油、天然氣經營量大幅增加，部分抵銷了上述影響。

下表列示了本公司2023年上半年和2022年同期的主要外銷產品銷售量、平均實現價格以及各自的變化率。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(不含增值稅) (人民幣元/噸、人民幣元/千立方米)		
	截至6月30日止6個月期間 2023年	2022年	變化率 (%)	截至6月30日止6個月期間 2023年	2022年	變化率 (%)
原油	3,676	4,280	(14.1)	3,754	4,513	(16.8)
天然氣(百萬立方米)	15,897	14,824	7.2	1,949	1,736	12.3
汽油	46,424	39,525	17.5	8,730	9,272	(5.8)
柴油	41,470	36,668	13.1	7,074	7,558	(6.4)
煤油	12,282	8,575	43.2	5,704	5,771	(1.2)
基礎化工原料	17,675	18,063	(2.1)	5,633	6,475	(13.0)
合纖單體及聚合物	2,944	3,812	(22.8)	5,574	6,607	(15.6)
合成樹脂	8,503	8,595	(1.1)	7,420	8,662	(14.3)
合成纖維	536	588	(8.8)	7,900	8,347	(5.4)
合成橡膠	690	663	4.1	10,433	11,720	(11.0)

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、化工業務，其餘外銷給予其他客戶。2023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897億元，同比降低6.4%，佔本公司營業收入的5.6%，主要歸因於原油產品價格大幅下降。

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9,261億元，同比增長6.9%，佔本公司營業收入的58.1%，主要歸因於汽柴煤油等煉油產品銷量增加。汽油、柴油及煤油的銷售收入為人民幣7,687億元，同比增長10.9%，佔石油產品銷售收入的83.0%；其他精煉石油產品銷

售收入為人民幣1,574億元(佔石油產品銷售收入的17.0%)，同比降低9.0%。

本公司化工產品對外銷售收入為人民幣1,968億元(佔本公司營業收入的12.3%)，同比降低16.0%。主要歸因於大部分化工產品價格及銷量下降。

(2) 經營費用

2023年上半年，本公司經營費用為人民幣15,400億元，同比降低0.6%。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12,829億元，同比增長1.6%，佔總經營費用的83.3%。其中：

- 採購原油費用為人民幣4,457億元，同比降低5.5%。上半年外購原油加工量為11,826萬噸（未包括來料加工原油量），同比增長4.9%；外購原油平均單位加工成本為人民幣4,181元／噸，同比降低10.1%。
- 採購成品油費用為人民幣2,261億元，同比增長63.6%，主要歸因於市場需求好轉，本公司油品經營量回升，成品油外購量增加。
- 貿易採購費用為人民幣3,264億元，同比降低8.0%，主要歸因於原油、成品油價格下降。
- 其他採購費用為人民幣2,847億元，同比降低4.4%，主要歸因於化工原料採購價格下降。

銷售、一般及管理費用為人民幣274億元，同比增長2.2%，主要歸因於成品油經營量增加，相關營銷費用增加。

折舊、折耗及攤銷為人民幣552億元，同比增長3.0%，主要歸因於公司加大投資力度，資產規模擴大。

勘探費用為人民幣49億元，同比降低14.9%，主要歸因於優化探井部署，探井成功率持續提升，有效降低相關核銷支出。

職工費用為人民幣499億元，同比增長1.5%。

所得稅以外的稅金為人民幣1,273億元，同比降低5.3%，主要歸因於國際油價同比下降，石油特別收益金、資源稅同比減少。

其他收入／（費用）淨額為人民幣76億元，同比增加人民幣249億元，主要歸因於油價下行，商品類衍生工具套保業務盈利增加，相應收入增加204億元以及收到進口LNG增值稅返還同比增加26億元。

(3) 經營收益

2023年上半年，本公司經營收益為人民幣537億元，同比降低14.7%。主要歸因於化工產品市場需求低迷，化工業務毛利同比大幅下降；石腦油、石油焦、LPG等部分煉油產品毛利大幅收窄，盈利下降，同時，國際原油價格震盪下行導致原油、成品油庫存損失。

(4) 融資成本淨額

2023年上半年，本公司融資成本淨額為人民幣48億元，同比降低10.2%，主要歸因於匯兌收益增加。

(5) 除稅前利潤

2023年上半年，本公司除稅前利潤為人民幣518億元，同比降低20.4%。

(6) 所得稅

2023年上半年，本公司所得稅為人民幣102億元，同比降低27.5%。

(7) 非控股股東應佔利潤

2023年上半年，本公司非控股股東應佔利潤為人民幣55億元，同比降低11.2%。

(8) 歸屬於本公司股東的利潤

2023年上半年，歸屬於本公司股東的利潤為人民幣361億元，同比降低19.4%。

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 2023年	2022年	截至6月30日止6個月期間 2023年	2022年	截至6月30日止6個月期間 2023年	2022年
	人民幣百萬元		(%)		(%)	
勘探及開發事業部						
外部銷售 ^註	91,864	97,854	3.3	3.4	5.8	6.1
事業部間銷售	52,999	60,314	1.9	2.1		
經營收入	144,863	158,168	5.2	5.5		
煉油事業部						
外部銷售 ^註	88,558	100,845	3.2	3.5	5.6	6.3
事業部間銷售	640,999	674,791	22.9	23.0		
經營收入	729,557	775,636	26.1	26.5		
營銷及分銷事業部						
外部銷售 ^註	861,757	787,077	30.8	27.0	54.1	48.8
事業部間銷售	9,591	4,916	0.3	0.2		
經營收入	871,348	791,993	31.1	27.2		
化工事業部						
外部銷售 ^註	201,390	239,121	7.2	8.2	12.5	14.8
事業部間銷售	42,910	39,089	1.5	1.3		
經營收入	244,300	278,210	8.7	9.5		
本部及其他						
外部銷售 ^註	350,113	387,229	12.5	13.3	22.0	24.0
事業部間銷售	460,405	525,043	16.4	18.0		
經營收入	810,518	912,272	28.9	31.3		
抵銷事業部間銷售前的經營收入	2,800,586	2,916,279	100.0	100.0		
抵銷事業部間銷售	(1,206,904)	(1,304,153)				
合併經營收入	1,593,682	1,612,126			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／(虧損)及2023年上半年較2022年同期的變化率。

	截至6月30日止6個月期間		變化率 (%)
	2023年 (人民幣百萬元)	2022年	
勘探及開發事業部			
經營收入	144,863	158,168	(8.4)
經營費用	119,455	131,866	(9.4)
經營收益	25,408	26,302	(3.4)
煉油事業部			
經營收入	729,557	775,636	(5.9)
經營費用	718,147	745,868	(3.7)
經營收益	11,410	29,768	(61.7)
營銷及分銷事業部			
經營收入	871,348	791,993	10.0
經營費用	854,379	775,138	10.2
經營收益	16,969	16,855	0.7
化工事業部			
經營收入	244,300	278,210	(12.2)
經營費用	247,658	277,400	(10.7)
經營(損失)／收益	(3,358)	810	—
本部及其他			
經營收入	810,518	912,272	(11.2)
經營費用	806,961	911,873	(11.5)
經營收益	3,557	399	791.5
抵銷	(290)	(11,210)	(97.4)

(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、化工業務，絕大部分天然氣及少部分原油外銷其他客戶。

2023年上半年該事業部經營收入為人民幣1,449億元，同比降低8.4%，主要歸因於原油價格下降。

2023年上半年該事業部銷售原油1,717萬噸，同比增長1.2%；銷售天然氣165億立方米，同比增長7.8%；銷售氣化LNG 85.6億立方米，同比降低23.6%；銷售液態

LNG 53.1萬噸，同比降低41.5%。原油平均實現銷售價格為人民幣3,627元／噸，同比降低17.4%；天然氣平均實現銷售價格為人民幣1,954元／千立方米，同比增長12.1%；氣化LNG平均實現銷售價格為人民幣3,863元／千立方米，同比增長27.2%；液態LNG平均實現銷售價格為人民幣4,344元／噸，同比降低23.7%。

2023年上半年該事業部經營費用為人民幣1,195億元，同比降低9.4%。主要歸因於進口LNG採購成本降低，同比減少人民幣70億元；

石油特別收益金、資源稅等同比減少人民幣65億元；勘探費用同比減少人民幣9億元；折舊折耗同比增加人民幣7億元。

2023年上半年油氣現金操作成本為人民幣756.3元／噸，同比降低1.4%。

2023年上半年該事業部大力實施穩油增氣降本提效，加大高質量勘探和效益開發，強化成本費用管控，大力推進天然氣全產業鏈經營優化，實現經營收益為人民幣254億元，同比減少人民幣9億元，降低3.4%。

(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。

2023年上半年該事業部經營收入為人民幣7,296億元，同比降低5.9%。主要歸因於國際原油價格同比大幅下降，成品油、化工原料類及其他精煉石油產品價格均同比下降。

下表列示了該事業部各類煉油產品2023年上半年和2022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(不含增值稅)(人民幣元/噸)		
	截至6月30日止6個月期間		變化率 (%)	截至6月30日止6個月期間		變化率 (%)
	2023年	2022年		2023年	2022年	
汽油	29,444	28,945	1.7	8,256	8,919	(7.4)
柴油	30,833	29,388	4.9	6,639	7,317	(9.3)
煤油	11,208	6,629	69.1	5,623	5,662	(0.7)
化工原料類	20,743	20,902	(0.8)	4,401	5,311	(17.1)
其他精煉石油產品	32,583	32,785	(0.6)	3,856	4,637	(16.8)

2023年上半年該事業部汽油銷售收入為人民幣2,431億元，同比降低5.8%，佔該事業部經營收入的33.3%；柴油銷售收入為人民幣2,047億元，同比降低4.8%，佔該事業部經營收入的28.1%；煤油銷售收入為人民幣630億元，同比增長67.9%，佔該事業部經營收入的8.6%；化工原料類產品銷售收入為人民幣913億元，同比降低17.8%，佔該事業部經營收入的12.5%。

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1,256億元，同比降低17.4%，佔該事業部經營收入的17.2%。

2023年上半年該事業部的經營費用為人民幣7,181億元，同比降低3.7%。主要歸因於原油及原料油採購成本同比降低。

2023年上半年加工原料油的平均成本為人民幣4,293元/噸，同比降低9.7%；加工原料油12,911萬噸（未包括來料加工原油量），同比增長4.9%。2023年上半年加工原料油總成本為人民幣5,543億元，同比降低5.3%，佔該事業部經營費用的77.2%，同比降低1.2個百分點。

2023年上半年公司煉油毛利為人民幣354元/噸，同比減少人民幣179元/噸，同比降低33.6%。主要歸因於當期國際原油價格走勢震盪下行，庫存減利，而去年同期庫存增利，且石腦油、石油焦、液化氣等產品毛利同比變差。

2023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204.5元/噸，同比降低8.2%。主要歸因於公司強化成本費用管控，輔材、煤炭等燃料、動力成本同比下降影響。

2023年上半年該事業部堅持產銷一體協同優化，全力提高裝置負荷，但受部分煉油產品毛利同比大幅下降以及國際油價下降導致庫存損失的影響，實現經營收益人民幣114億元，同比減少人民幣184億元，降低61.7%。

(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，向國內用戶批發、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。

2023年上半年，該事業部經營收入為人民幣8,713億元，同比增長10.0%，主要歸因於國內油品市場需求回暖，成品油銷量同比增長。其中：汽油銷售收入為人民幣4,059億元，同比增長10.7%；柴油銷售收入為人民幣2,942億元，同比增長5.8%；煤油銷售收入為人民幣708億元，同比增長43.1%。

下表列示了該事業部四大類產品2023年上半年和2022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)		變化率 (%)	平均實現價格(不含增值稅)(人民幣元/噸)		變化率 (%)
	截至6月30日止 2023年	2022年		截至6月30日止 2023年	2022年	
汽油	46,506	39,554	17.6	8,727	9,271	(5.9)
零售	32,915	28,669	14.8	9,184	9,783	(6.1)
直銷及分銷	13,591	10,885	24.9	7,620	7,925	(3.8)
柴油	41,588	36,792	13.0	7,073	7,556	(6.4)
零售	18,014	15,212	18.4	7,528	8,072	(6.7)
直銷及分銷	23,574	21,580	9.2	6,726	7,192	(6.5)
煤油	12,433	8,575	45.0	5,696	5,771	(1.3)
燃料油	16,143	11,159	44.7	3,780	5,122	(26.2)

2023年上半年該事業部經營費用為人民幣8,543億元，同比增長10.2%。主要歸因於經營量增加，油品採購成本同比上漲。

2023年上半年該事業部噸油現金操作成本(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182.9元/噸，同比降低8.0%，主要歸因於公司注重提升成本競爭力，有效降低各項流通費用支出。

2023年上半年該事業部非油業務收入為人民幣216億元，同比增加人民幣23億元；非油業務利潤為人民幣27億元，同比增加人民幣1億元。主要歸因於公司加強自有品牌商品建設，積極拓展新業態。

2023年上半年該事業部抓住成品油需求回升和市場競爭環境好轉的有利時機，全力拓市擴銷增效，實現經營收益人民幣170億元，同比增加人民幣1億元，增長0.7%。

(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。

2023年上半年該事業部經營收入為人民幣2,443億元，同比降低12.2%。主要歸因於化工市場需求疲軟，產品均價同比下跌13.4%。

2023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2,259億元，同比降低13.9%，佔該事業部經營收入92.5%。

下表列出了該事業部六大類化工產品2023年上半年及2022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(不含增值稅)(人民幣元/噸)		
	截至6月30日止6個月期間		變化率 (%)	截至6月30日止6個月期間		變化率 (%)
	2023年	2022年		2023年	2022年	
基礎有機化工品	23,589	23,105	2.1	5,669	6,423	(11.7)
合纖單體及聚合物	2,967	3,843	(22.8)	5,581	6,633	(15.9)
合成樹脂	8,504	8,596	(1.1)	7,420	8,662	(14.3)
合成纖維	536	588	(8.8)	7,901	8,350	(5.4)
合成橡膠	691	664	4.1	10,443	11,728	(11.0)
化肥	401	408	(1.8)	2,608	3,329	(21.6)

2023年上半年該事業部經營費用為人民幣2,477億元，同比降低10.7%。主要歸因於石腦油等化工原料採購價格下跌。

2023年上半年該事業部強化成本管控，優化產品結構，但受化工產品市場需求疲軟、產能集中釋放影響，產

品毛利同比下降57%，經營虧損為人民幣34億元，同比減利人民幣42億元。

(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。

2023年上半年本部及其他的經營收入為人民幣8,105億元，同比降低

11.2%。主要歸因於原油、成品油貿易價格同比下降。

2023年上半年本部及其他的經營費用為人民幣8,069億元，同比降低11.5%。

2023年上半年本部及其他的經營收益為人民幣36億元，同比增加32億元。

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2023年 6月30日	於2022年 12月31日	變化金額
總資產	2,026,902	1,951,121	75,781
流動資產	573,991	523,140	50,851
非流動資產	1,452,911	1,427,981	24,930
總負債	1,078,305	1,011,579	66,726
流動負債	668,559	667,385	1,174
非流動負債	409,746	344,194	65,552
本公司股東應佔權益	795,720	787,600	8,120
股本	119,896	119,896	0
儲備	675,824	667,704	8,120
非控股股東權益	152,877	151,942	935
權益合計	948,597	939,542	9,055

於2023年6月30日，本公司總資產人民幣20,269億元，比2022年末增加人民幣758億元。其中：

流動資產人民幣5,740億元，比2022年末增加人民幣509億元，主要歸因於公司經營量隨市場復甦有所增長，存貨比上年末增加人民幣375億元，應收貨款比上年末增加人民幣270億元。

非流動資產人民幣14,529億元，比2022年末增加人民幣249億元，主要歸因於公司煉化基地建設、油轉化、油轉特和化工新材料等方面投資力度加大，在建工程比上年末增加人民幣194億元，物業、廠房及設備淨額比上年末增加人民幣38億元。

於2023年6月30日，本公司總負債人民幣10,783億元，比2022年末增加人民幣667億元。其中：

流動負債人民幣6,686億元，比2022年末增加人民幣12億元，主要歸因於公司為補充經營流動資金增加短期借款。

非流動負債人民幣4,097億元，比2022年末增加人民幣656億元，主要歸因於境內銀行優惠利率長期借款增加。

於2023年6月30日，本公司股東應佔權益人民幣7,957億元，比2022年末增加人民幣81億元。

(2) 現金流量情況

下表列示了本公司2023年上半年及2022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		
	2023年	2022年	變化金額
經營活動產生的現金流量淨額	27,562	4,947	22,615
投資活動所用的現金流量淨額	(93,430)	(51,138)	(42,292)
融資活動所得的現金流量淨額	66,861	75,212	(8,351)
現金及現金等價物淨增加	993	29,021	(28,028)

2023年上半年公司經營活動現金淨流入為人民幣276億元，同比增加現金流入人民幣226億元，主要歸因於運營資金佔用減少影響。

2023年上半年公司投資活動現金淨流出人民幣934億元，同比增加現金流出人民幣423億元，主要歸因於資本支出同比增加流出人民幣250億元，到期日為三個月以上的定期存款淨流出同比增加人民幣325億元。

2023年上半年公司融資活動現金淨流入人民幣669億元，同比減少流入人民幣84億元，主要歸因於公司淨付息債務同比減少流入人民幣185億元，現金股利支出同比下降減少流出人民幣124億元。

2023年上半年現金及現金等價物為人民幣949億元。

(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「經營業績回顧與展望」關於「資本支出」部分描述。

(5) 研究及開發支出和環保支出

研究及開發費用是指在發生的期間確認為支出的費用。2023年上半年本公司的研究開發支出為人民幣96億元，其中費用化支出60億元，資本化支出36億元。

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，2023年上半年本公司的環保支出為人民幣72億元。

(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	2	3	1	—	—	—	—	—	—
基金	2	3	1	—	—	—	—	—	—
衍生金融工具	(1,838)	(1,285)	598	—	—	—	—	(45)	—
現金流量套期工具	13,860	3,327	1,307	(1,399)	—	—	—	(2,409)	(8,032)
應收款項融資	3,507	4,294	—	—	—	—	35,557	(34,770)	—
其他權益工具投資	730	682	—	(1)	—	—	26	(80)	7
合計	16,261	7,021	1,906	(1,400)	—	—	35,583	(37,304)	(8,025)

衍生品投資情況

2023年上半年，本公司根據董事會批准的金融衍生品業務年度計劃，開展了商品類及貨幣類金融衍生品業務，相關業務符合金融衍生品業務的監管要求，運行規範，實現了平抑價格波動、防範市場風險的目標。

4 按中國企業會計準則編製的會計報表分析

本公司根據國際財務報告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147頁的本公司財務會計報告的(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	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
營業收入		
勘探及開發事業部	144,863	158,168
煉油事業部	729,557	775,636
營銷及分銷事業部	871,348	791,993
化工事業部	244,300	278,210
本部及其他	810,518	912,272
抵銷分部間銷售	(1,206,904)	(1,304,153)
合併營業收入	1,593,682	1,612,126
營業利潤/(虧損)		
勘探及開發事業部	21,828	25,358
煉油事業部	9,885	28,751
營銷及分銷事業部	16,751	17,964
化工事業部	(4,181)	120
本部及其他	932	18,164
抵銷	(290)	(11,210)
財務費用、公允價值變動損益、資產處置收益和投資收益	845	(17,067)
其他收益	4,896	2,121
合併營業利潤	50,666	64,201
歸屬於母公司股東的淨利潤	35,111	43,920

營業利潤：2023年上半年本公司實現營業利潤人民幣507億元，同比降低21.1%。

歸母淨利潤：2023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351億元，同比降低20.1%。

(2) 按中國企業會計準則編製的財務數據：

	於2023年 6月30日 人民幣百萬元	於2022年 12月31日 人民幣百萬元	變化金額 人民幣百萬元
總資產	2,026,902	1,951,121	75,781
非流動負債	408,862	343,279	65,583
股東權益	949,481	940,457	9,024

變動分析：

總資產：於2023年6月30日本公司總資產為人民幣20,269億元，比2022年末增加人民幣758億元。主要歸因於公司經營量隨市場復甦有所增長，存貨比上年末增加人民幣375億元，應收貨款比上年末增加人民幣270億元；在建工程比上年末增加人民幣194億元，固定資產比上年末增加人民幣38億元。

非流動負債：於2023年6月30日本公司的非流動負債為人民幣4,089億元，比2022年末增加人民幣656億元。主要歸因於為保障投資和生產經營資金需求，境內銀行優惠利率長期借款比上年末增加人民幣651億元。

股東權益：於2023年6月30日本公司股東權益為人民幣9,495億元，比2022年末增加人民幣90億元。

(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	144,863	102,302	23.8	(8.4)	(3.4)	(0.1)
煉油	729,557	596,390	2.4	(5.9)	(4.3)	(2.3)
營銷及分銷	871,348	820,546	5.7	10.0	10.5	(0.5)
化工	244,300	238,841	1.6	(12.2)	(10.9)	(1.5)
本部及其他	810,518	800,096	1.3	(11.2)	(9.6)	(1.8)
抵銷分部間銷售	(1,206,904)	(1,206,614)	不適用	不適用	不適用	不適用
合計	1,593,682	1,351,561	7.2	(1.1)	1.6	(1.9)

