



2021 半年度報告

北京 2022 年冬奥会官方合作伙伴



中国石油化工股份有限公司
SINOPEC CORP.

目錄

2	公司簡介
4	主要財務數據及指標
6	經營業績回顧與展望
10	管理層討論與分析
21	公司治理
24	環境和社會責任
26	重要事項
33	股份變動及股東情況
34	債券相關情況
36	財務會計報告
136	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中國石化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2021年8月27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、總裁馬永生先生，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2021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。

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

本公司的原油、天然氣產量和原油加工量按以下比例進行換算：

境內原油產量：1噸=7.1桶

海外原油產量：1噸=7.21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

張玉卓先生

香港上市規則下的授權代表

馬永生先生、黃文生先生

董事會秘書

黃文生先生

證券事務代表

張徵先生

註冊、辦公和聯繫地址

中國北京市朝陽區朝陽門北大街22號

郵政編碼：100728

電話：86-10-59960028

傳真：86-10-59960386

網址：<http://www.sinopec.com>

電子郵件：ir@sinopec.com

信息披露及備置地點變更情況

本報告期公司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
股票代碼：00386

美國存託股份：

紐約證券交易所
存託股份代碼：SNP
倫敦證券交易所
存託股份代碼：SNP

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 (%)
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元 (調整後)	2020年 人民幣百萬元 (調整前)	
營業收入	1,261,603	1,033,064	1,034,246	22.1
歸屬於母公司股東淨利潤/(虧損)	39,153	(23,001)	(22,882)	—
歸屬於母公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤/(虧損)	38,420	(24,404)	(24,404)	—
經營活動產生的現金流量淨額	47,736	40,365	39,794	18.3

項目	於2021年 6月30日	於2020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	
歸屬於母公司股東權益	765,154	742,463	3.1
總資產	1,852,964	1,733,805	6.9

註：本公司於2020年完成了中石化巴陵石油化工有限公司重組工作。本次企業重組被視為同一控制下的企業合併，因此，本公司對2020年同期相關財務數據進行了追溯調整。

(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 (%)
	2021年 人民幣元	2020年 人民幣元 (調整後)	2020年 人民幣元 (調整前)	
基本每股收益/(損失)	0.323	(0.190)	(0.189)	—
稀釋每股收益/(損失)	0.323	(0.190)	(0.189)	—
扣除非經常性損益後的基本每股收益/(損失)	0.317	(0.202)	(0.202)	—
加權平均淨資產收益率(%)	5.19	(3.21)	(3.21)	8.40個百分點
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率(%)	5.10	(3.41)	(3.42)	8.51個百分點

(3) 非經常性損益項目及涉及金額

項目	截至2021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	(281)
捐贈支出	8
政府補助	(1,549)
持有和處置各項投資的收益	(166)
其他各項非經常性支出淨額	690
小計	(1,298)
相應稅項調整	388
合計	(910)
其中：	
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(733)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(177)

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 (%)
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元 (調整後)	2020年 人民幣百萬元 (調整前)	
經營收益/(虧損)	58,109	(21,659)	(21,501)	—
本公司股東應佔利潤/(虧損)	39,954	(21,844)	(21,725)	—
經營活動產生的現金流量淨額	47,736	40,365	39,794	18.3

項目	於2021年 6月30日	於2020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	
本公司股東應佔權益	764,208	741,494	3.1
總資產	1,852,964	1,733,805	6.9

註：本公司於2020年完成了中石化巴陵石油化工有限公司重組工作。本次企業重組被視為同一控制下的企業合併，因此，本公司對2020年同期相關財務數據進行了追溯調整。

(2) 主要財務指標

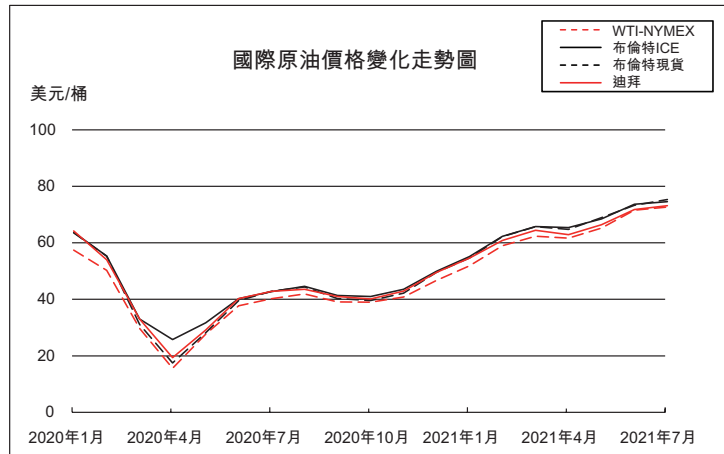
項目	截至6月30日止6個月期間			本報告期比 上年同期增減 (%)
	2021年 人民幣元	2020年 人民幣元 (調整後)	2020年 人民幣元 (調整前)	
基本每股收益/(虧損)	0.330	(0.180)	(0.179)	—
稀釋每股收益/(虧損)	0.330	(0.180)	(0.179)	—
已佔用資本回報率(%)	6.14	(1.91)	(1.89)	8.05個百分點

經營業績回顧

2021年上半年，世界經濟逐步復蘇，中國經濟持續穩定恢復，國內生產總值(GDP)同比增長12.7%。境內天然氣需求保持快速增長，表觀消費量同比增長17.5%。境內成品油需求回暖，表觀消費量同比增長5.7%，其中汽油和煤油同比分別增長10.7%和39.8%，柴油同

比下降3.5%。境內主要化工產品需求保持增長，據本公司統計，境內乙烯當量消費量同比增長1.1%。

2021年上半年，國際原油價格震蕩上行，普氏布倫特原油現貨均價為65.23美元/桶，同比上漲62.8%。



面對國際油價上行、石油石化產品需求穩步恢復的生產經營環境，本公司常態化推進攻堅創效，突出抓好系統優化、市場開拓、成本管控，實現了高質量的經營成果。

1 生產經營

(1) 勘探及開發

2021年上半年，本公司抓住油價上行機遇，持續推進高質量勘探和效益開發，着力夯實資源基礎、提升經營效益，實現增產增效。在勘探方面，

加大新區新領域風險勘探，在塔里木盆地、四川盆地、鄂爾多斯盆地取得一批油氣新發現，渤海灣、四川和蘇北盆地陸相頁岩油勘探取得重大突破。在開發方面，加快原油重點項目產能建設，強化老油田精細開發；強化天然氣拓市增銷增效，簽署LNG長約，穩定海外油氣資源供應，天然氣銷量和市場份額持續上升。上半年實現油氣當量產量235.29百萬桶，同比增長4.2%，其中境內原油產量123.62百萬桶，天然氣產量5,826億立方英尺，同比增長13.7%。

勘探及開發生產營運情況

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2021年	2020年	
油氣當量產量(百萬桶油當量)	235.29	225.71	4.2
原油產量(百萬桶)	138.15	140.27	(1.5)
中國	123.62	124.05	(0.3)
海外	14.53	16.22	(10.4)
天然氣產量(十億立方英尺)	582.60	512.41	13.7

(2) 煉油

2021年上半年，本公司抓住疫情後市場恢復的機遇，堅持產銷一體化協調，大力提升加工總量，保持裝置高負荷運行，推動產業鏈整體效益最大化。優化原油資源配置，降低採購成

煉油生產營運情況

	截至6月30日止6個月期間		同比變動 (%)
	2021年	2020年	
原油加工量(百萬噸)	126.11	110.95	13.7
汽、柴、煤油產量(百萬噸)	72.19	67.19	7.4
汽油(百萬噸)	32.40	26.82	20.8
柴油(百萬噸)	28.54	30.47	(6.3)
煤油(百萬噸)	11.24	9.90	13.5
化工輕油產量(百萬噸)	22.26	19.00	17.2

註：境內合資企業的產量按100%口徑統計。

(3) 營銷及分銷

2021年上半年，本公司抓住國內成品油消費企穩回升機遇，發揮一體化優勢，全力推進市場開拓，經營質量和規模得到提升。精準實施經營策

略；堅持「油轉化」方向，降低成品油收率和柴汽比，大力增產汽油和化工輕油等適銷對路產品；增產高附加值產品和特種產品，建成4套氫純化裝置，成功開發高端針狀焦，高端潤滑油脂等產品，低硫船燃境內市場佔有率位居首位；加快先進產能建設，

有序推進結構調整項目。上半年加工原油1.26億噸，同比增長13.7%，生產成品油7,219萬噸，同比增長7.4%，其中汽油產量3,240萬噸，同比增長20.8%，煤油產量1,124萬噸，同比增長13.5%。

略，大力開展差異化營銷；整合全國客戶及營銷資源，持續提升服務質量；優化終端網絡佈局，加快「油氣氫電服」綜合加能站建設，首座碳中和加油站、光伏建築一體化加油站建成投運。上半年，成品油總經銷

量1.09億噸，同比增長2.0%，其中境內成品油總經銷量8,401萬噸，同比增長8.1%。本公司加強自有品牌商品開發和銷售，持續拓展汽服、快餐、廣告等新興業態，推動非油業務快速發展。

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 (%)
	2021年	2020年	
成品油總經銷量 (百萬噸)	109.13	107.03	2.0
境內成品油總經銷量 (百萬噸)	84.01	77.75	8.1
零售量 (百萬噸)	55.50	52.50	5.7
直銷及分銷量 (百萬噸)	28.51	25.24	13.0
單站年均加油量 (噸/站)	3,614	3,419	5.7

註：成品油總經銷量包含了成品油經營量和貿易量。

	於2021年 6月30日	於2020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)	30,716	30,713	0.0
便利店數	27,812	27,721	0.3

(4) 化工

2021年上半年，本公司堅持「以市場為導向，以效益為中心」，加快優勢和先進產能建設，加快推進結構調整，成功開發一批高附加值、高盈利

產品。優化原料結構，降低原料成本；優化裝置結構和檢修安排，提高盈利裝置產能利用率；優化產品結構，提升高附加值產品比例，合成樹脂、合成橡膠、合成纖維高附加值產品比例分別提高0.3、4.9和0.8個百

分點。上半年乙烯產量646萬噸，同比增長11.9%。同時，完善大客戶管理機制，加大出口創效力度，推進自銷產品上線石化e質。上半年化工產品經營總量為4,000萬噸。

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 (%)
	2021年	2020年	
乙烯	6,463	5,776	11.9
合成樹脂	9,292	8,376	10.9
合成纖維單體及聚合物	4,507	4,421	1.9
合成纖維	676	573	18.0
合成橡膠	594	526	12.9

註：境內合資企業的產量按100%口徑統計。

2 健康與安全

2021年上半年，本公司修訂發佈HSE管理體系手冊，不斷完善HSE管理體系建設與運行。深入推進全員健康管理，加強疫情防控力度和措施，守護境內外員工職業健康、身體健康和心理健康。持續強化安全監管，嚴格重大安全風險管控，抓實隱患治理，紮實推進安全生產專項整治三年

行動，深入開展「百日安全無事故」等專項行動，安全生產形勢保持了總體平穩。

3 資本支出

本公司持續優化投資管理體系，着力提升投資的質量和效益，2021年上半年資本支出人民幣579.41億元。勘探及開發板塊資本支出人民幣239.65億元，主要用於順北原油產能建設，威榮、涪陵、川西等天然氣產能建設，以及天津LNG二期等儲運設施建設；煉油板塊資本支出人民

幣78.87億元，主要用於鎮海、安慶等煉油結構調整項目，和氫氣提純裝置等項目建設；營銷及分銷板塊資本支出人民幣67.73億元，主要用於加油(氣)站、「油氣氫電服」綜合加能站和物流設施等項目建設；化工板塊資本支出人民幣189.61億元，主要用於鎮海、中韓、海南等乙烯項目，海外阿穆爾項目、九江芳烴、儀徵PTA等項目建設；總部及其他資本支出人民幣3.55億元，主要用於科技研發、信息化等項目建設。

業務展望

展望下半年，全球疫情仍在持續演變，外部環境依然複雜嚴峻，中國經濟有望在上半年良好勢頭基礎上保持穩定增長。預計成品油需求保持穩定，化工產品需求保持較好增速，天然氣需求快速增長。綜合考慮產油國供給能力、全球需求增長、庫存水平等因素，預計國際油價呈寬幅震蕩走勢。面對當前形勢，本公司將以更大力度抓科技創新，推動技術先導再增強，全力抓優化、調結構、拓市場、促改革、謀發展、防風險，重點做好以下幾方面的工作：

在勘探及開發方面，本公司將持續加大勘探力度，加快油氣產建節奏，推進油氣增儲增產增效。在原油開發方面，加快推進順北、塔河等地區產能建設，持續加強老油田精細管理，強化大幅度提高採收率技術攻關與應用，不斷降低原油開發成本；在天然氣開發方面，聚焦天然氣跨越式發展，加快推進重點產能建設，大力提高儲量動用率和採收率，推動天然氣規模上產。下半年計劃生產原油141百萬桶，生產天然氣6,335億立方英尺。

在煉油方面，本公司將堅持產銷一體化協調，加大「油轉化」力度，靈活調整成品油收率，持續降低柴汽比；加快增產高附加值產品和特種產品；優化原油資源配置，統籌原油供應全過程管理，降低採購成本；加快產能優化調整，提升市場競爭力；持續優化低硫船燃生產運營方案，降低低硫船燃生產和物流成本；下半年計劃加工原油1.26億噸。

在營銷及分銷方面，本公司將抓住市場政策調整機遇期，以滿足客戶需求為中心，精準實施營銷策略，持續優化客戶消費體驗，不斷提升量效創造水平；進一步優化終端網絡佈局，鞏固提升網絡優勢；持續推進油非互促、線上線下融合，積極推動「油氣氫電服」綜合加能站建設，加快向綜合能源服務商轉型。下半年計劃境內成品油經銷量8,636萬噸。

在化工方面，本公司將堅持「基礎+高端」「化工+材料」的發展方向，強化科技創新，着眼提質增效，不斷延伸產業鏈、培育增長點。動態調整原料和產品結構，合理安排裝置負荷和排產，持續推進裝置高效運行。密切產銷研用

結合，加大高端產品和新材料研發力度，不斷提高高附加值產品比例。同時，加強市場研判，持續優化「一戶一案」，不斷提升產品市場佔有率。下半年計劃生產乙烯654萬噸。

在資本支出方面，下半年本公司初步計劃資本支出人民幣1,092.59億元，未來將根據市場變化，動態優化調整投資項目。初步計劃勘探及開發板塊資本支出人民幣428.35億元，主要用於順北原油產能建設，威榮、涪陵、川西等天然氣產能建設，天津LNG二期等儲運設施建設，以及勝利CCUS等項目建設；煉油板塊資本支出人民幣122.13億元，主要用於鎮海煉化擴建和揚子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197.27億元，主要用於加油（氣）站、「油氣氫電服」綜合加能站和物流設施等項目建設；化工板塊資本支出人民幣296.39億元，主要用於海南、鎮海、天津南港、茂名等乙烯項目，海外阿穆爾項目，九江芳烴、儀徵PTA、貴州PGA、齊魯CCUS等項目建設；總部及其他資本支出人民幣48.45億元，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

2021年上半年，國內經濟持續穩定復蘇，國際油價強勢上漲，主要煉化產品產銷兩旺，價格上漲，本公司實現主營業務收入及其他經營收入人民幣12,616億元，同比增長22.1%；本公司抓住市場有利時機，紮實推進攻堅創效和生產經營優化，實現經營收益人民幣581億元，同比增加人民幣798億元。

下表列示本公司2021年上半年和2020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 (%)
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元	
營業收入	1,261,603	1,033,064	22.1
主營業務收入	1,231,980	1,006,808	22.4
其他經營收入	29,623	26,256	12.8
經營費用	(1,203,494)	(1,054,723)	14.1
採購原油、產品及經營供應品及費用	(947,242)	(835,004)	13.4
銷售、一般及管理費用	(25,748)	(24,373)	5.6
折舊、折耗及攤銷	(54,267)	(51,465)	5.4
勘探費用(包括乾井成本)	(4,846)	(4,465)	8.5
職工費用	(45,010)	(38,476)	17.0
所得稅以外的稅金	(120,866)	(108,711)	11.2
信用減值轉回/(損失)	55	(101)	—
其他(費用)/收入淨額	(5,570)	7,872	—
經營收益/(虧損)	58,109	(21,659)	—
融資成本淨額	(4,901)	(5,263)	(6.9)
投資收益及應佔聯營及合營公司的損益	11,247	73	15,306.8
除稅前利潤/(虧損)	64,455	(26,849)	—
所得稅費用	(14,949)	5,791	—
本期間利潤/(虧損)	49,506	(21,058)	—
歸屬於：			
本公司股東	39,954	(21,844)	—
非控股股東	9,552	786	1,115.3

(1) 營業收入

2021年上半年，本公司實現主營業務收入人民幣12,320億元，同比增長22.4%。主要歸因於全球經濟逐步復蘇，國際油價強勢上行，國內疫情受到良好管控，石化產品需求旺盛，本公司主要產品銷量增加，以及產品價格上漲。

下表列示了本公司2021年上半年和2020年同期的主要外銷產品銷售量、平均實現價格以及各自的變化率。

	銷售量(千噸)		變化率 (%)	平均實現價格(不含增值稅) (人民幣元/噸、人民幣元/千立方米)		變化率 (%)
	截至6月30日止6個月期間 2021年	2020年		截至6月30日止6個月期間 2021年	2020年	
原油	3,537	3,488	1.4	2,794	2,006	39.3
天然氣(百萬立方米)	14,371	12,475	15.2	1,522	1,360	11.9
汽油	45,597	39,799	14.6	7,307	6,372	14.7
柴油	34,648	35,980	(3.7)	5,388	4,862	10.8
煤油	11,016	9,519	15.7	3,397	2,892	17.5
基礎化工原料	17,665	17,109	3.3	5,168	3,578	44.4
合纖單體及聚合物	3,408	4,542	(25.0)	6,216	4,347	43.0
合成樹脂	8,652	8,304	4.2	8,174	6,658	22.8
合成纖維	714	602	18.6	7,356	6,723	9.4
合成橡膠	622	647	(3.9)	10,584	7,742	36.7

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。2021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677億元，同比增長41.1%，佔本公司主營業務收入及其他經營收入的5.4%，主要歸因於原油、天然氣銷量增加，以及價格上漲。

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6,936億元，同比增長26.4%，佔本公司主營業務收入及其他經營收入的55%，主要歸因於國際油價上漲，石油石化產品消費增加，汽柴煤等主要產品價格上漲。汽油、柴油及煤油的銷售收入為人民幣5,573億元，同比增長22.2%，佔石油產品銷售收入

的80.4%；其他精煉石油產品銷售收入為人民幣1,363億元(佔石油產品銷售收入的19.6%)，同比增長46.7%。

本公司化工產品對外銷售收入為人民幣1,979億元(佔本公司主營業務收入及其他經營收入的15.7%)，同比增長33%。主要歸因於化工市場逐步恢復，本公司化工產品銷量增加，以及產品價格上漲。

(2) 經營費用

2021年上半年，本公司經營費用為人民幣12,035億元，同比增長14.1%。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9,472億元，同比增長13.4%，佔總經營費用的78.7%。其中：

- 採購原油費用為人民幣3,001億元，同比增長20%。上半年外購原油加工量為1.18億噸（未包括來料加工原油量），同比增長13.7%；外購原油平均單位加工成本為人民幣2,846元／噸，同比增長6.7%。
- 採購成品油費用為人民幣1,360億元，同比增長0.9%。
- 貿易採購費用為人民幣2,600億元，同比增長7.7%。
- 其他採購費用為人民幣2,512億元，同比增長20.3%。

銷售、一般及管理費用為人民幣257億元，同比增長5.6%，主要歸因於經營量增長帶來銷貨運雜費同比增加。

折舊、折耗及攤銷為人民幣543億元，同比增長5.4%，主要歸因於油價下降影響，經濟可採儲量下降，導致今年油氣資產折耗率上升，折舊折耗增加。

勘探費用為人民幣48億元，同比增長8.5%，主要歸因於公司加大勘探開發投入力度。

職工費用為人民幣450億元，同比增長17%，主要歸因於去年受新冠肺炎疫情影響，國家給予了階段性減免企業社會保險繳費優惠政策。今年這一政策取消。

所得稅以外的稅金為人民幣1,209億元，同比增長11.2%，主要歸因於本公司原油加工規模擴大，應稅產品銷售收入增加，消費稅同比增加。

其他(費用)／收入淨額為人民幣56億元，主要歸因於衍生金融工具損益變動損失。

(3) 經營收益／(虧損)

2021年上半年實現經營收益人民幣581億元，同比增加人民幣798億元，主要歸因於國際油價大幅上漲，市場需求旺盛，本公司加工量、經營量增加，主要產品毛利水平增厚，各業務板塊經營效益同比均有所增加。

(4) 融資成本淨額

2021年上半年本公司融資成本淨額為人民幣49億元，同比減少人民幣4億元，降低6.9%。

(5) 除稅前利潤／(虧損)

2021年上半年本公司除稅前利潤為人民幣645億元，同比增加人民幣913億元。

(6) 所得稅費用

2021年上半年本公司所得稅費用為人民幣149億元，同比增加人民幣207億元，主要歸因於本公司實現較好盈利，而上年同期受新冠肺炎疫情以及油價暴跌影響，出現經營虧損。

(7) 非控股股東應佔利潤／(虧損)

2021年上半年非控股股東應佔利潤為人民幣96億元，同比增加人民幣88億元。

(8) 本公司股東應佔利潤／(虧損)

2021年上半年歸屬於本公司股東的利潤為人民幣400億元，同比增加人民幣618億元。

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 2021年	2020年	截至6月30日止6個月期間 2021年	2020年	截至6月30日止6個月期間 2021年	2020年
	人民幣百萬元		(%)		(%)	
勘探及開發事業部						
外部銷售 ^註	70,135	50,177	3.2	2.9	5.6	4.9
事業部間銷售	39,391	28,752	1.8	1.7		
經營收入	109,526	78,929	5.0	4.6		
煉油事業部						
外部銷售 ^註	82,469	52,243	3.7	3.1	6.5	5.1
事業部間銷售	543,540	386,115	24.4	22.7		
經營收入	626,009	438,358	28.1	25.8		
營銷及分銷事業部						
外部銷售 ^註	632,203	527,519	28.5	30.8	50.1	51.1
事業部間銷售	2,967	2,282	0.1	0.1		
經營收入	635,170	529,801	28.6	30.9		
化工事業部						
外部銷售 ^註	203,158	152,906	9.2	8.9	16.1	13.5
事業部間銷售	30,025	25,786	1.4	1.5		
經營收入	233,183	178,692	10.6	10.4		
本部及其他						
外部銷售 ^註	273,638	261,906	12.3	15.3	21.7	25.4
事業部間銷售	340,701	222,719	15.4	13.0		
經營收入	614,339	484,625	27.7	28.3		
抵銷事業部間銷售前的經營收入	2,218,227	1,710,405	100.0	100.0		
抵銷事業部間銷售	(956,624)	(677,341)				
合併經營收入	1,261,603	1,033,064			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2021年上半年較2020年同期的變化率。