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

詳情請參見按中國企業會計準則編製的財務報表附註3(26)和按國際財務報告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《中國石化公司章程》（「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。公司董事會及各專門委員會勤勉履職盡責，認真審議決策事項，抓好戰略謀劃。獨立董事積極發揮作用，與董事長溝通交流，為提高發展質量建言獻策。公司進一步提升內控制度執行有效性，加強合規管理和風險防控，合規管理水平實現新提升。公司高度重視投資者關係管理，堅持以投資者需求為導向，高質量做好信息披露，加強投資者日常溝通，舉辦覆蓋全產業鏈業務的投資者反向路演和獨立董事調研活動，取得良好市場反饋；持續強化ESG管理工作，扎實開展安全管理強化年行動，強化環境污染防治，穩步推進碳達峰行動，積極履行企業社會責任，助力鄉村振興。

2 股東大會

本報告期內，中國石化嚴格按照有關法律法規及《公司章程》規定的通知、召集、召開程序，於2023年5月30日在中國北京召開了2022年年度股東大會、2023年第一次A股類別股東大會和2023年第一次H股類別股東大會，審議通過以下議案及事項：(1)中國石化《2022年董事會工作報告》；(2)中國石化《2022年監事會工作報告》；(3)經畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合夥）及畢馬威會計師事務所審計的公司2022年財務報告；(4)中國石化2022年度利潤分配方案；(5)授權中國石化董事會決定2023年中期利潤分配方案；(6)關於續聘畢馬威華振會計師事務所（特殊普通合夥）及畢馬威會計師事

務所為中國石化2023年度外部審計師並授權董事會決定其酬金的議案；(7)選舉呂亮功先生為中國石化第八屆董事會執行董事；(8)關於減少註冊資本及修訂《公司章程》的議案；(9)授權中國石化董事會決定發行債務融資工具的議案；(10)給予中國石化董事會增發公司內資股及／或境外上市外資股一般性授權的議案；(11)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；(12)關於中國石化符合向特定對象發行A股股票條件的議案；(13)關於中國石化向特定對象發行A股股票方案的議案；(13.01)發行股票的種類和面值；(13.02)發行方式和發行時間；(13.03)發行對象和認購方式；(13.04)定價基準日、發行價格及定價方式；(13.05)發行數量；(13.06)限售期；(13.07)募集資金數量及用途；(13.08)上市地點；(13.09)滾存未分配利潤安排；(13.10)有效期限；(14)中國石化2023年度向特定對象發行A股股票預案；(15)中國石化2023年度向特定對象發行A股股票方案的論證分析報告；(16)關於中國石化向特定對象發行A股股票涉及關聯交易事項的議案；(17)中國石化與中國石油化工集團有限公司之附條件生效的股份認購協議；(18)中國石化2023年度向特定對象發行A股股票募集資金使用的可行性分析報告；(19)中國石化關於向特定對象發行A股股票攤薄即期回報、採取填補措施及相關主體承諾事項；(20)中國石化未來三年（2023年－2025年）股東分紅回報規劃；(21)授權董事會全權辦理公司本次向特定對象發行A股股票具體事宜的議案；(22)授權董事會根據向特定對象發行股票情況相應修訂《公司章程》的議案。

會議的詳細情況請參見會後登載於《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》及上海證券交易所、香港聯合交易所網站上的決議公告。

3 董事、監事及其他高級管理人員

(1) 新聘或解聘情況

2023年1月6日，吳嘉寧先生任中國電信股份有限公司獨立董事。

2023年3月9日，余夕志先生因年齡原因辭去中國石化副總裁職務。

2023年4月6日，凌逸群先生因年齡原因辭去中國石化執行董事、董事會戰略委員會委員以及高級副總裁職務。

2023年5月16日，劉宏斌先生因年齡原因辭去中國石化執行董事、董事會戰略委員會委員以及高級副總裁職務。

2023年5月16日，趙日峰先生因年齡原因辭去中國石化副總裁職務。

2023年5月19日，章治國先生因年齡原因辭去中國石化監事職務。

2023年5月30日，呂亮功先生被選為中國石化第八屆董事會執行董事。

2023年6月30日，吳嘉寧先生不再擔任萬科企業股份有限公司獨立非執行董事職務。

2023年7月25日，牛柱文先生獲聘為中國石化高級副總裁。

(2) 董事、監事及其他高級管理人員的權益情況

於2023年6月30日，離任執行董事、高級副總裁凌逸群先生持有13,000股中國石化A股股份。

除上述情形外，於2023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》及上述兩項制度中所規定的標準。

4 分紅派息

(1) 截至2022年12月31日止年度利潤分配

經中國石化2022年年度股東大會批准，2022年末期現金股利為人民幣0.195元/股(含稅)。2022年末期股利已於2023年6月30日及之前向2023年6月20日當日登記在中國石化股東名冊上的股東發放。2022年末期現金股利加上2022年中期已派發的現金股利人民幣0.16元/股(含稅)，2022年全年派發現金股利人民幣0.355元/股(含稅)。

(2) 截至2023年6月30日止半年度利潤分派方案

經中國石化第八屆董事會第十八次會議批准，截至2023年6月30日止半年度的股利分派方案為按2023年9月14日(登記日)總股數計算，每股派息為人民幣0.145元(含稅)，進行現金股利分派。

中國石化2023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，獨立非執行董事已發表獨立意見。半年度股利將於2023年9月28日或之前向2023年9月14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2023年9月8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2023年9月9日至2023年9月14日(包括首尾兩天)暫停辦理。所派股利將以人民幣計值和宣佈，以人民幣向內資股股東和滬港通、深港通股東發放，以港幣向外資股股東發放。以港幣發放的股利計算的匯率以宣派股利日之前一周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1港元兌人民幣0.918998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，中國石化向名列於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H股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該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，公司按照10%的稅率代扣所得稅，並向主管稅務機關辦理扣繳申報。對於投資者中屬於其他國家稅收居民且其所在國與中國簽訂的稅收協議規定股息紅利所得稅率低於10%的，企業或個人可以自行或委託代扣代繳義務人，向公司主管稅務機關提出享受稅收協議待遇的申請，主管稅務機關審核後，按已徵稅款和根據稅收協議稅率計算的應納稅款的差額予以退稅。

5 員工情況

於2023年6月30日，本公司擁有員工368,450名，員工薪酬成本總額約為人民幣499.49億元。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有限公司分別擁有員工119,652名和446名。

6 薪酬政策

中國石化在實行相對統一基本薪酬制度的基礎上，已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。

7 培訓情況

本報告期內，本公司完善幹部培訓體系，完成重點人才培訓項目29個，共計52期，培訓3,100人次。本公司組織了領導人員領導力提升、中青年幹部、科技領軍人才、國際化人才等各類培訓班，管理人員和專業技術人員的培訓更加務實有效。

8 公司股權激勵實施情況

本報告期內，中國石化及其附屬公司未實施股權激勵計劃。

9 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十四所載的《企業管治守則》的所有守則條文。

10 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。

1 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，本公司深入推進污染防治攻堅戰和臭氧污染防治專項行動，全面聚焦長江黃河流域生態環境保護工作，全力推動節能降碳行動，持續推進綠色企業行動計劃。外排廢水COD量同比下降13%，二氧化硫排放量同比下降2%，危險廢物妥善處置率達到100%。

2 為減少碳排放所採取的措施及效果

本報告期內，本公司積極實施中國石化碳达峰工作方案，佈局新能源產業，有序推進能源消費結構調整優化，加強綠色低碳關鍵技術研發應用，碳減排工作取得良好成效。本公司持續推動節能降耗工作，減少排放226萬噸二氧化碳當量；回收利用二氧化碳84.3萬噸；二氧化碳注入驅油42.2萬噸；回收甲烷4.34億方，相當於減少排放651萬噸二氧化碳當量。

3 屬於環境保護部門公佈的重點排污單位的公司及其子公司的環保情況說明

(1) 排污信息。

本報告期內，中國石化部分下屬公司屬於國家或地方生態環境部門公佈的重點排污單位，並根據國家固定污染源排污許可分類管理名錄要求，取得排污許可證，排污信息均已按照有關規定和當地政府主管部門的具體要求進行了環境信息公開，具體內容參見全國排污許可證管理信息平台和當地政府相關網站。分類別匯總的排污信息如下：

(a) 大氣污染物排放情況¹

序號	污染物種類	涉及		執行的排放標準 ⁴	許可濃度限值 ⁵	實際上半年平均濃度 ⁶	核定的	
		排放口數量 ²	排放方式 ³				實際排放量	達標排放情況
1	二氧化硫	1,251	連續	《火電廠大氣污染物排放標準》(GB 13223-2011) 《鍋爐大氣污染物排放標準》(GB13271-2014) 《石油煉製工業污染物排放標準》(GB31570-2015) 《石油化學工業污染物排放標準》(GB31571-2015) 《合成樹脂工業污染物排放標準》(GB31572-2015)	10-200 mg/m ³	0.05-50 mg/m ³	2,409噸	達標率99.99%，具體情況以生態環境主管部門公佈為準。
2	氮氧化物	1,243	連續	《火電廠大氣污染物排放標準》(GB 13223-2011) 《鍋爐大氣污染物排放標準》(GB13271-2014) 《石油煉製工業污染物排放標準》(GB31570-2015) 《石油化學工業污染物排放標準》(GB31571-2015) 《合成樹脂工業污染物排放標準》(GB31572-2015)	20-240 mg/m ³	10-100 mg/m ³	9,254噸	達標率99.99%，具體情況以生態環境主管部門公佈為準。

註1：本報告披露的為本公司納入排污許可重點管理的油田、煉化及專業公司廢氣排放情況，數據以自行監測數據進行核算，最終以屬地生態環境部門公佈的數據為準。

註2：統計該污染物涉及的有組織排放口數量。

註3：部分排放口間斷排放。

註4：主要執行的行業排放標準名稱，各企業執行的地方排放標準等其他標準可查詢生態環境部門公開信息。

註5：主要執行的為行業排放標準濃度，各企業執行的其他標準濃度可查詢生態環境部門公開信息。

註6：主要排放口的上半年排放平均濃度均在相應披露區間範圍內，具體可查詢生態環境部門公開信息。

(b) 水污染物排放情況¹

序號	污染物種類	涉及		執行的排放標準 ³	許可濃度限值 ⁴	實際上半年	核定的	達標排放情況
		排放口數量	排放方式 ²			平均濃度 ⁵	實際排放量	
1	化學需氧量	76	連續	《石油煉製工業污染物排放標準》(GB31570-2015) 《石油化學工業污染物排放標準》(GB31571-2015) 《合成樹脂工業污染物排放標準》(GB31572-2015)	40-60mg/L	10-50 mg/L	1,907噸	日均值100%達標。
2	氨氮	75	連續	《石油煉製工業污染物排放標準》(GB31570-2015) 《石油化學工業污染物排放標準》(GB31571-2015) 《合成樹脂工業污染物排放標準》(GB31572-2015)	5-8mg/L	0.05-4 mg/L	25噸	日均值100%達標。

註1：本報告披露的為本公司納入排污許可重點管理的油田、煉化及專業公司廢水排放情況，數據以自行監測數據進行核算，最終以屬地生態環境部門公佈的數據為準。

註2：部分排放口間斷排放。

註3：主要執行的行業排放標準名稱，各企業執行的地方排放標準等其他標準可查詢生態環境部門公開信息。

註4：主要執行的為行業排放標準濃度，各企業執行的其他標準濃度可查詢生態環境部門公開信息。

註5：主要排放口的上半年排放平均濃度均在相應披露區間範圍內，具體可查詢生態環境部門公開信息。

(2) 防治污染設施的建設和運行情況。

本報告期內，本公司按照國家、地方污染防治和環境保護各項標準要求，建設廢水、廢氣、固廢和噪聲防治設施，污染防治設施整體有效穩定運行。

(3) 建設項目環境影響評價及其他環境保護行政許可情況。

本報告期內，本公司嚴格規範建設項目環保管理，強化項目建設和生產經營全周期環保管理，落實環保「三同時」措施，新建項目均依法取得政府部門的環評批覆。

(4) 突發環境事件應急預案。

本報告期內，本公司嚴格落實國家環境事件應急預案管理要求，持續完善企業突發環境事件和重污染天氣等應急預案。

(5) 環境自行監測方案。

本報告期內，本公司按照相關行業自行監測技術指南，持續完善自行監測方案，落實國家廢水、廢氣、噪聲監測要求，並按有關要求公開環境監測信息。

(6) 報告期內因環境問題受到行政處罰的情況。

本報告期內，根據本公司實際所知，中國石化及其子公司受到環保行政處罰，累計罰款金額人民幣49萬元。具體行政處罰情況已在地方政府生態環境主管部門等相關部門網站進行披露。

(7) 其他應當公開的環境信息。

本報告期內，對於不屬於重點排污單位的下屬公司，本公司也均已按照國家及地方政府要求，取得相關環保手續，落實相關環保措施，根據國家及地方生態環境部門要求，這些公司無需進行相關信息披露。

4 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，本公司積極落實國家關於鄉村振興的決策部署，進一步完善幫扶模式，深化教育幫扶，幫扶學校規模從37所增加至59所；加強產業幫扶，持續推進擴大東鄉縣藜麥種植面積等重點項目；加大消費幫扶，完成消費幫扶人民幣4億元。

1 本報告期內主要投資項目

(1) 鎮海煉化擴建項目（二期）

項目主要包括新建1,100萬噸／年煉油、60萬噸／年丙烷脫氫及下游加工裝置等。項目於2022年6月全面開工，計劃2024年12月全部中交。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2023年6月30日，累計完成投資人民幣112.5億元。

(2) 天津南港乙烯及下游高端新材料產業集群項目

項目主要包括新建120萬噸／年乙烯裝置及下游加工裝置等。項目於2021年5月啟動，計劃2023年底建成中交。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2023年6月30日，累計完成投資人民幣170.2億元。

(3) 儀徵化纖PTA項目

儀徵化纖300萬噸／年PTA項目，主要包括氧化單元、精制單元及配套設施等。項目於2021年7月土建開工，計劃2023年8月中交。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2023年6月30日，累計完成投資人民幣38.4億元。

(4) 天津LNG項目（二期）

項目主要包括新建碼頭，新增5座22萬立方米儲罐等。二期工程擴建完成後，LNG處理規模將達到1,100萬噸／年。該項目於2019年1月開工，計劃2024年底建成投產。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2023年6月30日，累計完成投資人民幣42.0億元。

(5) 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，計劃2025年10月建成投產。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2023年6月30日，累計完成投資人民幣37.2億元。

(6) 川西天然氣（一期）

項目主要包括建設淨化氣產能17億方／年，部署16口井。該項目於2019年全面開工，計劃2023年底建成投產。該項目資金來源於自有資金、參股公司資金和銀行貸款。截至2023年6月30日，累計完成投資人民幣46.7億元。

(7) 勝利頁岩油

項目重點在濟陽拗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。該項目於2019年開始實施，累計完鑽新井75口，新建產能42.3萬噸。該項目資金來源於自有資金和銀行貸款。截至2023年6月30日，累計完成投資人民幣60.6億元。

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：是中國大型油氣生產商；煉油能力排名世界第一位；乙烯產能排名中國第一、世界第二；在中國擁有完善的成品油銷售網絡，是中國最大的成品油和化工品供應商。

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；形成了油氣勘探開發、石油煉製、石油化工、公用技術、戰略新興五大技術平台，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和規劃，加快發展以氫能為核心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、知識產權許可合同及安保基金文件。

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1,110.22億元，佔同類交易金額的比例為6.99%，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1,044.60億元；支付房屋租金為人民幣5.17億元（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19.28億元）；支付土地租金為人民幣54.64億元（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203.94億元）；利息支出為人民幣5.81億元。賣出金額為人民幣623.58億元，佔同類交易金額的比例為3.82%，包括貨品銷售為人民幣612.60億元；代理佣金收入為人民幣

0.43億元；利息收入為人民幣10.55億元。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。相關詞彙含義請參見中國石化分別於2021年8月30日刊登在《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》及上海證券交易所網站，以及2021年8月29日和2021年9月3日在香港聯合交易所網站披露的相關公告。

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大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	9,114	648	9,762	32,776	(14,967)	17,809
其他關聯方	聯營及合營公司	7,595	(336)	7,259	5,963	(74)	5,889
合計		16,709	312	17,021	38,739	(15,041)	23,698
關聯債權債務形成原因		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(「國家管網」)實際發生的日常關聯交易情況

2023年1月13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管網之間就2023年1月1日至2023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。2023年1月1日至2023年6月30日，中國石化銷售股份有限公司與國家管網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25.86億元。

6 中國石化向特定對象發行A股股票

2023年3月24日，中國石化董事會審議通過了向特定對象發行A股的相關議案。據此，中國石化將向中國石化集團公司發行A股，募集資金總額不超過人民幣120

億元(含本數)。2023年4月4日，中國石化收到中國石化集團公司批覆，同意中國石化向中國石化集團公司發行募集資金總額不超過人民幣120億元(含本數)的A股股票。2023年5月30日，中國石化2022年年度股東大會批准向特定對象發行A股的相關議案。截至2023年6月30日，發行A股尚需上海證券交易所審核通過及中國證監會作出同意註冊的決定。具體內容及相關詞彙含義請參見中國石化分別於2023年3月27日、2023年4月5日、2023年5月31日刊登在《中國證券報》《上海證券報》《證券時報》及上海證券交易所網站，以及2023年3月26日、2023年4月4日、2023年5月30日在香港聯合交易所網站披露的相關公告。

7 重大訴訟和仲裁事項

本報告期內，本公司未發生重大訴訟和仲裁事項。

8 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。

9 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。

10 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。

11 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。

12 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800億元	活期：0.35%-1.725%	12,599	4,863	4,537	(2,113)	10,812
	定期：0.8%-7.4%							
盛駿公司	中國石化集團公司100% 控股企業		活期：0%-0.5% 定期：0.5%-6.39%	52,465	275,980	279,429	3,451	52,467

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	121,901	2.20%-6.19%	1,498	129,835	125,690	5,643
	中國石化集團公司持股 51%，中國石化持股49%						
財務公司		64,881	1.08%-4.9875%	28,049	48,640	45,508	31,181

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	11,007	10,903
		票據貼現	/	4,600

註：其中實際發生額為截至2023年6月30日止6個月期間新開票據及貼現金額。

13 重大擔保合同及其履行情況

單位：人民幣百萬元

公司對外擔保情況(不包括對控股子公司的擔保)														
擔保方	與上市公司的關係	擔保對象名稱	擔保金額 ¹	發生日期(協議簽署日)	擔保期	擔保類型	主債務情況	擔保物	是否履行完畢	擔保是否逾期	擔保逾期金額	是否存在反擔保	是否為關聯方擔保 ²	
中國石化	上市公司本身	中安聯合煤化工有限責任公司	5,041	2018年4月	2018.4-2031.12	連帶責任擔保	正常履約	無	否	否	無	否	否	
中國石化	上市公司本身	俄羅斯阿穆爾天然氣化工綜合體有限責任公司	3,811 ³	2021年12月	2021.12-2035.12 (到期日為估計日期)	連帶責任擔保	正常履約	無	否	否	無	否	否	
報告期內擔保發生額合計 ⁴													138	
報告期末擔保餘額合計 ⁴ (A)													8,852	
公司對控股子公司的擔保情況														
報告期內對控股子公司擔保發生額合計													0	
報告期末對控股子公司擔保餘額合計(B)													3,613	
公司擔保總額情況(包括對控股子公司的擔保)														
擔保總額(A+B)													12,465	
擔保總額佔公司淨資產的比例(%)													1.56%	
其中：														
為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額(C)													0	
直接或間接為資產負債率超過70%的被擔保對象提供的債務擔保金額(D)													8,852	
擔保總額超過淨資產50%部分的金額(E)													0	
上述三項擔保金額合計(C+D+E)													8,852	
未到期擔保可能承擔連帶清償責任說明													無	
擔保情況說明													無	

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

註2：定義參見上海證券交易所股票上市規則。

註3：不包含擔保合同中約定的貸款本金對應的利息、出口信貸保費等費用。

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

14 相關主體承諾事項履行情況

承諾背景	承諾類型	承諾方	承諾內容	承諾時間及期限	是否有履行期限	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	<ul style="list-style-type: none"> i. 遵守關聯交易協議； ii. 限期解決土地和房屋權證合法性問題； iii. 執行《重組協議》(定義見H股招股書)； iv. 知識產權許可； v. 避免同業競爭； vi. 放棄與中國石化的業務競爭和利益衝突。 	2001年6月22日起	否	是
其他承諾	其他	中國石化集團公司	鑑於中國石化集團公司與中國石化在海外石油和天然氣的勘探、開發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(1)自本承諾函出具之日起十年內，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中國石化集團公司在本承諾函出具之日且屆時仍擁有的海外油氣資產；(2)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(1)、(2)中被中國石化要求出售的海外油氣資產出售給中國石化。	自2014年4月29日或中國石化集團公司獲得之日起10年內	是	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。

15 公司控制的結構化主體情況

無。

16 股份購回、出售及贖回

本報告期內，中國石化或其任何附屬公司概無購回、出售或贖回中國石化之任何上市證券。

17 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	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	28,403	70	523,581	257,963	13,874	869,605	17,127	成品油銷售
中國國際石油化工聯合 有限責任公司	5,000	100	227,790	56,961	6,835	796,058	8,261	原油及石化 產品貿易

18 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。

行業周期變化的風險 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周期性特點，對宏觀經濟環境、地區及全球經濟的周期性變化、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周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、探礦權許可，頒發原油及天然氣開採生產許可證，頒發原油及成品油經營許可證，確定汽油、柴油等成品油的最高零售價格，徵收特別收益金，制定成品油進出口配額及程序，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，成品油出口配額繼續實行管控；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；成品油批發倉儲經營資格審批被取消、零售經營資格下放至地市級政府，成品油價格機制改革，加油站向外資全面開放；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」轉變政策的出台等，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、全球經濟增長等多種因素影響，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，盡最大努力避免各類事件的發生，並且本公司主要資產、存貨和可能對第三者造成的損失已購買保險，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，完善了投資管理辦法，制定了投資負面清單，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、經濟、社會、安全、法律、環境等風險，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，由一支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、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

本報告期內，中國石化已發行股份數量及種類沒有發生變化。

2 股東數量和持股情況

於2023年6月30日，中國石化的股東總數為390,997戶，其中境內A股385,501戶，境外H股5,496戶。中國石化最低公眾持股數量已滿足香港上市規則的規定。

(1) 於2023年6月30日前十名股東持股情況

單位：股

股東名稱	股東性質	持股比例%	持股總數	持股變化 ¹	質押、標記或凍結的股份數量
中國石油化工集團有限公司	國家股	67.20	80,572,167,393	0	0
香港中央結算(代理人)有限公司 ²	H股	20.55	24,633,035,260	(1,864,038)	未知
中國證券金融股份有限公司	A股	1.94	2,325,374,407	0	0
中國石油天然氣集團有限公司	A股	1.81	2,165,749,530	0	0
香港中央結算有限公司	A股	1.28	1,538,928,622	393,128,596	0
中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－005L-CT001滬	A股	0.31	376,757,357	(68,862,585)	0
中央匯金資產管理有限責任公司	A股	0.26	315,223,600	0	0
國信證券股份有限公司	A股	0.20	235,735,354	583,430	0
中國工商銀行－上證50交易型開放式指數證券投資基金	A股	0.14	163,324,476	48,764,600	0
招商銀行股份有限公司－上證紅利交易型開放式指數證券投資基金	A股	0.11	128,251,942	41,861,939	0

註1：與2022年12月31日相比。

註2：中國石化集團公司通過境外全資附屬公司盛駿公司持有767,916,000股H股，佔中國石化股本總額的0.64%，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。

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其他股東之間有關聯關係或一致行動。

(2) H股股東按《證券及期貨條例》披露的資料(於2023年6月30日)

股東名稱	持有股份身份	持有或被視為持有權益的股份數量(股)	佔中國石化權益(H股)的大致百分比(%)
BlackRock, Inc.	大股東所控制的法團的權益	1,474,106,062(L)	5.95(L)
Citigroup Inc.	大股東所控制的法團的權益	122,185,396 (L) 72,079,165 (S)	0.49(L) 0.29(S)
	核准借出代理人	1,170,429,112 (L)	4.72(L)
Brown Brothers Harriman & Co.	核准借出代理人	1,243,017,907(L)	5.02(L)

註：(L)好倉，(S)淡倉

3 控股股東及實際控制人變化情況

本報告期內，中國石化控股股東及實際控制人無變化。

銀行間債券市場非金融企業債務融資工具

債券名稱	中國石油化工股份有限公司 2021年度第一期中期票據	中國石油化工股份有限公司 2021年度第二期中期票據	中國石油化工股份有限公 司2021年度第一期綠色中期票據
簡稱	21中石化MTN001	21中石化MTN002	21中石化GN001
代碼	102101386	102101480	132100172
發行日	2021/7/23	2021/8/5	2021/12/27
起息日	2021/7/27	2021/8/6	2021/12/28
到期日	2026/7/27	2024/8/6	2024/12/28
發行規模(人民幣億元)	50	20	25.5
債券餘額(人民幣億元)	50	20	25.5
利率(%)	3.2	2.95	2.5
還本付息方式	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。		
投資者適當性安排	全國銀行間債券市場機構投資者		
適用的交易機制	在全國銀行間債券市場流通轉讓		
是否存在終止上市交易的風險 (如有)和應對措施	不適用		
交易場所	全國銀行間債券市場		
債券募集資金使用情況	按照募集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	—		
債券附發行人或投資者選擇權 條款、投資者保護條款等特殊 條款的觸發和執行情況	不適用		
報告期內債券擔保情況、償債計劃 及其他相關情況	債券無擔保，償債計劃沒有變化		
債券持有人會議召開情況	本報告期無		
債券受託管理人履職情況	債券受託管理人按監管要求履行了相關職責		

截至報告期末公司的會計數據和財務指標

主要指標	本報告期末比			
	本報告期末	上年度末	上年度末增減	變動原因
流動比率	0.86	0.78	0.08	存貨增加
速動比率	0.44	0.42	0.02	速動資產增加
資產負債率	53.16%	51.80%	增加1.36個百分點	借款增加
貸款償還率	100%	100%	—	—

	本報告期比			
	本報告期(1-6月)	上年同期	上年同期增減	變動原因
扣除非經常性損益後歸屬於母公司股東的淨利潤(人民幣百萬元)	33,655	43,350	(9,695)	主要受油價下跌以及部分煉化產品需求疲弱影響，煉化業務效益下降
扣除非經常性損益後淨利潤(人民幣百萬元)	38,705	49,208	(10,503)	主要受油價下跌以及部分煉化產品需求疲弱影響，煉化業務效益下降
EBITDA全部債務比	0.34	0.56	(0.22)	利潤總額減少
EBITDA利息保障倍數	11.63	14.47	(2.84)	利潤總額減少
利息保障倍數	6.48	8.80	(2.32)	利潤總額減少
現金利息保障倍數	9.81	5.84	3.97	經營性現金流量淨額同比增加
利息償付率	100%	100%	—	—

註：資產負債率=總負債/總資產

本報告期內，本公司對其他債券和債務融資工具均按時、足額進行了付息兌付；於2023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4,882.09億元；本公司嚴格履行了債券募集說明書相關約定或承諾；本公司未發生對本公司經營情況和償債能力產生影響的重大事項。

2013年4月18日，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，足額償還十年期債券本息。

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2023年6月30日的合併及母公司資產負債表，自2023年1月1日至2023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2023年6月30日的合併及母公司財務狀況、自2023年1月1日至2023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

2023年8月25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2023年6月30日

	附註	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金	5	151,348	145,052
交易性金融資產		3	2
衍生金融資產	6	8,500	19,335
應收賬款	7	73,399	46,364
應收款項融資	8	4,294	3,507
預付款項	9	9,484	7,956
其他應收款	10	22,485	27,009
存貨	11	281,696	244,241
其他流動資產		22,782	29,674
流動資產合計		573,991	523,140
非流動資產			
長期股權投資	12	231,561	233,941
其他權益工具投資		682	730
固定資產	13	634,590	630,758
在建工程	14	215,484	196,045
使用權資產	15	177,082	178,359
無形資產	16	121,236	120,694
商譽	17	6,495	6,464
長期待攤費用	18	11,910	12,034
遞延所得稅資產	19	19,867	22,433
其他非流動資產	20	34,004	26,523
非流動資產合計		1,452,911	1,427,981
資產總計		2,026,902	1,951,121
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款	22	99,132	21,313
衍生金融負債	6	6,458	7,313
應付票據	23	13,342	10,782
應付賬款	24	244,915	258,642
合同負債	25	124,359	125,444
應付職工薪酬	26	22,181	13,617
應交稅費	27	31,060	28,379
其他應付款	28	84,435	119,892
一年內到期的非流動負債	29	27,924	62,844
其他流動負債	30	14,753	19,159
流動負債合計		668,559	667,385
非流動負債			
長期借款	31	160,017	94,964
應付債券	32	13,130	12,997
租賃負債	33	165,367	166,407
預計負債	34	48,640	47,587
遞延所得稅負債	19	7,786	7,256
其他非流動負債	35	13,922	14,068
非流動負債合計		408,862	343,279
負債合計		1,077,421	1,010,664
股東權益			
股本	36	119,896	119,896
資本公積	37	118,730	118,875
其他綜合收益	38	(1,405)	3,072
專項儲備		3,797	2,813
盈餘公積	39	218,009	218,009
未分配利潤		337,535	325,806
歸屬於母公司股東權益合計		796,562	788,471
少數股東權益		152,919	151,986
股東權益合計		949,481	940,457
負債和股東權益總計		2,026,902	1,951,121

此財務報表已於2023年8月25日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
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2023年6月30日

	附註	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金		55,954	54,578
交易性金融資產		3	2
衍生金融資產		466	3,892
應收賬款	7	27,450	33,841
應收款項融資		1,226	703
預付款項	9	3,255	4,461
其他應收款	10	47,709	38,517
存貨		87,430	70,376
其他流動資產		29,552	21,260
流動資產合計		253,045	227,630
非流動資產			
長期股權投資	12	391,040	382,879
其他權益工具投資		201	201
固定資產	13	292,791	296,530
在建工程	14	89,920	81,501
使用權資產	15	90,245	91,549
無形資產		8,381	8,095
長期待攤費用		4,053	4,183
遞延所得稅資產		6,703	9,487
其他非流動資產		47,540	41,365
非流動資產合計		930,874	915,790
資產總計		1,183,919	1,143,420
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款		68,900	4,010
衍生金融負債		2,296	4,299
應付票據		4,701	4,038
應付賬款		103,050	107,105
合同負債		8,131	9,769
應付職工薪酬		13,569	8,467
應交稅費		15,342	12,044
其他應付款		195,993	247,480
一年內到期的非流動負債		10,999	39,990
其他流動負債		1,375	1,002
流動負債合計		424,356	438,204
非流動負債			
長期借款		107,611	56,755
應付債券		9,539	9,537
租賃負債		91,007	91,878
預計負債		39,211	38,298
其他非流動負債		2,012	2,121
非流動負債合計		249,380	198,589
負債合計		673,736	636,793
股東權益			
股本		119,896	119,896
資本公積		63,447	63,628
其他綜合收益		(1,643)	827
專項儲備		2,287	1,745
盈餘公積		218,009	218,009
未分配利潤		108,187	102,522
股東權益合計		510,183	506,627
負債和股東權益總計		1,183,919	1,143,420

此財務報表已於2023年8月25日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
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2023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	
		2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
營業收入	40	1,593,682	1,612,126
減：營業成本	40	1,351,561	1,330,825
税金及附加	41	127,261	134,409
銷售費用	44	29,174	28,130
管理費用	45	27,487	26,183
研發費用	46	5,992	6,310
財務費用	42	4,790	5,337
其中：利息費用		9,049	8,124
利息收入		3,239	3,012
勘探費用(包括干井成本)	47	4,882	5,738
加：其他收益	48	4,896	2,121
投資收益/(損失)	49	3,291	(10,307)
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		2,611	7,327
公允價值變動損益	50	1,475	(1,558)
信用減值(損失)/轉回		(35)	72
資產減值損失	51	(2,365)	(1,456)
資產處置收益		869	135
營業利潤		50,666	64,201
加：營業外收入	52	940	855
減：營業外支出	53	960	1,079
利潤總額		50,646	63,977
減：所得稅費用	54	10,170	14,033
淨利潤		40,476	49,944
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤		40,476	49,944
終止經營淨利潤		-	-
按所有權歸屬分類：			
母公司股東的淨利潤		35,111	43,920
少數股東損益		5,365	6,024
基本每股收益(人民幣元)	64	0.293	0.363
稀釋每股收益(人民幣元)	64	0.293	0.363
其他綜合收益	38		
(一)歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額		(3,454)	16,033
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)	(13)
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		(4,210)	3,514
套期成本儲備		-	(422)
現金流量套期儲備		(2,688)	9,671
外幣財務報表折算差額		3,445	3,283
(二)歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		(1,640)	674
其他綜合收益的稅後淨額		(5,094)	16,707
綜合收益總額		35,382	66,651
歸屬於：			
母公司股東的綜合收益		31,657	59,953
少數股東的綜合收益		3,725	6,698

此財務報表已於2023年8月25日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
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2023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	
		2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
營業收入	40	587,285	650,430
減：營業成本	40	473,949	521,323
税金及附加		77,502	86,457
銷售費用		773	1,215
管理費用		11,691	11,665
研發費用		5,117	5,843
財務費用		5,666	4,995
其中：利息費用		18,986	6,793
利息收入		8,662	1,736
勘探費用(包括干井成本)		4,091	4,794
加：其他收益		3,908	1,445
投資收益	49	19,381	17,300
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		2,531	3,014
公允價值變動損益		182	241
信用減值損失		(8)	(1)
資產減值損失		(1,389)	(736)
資產處置損益		713	121
營業利潤		31,283	32,508
加：營業外收入		277	181
減：營業外支出		482	671
利潤總額		31,078	32,018
減：所得稅費用		2,033	4,249
淨利潤		29,045	27,769
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤		29,045	27,769
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		-	(5)
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		(50)	139
現金流量套期儲備		(1,870)	4,622
其他綜合收益的稅後淨額		(1,920)	4,756
綜合收益總額		27,125	32,525

此財務報表已於2023年8月25日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
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2023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	
		2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
經營活動產生的現金流量：			
銷售商品、提供勞務收到的現金		1,683,597	1,704,813
收到的稅費返還		5,978	3,442
收到其他與經營活動有關的現金		84,423	128,034
經營活動現金流入小計		1,773,998	1,836,289
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,430,242)	(1,420,335)
支付給職工以及為職工支付的現金		(42,437)	(40,058)
支付的各项稅費		(150,683)	(211,115)
支付其他與經營活動有關的現金		(123,074)	(159,834)
經營活動現金流出小計		(1,746,436)	(1,831,342)
經營活動產生的現金流量淨額	56(a)	27,562	4,947
投資活動產生的現金流量：			
收回投資收到的現金		391	442
取得投資收益所收到的現金		2,969	4,345
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		3,584	107
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		-	1
收到其他與投資活動有關的現金		41,454	37,189
投資活動現金流入小計		48,398	42,084
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(87,581)	(63,023)
投資所支付的現金		(2,741)	(6,027)
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額		-	(7,628)
支付其他與投資活動有關的現金		(51,506)	(16,544)
投資活動現金流出小計		(141,828)	(93,222)
投資活動使用的現金流量淨額		(93,430)	(51,138)
籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		279	987
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		279	987
取得借款收到的現金		365,988	348,900
收到其他與籌資活動有關的現金		56	32
籌資活動現金流入小計		366,323	349,919
償還債務支付的現金		(259,716)	(224,161)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(29,860)	(41,606)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(2,830)	(1,088)
支付其他與籌資活動有關的現金	56(d)	(9,886)	(8,940)
籌資活動現金流出小計		(299,462)	(274,707)
籌資活動產生的現金流量淨額		66,861	75,212
匯率變動對現金及現金等價物的影響		443	1,567
現金及現金等價物淨增加額	56(b)	1,436	30,588
加：期初現金及現金等價物餘額		93,438	108,590
期末現金及現金等價物餘額	56(c)	94,874	139,178

此財務報表已於2023年8月25日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
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2023年6月30日止6個月期間

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
附註		
經營活動產生的現金流量：		
銷售商品、提供勞務收到的現金	650,715	719,791
收到的稅費返還	4,464	2,374
收到其他與經營活動有關的現金	22,012	9,561
經營活動現金流入小計	677,191	731,726
購買商品、接受勞務支付的現金	(495,163)	(541,234)
支付給職工以及為職工支付的現金	(20,978)	(20,623)
支付的各项稅費	(77,260)	(122,524)
支付其他與經營活動有關的現金	(38,805)	(34,763)
經營活動現金流出小計	(632,206)	(719,144)
經營活動產生的現金流量淨額	44,985	12,582
投資活動產生的現金流量：		
收回投資所收到的現金	4,123	3,334
取得投資收益所收到的現金	9,490	15,739
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額	139	25
收到其他與投資活動有關的現金	33,819	85,079
投資活動現金流入小計	47,571	104,177
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金	(37,344)	(27,989)
投資所支付的現金	(17,139)	(10,920)
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額	-	(4,221)
支付其他與投資活動有關的現金	(42,270)	(98,036)
投資活動現金流出小計	(96,753)	(141,166)
投資活動使用的現金流量淨額	(49,182)	(36,989)
籌資活動產生的現金流量：		
取得借款收到的現金	137,604	184,910
收到其他與籌資活動有關的現金	100,198	186,614
籌資活動現金流入小計	237,802	371,524
償還債務支付的現金	(51,254)	(87,141)
分配股利或償付利息支付的現金	(27,029)	(41,593)
支付其他與籌資活動有關的現金	(133,014)	(196,723)
籌資活動現金流出小計	(211,297)	(325,457)
籌資活動產生的現金流量淨額	26,505	46,067
匯率變動對現金及現金等價物的影響	68	4
現金及現金等價物淨增加額	22,376	21,664
加：期初現金及現金等價物餘額	23,228	34,575
期末現金及現金等價物餘額	45,604	56,239

此財務報表已於2023年8月25日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
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2023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	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
2021年12月31日餘額	121,071	120,188	(690)	2,664	213,224	318,645	775,102	140,939	916,041
加：會計政策變更(附註3(26))	-	-	-	-	122	1,992	2,114	334	2,448
2022年1月1日餘額	121,071	120,188	(690)	2,664	213,346	320,637	777,216	141,273	918,489
本期增減變動金額									
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	43,920	43,920	6,024	49,944
2. 其他綜合收益(附註38)	-	-	16,033	-	-	-	16,033	674	16,707
綜合收益總額	-	-	16,033	-	-	43,920	59,953	6,698	66,651
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	(8,786)	-	-	-	(8,786)	(430)	(9,216)
直接計入股東權益的與所有者的交易：									
3. 利潤分配：									
- 分配現金股利(附註55)	-	-	-	-	-	(37,532)	(37,532)	-	(37,532)
4. 少數股東投入	-	-	-	-	-	-	-	1,420	1,420
5. 少數股東資本減少	-	-	-	-	-	-	-	(1,713)	(1,713)
6. 分配予少數股東	-	-	-	-	-	-	-	(2,337)	(2,337)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	-	-	-	-	-	(37,532)	(37,532)	(2,630)	(40,162)
7. 專項儲備變動淨額	-	-	-	902	-	-	902	141	1,043
8. 權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	(2,102)	-	-	-	-	(2,102)	-	(2,102)
9. 其他	-	3	-	-	-	(16)	(13)	(142)	(155)
2022年6月30日餘額	121,071	118,089	6,557	3,566	213,346	327,009	789,638	144,910	934,548
2022年12月31日餘額	119,896	118,875	3,072	2,813	217,834	323,087	785,577	151,576	937,153
加：會計政策變更(附註3(26))	-	-	-	-	175	2,719	2,894	410	3,304
2023年1月1日餘額	119,896	118,875	3,072	2,813	218,009	325,806	788,471	151,986	940,457
本期增減變動金額									
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	35,111	35,111	5,365	40,476
2. 其他綜合收益(附註38)	-	-	(3,454)	-	-	-	(3,454)	(1,640)	(5,094)
綜合收益總額	-	-	(3,454)	-	-	35,111	31,657	3,725	35,382
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	(1,023)	-	-	-	(1,023)	(13)	(1,036)
直接計入股東權益的與所有者的交易：									
3. 利潤分配：									
- 分配現金股利(附註55)	-	-	-	-	-	(23,380)	(23,380)	-	(23,380)
4. 少數股東投入	-	-	-	-	-	-	-	472	472
5. 與少數股東的交易	-	(5)	-	-	-	-	(5)	(158)	(163)
6. 分配予少數股東	-	-	-	-	-	-	-	(3,185)	(3,185)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	-	(5)	-	-	-	(23,380)	(23,385)	(2,871)	(26,256)
7. 專項儲備變動淨額	-	-	-	984	-	-	984	107	1,091
8. 權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	(171)	-	-	-	-	(171)	-	(171)
9. 其他	-	31	-	-	-	(2)	29	(15)	14
2023年6月30日餘額	119,896	118,730	(1,405)	3,797	218,009	337,535	796,562	152,919	949,481

此財務報表已於2023年8月25日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
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2023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	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
2021年12月31日餘額	121,071	67,897	6,024	1,658	213,224	116,440	526,314
加：會計政策變更(附註3(26))	-	-	-	-	122	1,095	1,217
2022年1月1日餘額	121,071	67,897	6,024	1,658	213,346	117,535	527,531
本期增減變動金額							
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	27,769	27,769
2. 其他綜合收益	-	-	4,756	-	-	-	4,756
綜合收益總額	-	-	4,756	-	-	27,769	32,525
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	(4,511)	-	-	-	(4,511)
直接計入股東權益的與所有者的交易：							
3. 利潤分配：							
- 分配現金股利(附註55)	-	-	-	-	-	(37,532)	(37,532)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	-	-	-	-	-	(37,532)	(37,532)
4. 專項儲備變動淨額	-	-	-	376	-	-	376
5. 權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	(1,437)	-	-	-	-	(1,437)
6. 其他	-	(5)	-	-	-	(11)	(16)
2022年6月30日餘額	121,071	66,455	6,269	2,034	213,346	107,761	516,936
2022年12月31日餘額	119,896	63,628	827	1,745	217,834	100,947	504,877
加：會計政策變更(附註3(26))	-	-	-	-	175	1,575	1,750
2023年1月1日餘額	119,896	63,628	827	1,745	218,009	102,522	506,627
本期增減變動金額							
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	29,045	29,045
2. 其他綜合收益	-	-	(1,920)	-	-	-	(1,920)
綜合收益總額	-	-	(1,920)	-	-	29,045	27,125
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	(550)	-	-	-	(550)
直接計入股東權益的與所有者的交易：							
3. 利潤分配：							
- 分配現金股利(附註55)	-	-	-	-	-	(23,380)	(23,380)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	-	-	-	-	-	(23,380)	(23,380)
4. 專項儲備變動淨額	-	-	-	542	-	-	542
5. 權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	(181)	-	-	-	-	(181)
2023年6月30日餘額	119,896	63,447	(1,643)	2,287	218,009	108,187	510,183