	截至6月30日止6個月期間		變化率 (%)
	2021年 (人民幣百萬元)	2020年	
勘探及開發事業部			
經營收入	109,526	78,929	38.8
經營費用	103,293	84,931	21.6
經營收益／(虧損)	6,233	(6,002)	—
煉油事業部			
經營收入	626,009	438,358	42.8
經營費用	586,611	470,047	24.8
經營收益／(虧損)	39,398	(31,689)	—
營銷及分銷事業部			
經營收入	635,170	529,801	19.9
經營費用	619,102	521,137	18.8
經營收益	16,068	8,664	85.5
化工事業部			
經營收入	233,183	178,692	30.5
經營費用	220,178	175,656	25.3
經營收益	13,005	3,036	328.4
本部及其他			
經營收入	614,339	484,625	26.8
經營費用	618,074	484,793	27.5
經營虧損	(3,735)	(168)	—
抵銷	(12,860)	4,500	—

(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。

2021年上半年該事業部經營收入為人民幣1,095億元，同比增長38.8%，主要歸因於國內原油銷售價格大幅上漲，以及天然氣和LNG銷量和價格均同比增加影響。

2021年上半年該事業部銷售原油1,694萬噸，同比降低1.1%；銷售天然氣148億立方米，同比增長11.4%；銷售氣化LNG 93億立方米，同比增長30.9%；銷售液態LNG 331萬噸，同比增長36.0%。

原油平均實現銷售價格為人民幣2,675元／噸，同比增長42.7%；天然氣平均實現銷售價格為人民幣1,521元／千立方米，同比增長11.1%；氣化LNG平均實現銷售價格為人民幣1,933元／千立方米，同比增長2.5%；液態LNG平均實現銷售價格為人民幣3,107元／噸，同比增長21.6%。

2021年上半年該事業部經營費用為人民幣1,033億元，同比增長21.6%。主要歸因於LNG採購成本同比增加人民幣77億元；管輸成本同比增加人民幣29億元；受油氣資產折耗率上升導致折舊、折耗和攤銷同比增加人民幣24億元；資源稅等稅金同比增加人民幣11億元。

2021年上半年油氣現金操作成本為人民幣740.22元／噸，同比降低1.2%，主要歸因於本公司持續強化成本費用管控，外購材料、燃料、動力成本都有所下降。

2021年上半年該事業部抓住油價上行機遇，持續加大勘探開發力度，紮實推進效益建產和精細開發，加快天然氣產供儲銷體系建設，提升全產業鏈盈利能力，實現經營收益人民幣62億元，同比增加人民幣122億元。

(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。

2021年上半年該事業部經營收入為人民幣6,260億元，同比增長42.8%。主要歸因於市場需求大幅回暖，煉油產品銷量增加，價格上漲。

下表列示了該事業部各類煉油產品2021年上半年和2020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 (%)
	2021年	2020年		2021年	2020年	
汽油	31,795	25,773	23.4	6,786	5,929	14.5
柴油	28,021	29,063	(3.6)	5,056	4,390	15.2
煤油	8,991	8,208	9.6	3,371	2,969	13.5
化工原料類	22,337	18,334	21.8	3,609	2,561	40.9
其他精煉石油產品	33,752	30,677	10.0	4,600	2,757	66.8

2021年上半年該事業部汽油銷售收入為人民幣2,158億元，同比增長41.2%，佔該事業部經營收入的34.5%。

2021年上半年柴油銷售收入為人民幣1,417億元，同比增長11.1%，佔該事業部經營收入的22.6%。

2021年上半年煤油銷售收入為人民幣303億元，同比增長24.4%，佔該事業部經營收入的4.8%。

2021年上半年化工原料類產品銷售收入為人民幣806億元，同比增長71.7%，佔該事業部經營收入的12.9%。

2021年上半年除汽油、柴油、煤油、化工原料類以外的其他精煉石油產品銷售收入為人民幣1,553億元，同比增長83.6%，佔該事業部經營收入的24.8%。

2021年上半年該事業部的經營費用為人民幣5,866億元，同比增長24.8%。主要歸因於國際原油價格上行，原油採購成本大幅增加，以及與銷售收入相關的稅金及附加同比增加。

2021年上半年加工原料油的平均成本為人民幣2,959元/噸，同比增長8.4%；加工原料油13,027萬噸（未包括來料加工原油量），同比增長13.7%。2021年上半年加工原料油總成本為人民幣3,855億元，同比增長23.3%。主要歸因於國際油價上漲，原油採購成本增加。

2021年上半年本公司煉油毛利為人民幣561元/噸，同比增加人民幣573元/噸。主要歸因於成品油市場需求增加，煉油產品毛利快速恢復，以及原料及產成品庫存增利較大的影響。

2021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188.51元/噸，同比增長6.7%。主要歸因於上半年裝置檢維修及安全、環保隱患治理費用同比增加。

2021年上半年該事業部抓住市場有利時機，提高生產裝置開工率，大力優化調整產品結構，實現經營收益人民幣394億元，同比增加人民幣711億元。

(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，向境內外用戶批發、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。

2021年上半年，該事業部經營收入為人民幣6,352億元，同比增長19.9%，主要歸因於國際油價上行及國內市場需求回暖，成品油銷售量價齊漲，其中：汽油銷售收入為人民幣3,333億元，同比增長28.3%；柴油銷售收入為人民幣1,872億元，同比增長3.3%；煤油銷售收入為人民幣374億元，同比增長36.0%。

下表列示了該事業部四大類產品2021年上半年和2020年同期的銷售量、平均實現價格、各自的變化率及汽油、柴油的零售、直銷及分銷情況。

	銷售量(千噸)			平均實現價格(人民幣元/噸)		
	截至6月30日止 2021年	2020年	變化率 (%)	截至6月30日止 2021年	2020年	變化率 (%)
汽油	45,606	39,807	14.6	7,307	6,523	12.0
零售	32,383	28,322	14.3	7,807	7,128	9.5
直銷及分銷	13,222	11,485	15.1	6,082	5,031	20.9
柴油	34,742	36,098	(3.8)	5,388	5,019	7.4
零售	15,065	17,137	(12.1)	6,079	5,500	10.5
直銷及分銷	19,677	18,961	3.8	4,860	4,584	6.0
煤油	11,016	9,519	15.7	3,397	2,891	17.5
燃料油	12,751	11,548	10.4	3,103	2,736	13.4

2021年上半年該事業部經營費用為人民幣6,191億元，同比增加人民幣980億元，增長18.8%。主要歸因於油品經營總量增加，價格上漲，採購成本同比上升。

2021年上半年該事業部噸油現金銷售費用(經營費用減去商品採購費用、所得稅以外稅金、折舊及攤銷，除以銷售量)為人民幣175.86元/噸，同比降低0.1%。

2021年上半年該事業部非油業務收入為人民幣180億元，同比增加人民幣14億元；非油業務利潤為人民幣

23億元，同比增加人民幣3億元。主要歸因於本公司積極做大自有品牌，持續拓展新興業態，非油業務量效增長。

2021年上半年該事業部緊抓油品需求回暖機遇，堅持產銷協同推進市場開拓，油品經營量同比增加，實現經營收益人民幣161億元，同比增加人民幣74億元，增長85.5%。

(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。

2021年上半年該事業部經營收入為人民幣2,332億元，同比增長30.5%。主要歸因於國際原油價格上漲，化工市場需求旺盛，化工產品價格上漲以及部分產品經營量增加。

2021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2,215億元，同比增長35.8%，佔該事業部經營收入的95.0%。

下表列出了該事業部六大類化工產品2021年上半年及2020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 (%)
	2021年	2020年		2021年	2020年	
基礎有機化工品	23,377	21,928	6.6	4,968	3,541	40.3
合纖單體及聚合物	3,432	4,572	(24.9)	6,253	4,354	43.6
合成樹脂	8,652	8,312	4.1	8,174	6,661	22.7
合成纖維	714	602	18.5	7,356	6,771	8.6
合成橡膠	624	649	(3.8)	10,589	7,747	36.7
化肥	505	592	(14.7)	2,666	1,928	38.3

2021年上半年該事業部經營費用為人民幣2,202億元，同比增長25.3%。主要歸因於外購原料價格同比上漲。

2021年上半年該事業部抓住市場需求旺盛、價格高位運行的有利時機，大力優化原料、產品結構和裝置檢維修計劃，聚焦產品技術研發和產

業化升級，增產高附加值、高盈利產品，實現經營收益人民幣130億元，同比增加人民幣100億元，增長328.4%。

(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。

2021年上半年本部及其他的經營收入為人民幣6,143億元，同比增長26.8%，主要歸因於原油及成品油貿易價格上漲。

2021年上半年本部及其他的經營費用為人民幣6,181億元，同比增長27.5%。

2021年上半年本部及其他的經營虧損為人民幣37億元。

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2021年 6月30日	於2020年 12月31日	變化金額
總資產	1,852,964	1,733,805	119,159
流動資產	553,436	455,395	98,041
非流動資產	1,299,528	1,278,410	21,118
總負債	946,656	850,947	95,709
流動負債	623,995	522,190	101,805
非流動負債	322,661	328,757	(6,096)
本公司股東應佔權益	764,208	741,494	22,714
股本	121,071	121,071	-
儲備	643,137	620,423	22,714
非控股股東權益	142,100	141,364	736
權益合計	906,308	882,858	23,450

於2021年6月30日，本公司總資產人民幣18,530億元，比年初增加人民幣1,192億元。其中：

流動資產人民幣5,534億元，比年初增加人民幣980億元，主要歸因於存貨增加人民幣473億元，應收賬款增加人民幣363億元，現金及現金等價物減少人民幣94億元，於金融機構的定期存款增加人民幣119億元。

非流動資產人民幣12,995億元，比年初增加人民幣211億元，主要歸因

於在建工程增加人民幣130億元，物業、廠房及設備淨額減少人民幣86億元，於聯營公司的權益增加人民幣47億元，於合營公司的權益增加人民幣66億元。

於2021年6月30日，本公司總負債人民幣9,467億元，比年初增加人民幣957億元。其中：

流動負債人民幣6,240億元，比年初增加人民幣1,018億元，主要歸因於短期債務增加人民幣451億元，應付

賬款及應付票據增加人民幣659億元，其他應付款減少人民幣184億元。

非流動負債人民幣3,227億元，比年初減少人民幣61億元，主要歸因於長期債務減少人民幣94億元，遞延所得稅負債增加人民幣24億元。

於2021年6月30日，本公司股東應佔權益人民幣7,642億元，比年初增加人民幣227億元。

(2) 現金流量情況

下表列示了本公司2021年上半年及2020年同期合併現金流量表主要項目。

單位：人民幣百萬元

現金流量主要項目	截至6月30日止6個月期間		變化金額
	2021年	2020年	
經營活動所得現金淨額	47,736	40,365	7,371
投資活動所用現金淨額	(65,791)	(75,605)	9,814
融資活動所得現金淨額	9,062	61,224	(52,162)
現金及現金等價物淨(減少)/增加	(8,993)	25,984	(34,977)

2021年上半年公司經營活動現金淨流入為人民幣477億元，同比增加人民幣74億元，主要歸因於除稅前利潤增加人民幣913億元，應佔聯營公司及合營公司的收益增加人民幣111億元，資產減值虧損減少人民幣107億元，存貨淨變動減少人民幣486億元，已付所得稅增加人民幣111億元。

2021年上半年本公司投資活動現金淨流出人民幣658億元，同比減少人民幣98億元，主要歸因於三個月以上定期存款淨增加同比減少人民幣96億元。

2021年上半年本公司融資活動現金淨額人民幣91億元，同比減少人民幣522億元，主要歸因於新增借款流入減少人民幣2,329億元，償還借款流出減少人民幣1,781億元。

2021年上半年現金及現金等價物為人民幣781億元。

(3) 或有負債

參見本報告「重要事項」關於重大擔保及其履行情況的有關內容。

(4) 資本性開支

參見本報告「經營業績回顧及展望」關於「資本支出」部分描述。

(5) 研究及開發費用和環保支出

研究及開發費用是指在發生的期間確認為支出的費用。2021年上半年本公司的研究開發支出為人民幣88.5億元，其中費用化支出人民幣53.6億元，資本化支出人民幣34.9億元。

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，2021年上半年本公司的環保支出為人民幣42.1億元。

(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
交易性金融資產	1	3,988	23	-	-	自有資金
結構性存款	-	3,988	23	-	-	自有資金
股票	1	-	-	-	-	自有資金
衍生金融工具	157	(1,598)	(5,936)	-	-	
現金流量套期工具	7,545	19,205	(303)	5,214	-	
其他權益工具	1,525	1,534	-	(11)	-	
合計	9,228	23,129	(6,216)	5,203	-	

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135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	
	2021年	2020年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
營業收入		
勘探及開發事業部	109,526	78,929
煉油事業部	626,009	438,358
營銷及分銷事業部	635,170	529,801
化工事業部	233,183	178,692
本部及其他	614,339	484,625
抵銷	(956,624)	(677,341)
合併營業收入	1,261,603	1,033,064
營業利潤／(虧損)		
勘探及開發事業部	5,218	(8,044)
煉油事業部	39,177	(32,548)
營銷及分銷事業部	16,583	6,807
化工事業部	12,468	2,699
本部及其他	1,646	(4,388)
抵銷	(12,860)	4,500
財務費用、公允價值變動損益、投資收益及資產處置收益	386	582
其他收益	1,244	2,467
合併營業利潤／(虧損)	63,862	(27,925)
歸屬於母公司股東的淨利潤／(虧損)	39,153	(23,001)

營業利潤：2021年上半年本公司實現營業利潤人民幣639億元，同比增加人民幣918億元。

淨利潤：2021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392億元，同比增加人民幣622億元。

(2) 按中國企業會計準則編製的財務數據：

	於2021年 6月30日 人民幣百萬元	於2020年 12月31日 人民幣百萬元	變化金額 人民幣百萬元
總資產	1,852,964	1,733,805	119,159
非流動負債	321,668	327,739	(6,071)
股東權益	907,301	883,876	23,425

變動分析：

總資產：於2021年6月30日本公司總資產為人民幣18,530億元，比年初增加人民幣1,192億元。主要歸因於應收賬款增加人民幣363億元，存貨增加人民幣473億元，長期股權投資增加人民幣113億元，固定資產減少人民幣84億元，在建工程增加人民幣130億元。

非流動負債：於2021年6月30日本公司的非流動負債為人民幣3,217億元，比年初減少人民幣61億元。主要歸因於應付債券減少人民幣71億元。

股東權益：於2021年6月30日本公司股東權益為人民幣9,073億元，比年初增加人民幣234億元。

(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 ^(%)	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	109,526	87,795	15.5	38.8	21.4	11.8
煉油	626,009	461,307	8.2	42.8	31.6	11.4
營銷及分銷	635,170	585,264	7.6	19.9	18.9	0.7
化工	233,183	205,184	11.4	30.5	33.5	2.2
本部及其他	614,339	604,198	1.6	26.8	26.0	0.5
抵銷	(956,624)	(943,765)	不適用	不適用	不適用	不適用
合計	1,261,603	999,983	11.2	22.1	14.4	6.3

註：毛利率=(營業收入－營業成本、税金及附加)/營業收入

1 公司治理完善情況

本報告期內，中國石化遵守《公司章程》和境內外證券監管規定，堅持規範運作，不斷完善公司治理。完成董事會、監事會換屆，選舉產生第八屆董事會、監事會成員，調整董事會各專門委員會設置，將社會責任管理委員會更名為可持續發展委員會並完善其工作規則，聘任高級管理人員，董事會成員專業、性別等背景更加多元，公司治理結構進一步完善。董事會及各專門委員會勤勉盡責，致力於將環境保護、社會責任和公司治理更好地融入本公司的發展戰略和生產經營；黨組織參與公司治理，促進科學決策；繼續深化內控制度執行有效性提升行動，加強內部控制和風險管控；加強與利益相關方溝通，持續做好信息披露和投資者關係工作。

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2021年5月25日在中國北京召開了2020年年度股東大會，審議通過以下議案及事項：(1)中國石化《第七屆董事會工作報告》(包括2020年董事會工作報告)；(2)中國石化《第七屆監事會工作報告》(包括2020年監事會工作報告)；(3)經普華永道中天會計師事務所(特殊普通合伙)及羅兵咸永道會計師事務所審計的公司2020年度財務報告；

(4)2020年度利潤分配方案；(5)授權中國石化董事會決定2021年中期利潤分配方案；(6)關於聘請畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合伙)及畢馬威會計師事務所為中國石化2021年度外部審計師並授權董事會決定其酬金的議案；(7)授權中國石化董事會決定發行債務融資工具的議案；(8)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；(9)中國石化第八屆董事會董事和監事會監事服務合同(含薪酬條款)；(10)關於選舉董事(不含獨立非執行董事)的議案；(11)關於選舉獨立非執行董事的議案；(12)關於選舉監事(不含職工代表監事)的議案。會議詳細情況參見會後登載於《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

2021年1月11日，俞仁明先生、孫煥泉先生因工作調整辭去中國石化職工代表監事職務。經履行民主選舉程序，呂大鵬先生、陳堯煥先生當選為第七屆監事會職工代表監事，任期自2021年1月11日起至第七屆監事會任期屆滿之日止。

2021年1月28日，鄒惠平先生因年齡原因辭去中國石化監事職務。

2021年5月25日，中國石化2020年年度股東大會選舉產生第八屆董事會成員和第八屆監事會成員，同日召開的第八屆董事會第一次會議選舉產生了董事長並聘任了高級管理人員，第八屆監事會第一次會議選舉產生了監事會主席。董事、監事和高級管理人員變化如下：

第八屆董事會：張玉卓先生任非執行董事、董事長；馬永生先生任執行董事、總裁；趙東先生任非執行董事；喻寶才先生、劉宏斌先生、凌逸群先生、李永林先生任執行董事、高級副總裁；蔡洪濱先生、吳嘉寧先生、史丹女士、畢明建先生任獨立非執行董事。湯敏先生不再擔任獨立非執行董事。

第八屆監事會：張少峰先生任監事會主席，蔣振盈先生、章治國先生、尹兆林先生、郭洪金先生任監事，李德芳先生、呂大鵬先生、陳堯煥先生為職工代表監事。趙東先生不再擔任監事會主席。

其他高級管理人員：陳革先生為高級副總裁；余夕志先生、趙日峰先生、黃文生先生為副總裁；壽東華女士為財務總監；黃文生先生為董事會秘書。

2021年8月2日，張玉卓先生因工作調整辭去中國石化董事長、非執行董事，董事會戰略委員會、可持續發展委員會主任委員及提名委員會委員職務。

(2) 董事、監事及其他高級管理人員的權益情況

於2021年6月30日，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，監事李德芳先生持有40,000股中國石化A股股份(該等股份的實際持有人為李德芳先生之配偶)。

除上述情形外，於2021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關聯法團(見《證券及期貨條例》第十五部分定義)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)。

按照香港聯合交易所要求，中國石化編製了《董事、監事及高級管理人員所持本公司股份及其變動管理規定》與《公司僱員證券交易守則》(合稱為《規定與守則》)以規範有關人員買賣中國石化證券的有關活動，上述《規定與守則》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《規定與守則》中所規定的標準。

4 分紅派息

(1) 截至2020年12月31日止年度利潤分配

經中國石化2020年年度股東大會批准，2020年末期現金股利為人民幣0.13元/股(含稅)。2020年末期股利已於2021年6月28日及之前向2021年6月16日當日登記在中國石化股東名冊上的股東發放。加上2020年中期已派發的特殊股息人民幣0.07元/股(含稅)，2020年全年派發現金股利人民幣0.20元/股(含稅)。

(2) 截至2021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二次會議批准，截至2021年6月30日止半年度的股利分派方案為按2021年9月16日(登記日)總股數計算，每股派息為人民幣0.16元(含稅)，進行現金股利分派。

中國石化2021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2021年9月30日或之前向2021年9月16日當日登記在中國石化股東名冊上的全體股東發放。欲獲得半年度股利之H股股東最遲應於2021年9月10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2021年9月11日至2021年9月16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布的人民幣兌換港幣平均基準匯率為準(即1港元兌人民幣0.83259元)。

根據自2008年1月1日起施行的《中華人民共和國企業所得稅法》及其實施條例，公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發現金股息及通過公司未分配利潤轉增股本的方式發行紅股時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算(代理人)有限公司、其他代理人或受託人、其他組織及團體名義登記的股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，因此，其應得股息將被扣除企業所得稅。如H股股東需要更改股東身份，請向代理人或信託機構查詢相關手續。公司將嚴格依法或根據政府相關部門的要求，並依照截止記錄日期的中國石化H股股東名冊代扣代繳企業所得稅。H股個人股東為香港或澳門居民以及其他與中國就向彼等派發的現金股息及通過公司未分配利潤轉增股本的方式發行的紅股簽訂10%稅率的稅收協議的國家的居民，中國石化將按10%的稅率代扣代繳個人

所得稅。H股個人股東為與中國簽訂低於10%股息稅率的稅收協議的國家的居民，中國石化將按10%的稅率代扣代繳股息的個人所得稅。如相關H股個人股東欲申請退還多扣繳稅款，中國石化可根據稅收協議代為辦理享受有關稅收協議待遇的申請，但股東須向中國石化H股股份登記處呈交稅收協議通知規定的資料，經主管稅務機關審核批准後，中國石化將協助對多扣繳稅款予以退還。H股個人股東為與中國簽訂高於10%但低於20%股息稅率的稅收協議的國家的居民，中國石化將按相關稅收協議實際稅率代扣代繳個人所得稅。H股個人股東為與中國簽訂20%股息稅率的稅收協議的國家的居民、與中國並沒有簽訂任何稅收協議的國家的居民以及在任何其他情況下，中國石化將最終按20%稅率代扣代繳個人所得稅。根據《關於滬港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通

知》(財稅[2014]81號)及《關於深港股票市場交易互聯互通機制試點有關稅收政策的通知》(財稅[2016]127號)的相關規定：對於內地投資者通過滬港通、深港通投資中國石化H股股票取得的股息紅利，公司對個人投資者和證券投資基金按照20%的稅率代扣所得稅，對企業投資者不代扣股息紅利所得稅，應納稅款由企業自行申報繳納。對於香港市場投資者(包括企業和個人)通過滬港通投資中國石化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定規定股息紅利所得稅率低於10%的，企業或個人可以自行或委託代扣代繳義務人，向公司主管稅務機關提出享受稅收協定待遇的申請，主管稅務機關審核後，按已徵稅款和根據稅收協定稅率計算的應納稅款的差額予以退稅。

5 公司股權激勵實施情況

中國石化及其附屬公司在本報告期內未實施股權激勵計劃。

6 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》的守則條文。

7 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 報告期內，本公司在保護生態、防治污染、履行環境責任方面所做的工作

本報告期內，本公司積極踐行綠色潔淨發展戰略，全面推進「綠色企業行動計劃」，修訂發佈HSE管理體系手冊，不斷完善HSE管理體系建設與運行，強化能源環境責任落實。加強長江、黃河等重點流域企業生態環境治理，進一步推進固廢危廢規範化管理，啟動環保管理提升三年行動，持續加強污染防治。外排廢水COD量同比減少2.0%，二氧化硫排放量同比減少4.2%，固體廢物妥善處置率達到100%。