此財務報表已於2023年8月25日獲董事會批准報出。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
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2023年8月25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59。

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《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2023年6月30日的合併及公司財務狀況以及截至2023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))。

3 主要會計政策

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))、預計負債的確認方法(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58。

(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，調整留存收益。為進行企業合併發生的直接相關費用，於發生時計入當期損益。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，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) 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。

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，調整留存收益。

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。

3 主要會計政策(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) 合併財務報表的編製方法(續)

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 主要會計政策(續)

(4) 存貨

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按照適當比例分配的製造費用。

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。

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。

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，調整留存收益。

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 主要會計政策(續)**(5) 長期股權投資(續)****(b) 對合營企業和聯營企業的投资**

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 主要會計政策(續)**(6) 租賃**

租賃，是指在一定期間內，出租人將資產的使用權讓與承租人以獲取對價的合同。

(a) 本集團作為承租人

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

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

對於租賃期不超過12個月的短期租賃和單項資產全新時價值較低的低價值資產租賃，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(19))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。

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。

3 主要會計政策(續)

(7) 固定資產及在建工程(續)

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。

取得礦區權益時發生的成本資本化為油氣資產。開發井及相關輔助設備的成本予以資本化。探井成本在確定該井是否已發現探明儲量前先行資本化為在建工程。探井成本會在確定該井未能發現探明儲量時計入損益。然而，未能確定發現探明儲量，則其探井成本在完成鑽探後不會按資產列示多於一年。若於一年後仍未能發現探明儲量，探井成本則會計入損益。其他所有勘探成本(包括地質及地球物理勘探成本)在發生時計入當期損益。

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。

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。

3 主要會計政策(續)

(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。

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。

3 主要會計政策(續)**(11) 金融工具(續)****(a) 金融資產(續)****(ii) 減值**

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。

對於由收入交易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。

(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。

3 主要會計政策(續)

(11) 金融工具(續)

(b) 金融負債(續)

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。

(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。

3 主要會計政策(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)

對於不屬於上述情況的現金流量套期，本集團在被套期的預期現金流量影響損益的相同期間，將原在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額轉出，計入當期損益。

如果在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額是一項損失，且該損失全部或部分預計在未來會計期間不能彌補的，本集團在預計不能彌補時，將預計不能彌補的部分從其他綜合收益中轉出，計入當期損益。

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 主要會計政策(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，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，包括能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減。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金額。

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 主要會計政策(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) 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。本集團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。

銷售商品

當商品的控制權轉移時，即商品交付給客戶時，確認銷售收入。尚未交付商品時即收到客戶預付款項，確認為合同負債，並當客戶獲得對相關商品的控制權時，確認為銷售收入。

(18) 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。

(19) 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。

(20) 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。

3 主要會計政策(續)

(21) 環保支出

與現行持續經營業務或過去業務所導致的情况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。

(22) 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。

(23) 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。

(24) 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。

(25) 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。

(26) 主要會計政策變更

本集團於2023年度執行了財政部於近年頒佈的企業會計準則相關規定及指引：

《企業會計準則解釋第16號》(財會[2022]31號)(「解釋第16號」)中「關於單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理」的規定

根據該規定，本集團對於不是企業合併、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導致產生等額應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的單項交易，不適用《企業會計準則第18號—所得稅》中關於豁免初始確認遞延所得稅負債和遞延所得稅資產的規定。

本集團對於2022年1月1日至首次執行日之間發生的適用該規定的單項交易按照該規定進行了追溯調整。對於2022年1月1日因適用該規定的單項交易而確認的租賃負債和使用權資產，產生應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的，本集團按照該規定和《企業會計準則第18號—所得稅》的規定，將累積影響數調整財務報表列報最早期間的期初留存收益及其他相關財務報表項目。

3 主要會計政策(續)

(26) 主要會計政策變更(續)

(i) 變更對比較期財務報表的影響

上述會計政策變更對截至2022年6月30日止6個月期間淨利潤及2022年年初及年末所有者權益的影響匯總如下：

	本集團		
	截至2022年	2022年年末	2022年年初
	6月30日止6個月	股東權益	股東權益
	期間淨利潤	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
調整前之淨利潤及股東權益	49,516	937,153	916,041
單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始			
確認豁免的影響	428	3,304	2,448
調整後之淨利潤及股東權益	49,944	940,457	918,489

	本公司		
	截至2022年	2022年年末	2022年年初
	6月30日止6個月	股東權益	股東權益
	期間淨利潤	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
調整前之淨利潤及股東權益	27,503	504,877	526,314
單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始			
確認豁免的影響	266	1,750	1,217
調整後之淨利潤及股東權益	27,769	506,627	527,531

上述會計政策變更對2022年12月31日合併資產負債表及母公司資產負債表各項目的影響匯總如下：

	本集團		
	調整前	調整金額	調整後
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
非流動資產			
遞延所得稅資產	19,952	2,481	22,433
非流動資產合計	1,425,500	2,481	1,427,981
資產總計	1,948,640	2,481	1,951,121
非流動負債			
遞延所得稅負債	8,079	(823)	7,256
非流動負債合計	344,102	(823)	343,279
負債合計	1,011,487	(823)	1,010,664
股東權益			
盈餘公積	217,834	175	218,009
未分配利潤	323,087	2,719	325,806
歸屬於母公司股東權益合計	785,577	2,894	788,471
少數股東權益	151,576	410	151,986
股東權益合計	937,153	3,304	940,457
負債和股東權益總計	1,948,640	2,481	1,951,121

	本公司		
	調整前	調整金額	調整後
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
非流動資產			
遞延所得稅資產	7,737	1,750	9,487
非流動資產合計	914,040	1,750	915,790
資產總計	1,141,670	1,750	1,143,420
股東權益			
盈餘公積	217,834	175	218,009
未分配利潤	100,947	1,575	102,522
股東權益合計	504,877	1,750	506,627
負債和股東權益總計	1,141,670	1,750	1,143,420

3 主要會計政策(續)

(26) 主要會計政策變更(續)

(i) 變更對比較期財務報表的影響(續)

上述會計政策變更對截至2022年6月30日止6個月期間合併利潤表及母公司利潤表各項目的影響匯總如下：

	本集團		
	調整前 人民幣百萬元	調整金額 人民幣百萬元	調整後 人民幣百萬元
所得稅費用	14,461	(428)	14,033
淨利潤	49,516	428	49,944
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤	49,516	428	49,944
按所有權歸屬分類：			
母公司股東的淨利潤	43,530	390	43,920
少數股東損益	5,986	38	6,024
基本每股收益(人民幣元)	0.360	0.003	0.363
稀釋每股收益(人民幣元)	0.360	0.003	0.363
綜合收益總額	66,223	428	66,651
母公司股東的綜合收益	59,563	390	59,953
少數股東的綜合收益	6,660	38	6,698

	本公司		
	調整前 人民幣百萬元	調整金額 人民幣百萬元	調整後 人民幣百萬元
所得稅費用	4,515	(266)	4,249
淨利潤	27,503	266	27,769
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤	27,503	266	27,769
綜合收益總額	32,259	266	32,525

3 主要會計政策(續)

(26) 主要會計政策變更(續)

(ii) 對上述的會計政策變更追溯調整後，2022年1月1日的合併資產負債表及母公司資產負債表金額如下：

	本集團 人民幣百萬元	本公司 人民幣百萬元
資產		
流動資產		
貨幣資金	221,989	110,691
衍生金融資產	18,371	4,503
應收賬款	34,861	21,146
應收款項融資	5,939	227
預付款項	9,267	4,540
其他應收款	35,664	46,929
存貨	207,433	63,661
其他流動資產	24,500	23,408
流動資產合計	558,024	275,105
非流動資產		
長期股權投資	209,179	360,847
其他權益工具投資	767	201
固定資產	598,932	284,622
在建工程	155,939	66,146
使用權資產	184,974	105,712
無形資產	119,210	9,334
商譽	8,594	-
長期待攤費用	10,007	2,875
遞延所得稅資產	21,098	9,932
其他非流動資產	24,240	34,227
非流動資產合計	1,332,940	873,896
資產總計	1,890,964	1,149,001
負債和股東權益		
流動負債		
短期借款	27,366	16,550
衍生金融負債	3,223	1,121
應付票據	11,721	6,058
應付賬款	203,919	85,307
合同負債	124,622	7,505
應付職工薪酬	14,048	8,398
應交稅費	81,267	46,333
其他應付款	114,701	211,179
一年內到期的非流動負債	28,651	16,737
其他流動負債	31,762	13,702
流動負債合計	641,280	412,890
非流動負債		
長期借款	49,341	34,258
應付債券	42,649	31,522
租賃負債	170,233	104,426
預計負債	43,525	35,271
遞延所得稅負債	7,171	-
其他非流動負債	18,276	3,103
非流動負債合計	331,195	208,580
負債合計	972,475	621,470
股東權益		
股本	121,071	121,071
資本公積	120,188	67,897
其他綜合收益	(690)	6,024
專項儲備	2,664	1,658
盈餘公積	213,346	213,346
未分配利潤	320,637	117,535
歸屬於母公司股東權益合計	777,216	527,531
少數股東權益	141,273	-
股東權益合計	918,489	527,531
負債和股東權益總計	1,890,964	1,149,001

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、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
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

	2023年6月30日			2022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			2			2
銀行存款						
人民幣			79,569			69,282
美元	645	7.2258	4,655	690	6.9646	4,809
港幣	4,053	0.9220	3,736	5,162	0.8933	4,611
歐元	-	7.8771	3	1	7.4229	7
其他			104			1,277
			88,069			79,988
關聯公司存款						
人民幣			11,122			12,690
美元	7,141	7.2258	51,582	7,433	6.9646	51,774
歐元	53	7.8771	416	56	7.4229	413
其他			159			187
			63,279			65,064
合計			151,348			145,052

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2023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564.74億元(2022年12月31日：人民幣516.14億元)。

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，商品價格風險參見附註63。

7 應收賬款

	本集團		本公司	
	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	77,611	50,443	27,526	33,919
減：壞賬準備	4,212	4,079	76	78
合計	73,399	46,364	27,450	33,841

應收賬款賬齡分析如下：

	本集團							
	2023年6月30日				2022年12月31日			
	金額 人民幣百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %	金額 人民幣百萬元	佔總額 比例 %	壞賬準備 人民幣百萬元	壞賬準備 計提比例 %
一年以內	73,091	94.2	76	0.1	46,097	91.4	58	0.1
一至兩年	288	0.4	78	27.1	216	0.4	64	29.6
兩至三年	116	0.1	73	62.9	269	0.5	181	67.3
三年以上	4,116	5.3	3,985	96.8	3,861	7.7	3,776	97.8
合計	77,611	100.0	4,212		50,443	100.0	4,079	

	本公司							
	2023年6月30日				2022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	27,063	98.3	4	0.0	33,555	98.9	1	0.0
一至兩年	208	0.8	6	2.9	108	0.3	11	10.2
兩至三年	190	0.7	2	1.1	191	0.6	1	0.5
三年以上	65	0.2	64	98.5	65	0.2	65	100.0
合計	27,526	100.0	76		33,919	100.0	78	

於2023年6月30日及2022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：

	2023年 6月30日	2022年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	24,259	15,846
佔應收賬款餘額總額比例	31.3%	31.4%
壞賬準備	2,241	2,187

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。

應收賬款(已扣除壞賬準備)主要為未到期的應收款項。這些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63。

截至2023及2022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2023及2022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。

7 應收賬款(續)

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計算違約損失率。

2023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	73,091	12,851	1	0.1%	75	76
逾期一至二年	288	15	1	28.2%	77	78
逾期兩至三年	116	51	49	36.9%	24	73
逾期三年以上	4,116	3,751	3,624	98.9%	361	3,985
合計	77,611	16,668	3,675		537	4,212

2022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	46,097	7,014	2	0.1%	56	58
逾期一至二年	216	29	25	20.9%	39	64
逾期兩至三年	269	193	148	43.4%	33	181
逾期三年以上	3,861	3,487	3,405	99.2%	371	3,776
合計	50,443	10,723	3,580		499	4,079

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和部分應收賬款，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2023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347.70億元(2022年12月31日：人民幣349.78億元)。

於2023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。

9 預付款項

	本集團		本公司	
	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
預付款項	9,606	8,067	3,265	4,473
減：壞賬準備	122	111	10	12
合計	9,484	7,956	3,255	4,461

預付款項賬齡分析如下：

	本集團							
	2023年6月30日				2022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	9,080	94.5	-	-	7,608	94.3	-	-
一至兩年	307	3.2	38	12.4	249	3.1	32	12.9
兩至三年	80	0.8	14	17.5	67	0.8	10	14.9
三年以上	139	1.5	70	50.4	143	1.8	69	48.3
合計	9,606	100.0	122		8,067	100.0	111	

	本公司							
	2023年6月30日				2022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	3,103	95.1	-	-	4,331	96.8	-	-
一至兩年	70	2.1	-	-	39	0.9	1	2.6
兩至三年	4	0.1	2	50.0	13	0.3	3	23.1
三年以上	88	2.7	8	9.1	90	2.0	8	8.9
合計	3,265	100.0	10		4,473	100.0	12	

於2023年6月30日及2022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：

	2023年 6月30日	2022年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	2,357	2,565
佔預付款項餘額總額比例	24.5%	31.8%

11 存貨

本集團

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
原材料	153,710	139,307
在產品	15,311	14,536
產成品	114,194	93,994
零配件及低值易耗品	3,816	2,987
	287,031	250,824
減：存貨跌價準備	5,335	6,583
合計	281,696	244,241

截至2023年6月30日止6個月期間，本集團計提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	投資減值準備 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2023年1月1日餘額	77,846	159,985	(3,890)	233,941
本期增加投資	1,869	1,550	-	3,419
權益法對損益調整數	(3,690)	6,301	-	2,611
權益法對其他綜合收益調整數	(4,992)	(1,532)	-	(6,524)
權益法對其他權益變動調整數	10	(181)	-	(171)
宣告分派的股利	(1,319)	(1,874)	-	(3,193)
本期處置投資	(37)	(50)	-	(87)
外幣報表折算差額	829	751	(80)	1,500
其它變動	-	65	-	65
2023年6月30日餘額	70,516	165,015	(3,970)	231,561

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	投資減值準備 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
2023年1月1日餘額	298,045	17,239	75,524	(7,929)	382,879
本期增加投資	7,202	234	-	-	7,436
權益法對損益調整數	-	(223)	2,754	-	2,531
權益法對其他綜合收益調整數	-	-	(50)	-	(50)
權益法對其他權益變動調整數	-	-	(181)	-	(181)
宣告分派的股利	-	(669)	(722)	-	(1,391)
本期處置投資	(184)	-	-	-	(184)
2023年6月30日餘額	305,063	16,581	77,325	(7,929)	391,040

截至2023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59。

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	25,000美元	49.00%
中沙(天津)石化有限公司(「中沙天津石化」)	中國	中國	SAMI ALOSAIMI (薩米·阿爾歐賽米)	製造及分銷石化產品	10,520	50.00%
上海寰科石油化工有限公司(「上海寰科」)	中國	中國	王淨依	石油化工產品的生產和銷售	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」)(i)	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	蔣永富	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	孫明榮	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	楊棟	煤炭開採和煤化工產品生產	17,516	38.75%
Caspian Investments Resources Ltd. (「CIR」)	哈薩克斯坦 共和國	英屬維爾京群島	不適用	原油和天然氣開採	10,002美元	50.00%

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。

(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		上海寰科*	
	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2023年 6月30日	2022年 12月31日	2023年 6月30日	2022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	3,801	3,733	2,869	3,061	587	1,625	3,302	4,506	1,913	1,323
其他流動資產	12,866	11,311	4,838	5,993	1,146	15,269	2,285	2,554	2,187	3,647
流動資產合計	16,667	15,044	7,707	9,054	1,733	16,894	5,587	7,060	4,100	4,970
非流動資產	12,057	12,708	9,173	9,244	18,533	10,488	17,633	18,466	25,960	26,677
流動負債										
流動金融負債	(724)	(829)	(68)	(63)	(45)	(55)	(2,289)	(2,950)	(4,685)	(6,609)
其他流動負債	(12,206)	(9,951)	(1,922)	(2,245)	(3,360)	(2,727)	(3,229)	(3,282)	(1,008)	(2,368)
流動負債合計	(12,930)	(10,780)	(1,990)	(2,308)	(3,405)	(2,782)	(5,518)	(6,232)	(5,693)	(8,977)
非流動負債										
非流動金融負債	(2,840)	(3,742)	-	-	(160)	(157)	(5,773)	(6,393)	(2,676)	-
其他非流動負債	(222)	(237)	(117)	(107)	(2,715)	(1,852)	(614)	(635)	(1,065)	(944)
非流動負債合計	(3,062)	(3,979)	(117)	(107)	(2,875)	(2,009)	(6,387)	(7,028)	(3,741)	(944)
淨資產	12,732	12,993	14,773	15,883	13,986	22,591	11,315	12,266	20,626	21,726
歸屬於母公司股東的										
期末淨資產	12,732	12,993	14,773	15,883	13,466	21,941	11,315	12,266	20,626	21,726
歸屬於少數股東的期末淨資產	-	-	-	-	520	650	-	-	-	-
應佔合營公司權益	6,366	6,497	5,909	6,353	6,598	10,751	5,658	6,133	10,313	10,863
賬面價值	6,366	6,497	5,909	6,353	6,598	10,751	5,658	6,133	10,313	10,863

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*
	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023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
營業收入	28,443	29,042	9,775	13,430	5,469	9,675	11,064	12,670	8,352
利息收入	72	61	32	59	21	269	65	71	37
利息支出	(160)	(181)	(3)	(6)	(104)	(58)	(104)	(34)	(97)
稅前(虧損)/利潤	(356)	653	294	2,666	17	1,707	(935)	(858)	(1,466)
所得稅費用	95	(158)	(74)	(666)	(3)	(341)	(15)	290	366
淨(虧損)/利潤	(261)	495	220	2,000	14	1,366	(950)	(568)	(1,100)
其他綜合收益	-	-	-	-	(8,619)	842	-	-	-
綜合收益合計	(261)	495	220	2,000	(8,605)	2,208	(950)	(568)	(1,100)
從合營公司獲得的股息	-	910	532	1,374	-	-	-	454	-
應佔合營公司淨(虧損)/利潤	(131)	248	88	800	6	651	(475)	(284)	(550)
應佔合營公司其他綜合收益(ii)	-	-	-	-	(4,159)	413	-	-	-

* 本公司與上海高橋石油化工有限公司(「高橋石化」)、英力士投資(上海)有限公司(「英力士上海」)於2022年7月28日簽署約定將本公司與高橋石化分別持有的上海賽科15%和35%股權轉讓給英力士上海。該項交易已於2022年12月28日完成交割，交易完成後上海賽科由子公司變為合營公司。

截至2023年6月30日止6個月期間，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他合營公司的淨虧損和其他綜合收益合計分別為人民幣26.28億元(截至2022年6月30日止6個月期間：淨虧損人民幣0.43億元)和人民幣負8.33億元(截至2022年6月30日止6個月期間：其他綜合收益人民幣負6.12億元)。於2023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325.65億元(2022年12月31日：人民幣341.94億元)。

(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		CIR	
	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022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	126,915	104,889	157,601	212,850	14,985	14,444	3,733	3,212	1,163	885
非流動資產	820,785	816,301	60,642	57,394	338	249	49,227	51,035	1,201	1,106
流動負債	(115,790)	(132,266)	(184,728)	(236,840)	(102)	(101)	(3,671)	(3,811)	(255)	(714)
非流動負債	(243,221)	(199,675)	(743)	(673)	(1,197)	(990)	(20,971)	(23,435)	(149)	(138)
淨資產	588,689	589,249	32,772	32,731	14,024	13,602	28,318	27,001	1,960	1,139
歸屬於母公司股東的										
期末淨資產	541,215	525,235	32,772	32,731	14,024	13,602	28,318	27,001	1,960	1,139
歸屬於少數股東的										
期末淨資產	47,474	64,014	-	-	-	-	-	-	-	-
應佔聯營公司權益	75,770	73,533	16,058	16,038	6,872	6,665	10,973	10,463	980	570
賬面價值	75,770	73,533	16,058	16,038	6,872	6,665	10,973	10,463	980	570

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		CIR	
	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022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	60,583	55,516	2,883	2,775	2	2	7,884	9,238	1,147	1,122
淨利潤	20,393	18,080	1,145	1,195	789	624	1,317	2,722	907	333
其他綜合收益	-	-	(104)	282	-	-	-	-	56	33
綜合收益合計	20,393	18,080	1,041	1,477	789	624	1,317	2,722	963	366
從聯營公司獲得的股息	-	-	490	319	188	73	-	-	71	-
應佔聯營公司淨利潤	2,489	2,064	561	586	387	306	510	1,055	453	167
應佔聯營公司其他綜合收益(ii)	-	-	(51)	138	-	-	-	-	28	17

12 長期股權投資(續)

(c) 重要聯營公司的主要財務信息(續)