2 報告期內，本公司為減少碳排放所採取的措施及效果

本報告期內，本公司加強碳達峰碳中和戰略路徑研究，印發《關於中國石化碳達峰、碳中和行動的指導意見》，聯合發起中國油氣企業甲烷控排聯盟，啟動齊魯石化－勝利油田百萬噸級CCUS項目，積極實施二氧化碳、甲烷等溫室氣體減排措施，持續推進化石能源潔淨化、潔淨能源規模化、生產過程低碳化，加快發展新能源。2021年上半年，持續推動節能降耗工作，減少溫室氣體排放230.4萬噸二氧化碳當量；回收利用二氧化碳71.6萬噸；二氧化碳注入驅油15.5萬噸；回收甲烷3.2億方，相當於減少溫室氣體排放480萬噸二氧化碳當量。

3 屬於環境保護部門公布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，本公司部分下屬公司屬於國家生態環境部門公布的重點排污單位，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 (<http://permit.mee.gov.cn/permitExt/defaults/default-index!getInformation.action>) 和當地政府相關網站。

(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，各污染防治設施有效穩定運行，水、氣污染物達標排放，固體廢物合規處置，廠界噪聲符合標準。

(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，修改完善自行監測方案，落實國家廢水、廢氣、噪聲監測新要求，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

單位	時間	處罰文號	處罰金額／		處罰原因	整改情況
			萬元			
中石化南京 催化劑 有限公司	2021年 1月	寧新區管 環罰 [2020] 117號	27.2		2019、2020年部分時段非甲 烷總烴在線監測數據出現24小 時內3小時均值超標	已整改。建立環保在線數據異 常聯動機制，強化環保設施運 行和在線監測設施管理，並對 相關承包商進行考核。

(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，本公司也均已嚴格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。

2021年3月1日，中國石化在國內率先發佈「助力鄉村振興‘十四五’計劃」，對中國石化在「十四五」期間持續鞏固脫貧成果、持續助力產業發展、持續提高教育質量、消費扶貧促農增收以及促進美麗鄉村建設五個方面進行了具體部署。

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，中國石化認真落實國家的決策部署，保持幫扶資金投入力度不減，保持幫扶隊伍穩定，把中國石化定點幫扶和對口支援的已經脫貧的8個縣作為鄉村振興重點幫扶縣，按照鄉村振興「產業興旺、生態宜居、鄉風文明、治理有效、生活富裕」的總要求，聚焦產業教育發展、教育提升、消費幫扶三大主題，推動鞏固拓展脫貧攻堅成果同鄉村振興有效銜接。

5 本公司助力河南災區防汛救災和災後重建等工作情況

2021年7月，河南省遭遇罕見特大暴雨災害，本公司立即調動受災地區企業力量，全力配合抗汛救災工作，保障受災地區油品供應，積極參與應急救援，並向河南省慈善總會捐贈5,000萬元，切實履行了社會責任。

6 本公司助力北京2022年冬奧會和冬殘奧會

中國石化作為北京2022年冬奧會和冬殘奧會官方合作夥伴，積極踐行「潔淨能源為冬奧加油」理念，積極推進油氣及氫能供應站點建設，為賽時的清潔能源供應做好準備，為本屆賽會火炬「飛揚」提供碳纖維及其複合材料。

1 主要投資項目

(1) 鎮海煉化擴建項目（一期）

鎮海煉化擴建項目（一期）主要包括煉油老區新增400萬噸／年原油改造和120萬噸／年乙烯工程等。該項目於2018年6月獲得核准，2018年10月舉行開工儀式，於2021年6月中交。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2021年6月30日，累計完成投資人民幣194億元。

(2) 鎮海煉化擴建項目（二期）

鎮海煉化擴建項目（二期）主要包括新建1100萬噸／年煉油、60萬噸／年丙烷脫氫及下游加工裝置等。預計2021年10月開工，計劃2024年底建成。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2021年6月30日，累計完成投資人民幣3億元。

(3) 天津南港乙烯及下游高端新材料產業集群項目

天津南港乙烯及下游高端新材料產業集群項目主要包括新建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年底建成投產。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2021年6月30日，累計完成投資人民幣1億元。

(4) 武漢乙烯脫瓶頸改造項目

武漢乙烯脫瓶頸改造項目將現有80萬噸／年乙烯生產能力擴至110萬噸／年。該項目於2018年10月底開工，於2021年6月中交。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2021年6月30日，累計完成投資人民幣36億元。

(5) 海南煉化100萬噸／年乙烯及煉油改擴建項目

海南煉化100萬噸／年乙烯及煉油改擴建項目主要包括新建100萬噸／年乙烯及配套工程等。項目於2018年12月開工，預計2022年6月中交。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為貸款。截至2021年6月30日，累計完成投資人民幣104億元。

(6) 威榮頁岩氣田項目（一期、二期）

威榮頁岩氣田項目按照整體部署、分步實施、統籌考慮的原則，自2018年8月起全面推進產能建設，2020年12月一期10億方／年產能建成投產，預計2022年12月二期20億方／年產能建成投產。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2021年6月30日，累計完成投資人民幣53億元。

(7) 天津LNG項目（二期）

天津LNG項目（二期）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處理規模達到1,100萬噸／年。該項目於2019年1月開工，計劃2023年8月建成投產。該項目資金的30%來源於自有資金，其餘主要來源為銀行貸款。截至2021年6月30日，累計完成投資人民幣22億元。

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；煉油能力排名中國第一位；在中國擁有完善的成品油銷售網絡，是中國最大的成品油供應商；乙烯產銷能力排名中國第一位，構建了比較完善的化工產品營銷網絡。

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，能夠持續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，國際化經營和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，下游業務具有明顯的經營成本優勢。

本公司已經形成相對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、戰略新興四大技術平台，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，踐行綠色低碳發展戰略，堅持可持續發展模式；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。

3 本公司於報告期內實際發生的持續關聯交易情況

中國石化與中國石化集團公司履行一系列持續性關聯交易協議，包括互供協議、文教衛及輔助服務協議、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，本公司根據上述持續關聯交易協議實際發生的關聯交易額共為人民幣2,025.95億元。其中買入為人民幣1,371.66億元，佔同類交易金額的比例

為10.75%，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1,306.53億元；提供的輔助及社區服務為人民幣6.42億元；支付房屋租賃金額為2.72億元；支付土地租金為人民幣54.02億元；利息支出為人民幣1.96億元。賣出為人民幣654.29億元，佔同類交易金額的比例為4.93%，包括貨品銷售為人民幣649.77億元；代理佣金收入為人民幣0.69億元；利息收入為人民幣3.81億元。

上述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	10,523	179	10,702	9,027	19,645	28,672
其他關聯方	聯營及合營公司	11,328	(6,172)	5,156	6,087	(2,083)	4,004
合計		21,851	(5,993)	15,858	15,114	17,562	32,676
關聯債權債務形成原因		貸款及應收應付款項					
關聯債權債務對公司經營成果及財務狀況的影響		無重大不利影響					

註：附屬公司包括子公司、聯營及合營公司。

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

2021年1月28日，中國石化董事會審議通過了中國石化銷售公司與國家管網集團之間就2020年10月1日至2021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。2021年1月1日至2021年6月30日，中國石化銷售公司與國家管網集團之間就成品油管道運輸服務的日常關聯交易實際執行金額為人民幣24.38億元。

6 購買股權及非股權類資產相關事項

2021年3月26日，中國石化與中國石化集團資產經營管理有限公司簽署《關於購買滄州東麗精細化工有限公司股權的協議》、《關於購買聚丙稀及公用工程業務資產的協議》，與北京東方石油化工有限公司簽署《關於購買設備等相關資產的協議》；於同日，中國石化子公司中國石化海外投資控股有限公司與中國石化盛駿國際投資有限公司簽署《關於購買中國石化海南煉油化工有限公司股權的協議》；子

公司中國石化北海煉化有限責任公司與中國石油化工有限公司北海石化有限責任公司簽署《關於購買北海石化碼頭業務相關資產的協議》。前述協議分別約定中國石化或其子公司擬購買相關股權或非股權類資產。截至2021年7月1日，前述交易協議約定的交割先決條件均已得到滿足，標的資產對應的所有權、義務、責任和風險已轉移至中國石化或其子公司。

具體內容請參見中國石化分別於2021年3月29日、2021年7月2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，2021年3月28日、2021年7月1日在香港聯合交易所網站披露的公告。

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 重大的股權投資

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	期末餘額
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%；定期1.62%-7.4%	23,953	6,868	17,964
盛駿公司	中國石化集團公司100%控股企業		活期：0%-0.25%；定期0.08%-1.23%	29,464	113,512	36,186
合計	/	/	/	53,417	120,380	54,150

註1：通常情況下，中國石化在財務公司和盛駿公司的存款利息不低於主要商業銀行同類同期存款利息。

註2：本期發生額為定期存款口徑（新增存款數+到期存款數），其中財務公司定期存款2021年上半年增加3,986百萬元，到期2,882百萬元；盛駿公司定期存款2021年上半年增加60,811百萬元，到期52,701百萬元。

(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
盛駿公司	中國石化集團公司100%控股企業	120,956	0.62%-4.25%	6,614	115,407	9,999
財務公司	中國石化集團公司持股51%，中國石化持股49%	10,400	1.08%-5.23%	10,428	22,860	10,400
合計	/	/	/	17,042	138,267	20,399

註1：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。

註2：本期發生額中，盛駿公司本期增加額59,396百萬元，本期減少額56,011百萬元；財務公司本期增加額11,416百萬元，本期減少額11,444百萬元。

(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 票據貼現	9,735 /	10,318 2,884

註：其中實際發生額為上半年新開票據金額。

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	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	
中國石化	上市公司本身	中天合創能源有限責任公司	6,760	2016年5月25日	2016.5.25-2023.12.31 (到期日為估計日期)	連帶責任擔保	正常履行	無	否	否	無	否	否	
中國石化	上市公司本身	中安聯合煤化工有限責任公司	6,035	2018年4月18日	2018.4.18-2031.12.31	連帶責任擔保	正常履行	無	否	否	無	否	否	
報告期內擔保發生額合計 ²														0
報告期末擔保餘額合計(A)														12,795
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)														11,305
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)														24,100
擔保總額佔公司淨資產的比例(%)														3.15%
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)														6,035
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)														6,035
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：定義參見上海證券交易所股票上市規則。

註2：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 中國石化集團公司承諾事項履行情況

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	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	本公司持有 股權(%)	總資產	淨資產	淨利潤	主營業務收入	主營業務利潤	主營業務
中國石化銷售股份有限公司	28,403	70.42	521,709	245,930	12,969	615,076	44,145	成品油銷售

18 更換外部審計師

由於普華永道中天會計師事務所(特殊普通合夥)及羅兵咸永道會計師事務所已經連續8年擔任中國石化外部審計師，根據中國境內的規定，中國石化需在2021年更換外部審計師。中國石化第七屆董事會第二十一次會議審議聘用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2021年度境內及境外核數師。該事項已獲得中國石化於2021年5月25日召開的2020年年度股東大會審議通過。

19 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中國及世界經濟形勢密切相關。中國新冠肺炎疫情得到有效控制，經濟持續穩定恢復；隨着新冠肺炎疫苗接種普及和美歐日等發達國家延續寬鬆貨幣政策和財政刺激政策，世界經濟逐步復蘇，但不均衡態勢突出。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，例如部分國家貿易保護對出口影響、由於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的特點，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及未來可能出現的新變化，包括：原油進口權和使用權進一步放開；天然氣價格機制改革，輸氣管道成本監審及向第三方公平開放；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等，這些因素可能會進一步加劇市場競爭，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、廢氣和廢渣。本公司已經建設配套的廢物處理系統，以防止和減少污染。相關政府機構可能頒佈和實施更加嚴格的有關環保的法律及法規，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 石油石化行業屬於易燃、易爆、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、對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。雖然本公司採取了謹慎的投資策略，2020年還制定並實施了新的投資決策程序及管理辦法，對每個投資項目都進行嚴格的可行性研究，並就重大項目資源市場、技術方案、財務效益、安全環保、合法合規等多方面進行專項論證，但在項目的實施過程中，市場環境、設備及材料價格、施工周期等因素有可能發生較大的變化，使項目有可能達不到原先預期的收益，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。由於國際地緣政治變化、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，諸如疫情、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綜合防控體系，搭建了安全中台，建設了網絡安全風險管控信息化平台，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，但如果這些網絡安全防護的手段失效，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、知識產權、財務、僱主和客戶等重要信息丟失，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的不斷升級，本公司將可能需要投入更多資源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2021年6月30日，中國石化的股東總數為507,150戶，其中境內A股501,507戶，境外H股5,643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2021年6月30日前十名股東持股情況

股東名稱	股東性質	持股比例%	持股總數	持股變化 ¹	單位：股
					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	68.31	82,709,227,393	0	0
香港(中央結算)代理人有限公司 ²	H股	20.97	25,385,923,845	643,437	未知
中國證券金融股份有限公司	A股	1.92	2,325,374,407	(283,937,650)	0
香港中央結算有限公司	A股	0.93	1,122,299,922	281,227,640	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	0.67	813,500,331	(1,105,700)	0
中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅－005L－FH002滬	A股	0.27	323,077,505	(492,592,663)	0
中央匯金資產管理有限責任公司	A股	0.27	322,037,900	0	0
國信證券股份有限公司	A股	0.16	196,977,796	177,793,001	0
黃長富	A股	0.13	160,000,087	160,000,087	0
全國社保基金一一三組合	A股	0.09	107,387,897	107,387,897	0

註1：與2020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國際投資有限公司持有553,150,000股H股，佔中國石化股本總額的0.46%，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：

除中國人壽保險股份有限公司－傳統－普通保險產品－005L－CT001滬和中國人壽保險股份有限公司－分紅－個人分紅－005L－FH002滬同屬中國人壽保險股份有限公司管理外，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2021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(%)
Citigroup Inc.	持有股份的保證權益的人	7,771,000(L)	0.03(L)
	大股東所控制的法團的權益	127,810,267(L)	0.50(L)
		124,137,279(S)	0.49(S)
BlackRock, Inc.	核准借出代理人	1,901,979,079(L)	7.45(L)
	大股東所控制的法團的權益	1,968,236,873(L)	7.71(L)
GIC Private Limited	投資經理	5,529,900(S)	0.02(S)
		1,523,751,125(L)	5.97(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。

1. 公司債券

債券名稱	中國石油化工股份有限公司2012年公司債券
簡稱	12石化02
代碼	122150
發行日	2012年6月1日
起息日	2012年6月1日
到期日	2022年6月1日
發行規模(人民幣億元)	70
債券餘額(人民幣億元)	70
利率(%)	4.90
還本付息方式	採用單利按年計息，不計復利。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	「12石化02」債券面向《公司債券發行與交易管理辦法》規定的合格投資者公開發行。
適用的交易機制	上交所場內交易，符合質押式回購交易要求。
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	上海證券交易所
公司債券募集資金使用情況	前述公司債券募集資金均按債券披露使用用途專款專用。目前，全部募集資金已使用完畢。
公司債券資信評級機構情況	本報告期內，聯合信用評級有限公司對本公司「12石化02」進行了跟蹤信用評級，維持債項信用等級為AAA，維持本公司主體長期信用等級為AAA，評級展望為穩定。最新信用評級結果已根據相關規定在年度報告披露之日起兩個月內於指定的信息披露媒體上披露。
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	本次債券未設置發行人或投資者選擇權條款、投資者保護條款等特殊條款，故不適用。
報告期內公司債券擔保情況、償債計劃及其他相關情況	本次債券由中國石油化工集團有限公司承擔不可撤銷連帶責任擔保。報告期內按償債計劃正常付息，未觸發擔保事宜。
公司債券持有人會議召開情況	本報告期內未召開債券持有人會議
公司債券受託管理人履職情況	前述公司債券存續期內，債券受託管理人中國國際金融股份有限公司嚴格按照《債券受託管理協議》中的約定，對公司資信狀況、募集資金管理運用情況、公司債券本息償付情況等進行了持續跟蹤，並督促公司履行公司債券募集說明書中所約定義務，積極行使了債券受託管理人職責，維護債券持有人的合法權益。受託管理人已披露上一年度的《受託管理事務報告》，報告內容詳見上海證券交易所網站(http://www.sse.com.cn)。

2. 銀行間債券市場非金融企業債務融資工具

2020年公司發行了200億3年期中期票據，分別為：2020年3月31日發行第一期和第二期中期票據(債券簡稱20中石化MTN001和MTN002，代碼分別為102000568和102000569)，發行規模都為50億，票面利率2.7%；2020年5月27日發行第三期中期票據(債券簡稱20中石化MTN003，代碼為102001109)，發行規模為100億，票面利率2.2%。

2021年2月4日發行總額為人民幣50億元的超短期融資券期限為180天(債券簡稱21中石化SCP001，代碼012100565)，年利率為2.50%；2021年3月4日發行總額為人民幣110億元的超短期融資券期限為119天(債券簡稱21中石化SCP002，代碼012100810)，年利率為2.65%；2021年3月25日發行總額為人民幣30億元的超短期融資券期限為180天(債券簡稱21中石化SCP003，代碼012101228)，年利率為2.64%；2021年3月29日發行總額為人

民幣80億元的超短期融資券期限為120天(債券簡稱21中石化SCP005，代碼012101281)，年利率為2.45%。

上述債券都面向全國銀行間債券市場機構投資者，在全國銀行間債券市場上市、流通轉讓，具體起息日、到期日等發行要素請見公司在上海清算所和中國貨幣網公告。超短期融資券到期一次性還本付息，中期票據每年付息1次，到期還本。公司按照募集說明書中募集資金用途使用發債

資金，按照協會要求所有債券都由聯合資信評級公司出具主體評級和債項評級，本公司主體長期信用等級為AAA，評級展望

為穩定，中票債項信用等級為AAA。上述債券不存在終止上市的風險，上述債券無擔保。

中國石化子公司上海石化發行的超短期融資券詳見上海石化於上海證券交易所網站披露的上海石化2021年半年度報告。

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	上年度末	本報告期末比	
			上年度末增減	變動原因
流動比率	0.89	0.87	0.02	流動資產上升
速動比率	0.57	0.58	(0.01)	其他流動負債略有上升
資產負債率	51.04%	49.02%	2.02個百分點	負債上升
貸款償還率	100%	100%	-	-

	本報告期(1-6月)	上年同期	本報告期比	
			上年同期增減	變動原因
扣除非經常性損益後歸屬於母公司股東的淨利潤	38,420	(24,404)	62,824	淨利潤上升
扣除非經常性損益後淨利潤	47,618	(23,836)	71,454	淨利潤上升
EBITDA全部債務比	0.77	0.18	0.59	EBITDA上升
EBITDA利息保障倍數	16.17	2.99	13.18	EBITDA上升
利息保障倍數	9.68	(2.46)	12.14	利潤總額增加
現金利息保障倍數	29.29	13.88	15.41	經營性現金流量淨額增加
利息償付率	100%	100%	-	-

註：資產負債率=總負債/總資產

本報告期內，本公司對所有債券和債務融資工具均按時、足額進行了付息兌付；於2021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4,440億元；本公司嚴格履行了公司債券募集說明書相關約定或承諾；公司未發生對公司經營情況和償債能力產生影響的重大事項。

2013年4月18日，中國石化境外全資子公司Sinopec Capital (2013) Limited發行由本公司提供擔保的優先債券，共發行了三年、五年、十年和三十年期四個品種。三年期債券本金總額為7.5億美元，年利率為1.250%，已兌付並摘牌；五年期債券本金總額為10億美元，年利率為1.875%，已兌付並摘牌；十年期債券本金總額為12.5億美元，年利率為

3.125%；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十年、三十年期債券當期利息。

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2021年6月30日的合併及母公司資產負債表，自2021年1月1日至2021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。編制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制，未能在所有重大方面公允反映中國石化的2021年6月30日的合併及母公司財務狀況、自2021年1月1日至2021年6月30日止期間的合併及母公司經營成果和現金流量。

畢馬威華振會計師事務所(特殊普通合夥)

中國註冊會計師

楊潔
(項目合夥人)

中國北京

何曙

2021年8月27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2021年6月30日

	附註	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金	5	190,482	184,412
交易性金融資產	6	3,988	1
衍生金融資產	7	24,554	12,528
應收賬款	8	71,843	35,587
應收款項融資	9	9,686	8,735
預付款項	10	8,317	4,862
其他應收款	11	28,605	33,602
存貨	12	199,234	151,895
其他流動資產		16,727	23,773
流動資產合計		553,436	455,395
非流動資產			
長期股權投資	13	199,652	188,342
其他權益工具投資		1,534	1,525
固定資產	14	580,846	589,285
在建工程	15	137,799	124,765
使用權資產	16	189,103	189,583
無形資產	17	115,425	114,066
商譽	18	8,609	8,620
長期待攤費用	19	9,689	9,535
遞延所得稅資產	20	29,989	25,054
其他非流動資產	21	26,882	27,635
非流動資產合計		1,299,528	1,278,410
資產總計		1,852,964	1,733,805
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款	23	37,649	20,756
衍生金融負債	7	6,947	4,826
應付票據	24	11,260	10,394
應付賬款	25	216,268	151,262
合同負債	26	127,920	126,160
應付職工薪酬	27	15,826	7,081
應交稅費	28	36,897	76,843
其他應付款	29	101,977	84,600
一年內到期的非流動負債	30	29,397	22,493
其他流動負債	31	39,854	17,775
流動負債合計		623,995	522,190
非流動負債			
長期借款	32	43,149	45,459
應付債券	33	31,251	38,356
租賃負債	34	171,945	172,306
預計負債	35	45,947	45,552
遞延所得稅負債	20	10,572	8,124
其他非流動負債	36	18,804	17,942
非流動負債合計		321,668	327,739
負債合計		945,663	849,929
股東權益			
股本	37	121,071	121,071
資本公積	38	121,194	122,558
其他綜合收益	39	901	1,038
專項儲備		2,719	1,941
盈餘公積	40	209,280	209,280
未分配利潤		309,989	286,575
歸屬於母公司股東權益合計		765,154	742,463
少數股東權益		142,147	141,413
股東權益合計		907,301	883,876
負債和股東權益總計		1,852,964	1,733,805

此財務報表已於2021年8月27日獲董事會批准報出。

馬永生
董事、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2021年6月30日

	附註	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
資產			
流動資產			
貨幣資金		95,080	99,188
衍生金融資產		6,858	7,776
應收賬款	8	26,060	21,763
應收款項融資		656	707
預付款項	10	4,588	2,626
其他應收款	11	39,507	37,938
存貨		47,429	39,034
其他流動資產		13,380	14,048
流動資產合計		233,558	223,080
非流動資產			
長期股權投資	13	348,233	343,356
其他權益工具投資		428	428
固定資產	14	278,692	283,695
在建工程	15	63,373	59,880
使用權資產	16	107,899	108,737
無形資產		8,558	8,779
長期待攤費用		2,485	2,499
遞延所得稅資產		17,324	12,661
其他非流動資產		33,769	26,828
非流動資產合計		860,761	846,863
資產總計		1,094,319	1,069,943
負債和股東權益			
流動負債			
短期借款		20,180	20,669
衍生金融負債		175	362
應付票據		6,557	6,061
應付賬款		84,884	65,779
合同負債		5,162	5,840
應付職工薪酬		6,779	1,673
應交稅費		21,237	43,500
其他應付款		192,810	188,568
一年內到期的非流動負債		18,867	12,026
其他流動負債		27,342	439
流動負債合計		383,993	344,917
非流動負債			
長期借款		29,832	30,413
應付債券		19,982	26,977
租賃負債		105,573	105,691
預計負債		36,644	36,089
其他非流動負債		3,452	3,581
非流動負債合計		195,483	202,751
負債合計		579,476	547,668
股東權益			
股本		121,071	121,071
資本公積		69,012	68,976
其他綜合收益		5,819	5,910
專項儲備		1,467	1,189
盈餘公積		209,280	209,280
未分配利潤		108,194	115,849
股東權益合計		514,843	522,275
負債和股東權益總計		1,094,319	1,069,943

此財務報表已於2021年8月27日獲董事會批准報出。

馬永生
董事、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2021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	
		2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
營業收入	41	1,261,603	1,033,064
減：營業成本	41	999,983	873,735
税金及附加	42	120,866	108,711
銷售費用		31,700	29,510
管理費用		35,746	31,530
研發費用	45	5,359	4,319
財務費用	43	4,901	5,263
其中：利息費用		7,658	8,083
利息收入		2,662	2,267
勘探費用(包括乾井成本)	46	4,846	4,465
加：其他收益	47	1,244	2,467
投資收益	48	4,890	5,631
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		11,133	8
公允價值變動損益	49	116	110
信用減值轉回/(損失)		55	(101)
資產減值損失	50	(926)	(11,667)
資產處置收益		281	104
營業利潤/(虧損)		63,862	(27,925)
加：營業外收入	51	696	684
減：營業外支出	52	1,081	977
利潤/(虧損)總額		63,477	(28,218)
減：所得稅費用	53	14,949	(5,791)
淨利潤/(虧損)		48,528	(22,427)
其中：同一控制下企業合併中被合併方在合併前實現的淨虧損		-	(217)
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤/(虧損)		48,528	(22,427)
終止經營淨利潤		-	-
按所有權歸屬分類：			
母公司股東的淨利潤/(虧損)		39,153	(23,001)
少數股東損益		9,375	574
基本每股收益/(損失)(人民幣元)	64	0.323	(0.190)
稀釋每股收益/(損失)(人民幣元)	64	0.323	(0.190)
其他綜合收益	39		
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		8	(30)
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		121	(1,781)
套期成本儲備		(40)	-
現金流量套期儲備		8,640	(1,660)
外幣財務報表折算差額		(621)	1,059
其他綜合收益的稅後淨額		8,108	(2,412)
綜合收益總額		56,636	(24,839)
歸屬於：			
母公司股東的綜合收益		47,137	(25,214)
少數股東的綜合收益		9,499	375

此財務報表已於2021年8月27日獲董事會批准報出。

馬永生
董事、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。

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2021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	
		2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
營業收入	41	469,122	358,575
減：營業成本	41	363,427	287,803
税金及附加		72,725	70,139
銷售費用		1,866	1,475
管理費用		16,386	15,006
研發費用		4,962	4,050
財務費用		5,382	4,534
其中：利息費用		4,193	4,027
利息收入		1,160	500
勘探費用(包括乾井成本)		4,182	3,710
加：其他收益		743	1,894
投資收益	48	10,602	6,599
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		4,366	544
公允價值變動損益		232	360
信用減值損失		2	30
資產減值損失		(753)	(8,094)
資產處置損益		(3)	13
營業利潤／(虧損)		11,015	(27,340)
加：營業外收入		203	103
減：營業外支出		519	444
利潤／(虧損)總額		10,699	(27,681)
減：所得稅費用		2,813	(8,124)
淨利潤／(虧損)		7,886	(19,557)
按經營持續性分類：			
持續經營淨利潤／(虧損)		7,886	(19,557)
終止經營淨利潤		-	-
其他綜合收益			
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		18	(94)
現金流量套期儲備		5,936	(2,591)
其他綜合收益的稅後淨額		5,954	(2,685)
綜合收益總額		13,840	(22,242)

此財務報表已於2021年8月27日獲董事會批准報出。

馬永生
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2021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	
		2021年 人民幣百萬元	2020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		1,310,456	1,150,544
收到的稅費返還		788	1,665
收到其他與經營活動有關的現金		65,751	110,834
經營活動現金流入小計		1,376,995	1,263,043
購買商品、接受勞務支付的現金		(1,031,983)	(899,824)
支付給職工以及為職工支付的現金		(36,563)	(32,751)
支付的各项稅費		(195,923)	(156,244)
支付其他與經營活動有關的現金		(64,790)	(133,859)
經營活動現金流出小計		(1,329,259)	(1,222,678)
經營活動產生的現金流量淨額	55(a)	47,736	40,365
投資活動產生的現金流量：			
收回投資收到的現金		3,341	5,476
取得投資收益所收到的現金		3,316	2,744
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		502	1,522
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額	55(d)	4,296	31
收到其他與投資活動有關的現金		21,019	28,066
投資活動現金流入小計		32,474	37,839
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		(56,023)	(53,109)
投資所支付的現金		(9,226)	(6,362)
支付其他與投資活動有關的現金		(33,016)	(53,973)
投資活動現金流出小計		(98,265)	(113,444)
投資活動使用的現金流量淨額		(65,791)	(75,605)
籌資活動產生的現金流量：			
吸收投資收到的現金		302	3,267
其中：子公司吸收少數股東投資收到的現金		302	3,267
取得借款收到的現金		170,144	403,021
收到其他與籌資活動有關的現金		-	296
籌資活動現金流入小計		170,446	406,584
償還債務支付的現金		(130,857)	(308,951)
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		(19,181)	(27,409)
其中：子公司支付給少數股東的股利、利潤		(1,203)	(918)
支付其他與籌資活動有關的現金	55(c)	(11,346)	(9,000)
籌資活動現金流出小計		(161,384)	(345,360)
籌資活動產生的現金流量淨額		9,062	61,224
匯率變動對現金及現金等價物的影響		(452)	504
現金及現金等價物淨(減少)/增加額		(9,445)	26,488
加：期初現金及現金等價物餘額		87,559	60,438
期末現金及現金等價物餘額	55(b)	78,114	86,926

此財務報表已於2021年8月27日獲董事會批准報出。

馬永生
董事、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2021年6月30日止6個月期間

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年 人民幣百萬元	2020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	512,907	409,385
收到的稅費返還	492	1,542
收到其他與經營活動有關的現金	6,052	2,015
經營活動現金流入小計	519,451	412,942
購買商品、接受勞務支付的現金	(369,090)	(250,667)
支付給職工以及為職工支付的現金	(19,181)	(16,878)
支付的各项稅費	(110,031)	(91,431)
支付其他與經營活動有關的現金	(9,587)	(9,186)
經營活動現金流出小計	(507,889)	(368,162)
經營活動產生的現金流量淨額	11,562	44,780
投資活動產生的現金流量：		
收回投資所收到的現金	12,101	11,274
取得投資收益所收到的現金	4,676	5,463
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額	39	6,542
收到其他與投資活動有關的現金	58,662	64,906
投資活動現金流入小計	75,478	88,185
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金	(25,419)	(23,615)
投資所支付的現金	(19,726)	(12,044)
支付其他與投資活動有關的現金	(61,762)	(90,732)
投資活動現金流出小計	(106,907)	(126,391)
投資活動使用的現金流量淨額	(31,429)	(38,206)
籌資活動產生的現金流量：		
取得借款收到的現金	88,635	173,471
收到其他與籌資活動有關的現金	136,030	105,890
籌資活動現金流入小計	224,665	279,361
償還債務支付的現金	(63,205)	(115,933)
分配股利或償付利息支付的現金	(19,812)	(25,548)
支付其他與籌資活動有關的現金	(127,904)	(121,353)
籌資活動現金流出小計	(210,921)	(262,834)
籌資活動產生的現金流量淨額	13,744	16,527
匯率變動對現金及現金等價物的影響	(1)	1
現金及現金等價物淨(減少)/增加額	(6,124)	23,102
加：期初現金及現金等價物餘額	28,081	15,984
期末現金及現金等價物餘額	21,957	39,086

此財務報表已於2021年8月27日獲董事會批准報出。

馬永生
董事、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2021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		股東權益合計 人民幣百萬元
							股東權益 人民幣百萬元	少數股東權益 人民幣百萬元	
2019年12月31日餘額	121,071	122,127	(321)	1,741	207,423	287,128	739,169	137,736	876,905
同一控制下企業合併的調整(附註59)	-	737	-	-	-	59	796	673	1,469
2020年1月1日餘額	121,071	122,864	(321)	1,741	207,423	287,187	739,965	138,409	878,374
本期增減變動金額									
1. 淨(虧損)/利潤	-	-	-	-	-	(23,001)	(23,001)	574	(22,427)
2. 其他綜合收益(附註39)	-	-	(2,213)	-	-	-	(2,213)	(199)	(2,412)
綜合收益總額	-	-	(2,213)	-	-	(23,001)	(25,214)	375	(24,839)
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	234	-	-	-	234	45	279
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54)	-	-	-	-	-	(23,004)	(23,004)	-	(23,004)
4. 少數股東投入	-	-	-	-	-	-	-	2,363	2,363
5. 與少數股東的交易	-	(70)	-	-	-	-	(70)	(69)	(139)
6. 分配予少數股東	-	-	-	-	-	-	-	(1,838)	(1,838)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	-	(70)	-	-	-	(23,004)	(23,074)	456	(22,618)
7. 專項儲備變動淨額	-	-	-	1,136	-	-	1,136	210	1,346
8. 其他	-	33	-	-	-	(5)	28	(14)	14
2020年6月30日餘額	121,071	122,827	(2,300)	2,877	207,423	241,177	693,075	139,481	832,556
2021年1月1日餘額	121,071	122,558	1,038	1,941	209,280	286,575	742,463	141,413	883,876
本期增減變動金額									
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	39,153	39,153	9,375	48,528
2. 其他綜合收益(附註39)	-	-	7,984	-	-	-	7,984	124	8,108
綜合收益總額	-	-	7,984	-	-	39,153	47,137	9,499	56,636
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	(8,121)	-	-	-	(8,121)	(549)	(8,670)
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54)	-	-	-	-	-	(15,739)	(15,739)	-	(15,739)
4. 少數股東投入	-	-	-	-	-	-	-	559	559
5. 與少數股東的交易	-	(1,384)	-	-	-	-	(1,384)	(6,818)	(8,202)
6. 分配予少數股東	-	-	-	-	-	-	-	(1,885)	(1,885)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	-	(1,384)	-	-	-	(15,739)	(17,123)	(8,144)	(25,267)
7. 專項儲備變動淨額	-	-	-	778	-	-	778	175	953
8. 其他	-	20	-	-	-	-	20	(247)	(227)
2021年6月30日餘額	121,071	121,194	901	2,719	209,280	309,989	765,154	142,147	907,301

此財務報表已於2021年8月27日獲董事會批准報出。

馬永生
董事、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2021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
2020年1月1日餘額	121,071	68,841	1,181	949	207,423	130,645	530,110
本期增減變動金額							
1. 淨虧損	-	-	-	-	-	(19,557)	(19,557)
2. 其他綜合收益	-	-	(2,685)	-	-	-	(2,685)
綜合收益總額	-	-	(2,685)	-	-	(19,557)	(22,242)
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	56	-	-	-	56
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54)	-	-	-	-	-	(23,004)	(23,004)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	-	-	-	-	-	(23,004)	(23,004)
4. 專項儲備變動淨額	-	-	-	458	-	-	458
5. 其他	-	(5)	-	-	-	-	(5)
2020年6月30日餘額	121,071	68,836	(1,448)	1,407	207,423	88,084	485,373
2021年1月1日餘額	121,071	68,976	5,910	1,189	209,280	115,849	522,275
本期增減變動金額							
1. 淨利潤	-	-	-	-	-	7,886	7,886
2. 其他綜合收益	-	-	5,954	-	-	-	5,954
綜合收益總額	-	-	5,954	-	-	7,886	13,840
轉為被套期項目初始確認的現金流量套期儲備金額	-	-	(6,045)	-	-	-	(6,045)
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54)	-	-	-	-	-	(15,739)	(15,739)
直接計入股東權益的與所有者的交易總額	-	-	-	-	-	(15,739)	(15,739)
4. 專項儲備變動淨額	-	-	-	278	-	-	278
5. 其他	-	36	-	-	-	198	234
2021年6月30日餘額	121,071	69,012	5,819	1,467	209,280	108,194	514,843

此財務報表已於2021年8月27日獲董事會批准報出。

馬永生
董事、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2021年8月27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。

本期納入合併範圍的主要子公司詳見附註58，本期合併範圍未發生重大變化。

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2021年6月30日的合併及公司財務狀況以及截至2021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57。

(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) 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。

(b) 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。

(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。

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。

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。

(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。

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

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

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

被套期項目，是指使本集團面臨現金流量變動風險，且被指定為被套期對象的、能夠可靠計量的項目。本集團指定為被套期項目有使本集團面臨現金流量變動風險的預期以尚未確定的未來市場價格進行的購買或銷售等。

套期工具是本集團為進行套期而指定的、其公允價值或現金流量變動預期可抵銷被套期項目的公允價值或現金流量變動的金融工具。

套期同時滿足下列條件的，本集團認定套期關係符合套期有效性要求：

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

- 現金流量套期

現金流量套期，是指對現金流量變動風險敞口進行的套期。該現金流量變動源於與已確認資產或負債(例如，浮動利率債務的全部或部分未來利息支付)、極可能發生的預期交易，或與上述項目組成部分有關的特定風險，且將影響本集團的損益。現金流量套期滿足運用套期會計方法條件的，按照下列規定處理。現金流量套期儲備的金額為下列兩項的絕對額中較低者：

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

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

套期工具產生的利得或損失中屬於套期無效的部分，計入當期損益。

被套期項目為預期交易，且該預期交易使本集團隨後確認一項非金融資產或非金融負債的，或者非金融資產或非金融負債的預期交易形成一項適用於公允價值套期會計的確定承諾時，本集團將原在其他綜合收益中確認的現金流量套期儲備金額轉出，計入該資產或負債的初始確認金額。這並非一項重分類調整，因此不會影響其他綜合收益。

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

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。

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)

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、清償負債同時進行時，那麼當期所得稅資產及當期所得稅負債以抵銷後的淨額列示。

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

如果不屬於企業合併交易且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)，則該項交易中產生的暫時性差異不會產生遞延所得稅。商譽的初始確認導致的暫時性差異也不產生相關的遞延所得稅。

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

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

3 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。

未來拆除準備之最初確認是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。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。

(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

當產品的控制權轉移時，即產品交付給客戶時，確認銷售收入。尚未交付貨物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貨物的控制權時，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。政府撥入的投資補助等專項撥款中，國家相關文件規定作為資本公積處理的，也屬於資本性投入的性質，不屬於政府補助。

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。

(21) 環保支出

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

3 主要會計政策(續)

(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。本集團及本公司的關聯方包括但不限於：

- (a) 本公司的母公司；
- (b) 本公司的子公司；
- (c) 與本公司受同一母公司控制的其他企業；
- (d) 對本集團實施共同控制或重大影響的投資方；
- (e) 與本集團同受一方控制、共同控制的企業或個人；
- (f) 本集團的合營企業，包括合營企業的子公司；
- (g) 本集團的聯營企業，包括聯營企業的子公司；
- (h) 本集團的主要投資者個人及與其關係密切的家庭成員；
- (i) 本集團的關鍵管理人員及與其關係密切的家庭成員；
- (j) 本公司母公司的關鍵管理人員；
- (k) 與本公司母公司關鍵管理人員關係密切的家庭成員；
- (l) 本集團的主要投資者個人、關鍵管理人員或與其關係密切的家庭成員控制、共同控制的其他企業；
- (m) 本公司與本公司所屬企業集團的其他成員單位(包括母公司和子公司)的合營企業或聯營企業；
- (n) 本公司的合營企業與本公司的其他合營企業或聯營企業。

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。

4 稅項

本集團適用的主要稅費有：所得稅、消費稅、資源稅、增值稅、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。

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%	按實際繳納增值稅和消費稅額計算
地方教育費附加	2%	按實際繳納增值稅和消費稅額計算

5 貨幣資金

本集團

	2021年6月30日			2020年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
現金						
人民幣			1			8
銀行存款						
人民幣	123,868	120,542				
美元	1,494	6.4601	9,653	1,054	6.5249	6,875
港幣	3,214	0.8321	2,674	1,377	0.8416	1,159
歐元	1	7.6862	10	1	8.0250	8
其他			126			2,403
			136,332			130,995
關聯公司存款						
人民幣			17,969			23,737
美元	5,371	6.4601	34,706	4,443	6.5249	28,993
歐元	57	7.6862	441	49	8.0250	394
其他			1,034			293
			54,150			53,417
合計			190,482			184,412

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2021年6月30日，本集團存放金融機構的定期存款為人民幣1,123.68億元(2020年12月31日：人民幣968.53億元)。

6 交易性金融資產

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
結構性存款	3,988	-
權益投資(上市及按市場價格)	-	1
合計	3,988	1

交易性金融資產主要是本集團存放於金融機構的未來12個月內到期的結構性存款。

7 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，參見附註63。

8 應收賬款

	本集團		本公司	
	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	75,614	39,447	26,158	21,871
減：壞賬準備	3,771	3,860	98	108
合計	71,843	35,587	26,060	21,763

應收賬款賬齡分析如下：

	本集團							
	2021年6月30日				2020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	70,642	93.4	2	-	34,626	87.8	117	0.3
一至兩年	4,220	5.6	3,186	75.5	4,062	10.3	3,131	77.1
兩至三年	182	0.2	82	45.1	149	0.4	85	57.0
三年以上	570	0.8	501	87.9	610	1.5	527	86.4
合計	75,614	100.0	3,771		39,447	100.0	3,860	

	本公司							
	2021年6月30日				2020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	25,814	98.7	-	-	21,647	99.0	1	-
一至兩年	221	0.8	12	5.4	76	0.3	7	9.2
兩至三年	30	0.1	2	6.7	49	0.2	13	26.5
三年以上	93	0.4	84	90.3	99	0.5	87	87.9
合計	26,158	100.0	98		21,871	100.0	108	

於2021年6月30日及2020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：

	2021年 6月30日	2020年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	19,515	15,628
佔應收賬款餘額總額比例	25.8%	39.6%
壞賬準備	-	2,057

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2021及2020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2021及2020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。

9 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2021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231.77億元(2020年12月31日：人民幣257.40億元)。

於2021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。

10 預付款項

	本集團		本公司	
	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
預付款項	8,385	4,939	4,600	2,637
減：壞賬準備	68	77	12	11
合計	8,317	4,862	4,588	2,626

預付款項賬齡分析如下：

	本集團							
	2021年6月30日				2020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	7,450	88.8	-	-	4,440	89.9	-	-
一至兩年	558	6.7	6	1.1	267	5.4	20	7.5
兩至三年	203	2.4	10	4.9	142	2.9	8	5.6
三年以上	174	2.1	52	29.9	90	1.8	49	54.4
合計	8,385	100.0	68		4,939	100.0	77	

	本公司							
	2021年6月30日				2020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	4,058	88.2	-	-	2,337	88.6	-	-
一至兩年	398	8.7	6	1.5	159	6.0	7	4.4
兩至三年	43	0.9	3	7.0	39	1.5	-	-
三年以上	101	2.2	3	3.0	102	3.9	4	3.9
合計	4,600	100.0	12		2,637	100.0	11	

於2021年6月30日及2020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：

	2021年 6月30日	2020年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	2,134	1,131
佔預付款項餘額總額比例	25.5%	22.9%

11 其他應收款

	本集團		本公司	
	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
其他應收款	30,116	35,133	40,406	38,835
減：壞賬準備	1,511	1,531	899	897
合計	28,605	33,602	39,507	37,938

其他應收款賬齡分析如下：

	本集團							
	2021年6月30日				2020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	18,906	62.8	51	0.3	23,888	68.1	51	0.2
一至兩年	8,565	28.4	179	2.1	8,513	24.2	196	2.3
兩至三年	1,021	3.4	48	4.7	1,169	3.3	84	7.2
三年以上	1,624	5.4	1,233	75.9	1,563	4.4	1,200	76.8
合計	30,116	100.0	1,511		35,133	100.0	1,531	

	本公司							
	2021年6月30日				2020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	24,031	59.5	-	-	21,378	55.0	-	-
一至兩年	1,171	2.9	1	0.1	2,123	5.5	1	-
兩至三年	1,729	4.3	2	0.1	1,618	4.2	5	0.3
三年以上	13,475	33.3	896	6.6	13,716	35.3	891	6.5
合計	40,406	100.0	899		38,835	100.0	897	

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團其他應收款前五名單位的應收款總額如下：

	2021年 6月30日	2020年 12月31日
餘額(人民幣百萬元)	25,576	22,581
欠款年限	一年以內，一至兩年， 兩至三年及三年以上	一年以內，一至兩年， 兩至三年及三年以上
佔其他應收款餘額總額比例	84.9%	64.3%
壞賬準備	73	-

截至2021及2020年6月30日止6個月期間，本集團及本公司並沒有對個別重大的其他應收款計提全額或比例較大的壞賬準備。

截至2021及2020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其他應收款。

12 存貨

本集團

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
原材料	88,869	60,155
在產品	13,972	13,053
產成品	96,164	78,415
零配件及低值易耗品	3,601	3,372
	202,606	154,995
減：存貨跌價準備	3,372	3,100
合計	199,234	151,895

截至2021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的成本高於可變現淨值部分計提。

13 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
2021年1月1日餘額	55,018	136,872	(3,548)	188,342
本期增加投資	2,638	659	-	3,297
權益法對損益調整數	5,151	5,982	-	11,133
權益法對其他綜合收益調整數	(29)	150	-	121
權益法對其他權益變動調整數	6	19	-	25
宣告分派的股利	(996)	(2,239)	-	(3,235)
本期處置投資	(29)	(8)	-	(37)
外幣報表折算差額	(141)	(84)	19	(206)
其它變動	-	247	-	247
減值準備變動數	-	-	(35)	(35)
2021年6月30日餘額	61,618	141,598	(3,564)	199,652

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
2021年1月1日餘額	266,939	14,762	69,540	(7,886)	343,355
本期增加投資	77	673	63	-	813
權益法對損益調整數	-	2,377	1,989	-	4,366
權益法對其他綜合收益調整數	-	2	16	-	18
權益法對其他權益變動調整數	-	4	25	-	29
宣告分派的股利	-	(352)	(81)	-	(433)
本期處置投資	(72)	-	-	-	(72)
其他變動	-	-	198	-	198
減值準備變動數	-	-	-	(41)	(41)
2021年6月30日餘額	266,944	17,466	71,750	(7,927)	348,233