簡明利潤表(續)

截至2023年6月30日止6個月期間，應享有的單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的淨利潤和其他綜合收益合計分別為人民幣19.01億元(截至2022年6月30日止6個月期間：淨利潤人民幣17.77億元)和人民幣負15.09億元(截至2022年6月30日止6個月期間：其他綜合收益人民幣34.41億元)。於2023年6月30日，單項不重大的採用權益法核算的其他聯營公司的投資賬面價值為人民幣534.99億元(2022年12月31日：人民幣518.81億元)。

註：

- (i) 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。
- (ii) 含外幣財務報表折算差額。

13 固定資產

本集團

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
固定資產(a)	634,468	630,700
固定資產清理	122	58
合計	634,590	630,758

(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：				
2023年1月1日餘額	152,432	840,719	1,105,325	2,098,476
本期增加	13	764	752	1,529
從在建工程轉入	2,207	18,651	25,779	46,637
重分類	(433)	(399)	832	-
本期減少	(474)	(44)	(6,524)	(7,042)
外幣報表折算	91	1,664	131	1,886
2023年6月30日餘額	153,836	861,355	1,126,295	2,141,486
減：累計折舊				
2023年1月1日餘額	67,898	644,802	652,817	1,365,517
本期增加	2,478	14,983	25,528	42,989
重分類	(13)	(374)	387	-
本期減少	(245)	(31)	(4,865)	(5,141)
外幣報表折算	43	1,514	84	1,641
2023年6月30日餘額	70,161	660,894	673,951	1,405,006
減：減值準備				
2023年1月1日餘額	4,897	52,810	44,552	102,259
本期增加	3	-	31	34
重分類	31	(24)	(7)	-
本期減少	(9)	(3)	(376)	(388)
外幣報表折算	-	106	1	107
2023年6月30日餘額	4,922	52,889	44,201	102,012
賬面淨值：				
2023年6月30日餘額	78,753	147,572	408,143	634,468
2022年12月31日餘額	79,637	143,107	407,956	630,700

13 固定資產(續)

本公司

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
固定資產(b)	292,718	296,480
固定資產清理	73	50
合計	292,791	296,530

(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：				
2023年1月1日餘額	51,042	681,940	529,391	1,262,373
本期增加	5	593	92	690
從在建工程轉入	1,202	14,621	5,868	21,691
重分類	135	(378)	243	-
本期減少	(603)	(3,173)	(5,347)	(9,123)
2023年6月30日餘額	51,781	693,603	530,247	1,275,631
減：累計折舊				
2023年1月1日餘額	28,099	523,939	340,180	892,218
本期增加	751	11,352	10,746	22,849
重分類	38	(356)	318	-
本期減少	(281)	(1,967)	(2,911)	(5,159)
2023年6月30日餘額	28,607	532,968	348,333	909,908
減：減值準備				
2023年1月1日餘額	2,501	45,816	25,358	73,675
重分類	8	(24)	16	-
本期減少	(4)	(616)	(50)	(670)
2023年6月30日餘額	2,505	45,176	25,324	73,005
賬面淨值：				
2023年6月30日餘額	20,669	115,459	156,590	292,718
2022年12月31日餘額	20,442	112,185	163,853	296,480

截至2023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7.50億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣8.67億元)(附註34)及人民幣5.93億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣5.49億元)。

於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大已作抵押的固定資產。

於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大暫時閒置及準備處置的固定資產。

於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團及本公司並沒有個別重大已提足折舊仍繼續使用的固定資產。

14 在建工程

	本集團 人民幣百萬元	本公司 人民幣百萬元
成本：		
2023年1月1日餘額	198,692	81,803
本期增加	73,414	33,646
處置	(72)	(192)
干井成本沖銷	(3,094)	(2,662)
轉入固定資產	(46,637)	(21,691)
重分類至其他資產	(4,185)	(682)
外幣報表折算	61	-
2023年6月30日餘額	218,179	90,222
減：減值準備		
2023年1月1日餘額	2,647	302
本期減少	(9)	-
外幣報表折算	57	-
2023年6月30日餘額	2,695	302
賬面淨值：		
2023年6月30日餘額	215,484	89,920
2022年12月31日餘額	196,045	81,501

於2023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	期末累計	
						資金來源	資本化利息支出 人民幣百萬元
天津南港乙烯及下游高端新材料產業集群項目	29,052	12,854	2,714	15,568	54%	貸款及自籌資金	298
己內酰胺產業鏈搬遷與升級轉型發展項目	13,939	11,000	1,071	12,071	87%	貸款及自籌資金	220
鎮海煉化煉油及高端合成新材料項目	41,639	6,332	4,464	10,796	26%	自籌資金	-
川西氣田雷口坡組氣藏開發建設項目	8,591	3,694	1,188	4,882	57%	貸款及自籌資金	62
山東管網東幹線天然氣管道工程	8,546	3,466	925	4,391	51%	貸款及自籌資金	50

15 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：			
2023年1月1日餘額	171,550	51,800	223,350
本期增加	2,336	4,740	7,076
本期減少	(1,972)	(1,649)	(3,621)
2023年6月30日餘額	171,914	54,891	226,805
減：累計折舊			
2023年1月1日餘額	24,184	20,807	44,991
本期增加	3,317	3,850	7,167
本期減少	(1,003)	(1,432)	(2,435)
2023年6月30日餘額	26,498	23,225	49,723
賬面淨值：			
2023年6月30日餘額	145,416	31,666	177,082
2022年12月31日餘額	147,366	30,993	178,359

15 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：			
2023年1月1日餘額	102,949	4,326	107,275
本期增加	458	907	1,365
本期減少	(1,226)	(471)	(1,697)
2023年6月30日餘額	102,181	4,762	106,943
減：累計折舊			
2023年1月1日餘額	13,408	2,318	15,726
本期增加	1,686	610	2,296
本期減少	(887)	(437)	(1,324)
2023年6月30日餘額	14,207	2,491	16,698
賬面淨值：			
2023年6月30日餘額	87,974	2,271	90,245
2022年12月31日餘額	89,541	2,008	91,549

16 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：						
2023年1月1日餘額	117,788	4,740	5,407	54,130	9,252	191,317
本期增加	2,461	30	417	461	1,398	4,767
本期減少	(211)	(6)	(7)	(224)	(415)	(863)
2023年6月30日餘額	120,038	4,764	5,817	54,367	10,235	195,221
減：累計攤銷						
2023年1月1日餘額	31,054	3,669	4,032	25,724	4,878	69,357
本期增加	1,906	66	128	1,112	540	3,752
本期減少	(38)	(6)	(7)	(125)	(206)	(382)
2023年6月30日餘額	32,922	3,729	4,153	26,711	5,212	72,727
減：減值準備						
2023年1月1日餘額	237	482	130	397	20	1,266
本期增加	16	-	-	-	-	16
本期減少	(3)	-	-	(21)	-	(24)
2023年6月30日餘額	250	482	130	376	20	1,258
賬面淨值：						
2023年6月30日餘額	86,866	553	1,534	27,280	5,003	121,236
2022年12月31日餘額	86,497	589	1,245	28,009	4,354	120,694

截至2023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33.70億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣32.12億元)。

17 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	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
中國石化鎮海煉化分公司(「鎮海煉化」)	製造中間石化產品及石油產品	4,043	4,043
中國石化北京燕山分公司(「燕山石化」)	製造中間石化產品及石油產品	1,004	1,004
無重大商譽的多個單位		1,448	1,417
合計		6,495	6,464

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。

18 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。

19 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	
	2023年	2022年	2023年	2022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	4,234	4,271	-	(17)
應付款項	3,478	3,091	-	-
現金流量套期	662	85	(306)	(736)
固定資產	17,290	21,536	(24,016)	(22,341)
待彌補虧損	5,934	4,643	-	-
其他權益工具投資	131	131	(6)	(6)
無形資產	1,033	1,067	(220)	(85)
使用權資產及租賃負債	44,559	45,568	(41,023)	(42,264)
其他	1,533	1,395	(1,202)	(1,161)
遞延所得稅資產/(負債)	78,854	81,787	(66,773)	(66,610)

遞延所得稅資產及負債互抵金額：

	2023年	2022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	58,987	59,354
遞延所得稅負債	58,987	59,354

抵銷後的遞延所得稅資產及負債淨額列示如下：

	2023年	2022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	19,867	22,433
遞延所得稅負債	7,786	7,256

於2023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242.82億元(2022年12月31日：人民幣212.68億元)確認遞延所得稅資產，其中截至2023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30.50億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣5.88億元)。這些可抵扣虧損將於2023年、2024年、2025年、2026年、2027年、2028年及以後終止到期的金額分別為人民幣18.69億元、人民幣16.69億元、人民幣34.12億元、人民幣53.10億元、人民幣89.72億元及人民幣30.50億元。

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，包括業務在遞延稅項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。

20 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。

21 資產減值準備明細

本集團於2023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	4,079	195	(168)	(3)	109	4,212
預付款項	9	111	7	-	-	4	122
其他應收款	10	1,553	59	(51)	(1)	2	1,562
其他非流動資產		1,185	-	-	-	50	1,235
		6,928	261	(219)	(4)	165	7,131
存貨	11	6,583	2,421	(92)	(3,646)	69	5,335
長期股權投資	12	3,890	-	-	-	80	3,970
固定資產	13	102,259	34	-	(361)	80	102,012
在建工程	14	2,647	-	-	(9)	57	2,695
無形資產	16	1,266	-	-	(3)	(5)	1,258
商譽		7,861	-	-	-	-	7,861
其他		57	-	(5)	-	-	52
合計		131,491	2,716	(316)	(4,023)	446	130,314

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。

22 短期借款

本集團的短期借款包括：

	2023年6月30日			2022年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣	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			86,318			14,461
— 人民幣借款			86,318			14,325
— 美元借款	-	7.2258	-	20	6.9646	136
中國石化集團公司及其子公司借款			12,814			6,852
— 人民幣借款			8,082			5,911
— 美元借款	655	7.2258	4,732	130	6.9646	906
— 歐元借款	-	7.8771	-	5	7.4229	35
合計			99,132			21,313

於2023年6月30日，本集團的短期借款的利率區間為1.31%至6.20%（2022年12月31日：1.65%至5.51%）。以上借款主要為信用借款。

於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團無重大未按期償還的短期借款。

23 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2023年6月30日及2022年12月31日，本集團無到期未付的應付票據。

24 應付賬款

於2023年6月30日及2022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。

25 合同負債

於2023年6月30日及2022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。

26 應付職工薪酬

(1) 應付職工薪酬列示

	2022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	2023年 6月30日 人民幣百萬元
短期薪酬	13,536	45,405	(37,221)	21,720
離職後福利－設定提存計劃	73	7,431	(7,051)	453
辭退福利	8	71	(71)	8
	13,617	52,907	(44,343)	22,181

(2) 短期薪酬

	2022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	2023年 6月30日 人民幣百萬元
工資、薪金及津貼	11,241	32,860	(25,037)	19,064
職工福利費	1,635	3,323	(3,328)	1,630
社會保險費	308	3,469	(3,288)	489
其中：醫療保險費	304	3,178	(2,997)	485
工傷保險費	3	230	(230)	3
生育保險費	1	61	(61)	1
住房公積金	47	3,717	(3,541)	223
工會經費和職工教育經費	265	874	(960)	179
其他短期薪酬	40	1,162	(1,067)	135
	13,536	45,405	(37,221)	21,720

(3) 離職後福利－設定提存計劃

	2022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	2023年 6月30日 人民幣百萬元
基本養老保險	63	5,025	(4,647)	441
失業保險費	2	175	(175)	2
企業年金繳費	8	2,231	(2,229)	10
	73	7,431	(7,051)	453

27 應交稅費

本集團

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
未交增值稅	1,916	934
消費稅	17,481	13,038
所得稅	3,802	4,725
礦產資源補償費	6	6
其他	7,855	9,676
合計	31,060	28,379

28 其他應付款

於2023年6月30日及2022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。

29 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：

	2023年6月30日			2022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			4,631			13,875
— 美元借款	—	7.2258	—	—	6.9646	1
中國石化集團公司及其子公司借款						
— 人民幣借款			362			440
一年內到期的長期借款合計			4,993			14,316
一年內到期的應付債券						
— 人民幣債券			2,000			30,700
一年內到期的租賃負債			17,318			16,004
其他			3,613			1,824
一年內到期非流動負債			27,924			62,844

於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團無重大未按期償還的長期借款。

30 其他流動負債

於2023年6月30日，其他流動負債主要為人民幣127億元的待轉銷項稅(2022年12月31日：人民幣143億元)。

31 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	2023年6月30日		2022年12月31日		等值人民幣 百萬元	
		外幣原值 百萬元	外幣匯率	外幣原值 百萬元	外幣匯率		
長期銀行借款							
— 人民幣借款	於2023年6月30日的年利率為1.00%至4.80%不等 (2022年：1.00%至4.66%不等)，在2040年或以前到期			140,947		86,532	
— 美元借款	於2023年6月30日的年利率為0.00%(2022年：0.00%)， 在2038年或以前到期	7	7.2258	53	8	6.9646	53
減：一年內到期部分(附註29)				(4,631)		(13,876)	
長期銀行借款				136,369		72,709	
中國石化集團公司及其子公司長期借款							
— 人民幣借款	於2023年6月30日的年利率為1.08%至5.23%不等 (2022年：1.08%至5.23%不等)，在2037年或以前到期			24,010		22,695	
減：一年內到期部分(附註29)				(362)		(440)	
中國石化集團公司及其子公司長期借款				23,648		22,255	
合計				160,017		94,964	

31 長期借款(續)

本集團的長期借款到期日分析如下：

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
一年至兩年	52,387	10,852
兩年至五年	87,758	73,387
五年以上	19,872	10,725
合計	160,017	94,964

32 應付債券

本集團

	2023年 12月31日 人民幣百萬元	2022年 6月30日 人民幣百萬元
應付債券：		
— 公司債券(i)	15,130	43,697
減：一年內到期的部分(附註29)	2,000	30,700
合計	13,130	12,997

註：

(i) 該等債券均按照攤餘成本列示。於2023年6月30日，本集團美元債券等值人民幣35.91億元，人民幣債券115.39億元(2022年12月31日：美元債券等值人民幣121.64億元，人民幣債券315.33億元)。

33 租賃負債

本集團

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
租賃負債	182,685	182,411
減：一年內到期的非流動負債(附註29)	17,318	16,004
合計	165,367	166,407

34 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
2023年1月1日餘額	43,599
本期預提	750
油氣資產棄置的拆除義務的利息費用	564
本期減少	(327)
外幣報表折算	87
2023年6月30日餘額	44,673

35 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。

36 股本

本集團

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及繳足股本：		
95,115,471,046股A股(2022年12月31日：95,115,471,046股)，每股面值人民幣1.00元	95,115	95,115
24,780,936,600股H股(2022年12月31日：24,780,936,600股)，每股面值人民幣1.00元	24,781	24,781
合計	119,896	119,896

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2022年度，本公司分別回購442,300,000股A股和732,502,000股H股，截至2022年12月31日已全部註銷。

所有A股及H股在重大方面均享有相等之權益。

36 股本(續)

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2023年6月30日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為17.9% (2022年12月31日：12.0%) 和53.2% (2022年12月31日：51.8%)。

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31、32和60。

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。

37 資本公積

本集團資本公積變動情況如下：

	人民幣百萬元
2023年1月1日餘額	118,875
權益法核算被投資單位的其他權益變動	(171)
與少數股東的交易	(5)
其他	31
2023年6月30日餘額	118,730

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。

38 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2023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	(1,399)	489	(910)
減：轉入本期間合併利潤表的重分類調整金額	2,017	(289)	1,728
小計	(3,416)	778	(2,638)
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	(6,524)	-	(6,524)
外幣財務報表折算差額	4,069	-	4,069
其他綜合收益	(5,872)	778	(5,094)

	截至2022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	2,330	(888)	1,442
減：轉入本期間合併利潤表的重分類調整金額	(10,637)	1,821	(8,816)
小計	12,967	(2,709)	10,258
套期成本儲備	(844)	-	(844)
其他權益工具投資公允價值變動	(14)	(3)	(17)
權益法下可轉損益的其他綜合收益	3,397	-	3,397
外幣財務報表折算差額	3,913	-	3,913
其他綜合收益	19,419	(2,712)	16,707

38 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						少數	其他綜合
	權益法下 可轉損益的 其他綜合收益 人民幣百萬元	其他權益 工具投資 公允價值變動 人民幣百萬元	套期成本 儲備 人民幣百萬元	現金流量 套期儲備 人民幣百萬元	外幣報表 折算差額 人民幣百萬元	小計 人民幣百萬元	股東權益 人民幣百萬元	收益合計 人民幣百萬元
2022年1月1日	(5,765)	(18)	(29)	7,214	(2,092)	(690)	(3,315)	(4,005)
本期增減變動	3,514	(13)	(422)	885	3,283	7,247	244	7,491
2022年6月30日	(2,251)	(31)	(451)	8,099	1,191	6,557	(3,071)	3,486
2023年1月1日	(4,155)	(83)	294	3,024	3,992	3,072	(1,051)	2,021
本期增減變動	(4,210)	(1)	-	(3,711)	3,445	(4,477)	(1,653)	(6,130)
2023年6月30日	(8,365)	(84)	294	(687)	7,437	(1,405)	(2,704)	(4,109)

於2023年6月30日，現金流量套期儲備餘額為虧損人民幣5.95億元(2022年12月31日：收益人民幣30.79億元)，其中歸屬於母公司股東為虧損人民幣6.87億元(2022年12月31日：收益人民幣30.24億元)。

39 盈餘公積

盈餘公積變動情況如下：

	本集團		總額 人民幣百萬元
	法定盈餘公積 人民幣百萬元	任意盈餘公積 人民幣百萬元	
2023年1月1日餘額	101,009	117,000	218,009
本期提取	-	-	-
2023年6月30日餘額	101,009	117,000	218,009

《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。

40 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	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
主營業務收入	1,561,502	1,582,236	572,545	636,090
其他業務收入	32,180	29,890	14,740	14,340
合計	1,593,682	1,612,126	587,285	650,430
營業成本	1,351,561	1,330,825	473,949	521,323

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62中。

40 營業收入及營業成本(續)

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	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
主營業務收入	1,561,502	1,582,236
其中：汽油	422,630	389,830
柴油	341,682	327,767
原油	248,764	278,099
化工原料類	20,448	23,059
基礎有機化工品	99,556	116,963
合成樹脂	63,087	74,451
煤油	95,860	71,419
天然氣	41,690	38,017
合成纖維單體及其聚合物	16,413	25,186
其他(i)	211,372	237,445
其他業務收入	32,180	29,890
其中：輔料銷售及其他收入	31,563	29,329
租金收入	617	561
營業收入合計	1,593,682	1,612,126

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。

41 稅金及附加

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
消費稅	104,049	103,510
城市維護建設稅	8,302	9,011
石油特別收益金	2,321	8,095
教育費附加	6,096	6,486
資源稅	3,936	4,404
其他	2,557	2,903
合計	127,261	134,409

各項稅金及附加的計繳標準參見附註4。

42 財務費用

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
發生的利息支出	4,745	3,605
減：資本化的利息支出	752	597
加：租賃負債利息支出	4,492	4,595
淨利息支出	8,485	7,603
油氣資產棄置的拆除義務的利息費用(附註34)	564	521
利息收入	(3,239)	(3,012)
淨匯兌(收益)/損失	(1,020)	225
合計	4,790	5,337

截至2023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1.66%至3.35%(截至2022年6月30日止6個月期間：2.70%至4.50%)。

43 費用按性質分類

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

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
採購原油、產品及經營供應品及費用	1,282,882	1,262,183
職工費用	49,949	49,223
折舊、折耗及攤銷	55,239	53,638
勘探費用(包括干井成本)	4,882	5,738
其他費用	26,144	26,404
合計	1,419,096	1,397,186

44 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。

45 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。

46 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。

47 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。

48 其他收益

其他收益主要是與企業日常活動相關的政府補助。

49 投資收益/(損失)

	截至6月30日止6個月期間			
	本集團		本公司	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
成本法核算的子公司長期股權投資收益	-	-	16,447	13,431
權益法核算的長期股權投資收益	2,611	7,327	2,531	3,014
處置長期股權投資產生的投資收益	21	69	1	2
其他權益工具投資持有期間取得的股利收入	3	14	-	-
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(損失)/收益	(205)	(17,331)	236	-
現金流量套期的無效部分的已實現收益/(損失)	636	(430)	(447)	175
其他	225	44	613	678
合計	3,291	(10,307)	19,381	17,300

50 公允價值變動損益

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
以公允價值計量且其變動計入当期損益的金融資產及負債公允價值變動收益/(損失)淨額	804	(1,972)
現金流量套期的無效部分的未實現收益淨額	671	414
合計	1,475	(1,558)

51 資產減值損失

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
預付款項	7	22
存貨	2,329	1,436
固定資產	34	2
其他	(5)	(4)
合計	2,365	1,456

52 營業外收入

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
政府補助	275	156
其他	665	699
合計	940	855

53 營業外支出

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
罰款及賠償金	22	14
捐贈支出	15	101
資產報廢、毀損損失	264	171
其他	659	793
合計	960	1,079

54 所得稅費用

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
當期所得稅費用	7,474	14,135
遞延所得稅費用	4,065	(472)
調整以前年度所得稅	(1,369)	370
合計	10,170	14,033

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	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
利潤總額	50,646	63,977
按稅率25%計算的預計所得稅支出	12,662	15,994
不可扣稅的支出的稅務影響	1,589	1,552
非應稅收益的稅務影響	(1,162)	(1,843)
優惠稅率的稅務影響(i)	(1,572)	(1,539)
海外業務的稅務影響	(754)	54
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	(29)	(732)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	763	147
沖銷遞延所得稅資產	42	30
以前年度所得稅調整	(1,369)	370
本期所得稅費用	10,170	14,033

註：

- (i) 本集團根據中國有關所得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。

55 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2023年8月25日舉行的董事會之決議，董事會批准派發截至2023年12月31日止年度的中期股利，每股人民幣0.145元(2022年：人民幣0.16元)，共人民幣173.85億元(2022年：人民幣193.71億元)。於資產負債表日後攤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2023年5月30日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2022年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.195元，按截至2023年6月20日的總股數計算的股利，共計人民幣233.80億元。已於2023年6月全部支付。

根據2022年5月18日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2021年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.31元，按截至2022年6月9日的總股數計算的股利，共計人民幣375.32億元。已於2022年6月全部支付。

56 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	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
淨利潤	40,476	49,944
加：資產減值損失	2,365	1,456
信用減值損失／(轉回)	35	(72)
使用權資產折舊	6,902	6,544
固定資產折舊	42,989	42,020
無形資產及長期待攤費用攤銷	5,348	5,074
干井核銷	3,094	3,725
非流動資產處置及報廢淨(收益)／損失	(605)	36
公允價值變動(收益)／損失	(1,475)	1,558
財務費用	5,810	5,112
投資(收益)／損失	(3,291)	10,307
遞延所得稅資產減少	3,581	378
遞延所得稅負債增加／(減少)	484	(850)
存貨的增加	(40,263)	(79,034)
安全生產費	1,091	1,043
經營性應收項目的增加	(15,937)	(49,228)
經營性應付項目的(減少)／增加	(23,042)	6,934
經營活動產生的現金流量淨額	27,562	4,947

(b) 現金淨變動情況：

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
現金的期末餘額	94,874	139,178
減：現金的期初餘額	93,438	108,590
現金淨增加額	1,436	30,588

(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	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
現金		
一 庫存現金	2	-
一 可隨時用於支付的銀行存款	94,872	139,178
期末可隨時變現的現金餘額	94,874	139,178

(d) 支付的其他與籌資活動有關的現金：

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
償還租賃負債支付的金額	9,703	7,166
其他	183	1,774
合計	9,886	8,940

57 關聯方及關聯交易

(1) 存在控制關係的關聯方

企業名稱	:	中國石油化工集團有限公司
統一社會信用代碼	:	9111000010169286X1
註冊地址	:	北京市朝陽區朝陽門北大街22號
主營業務	:	組織所屬企業石油、天然氣的勘探、開採、儲運(含管道運輸)、銷售和綜合利用;組織所屬企業石油煉制;組織所屬企業成品油的批發和零售;組織所屬企業石油化工及其他化工產品的生產、銷售、儲存、運輸經營活動;實業投資及投資管理;石油石化工程的勘探設計、施工、建築安裝;石油石化設備檢修維修;機電設備製造;技術及信息、替代能源產品的研究、開發、應用、諮詢服務;進出口業務。
與本企業關係	:	最終控股公司
經濟性質	:	有限責任公司(國有獨資)
法定代表人	:	馬永生
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67.84%。

(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:

中石化財務公司(註)
 中國石化集團勝利石油管理局
 中國石化集團中原石油勘探局
 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
 中石化財務公司
 中國石化資本
 中天合創
 CIR

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。

57 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	
		2023年	2022年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	193,947	169,483
採購	(ii)	96,702	80,755
儲運	(iii)	14,582	9,474
勘探及開發服務	(iv)	16,331	15,512
與生產有關的服務	(v)	17,064	19,092
代理佣金收入	(vi)	93	91
利息收入	(vii)	1,053	382
利息支出	(viii)	571	216
(收回)/存放於關聯方的存款淨額	(vii)	(1,785)	17,410
自關聯方取得的資金淨額	(ix)	22,779	29,695

以上所列示為截至2023年及2022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2023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796.55億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣681.43億元)，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729.89億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣618.18億元)，支付的土地和房屋及其他租金分別為人民幣54.64億元、人民幣5.17億元和人民幣1.14億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣55.68億元、人民幣4.70億元和人民幣0.71億元)，利息支出為人民幣5.71億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣2.16億元)以及b)本集團截至2023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385.65億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣312.38億元)，包括貨品銷售為人民幣374.70億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣308.32億元)，利息收入為人民幣10.53億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣3.82億元)，代理佣金收入為人民幣0.42億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣0.24億元)。

截至2023年6月30日止6個月期間，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，承擔的租賃負債利息支出為人民幣38.43億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣39.53億元)。

截至2023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54.68億元、人民幣5.18億元和人民幣1.40億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣55.71億元、人民幣4.71億元和人民幣1.33億元)。

於2023年6月30日及2022年12月31日，除在附註61(b)披露外，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。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61(b)所示。

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。

57 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)

註:(續)

- (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。

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2023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。文教衛及輔助服務協議已於2021年12月31日屆滿，由於三供一業資產等資產和業務分離移交後，該類服務的規模大幅降低，因此文教衛及輔助服務協議不再續期，其項下文化教育等與培訓相關或類似的服務以及輔助服務已併入互供協議。
- (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2022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2021年8月27日簽訂了持續關聯交易第六補充協議，對互供協議及房產租賃合同項下的持續關聯交易的條款作出修訂。

57 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2023年6月30日及2022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	
	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
貨幣資金	-	-	63,279	65,064
應收賬款	7	20	13,646	11,460
應收款項融資	-	-	194	596
其他應收款	32	32	11,033	10,017
預付款項及其他流動資產	101	4	653	322
其他非流動資產	-	-	8,911	8,633
應付票據	-	-	3,637	4,689
應付賬款	24	299	13,094	33,349
合同負債	28	15	3,801	4,721
其他應付款及其他流動負債	247	46	18,179	38,266
其他非流動負債	-	-	5,179	5,180
短期借款	-	-	12,814	6,852
長期借款(包含一年內到期部分)	-	-	24,010	22,695
租賃負債(包含一年內到期部分)	70,387	70,860	85,722	85,677

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22及附註31。

於2023年6月30日及截至該日止6個月期間，以及於2022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	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
日常在職報酬	4,141	5,075
退休金供款	274	270
合計	4,415	5,345

58 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。主要會計政策載列於附註3。本集團相信，下列主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。

58 主要會計估計及判斷(續)

(a) 油氣資產和儲量

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

鑑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，並僅屬相若數額。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。長期資產的賬面值會定期評估，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。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。

(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。

59 重要子公司情況

截至2023年6月30日止六個月期間，本公司的主要子公司均納入合併範圍。對本集團的業績、資產及負債有重要影響的主要子公司之具體情況如下：

子公司名稱	主營業務	註冊股本／資本 百萬元	期末實際 出資額 百萬元	持股比例／ 表決權比例 %	期末少數 股東權益 人民幣百萬元
(a) 通過重組方式取得的子公司：					
中國石化國際事業有限公司	石化產品貿易	人民幣1,400	人民幣1,856	100.00	12
中國國際石油化工聯合有限責任公司	原油及石化產品貿易	人民幣5,000	人民幣6,585	100.00	5,761
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2,424	100.00	271
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15,651	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	63
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7,348	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	83,836
中石化冠德控股有限公司(「中石化冠德」)	經營提供原油碼頭服務及天然氣管道運輸服務	港幣248	港幣3,952	60.33	5,352
中國石化上海石油化工股份有限公司(「上海石化」)	製造成纖維、樹脂及塑料、中間石化產品及石油產品	人民幣10,799	人民幣5,820	50.55	12,629
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	5,330
(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	5,921
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3,598	美元3,598	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	173
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22,890	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	134
中科(廣東)煉化有限公司	原油加工及石油製品製造	人民幣6,397	人民幣5,776	90.30	2,344
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5,000	人民幣4,250	85.00	1,969
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7,193	59.00	3,901
(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	75
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	9,914
中石化湖南石油化工有限公司(原「中石化巴陵石油 化工有限公司」)	原油加工及石油製品製造	人民幣3,000	人民幣3,340	55.00	2,521

* 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。

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。

59 重要子公司情況(續)

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		福建煉化		中石化冠德		高橋石化		中韓武漢	
	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022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	6月30日	12月31日
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
流動資產	199,977	190,697	19,089	25,677	17,001	15,766	3,010	1,901	6,064	5,436	18,987	23,991	5,009	5,781
流動負債	(208,731)	(212,593)	(750)	(9,468)	(15,428)	(13,998)	(1,158)	(169)	(430)	(209)	(7,638)	(10,162)	(5,753)	(8,488)
流動(負債)/資產淨額	(8,754)	(21,896)	18,339	16,209	1,573	1,768	1,852	1,732	5,634	5,227	11,349	13,829	(744)	(2,707)
非流動資產	323,604	326,170	9,014	12,869	24,701	25,477	9,519	10,215	8,057	7,902	14,775	15,681	19,449	20,252
非流動負債	(56,887)	(56,147)	(11,996)	(11,892)	(867)	(873)	(710)	(707)	(239)	(232)	(4,094)	(5,385)	(9,191)	(7,806)
非流動資產/(負債)淨額	266,717	270,023	(2,982)	977	23,834	24,604	8,809	9,508	7,818	7,670	10,681	10,296	10,258	12,446

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		福建煉化		中石化冠德		高橋石化		中韓武漢	
	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022年	2023年	2022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	6月30日	12月31日
	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣	人民幣
	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元	百萬元
營業收入	869,605	790,246	1,682	2,053	44,937	45,900	2,280	2,639	273	268	27,749	34,904	28,100	27,988
淨利潤/(虧損)	13,874	12,885	2,029	1,117	(986)	(431)	(589)	(275)	658	295	(163)	886	(331)	119
綜合收益總額	14,744	15,065	(1,829)	830	(986)	(157)	(589)	(275)	820	447	(163)	892	(331)	119
歸屬於少數股東的綜合收益	5,084	5,194	(1,144)	247	(486)	(75)	(295)	(137)	325	177	(73)	401	(136)	49
向少數股東分派的股利	1,913	622	-	-	-	547	-	-	105	98	895	541	-	397
經營活動現金流量	(744)	7,603	980	1,370	(227)	(6,405)	992	1,257	(91)	58	(3,314)	685	1,376	(664)

60 承諾事項

資本承諾

於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團資本承諾如下：

	2023年 6月30日	2022年 12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	119,228	167,507
已授權但未訂約	91,540	94,407
合計	210,768	261,914

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

註：

(i) 其中，本集團對外投資承諾的金額為人民幣114.09億元(2022年12月31日：人民幣17.51億元)。

60 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。此勘探許可證最長有效年限為7年，並可於到期後作兩次延期申請，每次延期申請均可延長有效期限兩年，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：

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	642	369
一至兩年	178	152
兩至三年	144	146
三至四年	97	115
四至五年	37	62
五年後	872	857
合計	1,970	1,701

本集團前期承諾事項的履行情況與承諾事項無重大差異。

61 或有事項

(a) 根據本公司中國律師的意見，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2023年6月30日及2022年12月31日，本集團為下列各方貸款、供應協議和工程服務協議作出的擔保如下：

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司(i)	8,852	8,927

註：

(i) 本集團為合營公司中安聯合煤化有限責任公司(「中安聯合」)接受銀團貸款提供擔保，承諾擔保金額分別為人民幣71.00億元(2022年12月31日：人民幣71.00億元)。截至2023年6月30日，中安聯合實際提款(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50.41億元(2022年12月31日：人民幣52.54億元)。

本集團為合營公司俄羅斯阿穆爾天然氣化工綜合體有限責任公司(「阿穆爾天然氣」)接受銀團貸款提供信用擔保，並以所持有的阿穆爾天然氣40%的股權提供質押擔保，承諾擔保金額為人民幣263.02億元(2022年12月31日：人民幣253.51億元)。截至2023年6月30日，阿穆爾天然氣實際提款(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38.11億元(2022年12月31日：人民幣36.73億元)。

本集團為阿穆爾天然氣的原材料供應協議下的支付義務提供擔保，承諾擔保金額為人民幣175.59億元(2022年12月31日：人民幣169.24億元)。截至2023年6月30日，阿穆爾天然氣尚未產生相關支付義務，因此本集團不存在擔保金額(2022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2023年6月30日及2022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。

61 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），受污染的確切性質和程度；(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2023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清理費用約人民幣71.95億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣43.55億元)。

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。

62 分部報告

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

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

- (i) 勘探及開發 — 勘探及開發油田、生產原油及天然氣，並銷售這些產品予本集團的煉油分部及外界客戶。
- (ii) 煉油 — 加工及提煉源自本集團勘探及開發分部和外界供應商的原油，以及製造和銷售石油產品予本集團的化工、營銷及分銷分部和外界客戶。
- (iii) 營銷及分銷 — 在中國擁有及經營油庫及加油站，並通過批發及零售網絡，在中國分銷和銷售已煉制的石油產品，主要為汽油及柴油。
- (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。

62 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	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
主營業務收入		
勘探及開發		
對外銷售	89,699	95,825
分部間銷售	52,999	60,314
	142,698	156,139
煉油		
對外銷售	86,748	98,941
分部間銷售	640,999	674,791
	727,747	773,732
營銷及分銷		
對外銷售	839,360	767,183
分部間銷售	9,591	4,916
	848,951	772,099
化工		
對外銷售	196,777	234,168
分部間銷售	42,910	39,089
	239,687	273,257
本部及其他		
對外銷售	348,918	386,119
分部間銷售	460,405	525,043
	809,323	911,162
抵銷分部間銷售	(1,206,904)	(1,304,153)
合併主營業務收入	1,561,502	1,582,236
其他經營收入		
勘探及開發	2,165	2,029
煉油	1,810	1,904
營銷及分銷	22,397	19,894
化工	4,613	4,953
本部及其他	1,195	1,110
合併其他經營收入	32,180	29,890
合併營業收入	1,593,682	1,612,126

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
營業利潤/(虧損)		
按分部		
勘探及開發	21,828	25,358
煉油	9,885	28,751
營銷及分銷	16,751	17,964
化工	(4,181)	120
本部及其他	932	18,164
抵銷	(290)	(11,210)
分部營業利潤	44,925	79,147
投資收益		
勘探及開發	1,065	2,087
煉油	17	404
營銷及分銷	1,213	(793)
化工	(3,403)	1,524
本部及其他	4,399	(13,529)
分部投資收益/(損失)	3,291	(10,307)
減：財務費用	4,790	5,337
加：其他收益	4,896	2,121
公允價值變動損益	1,475	(1,558)
資產處置收益	869	135
營業利潤	50,666	64,201
加：營業外收入	940	855
減：營業外支出	960	1,079
利潤總額	50,646	63,977

62 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)

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
資產		
分部資產		
勘探及開發	428,632	412,543
煉油	344,003	327,706
營銷及分銷	408,244	388,961
化工	273,201	242,794
本部及其他	134,305	148,014
合計分部資產	1,588,385	1,520,018
貨幣資金	151,348	145,052
長期股權投資	231,561	233,941
遞延所得稅資產	19,867	22,433
其他未分配資產	35,741	29,677
總資產	2,026,902	1,951,121
負債		
分部負債		
勘探及開發	180,819	172,875
煉油	62,449	84,220
營銷及分銷	216,901	217,177
化工	76,820	82,826
本部及其他	199,035	215,386
合計分部負債	736,024	772,484
短期借款	99,132	21,313
一年內到期的非流動負債	27,924	62,844
長期借款	160,017	94,964
應付債券	13,130	12,997
遞延所得稅負債	7,786	7,256
其他非流動負債	13,922	14,068
其他未分配負債	19,486	24,738
總負債	1,077,421	1,010,664
截至6月30日止6個月期間		
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	33,421	33,337
煉油	7,063	8,929
營銷及分銷	3,320	3,072
化工	30,036	18,214
本部及其他	827	1,102
	74,667	64,654
折舊和攤銷費用		
勘探及開發	22,340	21,604
煉油	10,148	10,273
營銷及分銷	11,890	11,645
化工	9,138	8,639
本部及其他	1,723	1,477
	55,239	53,638
長期資產減值損失		
勘探及開發	-	-
煉油	-	2
營銷及分銷	34	-
化工	-	-
本部及其他	-	-
	34	2

62 分部報告(續)

(2) 地區信息

本集團按不同地區列示的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)的地區信息見下表。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6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
對外交易收入		
中國大陸	1,251,863	1,243,368
新加坡	174,860	193,966
其他	166,959	174,792
	1,593,682	1,612,126
	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
非流動資產		
中國大陸	1,387,037	1,353,771
其他	38,928	44,739
	1,425,965	1,398,510

63 金融工具

概要

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

本集團在日常活動中面臨各種金融工具的風險,主要包括:

- 信用風險;
- 流動性風險;及
- 市場風險。

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

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

信用風險

(i) 風險管理

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失,即為信用風險。信用風險主要來自本集團的於金融機構的存款(包含結構性存款)及應收客戶款項。為控制存款帶來的信用風險,本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。於2023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。

63 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2023年6月30日或2022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視為信用風險較低，按照未來12個月內預期信用損失計量損失準備。本集團認為其他應收款對方單位短期內履行合同現金流義務的能力較強，違約風險較低。

流動性風險

流動性風險為本集團在履行與金融負債有關的義務時遇到資金短缺的風險。本集團管理流動性的方法是在正常和資金緊張的情況下盡可能確保有足夠的流動性來履行到期債務，而不至於造成不可接受的損失或對本集團信譽的損害。本集團每月編製現金流量預算以確保擁有足夠的流動性履行到期財務義務。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2023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4,882.09億元(2022年12月31日：人民幣4,548.57億元)的貸款，加權平均年利率為2.34%(2022年：2.38%)。於2023年6月30日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣991.32億元(2022年12月31日：人民幣213.13億元)，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：

	2023年6月30日					
	賬面值	未折現現金	一年以內	一年至兩年	兩年至五年	五年以上
	人民幣百萬元	流量總額 人民幣百萬元	或隨時支付 人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
短期借款	99,132	100,649	100,649	–	–	–
衍生金融負債	6,458	6,458	6,458	–	–	–
應付票據	13,342	13,342	13,342	–	–	–
應付賬款	244,915	244,915	244,915	–	–	–
其他應付款	84,435	84,435	84,435	–	–	–
一年內到期的非流動負債	27,924	28,834	28,834	–	–	–
長期借款	160,017	173,591	4,164	56,028	93,263	20,136
應付債券	13,130	16,658	427	4,893	5,606	5,732
租賃負債	165,367	272,894	–	12,512	35,821	224,561
合計	814,720	941,776	483,224	73,433	134,690	250,429

63 金融工具(續)

流動性風險(續)

	2022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	21,313	21,635	21,635	-	-	-
衍生金融負債	7,313	7,313	7,313	-	-	-
應付票據	10,782	10,782	10,782	-	-	-
應付賬款	258,642	258,642	258,642	-	-	-
其他應付款	119,892	119,892	119,892	-	-	-
一年內到期的非流動負債	62,844	64,111	64,111	-	-	-
長期借款	94,964	102,939	2,149	12,960	76,473	11,357
應付債券	12,997	16,657	422	4,948	5,669	5,618
租賃負債	166,407	282,477	-	12,905	36,984	232,588
合計	755,154	884,448	484,946	30,813	119,126	249,563

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功能性貨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22及附註31。

於2023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15.18億元(2022年12月31日：減少／增加人民幣5.24億元)。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2022年的基礎一致。

(c) 商品價格風險

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2023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2023年6月30日，本集團的該等衍生金融資產公允價值為人民幣84.18億元(2022年12月31日：人民幣193.28億元)，該等衍生金融負債公允價值為人民幣64.11億元(2022年12月31日：人民幣72.35億元)。

63 金融工具(續)

流動性風險(續)

(c) 商品價格風險(續)

於2023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12.48億元(2022年12月31日：減少／增加約人民幣51.04億元)，並導致本集團的其他綜合收益增加／減少約人民幣21.38億元(2022年12月31日：增加／減少約人民幣1.92億元)。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2022年的基礎一致。

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。

2023年6月30日

本集團

	第一層級 人民幣百萬元	第二層級 人民幣百萬元	第三層級 人民幣百萬元	合計 人民幣百萬元
資產				
交易性金融資產：				
— 交易所交易基金	3	—	—	3
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	2,723	5,777	—	8,500
應收款項融資：				
— 應收款項融資	—	—	4,294	4,294
其他權益工具投資：				
— 其他投資	115	—	567	682
	2,841	5,777	4,861	13,479
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	705	5,753	—	6,458
	705	5,753	—	6,458

63 金融工具(續)

公允價值(續)

(i) 公允價值計量的金融工具(續)

2022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：				
— 交易所交易基金	2	—	—	2
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	7,857	11,478	—	19,335
應收款項融資：				
— 應收款項融資	—	—	3,507	3,507
其他權益工具投資：				
— 其他投資	114	—	616	730
	7,973	11,478	4,123	23,574
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	1,293	6,020	—	7,313
	1,293	6,020	—	7,313

截至2023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2.63%至4.69%（2022年12月31日：2.66%至4.35%），而作出估計。下表是本集團於2023年6月30日及2022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：

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
賬面價值	156,130	130,282
公允價值	151,329	125,866

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2023年6月30日及2022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。