截至2021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58。

13 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	顧越峰	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	12,704	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%
Yanbu Aramco Sinopec Refining Company Ltd.(「YASREF」)	沙特阿拉伯	沙特阿拉伯	不適用	石油煉化和加工	1,560百萬美元	37.50%
中沙(天津)石化有限公司 (「中沙天津石化」)	中國	中國	AHMED AL-SHAIKH (艾哈邁德·阿爾沙克)	製造及分銷石化產品	10,520	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%
PAO SIBUR Holding(「SIBUR」)(i)	俄羅斯	俄羅斯	不適用	天然氣加工和化工	21,784百萬盧布	10.00%
中天合創能源有限責任公司(「中天合創」)	中國	中國	彭毅	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%

除SIBUR為股份有限公司外，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		YASREF		中沙天津石化	
	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020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										
現金及現金等價物	6,702	7,448	2,645	1,838	1,279	1,280	979	1,408	6,172	5,259
其他流動資產	10,459	7,492	6,439	4,777	1,527	1,223	10,453	7,516	3,660	2,665
流動資產合計	17,161	14,940	9,084	6,615	2,806	2,503	11,432	8,924	9,832	7,924
非流動資產	14,348	15,237	9,538	9,993	13,233	12,531	44,475	45,413	18,230	18,258
流動負債										
流動金融負債	(1,240)	(1,203)	(20)	(456)	(37)	(38)	(9,028)	(9,520)	(607)	(998)
其他流動負債	(4,949)	(5,147)	(2,512)	(2,190)	(1,641)	(1,043)	(11,628)	(8,644)	(4,264)	(3,052)
流動負債合計	(6,189)	(6,350)	(2,532)	(2,646)	(1,678)	(1,081)	(20,656)	(18,164)	(4,871)	(4,050)
非流動負債										
非流動金融負債	(8,148)	(8,761)	-	-	(94)	(85)	(30,086)	(29,650)	(7,915)	(6,773)
其他非流動負債	(241)	(235)	(35)	(42)	(1,488)	(2,017)	(1,785)	(2,008)	(377)	(378)
非流動負債合計	(8,389)	(8,996)	(35)	(42)	(1,582)	(2,102)	(31,871)	(31,658)	(8,292)	(7,151)
淨資產	16,931	14,831	16,055	13,920	12,779	11,851	3,380	4,515	14,899	14,981
歸屬於母公司股東的										
期末淨資產	16,931	14,831	16,055	13,920	12,335	11,439	3,380	4,515	14,899	14,981
歸屬於少數股東的										
期末淨資產	-	-	-	-	444	412	-	-	-	-
應佔合營公司權益	8,466	7,416	6,422	5,568	6,044	5,605	-	-	7,450	7,491
賬面價值	8,466	7,416	6,422	5,568	6,044	5,605	-	-	7,450	7,491

13 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		YASREF		中沙天津石化	
	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020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
營業額	22,263	18,852	12,776	6,195	6,847	4,426	28,009	15,977	11,645	6,168
利息收入	73	53	17	15	193	188	2	16	103	95
利息支出	(210)	(278)	(3)	(8)	(42)	(126)	(484)	(626)	(46)	(66)
稅前利潤/(虧損)	2,472	(1,625)	3,968	(538)	1,250	690	(1,829)	(2,437)	1,295	(132)
所得稅費用	(618)	429	(991)	132	(246)	(185)	302	371	(377)	(6)
淨利潤/(虧損)	1,854	(1,196)	2,977	(406)	1,004	505	(1,527)	(2,066)	918	(138)
其他綜合收益	-	-	-	-	(352)	(1,019)	392	(15)	-	-
綜合收益合計	1,854	(1,196)	2,977	(406)	652	(514)	(1,135)	(2,081)	918	(138)
從合營公司獲得的股息	-	300	336	461	-	-	-	-	500	-
應佔合營公司淨利潤/(虧損)	927	(598)	1,191	(162)	492	239	-	(775)	459	(69)
應佔合營公司其他綜合收益(ii)	-	-	-	-	(172)	(482)	-	(6)	-	-

截至2021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利潤和其他綜合收益合計分別為人民幣20.82億元(截至2020年6月30日止6個月期間：淨虧損人民幣2.36億元)和人民幣1.43億元(截至2020年6月30日止6個月期間：其他綜合收益人民幣負4.01億元)。於2021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332.36億元(2020年12月31日：人民幣260.99億元)。

(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		SIBUR		中天合創		CIR	
	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020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	73,128	74,012	179,610	175,139	39,080	30,678	3,554	3,721	1,124	2,402
非流動資產	729,413	655,982	52,889	53,008	138,264	147,140	51,368	53,124	756	903
流動負債	(69,132)	(55,562)	(201,059)	(197,872)	(33,213)	(31,157)	(8,491)	(8,315)	(722)	(699)
非流動負債	(131,266)	(104,150)	(552)	(514)	(49,565)	(58,941)	(24,065)	(28,422)	(259)	(286)
淨資產	602,143	570,282	30,888	29,761	94,566	87,720	22,366	20,108	899	2,320
歸屬於母公司股東的 期末淨資產	517,329	505,336	30,888	29,761	93,300	87,280	22,366	20,108	899	2,320
歸屬於少數股東的 期末淨資產	84,814	64,946	-	-	1,266	440	-	-	-	-
應佔聯營公司權益	72,426	70,747	15,135	14,583	9,330	8,728	8,667	7,792	450	1,160
賬面價值	72,426	70,747	15,135	14,583	9,330	8,728	8,667	7,792	450	1,160

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		SIBUR		中天合創		CIR	
	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020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
營業額	48,917	2,514	2,332	32,583	23,726	8,619	4,820	878	607	
淨利潤/(虧損)	15,036	1,093	1,065	8,329	(2,681)	2,074	(525)	218	(43)	
其他綜合收益	-	34	(191)	1,057	(7,250)	-	-	(22)	198	
綜合收益合計	15,036	1,127	874	9,386	(9,931)	2,074	(525)	196	155	
從聯營公司獲得的股息	-	-	-	254	177	-	-	815	-	
應佔聯營公司淨利潤/(虧損)	1,625	536	522	531	(291)	804	(203)	109	(22)	
應佔聯營公司其他綜合收益(ii)	-	17	(94)	113	(802)	-	-	(11)	99	

13 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2021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23.77億元(截至2020年6月30日止6個月期間：淨利潤人民幣16.03億元)和人民幣0.31億元(截至2020年6月30日止6個月期間：其他綜合收益人民幣負0.95億元)。於2021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355.9億元(2020年12月31日：人民幣331.53億元)。

註：

- (i) 本集團在國家管網集團和SIBUR董事會均派駐了一位成員，能夠對國家管網集團和SIBUR施加重大影響。
- (ii) 含外幣財務報表折算差額。

14 固定資產

本集團

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
固定資產(a)	580,689	589,247
固定資產清理	157	38
合計	580,846	589,285

(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：				
2021年1月1日餘額	136,445	757,592	986,094	1,880,131
本期增加	28	739	303	1,070
從在建工程轉入	2,016	14,967	18,114	35,097
重分類	43	(32)	(11)	-
本期減少	(660)	(202)	(3,960)	(4,822)
外幣報表折算	(23)	(408)	(38)	(469)
2021年6月30日餘額	137,849	772,656	1,000,502	1,911,007
減：累計折舊				
2021年1月1日餘額	58,484	572,603	571,545	1,202,632
本期增加	2,251	17,247	23,662	43,160
重分類	111	(28)	(83)	-
本期減少	(222)	(5)	(3,163)	(3,390)
外幣報表折算	(12)	(366)	(21)	(399)
2021年6月30日餘額	60,612	589,451	591,940	1,242,003
減：減值準備				
2021年1月1日餘額	3,813	48,117	36,322	88,252
本期增加	28	-	456	484
本期減少	(31)	-	(364)	(395)
外幣報表折算	-	(26)	-	(26)
2021年6月30日餘額	3,810	48,091	36,414	88,315
賬面淨值：				
2021年6月30日餘額	73,427	135,114	372,148	580,689
2020年12月31日餘額	74,148	136,872	378,227	589,247

14 固定資產(續)

本公司

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
固定資產(b)	278,659	283,691
固定資產清理	33	4
合計	278,692	283,695

(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：				
2021年1月1日餘額	49,356	618,483	484,351	1,152,190
本期增加	-	573	116	689
從在建工程轉入	232	10,323	9,258	19,813
重分類	134	(32)	(102)	-
本期減少	(91)	(14)	(1,775)	(1,880)
2021年6月30日餘額	49,631	629,333	491,848	1,170,812
減：累計折舊				
2021年1月1日餘額	25,189	468,718	309,841	803,748
本期增加	748	13,797	10,439	24,984
重分類	63	(28)	(35)	-
本期減少	(52)	(5)	(1,328)	(1,385)
2021年6月30日餘額	25,948	482,482	318,917	827,347
減：減值準備				
2020年1月1日餘額	1,917	41,406	21,428	64,751
本期增加	11	-	330	341
本期減少	(25)	-	(261)	(286)
2021年6月30日餘額	1,903	41,406	21,497	64,806
賬面淨值：				
2021年6月30日餘額	21,780	105,445	151,434	278,659
2020年12月31日餘額	22,250	108,359	153,082	283,691

截至2021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7.28億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣5.82億元)(附註35)及人民幣5.62億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣4.39億元)。

於2021年6月30日及2020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2021年6月30日及2020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2021年6月30日及2020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。

15 在建工程

	本集團 人民幣百萬元	本公司 人民幣百萬元
成本：		
2021年1月1日餘額	126,812	60,182
本期增加	54,806	25,788
乾井成本沖銷	(2,640)	(2,356)
轉入固定資產	(35,097)	(19,813)
重分類至其他資產	(4,021)	(126)
外幣報表折算	(35)	-
2021年6月30日餘額	139,825	63,675
減：減值準備		
2021年1月1日餘額	2,047	302
本期減少	(12)	-
外幣報表折算	(9)	-
2021年6月30日餘額	2,026	302
賬面淨值：		
2021年6月30日餘額	137,799	63,373
2020年12月31日餘額	124,765	59,880

於2021年6月30日，本集團的主要在建工程如下：

工程項目	預算金額 人民幣百萬元	期初餘額 人民幣百萬元	本期淨變動 人民幣百萬元	期末餘額 人民幣百萬元	工程進度	資金來源	期末累計資本 化利息支出 人民幣百萬元
鎮海煉化擴建乙烯項目	26,680	7,632	5,073	12,705	53%	貸款及自籌資金	141
海南煉化乙烯及煉油改擴建工程	28,085	5,002	5,382	10,384	37%	自籌資金	-
川西氣田雷口坡組氣藏開發建設項目	6,315	1,427	10	1,437	23%	貸款及自籌資金	112
己內醯胺產業鏈搬遷與升級轉型發展項目	13,590	1,000	247	1,247	9%	貸款	20
威榮地區龍馬溪組頁岩氣產能建設(二期)	6,747	865	772	1,637	30%	貸款及自籌資金	25

16 使用權資產

本集團

	土地 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：			
2021年1月1日餘額	171,388	41,268	212,656
本期增加	1,553	6,584	8,137
本期減少	(1,303)	(1,718)	(3,021)
2021年6月30日餘額	171,638	46,134	217,772
減：累計折舊			
2021年1月1日餘額	12,592	10,481	23,073
本期增加	3,233	3,392	6,625
本期減少	(87)	(942)	(1,029)
2021年6月30日餘額	15,738	12,931	28,669
賬面淨值：			
2021年6月30日餘額	155,900	33,203	189,103
2020年12月31日餘額	158,796	30,787	189,583

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：			
2021年1月1日餘額	115,047	2,272	117,319
本期增加	459	1,101	1,560
本期減少	(98)	(330)	(428)
2021年6月30日餘額	115,408	3,043	118,451
減：累計折舊			
2021年1月1日餘額	7,494	1,088	8,582
本期增加	1,868	404	2,272
本期減少	(24)	(278)	(302)
2021年6月30日餘額	9,338	1,214	10,552
賬面淨值：			
2021年6月30日餘額	106,070	1,829	107,899
2020年12月31日餘額	107,553	1,184	108,737

17 無形資產

本集團

	土地使用權 人民幣百萬元	專利權 人民幣百萬元	非專利技術 人民幣百萬元	經營權 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	總額 人民幣百萬元
成本：						
2021年1月1日餘額	101,968	5,377	5,577	53,567	6,150	172,639
本期增加	4,590	945	-	345	482	6,362
本期減少	(487)	-	-	(176)	(56)	(719)
2021年6月30日餘額	106,071	6,322	5,577	53,736	6,576	178,282
減：累計攤銷						
2021年1月1日餘額	24,957	3,788	3,461	21,522	3,904	57,632
本期增加	1,793	1,028	101	1,148	333	4,403
本期減少	(43)	-	-	(58)	(18)	(119)
2021年6月30日餘額	26,707	4,816	3,562	22,612	4,219	61,916
減：減值準備						
2021年1月1日及6月30日餘額	226	482	27	189	17	941
賬面淨值：						
2021年6月30日餘額	79,138	1,024	1,988	30,935	2,340	115,425
2020年12月31日餘額	76,785	1,107	2,089	31,856	2,229	114,066

截至2021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30.47億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣28.73億元)。

18 商譽

於本集團下列企業的現金產出單元中分配的商譽如下：

被投資單位名稱	主要業務	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020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
上海賽科石油化工有限公司(「上海賽科」)	石油化工產品的生產和銷售	2,541	2,541
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		1,021	1,032
合計		8,609	8,620

商譽是指收購成本超出所獲得資產和負債的公允價值的部份。

19 長期待攤費用

長期待攤費用餘額主要是催化劑支出及固定資產改良支出。

20 遞延所得稅資產及負債

抵銷前遞延所得稅資產及負債包括下表詳列的項目：

	遞延所得稅資產		遞延所得稅負債	
	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
應收款項及存貨	6,437	2,411	-	-
應付款項	2,734	1,286	-	-
現金流量套期	3,060	1,790	(5,519)	(4,420)
固定資產	15,034	15,793	(13,989)	(13,415)
待彌補虧損	11,673	13,322	-	-
其他權益工具投資	127	127	(10)	(11)
無形資產	827	869	(509)	(517)
其他	345	371	(793)	(676)
遞延所得稅資產/(負債)	40,237	35,969	(20,820)	(19,039)

遞延所得稅資產及負債互抵金額：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
遞延所得稅資產	10,248	10,915
遞延所得稅負債	10,248	10,915

抵銷後的遞延所得稅資產及負債淨額列示如下：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
遞延所得稅資產	29,989	25,054
遞延所得稅負債	10,572	8,124

於2021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168.48億元(2020年12月31日：人民幣177.18億元)確認遞延所得稅資產，其中截至2021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1.20億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣10.82億元)。這些可抵扣虧損將於2021年、2022年、2023年、2024年、2025年、2026年及以後終止到期的金額分別為人民幣21.18億元、人民幣59.38億元、人民幣23.36億元、人民幣19.86億元、人民幣43.49億元及人民幣1.20億元。

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。截至2021年6月30日止6個月期間，沖銷遞延所得稅資產的金額為人民幣5.65億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣0.32億元)(附註53)。

21 其他非流動資產

其他非流動資產餘額主要是長期應收款、預付工程款及採購大型設備的預付款。

22 資產減值準備明細

本集團於2021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	8	3,860	14	(50)	(13)	(40)	3,771
預付款項	10	77	5	(38)	-	24	68
其他應收款	11	1,531	22	(42)	-	-	1,511
		5,468	41	(130)	(13)	(16)	5,350
存貨	12	3,100	433	(3)	(143)	(15)	3,372
長期股權投資	13	3,548	42	-	(7)	(19)	3,564
固定資產	14	88,252	484	-	(402)	(19)	88,315
在建工程	15	2,047	-	-	(5)	(16)	2,026
無形資產	17	941	-	-	-	-	941
商譽	18	7,861	-	-	-	-	7,861
其他		6	3	-	-	-	9
合計		111,223	1,003	(133)	(570)	(85)	111,438

有關各類資產本期確認減值損失的原因，參見有關各資產項目的附註。

23 短期借款

本集團的短期借款包括：

	2021年6月30日			2020年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
短期銀行借款			29,640			16,111
— 人民幣借款			29,570			16,111
— 美元借款	11	6.4601	70	-	6.5249	-
短期其他借款			-			3
— 人民幣借款			-			3
中國石化集團公司及其子公司借款			8,009			4,642
— 人民幣借款			739			1,141
— 美元借款	1,080	6.4601	6,981	505	6.5249	3,298
— 港幣借款	71	0.8321	59	37	0.8416	31
— 歐元借款	30	7.6862	230	21	8.0250	172
合計			37,649			20,756

於2021年6月30日，本集團的短期借款的利率區間為0.62%至4.05%（2020年12月31日：0.63%至4.55%）。以上借款主要為信用借款。

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團無重大未按期償還的短期借款。

24 應付票據

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

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團無到期未付的應付票據。

25 應付賬款

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團並沒有個別重大賬齡超過一年的應付賬款。

26 合同負債

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團合同負債的餘額主要為預收貨款，相關履約義務預計將於1年內履行完畢並確認收入。

27 應付職工薪酬

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團的應付職工薪酬金額主要為應付工資及應付社會保險費。

28 應交稅費

本集團

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
未交增值稅	2,194	5,085
消費稅	19,380	56,762
所得稅	8,391	6,586
礦產資源補償費	9	132
其他	6,923	8,278
合計	36,897	76,843

29 其他應付款

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團賬齡超過一年的其他應付款餘額主要為應付工程款。

30 一年內到期的非流動負債

本集團的一年內到期的非流動負債包括：

	2021年6月30日			2020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			4,187			4,613
— 美元借款	4	6.4601	23	4	6.5249	24
中國石化集團公司及其子公司借款						
— 人民幣借款			578			622
一年內到期的長期借款合計			4,788			5,259
一年內到期的應付債券						
— 人民幣債券			7,000			—
一年內到期的租賃負債			15,544			15,292
其他			2,065			1,942
一年內到期非流動負債			29,397			22,493

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團無重大未按期償還的長期借款。

31 其他流動負債

於2021年6月30日，其他流動負債主要為總額為人民幣280億元(2020年12月31日：人民幣30億元)的短期應付債券和待轉銷項稅。

2021年2月4日發行總額為人民幣50億元的債券期限為180天，年利率為2.50%；2021年3月4日發行總額為人民幣110億元的債券期限為119天，年利率為2.65%；2021年3月25日發行總額為人民幣30億元的債券期限為180天，年利率為2.64%；2021年3月29日發行總額為人民幣80億元的債券期限為120天，年利率為2.45%；2021年6月16日發行總額為人民幣10億元的債券期限為60天，年利率為2.25%。

32 長期借款

本集團的長期借款包括：

利率及最後到期日	2021年6月30日			2020年12月31日		
	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元	外幣原值 百萬元	外幣匯率	等值人民幣 百萬元
長期銀行借款						
— 人民幣借款	於2021年6月30日的年利率為1.08%至3.73%不等，在2039年或以前到期		35,470			38,226
— 美元借款	12	6.4601	77	14	6.5249	92
減：一年內到期部分			4,210			4,637
長期銀行借款			31,337			33,681
中國石化集團公司及其子公司長期借款						
— 人民幣借款	於2021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		11,115			11,013
— 美元借款	197	6.4601	1,275	213	6.5249	1,387
減：一年內到期部分			578			622
中國石化集團公司及其子公司長期借款			11,812			11,778
合計			43,149			45,459

本集團的長期借款到期日分析如下：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
一年至兩年	16,660	3,520
兩年至五年	23,797	39,504
五年以上	2,692	2,435
合計	43,149	45,459

長期借款主要為以攤餘成本列示的信用借款。

33 應付債券

本集團

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
應付債券：		
— 公司債券(i)	38,251	38,356
減：一年內到期的部分	7,000	—
合計	31,251	38,356

註：

(i) 該等債券均以攤餘成本列示。其中美元債券等值人民幣112.69億元，人民幣債券269.82億元(2020年12月31日：美元債券等值人民幣113.79億元，人民幣債券269.77億元)。

34 租賃負債

本集團

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
租賃負債	187,489	187,598
減：一年內到期的非流動負債(附註30)	15,544	15,292
合計	171,945	172,306

35 預計負債

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

	本集團 人民幣百萬元
2021年1月1日餘額	43,713
本期預提	728
油氣資產棄置的拆除義務的利息費用	691
本期減少	(417)
外幣報表折算	(20)
2021年6月30日餘額	44,695

36 其他非流動負債

其他非流動負債餘額主要是長期應付款、專項應付款及遞延收益。

37 股本

本集團

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及繳足股本：		
95,557,771,046股A股(2020年12月31日：95,557,771,046股)，每股面值人民幣1.00元	95,558	95,558
25,513,438,600股H股(2020年12月31日：25,513,438,600股)，每股面值人民幣1.00元	25,513	25,513
合計	121,071	121,071

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

所有A股及H股在重大方面均享有相等之權益。

37 股本(續)

本集團(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2021年6月30日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為8.9%(2020年12月31日：10.1%)和51.0%(2020年12月31日：49.0%)。

合同項下的借款和債券以及承諾事項的到期日分別載於附註32、33和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。

38 資本公積

本集團資本公積變動情況如下：

	人民幣百萬元
2021年1月1日餘額	122,558
與少數股東的交易	(1,384)
其他	20
2021年6月30日餘額	121,194

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

39 其他綜合收益

本集團

(a) 其他綜合收益在合併利潤表變動情況

	截至2021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	5,214	(1,130)	4,084
減：轉入本期間合併利潤表的重分類調整金額	(5,201)	645	(4,556)
小計	10,415	(1,775)	8,640
套期成本儲備	(40)	-	(40)
其他權益工具投資公允價值變動	7	1	8
權益法下可轉損益的其他綜合收益	121	-	121
外幣財務報表折算差額	(621)	-	(621)
其他綜合收益	9,882	(1,774)	8,108

39 其他綜合收益(續)

本集團(續)

(a) 其他綜合收益在合併利潤表變動情況(續)

	截至2020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	(2,460)	664	(1,796)
減：轉入本期間合併利潤表的重分類調整金額	(175)	39	(136)
小計	(2,285)	625	(1,660)
其他權益工具投資公允價值變動	(31)	1	(30)
權益法下可轉損益的其他綜合收益	(1,781)	-	(1,781)
外幣財務報表折算差額	1,059	-	1,059
其他綜合收益	(3,038)	626	(2,412)

(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 股東權益	其他綜合 收益合計
	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	人民幣百萬元	人民幣百萬元
2020年1月1日	(4,088)	(16)	-	1,037	2,746	(321)	(1,569)	(1,890)
本期增減變動	(1,443)	(21)	-	(1,332)	817	(1,979)	(154)	(2,133)
2020年6月30日	(5,531)	(37)	-	(295)	3,563	(2,300)	(1,723)	(4,023)
2021年1月1日	(6,089)	(20)	81	7,805	(739)	1,038	(2,600)	(1,562)
本期增減變動	115	11	(20)	220	(463)	(137)	(425)	(562)
2021年6月30日	(5,974)	(9)	61	8,025	(1,202)	901	(3,025)	(2,124)

於2021年6月30日，現金流量套期儲備餘額為收益人民幣81.46億元(2020年12月31日：收益人民幣81.76億元)，其中歸屬於母公司股東為收益人民幣80.25億元(2020年12月31日：收益人民幣78.05億元)。

40 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	
2021年1月1日餘額	92,280	117,000	209,280
本期提取	-	-	-
2021年6月30日餘額	92,280	117,000	209,280

《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：

- 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；
- 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。

41 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	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
主營業務收入	1,231,980	1,006,808	456,623	349,258
其他業務收入	29,623	26,256	12,499	9,317
合計	1,261,603	1,033,064	469,122	358,575
營業成本	999,983	873,735	363,427	287,803

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。

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	
	2021年	2020年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
主營業務收入	1,231,980	1,006,808
其中：汽油	345,353	260,303
柴油	226,152	205,806
原油	204,510	199,035
化工基礎原料	112,709	70,192
合成樹脂	70,721	55,957
煤油	51,165	38,960
天然氣	30,019	22,269
合成纖維單體及其聚合物	21,182	19,743
其他(i)	170,169	134,543
其他業務收入	29,623	26,256
其中：輔料銷售及其他收入	29,068	25,792
租金收入	555	464
營業收入合計	1,261,603	1,033,064

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) 以上收入除租金收入以外，均為合同產生的收入。

42 稅金及附加

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年	2020年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
消費稅	100,539	90,966
城市維護建設稅	8,288	7,451
教育費附加	6,128	5,454
資源稅	3,004	2,237
其他	2,907	2,603
合計	120,866	108,711

各項稅金及附加的計繳標準參見附註4。

43 財務費用

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
發生的利息支出	2,689	3,461
減：資本化的利息支出	349	699
加：租賃負債利息支出	4,627	4,695
淨利息支出	6,967	7,457
油氣資產棄置的拆除義務的利息費用(附註35)	691	626
利息收入	(2,662)	(2,267)
淨匯兌收益	(95)	(553)
合計	4,901	5,263

截至2021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1.60%至4.90%(截至2020年6月30日止6個月期間：1.08%至4.66%)。

44 費用按性質分類

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

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
採購原油、產品及經營供應品及費用	947,242	835,004
職工費用	45,010	38,476
折舊、折耗及攤銷	54,267	51,465
勘探費用(包括乾井成本)	4,846	4,465
其他費用	26,269	14,149
合計	1,077,634	943,559

45 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。

46 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。

47 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。

48 投資收益

	截至6月30日止6個月期間			
	本集團		本公司	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
成本法核算的子公司長期股權投資收益	-	-	5,366	5,896
權益法核算的長期股權投資收益	11,133	8	4,366	544
處置長期股權投資產生的投資收益	60	3	60	1
其他權益工具投資持有期間取得的股利收入	(21)	9	(39)	-
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	(5,390)	3,104	(95)	39
現金流量套期的無效部分的已實現(損失)/收益	(942)	2,527	365	-
其他	50	(20)	579	119
合計	4,890	5,631	10,602	6,599

49 公允價值變動損益

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年	2020年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
以公允價值計量且其變動計入当期損益的金融資產及負債公允價值變動損失，淨額	(523)	(2,003)
現金流量套期的無效部分的未實現收益淨額	639	2,113
合計	116	110

50 資產減值損失

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年	2020年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
預付款項	(33)	52
存貨	430	11,585
固定資產	484	30
其他	45	-
合計	926	11,667

51 營業外收入

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年	2020年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
政府補助	305	232
其他	391	452
合計	696	684

52 營業外支出

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年	2020年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
罰款及賠償金	39	77
捐贈支出	8	99
其他	1,034	801
合計	1,081	977

53 所得稅費用

本集團

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
當期所得稅費用	17,286	4,079
遞延所得稅費用	(2,373)	(10,219)
調整以前年度所得稅	36	349
合計	14,949	(5,791)

按適用稅率乘以會計利潤/(虧損)與實際稅務支出的調節如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
利潤/(虧損)總額	63,477	(28,218)
按稅率25%計算的預計所得稅支出	15,869	(7,055)
不可扣稅的支出的稅務影響	3,739	1,198
非應稅收益的稅務影響	(3,119)	120
優惠稅率的稅務影響(i)	(1,377)	(393)
海外業務的稅務影響	(433)	(308)
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	(361)	(4)
未計入遞延稅項的損失的稅務影響	30	270
沖銷遞延所得稅資產	565	32
以前年度所得稅調整	36	349
本期所得稅費用	14,949	(5,791)

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，並延續至2030年。

54 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2021年8月27日舉行的董事會之決議，董事會批准派發截至2021年12月31日止年度的中期股利，每股人民幣0.16元(2020年：人民幣0.07元)，共人民幣193.71億元(2020年：人民幣84.75億元)。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2021年5月25日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2020年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.13元，按截至2021年6月16日的總股數計算的股利，共計人民幣157.39億元。已於2021年6月全部支付。

根據2020年5月19日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2019年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.19元，按截至2020年6月9日的總股數計算的股利，共計人民幣230.04億元。已於2020年6月全部支付。

55 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	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
淨利潤／(虧損)	48,528	(22,427)
加：資產減值損失	926	11,667
信用減值(轉回)／損失	(55)	101
使用權資產折舊	6,436	6,306
固定資產折舊	43,160	40,698
無形資產及長期待攤費用攤銷	4,671	4,461
乾井核銷	2,640	3,287
非流動資產處置及報廢淨損失	63	111
公允價值變動收益	(116)	(110)
財務費用	4,996	7,493
投資收益	(4,890)	(5,631)
遞延所得稅資產增加	(4,460)	(9,744)
遞延所得稅負債增加／(減少)	2,087	(475)
存貨的(增加)／減少	(47,769)	793
安全生產費	953	1,346
經營性應收項目的增加	(46,497)	(10,974)
經營性應付項目的增加	37,063	13,463
經營活動產生的現金流量淨額	47,736	40,365

(b) 本集團持有的現金分析如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
現金		
— 庫存現金	1	4
— 可隨時用於支付的銀行存款	78,113	86,922
期末可隨時變現的現金餘額	78,114	86,922

(c) 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	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
償還租賃負債支付的金額	9,408	7,786
其他	1,938	1,214
合計	11,346	9,000

(d) 處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額：

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
出售油氣管道及配套設施收到的現金	3,756	—
其他	540	31
合計	4,296	31

56 關聯方及關聯交易

(1) 存在控制關係的關聯方

企業名稱	:	中國石油化工集團有限公司
統一社會信用代碼	:	9111000010169286X1
註冊地址	:	北京市朝陽區朝陽門北大街22號
主營業務	:	組織所屬企業石油、天然氣的勘探、開採、儲運(含管道運輸)、銷售和綜合利用;組織所屬企業石油煉製;組織所屬企業成品油的批發和零售;組織所屬企業石油化工及其他化工產品的生產、銷售、儲存、運輸經營活動;實業投資及投資管理;石油石化工程的勘探設計、施工、建築安裝;石油石化設備檢修維修;機電設備製造;技術及信息、替代能源產品的研究、開發、應用、諮詢服務;進出口業務。
與本企業關係	:	最終控股公司
經濟性質	:	有限責任公司(國有獨資)
法定代表人	:	張玉卓
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68.77%。

(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
 SIBUR
 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
 YASREF
 中沙天津石化

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。

56 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	
		2021年	2020年
		人民幣百萬元	人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	136,079	106,817
採購	(ii)	95,876	65,233
儲運	(iii)	6,966	3,820
勘探及開發服務	(iv)	15,046	11,395
與生產有關的服務	(v)	14,707	10,615
輔助及社區服務	(vi)	642	1,556
代理佣金收入	(vii)	97	67
利息收入	(viii)	381	422
利息支出	(ix)	196	573
存放於關聯方的存款淨額	(viii)	733	10,941
自關聯方取得的資金淨額	(x)	6,241	55,961

以上所列示為截至2021年及2020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2021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825.12億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣536.39億元)，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759.26億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣454.75億元)，提供的輔助及社區服務為人民幣6.42億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣15.56億元)，支付的土地和房屋及其他租金分別為人民幣54.02億元、人民幣4.23億元和人民幣0.74億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣55.58億元、人民幣2.69億元和人民幣2.08億元)，利息支出為人民幣1.96億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣5.73億元)以及b)本集團截至2021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255.96億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣318.79億元)，包括貨品銷售為人民幣251.79億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣314.18億元)，利息收入為人民幣3.81億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣4.22億元)，代理佣金收入為人民幣0.36億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣0.39億元)。

截至2021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37.30億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣41.22億元)。

截至2021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54.04億元、人民幣4.25億元和人民幣1.51億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣55.60億元、人民幣2.71億元和人民幣2.83億元)，其中根據2000年簽訂的持續性關聯交易協議、2018年8月24日簽訂的持續關聯交易第五補充協議及土地使用權租賃合同第四修訂備忘錄，與中國石化集團之間實際發生的支付土地、房屋租賃金額分別為人民幣54.02億元和人民幣2.72億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣55.58億元和人民幣2.69億元)。

於2021年6月30日及2020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。

56 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) 輔助及社區服務是指社會福利及輔助服務的開支，如教育設施、傳播通訊服務、衛生、住宿、食堂及物業保養等。
- (vii) 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。
- (viii) 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。
- (ix) 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。
- (x) 本集團曾經從中國石化集團公司及其子公司獲得借款及票據貼現等。

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2021年6月30日止6個月期間的營運業績存在影響。這些協議的條款現概述如下：

- (a) 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬貨品和輔助服務互供協議(「互供協議」)，並於2000年1月1日起生效。根據互供協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干輔助生產服務、建築服務、信息諮詢服務、供應服務以及其他的服務和產品。雖然中國石化集團公司和本公司都可以在不少於6個月的通知期後終止互供協議，但中國石化集團公司同意，在本集團未能從第三方獲得等同的服務的情況下，不會終止該協議。至於中國石化集團公司為本集團所提供的服務與產品的定價政策，現列述如下：
 - 以國家規定的價格為準；
 - 若國家沒有規定價格，則以國家的指導價格為準；
 - 若國家既無規定價格，亦無指導價格，則以市價為準；或
 - 若以上皆不適用，則以各方協商的價格為準，定價的基礎為提供該類服務的合理開支再加上不高於6%的毛利。
- (b) 本公司已與中國石化集團公司達成非專屬文教衛生服務協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司同意為本集團提供若干文化、教育、健康護理和社會服務，有關的定價和終止協議的條款與上述互供協議的內容一致。
- (c) 本公司已與中國石化集團公司達成一系列租賃協議，租賃若干土地和建築物，並於2000年1月1日起生效。土地的租期為40年或50年，建築物的租期為20年。本公司和中國石化集團公司可以每三年磋商土地租金。而建築物租金的磋商可每年進行。但有關的租金不能高於獨立第三方所確定的市價。
- (d) 本公司已與中國石化集團公司達成協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議內容，本集團有權使用中國石化集團公司開發的若干商標、專利、技術或計算機軟件。
- (e) 本公司已與中國石化集團公司達成專利經營權協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司擁有的油庫及加油站只售賣本集團供應的煉油產品。
- (f) 在2000年簽訂的一系列持續性關聯交易協議的基礎上，針對2019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2018年8月24日簽訂了持續關聯交易第五補充協議及土地使用權租賃合同第四修訂備忘錄，對互供協議、文教衛及輔助服務協議、房產租賃合同、知識產權許可合同，及土地使用權租賃合同項下的持續關聯交易的條款作出修訂。

56 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2021年6月30日及2020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	
	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
貨幣資金	-	-	54,150	53,417
應收賬款	36	42	12,442	16,854
應收款項融資	-	-	591	760
其他應收款	-	-	12,637	18,062
預付款項及其他流動資產	106	7	764	1,236
其他非流動資產	-	-	6,534	6,435
應付票據	9	8	3,499	3,671
應付賬款	238	122	15,106	19,004
合同負債	42	41	5,642	5,899
其他應付款	215	38	29,246	12,078
其他非流動負債	-	-	3,227	3,010
短期借款	-	-	8,009	4,642
長期借款(包含一年內到期部分)	-	-	12,390	12,400
租賃負債(包含一年內到期部分)	73,078	74,178	87,791	87,870

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

於2021年6月30日及截至該日止6個月期間，以及於2020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	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
日常在職報酬	1,771	3,675
退休金供款	120	165
合計	1,891	3,840

57 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。

57 主要會計估計及判斷(續)

(a) 油氣資產和儲量

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

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貼現至其現值，因而需要對銷售量、售價、經營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

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

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。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。

58 重要子公司情況

截至2021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	13
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	5,234
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	260
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	89
中國石化儀微化纖有限責任公司	生產及銷售聚酯切片及聚酯纖維	人民幣4,000	人民幣6,713	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	79,286
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	4,950
中國石化上海石油化工股份有限公司 (「上海石化」)	製造合成纖維、樹脂及塑料、 中間石化產品及石油產品	人民幣10,824	人民幣5,820	50.44	14,744
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	7,013
(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	5,814
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1,662	美元1,959	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	108
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22,795	100.00	(219)
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	128
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	2,171
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	1,754
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	4,949
(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	-
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	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	7,772
中石化巴陵石油化工有限公司 (「巴陵石化」)(ii)	原油加工及石油製品製造	人民幣3,000	人民幣3,000	55.00	2,239
(d) 通過非同一控制企業合併取得的子公司：					
上海賽科	石油化工產品的生產和銷售	人民幣7,801	人民幣7,801	67.60	4,170

* 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。
- (ii) 請參見附註59合併範圍的變更。

58 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		上海賽科		中韓武漢	
	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020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	200,909	172,352	21,762	22,620	18,728	17,305	1,776	1,582	4,038	4,373	14,294	10,431	4,821	3,639
流動負債	(215,943)	(201,678)	(397)	(475)	(17,049)	(15,232)	(502)	(458)	(433)	(924)	(5,850)	(2,783)	(5,610)	(6,377)
流動(負債)/資產淨額	(15,034)	(29,326)	21,365	22,145	1,679	2,073	1,274	1,124	3,605	3,449	8,444	7,648	(789)	(2,738)
非流動資產	320,800	323,571	8,567	8,951	28,102	27,444	13,448	12,568	8,967	9,106	4,520	12,177	21,392	22,187
非流動負債	(59,836)	(59,554)	(18,052)	(18,270)	(175)	(162)	(696)	(693)	(133)	(170)	(93)	(1,553)	(8,533)	(8,509)
非流動資產/(負債)淨額	260,964	264,017	(9,485)	(9,319)	27,927	27,282	12,752	11,875	8,834	8,936	4,427	10,624	12,859	13,678

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		上海賽科		中韓武漢	
	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年	2021年	2020年
	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	633,752	528,615	762	1,000	37,137	35,663	2,771	2,198	277	574	14,459	10,234	23,172	16,191
淨利潤/(虧損)	12,969	5,025	643	343	1,249	(1,708)	1,025	(595)	558	552	2,328	661	974	(963)
綜合收益總額	12,981	4,937	465	18	1,302	(1,718)	1,025	(595)	411	512	2,328	661	974	(948)
歸屬於少數股東的綜合收益	4,527	1,830	275	45	648	(847)	512	(298)	221	203	754	214	399	(332)
向少數股東分派的股利	1,008	520	-	316	536	644	-	-	98	108	1,028	-	-	-
經營活動現金流量	15,743	42,614	282	232	(2,390)	(2,904)	87	11	(639)	155	1,735	67	751	178

59 合併範圍的變更

同一控制下的企業合併

上年度發生的同一控制下的企業合併

於2020年10月28日，本公司第七屆董事會第十八次會議審議通過了本公司與中國石化集團資產經營管理有限公司(「資產公司」)重組巴陵石化的議案。根據議案，本公司與資產公司以各自持有的巴陵地區業務以及現金共同注入本公司下屬子公司巴陵石化。相關交易於2020年底前完成。注資完成後，持股比例不變，本公司持有巴陵石化55%的股權，能夠對巴陵石化實施控制。

由於本公司與資產公司均共同在中國石化集團公司的控制下，本次業務重組被視為「同一控制下的企業合併」。因此，資產公司注入業務的資產和負債均已按照歷史數據列示，且本集團本次業務重組前的合併財務報表已重新編製，視同參與合併各方在最終控制方中國石化集團公司開始實施控制時即以目前狀態存在。

巴陵石化主要從事石油化工、化纖、化肥、精細化工產品及其他化工產品的生產、銷售。

60 承諾事項

資本承諾

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團資本承諾如下：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	115,260	171,335
已授權但未訂約	69,102	33,942
合計	184,362	205,277

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91.35元(2020年12月31日：人民幣131.72億元)。

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：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	118	390
一至兩年	76	99
兩至三年	67	66
三至四年	63	63
四至五年	38	56
五年後	815	824
合計	1,177	1,498

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2021年6月30日及2020年12月31日，本集團為下列各方信貸作出的擔保如下：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司(i)	6,035	6,390
聯營公司(ii)	6,760	8,450
合計	12,795	14,840

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，承諾擔保金額為人民幣71.00億元。截至2021年6月30日，中安聯合實際提款及本集團擔保金額為人民幣60.35億元(2020年12月31日：人民幣63.90億元)。
- (ii) 本集團為聯營公司中天合創接受銀團貸款提供擔保，承諾擔保金額為人民幣170.50億元。截至2021年6月30日，中天合創實際提款及本集團擔保金額為人民幣67.60億元(2020年12月31日：人民幣84.50億元)。

本集團對有關擔保的狀況進行監控，確定其是否可能引致損失，並當能夠可靠估計該損失時予以確認。於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團估計無須對有關擔保支付費用。因此，本集團並無對有關擔保計提任何負債。

環保方面的或有負債

根據現行法規，管理層相信沒有可能發生將會對本集團的財務狀況或經營業績有重大不利影響的負債。然而，中國政府已經開始執行適用的法規並可能加大執行力度，以及採納更為嚴謹的環保標準。環保方面的負債存在着若干不確定因素，影響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2021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42.08億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣36.05億元)。

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製的石油產品，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	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
主營業務收入		
勘探及開發		
對外銷售	67,727	48,011
分部間銷售	39,391	28,752
	107,118	76,763
煉油		
對外銷售	80,079	50,194
分部間銷售	543,540	386,115
	623,619	436,309
營銷及分銷		
對外銷售	613,521	510,446
分部間銷售	2,967	2,282
	616,488	512,728
化工		
對外銷售	197,926	148,865
分部間銷售	30,025	25,786
	227,951	174,651
本部及其他		
對外銷售	272,727	260,979
分部間銷售	340,701	222,719
	613,428	483,698
抵銷分部間銷售	(956,624)	(677,341)
合併主營業務收入	1,231,980	1,006,808
其他經營收入		
勘探及開發	2,408	2,166
煉油	2,390	2,049
營銷及分銷	18,682	17,073
化工	5,232	4,041
本部及其他	911	927
合併其他經營收入	29,623	26,256
合併營業收入	1,261,603	1,033,064
	截至6月30日止6個月期間	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
營業利潤/(虧損)		
按分部		
勘探及開發	5,218	(8,044)
煉油	39,177	(32,548)
營銷及分銷	16,583	6,807
化工	12,468	2,699
本部及其他	1,646	(4,388)
抵銷	(12,860)	4,500
分部營業利潤/(虧損)	62,232	(30,974)
投資收益		
勘探及開發	1,772	778
煉油	617	(1,704)
營銷及分銷	887	1,354
化工	4,891	(402)
本部及其他	(3,277)	5,605
分部投資收益	4,890	5,631
減：財務費用	4,901	5,263
加：其他收益	1,244	2,467
公允價值變動損益	116	110
資產處置收益	281	104
營業利潤/(虧損)	63,862	(27,925)
加：營業外收入	696	684
減：營業外支出	1,081	977
利潤/(虧損)總額	63,477	(28,218)

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)

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
資產		
分部資產		
勘探及開發	359,451	354,024
煉油	288,164	270,431
營銷及分銷	383,640	373,430
化工	204,830	189,678
本部及其他	166,189	118,458
合計分部資產	1,402,274	1,306,021
貨幣資金	190,482	184,412
長期股權投資	199,652	188,342
遞延所得稅資產	29,989	25,054
其他未分配資產	30,567	29,976
總資產	1,852,964	1,733,805
負債		
分部負債		
勘探及開發	163,601	157,430
煉油	77,998	135,046
營銷及分銷	225,998	213,455
化工	57,019	47,871
本部及其他	200,623	117,684
合計分部負債	725,239	671,486
短期借款	37,649	20,756
一年內到期的非流動負債	29,397	22,493
長期借款	43,149	45,459
應付債券	31,251	38,356
遞延所得稅負債	10,572	8,124
其他非流動負債	18,804	17,942
其他未分配負債	49,602	25,313
總負債	945,663	849,929
截至6月30日止6個月期間		
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	23,965	20,470
煉油	7,887	9,536
營銷及分銷	6,773	8,646
化工	18,961	6,308
本部及其他	355	221
	57,941	45,181
折舊和攤銷費用		
勘探及開發	23,745	21,307
煉油	10,018	9,911
營銷及分銷	11,459	11,529
化工	7,557	7,114
本部及其他	1,488	1,604
	54,267	51,465
長期資產減值損失		
勘探及開發	-	3
煉油	427	2
營銷及分銷	52	75
化工	50	2
本部及其他	-	-
	529	82

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	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
對外交易收入		
中國大陸	973,328	785,959
新加坡	141,109	126,729
其他	147,166	120,376
	1,261,603	1,033,064
	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
非流動資產		
中國大陸	1,218,699	1,211,441
其他	45,742	36,782
	1,264,441	1,248,223

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、應付職工薪酬、其他應付款、長期借款、應付債券及租賃負債。

本集團在日常活動中面臨各種金融工具的風險,主要包括:

- 信用風險;
- 流動性風險;及
- 市場風險。

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

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

信用風險

(i) 風險管理

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失,即為信用風險。信用風險主要來自本集團的於金融機構的存款(包含結構性存款)及應收客戶款項。為控制存款帶來的信用風險,本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。於2021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、應收款項融資及其他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2021年6月30日或2021年1月1日止36個月的銷售付款情況及相關的歷史信用損失經驗計算。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8及附註9。

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2021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4,440.11億元(2020年12月31日：人民幣4,439.66億元)的貸款，加權平均年利率為2.93%(2020年：2.85%)。於2021年6月30日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣167.15億元(2020年12月31日：人民幣40.41億元)，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：

	2021年6月30日					
	賬面值 人民幣百萬元	未折現現金 流量總額 人民幣百萬元	一年以內 或隨時支付 人民幣百萬元	一年至兩年 人民幣百萬元	兩年至五年 人民幣百萬元	五年以上 人民幣百萬元
短期借款	37,649	38,385	38,385	—	—	—
衍生金融負債	6,947	6,947	6,947	—	—	—
應付票據	11,260	11,260	11,260	—	—	—
應付賬款	216,268	216,268	216,268	—	—	—
其他應付款及應付職工薪酬	117,803	117,803	117,803	—	—	—
一年內到期的非流動負債	29,397	30,516	30,516	—	—	—
短期應付債券	27,999	28,260	28,260	—	—	—
長期借款	43,149	46,387	1,019	18,334	24,131	2,903
應付債券	31,251	35,460	861	28,806	388	5,405
租賃負債	171,945	300,598	—	13,283	38,419	248,896
合計	693,668	831,884	451,319	60,423	62,938	257,204

63 金融工具(續)

流動性風險(續)