64 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	
	2023年	2022年
歸屬於母公司股東的淨利潤(人民幣百萬元)	35,111	43,920
本公司發行在外普通股的加權平均數(百萬股)	119,896	121,071
基本每股收益(元/股)	0.293	0.363

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	
	2023年	2022年
期初已發行普通股股數(百萬股)	119,896	121,071
期末已發行普通股的加權平均數(百萬股)	119,896	121,071

(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。

65 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	2023年			2022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	4.43	0.293	0.293	5.61	0.363	0.363
扣除非經常性損益後歸屬於 公司普通股股東的淨利潤	4.25	0.281	0.281	5.53	0.358	0.358

66 非經常性損益項目

非經常性損益項目	截至2023年	截至2022年
	6月30日止 6個月期間 (收入)/支出 (人民幣百萬元)	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	(869)	(135)
捐贈支出	15	101
政府補助	(1,647)	(1,340)
持有和處置各項投資的收益	(319)	(125)
其他各項非經常性收入和支出淨額	267	288
小計	(2,553)	(1,211)
相應稅項調整	782	475
合計	(1,771)	(736)
其中：		
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(1,456)	(570)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(315)	(166)

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109頁至第146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2023年6月30日的中期合併財務狀況表、及截至該日止六個月期間的相關合併利潤表、綜合收益表、權益變動表、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集團(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」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,故不能使我們保證我們將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2023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

二零二三年八月二十五日

(B) 按照國際財務報告準則編制之財務報表
未經審計中期簡明合併利潤表

截至2023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	
		2023年 人民幣	2022年 人民幣
營業收入			
主營業務收入	3	1,561,502	1,582,236
其他經營收入		32,180	29,890
		1,593,682	1,612,126
經營費用			
採購原油、產品及經營供應品及費用		(1,282,882)	(1,262,183)
銷售、一般及管理費用		(27,381)	(26,797)
折舊、折耗及攤銷		(55,239)	(53,638)
勘探費用(包括干井成本)		(4,882)	(5,738)
職工費用		(49,949)	(49,223)
所得稅以外的稅金	4	(127,261)	(134,409)
信用減值(損失)/轉回		(35)	72
其他收入/(費用)淨額		7,643	(17,286)
經營費用合計		(1,539,986)	(1,549,202)
經營收益		53,696	62,924
融資成本			
利息支出		(9,049)	(8,124)
利息收入		3,239	3,012
匯兌收益/(損失)淨額		1,020	(225)
融資成本淨額		(4,790)	(5,337)
投資收益		249	126
應佔聯營公司及合營公司的損益		2,611	7,327
除稅前利潤		51,766	65,040
所得稅費用	5	(10,170)	(14,033)
本期間利潤		41,596	51,007
歸屬於：			
本公司股東		36,122	44,841
非控股股東		5,474	6,166
本期間利潤		41,596	51,007
每股淨利潤：			
基本	7	0.301	0.370
稀釋	7	0.301	0.370

第116頁至第146頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。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。

未經審計中期簡明合併綜合收益表

截至2023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	
		2023年 人民幣	2022年 人民幣
本期間利潤		41,596	51,007
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		(3,454)	16,033
不能重分類進損益的項目			
其他權益工具投資公允價值變動		(1)	(13)
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		(4,210)	3,514
現金流量套期		(2,688)	9,671
套期成本儲備		-	(422)
外幣報表折算差額		3,445	3,283
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		(1,640)	674
其他綜合收益的稅後淨額		(5,094)	16,707
本期間綜合收益合計		36,502	67,714
歸屬於：			
本公司股東		32,668	60,874
非控股股東		3,834	6,840

第116頁至第146頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

未經審計中期簡明合併財務狀況表

於2023年6月30日

(以百萬元列示)

	附註	2023年 6月30日 人民幣	2022年 12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備淨額	8	634,468	630,700
在建工程	9	215,484	196,045
使用權資產	10	263,948	264,856
商譽		6,495	6,464
於聯營公司的權益		164,152	159,150
於合營公司的權益		67,409	74,791
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	13	682	730
遞延所得稅資產		19,867	22,433
長期預付款及其他非流動資產	11	80,406	72,812
非流動資產合計		1,452,911	1,427,981
流動資產			
現金及現金等價物		94,874	93,438
於金融機構的定期存款		56,474	51,614
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		3	2
衍生金融資產		8,500	19,335
應收賬款	12	73,399	46,364
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	13	4,294	3,507
存貨		281,696	244,241
預付費用及其他流動資產		54,751	64,639
流動資產合計		573,991	523,140
流動負債			
短期債務	14	92,949	59,037
中國石化集團公司及其附屬公司借款	14	13,176	7,292
租賃負債	15	17,318	16,004
衍生金融負債		6,458	7,313
應付賬款及應付票據	16	258,257	269,424
合同負債		124,359	125,444
其他應付款		152,240	178,146
應付所得稅		3,802	4,725
流動負債合計		668,559	667,385
流動負債淨額		94,568	144,245
總資產減流動負債		1,358,343	1,283,736
非流動負債			
長期債務	14	149,499	85,706
中國石化集團公司及其附屬公司借款	14	23,648	22,255
租賃負債	15	165,367	166,407
遞延所得稅負債		7,786	7,256
預計負債		48,640	47,587
其他非流動負債		14,806	14,983
非流動負債合計		409,746	344,194
		948,597	939,542
權益			
股本	17	119,896	119,896
儲備		675,824	667,704
本公司股東應佔權益		795,720	787,600
非控股股東權益		152,877	151,942
權益合計		948,597	939,542

董事會於2023年8月25日審批及授權簽發。

馬永生
董事長
(法定代表人)

喻寶才
總裁

壽東華
財務總監

第116頁至第146頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

未經審計中期簡明合併股東權益變動表

截至2023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2021年12月31日餘額	121,071	27,062	55,850	96,224	117,000	2,495	354,480	774,182	140,892	915,074
會計政策變更(附註2(a))	-	-	-	122	-	-	1,992	2,114	334	2,448
於2022年1月1日餘額	121,071	27,062	55,850	96,346	117,000	2,495	356,472	776,296	141,226	917,522
本期間利潤	-	-	-	-	-	-	44,841	44,841	6,166	51,007
其他綜合收益	-	-	-	-	-	16,033	-	16,033	674	16,707
本期間綜合收益合計	-	-	-	-	-	16,033	44,841	60,874	6,840	67,714
轉入被套期項目初始確認的										
現金流量套期儲備金額	-	-	-	-	-	(8,786)	-	(8,786)	(430)	(9,216)
直接計入權益的與所有者的交易：										
所有者投入及對所有者的分配：										
2021年度期末股利(附註6)	-	-	-	-	-	-	(37,532)	(37,532)	-	(37,532)
分派予非控股股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(2,337)	(2,337)
非控股股東投入	-	-	-	-	-	-	-	-	1,420	1,420
所有者投入及對所有者的分配合計	-	-	-	-	-	-	(37,532)	(37,532)	(917)	(38,449)
非控股股東資本減少	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,713)	(1,713)
與所有者交易合計	-	-	-	-	-	-	(37,532)	(37,532)	(2,630)	(40,162)
權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	(2,102)	-	-	-	-	-	(2,102)	-	(2,102)
其他	-	3	-	-	-	902	(902)	3	(142)	(139)
於2022年6月30日餘額	121,071	24,963	55,850	96,346	117,000	10,644	362,879	788,753	144,864	933,617

第116頁至第146頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

未經審計中期簡明合併股東權益變動表(續)

截至2023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2022年12月31日餘額	119,896	28,753	52,846	100,834	117,000	6,407	358,970	784,706	151,532	936,238
會計政策變更(附註2(a))	-	-	-	175	-	-	2,719	2,894	410	3,304
於2023年1月1日餘額	119,896	28,753	52,846	101,009	117,000	6,407	361,689	787,600	151,942	939,542
本期間利潤	-	-	-	-	-	-	36,122	36,122	5,474	41,596
其他綜合收益	-	-	-	-	-	(3,454)	-	(3,454)	(1,640)	(5,094)
本期間綜合收益合計	-	-	-	-	-	(3,454)	36,122	32,668	3,834	36,502
轉入被套期項目初始確認的										
現金流量套期儲備金額	-	-	-	-	-	(1,023)	-	(1,023)	(13)	(1,036)
直接計入權益的與所有者的交易：										
所有者投入及對所有者的分配：										
2022年度期末股利(附註6)	-	-	-	-	-	-	(23,380)	(23,380)	-	(23,380)
分派予非控股股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(3,185)	(3,185)
非控股股東投入	-	-	-	-	-	-	-	-	472	472
所有者投入及對所有者的分配合計	-	-	-	-	-	-	(23,380)	(23,380)	(2,713)	(26,093)
與非控股股東的交易	-	(5)	-	-	-	-	-	(5)	(158)	(163)
與所有者交易合計	-	(5)	-	-	-	-	(23,380)	(23,385)	(2,871)	(26,256)
權益法核算被投資單位的其他權益變動	-	(171)	-	-	-	-	-	(171)	-	(171)
其他	-	31	-	-	-	984	(984)	31	(15)	16
於2023年6月30日餘額	119,896	28,608	52,846	101,009	117,000	2,914	373,447	795,720	152,877	948,597

註：

- 任意盈餘公積的用途與法定盈餘公積相若。
- 根據《中國企業會計準則》計算的於2023年6月30日可供分配給本公司股東的留存收益為人民幣1,081.87億元(2022年6月30日：人民幣1,077.61億元)。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《國際財務報告準則》的會計政策計算出來的較低者。
- 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。
- 股本溢價根據《中華人民共和國公司法》第167及168條規定所應用。

第116頁至第146頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

未經審計中期簡明合併現金流量表

截至2023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	
		2023年 人民幣	2022年 人民幣
經營活動所得現金淨額	(a)	27,562	4,947
投資活動			
資本支出		(79,678)	(54,711)
探井支出		(7,903)	(8,312)
購入投資支付的現金		(2,741)	(5,019)
購入以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		-	(1,008)
出售以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		-	6
購買附屬公司，扣除購入的現金		-	(7,628)
出售投資收到的現金		391	437
出售物業、廠房、設備及其他長期資產所得款項		3,584	107
增加到期日為三個月以上的定期存款		(49,975)	(15,928)
減少到期日為三個月以上的定期存款		36,115	34,568
已收利息		4,700	2,387
已收投資及股利收益		2,969	4,345
支付收到其他與投資活動有關的現金		(892)	(382)
投資活動所用現金淨額		(93,430)	(51,138)
融資活動			
新增借款		365,988	348,900
償還借款		(259,716)	(224,161)
非控股股東投入的現金		279	987
分派本公司股利		(23,380)	(37,532)
附屬公司分派予非控股股東		(2,830)	(1,088)
支付利息		(3,650)	(2,986)
償還租賃負債支付的金額		(9,703)	(7,166)
收到其他與籌資活動有關的現金		56	32
支付其他與籌資活動有關的現金		(183)	(1,774)
融資活動所得現金淨額		66,861	75,212
現金及現金等價物淨增加		993	29,021
期初的現金及現金等價物		93,438	108,590
匯率變動的影響		443	1,567
期末的現金及現金等價物		94,874	139,178

第116頁至第146頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

未經審計中期簡明合併現金流量表附註

截至2023年6月30日止6個月期間

(以百萬元列示)

(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6個月期間	
	2023年 人民幣	2022年 人民幣
經營活動		
除稅前利潤	51,766	65,040
調整：		
折舊、折耗及攤銷	55,239	53,638
干井成本核銷	3,094	3,725
應佔聯營公司及合營公司的損益	(2,611)	(7,327)
投資收益	(249)	(126)
利息收入	(3,239)	(3,012)
利息支出	9,049	8,124
匯兌及衍生金融工具(收益)/損失	(1,185)	2,405
出售物業、廠房、設備及其他長期資產淨(收益)/損失	(605)	36
資產減值虧損	2,365	1,456
信用減值損失/(轉回)	35	(72)
	113,659	123,887
淨變動：		
應收款項及其他流動資產	(15,937)	(49,228)
存貨	(40,263)	(79,034)
應付款項及其他流動負債	(25,317)	18,842
	32,142	14,467
已付所得稅	(4,580)	(9,520)
經營活動所得現金淨額	27,562	4,947

第116頁至第146頁的財務報表附註為本中期簡明合併財務報表組成部分。

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2023年6月30日止6個月期間之中期簡明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2022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：

國際會計準則委員會發佈，並在本財務報表期間初次生效的準則修訂如下：

- 發佈《會計估計與差錯：會計估計定義》，完成了對《國際會計準則》第8號的修訂。
- 發佈《關於單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅》，完成了對《國際會計準則》第12號的修訂。

本集團未採用任何未在當前會計期間生效的新訂準則或解釋公告。採用新修訂的國際財務報告準則的影響討論如下：

發佈《會計估計與差錯：會計估計定義》，完成了對《國際會計準則》第8號的修訂：

此修訂就會計政策變更和會計估計變更之間的區別提供了進一步的指導。修訂對這些財務報表沒有重大影響，因為本集團區分會計政策變化和會計估計變化的方法與修訂一致。

發佈《關於單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅》，完成了對《國際會計準則》第12號的修訂：

2 編列基準(續)

(i) 關於單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理規定

國際會計準則理事會對《國際會計準則》第12號進行了修訂，原準則第15段和第24段中關於豁免範圍修改為「關於單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的會計處理」，因此，本集團需要就這些交易產生的暫時性差異確認遞延稅項資產和遞延稅項負債。修訂於2023年1月1日或之後開始的年度報告期間生效，允許提前適用。本集團將修訂適用於所列最早比較期間開始時或之後發生的交易，任何累積影響均應在該日期確認為對留存收益及其他相關財務報表項目的調整。

(ii) 變更對比較期財務報表的影響

上述會計政策變更對截至2022年6月30日止6個月期間利潤及2022年年初及年末所有者權益的影響匯總如下：

	截至2022年6月30日止 6個月期間利潤 人民幣百萬元	2022年年末 權益 人民幣百萬元	2022年年初 權益 人民幣百萬元
調整前之本期間利潤及權益	50,579	936,238	915,074
單項交易產生的資產和負債相關的遞延所得稅不適用初始確認豁免的影響	428	3,304	2,448
調整後之本期間利潤及權益	51,007	939,542	917,522

上述會計政策變更對截至2022年6月30日止6個月期間合併利潤表各項目的影響匯總如下：

	至2022年6月30日止 6個月期間 調整前 人民幣百萬元	調整數 人民幣百萬元	至2022年6月30日止 6個月期間 調整後 人民幣百萬元
除稅前利潤	65,040	-	65,040
所得稅費用	(14,461)	428	(14,033)
本期間利潤	50,579	428	51,007
歸屬於：			
本公司股東	44,451	390	44,841
非控股股東	6,128	38	6,166
本期間利潤	50,579	428	51,007
每股淨利潤：			
基本每股收益(人民幣元)	0.367	0.003	0.370
稀釋每股收益(人民幣元)	0.367	0.003	0.370

2 編列基準(續)

(ii) 變更對比較期財務報表的影響(續)

上述會計政策變更對截至2022年6月30日止6個月期間合併綜合收益表各項目的影響匯總如下：

	至2022年6月30日止 6個月期間 調整前 人民幣百萬元	調整數 人民幣百萬元	至2022年6月30日止 6個月期間 調整後 人民幣百萬元
本期間綜合收益合計	67,286	428	67,714
歸屬於：			
本公司股東	60,484	390	60,874
非控股股東	6,802	38	6,840

上述會計政策變更對2022年12月31日合併財務狀況表各項目的影響匯總如下：

	2022年12月31日 調整前 人民幣百萬元	調整數 人民幣百萬元	2022年12月31日 調整後 人民幣百萬元
非流動資產			
遞延所得稅資產	19,952	2,481	22,433
非流動資產合計	1,425,500	2,481	1,427,981
流動資產合計	523,140	-	523,140
流動負債合計	667,385	-	667,385
流動負債淨額	144,245	-	144,245
總資產減流動負債	1,281,255	2,481	1,283,736
非流動負債			
遞延所得稅負債	8,079	(823)	7,256
非流動負債合計	345,017	(823)	344,194
權益			
儲備	664,810	2,894	667,704
本公司股東應佔權益	784,706	2,894	787,600
非控股股東權益	151,532	410	151,942
權益合計	936,238	3,304	939,542

2 編列基準(續)

(iii) 對上述的會計政策變更追溯調整後，2022年1月1日的合併財務狀況表金額如下：

	2022年 1月1日 人民幣百萬元
非流動資產	
物業、廠房及設備淨額	598,925
在建工程	155,939
使用權資產	268,408
商譽	8,594
於聯營公司的權益	148,729
於合營公司的權益	60,450
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	767
遞延所得稅資產	21,098
長期預付款及其他非流動資產	70,030
非流動資產合計	1,332,940
流動資產	
現金及現金等價物	108,590
於金融機構的定期存款	113,399
衍生金融資產	18,371
應收賬款	34,861
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	5,939
存貨	207,433
預付費用及其他流動資產	69,431
流動資產合計	558,024
流動負債	
短期債務	35,252
中國石化集團公司及其附屬公司借款	2,873
租賃負債	15,173
衍生金融負債	3,223
應付賬款及應付票據	215,640
合同負債	124,622
其他應付款	239,688
應付所得稅	4,809
流動負債合計	641,280
流動負債淨額	83,256
總資產減流動負債	1,249,684
非流動負債	
長期債務	78,300
中國石化集團公司及其附屬公司借款	13,690
租賃負債	170,233
遞延所得稅負債	7,171
預計負債	43,525
其他非流動負債	19,243
非流動負債合計	332,162
權益	
股本	121,071
儲備	655,225
本公司股東應佔權益	776,296
非控股股東權益	141,226
權益合計	917,522

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	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
汽油	422,630	389,830
柴油	341,682	327,767
原油	248,764	278,099
化工原料類	20,448	23,059
基礎有機化工品	99,556	116,963
合成樹脂	63,087	74,451
煤油	95,860	71,419
天然氣	41,690	38,017
合成纖維單體及聚合物	16,413	25,186
其他(i)	211,372	237,445
	1,561,502	1,582,236

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	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
消費稅(i)	104,049	103,510
城市維護建設稅(ii)	8,302	9,011
石油特別收益金	2,321	8,095
教育費附加(ii)	6,096	6,486
資源稅	3,936	4,404
其他	2,557	2,903
	127,261	134,409

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	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
當期稅項		
— 本期準備	7,474	14,135
— 調整以前年度所得稅	(1,369)	370
遞延稅項	4,065	(472)
	10,170	14,033

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	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 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0.145元(2022年：每股人民幣0.16元)	17,385	19,371

根據本公司章程及於2023年8月25日舉行的董事會之決議，董事會批准派發截至2023年12月31日止年度的中期股利，每股人民幣0.145元(2022年：人民幣0.16元)，共人民幣173.85億元(2022年：人民幣193.71億元)。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	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 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0.195元(2022年：每股人民幣0.31元)	23,380	37,532

根據2023年5月30日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2022年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.195元，按截至2023年6月20日的總股數計算的股利，共計人民幣233.80億元，已於2023年6月全部支付。

根據2022年5月18日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2021年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.31元，按截至2022年6月9日的總股數計算的股利，共計人民幣375.32億元，已於2022年6月全部支付。

7 每股基本及稀釋淨利潤

截至2023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361.22億元(截至2022年6月30日止6個月期間：應佔利潤人民幣448.41億元)及本期間股份的加權平均數119,896,407,646股(截至2022年6月30日止6個月期間：121,071,209,646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：				
2022年1月1日結餘	143,165	793,045	1,048,227	1,984,437
添置	265	867	2,756	3,888
從在建工程轉入	1,611	14,221	23,179	39,011
重分類	395	(13)	(382)	-
投入至合聯營公司	(6)	-	(75)	(81)
重分類至其他長期資產	(15)	(5)	(441)	(461)
處理變賣	(147)	(265)	(1,869)	(2,281)
外幣報表折算	109	2,146	165	2,420
2022年6月30日結餘	145,377	809,996	1,071,560	2,026,933
2023年1月1日結餘	152,432	840,719	1,105,325	2,098,476
添置	13	764	752	1,529
從在建工程轉入	2,207	18,651	25,779	46,637
重分類	(433)	(399)	832	-
投入至合聯營公司	-	-	(3)	(3)
重分類至其他長期資產	-	(12)	(1,044)	(1,056)
處理變賣	(474)	(32)	(5,477)	(5,983)
外幣報表折算	91	1,664	131	1,886
2023年6月30日結餘	153,836	861,355	1,126,295	2,141,486
累計折舊與減值損失：				
2022年1月1日結餘	68,166	660,838	656,508	1,385,512
期間折舊	2,153	14,865	25,002	42,020
期間減值虧損	-	-	2	2
重分類	240	(12)	(228)	-
投入至合聯營公司	(1)	-	(22)	(23)
重分類至其他長期資產	(6)	(3)	(33)	(42)
處理變賣	(117)	(249)	(1,633)	(1,999)
外幣報表折算	52	2,057	100	2,209
2022年6月30日結餘	70,487	677,496	679,696	1,427,679
2023年1月1日結餘	72,795	697,612	697,369	1,467,776
期間折舊	2,478	14,983	25,528	42,989
期間減值虧損	3	-	31	34
重分類	18	(398)	380	-
投入至合聯營公司	-	-	(3)	(3)
重分類至其他長期資產	(12)	(9)	(579)	(600)
處理變賣	(242)	(25)	(4,659)	(4,926)
外幣報表折算	43	1,620	85	1,748
2023年6月30日結餘	75,083	713,783	718,152	1,507,018
賬面淨值：				
2022年1月1日結餘	74,999	132,207	391,719	598,925
2022年6月30日結餘	74,890	132,500	391,864	599,254
2023年1月1日結餘	79,637	143,107	407,956	630,700
2023年6月30日結餘	78,753	147,572	408,143	634,468