	2020年12月31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	20,756	20,950	20,950	-	-	-
衍生金融負債	4,826	4,826	4,826	-	-	-
應付票據	10,394	10,394	10,394	-	-	-
應付賬款	151,262	151,262	151,262	-	-	-
其他應付款及應付職工薪酬	91,681	91,681	91,681	-	-	-
一年內到期的非流動負債	22,493	23,880	23,880	-	-	-
短期應付債券	3,018	3,024	3,024	-	-	-
長期借款	45,459	49,074	936	4,638	41,009	2,491
應付債券	38,356	44,791	1,240	8,044	29,514	5,993
租賃負債	172,306	313,126	-	15,456	43,513	254,157
合計	560,551	713,008	308,193	28,138	114,036	262,641

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。本集團面對的貨幣風險主要來自以美元記賬的短期及長期借款的匯率變動風險。本集團使用外匯套期合同以控制貨幣風險敞口。

短期及長期借款中主要包含以下金額是以別於個別實體的功能性貨幣記賬：

本集團

	2021年 6月30日 百萬元	2020年 12月31日 百萬元
以總額列示的借款風險敞口		
美元	38	22

下表列示於2021年6月30日及2020年12月31日，人民幣兌換以下貨幣的匯率若上升/下降5%，本集團截至2021年6月30日止6個月期間及截至2020年12月31日止年度的淨利潤將增加/減少的金額。此分析是基於匯率變動是發生於資產負債表日，應用於如上所示的本集團具有重大風險敞口的外幣金額，同時其它所有條件(特別是利率)保持穩定的假設下而釐定的。此分析與2020年的基礎一致。

本集團

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
美元	12	5

除以上披露金額，本集團其它金融資產及負債基本是以個別實體的功能貨幣計量。

63 金融工具(續)

市場風險(續)

(b) 利率風險

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

於2021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2.72億元(2020年12月31日：減少／增加人民幣2.45億元)。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2020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。

於2021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2021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242.57億元(2020年12月31日：人民幣123.53億元)，該等衍生金融負債公允價值為人民幣68.68億元(2020年12月31日：人民幣48.08億元)。

於2021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58.23億元(2020年12月31日：增加／減少約人民幣35.92億元)，並導致本集團的其他綜合收益增加／減少約人民幣41.37億元(2020年12月31日：增加／減少人民幣103.79億元)。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2020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。

2021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：				
— 結構性存款	—	—	3,988	3,988
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	9,583	14,971	—	24,554
應收款項融資：				
— 應收款項融資	—	—	9,686	9,686
其他權益工具投資：				
— 其他投資	155	—	1,379	1,534
	9,738	14,971	15,053	39,762
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	2,046	4,901	—	6,947
	2,046	4,901	—	6,947

63 金融工具(續)

公允價值(續)

(i) 公允價值計量的金融工具(續)

2020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：				
— 權益投資(上市及按市場價格)	1	—	—	1
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	9,628	2,900	—	12,528
應收款項融資：				
— 應收款項融資	—	—	8,735	8,735
其他權益工具投資：				
— 其他投資	149	—	1,376	1,525
	9,778	2,900	10,111	22,789
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	2,471	2,355	—	4,826
	2,471	2,355	—	4,826

截至2021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0.28%至4.65%(2020年12月31日：0.77%至4.65%)，而作出估計。下表是本集團於2021年6月30日及2020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：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
賬面價值	73,798	76,674
公允價值	72,426	74,282

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2021年6月30日及2020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/(損失)和稀釋每股收益/(損失)的計算過程

(i) 基本每股收益/(損失)

基本每股收益/(損失)以歸屬於母公司股東的淨利潤/(虧損)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	
	2021年	2020年
歸屬於母公司股東的淨利潤/(虧損)(人民幣百萬元)	39,153	(23,001)
本公司發行在外普通股的加權平均數(百萬股)	121,071	121,071
基本每股收益/(損失)(元/股)	0.323	(0.190)

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	
	2021年	2020年
期初已發行普通股的加權平均數(百萬股)	121,071	121,071
期末已發行普通股的加權平均數(百萬股)	121,071	121,071

(ii) 稀釋每股收益/(損失)

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/(損失)

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

截至6月30日止6個月期間	2021年			2020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 每股損失 (元/股)	稀釋 每股損失 (元/股)
歸屬於公司普通股股東的淨利潤/(虧損)	5.19	0.323	0.323	(3.21)	(0.190)	(0.190)
扣除非經常性損益後歸屬於公司 普通股股東的淨利潤/(虧損)	5.10	0.317	0.317	(3.41)	(0.202)	(0.202)

66 非經常性損益項目

非經常性損益項目	截至2021年 6月30日止 6個月期間 (收入)/支出 人民幣百萬元	截至2020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	(281)	(89)
捐贈支出	8	99
政府補助	(1,549)	(2,694)
持有和處置各項投資的收益	(166)	(42)
其他各項非經常性收入和支出淨額	690	434
同一控制下企業合併產生的子公司合併日前的當期淨損益	-	206
小計	(1,298)	(2,086)
相應稅項調整	388	677
合計	(910)	(1,409)
其中：		
影響母公司股東淨利潤的非經常性損益	(733)	(1,403)
影響少數股東淨利潤的非經常性損益	(177)	(6)

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103頁至第134頁至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2021年6月30日的中期財務狀況表、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總結，並依據協議聘任條款向 貴集團(作為一個整體)呈報我們的總結，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，故我們不能保證注意到在審計中可能被發現的所有重大事項。因此，我們並不發表審計意見。

結論

根據我們的審閱，我們沒有注意到任何事項使我們相信截至2021年6月30日止的合併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

二零二一年八月二十七日

(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2021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	
		2021年 人民幣	2020年 人民幣
營業收入			
主營業務收入	3	1,231,980	1,006,808
其他經營收入		29,623	26,256
		1,261,603	1,033,064
經營費用			
採購原油、產品及經營供應品及費用		(947,242)	(835,004)
銷售、一般及管理費用		(25,748)	(24,373)
折舊、折耗及攤銷		(54,267)	(51,465)
勘探費用(包括乾井成本)		(4,846)	(4,465)
職工費用		(45,010)	(38,476)
所得稅以外的稅金	4	(120,866)	(108,711)
信用減值轉回/(損失)		55	(101)
其他(費用)/收入淨額		(5,570)	7,872
經營費用合計		(1,203,494)	(1,054,723)
經營收益/(虧損)		58,109	(21,659)
融資成本			
利息支出		(7,658)	(8,083)
利息收入		2,662	2,267
匯兌收益淨額		95	553
融資成本淨額		(4,901)	(5,263)
投資收益		114	65
應佔聯營公司及合營公司的損益		11,133	8
除稅前利潤/(虧損)		64,455	(26,849)
所得稅費用	5	(14,949)	5,791
本期間利潤/(虧損)		49,506	(21,058)
歸屬於：			
本公司股東		39,954	(21,844)
非控股股東		9,552	786
本期間利潤/(虧損)		49,506	(21,058)
每股淨利潤/(虧損)：			
基本	7	0.330	(0.180)
稀釋	7	0.330	(0.180)

第110頁至第134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2021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	
		2021年 人民幣	2020年 人民幣
本期間利潤/(虧損)		49,506	(21,058)
其他綜合收益：			
以後不能重分類進損益的項目			
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的權益性投資		8	(30)
以後不能重分類進損益的項目合計		8	(30)
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		121	(1,781)
現金流量套期		8,640	(1,660)
套期成本儲備		(40)	-
外幣報表折算差額		(621)	1,059
以後將重分類進損益的項目合計		8,100	(2,382)
其他綜合收益合計		8,108	(2,412)
本期間綜合收益合計		57,614	(23,470)
歸屬於：			
本公司股東		47,938	(24,057)
非控股股東		9,676	587
本期間綜合收益合計		57,614	(23,470)

第110頁至第134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2021年6月30日

(以百萬元列示)

	附註	2021年 6月30日 人民幣	2020年 12月31日 人民幣
非流動資產			
物業、廠房及設備淨額	8	580,689	589,247
在建工程	9	137,799	124,765
使用權資產	10	268,240	266,368
商譽		8,609	8,620
於聯營公司的權益		140,855	136,163
於合營公司的權益		58,797	52,179
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	1,534	1,525
遞延所得稅資產		29,989	25,054
長期預付款及其他非流動資產	11	73,016	74,489
非流動資產合計		1,299,528	1,278,410
流動資產			
現金及現金等價物		78,114	87,559
於金融機構的定期存款		112,368	100,498
以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		3,988	1
衍生金融資產		24,554	12,528
應收賬款	12	71,843	35,587
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	9,686	8,735
存貨		199,234	151,895
預付費用及其他流動資產		53,649	58,592
流動資產合計		553,436	455,395
流動負債			
短期債務	14	68,849	23,769
中國石化集團公司及其附屬公司借款	14	8,587	5,264
租賃負債	15	15,544	15,292
衍生金融負債		6,947	4,826
應付賬款及應付票據	16	227,528	161,656
合同負債		127,920	126,160
其他應付款		160,229	178,637
應付所得稅		8,391	6,586
流動負債合計		623,995	522,190
流動負債淨額		70,559	66,795
總資產減流動負債		1,228,969	1,211,615
非流動負債			
長期債務	14	62,588	72,037
中國石化集團公司及其附屬公司借款	14	11,812	11,778
租賃負債	15	171,945	172,306
遞延所得稅負債		10,572	8,124
預計負債		45,947	45,552
其他非流動負債		19,797	18,960
非流動負債合計		322,661	328,757
		906,308	882,858
權益			
股本	17	121,071	121,071
儲備		643,137	620,423
本公司股東應佔權益		764,208	741,494
非控股股東權益		142,100	141,364
權益合計		906,308	882,858

董事會於2021年8月27日審批及授權簽發。

馬永生
董事、總裁

壽東華
財務總監

第110頁至第134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2020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2019年12月31日餘額	121,071	28,993	55,850	90,423	117,000	1,941	322,872	738,150	137,685	875,835
收購資產公司巴陵分公司時資產公司投入 (附註19)	-	737	-	-	-	-	59	796	673	1,469
於2020年1月1日餘額	121,071	29,730	55,850	90,423	117,000	1,941	322,931	738,946	138,358	877,304
本期間(虧損)/利潤	-	-	-	-	-	-	(21,844)	(21,844)	786	(21,058)
其他綜合收益	-	-	-	-	-	(2,213)	-	(2,213)	(199)	(2,412)
本期間綜合收益合計	-	-	-	-	-	(2,213)	(21,844)	(24,057)	587	(23,470)
轉入被套期項目初始確認的 現金流量套期儲備金額	-	-	-	-	-	234	-	234	45	279
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：										
2019年度期末股利(附註6)	-	-	-	-	-	-	(23,004)	(23,004)	-	(23,004)
分派予非控股股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,838)	(1,838)
非控股股東投入	-	-	-	-	-	-	-	-	2,363	2,363
所有者投入及對所有者的分配合計	-	-	-	-	-	-	(23,004)	(23,004)	525	(22,479)
與非控股股東的交易	-	(70)	-	-	-	-	-	(70)	(69)	(139)
與所有者交易合計	-	(70)	-	-	-	-	(23,004)	(23,074)	456	(22,618)
其他	-	(27)	-	-	-	1,136	(1,076)	33	(14)	19
於2020年6月30日餘額	121,071	29,633	55,850	90,423	117,000	1,098	277,007	692,082	139,432	831,514

第110頁至第134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2021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1月1日餘額	121,071	29,432	55,850	92,280	117,000	3,500	322,361	741,494	141,364	882,858
本期間利潤	-	-	-	-	-	-	39,954	39,954	9,552	49,506
其他綜合收益	-	-	-	-	-	7,984	-	7,984	124	8,108
本期間綜合收益合計	-	-	-	-	-	7,984	39,954	47,938	9,676	57,614
轉入被套期項目初始確認的										
現金流量套期儲備金額	-	-	-	-	-	(8,121)	-	(8,121)	(549)	(8,670)
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：										
2020年度期末股利(附註6)	-	-	-	-	-	-	(15,739)	(15,739)	-	(15,739)
分派予非控股股東	-	-	-	-	-	-	-	-	(1,885)	(1,885)
非控股股東投入	-	-	-	-	-	-	-	-	559	559
所有者投入及對所有者的分配合計	-	-	-	-	-	-	(15,739)	(15,739)	(1,326)	(17,065)
與非控股股東的交易	-	(1,384)	-	-	-	-	-	(1,384)	(6,818)	(8,202)
與所有者交易合計	-	(1,384)	-	-	-	-	(15,739)	(17,123)	(8,144)	(25,267)
其他	-	20	-	-	-	778	(778)	20	(247)	(227)
於2021年6月30日餘額	121,071	28,068	55,850	92,280	117,000	4,141	345,798	764,208	142,100	906,308

註：

- (a) 任意盈餘公積的用途與法定盈餘公積相若。
- (b) 根據《中國企業會計準則》計算的於2021年6月30日可供分配給本公司股東的留存收益為人民幣1,081.94億元(2020年6月30日：人民幣880.84億元)。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。
- (c) 資本公積是代表(i)於重組(附註1)時發行的股票總面值與從中國石化集團公司轉移的淨資產數額之間的差異；及(ii)從中國石化集團公司收購/向其出售企業及相關業務，及收購/處置(不喪失控制權)非控股股東權益支付/收到的金額與獲得/處置的淨資產數額之間的差異。
- (d) 股本溢價根據《中華人民共和國公司法》第167及168條規定所應用。

第110頁至第134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2021年6月30日止6個月期間

(以百萬元列示)

	附註	截至6月30日止期間	
		2021年 人民幣	2020年 人民幣
經營活動所得現金淨額	(a)	47,736	40,365
投資活動			
資本支出		(49,236)	(48,003)
探井支出		(6,787)	(5,106)
購入投資以及於聯營公司及合營公司的投資		(2,576)	(1,662)
購入以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		(6,650)	(4,700)
出售以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產		2,700	4,300
出售投資及於聯營公司的投資所得款項		4,937	1,207
出售物業、廠房、設備及其他長期資產所得款項		502	1,522
增加到期日為三個月以上的定期存款		(33,073)	(51,566)
減少到期日為三個月以上的定期存款		17,558	26,426
已收利息		1,595	1,081
已收投資及股利收益		3,316	2,744
收到/(支付)其他與投資活動有關的現金		1,923	(1,848)
投資活動所用現金淨額		(65,791)	(75,605)
融資活動			
新增借款		170,144	403,021
償還借款		(130,857)	(308,951)
非控股股東投入的現金		302	3,267
分派本公司股利		(15,739)	(23,004)
附屬公司分派予非控股股東		(1,203)	(918)
支付利息		(2,239)	(3,487)
收購少數股東權益		(1,410)	(1,117)
償還租賃負債支付的金額		(9,408)	(7,786)
收到其他與籌資活動有關的現金		-	296
支付其他與籌資活動有關的現金		(528)	(97)
融資活動所得現金淨額		9,062	61,224
現金及現金等價物淨(減少)/增加		(8,993)	25,984
期初的現金及現金等價物		87,559	60,438
匯率變動的影響		(452)	504
期末的現金及現金等價物		78,114	86,926

第110頁至第134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2021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日止期間	
	2021年 人民幣	2020年 人民幣
經營活動		
除稅前利潤／(虧損)	64,455	(26,849)
調整：		
折舊、折耗及攤銷	54,267	51,465
乾井成本核銷	2,640	3,287
應佔聯營公司及合營公司的損益	(11,133)	(8)
投資收益	(114)	(65)
利息收入	(2,662)	(1,391)
利息支出	7,658	7,629
匯兌及衍生金融工具損失	520	1,651
出售物業、廠房、設備及其他長期資產淨損失	63	111
資產減值虧損	926	11,667
信用減值(轉回)／損失	(55)	101
	116,565	47,598
淨變動：		
應收款項及其他流動資產	(46,497)	(10,974)
存貨	(47,769)	793
應付款項及其他流動負債	41,049	7,502
	63,348	44,919
已付所得稅	(15,612)	(4,554)
經營活動所得現金淨額	47,736	40,365

第110頁至第134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」)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2021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2020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。

(a) 本集團已採用的新訂及經修訂的準則及解釋公告

一些新訂及經修訂的準則在本財務報表期間適用，本集團不必因採用這些新訂及經修訂的準則而變更其會計政策或進行追溯性調整。本報告採用的會計政策與以前年度及相應的中期財務報表期間的會計政策一致。

3 主要業務收入

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。

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
汽油	345,353	260,303
柴油	226,152	205,806
原油	204,510	199,035
化工基礎原料	112,709	70,192
合成樹脂	70,721	55,957
煤油	51,165	38,960
天然氣	30,019	22,269
合成纖維單體及聚合物	21,182	19,743
其他(i)	170,169	134,543
	1,231,980	1,006,808

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 所得稅以外的税金

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
消費稅	100,539	90,966
城市維護建設稅	8,288	7,451
教育費附加	6,128	5,454
資源稅	3,004	2,237
其他	2,907	2,603
	120,866	108,711

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	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
當期稅項		
— 本期準備	17,286	4,079
— 調整以前年度準備	36	349
遞延稅項	(2,373)	(10,219)
	14,949	(5,791)

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	
	2021年 人民幣百萬元	2020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0.16元(2020年：每股人民幣0.07元)	19,371	8,475

根據本公司章程及於2021年8月27日舉行的董事會之決議，董事會批准派發截至2021年12月31日止年度的中期股利，每股人民幣0.16元(2020年：人民幣0.07元)，共人民幣193.71億元(2020年：人民幣84.75億元)。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	
	2021年 人民幣百萬元	2020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0.13元(2020年：每股人民幣0.19元)	15,739	23,004

根據2021年5月25日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2020年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.13元，按截至2021年6月16日的總股數計算的股利，共計人民幣157.39億元，已於2021年6月全部支付。

根據2020年5月19日舉行的股東周年大會之批准，本公司宣派截至2019年12月31日止年度的年末股利，每股人民幣0.19元，按截至2020年6月9日的總股數計算的股利，共計人民幣230.04億元，已於2020年6月全部支付。

7 每股基本及稀釋淨利潤/(虧損)

截至2021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399.54億元(截至2020年6月30日止6個月期間：應佔虧損人民幣218.44億元)及本期間股份的加權平均數121,071,209,646股(截至2020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：				
2020年1月1日結餘	130,234	727,552	1,016,794	1,874,580
添置	341	582	1,427	2,350
從在建工程轉入	2,407	11,562	15,476	29,445
重分類	330	(12)	(318)	-
重分類至其他長期資產	(46)	-	(262)	(308)
處理變賣	(83)	(309)	(2,110)	(2,502)
外幣報表折算	41	647	65	753
2020年6月30日結餘	133,224	740,022	1,031,072	1,904,318
2021年1月1日結餘	136,445	757,592	986,094	1,880,131
添置	28	739	303	1,070
從在建工程轉入	2,016	14,967	18,114	35,097
重分類	43	(32)	(11)	-
投入至合聯營公司	(1)	-	(5)	(6)
重分類至其他長期資產	(396)	(14)	(359)	(769)
處理變賣	(263)	(188)	(3,596)	(4,047)
外幣報表折算	(23)	(408)	(38)	(469)
2021年6月30日結餘	137,849	772,656	1,000,502	1,911,007
累計折舊：				
2020年1月1日結餘	59,859	587,192	601,837	1,248,888
期間折舊	2,165	14,113	24,573	40,851
期間減值虧損	-	-	30	30
重分類	62	(5)	(57)	-
其他增加	94	-	78	172
重分類至其他長期資產	(20)	-	(27)	(47)
處理變賣撥回	(40)	(1)	(1,691)	(1,732)
外幣報表折算	20	612	37	669
2020年6月30日結餘	62,140	601,911	624,780	1,288,831
2021年1月1日結餘	62,297	620,720	607,867	1,290,884
期間折舊	2,251	17,247	23,662	43,160
期間減值虧損	28	-	456	484
重分類	111	(28)	(83)	-
投入至合聯營公司	-	-	(3)	(3)
重分類至其他長期資產	(57)	(5)	(39)	(101)
處理變賣撥回	(196)	-	(3,485)	(3,681)
外幣報表折算	(12)	(392)	(21)	(425)
2021年6月30日結餘	64,422	637,542	628,354	1,330,318
賬面淨值：				
2020年1月1日結餘	70,375	140,360	414,957	625,692
2020年6月30日結餘	71,084	138,111	406,292	615,487
2021年1月1日結餘	74,148	136,872	378,227	589,247
2021年6月30日結餘	73,427	135,114	372,148	580,689

截至2021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7.28億元（截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣5.82億元）。

於2021年6月30日及2020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2021年6月30日及2020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2021年6月30日及2020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	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
1月1日結餘	124,765	173,872
添置	54,806	43,750
乾井成本沖銷	(2,640)	(3,287)
轉入物業、廠房及設備	(35,097)	(29,445)
重分類至其他長期資產	(4,021)	(2,829)
處置及其他	12	1
外幣報表折算	(26)	(4)
6月30日結餘	137,799	182,058

於2021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127.74億元(2020年12月31日：人民幣111.29億元)。截至2021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21.03億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣10.84億元)。

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：			
2021年1月1日	253,144	41,268	294,412
本期增加	6,216	6,584	12,800
本期減少	(1,863)	(1,718)	(3,581)
2021年6月30日	257,497	46,134	303,631
累計折舊：			
2021年1月1日	17,563	10,481	28,044
本期增加	5,046	3,392	8,438
本期減少	(150)	(941)	(1,091)
2021年6月30日	22,459	12,932	35,391
賬面淨值：			
2021年1月1日	235,581	30,787	266,368
2021年6月30日	235,038	33,202	268,240

11 長期預付款及其他非流動資產

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
加油站經營權	30,935	31,856
預付中國石化集團公司及其附屬公司款項	2,976	2,801
預付第三方大型設備款及工程款	9,280	5,861
其他(i)	29,825	33,971
	73,016	74,489

註：

(i) 其他主要為催化劑支出及經營租賃改良支出。

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	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
加油站經營權		
成本：		
1月1日結餘	53,567	53,549
本期增加	345	115
本期減少	(176)	(47)
6月30日結餘	53,736	53,617
累計攤銷：		
1月1日結餘	21,711	19,536
本期增加	1,148	1,146
本期減少	(58)	(16)
6月30日結餘	22,801	20,666
6月30日賬面淨值	30,935	32,951

12 應收賬款

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
應收第三方款項	63,122	22,536
應收中國石化集團公司及其附屬公司款項	4,689	12,120
應收聯營公司及合營公司款項	7,803	4,791
	75,614	39,447
減：預期信用損失準備	(3,771)	(3,860)
	71,843	35,587

應收賬款(已扣預期信用損失準備)的賬齡分析如下：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	70,640	34,509
一至兩年	1,034	931
兩至三年	100	64
三年以上	69	83
	71,843	35,587

預期信用損失準備分析如下：

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
1月1日結餘	3,860	1,848
本期增加	14	149
本期沖回	(50)	(30)
本期核銷	(13)	(9)
其他	(40)	14
6月30日結餘	3,771	1,972

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

這些應收款項來自於眾多的客戶，這些客戶近期無拖欠記錄。

應收賬款減值及本集團的信用風險信息參見附註22。

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

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
非流動資產		
非上市權益工具	1,379	1,376
上市權益工具	155	149
	1,534	1,525
流動資產		
應收賬款及應收票據(i)	9,686	8,735