截至2023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7.50億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣8.67億元)。

於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團並沒有個別重大已作抵押的物業、廠房及設備。

於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團並沒有個別重大暫時閒置及準備處置的物業、廠房及設備。

於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團並沒有個別重大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	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
1月1日結餘	196,045	155,939
添置	73,414	59,688
干井成本沖銷	(3,094)	(3,725)
轉入物業、廠房及設備	(46,637)	(39,011)
重分類至其他長期資產	(4,185)	(3,872)
處置及其他	(63)	5
外幣報表折算	4	32
6月30日結餘	215,484	169,056

於2023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178.58億元(2022年12月31日：人民幣170.62億元)。截至2023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18.80億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣19.43億元)。

10 使用權資產

	土地	其他	總額
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元
原價：			
2023年1月1日	269,127	51,800	320,927
本期增加	4,797	4,740	9,537
本期減少	(2,183)	(1,649)	(3,832)
2023年6月30日	271,741	54,891	326,632
累計折舊：			
2023年1月1日	35,264	20,807	56,071
本期增加	5,239	3,850	9,089
本期減少	(1,044)	(1,432)	(2,476)
2023年6月30日	39,459	23,225	62,684
賬面淨值：			
2023年1月1日	233,863	30,993	264,856
2023年6月30日	232,282	31,666	263,948

11 長期預付款及其他非流動資產

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
加油站經營權	27,280	28,009
長期應收及預付中國石化集團公司及其附屬公司款項	2,514	3,235
預付第三方大型設備款及工程款	6,997	7,505
其他(i)	43,615	34,063
	80,406	72,812

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	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
加油站經營權		
成本：		
1月1日結餘	54,130	53,791
本期增加	461	377
本期減少	(224)	(221)
6月30日結餘	54,367	53,947
累計攤銷：		
1月1日結餘	26,121	24,077
本期增加	1,112	1,181
本期減少	(146)	(85)
6月30日結餘	27,087	25,173
6月30日賬面淨值	27,280	28,774

12 應收賬款

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
應收第三方款項	63,930	38,942
應收中國石化集團公司及其附屬公司款項	5,710	7,261
應收聯營公司及合營公司款項	7,971	4,240
	77,611	50,443
減：預期信用損失準備	(4,212)	(4,079)
	73,399	46,364

應收賬款(已扣預期信用損失準備)的賬齡分析如下：

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	73,015	46,039
一至兩年	210	152
兩至三年	43	88
三年以上	131	85
	73,399	46,364

預期信用損失準備分析如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
1月1日結餘	4,079	4,033
本期增加	195	156
本期沖回	(168)	(217)
本期核銷	(3)	(33)
其他	109	141
6月30日結餘	4,212	4,080

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21。

13 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
非流動資產		
非上市權益工具	567	616
上市權益工具	115	114
流動資產		
應收賬款及應收票據(i)	4,294	3,507
	4,976	4,237

註：

(i) 於2023年6月30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。

14 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：

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
第三方債務		
短期銀行借款	86,318	14,461
人民幣借款	86,318	14,325
美元借款	-	136
長期銀行借款 - 一年內到期部分	4,631	13,876
人民幣借款	4,631	13,875
美元借款	-	1
公司債券 - 一年內到期部分	2,000	30,700
人民幣債券	2,000	30,700
	92,949	59,037
中國石化集團公司及其附屬公司借款		
短期借款	12,814	6,852
人民幣借款	8,082	5,911
美元借款	4,732	906
歐元借款	-	35
長期借款 - 一年內到期部分	362	440
人民幣借款	362	440
	13,176	7,292
	106,125	66,329

本集團於2023年6月30日短期借款的加權平均年利率為2.34%(2022年12月31日：2.63%)。以上借款為信用借款。

14 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		2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022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2023年6月30日的年利率 為1.00%至4.80%不等，在2040年或以前到期	140,947	86,532
美元借款	於2023年6月30日的年利率為0.00%，在2038年或以前到期	53	53
		141,000	86,585
公司債券			
人民幣公司債券	於2023年6月30日的年利率 為2.20%至3.20%不等，在2026年或以前到期	11,539	31,534
美元公司債券	於2023年6月30日的年利率 為4.25%，在2043年或以前到期	3,591	12,163
		15,130	43,697
第三方長期債務總額		156,130	130,282
減：一年內到期部分		(6,631)	(44,576)
		149,499	85,706
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2023年6月30日的年利率 為1.08%至5.23%不等，在2037年或以前到期	24,010	22,695
減：一年內到期部分		(362)	(440)
		23,648	22,255
		173,147	107,961

註：

該等債券均以攤餘成本列示。

15 租賃負債

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
租賃負債		
流動	17,318	16,004
非流動	165,367	166,407
	182,685	182,411

16 應付賬款及應付票據

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
應付第三方款項	231,797	224,994
應付中國石化集團公司及其附屬公司款項	4,006	25,358
應付聯營公司及合營公司款項	9,112	8,290
	244,915	258,642
應付票據	13,342	10,782
攤餘成本列示的應付賬款及應付票據	258,257	269,424

應付賬款及應付票據的到期日分析如下：

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
一個月內	167,851	206,325
一個月至六個月	46,013	43,310
六個月以上	44,393	19,789
	258,257	269,424

17 股本

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及實收股本：		
95,115,471,046股A股(2022年12月31日：95,115,471,046股)，每股面值人民幣1.00元	95,115	95,115
24,780,936,600股H股(2022年12月31日：24,780,936,600股)，每股面值人民幣1.00元	24,781	24,781
	119,896	119,896

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

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

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

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

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

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

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

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

17 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，截至2022年12月31日已全部註銷。

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2023年6月30日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為17.9%(2022年12月31日：12.1%)和53.2%(2022年12月31日：51.8%)。

合同項下的借款及承諾事項的到期日分別載於附註14和18。

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。

18 承擔及或有負債

資本承擔

於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團資本承擔如下：

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	119,228	167,507
已授權但未訂約	91,540	94,407
	210,768	261,914

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114.09億元(2022年12月31日：人民幣17.51億元)。

18 承擔及或有負債(續)

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。此勘探許可證最長有效年限為7年，並可於到期後作兩次延期申請，每次延期申請均可延長有效期限兩年，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：

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	642	369
一至兩年	178	152
兩至三年	144	146
三至四年	97	115
四至五年	37	62
其後	872	857
	1,970	1,701

或有負債

於2023年6月30日及2022年12月31日，本集團為下列各方的貸款、供應協議和工程服務協議作出的擔保如下：

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司(ii)	8,852	8,927

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2023年6月30日及2022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。

註：

- (ii) 本集團為合營公司中安聯合煤化有限責任公司(「中安聯合」)接受銀團貸款提供擔保，承諾擔保金額分別為人民幣71.00億元(2022年12月31日：人民幣71.00億元)。截至2023年6月30日，中安聯合實際提款(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50.41億元(2022年12月31日：人民幣52.54億元)。

本集團為合營公司俄羅斯阿穆爾天然氣化工綜合體有限責任公司(「阿穆爾天然氣」)接受銀團貸款提供信用擔保，並以所持有的阿穆爾天然氣40%的股權提供質押擔保，承諾擔保金額為263.02億元(2022年12月31日：人民幣253.51億元)。截至2023年6月30日，阿穆爾天然氣實際提款(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38.11億元(2022年12月31日：人民幣36.73億元)。

本集團為阿穆爾天然氣的原材料供應協議下的支付義務提供擔保，承諾擔保金額為人民幣175.59億元(2022年12月31日：人民幣169.24億元)。截至2023年6月30日，阿穆爾天然氣尚未產生相關支付義務，因此本集團不存在擔保金額(2022年12月31日：無)。

18 承擔及或有負債(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2023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清理費用約人民幣71.95億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣43.55億元)。

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。

19 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	
		2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	193,947	169,483
採購	(ii)	96,702	80,755
儲運	(iii)	14,582	9,474
勘探及開發服務	(iv)	16,331	15,512
與生產有關的服務	(v)	17,064	19,092
代理佣金收入	(vi)	93	91
利息收入	(vii)	1,053	382
利息支出	(viii)	571	216
(收回)/存放於關聯方的存款淨額	(vii)	(1,785)	17,410
自關聯方取得的資金淨額	(ix)	22,779	29,695

以上所列示為截至2023年及2022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。

19 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)

其中，a)本集團截至2023年6月30日止6個月期間從中國石化集團公司及其附屬公司採購類交易金額為人民幣796.55億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣681.43億元)，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729.89億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣618.18億元)，支付的土地和房屋及其他租金分別為人民幣54.64億元、人民幣5.17億元和人民幣1.14億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣55.68億元、人民幣4.70億元和人民幣0.71億元)，利息支出人民幣5.71億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣2.16億元)以及b)本集團截至2023年6月30日止6個月期間對中國石化集團公司及其附屬公司銷售類交易金額為人民幣385.65億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣312.38億元)，包括貨品銷售人民幣374.70億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣308.32億元)，利息收入人民幣10.53億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣3.82億元)，代理佣金收入人民幣0.42億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣0.24億元)。

截至2023年6月30日止6個月期間，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，承擔的租賃負債利息支出為人民幣38.43億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣39.53億元)。

截至2023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54.68億元、人民幣5.18億元和人民幣1.40億元(截至2022年6月30日止6個月期間：人民幣55.71億元、人民幣4.71億元和人民幣1.33億元)。

於2023年6月30日及2022年12月31日，除在附註18披露外，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。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18所示。

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2023年6月30日的存款結餘為人民幣632.79億元(2022年12月31日：人民幣650.64億元)。
- (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。

19 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2023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。
- 本公司與中國石化集團公司已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的互供協議的內容一致。文教衛及輔助服務協議已於2021年12月31日屆滿，由於三供一業資產等資產和業務分離移交後，該類服務的規模大幅降低，因此文教衛及輔助服務協議不再續期，其項下文化教育等與培訓相關或類似的服務以及輔助服務已併入互供協議。
- 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，本公司與中國石化集團公司於2021年8月27日簽署了第六份補充協議，並於2022年1月1日起生效。根據協議，對互供協議和房產租賃合同等作出修訂。

19 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：

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	13,653	11,480
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	194	596
預付費用及其他流動資產	11,819	10,375
長期預付款及其他非流動資產	8,911	8,633
應收款項總額	34,577	31,084
應付賬款及應付票據	16,755	38,337
合同負債	3,829	4,736
其他應付款	18,426	38,312
其他非流動負債	5,179	5,180
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	13,176	7,292
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	23,648	22,255
租賃負債(包含一年內到期部分)	156,109	156,537
應付款項總額	237,122	272,649

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14。

於2023年6月30日及截至該日止6個月期間，以及於2022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	
	2023年 人民幣千元	2022年 人民幣千元
日常在職報酬	4,141	5,075
退休金供款	274	270
	4,415	5,345

(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2023年6月30日及2022年12月31日，並沒有重大應付未付的退休福利計劃供款。

19 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。

20 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制的石油產品，主要為汽油及柴油。
- (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。

20 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，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、以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的非流動金融資產、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	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
主營業務收入		
勘探及開發		
對外銷售	89,699	95,825
分部間銷售	52,999	60,314
	142,698	156,139
煉油		
對外銷售	86,748	98,941
分部間銷售	640,999	674,791
	727,747	773,732
營銷及分銷		
對外銷售	839,360	767,183
分部間銷售	9,591	4,916
	848,951	772,099
化工		
對外銷售	196,777	234,168
分部間銷售	42,910	39,089
	239,687	273,257
本部及其他		
對外銷售	348,918	386,119
分部間銷售	460,405	525,043
	809,323	911,162
抵銷分部間銷售	(1,206,904)	(1,304,153)
合併主營業務收入	1,561,502	1,582,236
其他經營收入		
勘探及開發	2,165	2,029
煉油	1,810	1,904
營銷及分銷	22,397	19,894
化工	4,613	4,953
本部及其他	1,195	1,110
合併其他經營收入	32,180	29,890
營業收入	1,593,682	1,612,126

20 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	
	2023年	2022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	25,408	26,302
— 煉油	11,410	29,768
— 營銷及分銷	16,969	16,855
— 化工	(3,358)	810
— 本部及其他	3,557	399
— 抵銷	(290)	(11,210)
經營收益總額	53,696	62,924
應佔聯營公司及合營公司的損益		
— 勘探及開發	1,512	1,936
— 煉油	(235)	380
— 營銷及分銷	1,433	831
— 化工	(3,231)	1,620
— 本部及其他	3,132	2,560
應佔聯營公司及合營公司的損益合計	2,611	7,327
投資收益/(損失)		
— 勘探及開發	—	—
— 煉油	16	32
— 營銷及分銷	—	39
— 化工	(177)	(108)
— 本部及其他	410	163
分部投資收益	249	126
融資成本	(4,790)	(5,337)
除稅前利潤	51,766	65,040
資產		
分部資產		
— 勘探及開發	428,632	412,543
— 煉油	344,003	327,706
— 營銷及分銷	408,244	388,961
— 化工	273,201	242,794
— 本部及其他	134,305	148,014
合併分部資產	1,588,385	1,520,018
於聯營公司及合營公司的權益	231,561	233,941
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	682	730
遞延所得稅資產	19,867	22,433
現金及現金等價物及於金融機構的定期存款	151,348	145,052
其他未分配資產	35,059	28,947
總資產	2,026,902	1,951,121
負債		
分部負債		
— 勘探及開發	187,362	179,151
— 煉油	64,600	86,428
— 營銷及分銷	236,337	237,534
— 化工	80,460	84,472
— 本部及其他	202,949	221,885
合併分部負債	771,708	809,470
短期債務	92,949	59,037
應付所得稅	3,802	4,725
長期債務	149,499	85,706
中國石化集團公司及其附屬公司借款	36,824	29,547
遞延所得稅負債	7,786	7,256
其他未分配負債	15,737	15,838
總負債	1,078,305	1,011,579

20 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	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	33,421	33,337
煉油	7,063	8,929
營銷及分銷	3,320	3,072
化工	30,036	18,214
本部及其他	827	1,102
	74,667	64,654
折舊、折耗及攤銷		
勘探及開發	22,340	21,604
煉油	10,148	10,273
營銷及分銷	11,890	11,645
化工	9,138	8,639
本部及其他	1,723	1,477
	55,239	53,638
長期資產減值虧損		
勘探及開發	-	-
煉油	-	2
營銷及分銷	34	-
化工	-	-
本部及其他	-	-
	34	2

(2) 地區信息

本集團按不同地區列示的有關取得的對外交易收入以及非流動資產(不包括金融資產和遞延所得稅資產)的信息見下表。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實物所在地進行劃分。

	截至6月30日止6個月期間	
	2023年 人民幣百萬元	2022年 人民幣百萬元
對外交易收入		
中國大陸	1,251,863	1,243,368
新加坡	174,860	193,966
其他	166,959	174,792
	1,593,682	1,612,126
非流動資產		
中國大陸	1,387,037	1,353,771
其他	38,928	44,739
	1,425,965	1,398,510

21 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2023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。

21 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2023年6月30日及2022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	按個別認定法計提 壞賬準備的應收款項		按逾期天數與違約損失率 計提的壞賬準備		
		原值	壞賬準備	違約損失率	壞賬準備	壞賬準備合計
2023年6月30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
未逾期及逾期一年以內	73,091	12,851	1	0.1%	75	76
逾期一至二年	288	15	1	28.2%	77	78
逾期兩至三年	116	51	49	36.9%	24	73
逾期三年以上	4,116	3,751	3,624	98.9%	361	3,985
合計	77,611	16,668	3,675		537	4,212

	應收賬款原值	按個別認定法計提 壞賬準備的應收款項		按逾期天數與違約損失率 計提的壞賬準備		
		原值	壞賬準備	違約損失率	壞賬準備	壞賬準備合計
2022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
未逾期及逾期一年以內	46,097	7,014	2	0.1%	56	58
逾期一至二年	216	29	25	20.9%	39	64
逾期兩至三年	269	193	148	43.4%	33	181
逾期三年以上	3,861	3,487	3,405	99.2%	371	3,776
合計	50,443	10,723	3,580		499	4,079

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2023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4,882.09億元(2022年12月31日：人民幣4,548.57億元)的貸款，加權平均年利率為2.34%(2022年：2.38%)。於2023年6月30日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣991.32億元(2022年12月31日：人民幣213.13億元)，並已計入借款中。

21 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：

	2023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	92,949	94,357	94,357	-	-	-
長期債務	149,499	163,085	3,908	56,261	85,196	17,720
中國石化集團公司及其附屬公司借款	36,824	40,606	14,125	4,660	13,673	8,148
租賃負債	182,685	290,965	18,071	12,512	35,821	224,561
衍生金融負債	6,458	6,458	6,458	-	-	-
應付賬款及應付票據	258,257	258,257	258,257	-	-	-
其他應付款	88,048	88,048	88,048	-	-	-
	814,720	941,776	483,224	73,433	134,690	250,429

	2022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	59,037	59,774	59,774	-	-	-
長期債務	85,706	94,823	2,207	13,620	68,180	10,816
中國石化集團公司及其附屬公司借款	29,547	32,222	7,813	4,288	13,962	6,159
租賃負債	182,411	299,176	16,699	12,905	36,984	232,588
衍生金融負債	7,313	7,313	7,313	-	-	-
應付賬款及應付票據	269,424	269,424	269,424	-	-	-
其他應付款	121,716	121,716	121,716	-	-	-
	755,154	884,448	484,946	30,813	119,126	249,563

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。

21 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2023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14。

於2023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15.18億元(2022年12月31日：減少／增加人民幣5.24億元)。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2022年的基礎一致。

(c) 商品價格風險

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2023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2023年6月30日，本集團的該等衍生金融資產公允價值為人民幣84.18億元(2022年12月31日：人民幣193.28億元)，該等衍生金融負債公允價值為人民幣64.11億元(2022年12月31日：人民幣72.35億元)。

於2023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12.48億元(2022年12月31日：減少／增加約人民幣51.04億元)，並導致本集團的其他儲備增加／減少約人民幣21.38億元(2022年12月31日：增加／減少人民幣1.92億元)。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2022年的基礎一致。

21 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《國際財務報告準則第7號—金融工具：披露》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。

2023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				
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產：				
— 交易所交易基金	3	—	—	3
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	2,723	5,777	—	8,500
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	115	—	567	682
— 應收賬款及應收票據	—	—	4,294	4,294
	2,841	5,777	4,861	13,479
負債				
衍生金融工具：				
— 衍生金融負債	705	5,753	—	6,458
	705	5,753	—	6,458

2022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				
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產：				
— 交易所交易基金	2	—	—	2
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	7,857	11,478	—	19,335
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	114	—	616	730
— 應收賬款及應收票據	—	—	3,507	3,507
	7,973	11,478	4,123	23,574
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	1,293	6,020	—	7,313
	1,293	6,020	—	7,313

截至2023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。管理層評估結構性存款和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。

21 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2.63%至4.69% (2022年12月31日：2.66%至4.35%)，而作出估計。下表是本集團於2023年6月30日及2022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：

	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022年 12月31日 人民幣百萬元
賬面價值	156,130	130,282
公允價值	151,329	125,866

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2023年6月30日及2022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。

22 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。

在審閱中期合併財務報表時，需要考慮的因素包括主要會計政策的選擇、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。管理層相信，下列主要會計政策包含在編製中期合併財務報表時所採用的最重要的判斷和估計。

22 會計估計及判斷(續)

油氣資產和儲量

勘探及開發分部的油氣生產活動的會計處理方法受專為油氣行業而設的會計法規所規限。油氣生產活動可採用下列兩個方法計算：成果法和完全成本法。本集團已選擇採用成果法。成果法反映勘探礦產資源的固有波動性，不成功的探井成本在發生時記入費用。這些成本主要包括干井成本、地震成本和其他勘探成本。按照完全成本法，這些成本會被資本化，並隨時間沖銷或折舊。

鑑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，並僅屬相若數額。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。長期資產的賬面值會定期評估，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。於每年度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。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。

22 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，其中包括成品及原材料的市場價格，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。

23 已頒佈但尚未生效的準則

多項新準則及準則修訂於2023年1月1日之後開始的年度期間生效，並允被提前採用。本集團在編製中期簡明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。

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準則計算之權益的重大差異的影響分析如下：

	註	2023年 6月30日 人民幣百萬元	2022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		949,481	940,457
調整：			
政府補助	(i)	(884)	(915)
按國際財務報告準則編製的財務報表之權益*		948,597	939,542

就按中國企業會計準則計算之淨利潤和按國際財務報告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 2023年 人民幣百萬元	2022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		40,476	49,944
調整：			
政府補助	(i)	31	36
安全生產費	(ii)	1,091	1,043
其他		(2)	(16)
按國際財務報告準則編製的財務報表之本期間利潤*		41,596	51,007

* 以上節錄自按遵從國際財務報告準則的會計政策編製的財務報表數字。

下列文件於2023年8月25日（星期五）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 董事長馬永生先生親筆簽署的2023年半年度報告的正本；
- 2 董事長馬永生先生、總裁喻寶才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、國際財務報告準則分別編製的截至2023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
馬永生
董事長

中國北京，2023年8月25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。