註：

(i) 於2021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

短期債務是指：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
第三方債務		
短期銀行借款	29,640	16,111
人民幣借款	29,570	16,111
美元借款	70	-
短期其他借款	-	3
人民幣借款	-	3
長期銀行借款 - 一年內到期部分	4,210	4,637
人民幣借款	4,187	4,613
美元借款	23	24
長期公司債券 - 一年內到期部分	7,000	-
人民幣債券	7,000	-
	11,210	4,637
公司債券(i)	27,999	3,018
人民幣債券	27,999	3,018
	68,849	23,769
中國石化集團公司及其附屬公司借款		
短期借款	8,009	4,642
人民幣借款	739	1,141
美元借款	6,981	3,298
港幣借款	59	31
歐元借款	230	172
長期借款 - 一年內到期部分	578	622
人民幣借款	578	622
	8,587	5,264
	77,436	29,033

本集團於2021年6月30日短期借款的加權平均年利率為2.50% (2020年12月31日：2.53%)。以上借款主要為信用借款。

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		2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020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2021年6月30日的年利率 為1.08%至3.73%不等，在2039年或以前到期	35,470	38,226
美元借款	於2021年6月30日的年利率 為1.55%，在2030年或以前到期	77	92
		35,547	38,318
公司債券			
人民幣公司債券	於2021年6月30日的年利率 為2.20%至4.90%不等，在2023年或以前到期	26,982	26,977
美元公司債券	於2021年6月30日的年利率 為3.13%至4.25%不等，在2043年或以前到期	11,269	11,379
		38,251	38,356
第三方長期債務總額		73,798	76,674
減：一年內到期部分		(11,210)	(4,637)
		62,588	72,037
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2021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	11,115	11,013
美元借款	於2021年6月30日的年利率 為1.60%，在2027年或以前到期	1,275	1,387
減：一年內到期部分		(578)	(622)
		11,812	11,778
		74,400	83,815

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

註：

- (i) 2021年2月4日發行總額為人民幣50億元的債券期限為180天，年利率為2.50%；2021年3月4日發行總額為人民幣110億元的債券期限為119天，年利率為2.65%；2021年3月25日發行總額為人民幣30億元的債券期限為180天，年利率為2.64%；2021年3月29日發行總額為人民幣80億元的債券期限為120天，年利率為2.45%；2021年6月16日發行總額為人民幣10億元的債券期限為60天，年利率為2.25%。

這些債券均以攤餘成本列示。

15 租賃負債

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
租賃負債		
流動	15,544	15,292
非流動	171,945	172,306
	187,489	187,598

16 應付賬款及應付票據

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
應付第三方款項	200,924	132,136
應付中國石化集團公司及其附屬公司款項	8,169	11,384
應付聯營公司及合營公司款項	7,175	7,742
	216,268	151,262
應付票據	11,260	10,394
攤餘成本列示的應付賬款及應付票據	227,528	161,656

應付賬款及應付票據的賬齡分析如下：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
一個月內	203,919	146,295
一個月至六個月	18,596	9,665
六個月以上	5,013	5,696
	227,528	161,656

17 股本

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
註冊、已發行及實收股本：		
95,557,771,046股A股(2020年12月31日：95,557,771,046股)，每股面值人民幣1.00元	95,558	95,558
25,513,438,600股H股(2020年12月31日：25,513,438,600股)，每股面值人民幣1.00元	25,513	25,513
	121,071	121,071

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

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

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

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

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

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

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

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

於2013年6月，本公司派發股票股利，每10股送紅股2股，同時用儲備轉增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。

17 股本(續)

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

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

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2021年6月30日，本集團的債務資本率和資產負債率分別為8.9%(2020年12月31日：10.2%)和51.1%(2020年12月31日：49.1%)。

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2021年6月30日及2020年12月31日，本集團資本承擔如下：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
已授權及已訂約(i)	115,260	171,335
已授權但未訂約	69,102	33,942
	184,362	205,277

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91.35億元(2020年12月31日：人民幣131.72億元)。

對合營公司的承擔

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

勘探及生產許可證

本集團已獲自然資源部簽發的勘探許可證。此勘探許可證最長有效年限為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。

18 承擔及或有負債(續)

勘探及生產許可證(續)

未來的估計年度付款如下：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
一年以內	118	390
一至兩年	76	99
兩至三年	67	66
三至四年	63	63
四至五年	38	56
其後	815	824
	1,177	1,498

或有負債

於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團為下列各方的信貸而作出的擔保如下：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
合營公司(ii)	6,035	6,390
聯營公司(iii)	6,760	8,450
	12,795	14,840

管理層對有關擔保的狀況進行監控，確定其是否可能引致損失，並當能夠可靠估計該損失時予以確認。於2021年6月30日及2020年12月31日，本集團估計無須對有關擔保支付費用。因此，本集團並無對有關擔保計提任何負債。

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，承諾擔保金額為人民幣71.00億元。截至2021年6月30日，中安聯合實際提款及本集團擔保金額為人民幣60.35億元(2020年12月31日：人民幣63.90億元)。
- (iii) 本集團為聯營公司中天合創能源有限責任公司(「中天合創」)接受銀團貸款提供擔保，承諾擔保金額為人民幣170.50億元。截至2021年6月30日，中天合創實際提款及本集團擔保金額為人民幣67.60億元(2020年12月31日：人民幣84.50億元)。

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環保方面的負債後果，而後果也可能會重大。

截至2021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42.08億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣36.05億元)。

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 企業合併

於2020年10月28日，本公司第七屆董事會第十八次會議審議通過了本公司與中國石化集團資產經營管理有限公司(「資產公司」)重組中石化巴陵石油化工有限公司(「巴陵石化」)的議案。根據議案，本公司與資產公司以各自持有的巴陵地區業務以及現金共同注入本公司下屬子公司巴陵石化。注資完成後，持股比例不變，本公司持有巴陵石化55%的股權，能夠對巴陵石化實施控制。

由於本公司與資產公司均共同在中國石化集團公司的控制下，本次業務重組被視為「同一控制下的企業合併」。因此，資產公司注入業務的資產和負債均已按照歷史數據列示，且本集團本次業務重組前的合併財務報表已重新編製，視同參與合併各方在最終控制方中國石化集團公司開始實施控制時即以目前狀態存在。

巴陵石化主要從事石油化工、化纖、化肥、精細化工產品及其他化工產品的生產、銷售。

本集團於以前期間已披露的於2020年12月31日的財務狀況和截至2020年6月30日止6個月期間的經營業績已重新編製。

20 關聯方交易

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

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易

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

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

	註	截至6月30日止6個月期間	
		2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
貨品銷售	(i)	136,079	106,817
採購	(ii)	95,876	65,233
儲運	(iii)	6,966	3,820
勘探及開發服務	(iv)	15,046	11,395
與生產有關的服務	(v)	14,707	10,615
輔助及社區服務	(vi)	642	1,556
代理佣金收入	(vii)	97	67
利息收入	(viii)	381	422
利息支出	(ix)	196	573
存放於關聯方的存款淨額	(viii)	733	10,941
自關聯方取得的資金淨額	(x)	6,241	55,961

以上所列示為截至2021及2020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2021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825.21億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣536.39億元)，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759.26億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣454.75億元)，提供的輔助及社區服務為人民幣6.42億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣15.56億元)，支付的土地和房屋及其他租金分別為人民幣54.02億元、人民幣4.23億元和人民幣0.74億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣55.58億元、人民幣2.69億元和人民幣2.08億元)，利息支出人民幣1.96億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣5.73億元)以及b)本集團截至2021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255.96億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣318.79億元)，包括貨品銷售人民幣251.79億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣314.18億元)，利息收入人民幣3.81億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣4.22億元)，代理佣金收入人民幣0.36億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣0.39億元)。

20 關聯方交易(續)

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易(續)

截至2021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37.30億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣41.22億元)。

截至2021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54.04億元、人民幣4.25億元和人民幣1.51億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣55.60億元、人民幣2.71億元和人民幣2.83億元)，其中根據2000年簽訂的持續性關聯交易協議、2018年8月24日簽訂的持續關聯交易第五補充協議及土地使用權租賃合同第四修訂備忘錄，與中國石化集團之間實際發生的支付土地、房屋租賃金額分別為人民幣54.02億元和人民幣2.72億元(截至2020年6月30日止6個月期間：人民幣55.58億元和人民幣2.69億元)。

於2021年6月30日及2020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。

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) 輔助及社區服務是指社會福利及輔助服務的開支，如教育設施、傳播通訊服務、衛生、住宿、食堂及物業保養等。
- (vii) 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。
- (viii) 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2021年6月30日的存款結餘為人民幣541.50億元(2020年12月31日：人民幣534.17億元)。
- (ix) 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。
- (x) 本集團曾經從中國石化集團公司及其附屬公司獲得借款及票據貼現等。

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2021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。

20 關聯方交易(續)

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司、聯營公司和合營公司的交易(續)

- 本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。
- 本公司已與中國石化集團公司達成一系列租賃協議，租賃若干土地和建築物，並於2000年1月1日起生效。土地的租期為40年或50年，建築物的租期為20年。本公司和中國石化集團公司可以每三年磋商土地租金，而建築物租金的磋商可每年進行。但有關的租金不能高於獨立第三方所確定的市價。
- 本公司與中國石化集團公司達成協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議內容，本集團有權使用中國石化集團公司開發的若干商標、專利、技術或計算機軟件。
- 本公司已與中國石化集團公司達成專利經營權協議，並於2000年1月1日起生效。根據協議，中國石化集團公司擁有的油庫及加油站只銷售本集團供應的煉油產品。
- 在2000年簽訂的一系列持續性關聯交易協議的基礎上，針對2019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2018年8月24日簽訂了持續關聯交易第五補充協議及土地使用權租賃合同第四修訂備忘錄，對互供協議、文教衛及輔助服務協議、房產租賃合同、知識產權許可合同，及土地使用權租賃合同項下的持續關聯交易的條款作出修訂。

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：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
應收賬款	12,478	16,896
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	591	760
預付費用及其他流動資產	13,507	19,305
長期預付款及其他非流動資產	6,534	6,435
應收款項總額	33,110	43,396
應付賬款及應付票據	18,852	22,805
合同負債	5,684	5,940
其他應付款	29,461	12,116
其他非流動負債	3,227	3,010
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	8,587	5,264
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	11,812	11,778
租賃負債(包含一年內到期部分)	160,869	162,048
應付款項總額	238,492	222,961

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2021年6月30日及截至該日止6個月期間，以及於2020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呆壞賬減值虧損。

20 關聯方交易(續)**(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	
	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
日常在職報酬	1,771	3,675
退休金供款	120	165
	1,891	3,840

(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2021年6月30日及2020年12月31日，並沒有重大應付未付的退休福利計劃供款。

(d) 與其他中國國有企業的交易

本集團是一家國有能源化工企業，並且在一個現時以中國政府、政府機關和機構直接或間接擁有或控制的企業(統稱為「國有企業」)為主的經濟體制中運營。

除了與中國石化集團公司及其附屬公司的交易外，本集團還與其他國有企業進行但不限於以下交易：

- 銷售和採購商品及輔助原料；
- 提供和接受服務；
- 資產租賃；
- 存款及借款；及
- 使用公共事業。

執行以上交易時所遵照的條款與跟非國有企業訂立的交易條款相若。

21 分部報告

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

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

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

21 分部報告(續)

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。

(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	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
主營業務收入		
勘探及開發		
對外銷售	67,727	48,011
分部間銷售	39,391	28,752
	107,118	76,763
煉油		
對外銷售	80,079	50,194
分部間銷售	543,540	386,115
	623,619	436,309
營銷及分銷		
對外銷售	613,521	510,446
分部間銷售	2,967	2,282
	616,488	512,728
化工		
對外銷售	197,926	148,865
分部間銷售	30,025	25,786
	227,951	174,651
本部及其他		
對外銷售	272,727	260,979
分部間銷售	340,701	222,719
	613,428	483,698
抵銷分部間銷售	(956,624)	(677,341)
合併主營業務收入	1,231,980	1,006,808
其他經營收入		
勘探及開發	2,408	2,166
煉油	2,390	2,049
營銷及分銷	18,682	17,073
化工	5,232	4,041
本部及其他	911	927
合併其他經營收入	29,623	26,256
營業收入	1,261,603	1,033,064

21 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年	2020年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
業績		
經營收益/(虧損)		
按分部		
— 勘探及開發	6,233	(6,002)
— 煉油	39,398	(31,689)
— 營銷及分銷	16,068	8,664
— 化工	13,005	3,036
— 本部及其他	(3,735)	(168)
— 抵銷	(12,860)	4,500
經營收益/(虧損)總額	58,109	(21,659)
應佔聯營公司及合營公司的損益		
— 勘探及開發	1,472	737
— 煉油	596	(1,688)
— 營銷及分銷	1,606	313
— 化工	4,933	(407)
— 本部及其他	2,526	1,053
應佔聯營公司及合營公司的損益合計	11,133	8
投資收益		
— 勘探及開發	47	42
— 煉油	(5)	(56)
— 營銷及分銷	7	9
— 化工	(42)	2
— 本部及其他	107	68
分部投資收益	114	65
融資成本	(4,901)	(5,263)
除稅前利潤/(虧損)	64,455	(26,849)
資產		
分部資產		
— 勘探及開發	359,451	354,024
— 煉油	288,164	270,431
— 營銷及分銷	383,640	373,430
— 化工	204,830	186,033
— 本部及其他	166,189	118,458
合併分部資產	1,402,274	1,302,376
於聯營公司及合營公司的權益	199,652	188,342
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產	1,534	1,525
遞延所得稅資產	29,989	25,054
現金及現金等價物及於金融機構的定期存款	190,482	188,057
其他未分配資產	29,033	28,451
總資產	1,852,964	1,733,805
負債		
分部負債		
— 勘探及開發	169,964	163,588
— 煉油	80,228	136,869
— 營銷及分銷	244,266	234,309
— 化工	58,141	49,497
— 本部及其他	202,104	119,215
合併分部負債	754,703	703,478
短期債務	68,849	23,769
應付所得稅	8,391	6,586
長期債務	62,588	72,037
中國石化集團公司及其附屬公司借款	20,399	17,042
遞延所得稅負債	10,572	8,124
其他未分配負債	21,154	19,911
總負債	946,656	850,947

21 分部報告(續)

(1) 報告分部的收入、利潤或虧損、資產及負債的信息(續)

	截至6月30日止6個月期間	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
資本支出		
勘探及開發	23,965	20,470
煉油	7,887	9,536
營銷及分銷	6,773	8,646
化工	18,961	6,308
本部及其他	355	221
	57,941	45,181
折舊、折耗及攤銷		
勘探及開發	23,745	21,307
煉油	10,018	9,911
營銷及分銷	11,459	11,529
化工	7,557	7,114
本部及其他	1,488	1,604
	54,267	51,465
長期資產減值虧損		
勘探及開發	-	3
煉油	427	2
營銷及分銷	52	75
化工	50	2
本部及其他	-	-
	529	82

(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	
	2021年 人民幣百萬元	2020年 人民幣百萬元
對外交易收入		
中國大陸	973,328	785,959
新加坡	141,109	126,729
其他	147,166	120,376
	1,261,603	1,033,064
非流動資產		
中國大陸	1,218,699	1,211,441
其他	45,742	36,782
	1,264,441	1,248,223

22 金融風險管理及公允價值

概要

本集團的金融資產包括現金及現金等價物、於金融機構的定期存款、以公允價值計量且其變動計入損益的金融資產、衍生金融資產、應收賬款、應收中國石化集團公司及其附屬公司款項、應收聯營公司及合營公司款項、以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產及其他應收款。本集團的金融負債包括短期債務、中國石化集團公司及其附屬公司借款、衍生金融負債、應付賬款及應付票據、應付中國石化集團公司及其附屬公司款項、應付聯營公司及合營公司款項、其他應付款、長期債務及租賃負債。

本集團使用的金融工具具有以下風險：

- 信用風險；
- 流動性風險；及
- 市場風險。

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

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

信用風險

(i) 風險管理

如果金融工具涉及的顧客或對方無法履行合同項下的義務對本集團造成的財務損失，即為信貸風險。信貸風險主要來自本集團的於金融機構的存款(包含結構性存款)及應收客戶款項。為控制存款帶來的信用風險，本集團僅選擇中國的資信評級水平較高的大型金融機構存入現金。本集團的大部分應收賬款是關於向石化業內的關聯人士和第三方出售石化產品。於2021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。

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。

預期損失率分別按照截至2021年6月30日或2021年1月1日止36個月的銷售付款情況及相關的歷史信用損失經驗計算。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款項結算能力的宏觀經濟因素考慮前瞻性信息。

應收賬款詳細信息參見附註12。

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。

22 金融風險管理及公允價值(續)

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2021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4,440.11億元(2020年12月31日：人民幣4,439.66億元)的貸款，加權平均年利率為2.93%(2020年：2.85%)。於2021年6月30日，本集團於該授信額度內的借款金額為人民幣167.15億元(2020年12月31日：人民幣40.41億元)，並已計入債務中。

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：

	2021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	68,849	70,260	70,260	-	-	-
長期債務	62,588	68,955	1,670	46,431	14,738	6,116
中國石化集團公司及其附屬公司借款	20,399	21,507	8,825	709	9,781	2,192
租賃負債	187,489	316,819	16,221	13,283	38,419	248,896
衍生金融負債	6,947	6,947	6,947	-	-	-
應付賬款及應付票據	227,528	227,528	227,528	-	-	-
其他應付款	119,868	119,868	119,868	-	-	-
	693,668	831,884	451,319	60,423	62,938	257,204

	2020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	23,769	25,280	25,280	-	-	-
長期債務	72,037	80,562	1,339	11,753	60,414	7,056
中國石化集團公司及其附屬公司借款	17,042	17,978	5,512	929	10,109	1,428
租賃負債	187,598	329,083	15,957	15,456	43,513	254,157
衍生金融負債	4,826	4,826	4,826	-	-	-
應付賬款及應付票據	161,656	161,656	161,656	-	-	-
其他應付款	93,623	93,623	93,623	-	-	-
	560,551	713,008	308,193	28,138	114,036	262,641

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

市場風險

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

22 金融風險管理及公允價值(續)

市場風險(續)

(a) 貨幣風險

貨幣風險來自以不同於個別實體的功能性貨幣計量的外幣金融工具。本集團面對的貨幣風險主要來自以美元記賬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匯率變動風險。本集團使用外匯套期合同以控制貨幣風險敞口。

短期及長期債務及中國石化集團公司及其附屬公司借款中主要包含以下金額是別於個別實體的功能貨幣記賬：

	2021年 6月30日 百萬元	2020年 12月31日 百萬元
以總額列示的借款風險敞口		
美元	38	22

下表列示於2021年6月30日及2020年12月31日，人民幣兌換以下貨幣的匯率若上升／下降5%，本集團截至2020年6月30日止6個月期間及截至2020年12月31日止年度的利潤將增加／減少的金額。此分析是基於匯率變動是發生於財務狀況表日，應用於如上所示的本集團具有重大風險敞口的外幣金額，同時其他所有條件(特別是利率)保持穩定的假設下而釐定的。此分析與2020年的基礎一致。

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
美元	12	5

除以上披露金額，本集團其他金融資產及負債基本是以個別實體的功能貨幣計量。

(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2021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2.72億元(2020年12月31日：減少／增加人民幣2.45億元)。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2020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。

於2021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2021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242.57億元(2020年12月31日：人民幣123.53億元)，該等衍生金融負債公允價值為人民幣68.68億元(2020年12月31日：人民幣48.08億元)。

於2021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58.23億元(2020年12月31日：增加／減少約人民幣35.92億元)，並導致本集團的其他儲備增加／減少約人民幣41.37億元(2020年12月31日：增加／減少人民幣103.79億元)。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2020年的基礎一致。

22 金融風險管理及公允價值(續)

公允價值

(i) 公允價值計量的金融工具

下表列示了以在財務狀況表日按《國際財務報告準則第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。

2021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：				
— 結構性存款	—	—	3,988	3,988
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	9,583	14,971	—	24,554
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產：				
— 權益投資	155	—	1,379	1,534
— 應收賬款及應收票據	—	—	9,686	9,686
	9,738	14,971	15,053	39,762
負債				
衍生金融工具：				
— 衍生金融負債	2,046	4,901	—	6,947
	2,046	4,901	—	6,947

2020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：				
— 權益投資(上市及市場價格)	1	—	—	1
衍生金融資產：				
— 衍生金融資產	9,628	2,900	—	12,528
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	149	—	1,376	1,525
— 應收賬款及應收票據	—	—	8,735	8,735
	9,778	2,900	10,111	22,789
負債				
衍生金融負債：				
— 衍生金融負債	2,471	2,355	—	4,826
	2,471	2,355	—	4,826

截至2021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。

22 金融風險管理及公允價值(續)

公允價值(續)

(ii) 非公允價值計量的金融工具的公允價值

下文所載關於本集團金融工具公允價值的估計數字、方法和假設的披露，是為符合《國際財務報告準則》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0.28%至4.65% (2020年12月31日：0.77%至4.65%)，而作出估計。下表是本集團於2021年6月30日及2020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：

	2021年 6月30日 人民幣百萬元	2020年 12月31日 人民幣百萬元
賬面價值	73,798	76,674
公允價值	72,426	74,282

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2021年6月30日及2020年12月31日，本集團的各項金融資產和金融負債的賬面價值與公允價值之間無重大差異。

23 會計估計及判斷

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

在審閱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。

23 會計估計及判斷(續)

油氣資產和儲量

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

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，因而需要對銷售量、售價、經營成本及折現率等作出重大判斷。管理層在釐定與可收回數額相若的合理數額時會採用所有容易可供使用的資料，包括根據合理和可支持的假設所作出的估計和銷售量、售價、經營成本及折現率的預測。

折舊

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

23 會計估計及判斷(續)

預期信用損失的計量

本集團考慮有關過去事項、當前狀況以及對未來經濟狀況的預測等合理且有依據的信息，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。

24 已頒佈但尚未生效的標準

多項新準則及準則修訂於2021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制的財務報表之差異（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制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	2021年	2020年
	6月30日	12月31日
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
按中國企業會計準則編制的財務報表之股東權益	907,301	883,876
調整：		
政府補助	(i) (993)	(1,018)
按國際財務報告準則編制的財務報表之權益*	906,308	882,858

就按中國企業會計準則計算之淨（虧損）／利潤和按國際財務報告準則計算之本期間利潤／（虧損）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	
	2021年	2020年
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
按中國企業會計準則編制的財務報表之淨利潤／（虧損）	48,528	(22,427)
調整：		
政府補助	(i) 25	28
安全生產費	(ii) 953	1,346
其他	-	(5)
按國際財務報告準則編制的財務報表之本期間利潤／（虧損）	49,506	(21,058)

* 以上節錄自按遵從國際財務報告準則的會計政策編制的財務報表數字。

下列文件於2021年8月27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、總裁馬永生先生親筆簽署的2021年半年度報告的正本；
- 2 董事、總裁馬永生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2021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券監督管理委員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、總裁

中國北京，2021年8月27日

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

中国石油化工股份有限公司
SINOPEC CORP.

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

 本報告以環保紙印制